

MAPA DE BESS STAND-ALONE EN CANARIAS 2026

Inventario documental, concentración por nudos y análisis preliminar de valor sistémico

Pregunta de partida

¿Se están ubicando las baterías según las necesidades eléctricas del sistema o según dónde resulta viable obtener suelo, acceso y conexión?

Versión	2.0
Fecha de corte documental	20 de septiembre de 2026
Alcance	Unidades BESS stand-alone identificadas en fuentes públicas oficiales; se distinguen unidad, expediente y canal de publicación
Carácter	Documento de trabajo técnico · inventario vivo

Canarias Sostenible

Este informe distingue hechos documentados, cálculos derivados e hipótesis. No sustituye los estudios de acceso, seguridad, dinámica o planificación del operador del sistema y de los gestores de red.

Contenido

Resumen ejecutivo

1. Objeto y preguntas de investigación
2. Alcance, metodología y límites
3. Inventario mínimo confirmado
4. Caso de estudio: el clúster de Los Realejos
5. Derechos de acceso y geografía de los BESS
6. Contraste con ERNI, congestiones y balance
7. De los MWh a los servicios de sistema
8. Calidad de la información administrativa
9. Contexto regulatorio de 2026
10. Propuesta de Índice de Valor Sistémico Locacional del Almacenamiento (IVSLA)
11. Hallazgos y diagnóstico
12. Recomendaciones
13. Información necesaria para una segunda versión cuantitativa
14. Almacenamiento fuera del agregado stand-alone
15. Conclusiones

Anexo A. Inventario mínimo confirmado

Anexo B. Fichas normalizadas de las 40 unidades BESS

Anexo C. Matriz de lectura locacional

Anexo D. Fuentes generales y normativa

Anexo E. Índice de fuentes de proyecto

Resumen ejecutivo

Resultado documental a 20/09/2026

40 unidades BESS stand-alone individualizadas en 39 expedientes. Diez unidades constan, a la fecha de corte, únicamente en el Tablón de la Sede electrónica; su publicación en BOC no ha sido localizada todavía.

La investigación confirma que Canarias ha pasado, en muy poco tiempo, de una presencia operativa todavía reducida de baterías a una cartera administrativa de escala sistémica. El inventario mínimo de esta versión individualiza 40 unidades BESS stand-alone en 39 expedientes. No se presenta como censo oficial cerrado: es una fotografía documental con fecha de corte 20 de septiembre de 2026.

La tesis central es deliberadamente prudente: no se ha encontrado evidencia suficiente para afirmar que los BESS estén “mal ubicados”. Tampoco se ha encontrado una planificación locacional pública que permita demostrar que la geografía resultante maximiza el valor para cada sistema eléctrico insular. La documentación examinada muestra, en cambio, una fuerte influencia de los derechos de acceso, el coste y longitud de conexión, la disponibilidad de suelo y la tramitación individual de cada proyecto.

El hallazgo más reciente es el clúster de Los Realejos. Diez unidades con punto de entrega confirmado en la SE Los Realejos 20 kV suman 213,65 MWh. BESS Gracia consta en el BOC; las otras nueve —Capella V a VIII, Polaris II, III, IV y IX y Sirius V 346— constan en el Tablón de la Sede electrónica. A 20/09/2026 no se ha localizado su publicación correspondiente en el BOC, por lo que esta versión diferencia expresamente ambos canales.

El contraste con ERNI obliga además a separar tres problemas diferentes. El almacenamiento puede desplazar energía en el tiempo, aliviar una restricción espacial o prestar servicios eléctricos de estabilidad y resiliencia. Para el primer objetivo, la localización dentro de una isla puede ser relativamente flexible si la red soporta los flujos. Para los otros dos, la posición eléctrica y las capacidades de control resultan decisivas. Los datos nodales de Gran Canaria de marzo de 2026 muestran, por ejemplo, 0,81 MWh de ERNI por restricciones de red en San Mateo y 0,40 MWh en Marzagán, pese a que ambos entornos concentran 70,21 y 100,71 MWh de BESS, respectivamente [R04]. Un mes no define una necesidad estructural, pero demuestra que la congestión local no explica por sí sola la cartera.

La recomendación principal es que Canarias disponga de un Mapa de Necesidades de Almacenamiento y Servicios de Sistema por zonas eléctricas, elaborado de forma coordinada por operador del sistema, gestores de distribución y administración energética. Ese mapa debería publicar señales locacionales sobre absorción de excedentes, congestiones, control de tensión, fortaleza de red, regulación de frecuencia, reserva, reposición y necesidades de larga duración. El objetivo no es decidir administrativamente dónde debe invertir cada promotor, sino hacer que la rentabilidad privada incorpore de forma transparente el valor sistémico de la ubicación y de las prestaciones.

