

Factbook España 2026

Julio 2026

Contenido



Iberdrola España

(página 3)



Redes

(página 5)



Producción de electricidad y clientes

(página 8)



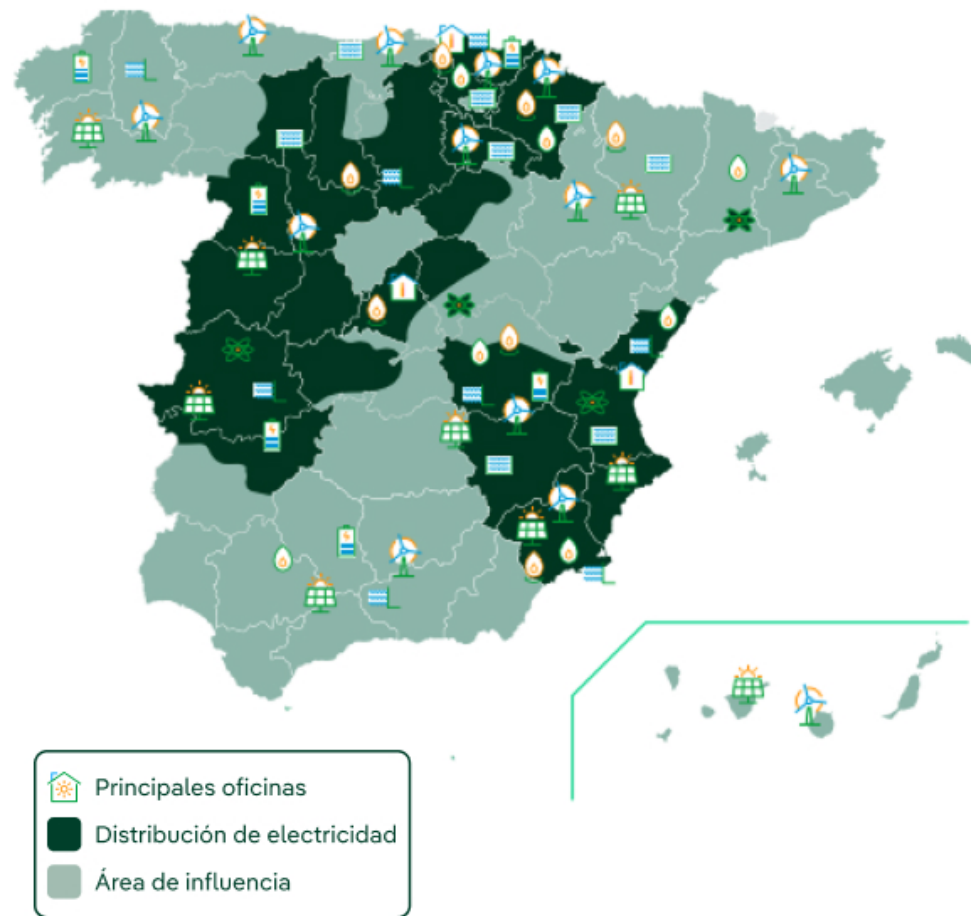
Sostenibilidad

(página 22)

Todas las cifras corresponden a diciembre de 2025, salvo que se indique lo contrario. Pueden producirse diferencias debido al redondeo.

Información proveniente del Factbook de Iberdrola SA, publicado por Relación con Inversores.

Empresa líder en energía



Capacidad instalada (MW)	32.228
Capacidad renovable (MW)	23.047
Producción neta (GWh)	64.678
Energía distribuida (GWh)	91.641
Clientes (M) ⁽¹⁾	11,6
Km de líneas	267.899

(1) Número total de clientes de energía eléctrica y gas.

