

Ecoblanqueo de la ocupación

**Cómo la expansión verde de Marruecos en el Sáhara Occidental
prolonga la ocupación y retrasa una solución al último caso de
descolonización pendiente en África.**



Publicado:
Diciembre 2025, Bruselas

Esta publicación ha sido financiada por una subvención de la Agencia Noruega de Cooperación para el Desarrollo (www.norad.no) al Comité Noruego de Apoyo al Sáhara Occidental.

ISBN:
Web: 978-82-93425-64-9
Impreso: 978-82-93425-65-6

Fotos:
Saharawis Against the Plunder (p. 6), UN Photo/Martine Perret (p.8). Maria Klenner (p. 21), Elli Lorz (p. 5, 22, p. 31)

Portada: Aerogeneradores Siemens en la fábrica de cemento CIMAR cerca de El Aaiún.

Este informe puede reutilizarse libremente. Para comentarios o preguntas sobre el mismo, póngase en contacto con coordinator@wsrw.org.

póngase en contacto con coordinator@wsrw.org.

Western Sahara Resource Watch (WSRW) es una organización internacional con sede en Bruselas. WSRW, organización no gubernamental totalmente independiente, trabaja en solidaridad con el pueblo del Sáhara Occidental, investigando y haciendo campaña contra el saqueo de recursos del territorio por parte de Marruecos.

www.wsrw.org
wsrw.bsky.social
www.instagram.com/wsrw_org
www.linkedin.com/company/wsrw
www.facebook.com/wsrw.org
www.x.com/wsrw

Para fortalecer nuestra investigación e intensificar nuestras campañas internacionales, WSRW necesita tu ayuda. Descubre cómo apoyarnos en www.wsrw.org.

Resumen Ejecutivo

El 4 de septiembre de 2023, se descargaron en Tenerife componentes de aerogeneradores fabricados en China, en tránsito hacia uno de los proyectos energéticos más controvertidos del Sáhara Occidental ocupado.

A lo largo de la costa atlántica del Sáhara Occidental, Marruecos está construyendo lo que presenta como un nuevo símbolo de progreso ecológico. Una docena de aerogeneradores se alzan en el desierto, generando energía limpia para alimentar una planta desalinizadora que extraerá agua dulce del mar. A través de una compleja red de tuberías, el agua abastecerá nuevas tierras de cultivo en el desierto, tierras que pronto atraerán trabajadores y colonos de todo Marruecos.

Sin embargo, bajo esta visión de sostenibilidad se esconde una controversia más profunda. El proyecto de Engie, al igual que otros emprendimientos de energía renovable en el Sáhara Occidental, no se está llevando a cabo en Marruecos en absoluto, sino en un territorio bajo ocupación militar. Lo que parece una solución climática es, en realidad, un proyecto que refuerza el control de Marruecos sobre una tierra cuyo pueblo nunca ha consentido su dominio.

En el Sáhara Occidental, la energía renovable se ha convertido en un instrumento de control: se utiliza para alimentar industrias que explotan los recursos del territorio y para afianzar a los colonos en suelo ocupado.

Este informe ofrece una visión general exhaustiva de todos los proyectos de energía renovable existentes y planificados en el Sáhara Occidental.

La energía generada en tierras ocupadas incrementa la dependencia de Marruecos respecto al territorio que ocupa. Por ello, estos proyectos socavan fundamentalmente los esfuerzos de paz de la ONU en el Sáhara Occidental, dirigidos a permitir la expresión del derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui. La energía se utiliza en industrias que saquean los recursos no renovables del territorio y genera oportunidades laborales que atraen a más colonos desde Marruecos. También podría, con el tiempo, exportarse al extranjero, incluso a la Unión Europea. En 2025 se anunció que grandes plantas desalinizadoras en Casablanca, construidas por Acciona. La empresa sevillana Cox construirá otra planta desalinizadora en Agadir. Mientras tanto, compañías como TSK, de Gijón, planean importantes proyectos en los territorios ocupados. Estas actividades se suman al continuo suministro de turbinas por parte de Siemens Gamesa a los parques eólicos de Marruecos en el Sáhara Occidental.

Marruecos se presenta internacionalmente como un modelo ejemplar en materia de energía renovable e infraestructura en el Sáhara Occidental bajo el nuevo acuerdo comercial UE-Marruecos, presentándolos como

"beneficios para los saharauis". Al financiar potencialmente los proyectos descritos en este informe, la UE corre el riesgo de subvencionar directamente la ocupación marroquí y profundizar aún más en el despojo del pueblo saharaui.

Western Sahara Resource Watch (WSRW) exige:

- La retirada inmediata de todas las empresas que participan en proyectos energéticos en el territorio ocupado;
- El cese de la tergiversación por parte de Marruecos de sus acciones climáticas fuera de sus fronteras;
- La suspensión de todo apoyo financiero o político de la UE a proyectos de energías renovables en el Sáhara Occidental hasta que el pueblo saharaui haya dado su consentimiento explícito.

Este informe actualiza el informe de WSRW de 2021, "Ecoblanqueo de la ocupación", que documenta cómo las energías renovables se han convertido en un pilar fundamental en la estrategia de ocupación de Marruecos. Desde entonces, la infraestructura de energías renovables de Marruecos en el territorio se ha expandido enormemente, profundizando la injusticia que estos proyectos pretenden ocultar.

Lista de abreviaturas

AfDB	Banco Africano de Desarrollo
BEI	Banco Europeo de Inversión
CMNUCC	Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático
CDN	Contribución Determinada a Nivel Nacional
COP	Conferencia de las Partes
EEM	Énergie Éolienne du Maroc
FDE	Fond de Développement de l'Énergie
GW	Gigavatios
kV	Kilovoltio
MAD	Dírhám marroquí
MASEN	Moroccan Agency for Sustainable Energy (anteriormente: Moroccan Agency for Solar Energy)
MW	Megavatios
OCP	Office Chérifien des Phosphates
ONEE	Office Nationale de l'Électricité et de l'Eau Potable
SIE	Société d'Investissement Énergétique
SNI	Société Nationale d'Investissement (ahora: Al Mada)
TJUE	Tribunal de Justicia de la Unión Europea

El Dorado energético

Marruecos se ha fijado ambiciosos objetivos en materia de energías renovables. Para alcanzarlos, ha puesto la mira en el Sáhara Occidental ocupado, donde las condiciones naturales hacen del territorio un lugar excepcionalmente valioso para el desarrollo de proyectos eólicos, solares y de hidrógeno verde.

La extensa costa atlántica y las velocidades medias del viento de hasta 11,5 m/s a 80 metros de altitud sitúan al Sáhara Occidental entre los países con mayores recursos eólicos del mundo. Se estima que Marruecos, incluyendo el Sáhara Occidental, posee un potencial terrestre de aproximadamente 25.000 MW. Estudios realizados por la Agencia Marroquí de Eficiencia Energética (AMEE) han identificado cuatro zonas prioritarias para parques eólicos a gran escala, siendo la más prometedora la ubicada a lo largo de la costa atlántica meridional, es decir, en el Sáhara Occidental ocupado.² El Banco Mundial estima que el potencial eólico marino del Sáhara Occidental es un 169% mayor que el de Marruecos, lo que confirma una vez más el extraordinario valor del territorio para las ambiciones energéticas del país.³

Los recursos solares son igualmente superiores, con una irradiación horizontal global —el indicador clave de la energía solar disponible— que es aproximadamente un tercio mayor que en el propio Marruecos.⁴ Lo mismo ocurre con el hidrógeno verde: estudios recientes sugieren que el Sáhara Occidental tiene costes más bajos y un mayor potencial de recursos para el hidrógeno verde que Marruecos, debido a su combinación de vientos más fuertes, mayor intensidad solar y vastas zonas desérticas aptas para plantas de electrólisis a gran escala.⁵

Según el centro de estudios marroquí Policy Center for the New South, cada kilómetro cuadrado de desierto recibe anualmente una cantidad de energía

solar equivalente a 1,5 millones de barriles de petróleo. Esto pone de manifiesto la inmensa capacidad teórica de las zonas desérticas para generar mucha más electricidad que la demanda mundial actual. El Centro destaca que casi el 60 % de la producción solar y eólica de Marruecos se concentra en las provincias del sur, lo que permite no solo la autosuficiencia en estas zonas, sino también importantes transferencias de excedentes de electricidad hacia el norte, a Marruecos propiamente dicho y, potencialmente, a Europa a través de Tánger. Esto ilustra la importancia del desarrollo del Sáhara Occidental desde la perspectiva marroquí. Estimando las necesidades energéticas de estas provincias en 120 MW, el Centro concluye que, solo en energía eólica generada, se podría transferir un excedente nueve veces mayor a otras partes del Reino o a Europa.⁶

En 2025, el Ministro de Transición Energética de Marruecos anunció un plan para duplicar con creces su capacidad de generación eléctrica hasta alcanzar los 27 GW en 2030 (frente a los 12 GW actuales), con un 80 % de esta expansión proveniente de energías renovables. Respaldado por una inversión conjunta público-privada de 120 mil millones de dirhams (13 mil millones de dólares), el programa 2030 coincide con la designación de Marruecos como coanfitrión de la Copa Mundial de la FIFA 2030, lo que brinda la oportunidad de mostrar la transición energética del país a nivel mundial.⁷

Los esfuerzos de Marruecos por fortalecer la seguridad energética del país mediante energías renovables se remontan a 2008, cuando el gobierno lanzó el Plan Nacional de Energías Renovables y Eficiencia Energética. El objetivo inicial era alcanzar una ambiciosa meta del 42% de la capacidad instalada de energía renovable para 2020, con 2.000 MW de energía solar, eólica e hidroeléctrica. Este compromiso se amplió en la Conferen-

cia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático de 2015 (COP21), elevando el objetivo al 52% de capacidad renovable para 2030, mediante la incorporación de 10.000 MW de nueva capacidad: 4.560 MW de energía solar, 4.200 MW de energía eólica y 1.330 MW de energía hidroeléctrica.⁸

Desde 2021, Marruecos ha priorizado la integración del hidrógeno verde en su estrategia energética a largo plazo, con el objetivo de posicionarse como un importante exportador en el futuro. Para 2030, el país aspira a cubrir más del 4 % de la demanda mundial. Ya se han firmado acuerdos de cooperación estratégica con Alemania, los Países Bajos y Portugal.

"Marruecos tiene la capacidad de suministrar aproximadamente el 50 % de la electricidad que necesita Europa a precios competitivos."

Ryad Mezzour, Ministro de Industria y Comercio, 22 de septiembre de 2025.¹

Dependiente de la energía

Marruecos sigue dependiendo en gran medida de las importaciones de energía, cubriendo alrededor del 90% de sus necesidades energéticas con importaciones, principalmente a través de combustibles fósiles.⁹ Aunque la factura de importación de energía ha mostrado un descenso gradual en los últimos años, aún ascendió a 114.040 millones de dirhams en 2024, lo que representa aproximadamente el 15% del total de los costos de importación del país.¹⁰ En 2023, los productos derivados del petróleo procedían principalmente de España y Arabia Saudí, mientras que las importaciones de gas natural estaban dominadas por suministros de Estados Unidos y España.¹¹

Esta dependencia se extiende también al Sáhara Occidental, donde los productos petrolíferos importados (principalmente de España) y el gas natural (de Portugal y Estados Unidos) se utilizan para alimentar la infraestructura y las industrias que sustentan la ocupación marroquí del territorio.¹² La petrolera estatal marroquí ha formalizado acuerdos de exploración con socios internacionales tanto en Marruecos como en el Sáhara Occidental. Actualmente, solo dos licencias operan en el territorio ocupado a cargo de empresas extranjeras —ambas israelíes—, pero no hay indicios de que se vayan a descubrir reservas significativas a corto plazo que permitan reducir la dependencia del país de las importaciones de energía.¹³





¿Cuál es el problema?

El impulso de Marruecos por construir infraestructuras energéticas en el Sáhara Occidental no se trata simplemente de promover la energía limpia; afianza y normaliza una ocupación ilegal, con graves consecuencias para el pueblo saharaui y para el derecho internacional:

Normalización de la ilegalidad. Las plantas eólicas, solares y de hidrógeno verde confieren a la ocupación militar marroquí una apariencia de legitimidad. Construidos sin el consentimiento del pueblo saharaui, estos proyectos socavan directamente su derecho a la autodeterminación.

Implicación internacional. Al involucrar a corporaciones multinacionales y financieros internacionales, Marruecos atrae a actores externos a un conflicto ya de por sí complejo, exponiéndolos a riesgos legales y reputacionales por operar en un territorio no autónomo sin el consentimiento de su pueblo.

Diplomacia a través de la energía. Marruecos utiliza su expansión en energías renovables para fortalecer alianzas políticas y obtener respaldo para sus reivindicaciones territoriales.

Consolidación de la ocupación. El aumento de la capacidad eléctrica en el

Sáhara Occidental incentiva a los colonos marroquíes a reubicarse o permanecer allí, afianzando aún más el control de Marruecos. Gran parte de la energía generada se inyectará en la red eléctrica nacional marroquí, estrechando los vínculos económicos con el territorio ocupado. El peligro es evidente: las futuras exportaciones a Europa o África podrían consolidar la ocupación dentro del comercio energético internacional.

Se utiliza para legitimar los acuerdos comerciales ilegales de la UE. Los proyectos de energías renovables sustentan la expansión agrícola a gran escala de Marruecos en el Sáhara Occidental. A pesar de las sentencias del Tribunal de Justicia de la UE que declaran ilegal dicho comercio, la UE ahora sugiere que el nuevo acuerdo comercial UE-Marruecos, que abarca las importaciones agrícolas del territorio, podría justificarse si la Unión invierte en proyectos de energías renovables en el territorio; un argumento profundamente problemático que corre el riesgo de encubrir la ilegalidad bajo la apariencia de "beneficios para el Sáhara Occidental."

Impulsa el saqueo de recursos. La energía renovable fomenta una extracción más eficiente de los recursos del Sáhara Occidental, en particular la

minería de fosfatos y la pesca industrial, actividades que el derecho internacional considera ilícitas sin el consentimiento del pueblo saharaui.

Socava el proceso de paz. Los intereses financieros de la monarquía marroquí en estos proyectos crean incentivos para perpetuar el statu quo, erosionando el proceso de paz liderado por la ONU. Mientras tanto, decenas de miles de refugiados saharauis languidecen en campamentos en Argelia, enfrentando condiciones humanitarias extremas, incluyendo un acceso muy limitado a la electricidad, un cruel contraste con la riqueza energética que genera su propia tierra.

Confiscación de tierras. WSRW ha recibido numerosos informes de familias saharauis que pierden sus tierras ancestrales a causa de los proyectos de energía renovable de Marruecos. Dado que los mecanismos de derechos humanos de la ONU tienen prohibido monitorear el territorio, estos abusos quedan en gran medida sin documentar. El temor a represalias mantiene en silencio a la mayoría de las víctimas. Tan solo el uso de tierras que Marruecos planea destinar a la producción de hidrógeno verde abarca alrededor de un millón de hectáreas, una cuarta parte del tamaño de Dinamarca.¹⁴

La última colonia de África

1960

La ONU adopta las resoluciones 1514 (XV) y 1541 (XV) sobre la independencia de los países y pueblos coloniales.

1966

La ONU insta a España, potencia colonial, a que, bajo supervisión de la ONU, descolonice el Sáhara Occidental de conformidad con el derecho a la libre determinación.

1975

Una misión de la Asamblea General de la ONU que visitó el Sáhara Occidental constató el pleno respaldo a la independencia. No se encontraron facciones que apoyaran las reivindicaciones territoriales de los países vecinos. La Corte Internacional de Justicia declaró que el territorio no pertenecía ni a Marruecos ni a Mauritania antes de la colonización española y confirmó el derecho del pueblo del Sáhara Occidental a la autodeterminación. Marruecos y Mauritania invadieron el territorio. Muchos saharauis se vieron obligados a huir en los meses siguientes. El Consejo de Seguridad de la ONU condenó la invasión y exigió a Marruecos la retirada del territorio.

1976

España se retira del territorio sin haber cumplido sus obligaciones. El Frente Polisario, movimiento de liberación, declara la República Árabe Saharaui Democrática (RASD), la última colonia en África.

1979

Mauritania renuncia a su reivindicación sobre el Sáhara Occidental y reconoce a la RASD. Marruecos procede a invadir la zona que anteriormente estaba bajo control mauritano. La ONU condena la expansión de la ocupación marroquí.

1991

Marruecos y el Polisario acuerdan un alto el fuego. El acuerdo incluye disposiciones para organizar un referéndum sobre la independencia y para el establecimiento de la Misión de las Naciones Unidas para un Referéndum en el Sáhara Occidental (MINURSO) en el territorio.

2000

La MINURSO concluye su lista de votantes habilitados. Tras ocho años de retrasos, Marruecos declara que, finalmente, no desea celebrar un referéndum.

2007

Se reanudan las negociaciones entre las partes, pero Marruecos se muestra intransigente. Ocho años después, el Enviado Especial de la ONU expresa su frustración ante la negativa de Marruecos a negociar. En los años siguientes, los intentos esporádicos de reactivar el proceso estancado mediante rondas preliminares de conversaciones fracasan, como era de esperar, ya que Marruecos sigue oponiéndose a que el pueblo saharaui ejerza su derecho a la autodeterminación en referéndum.

2020

Marruecos viola los términos del acuerdo de alto el fuego en noviembre. Se reanuda el conflicto armado, poniendo fin a casi tres décadas de tregua.