Unidades BESS	Capacidad identificada	Mayor clúster	Nudos Scc relevantes	Expedientes
40	1.499,234 MWh*	Los Realejos · 213,65 MWh	Realejos, Tacoronte, Arona, Geneto, Muelle Grande, La Paterna...	39

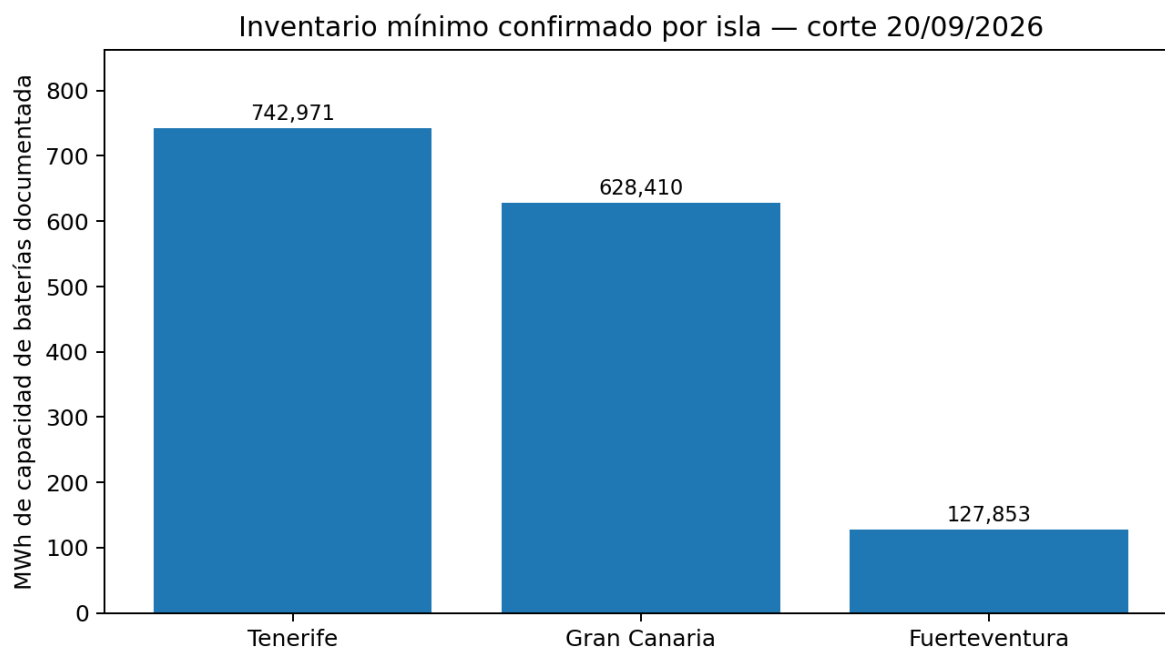


Figura 1. Capacidad mínima documentada por isla. No representa capacidad operativa ni potencia de acceso.

1. Objeto y preguntas de investigación

El objeto del informe es analizar si la localización de la nueva cartera de sistemas de almacenamiento electroquímico stand-alone en Canarias puede relacionarse, con la información pública disponible, con necesidades eléctricas identificables de los sistemas insulares. El trabajo no evalúa la rentabilidad empresarial ni pretende sustituir los estudios de red que acompañan a los permisos de acceso y conexión.

Las preguntas de investigación son las siguientes:

- ¿Dónde se están concentrando los nuevos BESS cuando se ordenan por nudo eléctrico y no por municipio o nombre comercial?
- ¿La localización observada guarda relación visible con vertidos por restricciones de red, fortaleza eléctrica o necesidades de servicios de sistema?
- ¿Qué peso parecen tener los derechos de acceso, la disponibilidad de suelo y el coste de conexión en la geografía resultante?
- ¿La información pública permite conocer si los convertidores aportarán las funcionalidades necesarias —grid-forming, control Q-V, P-f, respuesta rápida, operación con bajo SCR, black-start—?
- ¿Qué cambios de planificación y transparencia permitirían maximizar el valor del almacenamiento sin sustituir las decisiones empresariales por una asignación administrativa rígida?