Contenido



Iberdrola España

(página 3)



Redes

(página 5)



Producción de electricidad y clientes

(página 8)



Sostenibilidad

(página 22)

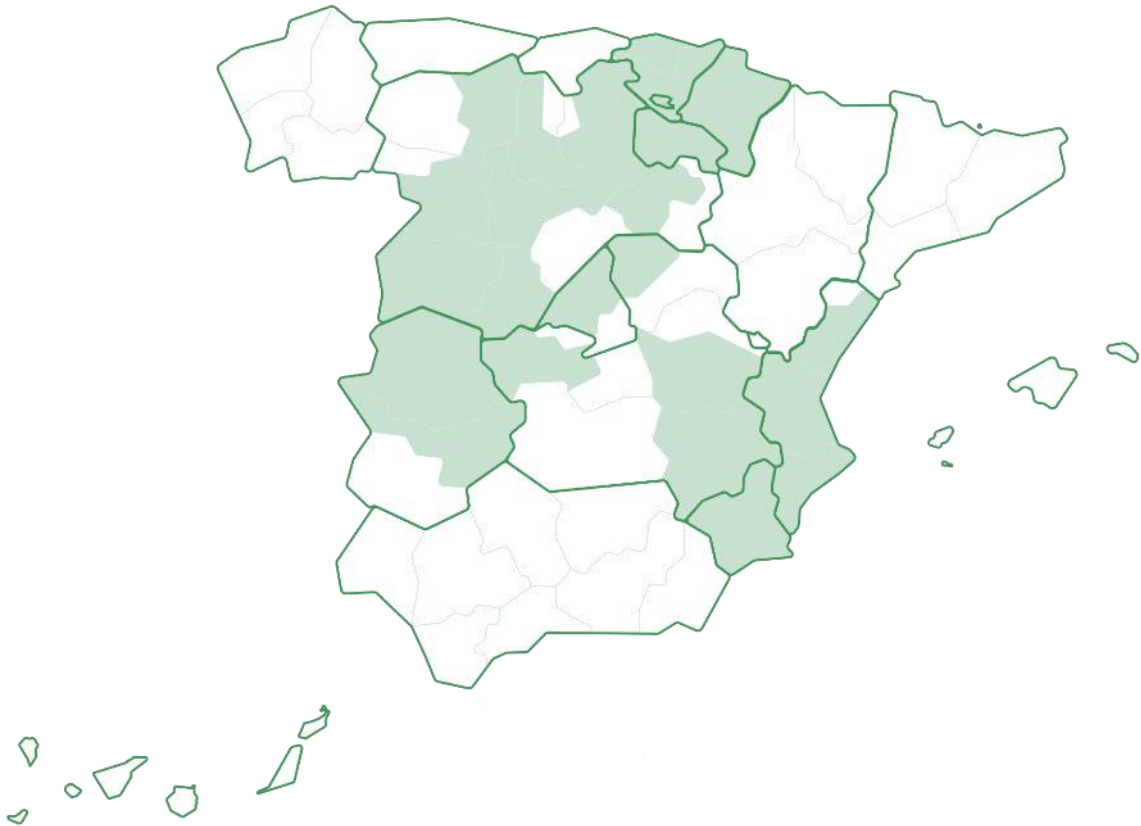
Todas las cifras corresponden a diciembre de 2025, salvo que se indique lo contrario. Pueden producirse diferencias debido al redondeo.

Información proveniente del Factbook de Iberdrola SA, publicado por Relación con Inversores.