Hoy

El conflicto sigue sin resolverse. Marruecos continúa colonizando el territorio.

Un soldado de la Misión de las Naciones Unidas para el Referéndum del Sáhara Occidental (MINURSO).



"Nos enfrentamos a los desafíos del cambio climático al mismo tiempo que luchamos por la descolonización y contra la ocupación del Estado marroquí, y estos desafíos están interrelacionados."

Brahim Ghali, presidente de la República Árabe Saharaui Democrática, en la Cumbre Africana sobre el Clima de 2023.¹⁵

El punto ciego de la ONU en materia climática

Bajo el pretexto del progreso climático, los propios sistemas de la ONU están ayudando a Marruecos a encubrir su dominio sobre el Sáhara Occidental, socavando la Carta de las Naciones Unidas.

En junio de 2025, ocho relatores especiales de la ONU instaron a Marruecos a detener la demolición de viviendas saharauis en el Sáhara Occidental ocupado. Las demoliciones y los desalojos forzados están vinculados a las operaciones de adquisición de tierras llevadas a cabo por las autoridades marroquíes en zonas destinadas a proyectos de energía eólica, hidrógeno verde o turismo. Los expertos exigieron indemnizaciones, recursos legales y garantías de que no se producirían más desalojos forzados.¹⁶

Su intervención pone de relieve cómo los denominados proyectos "verdes" pueden convertirse en instrumentos de saqueo cuando se imponen sin consentimiento. Sin embargo, incluso este escaso reconocimiento subraya el fracaso generalizado del sistema de la ONU: si bien ocasionalmente reconoce abusos puntuales, sigue negando al pueblo saharaui su derecho a la autodeterminación en la gobernanza climática global. Y esto conlleva consecuencias brutales.

La Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC) se creó para abordar y reducir los riesgos del cambio climático. En el Sáhara Occidental, sus acciones contradicen dicha misión. La ocupación marroquí del Sáhara Occidental y el bloqueo de un referéndum sobre la autodeterminación implican que el proceso de descolonización en este territorio no autónomo, designado por la ONU, nunca se ha completado. En consecuencia, la república que los saharauis crearon —Estado miembro de la Unión Africana— aún no ha sido reconocida como Estado miembro de la ONU.

Dado que solo los Estados miembros

de la ONU pueden ser Partes en la Convención y el Acuerdo de París, la República Árabe Saharaui Democrática no puede presentar planes climáticos, acceder a financiación climática ni participar en las negociaciones climáticas. Por consiguiente, el pueblo saharaui queda excluido de los mecanismos destinados a ayudar a las comunidades vulnerables a adaptarse, mitigar y recuperarse de los impactos climáticos. El presidente del Sáhara Occidental expresó su frustración ante esta exclusión durante la Cumbre Africana sobre el Clima de 2023.¹⁷

Marruecos, por el contrario, está plenamente integrado en el sistema. Ha acogido dos COP y ha establecido Autoridades Nacionales Designadas para canalizar los fondos climáticos. Hasta la fecha, ha recibido más de 772 millones de dólares en financiación climática procedentes de estos fondos.¹⁸ Marruecos también presenta Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN) que incluyen actividades y objetivos de reducción de emisiones altamente dependientes del desarrollo de energías renovables en el Sáhara Occidental ocupado. Estas incluyen proyectos solares y eólicos en el territorio, así como el controvertido proyecto de desalinización de Engie.¹⁹

Ante la pregunta de cómo se pueden contabilizar dichos proyectos para los objetivos climáticos de Marruecos, la Secretaría de la CMNUCC respondió que "no está en posición" de rechazar una CDN de una Parte.²⁰ Esta postura legitima de facto la ocupación de Marruecos, permitiéndole beneficiarse políticamente y financieramente de proyectos en tierras sobre las que no tiene soberanía ni mandato; un territorio sobre el que la ONU tiene un papel de custodia mientras facilita la descolonización, nada menos.

Al aceptar estas CDN, la CMNUCC socava los principios consagrados en el Acuerdo de París: precisión, transparencia, equidad y transición justa.²¹ Trata la

explotación colonial como una acción climática, recompensando al ocupante mientras silencia y excluye al ocupado.

Las consecuencias para el pueblo saharaui son devastadoras. Desplazados a campos de refugiados en el desierto argelino, se enfrentan a algunos de los impactos más severos del cambio climático: mayor frecuencia de días con temperaturas superiores a 40 °C, escasez de agua, inundaciones repentinas destructivas y combinaciones de mayor humedad e índice de calor que podrían volverse insoportables con un calentamiento global superior a 1,5 °C.²²

En 2021, el Gobierno saharaui presentó su Contribución Indicativa Determinada a Nivel Nacional (CiDN), en la que detalla las medidas que se propone adoptar para contribuir a la solución de la crisis climática mundial. Dado que la RASD no es un Estado miembro de las Naciones Unidas, no puede presentar formalmente una CDN. Por consiguiente, su CiDN se elaboró de forma voluntaria, al margen del marco de la CMNUCC, y se dio a conocer en un evento paralelo de la sociedad civil durante la COP26 en Glasgow, en lugar de hacerlo a través de las actas oficiales de la conferencia.²³

El Sáhara Occidental es un caso paradigmático de injusticia climática. En lugar de proteger a las poblaciones vulnerables, el sistema de la CMNUCC permite a Marruecos encubrir su ocupación con un lavado verde de imagen. Privilegia al ocupante, negando a los saharauis la voz, los derechos, los recursos y el reconocimiento que necesitan. Una gobernanza climática que ignora la autodeterminación no puede lograr una transición justa; al contrario, perpetúa el daño.

Esto equivale a un ecoblanqueamiento: presentar acciones climáticas que, en realidad, ocultan la injusticia y perpetúan el daño.

ENGIE: Lo peor de lo peor

Miles de colonos marroquíes podrían trasladarse al Sáhara Occidental ocupado debido a las operaciones de una sola empresa francesa.

Una de las iniciativas de energía renovable más controvertidas en el Sáhara Occidental ocupado está siendo desarrollada por el gigante energético francés Engie. El proyecto tiene como objetivo construir una planta desalinizadora con una capacidad de 112.000 m³/día, alimentada íntegramente por un parque eólico de 72 MW, cerca de Dajla.

"Anualmente se desalinizarán 37 millones de m³ de agua, de los cuales 30 millones de m³ se destinarán al riego", afirma Engie.²⁴ Si bien el proyecto se presenta ostensiblemente como una iniciativa de sostenibilidad, el verdadero propósito de la planta es éste: permitir la expansión de las tierras de cultivo irrigadas en el territorio y, por lo tanto, aumentar la producción de frutas y verduras, lo cual ha sido objeto de múltiples sentencias del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE). El Tribunal ha sostenido reiteradamente que el Sáhara Occidental es un territorio separado y distinto de Marruecos, y que el comercio de productos agrícolas procedentes de dicho territorio requiere el consentimiento del pueblo saharaui.²⁵

Engie y su socio Nareva, empresa energética propiedad de la monarquía marroquí, fueron contratadas por el Gobierno marroquí en 2018 para

desarrollar la planta desalinizadora alimentada por energía eólica.²⁶ Los dos socios constituyeron una empresa conjunta denominada DAWEC (Compañía de Agua y Energía de Dajla) para la implementación y operación de la planta. En 2022, el Gobierno marroquí, ONEE y DAWEC firmaron un Memorando de Entendimiento en el que se estipulaba que el proyecto irrigaría 5.000 hectáreas y abastecería de agua a Dajla y al nuevo Puerto Atlántico de Dajla. Asimismo, se firmó un acuerdo de colaboración público-privada para la cofinanciación, el diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento.²⁷ El proyecto apoya directamente la política de asentamientos agrícolas de Marruecos en el Sáhara Occidental, que depende totalmente del riego.

Engie también ha contado con socios externos para impulsar el proyecto. En mayo de 2023, el fabricante chino de turbinas Envision Energy anunció que había sido contratado para suministrar aerogeneradores para la planta desalinizadora.²⁸ Los primeros envíos llegaron al territorio ocupado en septiembre de 2023, a través del puerto de Tenerife.²⁹ La escala tomó por sorpresa a la naviera Grieg Maritime, ya que la empresa cuenta con procedimientos para evitar que sus buques hagan escala en el Sáhara Occidental. "Al mismo tiempo, los procedimientos no han logrado gestionar adecuadamente el transporte posterior con otras compañías, y es algo que ya hemos comenzado a analizar", comentó la empresa.³⁰

En marzo de 2025, Engie anunció que el parque eólico de Dajla había comenzado a producir sus primeros gigavatios·hora de electricidad.³¹ Engie se refiere sistemáticamente a la ubicación como "Marruecos" en todas sus comunicaciones externas y en documentos internos a los que WSRW ha tenido acceso.

En agosto de 2025, medios marroquíes informaron que el proyecto había alcanzado un avance de aproximadamente el 85 %, con el parque eólico ya en funcionamiento y la red de riego, que abarca 5000 hectáreas, completamente instalada.³²

Una vez en funcionamiento, la planta tendrá un impacto enorme en la producción agrícola de Dajla. Según el director regional de agricultura de Dajla Oued-Eddahab, el proyecto aumentará la producción agrícola de las 105.000 toneladas actuales a casi 600.000 toneladas para 2030. Se estima que el número de jornadas agrícolas se multiplicará por seis, pasando de 2,5 millones a unos 15 millones anuales.³³ Esto último ya se preveía en el estudio de impacto social y ambiental encargado a Engie, que no tuvo en cuenta ningún aspecto legal aplicable, pero que presentaba una futura afluencia de colonos marroquíes como una consecuencia positiva del proyecto.³⁴

Engie ha evitado sistemáticamente reconocer el hecho más básico: su proyecto se ubica en el Sáhara Occidental, no en Marruecos. En sus comunicaciones con inversores y con el público, la empresa ha eludido repetidamente las preguntas sobre derecho internacional, presentándose como neutral mientras impulsa un proyecto fundamental para la política de asentamientos de Marruecos en el territorio.

Con el fin de legitimar su participación, Engie encargó en 2021 un estudio de debida diligencia a la consultora Global Diligence, con sede en Londres, que desde entonces ha utilizado como escudo contra las críticas, citándolo como prueba de cumplimiento de las normas internacionales.³⁵ Sin embargo, el informe nunca se ha publicado y Engie se ha negado incluso a revelar su metodología.

En abril de 2025, Global Diligence presentó públicamente su enfoque en un seminario web titulado "Negocios responsables en territorios ocupados: el análisis jurídico necesario". El evento ofreció una perspectiva poco común sobre cómo los abogados corporativos justifican las operaciones comerciales en el Sáhara Occidental.³⁶

La presentación de la empresa estuvo plagada de graves tergiversaciones legales. Ignoraron las diez sentencias consecutivas del Tribunal de Justicia de la UE y la sentencia de 2022 de la Corte Africana de Derechos Humanos y de los Pueblos, que reafirman que la presencia de Marruecos en el Sáhara Occidental es ilegal y que el consentimiento del pueblo saharaui es indispensable para cualquier actividad económica en el territorio. En cambio, Global Diligence repitió la afirmación, desacreditada desde hace tiempo, de que la explotación es lícita si "beneficia a la población local".

Global Diligence también interpretó erróneamente el Dictamen Jurídico de la ONU de 2002 sobre los recursos naturales en el Sáhara Occidental, citando párrafos preliminares y omitiendo la conclusión de que la explotación requiere el consentimiento del pueblo saharaui. El autor del dictamen, Hans Corell, ha calificado tales distorsiones

de "absurdas". Igual de preocupante, la firma se refirió a Marruecos como "potencia administrativa" —término que no existe en el derecho internacional— y promovió la idea de que la autodeterminación podría resolverse "internamente con Marruecos", anulando así el derecho a la independencia del pueblo saharaui.

La correspondencia de WSRW con Global Diligence en 2021 ya suscitaba inquietudes sobre la metodología de la firma. La empresa había solicitado a WSRW que sugiriera "potenciales beneficiarios" del proyecto de Engie, a quienes luego "animaría a participar con realismo y espíritu de compromiso". WSRW se negó a participar, señalando que el proceso ignoraba el estatus jurídico del territorio y el derecho del pueblo saharaui a la autodeterminación.

Sea cual sea el contenido del informe no publicado de Global Diligence, su efecto es evidente: Engie utiliza el estudio para justificar actividades que impulsan la política de colonización de Marruecos, mientras que ambas entidades se niegan a reconocer el estatus de ocupación del Sáhara Occidental.

Todo este proceso ilustra cómo las empresas intentan eludir el requisito fundamental del consentimiento saharaui amparándose en una diligencia debida superficial.

WSRW ha sido informada de que Engie menciona en comunicaciones externas a terceros que WSRW está siendo informada sobre los planes futuros. Esto es falso. La comunicación entre WSRW y Engie se encuentra en la web de WSRW.³⁷



Proyectos eólicos de Marruecos en el Sáhara Occidental ocupado

 Operativo

 Planificado/En curso

Proyecto de desalinización de Dajla (72 MW)

- Se añadirán 5.000 hectáreas de tierras de cultivo irrigadas a las 1.000 hectáreas actuales.
- La planta y el parque eólico serán implementados por Dakhla Water & Energy Company (Dawec): una empresa conjunta de Nareva y una filial belga de Engie (Francia).
- Empresas participantes: Envision Energy (suministro de turbinas), Global Diligence (evaluación de impacto social), BRL Ingénierie (estudio ambiental), Fisia Italimpianti (ingeniería y construcción de la planta desalinizadora).⁴⁸
- Ubicación: 24°27'41"N 15°07'38"O

Bir Anzarane (360 MW)

- Promotor: Green of Africa Dakhla, propiedad en un 30% de la empresa francesa VINCI y en un 70% de Green of Africa, que a su vez es una empresa conjunta creada por O Capital Group y Akwa Group. O Capital Group está controlada por la familia marroquí Benjelloun, mientras que Akwa es copropiedad de la familia del primer ministro marroquí.⁴⁹
- La construcción comenzó en 2025. Las turbinas suministradas por Goldwind (China) llegaron al territorio en junio de 2025.⁵⁰
- Empresas participantes: Bureau Veritas (Francia, servicios de control técnico),⁵¹ Briesse Schiffahrt (Alemania, envíos de turbinas), Sky Fusion Global Supply Chain (Singapur, logística de transporte),⁵² Noatum Maritime Services (España, logística marítima).⁵³
- Proporcionará el 47 % de la energía necesaria para el funcionamiento de la planta desalinizadora de Casablanca.
- Contrato de financiación firmado en 2025 con tres bancos marroquíes.⁵⁴
- Ubicación: 24°16'23.3"N 15°15'45.8"O

Harmattan Dakhla Wind (900 MW)

- Desarrollador: A.M. Wind, filial de Harmattan Energy Ltd (anteriormente Soluna Technologies, EE. UU.).
- Propiedad privada: La energía producida se utilizará para computación blockchain.⁵⁵
- Recibió asesoramiento de Siemens Gamesa (España), Vestas (Dinamarca), General Electric (EE. UU.), Goldwind (China), DLA Piper (Reino Unido), Mott MacDonald (Reino Unido) y Afrique Advisors (Marruecos). DNV (Noruega) rescindió su contrato con el proyecto debido al conflicto del Sáhara Occidental.⁵⁶
- Ubicación: Norte de Dajla.⁵⁷

Aftissat I (200 MW)

- Operativo desde 2018. Desarrollado y explotado por EEM (Nareva).
- Consta de 56 turbinas Siemens Gamesa.
- Usuarios industriales: LafargeHolcim Maroc, OCP y grandes clientes industriales conectados a la red nacional de VHV/HV.
- Empresas participantes: Terrawatt (Alemania), Windhoist (Reino Unido), Eurogrues Maroc, Delattre Levivier Maroc, Omexom (VINCI, Francia), Lasarte Maroc (España), Somalev (Marruecos), Deugro (Dinamarca), Allen & Overy (Reino Unido), ALL NRG (Dinamarca), ABB (Suiza/Suecia/Japón, ahora Hitachi).
- Ubicación: 25°43'32"N 14°33'18"O

Aftissat II (200 MW)

- Ampliación de la central Aftissat I de 200 MW.
- En funcionamiento desde 2023.
- Contrato adjudicado por EEM/Nareva a GE Renewable Energy (General Electric) en 2021, según la empresa, «en Marruecos».⁵⁸
- Funciona con 40 turbinas de 5 MW. El alcance del trabajo de GE también incluye un contrato de servicio integral de 20 años.⁵⁹
- El proyecto incluye la construcción de una conexión eléctrica de 250 km a la subestación de ONEE en El Aaiún. La electricidad generada se destinará a los clientes de ONEE.⁶⁰
- Empresas involucradas⁶¹: Lasarte (España/Portugal), Briesse Schiffahrt (Alemania), FairWind A/S (Dinamarca/Suecia/Alemania), TorkCheck Wind Turbine Service and Consulting CO (Turquía), Eiffage Énergie Systèmes - Clemessy (Francia), ENDIPREV (Portugal), Resgreen Maroc (Marruecos/España), Hitachi Energy (Japón), PSA Wind Services/Fratelli Paradiso/Somalev (Italia/Marruecos), Eurogrues (Marruecos), Grupo Liebherr (Suiza), Welding Alloys (Reino Unido), High Maintenance Services S.L. (España), Ceymaksan (Turquía), IslahWind (Marruecos).
- Ubicación: 25°43'32"N 14°33'18"O

Aftissat III is reportedly under development.