2. Alcance, metodología y límites

2.1. Alcance documental

La fecha de corte es el 20 de septiembre de 2026. Se incluyen unidades BESS stand-alone localizadas en el Boletín Oficial de Canarias y en el Tablón de anuncios de la Sede electrónica del Gobierno de Canarias. Se diferencia la unidad física del expediente administrativo: Villa BESS y Villa BESS 2 son dos unidades dentro del mismo expediente SE24/014. El inventario contiene 40 unidades y 39 expedientes.

La búsqueda ha revelado una limitación práctica importante: el Tablón de la Sede electrónica puede anticipar varios días la posterior publicación en el BOC. Por ello, una unidad localizada en Sede no se considera automáticamente exenta de BOC ni se califica como irregular: se registra como «BOC no localizado a la fecha de corte» hasta que la trazabilidad se complete.

2.2. Regla de normalización

No se suma una “potencia BESS total” en MW. Los anuncios mezclan potencia nominal, potencia de inversores, MVA, potencia de acceso, potencia limitada y, en algunos casos, diferentes magnitudes dentro del mismo expediente. Presentar una cifra única de MW produciría una precisión aparente que no existe. La capacidad energética instalada en baterías, expresada en MWh, resulta más homogénea y es la magnitud agregada principal de este informe.

2.3. Jerarquía de evidencia

Nivel	Tipo de evidencia	Uso en el informe
A	Anuncio o documento oficial del proyecto	Hecho documentado
B	Información oficial de red u operación	Contexto sistémico
C	Cálculo propio reproducible a partir de A/B	Resultado derivado
D	Hipótesis o interpretación técnica	Se formula como hipótesis, nunca como hecho

Se utiliza “ND” cuando el dato no está disponible en la fuente consultada. Un dato desconocido no se interpreta como cero. Esta regla será esencial para cualquier futura puntuación locacional.

2.4. Publicidad administrativa: BOC y Sede electrónica

El artículo 10.1 del Reglamento aprobado por el Decreto 141/2009 prevé, para las instalaciones incluidas en su ámbito, la inserción del anuncio de información pública en el Boletín Oficial de Canarias y en la página web oficial del centro directivo [R10]. El artículo 83.2 de la Ley 39/2015 exige, con carácter general, un anuncio en el diario oficial correspondiente y disponibilidad electrónica del expediente [R11]. Aunque el almacenamiento stand-alone no aparece expresamente en la taxonomía de 2009, la Dirección General de Energía viene tramitando los BESS con referencia a ese marco y publicando habitualmente sus anuncios en el BOC.

Por esa razón, esta versión no considera la publicación en la Sede como equivalente documental al BOC. Para los expedientes recientes que solo constan en el Tablón a 20/09/2026 se utiliza el estado «BOC no localizado; publicación potencialmente pendiente». No se formula una conclusión de irregularidad mientras el procedimiento siga abierto y exista un desfase temporal razonable entre ambos canales.

Situación de los anuncios localizados únicamente en la Sede a la fecha de corte:

Unidad	Expediente	Sede	Estado BOC a 20/09/2026
Capella V 337	SE24/024	11/09/2026	No localizado
Capella VI 338	SE24/025	11/09/2026	No localizado
Capella VII 339	SE24/026	11/09/2026	No localizado
Capella VIII 340	SE24/027	11/09/2026	No localizado
Polaris II 342	SE24/028	11/09/2026	No localizado
Polaris III 343	SE24/029	11/09/2026	No localizado
Polaris IV 344	SE24/030	16/09/2026	No localizado
Polaris IX 345	SE24/031	16/09/2026	No localizado
Sirius V 346	SE24/032	16/09/2026	No localizado
BESS La Oliva	GE26/006	17/09/2026	No localizado

3. Inventario mínimo confirmado

3.1. Magnitud por isla

Isla	Unidades BESS	MWh identificados	% del inventario	Expedientes
Tenerife	21	742,971	49,6%	20
Gran Canaria	16	628,410	41,9%	16
Fuerteventura	3	127,853	8,5%	3

TOTAL	40	1.499,234	100,0%	39
-------	----	-----------	--------	----

La capacidad identificada asciende a 1.499,234 MWh. De esa cifra, 1.479,154 MWh constan como capacidad total en las fuentes empleadas y 20,080 MWh corresponden a un cálculo reproducible para BESS La Oliva (4 contenedores × 5,02 MWh). La cifra agrega capacidad energética proyectada, no capacidad operativa, y no debe compararse directamente con MW instalados o de acceso.