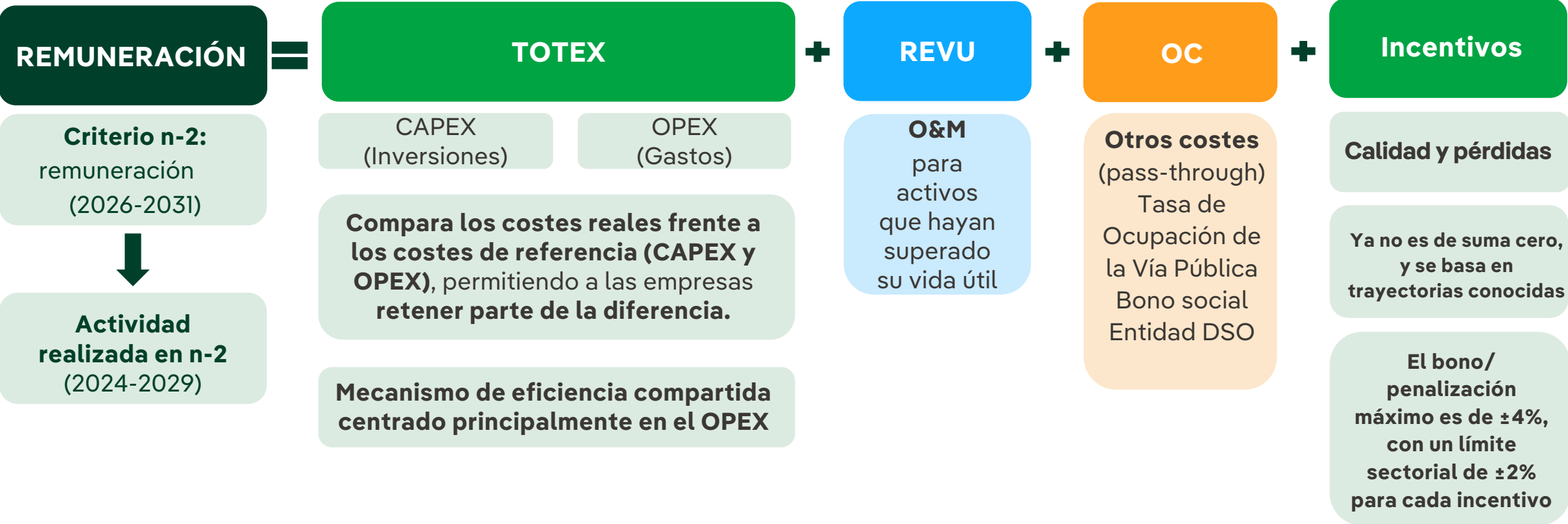
En diciembre de 2025, contamos con ~11,6 millones de contadores inteligentes instalados y la digitalización de ~100.000 subestaciones secundarias.



	2025
RAB (M€)	9.300
Energía distribuida (GWh)	89.060
Puntos de suministro (M)	11,6
Kms de líneas	267.899



Circular 8/2025 – Metodología para la distribución de las remuneraciones para el periodo 2026-2031



Modelo caracterizado por fuertes incentivos y ganancias de eficiencia compartidas
La remuneración se basa en los costes de una "empresa eficiente y bien gestionada"

Contenido



Iberdrola España

(página 3)



Redes

(página 5)



Producción de electricidad y clientes (página 8)



Sostenibilidad

(página 22)

Todas las cifras corresponden a diciembre de 2025, salvo que se indique lo contrario. Pueden producirse diferencias debido al redondeo.

Información proveniente del Factbook de Iberdrola SA, publicado por Relación con Inversores.

Capacidad instalada y producción total

Tecnología	Capacidad (MW)	Producción (GWh)	Factor de carga (%)
Renovables	23.047	36.100	3.617
Eólica terrestre	6.601	9.696	17%
Eólica marina	-	-	-
Hidroeléctrica	10.823 ⁽¹⁾	21.546 ⁽²⁾	23% ⁽³⁾
Minihidroeléctrica	229	432	21% ⁽³⁾
Solar	5.182	4.427	12%
Baterías	212	-	-
Nuclear	3.177	21.507	
Ciclo combinado de gas	5.695	5.542	
Cogeneración	309	1.529	
TOTAL	32.228	64.678	

Nota: Cifras netas de transacciones durante el periodo. Pueden surgir diferencias debido al redondeo.
Nota: el factor de carga se calcula utilizando la capacidad instalada y la COE (Capacidad Operativa Media).

- (1) Incluye la capacidad de Tâmega en Portugal.
- (2) Incluye la producción de Tâmega en Portugal.
- (3) Basado en la producción consolidada y la capacidad operativa.