CIMAR (5 MW)

- Propiedad privada de Ciments du Maroc (CIMAR, Heidelberg Materials). Inaugurado en 2011. Construido por Italgen (Italia), parte de Ital cementi.
- Funciona con seis turbinas de 850 kW instaladas por Gamesa y una turbina de 150 kW instalada por Widemag (Alemania) en 2003.
- Abastece a la planta de molienda de cemento CIMAR. El excedente se vende a ONEE.
- Ubicación: 27°09'09.5"N 13°19'55.9"O

Tiskrad (100 MW)

- Adjudicado a Enel Green Power (Italia), Siemens Wind Power (Alemania) y Nareva en 2015.
- Forma parte del Programa Integrado de Energía Eólica de 850 MW.
- Situación incierta: se presume que el parque eólico se encuentra en la fase de obtención de permisos, pero en 2025 surgieron rumores de que el proyecto había sido paralizado. Enel se ha negado a aclararlo.⁶²
- Ubicación: desconocida.

Bojador (300 MW)

- En funcionamiento desde julio de 2023.
- Contrato adjudicado a Enel Green Energy (Italia), Siemens Wind Power (Alemania) y Nareva en 2015.⁶³
- Parte del Programa Integrado de Energía Eólica de 850 MW.
- Enel Green Power Morocco, filial al 100% de Enel, ha constituido una sociedad holding denominada «Nareva Enel Green Power Morocco» (NEGPM) con Nareva para el desarrollo, la construcción y la explotación del parque eólico. Para la puesta en marcha del parque eólico de Bojador, NEGPM creó una empresa conjunta con ONEE.⁶⁴
- Enel Green Energy firmó el contrato de construcción con ONEE y Masen en 2019.⁶⁵
- Siemens Gamesa (España): «suministro, transporte, instalación, puesta en marcha y prueba de 87 unidades de la turbina eólica SG 3.4-132 y un acuerdo de servicio de 5 años» en «el sur de Marruecos».⁶⁶
- Briesse Schiffahrt (Alemania): envío de molinos de viento
- Se llevó a cabo una supuesta diligencia debida en materia de derechos humanos en colaboración con una «organización independiente sin ánimo de lucro con experiencia internacional en derechos humanos y negocios».⁶⁷ Tanto la ONG como el informe permanecen desconocidos para el público.
- Ubicación: 27°01'13.7"N 13°23'21.1"O

Ghrad Jrad (75-80 MW)

- Desarrollo, realización y explotación por «Parc Eolien de Ghrad Jrad SAS», una empresa conjunta de Voltalia Maroc y VLT Investment 6 BV, ambas filiales de Voltalia SA (Francia).⁶⁸
- El proyecto incluye la construcción de una línea eléctrica de 250 km para conectar el parque con la subestación de la ONEE en El Aaiún.⁶⁹
- Voltalia obtuvo el estatus de productor independiente de energía.⁷⁰
- En abril de 2025, los medios marroquíes informaron que Ghrad Jrad estaba cerca de entrar en funcionamiento.⁷¹ WSRW no ha encontrado ninguna otra fuente que confirme esta afirmación.⁷²
- En 2016, Voltalia adquirió tres pequeñas empresas marroquíes que WSRW considera que tenían derechos para desarrollar Ghrad Jrad.⁷³ Los estados financieros de la compañía hasta 2024 hacían referencia a la propiedad total de Voltalia sobre estas subsidiarias. Sin embargo, en sus informes de 2025, dos de las entidades ya no figuraban en la lista.⁷⁴
- Ubicación: desconocida.

Parque eólico YNNA-AMEA (100 MW)

- Construcción: Holding marroquí YNNA en joint venture con AMEA Power (EAU).⁷⁵
- Según se informa, la construcción está programada para comenzar a finales de 2025 y se espera que las operaciones comiencen en 2027.
- Al parecer, la planta suministrará electricidad verde a todas las filiales de YNNA.⁷⁶
- En el momento de la publicación de este informe, WSRW no tiene claro cómo se relaciona este proyecto con el parque eólico que AMEA acordó en 2025 para suministrar energía a la planta desalinizadora de Agadir del Grupo Cox.
- Ubicación: desconocida.

TAQA (1200 MW)

- Anunciado en 2025, como parte de un contrato de infraestructura otorgado a un consorcio formado por TAQA (EAU), Nareva y el Fondo de Inversiones Mohammed VI.
- Incluye la construcción de una autopista eléctrica de alta tensión de 1400 km y 3 GW, conocida como la «Autopista Eléctrica», y varios proyectos en Marruecos.
- TAQA Marruecos y Nareva tendrán cada una una participación del 42,5 % en los proyectos, mientras que el Fondo de Inversiones Mohammed VI y otros actores públicos poseerán el 15 % restante.⁷⁷
- TAQA Marruecos informó sobre planes de 600 MW en el área de Dajla en 2023.⁷⁸
- Se desconoce el número de parques eólicos; algunas fuentes sugieren seis, otras cuatro. Se desconoce su ubicación.

Foum El Oued (50 MW)

- Desarrollado y explotado por EEM (Nareva). En funcionamiento desde 2013.
- Consta de 22 turbinas Siemens. El contrato Siemens-Nareva incluía el suministro, la instalación y la puesta en marcha de las turbinas, además de un contrato de mantenimiento de 5 años, prorrogado en 2018 por 15 años.
- Usuario final industrial: Phosboucraa/OCP.
- Empresas participantes: Lahmeyer International (Alemania), IKA Enerji (Turquía), Techniprojet (Marruecos), Delattre Levivier Maroc (Marruecos), EuroGrues Maroc (Marruecos), Ormazabal (España), VINCI/Omexom (Francia), Global Wind Service (Dinamarca), Briesse Schiffahrt (Alemania), Enerlog (Italia).
- Ubicación: 27°01'13.7"N 13°23'21.1"O

Parques eólicos mencionados en el Proyecto de Ley de Finanzas de 2024

El Proyecto de Ley de Finanzas de Marruecos de 2024 incluye varios proyectos eólicos previstos en la región administrativa de Laayoune - Sakia el Hamra, impuesta por el Gobierno marroquí: dos parques eólicos de 100 MW de ACWA Power, el proyecto eólico Tarouma (capacidad aún no especificada), el parque eólico Bojador de 100 MW y dos parques eólicos de EEM/Nareva (capacidad aún no especificada). Si bien esta región abarca prácticamente toda la mitad norte del Sáhara Occidental, también incluye territorio del suroeste de Marruecos. Por lo tanto, no está claro si estos proyectos se desarrollarán en el Sáhara Occidental, aunque parece probable.⁷⁹

Siemens alimenta el saqueo

Actualmente, cuatro parques eólicos están operativos en el Sáhara Occidental, todos ellos con estrechos vínculos con empresas del grupo Siemens, hoy bajo el control de la filial independiente Siemens Energy.

El mayor de ellos, **el parque eólico de Bojador, de 300 MW**, comenzó a operar en 2023. Es propiedad conjunta de Enel Green Power (Italia) y Nareva, la compañía energética del rey de Marruecos, que juntas poseen el 65% de las acciones, mientras que el 35% restante pertenece a ONEE, la empresa eléctrica nacional de Marruecos. Siemens Gamesa suministró las turbinas. La electricidad producida se factura a ONEE, que ha declarado que la energía generada garantizará "un suministro eléctrico estable y de calidad para los residentes y la industria de la región sur".⁷⁰

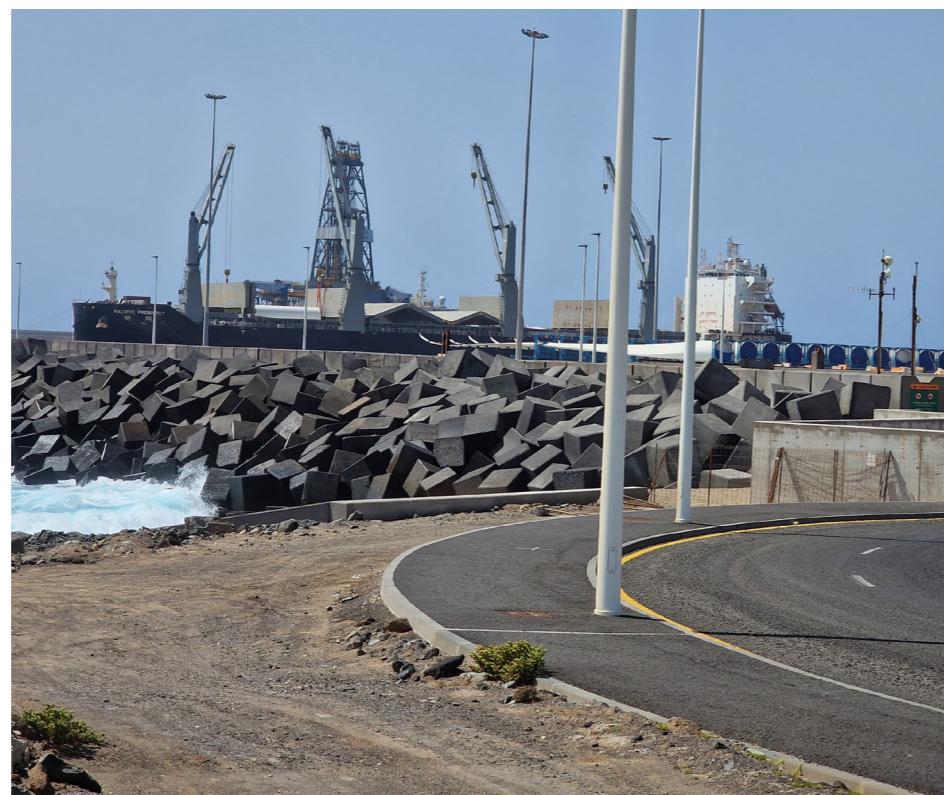
El parque eólico de Bojador forma parte de un paquete de energía eólica de 850 MW adjudicado en 2016 a un consorcio

formado por Enel Green Power, Siemens Wind Power y Nareva. El acuerdo abarcaba cinco proyectos: tres en Marruecos y dos en el Sáhara Occidental: los parques eólicos de Bojador (300 MW) y **Tiskrad (100 MW)**. Este último aún no se ha construido. En 2025, surgieron rumores de que el proyecto de Tiskrad había sido discretamente archivado. Enel se negó a aclarar la situación.⁷¹

Otro importante proyecto vinculado a Siemens es el parque eólico **Aftissat**, cerca de Bojador. Construido en 2018 con turbinas de Siemens Gamesa, el proyecto Aftissat I, de 200 MW, suministra electricidad a varias de las mayores empresas industriales de Marruecos, entre ellas OCP, LafargeHolcim Maroc, Ciments du Maroc, Sonasid, Managem, Air Liquide Maroc y SNEP.⁷² La ampliación de 200 MW del parque eólico, Aftissat II, se alimenta con turbinas de General Electric (EE.UU.), aunque ambas fases cumplen el mismo propósito: suministrar energía a las industrias marroquíes.⁷³

Según la propia OCP, más del 99% de la energía que necesita la empresa estatal marroquí de fosfatos OCP S.A. para operar en el Sáhara Occidental la suministran las turbinas Siemens del **parque eólico Foum El Oued de 50 MW**.⁷⁴ Esta electricidad permite la extracción y el transporte de roca fosfórica, así como la desalinización del agua de mar.⁷⁵ Las exportaciones han suscitado numerosas críticas internacionales por violar el derecho internacional y negar al pueblo saharaui el control sobre sus recursos naturales. Muchos importadores han dejado de comprar, y numerosos bancos y fondos de pensiones se han desvinculado de las empresas implicadas.

Por último, **CIMAR (5 MW)**, un parque eólico privado que abastece la planta de molienda de Heidelberg Materials, funciona con turbinas Gamesa, fabricadas antes de que Gamesa se fusionara con Siemens Gamesa, ahora controlada íntegramente por Siemens Energy.



WSRW observó componentes de aerogeneradores en un puerto de Tenerife en junio de 2025, durante su tránsito hacia Dajla, Sáhara Occidental. Allí, se instalarán en el proyecto eólico de Bir Anzarane. El consorcio del parque eólico incluye a las empresas Afriquia Gaz y Green of Africa, ambas participadas por el primer ministro marroquí, Aziz Akhannouch. La energía producida se utilizará en una planta desalinizadora en Casablanca, conectada mediante un nuevo cable de transmisión. En 2024, Akhannouch fue objeto de críticas en el Parlamento y la prensa tras un importante contrato para la planta desalinizadora, lo que desató acusaciones de conflicto de intereses y exigencias de rendición de cuentas.⁷⁷

La sed de agua de Marruecos se ve saciada por los vientos del Sáhara Occidental

En 2025, Marruecos se enfrenta a una grave crisis hídrica tras seis años consecutivos de sequía. Busca una solución en el desierto del Sáhara Occidental.

Las fuentes tradicionales se están agotando y las proyecciones climáticas apuntan a una mayor disminución de las precipitaciones. En respuesta, el Gobierno marroquí ha situado la desalinización en el centro de su estrategia hídrica. Diecisiete plantas ya están operativas, cuatro más están en construcción y se prevé la apertura de nueve instalaciones adicionales para 2030.⁷⁸

Menos visible es el creciente papel del Sáhara Occidental ocupado en la seguridad hídrica de Marruecos.

En 2025, se anunciaron dos de los mayores proyectos de desalinización de Marruecos, vinculados directamente a parques eólicos al otro lado de la frontera, en el Sáhara Occidental, conectando así el territorio anexionado con los proyectos hídricos más ambiciosos del país. Estos proyectos ejemplifican el colonialismo verde: las tierras y los recursos del pueblo saharaui se explotan para satisfacer las necesidades de Marruecos, mientras que este permanece excluido tanto de la toma de decisiones como de los beneficios.

Central eléctrica de Casablanca, alimentada desde Dajla

El proyecto estrella es la planta desalinizadora de Casablanca-Settat, que sus promotores describen como la que se convertirá en la mayor de su tipo en

el mundo. Se espera que esté plenamente operativa en 2028 y que proporcione 300 millones de m³ de agua al año, abasteciendo a 7,5 millones de personas e irrigando 5.000 hectáreas. El proyecto está siendo desarrollado por el consorcio Al Baidaa Desalination Company, formado por la española ACCIONA (50%), la marroquí Green of Africa (45%) y AfriquiaGaz (5%).⁷⁹ Las dos últimas empresas forman parte del Grupo Akwa, un conglomerado privado marroquí copropiedad del primer ministro marroquí Aziz Akhannouch. Políticos marroquíes han cuestionado esta "preocupante normalización de los conflictos de intereses".⁸⁰

El coste del proyecto, estimado en 613 millones de euros, será financiado en parte por España, que aportará unos 340 millones de euros, incluyendo los de su agencia de crédito a la exportación.⁸¹

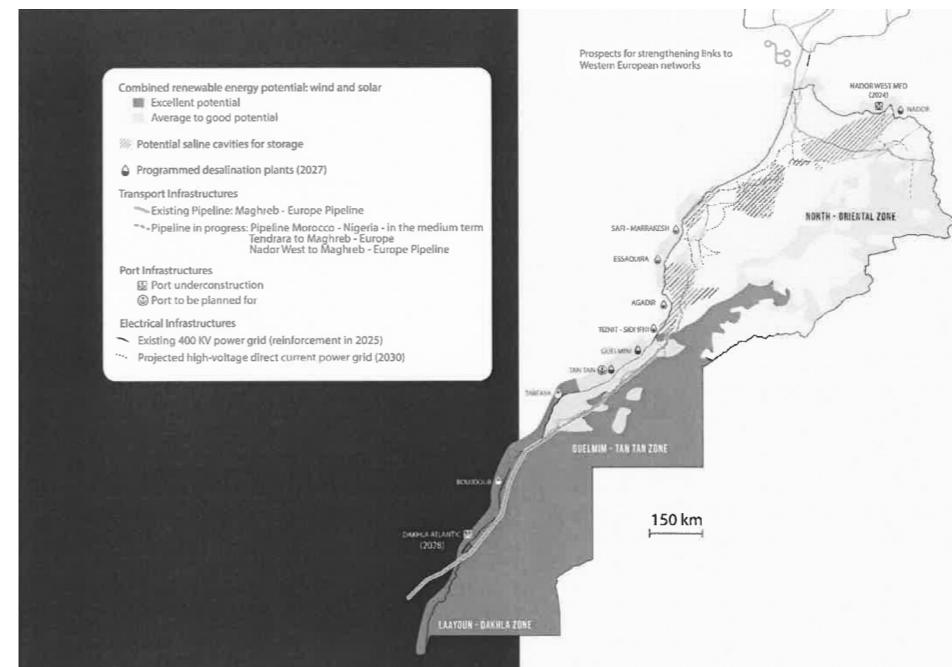
Fundamentalmente, la planta se alimentará del parque eólico de Bir Anzarane, de 360 MW, situado en el Sáhara Occidental ocupado, que actualmente está en construcción. Las primeras turbinas, fabricadas por la empresa china Goldwind, llegaron al territorio a principios de junio de 2025.⁸² Ese proyecto está dirigido por Green of Africa Dakhla, una empresa propiedad en un 70% de Green of Africa, mientras que la multinacional francesa Vinci posee una participación del 30%.⁸³ Alrededor del 47% de la electricidad de Bir Anzarane está destinada a los grifos de Casablanca.⁸⁴

Ampliación de Agadir, alimentada desde El Aaiún

Más al sur, Marruecos está moderni-

zando la planta desalinizadora de Agadir, aumentando su capacidad de 275.000 m³/día a 400.000 m³/día para 2026. La mitad de esta mayor producción se destinará a la agricultura, irrigando 13.600 hectáreas. La ampliación, con un coste de 250 millones de euros, está gestionada por la empresa española Cox mediante una colaboración público-privada con la compañía estatal de agua marroquí ONEE y el Ministerio de Agricultura.⁸⁵

Para impulsar la expansión, Cox y su socio AMEA Power (EAU) están desarrollando un parque eólico de 150 MW en El Aaiún, Sáhara Occidental. Se espera que la nueva instalación entre en funcionamiento en 2027, conectando directamente la energía del territorio ocupado con el corazón agrícola de Marruecos.⁸⁶ WSRW desconoce si este parque eólico en particular está relacionado con el contrato que AMEA Power firmó en junio de 2025 con el holding marroquí Ynna para el desarrollo de un parque eólico de 100 MW cerca de El Aaiún. Ni la empresa matriz de AMEA Power, el conglomerado emiratí Al Nowais Investments, ni Cox han respondido a las consultas de WSRW.