3.2. Concentraciones por nudo

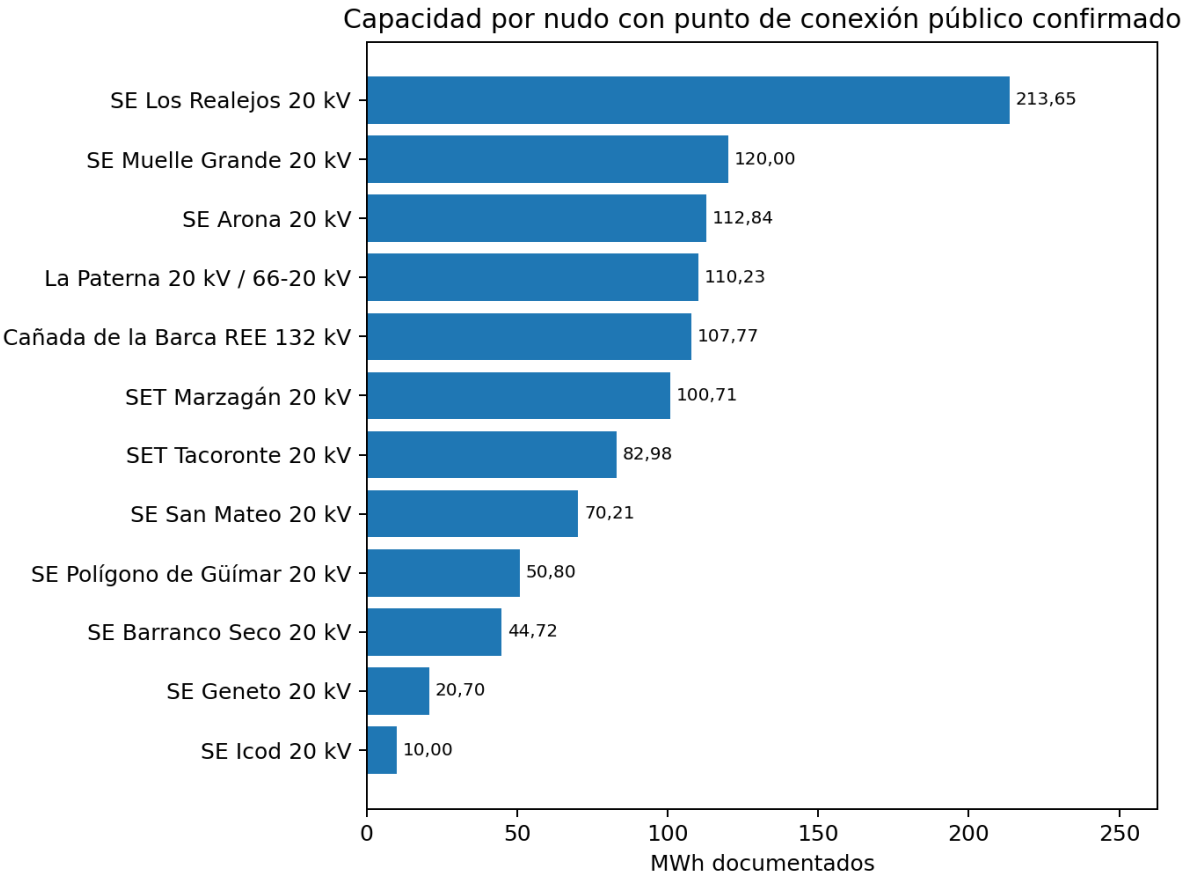


Figura 2. Clústeres con punto de conexión público confirmado. Se excluyen proyectos cuyo nudo no puede cerrarse con el anuncio examinado.

Nudo / entorno	MWh	Proyectos
SE Los Realejos 20 kV	213,650	T11, T13-T21
SE Muelle Grande 20 kV	120,000	G04-G05
SE Arona 20 kV	112,837	T04-T05
La Paterna 20 kV / 66-20 kV	110,230	G06-G08
Cañada de la Barca REE 132 kV	107,773	F01-F02
SET Marzagán 20 kV	100,710	G09-G10
SET Tacoronte 20 kV	82,984	T01-T02
SE San Mateo 20 kV	70,210	G01-G03
SE Polígono de Güímar 20 kV	50,800	T06
SE Barranco Seco 20 kV	44,720	G11-G12
SE Geneto 20 kV	20,700	T03
SE Icod 20 kV	10,000	T07

La concentración no demuestra por sí misma una mala decisión. Puede existir una justificación de red, de operación o de mercado perfectamente válida. Lo relevante es que el mapa no es homogéneo y que, para valorar la utilidad del almacenamiento, hay que analizar el punto eléctrico y las prestaciones del convertidor. Los municipios son una referencia administrativa; el nudo es la referencia del sistema.