Renovables

Eólica terrestre		Hidro		Mini-hidro	
Año de instalación	MW ⁽¹⁾	Región	Total MW	Total MW ⁽³⁾	
1998	21	Mediterráneo	2.165	Mini-hidro	229
1999	36	Duero	3.496		
2000	323	Sil	1.582		
2001	308	Norte	179		
2002	471	Tajo	2.243		
2003	552	Portugal	1.158		
2004	1.019	Total	10.823 ⁽²⁾		
2005	424	Baterías (BESS)			
2006	296				
2007	683				
2008	289				
2009	553				
2010	269	C. Arañuelo III	Cáceres	3	2021
2011	130	Puertollano	Ciudad Real	5	2021
2012	332	Abadiño	Vizcaya	6	2021
2018	18	Urkilla	Álava	5	2022
2019	281	Santiago Jares	Orense	5	2024
2020	287	Valdecañas	Cáceres	15	2024
2021	-168	Hib Revilla-Vallejera	Burgos	29	2025
2022	86	Hib Andévalo	Huelva	29	2025
2023	340	Hib Campo Arañuelo I	Cáceres	29	2025
2024	0	Hib Campo Arañuelo II	Cáceres	29	2025
2025	52	Hib Olmedilla	Cuenca	29	2025
		Hib Romeral	Cuenca	29	2025
		Hib Revilla-Vallejera	Burgos	29	2025
Total	6.601	Total		212	
neta de nueva capacidad instalada menos rotación de activos					

Nota : Cifra neta de nueva capacidad instalada menos rotación de activos

(1) 258 MW consolidados por el método de puesta en equivalencia

(2) De los cuales ~4.300 MW son hidroeléctricos con bombeo

(3) 2 MW de minicentrales hidroeléctricas gestionadas por empresas participadas

Renovables

Solar fotovoltaica (I)

Proyecto	Región	MW	Año de instalación
Nuñez de Balboa	Badajoz	500	2019
Andévalo	Huelva	50	2020
Teruel	Teruel	50	2020
Romeral	Cuenca	50	2020
Olmedilla	Cuenca	50	2020
Campo Arañuelo I	Cáceres	50	2020-2021
Campo Arañuelo II	Cáceres	50	2020-2021
Campo Arañuelo III	Cáceres	40	2020-2021
Ceclavín	Cáceres	328	2020-2021
Majada Alta	Cáceres	50	2020-2021
San Antonio	Cáceres	50	2020-2021
Barcience	Toledo	50	2020-2021
Francisco Pizarro	Cáceres	590	2021 - 2023 (Fase III)
Arenales	Cáceres	150	2021
Puertollano	Ciudad Real	100	2021
Revilla-Vallejera	Burgos	50	2021-2022
Almaraz 1	Cáceres	50	2022
Almaraz 2	Cáceres	30	2022
Cornicabra (Guillena)	Sevilla	50	2022-2023
Espliego (Guillena)	Sevilla	44	2022-2023

Renovables

Solar fotovoltaica (II)

Proyecto	Región	MW	Año de instalación
Poleo (Guillena)	Sevilla	50	2022-2023
Cespedera	Cádiz	27	2022-2023
Llanos Pelaos III	Fuerteventura	7	2022-2023
Tagus I	Cáceres	50	2022
Tagus II	Cáceres	50	2022
Tagus III	Cáceres	50	2022-2023
Tagus IV	Cáceres	50	2022
Manantiales I	Guadalajara	30	2022
Valbuena	Guadalajara	49	2022
Villarino	Salamanca	50	2022
Virgen de Areños III	Palencia	50	2022-2023
Peñarrubia	Murcia	50	2023
Balsicas - Sabic	Murcia	100	2023
Fuentes	Guadalajara	50	2023
Velilla	Palencia	350	2023-2024
Cedillo	Cáceres	375	2023
Salinas I	Cuenca	49	2023
Salinas II	Cuenca	49	2023
Salinas III	Cuenca	49	2023
Hyb Ballestas y Casetona	Burgos	74	2023
Tagus XL	Cáceres	380	2024
Caparacena	Granada	330	2024
Fuendetodos	Zaragoza	125	2024
Ciudad Rodrigo	Salamanca	316	2024-2025
Ayora-Cofrentes	Valencia	37	2025
Total		5.182	

Generación convencional

Nuclear	Región	Total MW	% de Iberdrola España	MW atribuibles a Iberdrola	COD
Almaraz I	Cáceres	1.049	53%	553	1983
Almaraz II	Cáceres	1.044	53%	550	1984
Ascó II	Tarragona	1.027	15%	154	1986
Cofrentes	Valencia	1.092	100%	1.092	1985
Trillo	Guadalajara	1.066	49%	523	1988
Vandellós II	Tarragona	1.087	28%	304	1988
Total		6.365		3.177	