Este mapa, que muestra el potencial de las energías renovables del Sáhara Occidental ocupado, figuraba entre la documentación enviada por las embajadas marroquíes a las empresas europeas en 2024. La iniciativa pretendía que las empresas se involucraran en el hidrógeno verde en el territorio.

La fiebre del hidrógeno verde

En 2024, el Gobierno marroquí presentó su marco para el desarrollo del sector nacional del hidrógeno verde, denominado "Oferta Marroquí". La circular trazó una hoja de ruta para inversiones a gran escala en toda la cadena de valor del hidrógeno: desde la producción de energía renovable y la electrólisis, hasta la conversión en amoníaco, metanol, etc.

La oferta contempla un millón de hectáreas de terreno, con una primera fase de 300.000 hectáreas reservadas para inversores. Un mapa adjunto destaca el elevado potencial de la totalidad del Sáhara Occidental, así como de zonas más pequeñas en el sur de Marruecos. Entre los incentivos para los inversores se incluyen exenciones arancelarias, reducción del IVA y ventajas fiscales en virtud de la Carta de Inversiones de Marruecos de 2022.⁸⁸ Según los informes, alrededor de 100 empresas marroquíes e internacionales expresaron su interés.⁸⁹

Las autoridades marroquíes presentan explícitamente el hidrógeno verde como una prioridad estratégica para alcanzar los objetivos de descarbonización industrial y posicionar al país como proveedor clave para Europa. Los funcionarios han citado proyecciones de ingresos potenciales por valor de 280.000 millones de dólares para 2050.⁹⁰

Primera ronda de proyectos aprobados

En marzo de 2025, Rabat anunció la primera ronda de proyectos aprobados formalmente, con un valor de inversión combinado de 319 mil millones de dirhams (unos 32.500 millones de dólares).⁹¹ El primer ministro Aziz Akhannouch subrayó que los inversores procedían de "países amigos y hermanos" y fueron seleccionados mediante una metodología transparente.⁹² En conjunto, los proyectos pretenden desplegar alrededor de 20 GW de capacidad renovable, incluyendo aproximada-

mente 10 GW dedicados a la electrólisis, produciendo hasta 8 millones de toneladas anuales de derivados de hidrógeno verde. Se estima que los proyectos seleccionados consumirán alrededor de 63 millones de metros cúbicos de agua al año.⁹³

Según el Gobierno marroquí, estos proyectos se implementarían en las "tres regiones del sur del Reino"⁹⁴, las cuales se encuentran total o parcialmente ubicadas en el Sáhara Occidental.

Hidrógeno verde para principiantes

El hidrógeno verde es hidrógeno gaseoso producido de forma respetuosa con el clima. En lugar de producirlo a partir de combustibles fósiles, lo que libera CO₂, se obtiene mediante la electrólisis, un proceso que utiliza electricidad renovable para separar el agua en hidrógeno y oxígeno. Al no emplear combustibles fósiles, se considera hidrógeno «verde».

Tiene el potencial de almacenar energía renovable y sustituir al petróleo, el carbón o el gas en industrias difíciles de descarbonizar, como la siderurgia, el transporte marítimo y la aviación. El hidrógeno puede transportarse como gas comprimido, licuado a muy bajas temperaturas o convertido en otros combustibles como el amoníaco para facilitar su transporte. Sin embargo, su producción requiere grandes cantidades de energía renovable y agua, lo que plantea interrogantes sobre su origen y método de producción.

El amoníaco, un producto químico ampliamente utilizado en fertilizantes e industria, se obtiene a partir de gas natural, que emite grandes cantidades de CO₂. El amoníaco verde se produce combinando hidrógeno verde con nitrógeno atmosférico. Debido a la pureza del hidrógeno, el amoníaco resultante tiene una huella climática mucho menor. El amoníaco verde también resulta interesante como método para transportar hidrógeno: es más fácil de transportar a través de los océanos y puede reconvertirse en hidrógeno en el destino.

El acero es uno de los materiales con mayor huella de carbono del mundo, ya que los altos hornos tradicionales utilizan carbón para extraer el hierro del mineral. El acero verde sustituye el carbón por hidrógeno verde, que elimina el oxígeno del mineral de hierro y deja hierro y vapor de agua en lugar de CO₂.

Los combustibles sintéticos renovables para aviones se fabrican combinando hidrógeno verde con CO₂ capturado (del aire o de plantas industriales). El resultado es un combustible líquido que puede sustituir directamente al queroseno fósil en los motores de aeronaves. Dado que el hidrógeno es limpio y el carbono se recicla, el combustible puede ser prácticamente neutro en carbono si se produce con energía 100 % renovable. Los combustibles sintéticos para aviones se consideran una opción prometedora a largo plazo para la aviación, aunque requieren enormes cantidades de energía renovable y siguen siendo costosos en la actualidad.

La fiebre del hidrógeno verde

Los inversores seleccionados en el anuncio de Marruecos de marzo de 2025:⁹⁵

1. ORNX (Ortus Power Resources, EE. UU.; Acciona, España; Nordex, Alemania). WSRW ha identificado planes para tres plantas de producción de hidrógeno verde ubicadas en Bojador, Dajla y El Aaiún, además de una planta dedicada al almacenamiento y procesos industriales cerca del puerto de El Aaiún; todo ello en el Sáhara Occidental ocupado.

2. TAQA (EAU) y Moeve (antigua Cepsa, España) producirán amoníaco verde y combustible industrial. En marzo de 2025, TAQA Marruecos informó que la selección del consorcio estaba "allanando el camino para las negociaciones sobre acuerdos preliminares para asegurar los terrenos y comenzar los estudios de viabilidad".⁹⁶ La intención de TAQA de invertir 10.000 millones de dólares en la construcción de una planta de 6 GW para la producción de hidrógeno verde en Dajla ya era evidente en 2023. El proyecto de Ley de Finanzas marroquí de 2024 contemplaba una planta de energías renovables para la producción de hidrógeno verde y derivados (70.000 ha), así como un parque eólico de 300 MW en 7.940 ha. Moeve, anteriormente Cepsa, ya había estudiado la posibilidad de importar hidrógeno de Marruecos a su refinería en San Roque, España.

3. Nareva (Marruecos), la filial del holding real marroquí Al Mada, que ya controla varios parques eólicos en el Sáhara Occidental, se asoció con

GE Vernova (EE. UU.) para convertir la central térmica de El Aaiún (99 MW) en una planta de hidrógeno. Ahora propone inversiones en amoníaco, combustibles industriales y acero verde.

4. ACWA Power (Arabia Saudí) tiene planes para la fabricación de acero verde. ACWA Power cuenta con experiencia en el territorio, habiendo desarrollado las plantas solares Noor Laayoune y Noor Boujdour.

5. Según se informa, el consorcio formado por **United Energy Group (China)** y China Three Gorges (China) planea la producción de amoníaco verde. No se han revelado las ubicaciones específicas del proyecto.

Paralelamente, en 2024 se firmaron dos acuerdos separados. **TotalEnergies/TEH2** tiene un acuerdo preliminar de reserva de tierras para un proyecto de hidrógeno de 1 GW cerca de la costa atlántica en la región de Guelmim-Oued Noun, lo que sugiere que el proyecto no estaría en el Sáhara Occidental.⁹⁷ **Engie** ha establecido una alianza estratégica a gran escala con la empresa estatal marroquí de fosfatos OCP, que abarca la producción de amoníaco verde. Según informes, una de sus tres posibles ubicaciones podría estar en el Sáhara Occidental, siempre y cuando se complete el puerto de Dakhla Atlantique en 2029. Engie no ha respondido a las preguntas de WSRW sobre si sus operaciones se extenderán a dicho territorio.⁹⁸

Proyecto de Ley de Finanzas de 2024: concesiones de tierras

Incluso antes de las aprobaciones de marzo de 2025, el Proyecto de Ley de Finanzas de Marruecos para 2024 ya revelaba la magnitud de su ambición en materia de hidrógeno verde. Adoptado en 2023, este proyecto enumeraba múltiples concesiones de tierras, principalmente para proyectos de energías renovables vinculados a la producción de hidrógeno. Cabe destacar que el 81 % de las tierras asignadas se encuentran en el Sáhara Occidental.⁹⁹

Los proyectos incluyen:

- **Dahamco SA** – Una empresa conjunta marroquí-emiratí planea construir un complejo de hidrógeno verde y amoníaco de 25.000 millones de dólares en Dajla. La primera fase, valorada en 4.000 millones de dólares, tiene como objetivo producir un millón de toneladas de hidrógeno al año para 2031. Dahamco está estrechamente vinculada a Sahamco, con sede en los Emiratos Árabes Unidos, que promociona su "Proyecto Marruecos" en Dajla en su sitio web, afirmando contar con 553.000 hectáreas de terreno cedidas por las autoridades locales. La producción está destinada a la exportación, principalmente al polo industrial de Ámsterdam-Róterdam-Amberes en los Países Bajos y Bélgica, para su uso en la industria y en el sector del transporte marítimo.¹⁰⁰

- **Falcon Capital** (Marruecos) – Promotor del proyecto "White Dunes" en Dajla, inicialmente en colaboración con la empresa francesa HDF Energy. El plan preveía 8 GW de electrolisis alimentados por 17 GW de energía eólica y solar en 150.446 hectáreas de "terreno público".¹⁰¹

Informes de finales de 2024 sugieren que Falcon y HDF se han separado desde entonces.¹⁰²

- **TAQA Morocco** – Se concedieron 70.000 hectáreas para la producción de hidrógeno y derivados, además de 7.940 hectáreas para un parque eólico de 300 MW cerca de Dajla. TAQA fue uno de los primeros inversores seleccionados en la Oferta de Marruecos de mayo de 2025, en consorcio con Moeve (España). WSRW desconoce aún si la inclusión de TAQA en el Proyecto de Ley de Finanzas guarda relación, de alguna manera, con el proyecto TAQA-Moeve mencionado anteriormente en Dajla.
- **Power Sur SARL** – Se concedieron 15.000 ha para hidrógeno verde y amoníaco a una empresa conjunta marroquí-española más pequeña.¹⁰³
- **ORNX** – Concesiones de terrenos de 145.333 ha en Bojador y 100.000 ha en El Aaiún para plataformas eólicas y de hidrógeno. La información sobre los activos de ORNX en Dajla¹⁰⁴ no se mencionó en el proyecto de Ley de Finanzas.
- **OCP Group** – Plataforma de hidrógeno vinculada a su filial Phosboucraa en 100.350 hectáreas, muy probablemente en El Aaiún. La relación entre este proyecto y la alianza con Engie prevista para 2024 aún no está clara.
- **Actores adicionales**
Más allá del proyecto de Ley de Finanzas y las aprobaciones oficiales, WSRW ha identificado otros actores potenciales en los proyectos de hidrógeno verde de Marruecos, a menudo en el Sáhara Occidental:
 - **MGH Energy (Francia)** – Anunció el proyecto Janassim en Dajla, cuyo objetivo es producir 500.000 toneladas de combustibles sintéticos al año mediante 2,2 GW de energía eólica y solar. Según se informa, la construcción comenzará en 2027 y las operaciones comerciales están previstas para 2030, coincidiendo con la inauguración del puerto atlántico de Dajla, que permitirá la exportación a Europa. MGH Energy afirma que el proyecto se desarrolla en el marco de la Oferta Marroquí.¹⁰⁵
 - **S2H2+BM (Suecia)** – Se presentó en el marco de la Oferta de Marruecos, y se informó que el Ministerio de Energía de Marruecos había declarado en marzo de 2025 que "S2H2 se encuentra en una buena posición" para el proceso de asignación de tierras.¹⁰⁶ La empresa no ha aclarado si sus proyectos se ubicarían en el Sáhara Occidental.
 - **TSK (España)** En 2023, anunció su participación en un proyecto de hidrógeno verde de 1 GW en Dajla, aunque no especificó a qué proyecto se refería.¹⁰⁷
 - **Gedia**, una empresa participada por el **municipio francés de Dreux**, elaboró planes para iniciar proyectos de energías renovables en Dajla. En 2025, Dreux firmó un acuerdo de hermanamiento con las autoridades marroquíes de Dajla y anunció que dicho acuerdo incluiría hidrógeno verde.¹⁰⁸
 - **CWP Global (EEUU)** – Se rumorea que está explorando una segunda iniciativa de hidrógeno, más grande, "en las provincias del sur", después de haber asegurado ya un proyecto de 15 GW en Guelmim-Oued Noun.¹⁰⁹
 - **GreenGo Energy (Dinamarca)** – Estableció la planta "GGE Megaton Maroc" en Dajla en 2024, con el objetivo de producir un millón de toneladas de amoníaco verde al año.¹¹⁰

A principios de 2025, tras una investigación, la empresa trasladó su sede social de Dajla —que, según afirmaba, se encontraba en "Marruecos"— a Casablanca. GreenGo había solicitado orientación gubernamental para sus actividades previstas en el Sáhara Occidental, pero el Gobierno danés la denegó en el verano de 2023.¹¹¹

• **S2H2+BM (Suecia)** – Se presentó en el marco de la Oferta de Marruecos, y se informó que el Ministerio de Energía de Marruecos había declarado en marzo de 2025 que "S2H2 se encuentra en una buena posición" para el proceso de asignación de tierras.¹¹² La empresa no ha aclarado si sus proyectos se ubicarían en el Sáhara Occidental.

• **TSK (España)** En 2023, anunció su participación en un proyecto de hidrógeno verde de 1 GW en Dajla, aunque no especificó a qué proyecto se refería.¹¹³

• **Gedia**, una empresa participada por el **municipio francés de Dreux**, elaboró planes para iniciar proyectos de energías renovables en Dajla. En 2025, Dreux firmó un acuerdo de hermanamiento con las autoridades marroquíes de Dajla y anunció que dicho acuerdo incluiría hidrógeno verde.¹¹⁴

Exportando la injusticia

Se está planificando una serie de líneas de transmisión para conectar el Sáhara Occidental con Marruecos y con las redes eléctricas internacionales.

Desde el Sáhara Occidental hasta Marruecos

Actualmente, una línea de transmisión de 400 kV conecta el Sáhara Occidental con Marruecos, y parece que se están llevando a cabo refuerzos adicionales. En 2021, la ONEE anunció una inversión de 2.000 millones de dírhams para fortalecer la red eléctrica en el territorio ocupado con el objetivo de integrar 800 MW adicionales de capacidad de energía renovable en desarrollo, destacando el enorme potencial de la energía eólica y la magnitud de los proyectos que se están impulsando en la zona.¹¹⁴

El proyecto prevé una segunda conexión de 400 kV entre El Aaiún y Agadir, incluyendo la ampliación y el refuerzo de la subestación de Hagoounia, puesta en marcha en 2016 y ubicada justo al sur de la frontera con el Sáhara Occidental. El contrato para una línea de extra alta tensión de 127 km entre El Aaiún y Hagoounia se adjudicó a Cegelec, filial de VINCI, y a su socio marroquí Medicable, con una fecha de finalización prevista para mediados de 2023.¹¹⁵ El Informe de Actividades de ONEE de 2023 todavía incluye el proyecto Agadir-Hagoounia-Laâyoune II como en fase de implementación, pero ninguna fuente pública confirma la puesta en marcha de las nuevas líneas

ni las mejoras de las subestaciones.¹¹⁶

El Banco Africano de Desarrollo incluyó inicialmente el programa entre los proyectos que apoyaba, pero en 2021 aclaró que su financiación no abarcaba la infraestructura de transmisión en el Sáhara Occidental. El Banco recalcó que su financiación se limitaba a obras dentro del territorio marroquí propiamente dicho.¹¹⁷

Si bien es significativo, este proyecto de refuerzo es modesto en comparación con la "Autopista Eléctrica" de 3 GW, destinada a transmitir grandes cantidades de energía renovable desde Dajla hasta Casablanca, el centro industrial de Marruecos, y potencialmente a otros destinos para su exportación.