4. Caso de estudio: el clúster de Los Realejos

Hallazgo de última hora

Entre el 11 y el 16 de septiembre de 2026 se publicaron nueve proyectos adicionales con conexión mediante líneas de 450 m a la SE Los Realejos 20 kV. Junto con BESS Gracia, el clúster mínimo confirmado alcanza 213,65 MWh y diez proyectos (T11, T13–T21).

Los nueve proyectos más recientes comparten una característica singular: las solicitudes administrativas están fechadas el 22 de junio de 2026 y todas las líneas de evacuación descritas tienen 450 m hasta la SE Los Realejos 20 kV. Sus sociedades titulares son distintas —Capella Batteries, Polaris Batteries y Sirius Batteries— y la documentación pública habla de un centro de seccionamiento y medida de la “agrupación”. El informe no presume relaciones societarias no documentadas, pero sí considera probado que se trata de un paquete eléctricamente concentrado sobre el mismo nudo.

Proyecto	MW declarados	MWh	Publicación primaria	Estado BOC
BESS Gracia	15 MW limitados	60,000	BOC 2025/216-3726	Publicado
BESS Capella V 337	9,2 MW	41,400	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Capella VI 338	4,6 MW	20,700	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Capella VII 339	4,6 MW	20,700	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Capella VIII 340	4,6 MW	20,700	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Polaris II 342	2 MW	10,030	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Polaris III 343	2 MW	10,030	Sede 11/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Polaris IV 344	2 MW	10,030	Sede 16/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Polaris IX 345	2 MW	10,030	Sede 16/09/2026	No localizado a 20/09/2026
BESS Sirius V 346	2 MW	10,030	Sede 16/09/2026	No localizado a 20/09/2026

La fotografía histórica de e-distribución de 11 de agosto de 2025 mostraba Realejos 20 kV con 2,2 MW disponibles, 48,0 MW ocupados y limitación por potencia de cortocircuito [R01]. Esa foto es anterior a las solicitudes de junio de 2026 y no puede utilizarse para negar ni validar su acceso. Su valor es otro: confirma que la fortaleza eléctrica del nudo ya figuraba como condicionante en la información pública del gestor de distribución.

La pregunta técnica correcta no es, por tanto, “¿caben 213,65 MWh en Los Realejos?”. Los MWh no determinan por sí solos la viabilidad de la conexión. Hay que conocer potencia máxima de inyección y absorción, escenarios horarios, capacidad efectiva de red, comportamiento dinámico del convertidor, regulación de reactiva, respuesta ante faltas, estrategia grid-forming/grid-following y los refuerzos asociados.

5. Derechos de acceso y geografía de los BESS

5.1. Fotografía histórica de e-distribución

La publicación de e-distribución de 1 de septiembre de 2025, con datos referidos al 11 de agosto, se utiliza como fotografía histórica anterior a buena parte de la ola actual. La propia distribuidora advierte que los valores son indicativos, no acumulables, pueden cambiar por solicitudes anteriores y requieren estudio individual. Además, la tabla se refiere a capacidad de acceso de generación y no permite evaluar por sí sola la absorción durante la carga de un BESS [R01].

Nudo (20 kV)	Disponible 2025 (MW)	Ocupada 2025 (MW)	Limitado por Scc
Realejos 20 kV	2,2	48,0	Sí
Tacoronte 20 kV	2,1	48,4	Sí
Arona 20 kV	19,4	33,4	Sí
Geneto 20 kV	40,1	14,7	Sí
Cuesta de la Villa 20 kV	21,6	57,6	Sí
Los Olivos 20 kV	64,0	15,0	Sí
Polígono de Güímar 20 kV	0,0	51,5	No
Muelle Grande 20 kV	40,8	30,0	Sí
La Paterna 20 kV	15,2	42,5	Sí
Marzagán 20 kV	13,5	31,1	No
San Mateo 20 kV	1,9	25,2	No
San Agustín 20 kV	3,7	22,7	No
Icod 20 kV	8,1	18,9	No

La tabla impide sostener una versión simplista de la hipótesis inicial. Los BESS no aparecen únicamente en nudos con abundante capacidad libre. Tacoronte, Realejos o Güímar muestran justo lo contrario en la fotografía histórica. Esto apunta a la relevancia de los derechos ya obtenidos, de las solicitudes en curso y de estudios individuales que no son reproducibles desde el mapa público agregado.