Ciclo combinado de gas	Región	Total MW	COD
Castellón III	Castellón	793	2002
Castejón	Navarra	386	2003
Tarragona Power	Tarragona	424	2004
Aceca III	Toledo	392	2005
Arcos I	Cádiz	396	2005
Arcos II	Cádiz	379	2005
Santurce	Vizcaya	403	2005
Arcos III	Cádiz	837	2006
Escombreras	Murcia	831	2006
Castellón IV	Castellón	854	2008
Total		5.695	

Generación convencional

Cogeneración	Región	Total MW	MW atribuibles a Iberdrola	COD
Peninsular Cogeneración SA	Madrid	39	19	2001
Energyworks Cartagena	Murcia	95	95	2002
Empresas participadas	n.d.	48	24	1990-2006
Energyworks Michelin (Vitoria, Valladolid y Aranda)	n.d.	126	126	2001-2002
Biomasa (4 plantas)	n.d.	52	45	2003-2007
Total		360	309	

Proyectos en construcción o en fase de puesta en marcha

Proyecto	Tipo	Región	Total MW	MW instalados a diciembre de 2024	MW pendiente	Año de instalación
Balsicas	Solar	Murcia	100	100	0	2023
Hib Revilla-Vallejera	BESS	Burgos	29	29	0	2025
Hib Campo Arañuelo I	BESS	Cáceres	29	29	0	2025
Hib Campo Arañuelo II	BESS	Cáceres	29	29	0	2025
Hib Olmedilla	BESS	Cuenca	29	29	0	2025
Hib Romeral	BESS	Cuenca	29	29	0	2025
Repotenciación Molar del	Eólica terrestre	Albacete	50	50	0	2025
Molinar Finca San Juan	Eólica terrestre	Tenerife	17	17	0	2025
Fuendetodos	Solar	Zaragoza	125	125	0	2024
El Escudo	Eólica terrestre	Cantabria	97	88	8	2025-2026
Hib Andévalo	BESS	Huelva	29	29	0	2025
Iglesias	Eólica terrestre	Burgos	70	38	32	2025-26
Repotenciación Isabela	Eólica terrestre	Albacete	48	-	48	2026
Ayora-Cofrentes	Solar	Valencia	366	37	330	2025-2026
Tâmega EOL	Eólica terrestre	Portugal	274	-	274	2025-26
Labraza	Eólica terrestre	Álava	40	0	40	2026-2027
Balsicas	Solar	Murcia	100	100	0	2023
Hib Revilla-Vallejera	BESS	Burgos	29	29	0	2025
Total			1.360	628	732	

Proyectos concluidos en 2025

Proyecto	Tipo	Región	Total MW	Año de instalación
Salinas I-III	Solar	Cuenca	148	2023
Fuentes Alcarria	Solar	Guadalajara	129	2023
Velilla	Solar	Palencia	350	2023-2024
Valdemoro	Eólica terrestre	Burgos	50	2023
Caparacena	Solar	Granada	330	2024
Ciudad Rodrigo	Solar	Salamanca	316	2024-2025
Salinas I-III	Solar	Cuenca	148	2023
Total			1.323	

Nuclear

- En 2019, el Gobierno español y los operadores nucleares, junto con ENRESA, acordaron un calendario para el cierre gradual de las centrales nucleares que se extenderá desde 2027 hasta 2035.
- El Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC) considera que en el **periodo 2025 -2030 se cerrarán 4.200 MW de centrales nucleares**.
- Los **operadores nucleares**, junto con **ENRESA**, han **acordado un calendario para el cierre** de las **centrales nucleares españolas**. Este calendario de cierre cumple todos los criterios de seguridad, técnicos, de envejecimiento, de residuos y de recursos para el desmantelamiento⁽¹⁾.