En mayo de 2025, la empresa estatal marroquí de electricidad, ONEE, adjudicó el contrato a un consorcio formado por la firma emiratí TAQA, Nareva (propiedad de la monarquía marroquí) y el Fondo de Inversiones Mohammed VI. El acuerdo abarca la construcción de una línea de alta tensión de 1400 km desde Dajla hasta el centro de Marruecos, junto con 1200 MW de nuevos parques eólicos en el Sáhara Occidental ocupado.¹¹⁸

Los estudios técnicos de ONEE expresaron su preferencia por el uso de torres de alta tensión y líneas aéreas que conecten varias ciudades, lo que indica la trayectoria de la autopista eléctrica. Se instalará un primer colector de 400

kV en Ouled Lekraa (al norte de Dajla). Desde allí, la trayectoria parece pasar por El Aaiún, Tan Tan, Agadir, Marrakech, Chemaïa (cerca de Marrakech) hasta la subestación de 400 kV en Mediouna, al sureste de Casablanca.¹¹⁹

El proyecto se organiza bajo una asociación público-privada (APP) en la que participan formalmente TAQA Marruecos y Nareva como líderes de desarrollo y ejecución; ONEE para la planificación, supervisión y operaciones a largo plazo; y el Fondo de Inversiones Mohammed VI para la financiación estratégica.¹²⁰

Cinco empresas han sido preseleccionadas para la Ingeniería, Adquisiciones y Construcción de la autopista eléctrica: Grid Solutions SAS/UK Grid Solutions LTD (GE Vernova, EE. UU./Reino Unido), Siemens Energy (Alemania), Power China SEPCO1 (China), TBEA (China) y Larsen & Toubro (India).¹²¹ De estas empresas, solo Siemens Energy ha respondido a las preguntas de WSRW, comentando que la empresa "aún no ha presentado una solicitud, sino que solo ha manifestado su interés".¹²²

Interconexión Marruecos-Portugal (prevista)

Se están realizando estudios de viabilidad para una interconexión HVDC de 1.000 MW entre Marruecos y Portugal, cuya puesta en marcha está prevista para 2030 con un coste estimado de varios cientos de millones de euros. El trazado de 265 km conectaría la subestación de Beni Harchane, en el norte de Marruecos, con Tavira, en el Algarve

Cables eléctricos cerca de El Aaiún.



portugués, con unos 220 km de tendido submarino. Portugal impulsa este proyecto, en parte, debido a los retrasos en sus interconexiones con Francia y a la preocupación que comparte con España por el aislamiento de la red eléctrica ibérica. Una declaración conjunta firmada por ambos gobiernos en la COP28 enmarcó el cable como pilar fundamental de un futuro corredor de hidrógeno verde que conectará Guelmim-Oued Noun con el puerto de Sines. La financiación y la obtención de permisos se consideran los principales obstáculos pendientes.¹²³

Interconexión Marruecos-España

Un cable submarino conecta Tarifa (España) con Fardioua (Marruecos), proporcionando la única interconexión eléctrica directa entre Europa y África. El enlace consta de dos circuitos de 400 kV, puestos en marcha en 1997 y 2006, con una capacidad combinada de 1400 MW. Cada circuito está formado por tres cables submarinos, con un séptimo en reserva. En la práctica, la capacidad de transferencia comercial es de aproximadamente 900 MW desde España a Marruecos y 600 MW en sentido inverso. España y Marruecos planean reforzar esta conexión añadiendo un tercer enlace de 400 kV y 700 MW, con un coste estimado de 150 millones de dólares, que será compartido a partes iguales entre ambos países.¹²⁴

Interconexión Marruecos-Mauritania (prevista)

En enero de 2025, Marruecos y Mauri-

tania firmaron un Memorando de Entendimiento para cooperar en materia de electricidad y energías renovables. Las partes explorarán una interconexión eléctrica, como parte de un proyecto más amplio de corredor energético Atlántico-África Occidental.¹²⁵

Interconexión Marruecos-Argelia

Marruecos y Argelia están interconectados por una red eléctrica que incluye dos líneas de transmisión de 225 kV y dos de 400 kV, lo que permite el intercambio de energía.¹²⁶

Interconexión Marruecos-Reino Unido (actualmente en suspenso): ¿posible redirección hacia Alemania?

En 2025, el Gobierno británico decidió retirar su apoyo al proyecto energético Xlinks Marruecos-Reino Unido, valorado en 33.000 millones de dólares, alegando incertidumbre en la ejecución, riesgos operativos y problemas de seguridad. Lanzado en 2021, el proyecto contemplaba un complejo solar-eólico de 11,5 GW con 5 GW/22,5 GWh de almacenamiento en baterías en la región marroquí de Guelmim-Oued Noun, conectado al Reino Unido mediante cuatro cables submarinos HVDC de 4.000 km. Inicialmente existía ambigüedad sobre si el emplazamiento se extendería al Sáhara Occidental, pero posteriormente se confirmó que se ubicaría en territorio marroquí. El proyecto había atraído el respaldo de importantes inversores, como TotalEnergies, la empresa estatal de Abu Dabi TAQA y la compañía eléctrica británica Octopus Energy.¹²⁷

En septiembre de 2025, se anunció que Xlinks, a través de su filial Xlinks Germany GmbH, había desarrollado un nuevo proyecto, Sila Atlantik, con el respaldo de las compañías eléctricas alemanas E.ON y Uniper. El proyecto contempla un enlace submarino de corriente continua de alta tensión (HVDC) de 4.800 km destinado a transmitir electricidad renovable desde Marruecos directamente a Alemania. La fase inicial prevé dos cables gemelos de 3,6 GW y un suministro anual estimado de 26 teravatios/hora (aproximadamente el 5% del consumo eléctrico actual de Alemania), con una posible ampliación hasta 15 GW. El coste estimado se sitúa entre los 30.000 y los 40.000 millones de euros, y se prevé que las primeras operaciones comiencen alrededor de 2034.¹²⁸

Proyectos de energía solar en el Sáhara Occidental ocupado

El Plan Nacional de Energía Solar de Marruecos, lanzado en 2009 con el objetivo de alcanzar los 2.000 MW para 2020, ha sido impulsado por la Agencia Marroquí de Energía Sostenible (MASEN) en colaboración con la compañía eléctrica nacional ONEE. El programa se estructura en torno a licitaciones para Productores Independientes de Energía, generalmente bajo Contratos de Compra de Energía a 25 años con MASEN, bajo la modalidad de construcción, propiedad, operación y transferencia.¹²⁹

Desde el principio, el Sáhara Occidental se incluyó en el plan: dos de los cinco emplazamientos originales del proyecto no se encontraban en Marruecos propiamente dicho, sino en el territorio ocupado: 500 MW en El Aaiún (Foum El Oued) y 100 MW en Bojador. En conjunto, representaban alrededor del 30% de la capacidad inicialmente prevista del proyecto.¹³⁰

Proyectos operativos

En 2018, se inauguraron dos plantas solares en el Sáhara Occidental en el marco del proyecto Noor PV I: Noor Laayoune I (80-85 MW) y Noor Boujdour I (20 MW). La tercera planta del proyecto se ubicó en Marruecos.¹³¹ Los tres proyectos fueron desarrollados por ACWA Power con el apoyo de empresas como Chint Group, Sterling & Wilson, Shapoorji Pallonji, NOMAC, Ingeteam, 5 Capitals, Phenixa, Vigeo Eiris, Green Giraffe y Norton Rose Fulbright.¹³² Los estudios ambientales y sociales encargados para los proyectos citaron la "abundante disponibilidad de terrenos baldíos" como justificación para la ubicación, añadiendo que MASEN, como "propietario del terreno, arrendará la parcela asignada". MASEN adquirió el terreno mediante un acuerdo voluntario de compraventa con el Estado marroquí.¹³³ En ningún momento de la documentación relativa a los dos proyectos en territorio ocupado se menciona la

ubicación exacta: el Sáhara Occidental.

Además, se han instalado sistemas solares privados de menor escala para abastecer los intereses comerciales marroquíes en el territorio. Golden Logistics (filial de Copelit) opera desde 2022 una planta solar de 1 MW en Dajla para alimentar su plataforma logística de congelación de pescado.¹³⁴ En 2025, CMGP Group informó sobre la instalación de un sistema solar para Duroc Dakhla, una subsidiaria de Delassus Group, que apoya la producción de tomate para la exportación.¹³⁵

En total, el Sáhara Occidental alberga hoy en día unos 105 MW de capacidad solar operativa, lo que representa el 15,3% de la capacidad total instalada de Marruecos.¹³⁶

Los proyectos de Noor PV I se financiaron mediante los denominados Bonos Verdes, certificados por la Iniciativa de Bonos Climáticos y Vigeo Eiris. Ninguna de las dos organizaciones ha respondido a las preguntas sobre su relación con el derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui. Vigeo Eiris incluso ha llegado a manifestar un firme apoyo político a la postura de Marruecos en el conflicto.¹³⁷

Proyectos previstos y potenciales

MASEN sigue presentando el Sáhara Occidental como pieza clave de las ambiciones solares de Marruecos. La central Noor Boujdour II (350 MW) figura en la página web del Ministerio de Transición Energética del Gobierno marroquí, como parte del Plan Solar Marroquí.¹³⁸ MASEN estima que la superficie disponible para las granjas es de 1690 hectáreas.¹³⁹

Si bien el Ministerio de Transición Energética de Marruecos no incluye a Noor Laayoune II en su lista, MASEN sí lo hace, citando 1.330 hectáreas de terreno

no disponibles para el parque.¹⁴⁰ Los plazos de ejecución de Noor Boujdour II y Noor Laayoune II aún no están definidos.

Cabe destacar que la superficie terrestre reservada para estos dos proyectos en el Sáhara Occidental es comparable a la superficie total de seis proyectos marroquíes licitados en la primera fase del proyecto fotovoltaico Noor PV II de 800 MW.¹⁴¹

El Centro Marroquí de Inversión Regional en Dajla-Oued Eddahab anuncia la construcción de una planta solar en El Argoub, bajo la dirección de MASEN, en el marco del programa Noor.¹⁴² MASEN no menciona dicho proyecto en su sitio web. Sin embargo, según se informa, en julio de 2020 se llevó a cabo una consulta pública como parte de un estudio de impacto del proyecto.¹⁴³ Un informe encargado por el Gobierno marroquí a una empresa española sitúa la capacidad de la planta en 150 MW.¹⁴⁴



Experimentos digitales en territorios ocupados

Más allá de las energías renovables y la agricultura, Marruecos utiliza cada vez más los territorios ocupados como banco de pruebas para proyectos digitales especulativos. Dos proyectos recientes ilustran cómo el Sáhara Occidental se instrumentaliza con fines muy alejados de las necesidades o el consentimiento de su pueblo.

El "Parque Eólico Bitcoin"

El proyecto será desarrollado por Harmattan Energy, una empresa derivada de Soluna Technologies, que en 2018 anunció sus planes para un parque eólico de 900 MW cerca de Dajla, denominado Harmattan Wind. El parque está destinado a alimentar la minería a gran escala de blockchain y criptomonedas. El terreno ya estaba en desarrollo desde aproximadamente 2009 por A.M. Wind, una filial de Altus A.G. (Alemania), antes de que Soluna adquiriera tanto a A.M. Wind como sus derechos sobre el terreno en 2018.¹⁴⁵

El Ministerio de Transición Energética de Marruecos se refiere al proyecto como el parque eólico AM de 100 MW, que se ampliará posteriormente hasta alcanzar los 900 MW.¹⁴⁶ El Centro Regional de Inversiones de Dajla-Oued Eddahab lo presenta como un parque eólico de 900 MW, dividido en dos parcelas en lo que denomina "dominio estatal privado": una sección norte de 6.656 hectáreas y una sección sur de 4.657 hectáreas que albergarán 350 MW.¹⁴⁷ Sin embargo, el proyecto parece haberse estancado en medio de la incertidumbre financiera y regulatoria, y los informes sugieren que la iniciativa de Soluna en Dajla ha provocado fuertes pérdidas financieras e incluso la casi exclusión de la empresa de la lista Nasdaq.¹⁴⁸

Centro de Inteligencia Artificial en Dajla

En 2024, el Gobierno de Marruecos presentó planes para un enorme centro de inteligencia artificial y procesamiento de datos de 500 MW en Dajla, que se alimentaría principalmente con energías renovables. El objetivo del proyecto, denominado «Ciudad de la IA», fue descrito por el ministro marroquí de Reforma Digital como una iniciativa para «afirmar la soberanía digital [del reino]». La información pública sigue siendo imprecisa, pero los primeros informes sugieren vínculos con la ambición de Marruecos de

posicionarse como un centro continental para las industrias digitales, a expensas de los derechos del pueblo saharaui.¹⁴⁹

A mediados de noviembre de 2025, el Gobierno marroquí impulsó aún más esta agenda al firmar acuerdos para establecer en la ciudad el centro ecológico de datos Igoudar Dakhla, alimentado totalmente con energía renovable, y el Instituto Jazari de Inteligencia Artificial y Transición Energética.

Perspectivas geotérmicas en el Sáhara Occidental ocupado

Marruecos tiene la vista puesta en los recursos geotérmicos del Sáhara Occidental, y la Oficina Nacional de Hidrocarburos (ONHYM), organismo estatal encargado de los estudios sobre el potencial del territorio, supervisa los mismos.

La consultora portuguesa Gesto Energy realizó los primeros muestreos de campo en 2019¹⁵⁰ y en 2023, concluyó una evaluación geotérmica de las provincias del sur de Marruecos. El estudio, que abarcó una superficie de más de 140 000 km², presentó estrategias tanto para el aprovechamiento directo de la energía geotérmica como para la generación de electricidad. Los resultados se compartieron formalmente con la ONHYM.¹⁵¹

En 2025, investigadores de ONHYM, la Universidad Mohamed V de Rabat y la Universidad de Évora (Portugal) publicaron una evaluación integral del potencial geotérmico en el sur de Marruecos. Su trabajo identificó las zonas más prometedoras en Dajla-El Argoub, Jraifia y Bojador-Lamsid (todas ellas en el Sáhara Occidental) y señaló oportunidades para la calefacción industrial, la agricultura y, en algunos casos, la producción de electricidad. El estudio plantea estos recursos como base para orientar la futura política energética de Marruecos.¹⁵²

Aunque Marruecos aún no ha puesto en marcha proyectos geotérmicos comerciales en el Sáhara Occidental, la cartografía de los recursos y la promoción de «oportunidades de inversión» ponen de manifiesto su intención de extender la explotación energética más allá de la eólica y la solar. Al igual que en otros sectores, esto se lleva a cabo sin el consentimiento del pueblo saharaui.

El rey de los molinos

La transición energética de Marruecos está organizada de tal manera que el poder político, la autoridad pública y las entidades privadas canalizan los beneficios hacia una reducida élite.

En el centro del imperio de energías renovables de Marruecos, en el Sáhara Occidental, se encuentra el rey Mohamed VI, el monarca más rico de África. Según la Constitución, el rey establece las orientaciones estratégicas de la política estatal, que ahora incluye la política energética. Mediante decretos reales y dahirs (edictos), puede crear o reestructurar instituciones directamente. También nombra a los directores de agencias clave, como MASEN y ONEE, lo que le otorga influencia directa sobre quién regula, desarrolla e implementa los proyectos de energías renovables.¹⁵³

El rey no solo es el líder político de Marruecos, sino también uno de sus empresarios más poderosos. Su fortuna se concentra en Al Mada, el holding de la familia real, anteriormente conocido como Société Nationale d'Investissement (SNI). Al Mada controla importantes intereses en banca, minería, bienes raíces y energía; desde la venta de alimentos hasta la generación de energía a gran escala.

Nareva, la división energética de Al Mada, se ha convertido en uno de los actores más importantes del sector energético del país, con proyectos de energías renovables tanto en Marruecos como en el Sáhara Occidental ocupado. Creada en 2006 por el grupo Ommum Nord Africaine (ONA) para gestionar las inversiones reales en energía y medio ambiente, Nareva fue absorbida por SNI en 2010.¹⁵⁴ Desde el principio, las energías renovables fueron una prioridad declarada: "Nuestro presupuesto se destinará a nuestras sociedades en desarrollo en materia de telecomunicaciones y energías renovables", afirmó el presidente de la SNI.¹⁵⁵

Desde entonces, Nareva, a menudo a través de su filial Énergie Éolienne du Maroc (EEM), se ha consolidado como una fuerza dominante en el sector eóli-

co de Marruecos. Opera o participa en parques eólicos emblemáticos, adquiere turbinas y tecnología principalmente de multinacionales europeas y desempeña un papel central en el panorama energético del Sáhara Occidental. Todos los parques eólicos actualmente operativos en el territorio, a excepción de una pequeña unidad que abastece a la planta de cemento CIMAR, forman parte de la cartera de Nareva. La empresa también participa en el proyecto de desalinización eólica de Engie y en el acuerdo TAQA-Nareva de 2025, cuyo objetivo es expandir considerablemente la capacidad eólica en el territorio y conectarla a la red eléctrica marroquí. Mediante Nareva, el rey de Marruecos controla directamente importantes activos energéticos en el territorio que mantiene bajo ocupación militar, entrelazando la transición energética con la política de la ocupación.

El organismo institucional que posibilita este sistema es MASEN, la Agencia Marroquí para la Energía Sostenible. Creada por decreto real como la Agencia Marroquí de Energía Solar, fue reestructurada en 2015 (nuevamente por iniciativa real) para abarcar todo el sector de las energías renovables. Ese mismo año, por orden real, entró en vigor una nueva ley de Asociaciones Público-Privadas, que permite a los operadores privados posicionarse como productores independientes de energía, mediante la firma de contratos de compraventa de energía que obligan a la compañía eléctrica nacional de Marruecos, ONEE, a comprar la electricidad a precios fijos durante 25 a 30 años.