5.2. Coincidencias que merecen trazabilidad

En Arona, la fotografía de 2025 mostraba 28,4 MW “en trámite con capacidad en RdD”. La suma nominal publicada de Arona I y II es también 28,4 MW. En Muelle Grande aparecían 30 MW ocupados y los dos BESS conocidos suman 30 MW. Son coincidencias numéricas llamativas, pero este informe no las presenta como identidad probada: para ello serían necesarios los identificadores de las solicitudes y la fecha efectiva de cada permiso. Precisamente por eso se recomienda publicar la trazabilidad acceso–proyecto de forma anonimizada o agregada cuando sea compatible con la normativa.

6. Contraste con ERNI, congestiones y balance

6.1. El vertido no es una única cosa

Una parte esencial del análisis consiste en no tratar toda energía renovable no integrada como si fuera una congestión local. Según la descarga reproducible del Observatorio Energético de Canarias basada en ESIOS, julio de 2026 registró 28.571,84 MWh de ERNI: 16,83 MWh clasificados como restricciones técnicas y 28.555,01 MWh como balance [R05]. Esa distribución mensual no debe extrapolarse automáticamente al año, pero muestra que el problema energético dominante puede ser temporal y sistémico, no necesariamente una saturación física del nudo donde se genera.

Cuando el problema es balance, una batería puede aportar valor en distintos puntos de una misma isla si la red soporta la carga y descarga. Cuando el problema es una congestión, la ubicación respecto del elemento

limitante es crítica. Y cuando se busca estabilidad, fortaleza de red o reposición, el nivel de tensión, el punto de conexión y las prestaciones del convertidor pasan a primer plano.

6.2. Gran Canaria: un contraste nodal útil, pero no concluyente

Nudo 66 kV	ERNI por restricciones de red · marzo 2026 (MWh)
Matorral 66 kV	24,45
Aldea Blanca 66 kV	21,37
El Escobar 66 kV	16,06
Arinaga 66 kV	14,45
Carrizal 66 kV	8,17
Agüimes 66 kV	5,81
San Mateo 66 kV	0,81
Marzagán 66 kV	0,40

San Mateo registró 0,81 MWh y Marzagán 0,40 MWh en esa fotografía mensual, mientras los clústeres BESS confirmados alcanzan 70,21 y 100,71 MWh. Esto no permite concluir que estén mal ubicados: un mes es insuficiente para caracterizar una necesidad estructural y un BESS presta servicios distintos del alivio de congestiones. Sí permite descartar la afirmación de que las grandes concentraciones observadas se expliquen, sin más, por el mapa mensual de restricciones de red.

7. De los MWh a los servicios de sistema

La utilidad de una batería no puede reducirse a la energía que almacena. En un sistema aislado, el mismo BESS puede ser valioso por desplazamiento temporal, potencia rápida, reserva, control de tensión, respuesta de frecuencia, reducción de arranques térmicos, alivio de congestiones o apoyo a la reposición. La importancia de la localización cambia con la función.

Función	Importancia locacional	Información mínima necesaria
Desplazamiento de excedentes	Media	P absorción/inyección, MWh útiles, red disponible, eficiencia
Cobertura de punta	Media	MW firmes, SOC, duración, disponibilidad
Alivio de congestión	Muy alta	Elemento limitante, sensibilidad nodal, escenarios N-1
Control de tensión/Q	Alta	Curva P-Q, control Q-V, nivel de tensión
Frecuencia/reserva	Media	P-f, droop, tiempos, SOC reservado
Operación con red débil	Alta	SCR/Scs, GFM/GFL, corriente de falta, FRT
Black-start/reposición	Muy alta	Arranque autónomo, formación de isla, coordinación
Suficiencia multihora	Variable	Duración, energía útil, ciclo de misión

La limitación por Scs publicada históricamente en Realejos, Tacoronte, Arona, Geneto, Muelle Grande y La Paterna hace especialmente relevante conocer la filosofía de control de los convertidores. Un BESS grid-following y otro grid-forming pueden tener los mismos MWh y una aportación dinámica radicalmente distinta. Tampoco debe equipararse automáticamente grid-forming con una máquina síncrona: la corriente de falta y la sobrecarga están limitadas por el convertidor y dependen de su diseño.

8. Calidad de la información administrativa

La auditoría ha localizado varias inconsistencias que no deben confundirse con defectos del diseño técnico. Lo que demuestran es que los anuncios administrativos no están normalizados para construir un inventario de sistema.