Calendario de cierre		
Almaraz I	nov-27	44,2 años
Almaraz II	oct-28	44,3 años
Ascó I	oct-30	45,8 años
Cofrentes	nov-30	45,6 años
Ascó II	sep-32	46,4 años
Vandellós II	feb-35	46,9 años
Trillo	may-35	46,7 años
Vida media		45,7 años

- Las centrales nucleares de Almaraz I y II, Vandellós II, Cofrentes y Asco I y II ya han obtenido la autorización para la renovación de la licencia de explotación (hasta las fechas de cierre acordadas en el protocolo firmado con ENRESA para todas las centrales, excepto Vandellós II (hasta el 26 de julio de 2030) y Ascó II (hasta el 1 de octubre de 2031).
- **El Real Decreto 589/2024 ha aumentado la tasa por residuos** que cobra ENRESA a **10,36 €/MWh** a partir del **1 de julio de 2024** (+30 % respecto a la tasa anterior de 7,98 €/MWh).
- A principios de 2025, el Parlamento español aprobó una moción no vinculante en la que instaba al Gobierno a **considerar la ampliación de la vida útil** de las centrales nucleares. Aunque no tiene carácter jurídicamente vinculante, refleja un cambio en el debate político.
- Iberdrola y otras empresas presentaron una **solicitud formal para prolongar el funcionamiento de la central nuclear de Almaraz hasta 2030**, lo que supondría una extensión adicional de entre dos y tres años. El Gobierno ha remitido la solicitud al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), iniciando así el proceso de evaluación técnica. No obstante, esto no implica su aprobación automática.
- El Gobierno remite al CSN la solicitud de prórroga de la central nuclear de Almaraz.
- El CSN ha aprobado el informe favorable a la prórroga de la autorización de explotación de la central nuclear de Almaraz hasta el 8 de junio de 2030⁽²⁾.

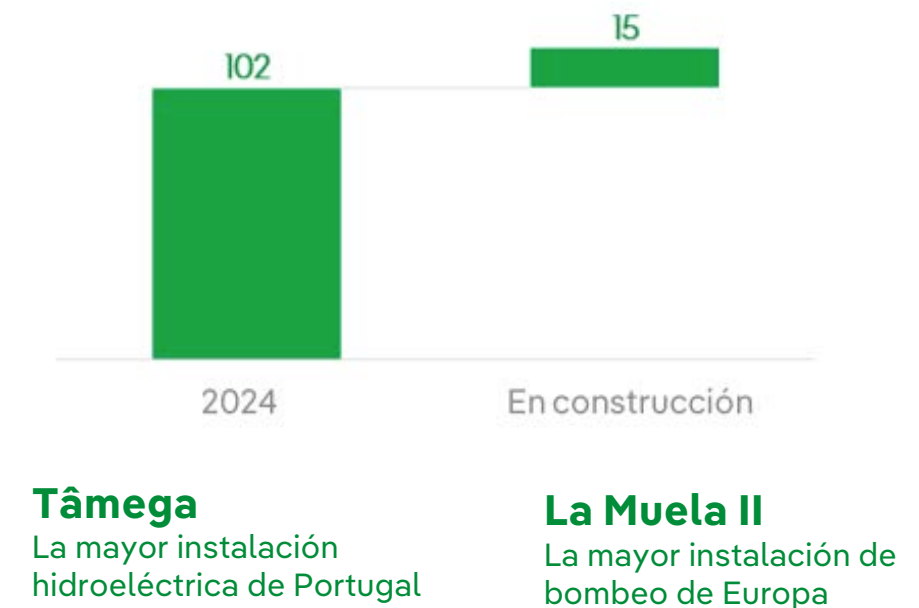
(1) El desmantelamiento y la gestión de residuos radiactivos es un servicio público esencial, cuya gestión está encomendada por ley a la empresa estatal Enresa (Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S .A.).

(2) Esta información se ha incorporado con posterioridad al cierre del análisis recogido en este documento y hace referencia a un comunicado publicado por el CSN en julio de 2026.