Este modelo garantiza beneficios a corporaciones transnacionales —como Engie, Siemens Energy, Gamesa, ACWA y TAQA—, a menudo en colaboración con empresas propiedad de la familia real (Nareva) o de élites con conexiones políticas, como las familias Akhannouch y Benjelloun (Green of Africa). La rentabilidad está totalmente asegurada, ya que ONEE está obligada a comprar la energía incluso cuando no la necesita, privatizando así las ganancias y socializando los riesgos y las pérdidas.¹⁵⁶

En efecto, estos cambios de 2015 subordinaron a ONEE, la histórica empresa pública de servicios públicos de Marruecos, a MASEN en el ámbito de las energías renovables.¹⁵⁷ Dado que el mandato de MASEN emana directamente del monarca, opera en gran medida al margen de la supervisión democrática. Antes de 2015, ONEE planificaba, financiaba y operaba proyectos de energías renovables, además de gestionar la red eléctrica nacional. En la actualidad, sigue siendo el operador de la red y el único comprador de electricidad, generada principalmente mediante asociaciones público-privadas. MASEN, una entidad de financiación pública pero con estructura privada, se encarga del desarrollo, las licitaciones, la adquisición de terrenos, la financiación y las coinversiones. Asimismo, es el eje central de la iniciativa marroquí de hidrógeno verde.

El resultado es un sistema donde la monarquía y sus aliados se sitúan en la encrucijada de la política estatal, el poder regulatorio y el beneficio privado, asegurando que el aclamado auge de las energías renovables en Marruecos sirva también como consolidación del control económico de la élite. El rey de Marruecos regula el sector no mediante la emisión de normas técnicas, sino diseñando y controlando las instituciones, nombrando a sus líderes y definiendo la estrategia nacional. Dado que también posee intereses financieros directos a través de Al Mada/Nareva, su función regulatoria es inseparable de sus intereses comerciales: un conflicto de intereses estructural inherente a la transición energética de Marruecos.

Las inversiones en energías renovables en el Sáhara Occidental ocupado, por lo tanto, no solo sirven a las ambiciones energéticas de Marruecos, sino también a las ambiciones estratégicas de la monarquía, alineando el control político con el beneficio privado y convirtiendo los recursos naturales del territorio ocupado en instrumentos tanto de enriquecimiento económico como de consolidación geopolítica.

La energía de Europa coquetea con Marruecos

En 2025, la UE y Marruecos finalizaron una nueva versión modificada de su acuerdo comercial, que incluye explícitamente al Sáhara Occidental, a pesar de que durante una década el Tribunal de Justicia de la UE ha confirmado que el territorio no forma parte de Marruecos y que cualquier acuerdo de este tipo requiere el consentimiento del pueblo saharaui. Al igual que las versiones anteriores, esta última carece de dicho consentimiento. En su lugar, promete inversiones de la UE en proyectos de energías renovables en el Sáhara Occidental, presentándolos como «un beneficio para los saharauis», ignorando que el sector está controlado por las élites marroquíes y el aparato estatal.

Esta combinación de ambiciones en materia de energías renovables en territorio ocupado con marcos comerciales y de inversión tiene claras raíces en la Asociación Verde UE-Marruecos, lanzada en 2021. Esta Asociación, la primera de su clase en el marco del Pacto Verde Europeo, tiene como objetivo reforzar la cooperación en materia de acción climática y transición energética.¹⁵⁸ Esto refleja el reconocimiento por parte de la UE de que no puede alcanzar sus objetivos climáticos por sí sola y requiere alianzas que extiendan la diplomacia, la tecnología y la financiación a su Vecindad del Sur. Más allá de la descarbonización, la iniciativa busca fomentar la estabilidad regional y aliviar la presión migratoria hacia Europa.¹⁵⁹

Marruecos era el socio natural. Mantiene vínculos históricos con Europa y cuenta con una de las estrategias de energías renovables más ambiciosas de África. El Consejo de Asociación UE-Marruecos de 2019 ya había destacado la cooperación climática y la migración como prioridades comunes.¹⁶⁰ En 2021, la UE elevó su objetivo de energías renovables para 2030 del 32 % al 40 %, renovando así el interés europeo en el potencial solar y eólico del norte de África.

En la COP22 de Marrakech (2016), Francia, Alemania, Portugal, España y Marruecos firmaron la Hoja de Ruta para el Comercio Sostenible de Electricidad con el fin de identificar las barreras al comercio de energía renovable en el Mediterráneo.¹⁶¹ El entonces Comisario Miguel Arias Cañete aclaró que la implementación respetaría el estatus separado y distinto del Sáhara Occidental según el derecho internacional.¹⁶² En 2018 y 2022, los mismos países, junto con la Comisión Europea y la Unión por el Mediterráneo, firmaron nuevas declaraciones y un Memorando de Entendimiento para integrar progresivamente sus mercados de electricidad renovable, con MASEN de Marruecos actuando como Secretaría.¹⁶³

La alianza verde cobró nuevo impulso con el plan REPowerEU 2022, en virtud del cual la UE pretende producir 10 millones de toneladas de hidrógeno renovable a nivel nacional e importar otros 10 millones de toneladas para 2030.¹⁶⁴ Esta política constituye un poderoso incentivo para la estrategia de exportación de hidrógeno de Marruecos, con acuerdos de colaboración ya firmados con Alemania, España, Portugal y Francia que podrían servir de modelo para una mayor participación de la UE. «El Reino está bien posicionado para convertirse en un proveedor natural de energía para Europa», declaró el embajador de Marruecos en Italia en septiembre de 2025.¹⁶⁵

Sin embargo, gran parte del desarrollo de energías renovables en Marruecos, incluido su potencial de hidrógeno, depende de proyectos ubicados en el Sáhara Occidental ocupado. Si la UE importa hidrógeno o electricidad generados allí bajo control marroquí, corre el riesgo de contradecir sus propias obligaciones legales y depender de la influencia política de Marruecos, algo que ya se vio cuando Rabat congeló la cooperación tras la sentencia del Tribunal de Justicia de la Unión Europea de 2015.¹⁶⁶ Además, corre el riesgo de legitimar la ocupación marroquí del territorio. El acuerdo comercial de 2025, que presenta las inversiones en energías renovables respaldadas por la UE en el Sáhara Occidental como beneficiosas para los saharauis, ejemplifica esta contradicción: lo que Bruselas denomina cooperación sostenible reforzará en la práctica un statu quo ilegal y explotador. Mientras la UE se apresura a garantizar el suministro de energía verde, la cuestión no es solo si Marruecos puede cumplir con lo prometido, sino qué recursos y qué consentimiento se utilizan para impulsar la transición europea.

Además de la participación de la UE, tanto Noruega como Suiza han explorado en los últimos años la compra de créditos de carbono a Marruecos.

Marruecos sin derechos sobre el territorio

La situación del Sáhara Occidental es inequívoca: está catalogado por las Naciones Unidas como un territorio no autónomo en virtud de la Carta de las Naciones Unidas.¹⁶⁷ Lo que lo distingue de otros territorios similares es la ausencia de una potencia administradora. Si bien Marruecos controla militarmente la mayor parte del territorio, la ONU nunca lo ha reconocido como tal.

La Corte Internacional de Justicia, en su Dictamen Consultivo de 1975 sobre el Sáhara Occidental, dejó claro que Marruecos no tiene soberanía ni reivindicaciones territoriales sobre el territorio. La Corte también afirmó el derecho del pueblo saharaui a la autodeterminación.¹⁶⁸ Este derecho ha sido reiteradamente reconocido en decenas de resoluciones de la Asamblea General de las Naciones Unidas. Toda actividad relacionada con los recursos naturales en el Sáhara Occidental, incluido el desarrollo de energías renovables, debe respetar este derecho.

El principio de soberanía permanente sobre los recursos naturales, codificado en la Resolución 1803 de la Asamblea General de las Naciones Unidas y

reafirmado en resoluciones posteriores, confirma que los pueblos de territorios no autónomos conservan la soberanía sobre sus recursos.¹⁶⁹ Por consiguiente, las actividades económicas son lícitas únicamente si benefician a la población del territorio y reflejan sus deseos libremente expresados.

Estos principios se reforzaron en 2002 cuando el Asesor Jurídico de las Naciones Unidas, Hans Corell, emitió un dictamen a solicitud del Consejo de Seguridad sobre el inicio de la exploración petrolera por parte de Marruecos en el Sáhara Occidental. El dictamen concluía que "si se llevara a cabo una exploración o explotación adicional sin tener en cuenta los intereses y deseos del pueblo del Sáhara Occidental, se estarían violando los principios del derecho internacional aplicables a las actividades de explotación de recursos minerales en territorios no autónomos."¹⁷⁰

El denominado Dictamen Corell ha sido citado selectivamente por empresas y gobiernos para justificar actividades económicas en el territorio, haciendo hincapié en referencias a posibles

"beneficios" e ignorando su conclusión central: que la voluntad del pueblo saharaui es el factor decisivo. También se omite sistemáticamente que el dictamen trata a Marruecos "por analogía" como potencia administradora a efectos de análisis, subrayando así que Marruecos no es la potencia administradora y que el dictamen debe interpretarse en ese sentido.

Cuerpo emergente de derecho de la UE

Esta interpretación selectiva también fundamentó la defensa de la UE sobre la aplicación de los acuerdos UE-Marruecos en el Sáhara Occidental, argumentando que las "consultas con las partes interesadas" de la "población local" sobre los beneficios derivados de los acuerdos eran suficientes para cumplir con los principios jurídicos aplicables. El TJUE ha rechazado sistemáticamente este enfoque, afirmando que la consulta a la "población local" no puede sustituir la obligación de obtener el consentimiento del pueblo. En una serie de sentencias desde 2015, el Tribunal ha sostenido que:

- El Sáhara Occidental es un territorio

El proyecto Aftissat en el Sáhara Occidental ocupado.



separado y distinto de Marruecos.¹⁷¹

- Marruecos no tiene soberanía ni mandato administrativo sobre el Sáhara Occidental.¹⁷²
- El pueblo del Sáhara Occidental es una tercera parte en el acuerdo UE-Marruecos, y su consentimiento es un requisito previo para la aplicación legal de dichos acuerdos en su territorio.¹⁷³ Esto se deriva de su derecho a la autodeterminación, que es una norma jus cogens del derecho internacional, vinculante para todos los Estados y que no puede ser derogada.
- "Población" y "pueblo" son distintos: mientras que la población se refiere a todos los habitantes, el derecho a la autodeterminación –y por tanto al consentimiento– pertenece exclusivamente al pueblo saharaui, la mayoría del cual vive en el exilio.¹⁷⁴
- El Frente Polisario, representante reconocido por la ONU del pueblo del Sáhara Occidental, tiene legitimación ante los tribunales de la UE en nombre del pueblo saharaui para

defender su derecho a la autodeterminación.¹⁷⁵

En sus sentencias más recientes de 2024, el Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) reafirmó que el consentimiento del pueblo del Sáhara Occidental es primordial. Si bien el Tribunal reconoció que, en casos excepcionales, el consentimiento puede presumirse, esto está sujeto a condiciones estrictas: primero, el acuerdo no debe imponer obligaciones al pueblo; y segundo, el pueblo –incluidos los desplazados fuera del territorio– debe recibir beneficios específicos, tangibles, sustanciales y verificables, proporcionales a la magnitud de la explotación de los recursos.¹⁷⁶

Así argumentan las empresas

Durante la investigación de WSRW sobre el sector de las energías renovables en el Sáhara Occidental, las siguientes empresas respondieron a la correspondencia: Engie, HDF Energy, General Electric, GE Vernova (incluida GE Renewable Energy), Enel, Siemens Energy (incluida Siemens Gamesa), Holcim, GreenGo Energy, Vigeo Eiris y Global Diligence. Las declaraciones completas de las empresas, junto con las respuestas y la refutación de sus argumentos, están disponibles en el sitio web de WSRW.¹⁷⁸

Aunque las formulaciones individuales varían, las justificaciones que las empresas dan para sus operaciones se engloban, en términos generales, en varios temas recurrentes. Los ejemplos que se presentan a continuación ilustran algunos de los argumentos más comunes; una selección no exhaustiva que refleja patrones que se repiten en las respuestas de varias empresas.

Alegan "beneficios" para la(s) población(es) local(es)

- Siemens Energy: "Los proyectos para los que Siemens Energy ha suministrado componentes tecnológicos contribuyen a la electrificación del Sáhara Occidental, beneficiando así a toda la población." (Junta General de Accionistas 2025)
- GE: "Creemos que la construcción de infraestructuras de energías renovables ofrecerá beneficios a la población local en términos de acceso a energía limpia y electricidad, y esperamos que este proyecto genere oportunidades de empleo locales, tanto durante la construcción como durante la operación de las infraestructuras." (20.10.2021)

"Sin postura política"

- Enel: "No tomamos postura alguna en relación con cuestiones vincu-

ladas a la situación política local o internacional. Asimismo, reafirmamos la disposición de Enel a colaborar con cualquier parte interesada, siempre y cuando esto se relacione con nuestro proyecto y sus beneficios, y no con cuestiones políticas." (30.09.2025).

- Engie: "No nos corresponde tomar decisiones sobre consideraciones geopolíticas generales" (13.04.2021)
- Vigeo Eiris: "No consideramos posible ni apropiado retirar la certificación de MASEN, lo cual podría interpretarse como una decisión política que no se ajustaría a nuestra posición como proveedor de investigación independiente, en lugar de como grupo de defensa." (27.01.2017)

"Se ha consultado a las partes interesadas"

- Engie: "Les recordamos que, para el proyecto en cuestión, se ha consultado a todas las partes interesadas pertinentes, incluidas, por supuesto, las poblaciones locales." (28.09.2023)
- Enel: "Debida diligencia en materia de derechos humanos, un nuevo análisis del contexto social, económico y ambiental, así como una consulta que incluyó a grupos de personas vulnerables que se autoidentifican como saharauis." (Informe de sostenibilidad 2024)

- GE Vernova: "La participación de las partes interesadas es fundamental para nuestro programa de derechos humanos, en el que interactuamos periódicamente con trabajadores, proveedores, miembros de la comunidad y organizaciones locales." (14.02.2024)

"Cumplimos con las leyes aplicables"

- Enel: "Enel se compromete a cumplir con todas las leyes aplicables, pero no ha identificado ninguna norma jurídica internacional que impida las inversiones en energías renovables en el Sáhara Occidental por parte de un inversor privado." (30.09.2025)

- Siemens Gamesa: "Nuestro desempeño en la región se ajusta a las leyes aplicables." (20.04.2020)

Referencias a análisis jurídicos (inéditos)

- Siemens Gamesa: "La evaluación jurídica externa actualizada en febrero de 2020 confirmó nuevamente la posición de SGRE sobre el cumplimiento de sus actividades en el Sáhara Occidental con las leyes aplicables, también con respecto a la cuestión y la imposibilidad de obtener el consentimiento de la población en un área donde una potencia administrativa ejerce soberanía de facto." (24.04.2020)

"Las sentencias del TJUE no se aplican a nosotros"

- Enel: "Las decisiones del Tribunal de Justicia de la Unión Europea relativas al Derecho de los Tratados son, por tanto, aplicables únicamente a los Estados." (30.09.2025)
- Siemens Energy: "La sentencia no tendrá efecto directo sobre los contratos de derecho privado." (Junta General de Accionistas 2024)

Argumentos abiertamente políticos

- Hydrogène de France (HDF Energy): Elogia el enfoque de Marruecos, critica a los tribunales internacionales por fallar a favor de la posición saharaui, describe a los refugiados saharauis como "secuestrados" y acusa a WSRW y a otras organizaciones internacionales de poner en



Si bien las empresas que invierten en infraestructuras marroquíes en el Sáhara Occidental ocupado no actúan conforme a la responsabilidad corporativa básica, varias navieras sí lo hacen correctamente, adoptando protocolos que impiden las escalas en puertos del Sáhara Occidental. Sin embargo, podrían seguir participando, inadvertidamente, en el comercio de otras maneras. WSRW reveló que un cargamento a bordo de un envío desde China a Canarias en 2023 contenía aerogeneradores para el Sáhara Occidental. «Tenemos protocolos que garantizan que nuestros buques no naveguen hacia el Sáhara Occidental. Esto se estipula, entre otras cosas, en los contratos de fletamiento que rigen el uso que nuestra filial comercial, G2 Ocean, da a los buques. Al mismo tiempo, los protocolos no han logrado controlar adecuadamente el transporte posterior con otras navieras, y es algo que ya hemos comenzado a analizar», declaró Grieg Maritime a WSRW.¹⁷⁷

Dahamco, AMEA Power, Green Capital, MGH Energy, CWP Global, S2H2+BM, Municipio de Dreux, Gesto Energy, Larsen & Toubro Ltd, Hitachi Energy, Attijariwafa Bank S.A, Bank of Africa S.A, Briese Schiffahrt, Sahamco, Envision Energy, Bureau Veritas, OCP Group y Xiangjiang Goldwind Science Technology Co.

La Iniciativa de Bonos Climáticos respondió que "no puede hacer comentarios ni emitir juicios" sobre las preguntas formuladas por WSRW. Heidelberg Materials no respondió a las cartas de WSRW, pero sí se pronunció al respecto en su junta general de accionistas de 2025.