Proyecto	Dato publicado	Cálculo independiente	Observación
BESS Tacoronte 1	10,4 MW · 42,864 MWh · 6 h	$42,864/10,4 = 4,12 \text{ h}$	Requiere aclarar potencia/duración de referencia
BESS Icod 2	5 MW · 10 MWh · 4 h	$10/5 = 2 \text{ h}$	Posible diferencia entre potencia de referencia y operación
SAEB Marzagán	8 MW limitados · 40,28 MWh · 8 h	$40,28/8 = 5,04 \text{ h}$	La autonomía publicada no deriva de esas dos magnitudes
Los Olivos BESS 1	Expte. GE25/022; BOC: evacuación a SET Cuesta Villa	Antecedente CNMC: solicitud histórica Los Olivos 20 kV	El nudo del proyecto administrativo vigente se toma del BOC; el expediente CNMC se conserva como antecedente.

La recomendación es que todo expediente de almacenamiento publique un cuadro normalizado con, al menos: potencia máxima de inyección en el punto de conexión, potencia máxima de absorción, potencia nominal y MVA de convertidores, energía bruta y útil, duración a potencia de conexión, eficiencia de ciclo, SOC mínimo/máximo, nudo y tensión, fecha y capacidad de los permisos, y funcionalidades de control declaradas.

9. Contexto regulatorio de 2026

9.1. Reserva rodante mediante baterías

El Real Decreto-ley 18/2026 incorporó una vía excepcional para la provisión de reserva rodante mediante baterías en sistemas eléctricos aislados. El elemento metodológico relevante es que exige un informe justificativo del operador del sistema que defina la necesidad, el dimensionamiento, la capacidad de regulación, los requisitos técnicos de conexión, los modos de control y otras funcionalidades prioritarias [R06]. Es, en esencia, un enfoque “necesidad → especificación → instalación”.

9.2. Integración del almacenamiento en el despacho no peninsular

El MITECO sometió a audiencia en 2026 la modificación del Real Decreto 738/2015 para incorporar al despacho de los territorios no peninsulares las instalaciones de almacenamiento stand-alone e híbridadas. El plazo de alegaciones terminó el 4 de septiembre de 2026. La memoria pública vincula expresamente el almacenamiento con flexibilidad, mayor integración renovable y menor uso de generación fósil [R07].

9.3. Acceso flexible de la demanda

La CNMC aprobó en julio de 2026 la resolución sobre permisos de acceso flexibles de la demanda [R08]. Para los BESS es un cambio importante porque la instalación tiene dos caras: cuando descarga, inyecta; cuando carga, absorbe. Por tanto, el mapa público de capacidad de generación no basta para valorar la idoneidad locacional. La planificación debe considerar simultáneamente capacidad de inyección, absorción y restricciones operativas asociadas.

10. Propuesta de Índice de Valor Sistémico Locacional del Almacenamiento (IVSLA)

Se propone un índice para comparar ubicaciones con información pública sin pretender sustituir los estudios del operador del sistema. En esta versión no se asignan puntuaciones a proyectos concretos: faltan datos críticos y hacerlo produciría falsa precisión. El IVSLA se publica solo cuando existe información suficiente para al menos el 70 % de los parámetros críticos; ND nunca equivale a cero.

Bloque	Peso	Qué mide	Ejemplos de datos
Necesidad de red	30 %	Valor espacial del BESS	Congestionamientos, transformadores,

			N-1, Scc, tensión, refuerzos
Valor energético	20 %	Desplazamiento y sustitución fósil	ERNI recuperable, perfil horario, pérdidas
Estabilidad	20 %	Aportación dinámica	GFM, P-f, Q-V, FRT, bajo SCR, sobrecarga
Resiliencia	15 %	Contingencias y reposición	Black-start, isla, reserva, criticidad zonal
Adecuación temporal	10 %	Duración frente al problema	MW/MWh útiles, perfil de misión
Disponibilidad operativa	5 %	Capacidad realmente utilizable	SOC reservado, telecontrol, disponibilidad, contratos

10.1. Reglas para evitar falsa precisión

- No puntuar una prestación no publicada: marcar ND.
- No usar un solo mes de ERNI como indicador estructural; trabajar con series anuales y por escenario.
- No comparar MWh con MW de capacidad de acceso.
- No sumar MW, MVA, potencia de inversores y potencia de acceso como si fueran la misma magnitud.
- Separar necesidad energética, necesidad de red y necesidad de estabilidad.
- Incorporar la red futura: un BESS puede perder o ganar valor locacional después de un refuerzo.
- Publicar la sensibilidad de la puntuación a los pesos del índice.

11. Hallazgos y diagnóstico

F1 · Escala: El inventario mínimo confirmado individualiza 40 unidades BESS stand-alone en 39 expedientes y alcanza 1.499,234 MWh de capacidad identificada. De ellos, 20,080 MWh son un cálculo derivado para BESS La Oliva.