15

El almacenamiento, una tecnología clave para aportar flexibilidad a los mercados

Plan de crecimiento del almacenamiento (M kWh)



Proyectos

Proyecto	Capacidad de almacenamiento	Capacidad	Estado
La Muela I & II	~102 M kWh	~4.318 MW	En funcionamiento
Gabriel & Galán & Guijo Granadilla			En funcionamiento
Torrejón – Tiétar			En funcionamiento
Aldeadávila II			En funcionamiento
Villarino			En funcionamiento
Puente Bibey			En funcionamiento
Conso 1			En funcionamiento
Soutelo			En funcionamiento
Tâmega			En funcionamiento
Santiago Jares			En funcionamiento
Valparaíso			En funcionamiento
Torrejón – Valdecañas	~15M kWh	290 MW	En construcción (COD 2025-2026)

Servicios a clientes en España

<i>En millones</i>	2024	2025
Electricidad	10,3	9,7
Gas	1,3	1,2
Smart Solutions	11,7	12,7
Total de contratos	23,3	23,6

Soluciones industriales que impulsan la electrificación de la demanda industrial



CENTROS DE DATOS

La energía verde
necesita más
estabilidad

✓ Alianzas con los **principales consumidores de energía** para los centros de datos:



PPA: acuerdos de compra de energía a largo plazo

- Un PPA es un acuerdo de compra de energía a largo plazo, con condiciones acordadas (plazo, precio, cantidad, etc.) entre un generador de energía y un consumidor que garantiza ingresos y una estabilidad de precios para el cliente.
- En un mercado con precios muy volátiles, los PPA fijan un precio que limita total o parcialmente este riesgo.



DEPENDIENDO DEL PUNTO DE INYECCIÓN DE ENERGÍA

PPA OFFSITE

Energía producida en un lugar específico y conectada a la red

ONSITE PPA

Energía producida cerca o en las instalaciones del cliente



SEGÚN EL TIPO DE SUMINISTRO

FÍSICO

Contrato bilateral para el suministro de energía y, en el caso de la generación renovable, la entrega de Certificados Renovables desde una planta de producción específica al cliente final

VIRTUAL

Contrato bilateral de energía que no prevé la entrega física de energía del vendedor al cliente



SEGÚN LA FORMA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

AS GENERATED

El cliente consume la generación de la planta

BASE DE CARGA O BASELOAD

El vendedor es responsable de convertir la generación del activo en una carga base



ESPAÑA



Dos contratos de PPA por 150 MW asociados a los parques eólicos Iglesias y El Escudo



PPA por 300 MW procedentes de activos eólicos terrestres y fotovoltaicos



PPA por 190 MW procedentes de energía eólica terrestre



Contrato de compraventa de calor (HPA) por 15 MW de energía renovable



PPA por 34 MW procedentes de activos fotovoltaicos



PPA por 25 MW procedentes de activos eólicos terrestres

Iberdrola España: Producción de electricidad y clientes

Almacenamiento – Visión general de activos flexibles de Iberdrola España

La producción verde flexible y el almacenamiento de energía como diferenciadores clave, con el foco puesto en las necesidades de los clientes

Iberdrola España cuenta con una significativa cartera operativa de activos de capacidad firme...

Activos ya operativos

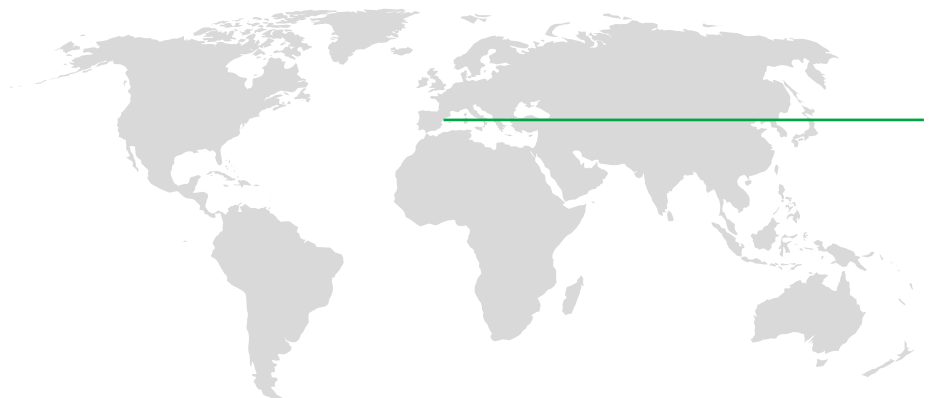


11 GWs de hidráulica
(incluyendo 4,5 GW de bombeo + 0,1 GW de bombeo en construcción)

39 MWs BESS

... y una cartera competitiva de bombeo hidráulico + baterías (BESS) de ~6,9 GW

Respaldada por activos en operación, oportunidades de hibridación y una cartera de proyectos de nueva construcción