Las siguientes entidades, todas mencionadas en este informe, aún no han sido contactadas: CESCE, TSK, Widemag, Green Giraffe, Norton Rose Fulbright, Chint Group, Shapoorji Pallonji, NOMAC, Ingeteam, 5 Capitals, Sky Fusion Global Supply Chain, Noatum Maritime Services, TotalEnergies y la Universidad de Évora.

peligro "la prosperidad y la estabilidad del Sahel". (07.12.2023)

No se eliminan los recursos

- Enel "Todos los proyectos se desarrollaron y operan sin explotación ni agotamiento de recursos no renovables..." (30.09.2025)
- Siemens "Los parques eólicos son fundamentalmente diferentes de, por ejemplo, las minas, que extraen recursos finitos de forma irreversible." (10.10.2016)

Cabe destacar que dos empresas, Siemens Energy y Enel, han comenzado recientemente a reformular su discurso sobre los "beneficios" utilizando el lenguaje del Tribunal de Justicia de la UE, cuya relevancia rechazan simultáneamente. Siemens Energy declaró en su junta general de accionistas de 2025 que los proyectos para los que ha suministrado componentes tecnológicos "contribuyen a la electrificación del Sáhara Occidental y, por lo tanto, benefician a toda la población". En su sentencia, el Tribunal de Justicia de la UE afirmó que el hecho de que el resto de la población del Sáhara Occidental también se beneficie de estas ventajas no es, en principio, perjudicial. Sin embargo, la sentencia deja claro que

Las siguientes empresas y entidades no han respondido a las cartas de WSRW: ACWA Power, TAQA, Acciona SA, Nordex SE, Moeve, Vinci, Cox ABG Group, S.A, United Energy Group, China Three Gorges, Ortsus Power Resources,

Recomendaciones

A las empresas que actualmente participan o planean participar en proyectos en el Sáhara Occidental, muy especialmente Engie SA, Enel Group, Siemens Energy, Voltalia SA, GE Vernova, Ortus Power Resources, Acciona, Nordex, TAQA, Moeve, ACWA Power, MGH Energy, Green Capital, TSK y Harmattan Energy:

- Suspender de inmediato los proyectos en curso y cancelar los planes futuros en el territorio. Ningún proyecto energético en el Sáhara Occidental ocupado, por muy "sostenible" que sea, debe llevarse a cabo sin el consentimiento del pueblo del territorio. Dicha actividad contribuye a la violación del derecho internacional, afianza la ocupación marroquí y obstaculiza aún más los esfuerzos liderados por la ONU para alcanzar una solución al conflicto.
- En virtud del Reglamento de Taxonomía de la UE, dejar de calificar de "sostenibles" los proyectos en el Sáhara Occidental. Todos los proyectos energéticos, al haber sido impuestos en el territorio por el país vecino, Marruecos, en desprecio del derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui, constituyen una violación de los derechos humanos del pueblo saharaui.
- Publicar de inmediato todas las evaluaciones de riesgos, dictámenes jurídicos y evaluaciones de impacto social, incluidos sus términos de referencia, relativos a los proyectos en el Sáhara Occidental.
- Informar al personal que trabaja en proyectos de energías renovables en el Sáhara Occidental sobre los riesgos legales, de seguros y personales relacionados con el trabajo en el territorio mediante un contrato nulo.

A los mecanismos de financiación pública españoles y a las agencias de crédito a la exportación, incluida la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE):

- Absténganse de proporcionar apoyo financiero o garantías para proyectos energéticos marroquíes previstos en el Sáhara Occidental, y retiren todas las garantías que ya se hayan emitido.

A los accionistas de las empresas involucradas:

- Entablar conversaciones con todas las empresas privadas que suministran infraestructura energética al Sáhara Occidental y solicitar la suspensión inmediata de cualquier colaboración, ya que no se ajusta al derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui.
- Ante la falta de avances en su postura sobre el derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui, a pesar de una década de diálogo por parte de la sociedad civil y los accionistas, excluir de inmediato a Engie, Enel, Siemens Energy, GE Vernova, Voltalia, ACWA, Acciona, Nordex y TAQA de las carteras y universos de inversión.
- Entablar conversaciones de inmediato con United Energy Group y China Three Gorges para garantizar que no firmen acuerdos que abarquen el territorio.
- Solicitar la publicación inmediata de todas las evaluaciones de impacto social y dictámenes jurídicos, incluidos sus términos de referencia.
- Evitar calificar como "sostenibles" o "verdes" a las empresas que no respetan las normas sociales básicas ni los derechos humanos. Las empresas que ignoran el derecho a la autodeterminación del pueblo saharaui no deben considerarse verdes ni sostenibles.

A las empresas auditadoras:

- Rechazar cualquier verificación, validación o certificación de proyectos ubicados en el territorio ocupado del Sáhara Occidental, a menos que se pueda demostrar el consentimiento expreso y previo del pueblo del territorio a través de su representación reconocida por la ONU, el Polisario.

A las empresas que realizan evaluaciones de debida diligencia en materia de impacto social/derechos humanos:

- Rechazar la realización de dichos estudios, ya que legitiman una ocupación ilegal. Mientras el pueblo saharaui no haya dado su consentimiento para una operación o un estudio relacionado en su territorio, resulta sumamente inmoral realizar una evaluación de impacto social encargada por una empresa que ha ignorado los derechos fundamentales del pueblo saharaui.
- Publicar de inmediato todas las evaluaciones de impacto social ya realizadas, así como sus términos de referencia.

A los bufetes de abogados que prestan servicios de asesoramiento jurídico a las empresas implicadas:

- Publicar de inmediato todos los dictámenes jurídicos ya emitidos, así como sus términos de referencia.
- Negarse a celebrar acuerdos relativos a operaciones en el Sáhara Occidental en el marco de contratos marroquíes, salvo que se pueda demostrar el consentimiento expreso y previo del pueblo del territorio, a través de su órgano representativo reconocido por las Naciones Unidas, el Frente Polisario.

A la Iniciativa de Bonos Climáticos:

- Establecer un procedimiento que garantice que solo se facilite la financiación de proyectos legales y que se ajusten al derecho internacional y a los derechos humanos.

- No facilitar más proyectos marroquíes en el Sáhara Occidental ocupado y verificar la ubicación geográfica real de todos los informes de verificación futuros para proyectos iniciados por gobiernos que ocupan militarmente otros territorios en violación de la Carta de las Naciones Unidas.
- Eliminar o rectificar la información errónea que MASEN publica actualmente en su sitio web, la cual no se

ajusta a la posición de las Naciones Unidas.

- Responder a las solicitudes de la sociedad civil.

A la Unión Europea:

- Cumplir con los términos del acuerdo de alto el fuego de 1991 administrado por la ONU y permitir la organización de un referéndum sobre el estatus del Sáhara Occidental, incluyendo la opción de la independencia, para que el pueblo del territorio pueda ejercer su derecho a la libre determinación.
- Cumplir con el Derecho Internacional Humanitario y abstenerse de emprender proyectos de infraestructura en un territorio ocupado sin el consentimiento del pueblo saharaui.
- Permitir que los observadores internacionales, incluidas las organizaciones de la ONU y las organizaciones internacionales de derechos humanos y del clima, viajen al territorio ocupado de forma independiente y sin impedimentos.

A las Naciones Unidas/CMNUCC:

- Adoptar un enfoque coherente respecto al territorio, teniendo en cuenta la categorización y el trato que la ONU otorga al Sáhara Occidental como territorio no autónomo sin una administración legal establecida, sobre el cual Marruecos no ejerce soberanía ni mandato internacional. WSRW recomienda que la secretaría de la CMNUCC se adhiera inequívocamente a la posición de la ONU sobre el Sáhara Occidental y rechace los informes de Marruecos sobre proyectos en el territorio como parte de sus Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN) en el marco del Acuerdo de París. La CMNUCC debe garantizar que Marruecos no promocione ningún proyecto en el Sáhara Occidental en las COP.

- Ayudar a los saharauis a participar y contribuir en las negociaciones y los procesos internacionales sobre el clima.

- Conceder al Polisario el mismo acceso que Marruecos a las negociaciones y los diálogos climáticos de la ONU, siempre que se informe sobre los proyectos climáticos en el territorio del Sáhara Occidental, dado que la ONU reconoce al Polisario como la representación del pueblo del Sáhara Occidental.

A las instituciones financieras, incluidos los mecanismos de financiación pública:

- No proporcionar apoyo financiero ni financiación a proyectos energéticos marroquíes previstos en el Sáhara Occidental.
- Garantizar que todas las instituciones constituyentes impidan que la UE financie cualquier proyecto de infraestructura energética en el Sáhara Occidental ocupado.
- Acatar las sentencias del Tribunal de Justicia de la Unión Europea que reconocen al Sáhara Occidental como separado y distinto de Marruecos, e implementar una política de diferenciación en todos los ámbitos políticos, incluidas las energías renovables.

A los gobiernos:

- Garantizar que las empresas que se propongan hacer negocios en el Sáhara Occidental o que apoyen de otro modo actividades de desarrollo en dicho territorio tengan acceso al asesoramiento adecuado, y destacar las limitaciones específicas que se aplican a las actividades de desarrollo de recursos renovables y no renovables debido a la condición del territorio como territorio no autónomo. La información que ofrezcan los gobiernos y sus agencias de comercio y desarrollo deberá siempre tener en cuenta los requisitos del derecho internacional, en concreto, que el pueblo del territorio debe dar su consentimiento previo a dichas actividades.
- Instar a la secretaría de la CMNUCC

a que rechace los proyectos llevados a cabo por los Estados Partes fuera de su territorio nacional o su inclusión en los informes de progreso de las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN).

- Plantear ante la CMNUCC los informes de CDN sistemáticamente erróneos del Gobierno de Marruecos, que incluyan proyectos fuera de sus fronteras internacionalmente reconocidas, en un territorio que permanece ocupado en violación de la Carta de las Naciones Unidas.

A las ONG ambientalistas internacionales y otros usuarios de datos publicados por la secretaría de la CMNUCC:

- No reproducir jamás los datos relativos a los objetivos y logros comunicados por Marruecos, incluido el material sobre Marruecos del sitio web de la CMNUCC, ya que los datos no son fiables, dado que Marruecos informa sobre las acciones emprendidas fuera de sus fronteras nacionales como parte de su CDN, y dado que la CMNUCC no revisa los datos presentados por los Estados.

A los mecanismos de financiación pública españoles y a las agencias de crédito a la exportación, incluida la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE):

- No proporcionar apoyo financiero ni garantías a proyectos energéticos marroquíes previstos en el Sáhara Occidental, y retirar todas las garantías que ya se hayan emitido.

Notas

¹ La Verità, 22.09.2025, Ryad Mezzour: "Possiamo già fornire il 50% dell'elettricità consumata dall'Ue", <https://www.laverita.info/ryad-mezzour-possiamo-gia-fornire-il-50-dellelettricità-consumata-dallue-2674013665.html>

² Haidi, T, et al, in International Journal of Electric and Computer Engineering, „Wind energy in Morocco: Evolution and impacts”, Vol 11, Nr. 4, August 2021, S. 2811-2819.

³ WSRW, 27.05.2020, World Bank in accordance with the UN on Western Sahara, <https://wsrw.org/de/archive/4736>

⁴ SolarPower Europe, 2025, Morocco: solar investment opportunities, p. 7, https://api.solarpowereurope.org/uploads/3124_SPE_Morocco_Solar_Investment_report_08_hr_63e55db63a.pdf?updated_at=2025-03-14T09:15:34Z

⁵ Oury a, I, et al, in International Journal of Green Hydrogen, „Assessment of green hydrogen production in Morocco, using hybrid renewable resources (PV and Wind)”, Vol 48, Nr. 96, 12.12.2023, S. 37428-37442.

⁶ Policy Center for the New South, 2020, Policy Brief: Renewable energy in Morocco: a reign-long project, p. 9, https://www.policycenter.ma/sites/default/files/2021-01/PB_20-11_Ve- die-EN.pdf

⁷ Bloomberg, 21.05.2025, Morocco Aims to Double Electricity Capacity by 2030 World Cup, <https://www.bloomberg.com/news/articles/2025-05-21/morocco-aims-to-double-electricity-capacity-by-2030-world-cup>

⁸ IEA/IRENA, 10.10.2019, Morocco Renewable Energy Target, <https://www.iea.org/policies/6557-morocco-renewable-energy-target-2030>

⁹ US Government International Trade Administration, 31.07.2025, <https://www.trade.gov/country-commercial-guides/morocco-energy> Ver también p.6 de este informe, https://www.mem.gov.ma/lists/Lst_rapports/Attachments/39/Chiffres%20cl%C3%A9s%20annuels%20de%20%C2%7C%C3%A9nergie.pdf

¹⁰ Le Desk, 01.02.2025, Office des changes : baisse de la facture énergétique à 114 MMDh en 2024, <https://ledesk.ma/encadrin/office-des-changes-baisse-de-la-facture-energetique-a-114-mmdh-en-2024>

¹¹ World Bank, World Integrated Trade Solution, importaciones por país en 2023, <https://wits.worldbank.org/trade/comtrade/en/country/MAR/year/2023/tradeflow/Imports/partner/ALL/product/271000 y https://wits.worldbank.org/trade/comtrade/en/country/MAR/year/2023/tradeflow/Imports/partner/ALL/product/271121>

¹² WSRW, 06.05.2024, Cepsa y Repsol mantienen su secretismo sobre el controvertido petróleo, <https://www.wsrw.org/es/noticias/cepsa-y-repsol-mantienen-el-secreto-sobre-el-controvertido-petroleo>, WSRW, 15.05.2024, El puerto que más gas exporta al Sáhara Occidental ocupado, <https://www.wsrw.org/es/noticias/el-puerto-que-mas-gas-exporta-al-sahara-occidental-ocupado>

¹³ WSRW, 28.08.2024, La búsqueda de petróleo y gas, <https://www.wsrw.org/es/noticias/la-busqueda-de-petroleo-y-gas>

¹⁴ La «Oferta de Marruecos» prevé destinar un millón de hectáreas de terreno a proyectos de hidrógeno verde. Aproximadamente tres cuartas partes del terreno considerado de «excelente potencial» se encuentran en el Sáhara Occidental. https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/wsrf/feature-images/File/2600/68fb2f21d36db_Circulaire-En-1.pdf

¹⁵ WSRW, 05.09.2023, El Sáhara Occidental exige un asiento en la mesa sobre el clima, <https://www.wsrw.org/es/noticias/el-sahara-occidental-exige-un-asiento-en-la-mesa-sobre-el-clima>

¹⁶ UN, 20.03.2025, AL MAR 3/2025, <https://spcommreports.ohchr.org/TMResultsBase/DownloadPublicCommunication?FileId=29772>

¹⁷ WSRW, 05.09.2023, El Sáhara Occidental exige un asiento en la mesa sobre el clima, <https://wsrw.org/es/noticias/el-sahara-occidental-exige-un-asiento-en-la-mesa-sobre-el-clima>

¹⁸ Climate Funds Update, consultado el 23.09.2025, <https://climatefundsupdate.org/data-dashboard/regions/> Los fondos son: Green Climate Fund, Adaptation Fund, Adaptation for Smallholder Agriculture Programme, Clean Technology Fund, Global Environment Facility, Partnership for Market Readiness, Special Climate Change Fund, Clean Technology Fund, Green Climate Fund.

¹⁹ CMNUCC, junio 2021, CDN actualizada de Marruecos, https://unfccc.int/sites/default/files/NDC/2022-06/Moroccan%20updated%20NDC%202021%20_Fr.pdf

²⁰ WSRW, Greenwashing occupation, octubre 2021, https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/wsrf/feature-images/File/405/616014d0c1f1d_Greenwashing-occupation_web.pdf

²¹ CMNUCC, noviembre 2015, Acuerdo de París, https://unfccc.int/files/meetings/paris_nov_2015/application/pdf/paris_agreement_english_.pdf

²² WSRW, 09.12.2023, No habrá justicia climática para el Sáhara Occidental en la COP28, <https://wsrw.org/es/noticias/no-habrá-justicia-climática-para-el-sahara-occidental-en-la-cop28>

²³ WSRW, 08.11.2021, Gobierno saharaui lanza plan climático, <https://wsrw.org/es/noticias/gobierno-saharaui-lanza-plan-climatico>

²⁴ Engie, junio 2024, Engie en África, https://www.engie-africa.com/wp-content/uploads/2024/06/OC_2024_18_ENGIE-Africa-Booklet_Pr3.pdf

²⁵ WSRW, 04.10.2024, Sentencia del Tribunal de Justicia de la UE: el Sáhara Occidental ocupado no forma parte de los acuerdos entre la UE y Marruecos, <https://wsrw.org/es/noticias/sentencia-del-tribunal-de-justicia-de-la-ue>

²⁶ Africa Intelligence, 13.12.2018, Dessalement: comment Engie et Nareva ont vaincu sans combattre à Dakhla, https://www.africaintelligence.fr/afrique-du-nord/2018/12/13/dessalement-comment-engie-et-nareva-ont-vaincu-sans-combattre-a-dakhla_108336997-art

²⁷ Reino de Marruecos, Jefe de Gobierno, 22.06.2022, El Jefe de Gobierno preside la ceremonia de firma del memorando de entendimiento y los acuerdos de colaboración entre los sectores público y privado para establecer una planta desalinizadora de agua de mar y un parque eólico en Dajla, <https://www.cq.gov.ma/en/node/10782>

²⁸ Renewables Now, 11.05.2023, Engie, Nareva order Envision turbines for 60 MW project in Morocco, <https://renewablesnow.com/news/engie-nareva-order-envision-turbines-for-60-mw-project-in-morocco-822712/>

²⁹ WSRW, 15.09.2023, Los controvertidos molinos de viento de Engie en camino, <https://wsrw.org/es/noticias/los-controvertidos-molinos-de-viento-de-engie-en-camino>

³⁰ WSRW, 13.11.2023, Los molinos de viento pasaron desapercibidos para la compañía naviera, <https://wsrw.org/es/noticias/los-molinos-de-viento-pasaron-desapercibidos-para-la-compañia-naviera>

³¹ WSRW, 26.06.2025, Engie inicia la producción de energía en territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/engie-inicia-la-producción>

³² FesNews Media, 13.08.2025, Dakhla: A Major Transformation Project Nears Completion..., <https://fesnews.media/310560/2025/08/13/>

³³ Hespress, 02.05.2025, Morocco nears completion of major desalination project in Dakhla, <https://en.hespress.com/109682-morocco-nears-completion-of-major-desalination-project-in-dakhla.html>

³⁴ WSRW, 29.09.2025, Engie ignora el derecho internacional una y otra vez, <https://wsrw.org/es/noticias/engie-ignora-el-derecho-internacional-una-y-otra-vez>

³⁵ WSRW, 16.03.2021, ENGIE y Global Diligence inician "consulta" secreta, <https://wsrw.org/es/noticias/engie-y-global-diligence-inician-consulta-secreta>

³⁶ WSRW, 16.10.2025, Global Diligence defiende sus operaciones en territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/global-diligence-defiende-sus-operaciones-en-territorios-ocupados>

³⁷ WSRW, actualización SRI, <https://www.wsrw.org/en/news/sri-news>

³⁸ GE Renewable Energy, 30.09.2021, Nota de prensa https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/wsrf/feature-images/File/387/615c19d753937_General-Electric-release-30.09.2021

³⁹ Ibid.

⁴⁰ Ministerio Marroquí para la Transición Energética, Proyecto de Parque Eólico Aftissat II 200 MW, <https://www.mem.gov.ma/Pages/secteur5003.html?e=2&spri=134>

⁴¹ WSRW, 01.06.2023, Conflicto parque eólico de General Electric casi terminado, <https://wsrw.org/es/noticias/conflicto-parque-eólico-de-general-electric-casi-terminado>

⁴² WSRW, 15.12.2015, Siemens and Enel to construct wind farms on occupied land, <https://www.wsrw.org/en/article/3333>

⁴³ Nareva, Our Subsidiaries, <https://www.nareva.ma/en/partic-ipations/>

⁴⁴ ONEE, 20.11.2019, Nota de prensa, https://www.wsrw.org/files/dated/2019-11-27/onee_press_release_20.11.2019.pdf

⁴⁵ Siemens Gamesa, 02.09.2020, Nota de prensa, https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/skys/feature-images/File/208/5f9487925fc2_SiemensGamesa_02.09.2020.pdf

⁴⁶ Enel, Managing Human Rights 2023, https://www.enel.com/content/dam/enel/com/documents/investor/sostenibilidad/diritti-umani/managing-human-rights_2023.pdf Ver también Enel, Integrated Annual Report 2024, https://www.enmarketstorage.it/sites/default/files/comunicati/2025-04/20250422_165612.pdf

⁴⁷ WSRW, 27.10.2025, Enel esquiva preguntas sobre proyecto en territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/enel-es-quiva-preguntas-sobre-proyecto-en-territorio-ocupado>

⁴⁸ WSRW, 29.09.2023, Engie ignora el derecho internacional una y otra vez, <https://www.wsrw.org/en/news/sri-news>

⁴⁹ WSRW, 10.08.2020, Voltaia construirá un parque eólico en el Sáhara Occidental ocupado, <https://wsrw.org/es/noticias/voltaia-construirá-un-parque-eólico-en-el-sahara-occidental-ocupado>

⁵⁰ Ministerio Marroquí para la Transición Energética, Proyecto de Parque Ghad Jrad 80 MW, <https://www.mem.gov.ma/Pages/secteur0a6e.html?e=2&spri=143>

⁵¹ Challenge, 07.07.2017, Le Français Voltalia se renforce au Maroc, <https://archive.challenge.ma/le-français-voltaia-se-renforce-au-maroc-85928/>

⁵² Challenge, 18.04.2025, Le parc éolien Ghad Jrad de Laâyoune s'apprête à entrer en service, <https://www.challenge.ma/le-parc-eolien-ghad-jrad-de-laâyoune-s'apprête-a-entrer-en-service-300367/>

⁵³ Voltaia no respondió a la solicitud de confirmación de WSRW. Carta de WSRW a Voltaia 30.

⁹² L'Observateur, 07.03.2025, Méga projets à Dakhla, Laayoune et Guelmim, <https://lobservateur.info/article/113816/actualites/mega-projets-a-dakhla-laayoune-etguelmim>

⁹³ TelQuel, 24.06.2025, https://telquel.ma/instant-1/2025/06/24/hydrogene-vert-loffre-maroc-un-levier-pour-stimuler-les-investissements-selon-benali_1939301/?utm

⁹⁴ Gobierno de Marruecos, 06.03.2025, El Jefe de Gobierno preside una reunión del Comité Directivo sobre la "Oferta de Marruecos" para el hidrógeno verde, <https://www.cg.gov.ma/en/node/1224>. Estas regiones son Guelmim-Oued Noun, Laâyoun-Sakia El Hamra y Dakhla-Oued Eddahab; las dos últimas corresponden casi en su totalidad al Sáhara Occidental ocupado. Dakhla-Oued Eddahab abarca la mitad sur del territorio, mientras que Laâyoun-Sakia El Hamra se extiende por toda la mitad norte, junto con una pequeña área en el sur de Marruecos. Guelmim-Oued Noun, una región más pequeña dentro del territorio marroquí propiamente dicho, se superpone ligeramente a la frontera con el Sáhara Occidental en su extremo oriental.

⁹⁵ WSRW, 11.08.2025, Marruecos impulsa grandes proyectos de hidrógeno verde en el Sáhara Occidental ocupado, <https://wsrw.org/es/noticias/marruecos-impulsa-importantes-planes-de-hidrogeno>

⁹⁶ TAQA Morocco, 10.03.2025, Comunicado de prensa: Resultados del año completo 2024, <https://www.taquamorocco.ma/sites/default/files/2025-03/CP%20TAQA%20Morocco%202024%20VEng.pdf>

⁹⁷ TotalEnergies, 10.29.2024, Renewables & Green Hydrogen: TE H2, CIP, and A.P. Møller Capital Partner for a Large-Scale Project in the Kingdom of Morocco, <https://totalenergies.com/news/press-releases/renewables-green-hydrogen-te-h2-cip-and-ap-moller-capital-partner-large-scale>

⁹⁸ WSRW, 17.03.2025, Engie elude preguntas sobre el Sáhara Occidental, <https://wsrw.org/es/noticias/engie-elude-preguntas>

⁹⁹ WSRW, 03.11.2023, El Gobierno marroquí revela grandes planes energéticos en los territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/el-gobierno-marroqui-revela-grandes-planes-energeticos>

¹⁰⁰ WSRW, 12.02.2025, Millones de Emiratos Árabes Unidos para un proyecto de hidrógeno en territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/millones-de-emiratos-arabes>

¹⁰¹ WSRW, 30.11.2023, HDF Energy anuncia planes de hidrógeno verde sucio en los territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/hdf-energy-anuncia-planes-de-hidrogeno-verde-sucio-en-los-territorios-ocupados>

¹⁰² TelQuel, 27.11.2024, Un groupe asiatique rejoint Falcon Capital Dakhla après le retrait de HDF Energy, https://telquel.ma/2024/11/27/hydrogene-vert-un-grand-groupe-asiatique-rejoint-falcon-capital-dakhla-apres-le-retrait-de-hdf-energy_1906122

¹⁰³ Flash Économie, 16.03.2023, Power Sur, https://annonces-alle-flasheconomie.com.translate.goog/power-sur/?_x_tr_sl=_fr&_x_tr_tl=en&_x_tr_hl=en&_x_tr_pto=sc

¹⁰⁴ Conseil de la Concurrence, 11.05.2023, https://conseil-concurrence.ma/wp-content/uploads/2023/11/15-CP_Fr_OCE-4eme-operation-ORNX-Dakhla-SL.pdf

¹⁰⁵ WSRW, 20.01.2025, Empresa francesa producirá combustible para aviones en el Sáhara Occidental ocupado, <https://wsrw.org/es/noticias/empresa-francesa-producira>

¹⁰⁶ Le360, 03.10.2023, Hydrogène vert: le polonais Green Capital veut lancer un mégaprojet de 8 GW à Dakhla, https://fr.le360.ma/economie/hydrogene-vert-le-polonais-green-capital-veut-lancer-un-megaprojet-de-8-gw-a-dakhla_HGRKH3KWB-5GQFB70VSFIE7ITV4/

¹⁰⁷ Green Capital, Facebook, 19.11.2024, https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/wsrw/feature-images/File/2633/68f88a9f22601_GreenCapital_19.11.2024_Facebook.jpg

¹⁰⁸ AMEA Power, Projects, <https://www.ameapower.com/projects/>

¹⁰⁹ Fédération de l'Énergie, 28.12.2022, Hydrogène vert: le géant Américain CWP Global renforce sa présence au Maroc, <https://www.fedenerg.ma/2022/12/28/hydrogene-vert-le-geant-americain-cwp-global-renforce-sa-presence-au-maroc/>

¹¹⁰ WSRW, 11.07.2025, Dinamarca se negó a asesorar a una empresa en el Sáhara Occidental ocupado, <https://wsrw.org/es/noticias/dinamarca-se-nego-a-asesorar-a-una-empresa-en-el-sahara-occidental-ocupado>

¹¹¹ S2H2+BM Concept AB, June 2025, White Paper on a game-changing green hydrogen concept - Q2 2025. Disponible en <https://s2h2plusbm.com/concept/>

¹¹² Grupo TSK, 03.02.2023, TSK invitada a la reunión de alto nivel entre España y Marruecos, <https://www.grupotsk.com/en/tsk-invitada-a-la-reunion-de-alto-nivel-entre-espana-y-marruecos/>

¹¹³ Dreux.com, 10.10.2025, De Dreux à Dakhla: la coopération énergétique se dessine, <https://dreux.com/actualites/de-dreux-a-dakhla-la-cooperation-energetique-se-dessine/>

¹¹⁴ Yabiladi, 24.02.2021, Morocco : 2 billion dirhams to strengthen electricity supply in the Sahara, <https://en.yabiladi.com/articles/details/106369/morocco-billion-dirhams-strength-en-electricity.html>

¹¹⁵ Res4Med, April 2016, Country Profiles: Morocco, p.9

¹¹⁶ Ministerio Marroquí de Energía, Minas y Medioambiente, 2012, 2012: Année internationale de l'énergie durable pour tous, <http://www.environnement.gov.ma/fr/component/content/article?id=406:2012-annee-internationale-de-l-energie-durable-pour-tous>

¹¹⁷ ONEE, Rapport d'Activités - Énergie électrique, 2023, <https://www.one.org.ma/FR/pdf/Rapport%20d%27Activite%C3%A9s%202023%20VF.pdf>

¹¹⁸ WSRW, 09.02.2023, Aclarado el rol del Banco Africano de Desarrollo, <https://wsrw.org/es/noticias/aclarado-el-rol-del-banco-africano-de-desarrollo>

¹¹⁹ ONEE, 19.05.2025, Comunicado de prensa, https://vest-sahara.s3.amazonaws.com/wsrw/feature-images/File/2336/682c4e13d6918_Comunique_de-presse_version-fr_19052025.pdf

¹²⁰ Le Desk, 01.11.2023, Electricité verte: l'ONEE veut tirer un câble de 1400 km entre Dakhla et Casablanca, <https://ledesk.ma/2023/11/01/electricite-verte-lonee-veut-tirer-un-cable-de-1400-km-entre-dakhla-et-casablanca/>

¹²¹ Le Desk, 08.07.2025, Transition énergétique: ce que la dorsale électrique entre le Sud et le Centre va changer, https://fr.le360.ma/2023/07/02/transition-energetique-ce-que-la-dorsale-eletrique-entre-le-sud-et-le-centre-va-changer_JOAXFQ62PJ-120

¹²² WSRW, 04.12.2024, Estas empresas quieren suministrar a Marruecos energía de los territorios ocupados, <https://wsrw.org/es/noticias/estas-empresas-quieren-suministrar>

¹²³ WSRW, 25.07.2025, Morocco–Portugal HVDC Proposal Gains Traction as Xlinks Loses UK Backing, <https://www.hvdcworld.com/news/morocco-portugal-hvdc-proposal-gains-traction-as-xlinks-loses-uk-backing>

¹²⁴ Red Electrica, 14.02.2019, España y Marruecos acuerdan el desarrollo de una tercera interconexión entre ambos países, <https://www.ree.es/es/sala-de-prensa/actualidad/2019/02/espaa-y-marruecos-acuerdan-el-desarrollo-de-una-tercera-interconexion-entre-ambos-paises>

¹²⁵ Gobierno de Marruecos, 24.01.2025, Marruecos y Mauritania firman un memorando de entendimiento sobre cooperación en materia de electricidad y energías renovables, <https://www.maroc.ma/en/news/morocco-mauritania-sign-mou-electricity-renewable-energy-cooperation>

¹²⁶ Comisión Europea - Centro Común de Investigación, 2023, Generación y transmisión sostenibles de electricidad en el Reino de Marruecos, p.11.

¹²⁷ MEES, 04.07.2025, Xlinks seeks alternatives after UK rejects \$33bn Morocco Power megaproject, <https://www.mees.com/2025/7/4/power-water/xlinks-seeks-alternatives-after-uk-rejects-33bn-morocco-power-megaproject/dd41dd80-58cd-11f0-9101-4b0d09a5289e>

¹²⁸ Focus, 18.09.2025, Ein Mega-Projekt in Marokko soll auch Ihre Stromrechnung senken, https://www.focus.de/finanzen/endlich-geuenstiger-oekostrom-mega-projekt-soll-ihre-stromrechnung-senken_af051e87-a488-402d-ba49-2953d2831ed6.html

¹²⁹ Data Center Dynamics, 19.08.2021, Western Sahara: Masen to build Noor solar farm near El Argoub, Dakhla, https://www.africaintelligence.com/north-africa/2020/08/24/western-sahara-masen-to-build-noor-solar-farm-near-el-argoub-dakhla_109601298-bre

¹³⁰ WSRW, 20.08.2021, Grupo español ayuda a Marruecos en el ecoblanqueo de la ocupación, <https://wsrw.org/es/noticias/grupo-espanol-ayuda-a-marruecos-en-el-blanqueo-de-la-ocupacion>

¹³¹ Data Center Dynamics, 19.08.2021, Mechanical Technology Inc to acquire Soluna Computing, <https://www.datacenter-dynamics.com/en/news/mechanical-technology-inc-to-acquire-soluna-computing/>

¹³² WSRW, 27.05.2021, VINCI instalará una pieza crucial, <https://wsrw.org/es/noticias/vinci-instalar%C3%A1-una-pieza-crucial>

¹³³ Res4Med, April 2016, Country Profiles: Morocco, p.9

¹³⁴ Ministerio Marroquí para la Transición Energética, Proyecto de Parque AM Wind 100 MW, <https://www.mem.gov.ma/Pages/secteur89a.html?e=2&sprj=130>

¹³⁵ PAREMA, SET Roadmap, <https://energypartnership.ma/energy-transition-in-morocco/sustainable-electricity-trade-set-roadmap/>

¹³⁶ Comisión Europea, Hidrógeno, https://energy.ec.europa.eu/topics/eu-energy-system/hydrogen_en

¹³⁷ WSRW, 14.07.2025, Marruecos planea construir un gigantesco centro de IA en el Sáhara Occidental ocupado, <https://wsrw.org/es/noticias/marruecos-planea-construir-centro-de-inteligencia-artificial>

¹³⁸ WSRW, 08.04.2020, Portugal energy consultants fail in geography, <https://www.wsrw.org/en/archive/4531>

¹³⁹ Gesto Energy, 14.02.2023, Morocco, Gesto concludes country's geothermal evaluation, <https://gestoenergy.com/morocco-gesto-concludes-countrys-geothermal-evaluation/>

¹⁴⁰ Boumehdi, M., et al., January 2025, Integrated Assessment of Geothermal Potential along the Atlantic Margin: Insights from Southern Morocco, https://www.researchgate.net/publication/392054835_Integrated_Assessment_of_Geothermal_Potential_along_the_Atlantic_Margin_Insights_from_Southern_Morocco

¹⁴¹ WSRW, 04.12.2021, Soluna: de la folie des bitcoins à Dakhla au naufrage au Nasdaq, <https://ledesk.ma/2023/06/27/soluna-de-la-folie-des-bitcoins-a-dakhla-au-naufrage-au-nasdaq/>

¹⁴² WSRW, 14.07.2025, Marruecos planea construir un gigantesco centro de IA en el Sáhara Occidental ocupado,

"La conclusión del Tribunal es que los materiales y la información que se le presentan no establecen ningún vínculo de soberanía territorial entre el territorio del Sáhara Occidental y el Reino de Marruecos o la entidad mauritana. Así, la Corte no ha encontrado vínculos jurídicos de tal naturaleza que puedan afectar a la aplicación de la resolución 1514 (XV) de la Asamblea General en la descolonización del Sáhara Occidental y, en particular, del principio de libre determinación mediante la expresión libre y genuina de la voluntad de los pueblos del Territorio."

Corte Internacional de Justicia, 16 de octubre de 1975