IBERIA
2,5 GW BESS
4,4 GW PHS

Iberdrola España: Electrificación por medio de hidrógeno verde

La cartera de Iberdrola incluye proyectos reales de electrificación con hidrógeno verde

Operativo			
H ₂		Puertollano	20 MW
H ₂		Barcelona	2,5 MW
H ₂		Benicarló	1,25 MW
En construcción			
H ₂		Castellón – 1º Fase	25 MW
Proyectos maduros			
H ₂		Castellón 2º Fase	100 MW
H ₂		Palos Huelva	150 MW
H ₂		Green Meiga Huelva	150 MW

Fondos concedidos / Acuerdo de desarrollo con BP

Fondos concedidos

Fondos concedidos

Contenido



Iberdrola España

(página 3)



Redes

(página 5)



Producción de electricidad y clientes

(página 8)



Sostenibilidad

(página 22)

Todas las cifras corresponden a diciembre de 2025, salvo que se indique lo contrario. Pueden producirse diferencias debido al redondeo.

Información proveniente del Factbook de Iberdrola SA, publicado por Relación con Inversores.



Propiedad al 100% de Iberdrola España para reducir la huella de carbono global mediante el desarrollo de soluciones basadas en la naturaleza, con un alto impacto en la biodiversidad y las comunidades locales.



>60 MtCO₂
capturados o fijados
en la naturaleza a
largo plazo



Diversidad de
proyectos de
alta calidad:



SILVICTULRUA (80%)

Restauración, gestión y
conservación de
ecosistemas forestales



CARBÓN AZUL (15%)

Conservación y
restauración de
ecosistemas costeros y
marinos



AGRICULTURA E INNOVACIÓN (5%)

Captura de carbono en
el suelo, reducción de
metano y otras técnicas
innovadoras

Presencia: más de 20 proyectos en marcha o en estudio en toda España



ESPAÑA

19 en cartera
6 en negociación

Plan de Economía Circular: Cadena de Valor

La economía circular implica un cambio cultural en la forma en que entendemos la producción y el consumo para reducir las necesidades de recursos y el impacto medioambiental, al tiempo que se crea valor y empleo.

Nuestro modelo de economía circular

ENERGYLOOP

VISIÓN: convertirnos en líderes en el reciclaje de palas de aerogeneradores en España y Portugal

- **Objetivo:** disponer de una instalación operativa **cuando comience la actividad de desmantelamiento de parques eólicos.**
- Crear **alianzas** con las partes interesadas del sector eólico para aprovechar **las oportunidades de repotenciación.**
- **Alianza con FCC Ambito**, actor clave en la gestión de residuos industriales.

Objetivo de sostenibilidad para 2030: alcanzar un 90 % de reciclaje de palas y paneles

MISIÓN: proporcionar materias primas secundarias de alto valor que permitan la creación de valor.

Smart Solutions:

Productos y servicios que promueven la eficiencia, el ahorro energético y el cuidado del medio ambiente

Calor industrial

Smart Clima

Smart Solar

Smart Home

Mobility

Smart Cities



**Smart
Mobility**

**Soluciones de carga
integrales** para todo tipo
de vehículos eléctricos

**Soluciones de carga residencial,
comercial y pública,** con foco en
la **carga de alta potencia**

Infraestructura privada

Proyectos llave en mano para la instalación de puntos de carga en el hogar y en empresas, para todo tipo de flotas, ligeras y pesadas.

Infraestructura pública

La red de carga pública más extensa de España, que cubre ubicaciones urbanas e interurbanas con un rango de potencias que va desde AC 7 kW hasta DC 1 MW.

Energía verde y servicios

Suministro de energía verde en toda la red pública y tarifas energéticas de VE a medida para clientes domésticos y empresariales. Soluciones digitales de control y monitorización.