F2 · Concentración: Existen clústeres muy marcados. Los Realejos alcanza 213,65 MWh; Muelle Grande 120 MWh; Arona 112,837 MWh; La Paterna 110,23 MWh; Cañada de la Barca 107,773 MWh; Marzagán 100,71 MWh.

F3 · Acceso: La geografía no se explica simplemente por “capacidad libre”. Algunos de los nudos más atractivos aparecían con poca o nula capacidad disponible en la fotografía histórica de generación.

F4 · Congestión: Los clústeres no coinciden de forma simple con los nudos de mayor ERNI por restricciones de red. El vertido local no explica por sí solo la cartera.

F5 · Fortaleza: Una parte relevante de la cartera se dirige a nudos que históricamente figuraban limitados por Scc. Eso puede ser una oportunidad si los convertidores aportan prestaciones adecuadas; no puede presumirse por el mero hecho de instalar baterías.

F6 · Transparencia funcional: La información pública permite conocer MW/MVA/MWh y líneas, pero raramente las funcionalidades dinámicas necesarias para evaluar el valor sistémico del emplazamiento.

F7 · Planificación: No se ha localizado un mapa público canario que identifique, por zona eléctrica, cuántos MW/MWh y qué servicios de sistema se necesitan. Su ausencia impide verificar si la suma de decisiones privadas produce un resultado sistémicamente óptimo.

Diagnóstico central

Con la evidencia pública disponible no puede afirmarse que los BESS estén mal ubicados. Tampoco puede demostrarse que estén ubicados donde su valor sistémico es máximo. La arquitectura resultante está siendo construida, en gran medida, por decisiones individualizadas de acceso, suelo, conexión y rentabilidad, sin una señal locacional pública equivalente a la importancia que el almacenamiento tendrá en la operación de los sistemas aislados.

12. Recomendaciones

- 1. Mapa público de necesidades.** Publicar por isla y zona eléctrica las necesidades de absorción, potencia rápida, control de tensión, fortaleza de red, reserva, congestión, reposición y duración.
- 2. Registro BESS normalizado.** Crear un registro vivo y descargable con P inyección, P absorción, MWh brutos/útiles, nudo, tensión, permisos, fecha prevista y estado administrativo.
- 3. Prestaciones de convertidor.** Incorporar en la información pública un resumen técnico de GFM/GFL, P-f, Q-V, FRT, capacidad reactiva, corriente de falta, sobrecarga, black-start y operación en isla cuando proceda.
- 4. Señales económicas locacionales.** Diseñar ayudas, concursos o compras de servicios que remuneren el valor de estar en el nudo adecuado y ofrecer la prestación adecuada, además de los MW/MWh.
- 5. Coordinación TSO-DSO.** Evaluar cada clúster considerando red de transporte y distribución, tanto en inyección como en absorción, y escenarios N-1.
- 6. Trazabilidad de acceso.** Permitir seguir, al menos de forma agregada, la relación temporal entre capacidad publicada, solicitudes, permisos concedidos y proyectos que llegan a información pública.
- 7. Series de ERNI por causa y nudo.** Publicar series suficientemente largas y homogéneas que permitan separar congestión local, balance, seguridad y otros motivos de recorte.
- 8. Revisar la “duración de cuatro horas”.** Comprobar si la concentración comercial en 4 h coincide con las necesidades reales de cada isla o si hacen falta duraciones más largas y tecnologías complementarias.

13. Información necesaria para una segunda versión cuantitativa

Para pasar del diagnóstico documental a una puntuación IVSLA por proyecto se requieren datos que no son públicos o no se han localizado de forma suficientemente homogénea. La siguiente petición de información permitiría cerrar el análisis:

- REE: series horarias de restricciones/redispatch y ERNI por causa y nudo; necesidades de reserva, tensión, inercia/fortaleza, reposición y estudios zonales de suficiencia.
- Gestores de distribución: capacidad de inyección y absorción por nudo; limitaciones por Scc/SCR; restricciones de transformadores y líneas; actuaciones de refuerzo; permisos de acceso de BESS con fechas y potencias en ambos sentidos.
- Dirección General de Energía: registro consolidado de proyectos de almacenamiento, estado administrativo, punto de conexión y versiones vigentes para evitar duplicidades entre proyectos originales y reformados.
- Promotores/fabricantes: energía útil, potencia continua y de sobrecarga, eficiencia, SOC operativo, curva P-Q, controles GFM/GFL, respuesta de frecuencia, FRT, black-start y disponibilidad comprometida.
- Planificación de red: actuaciones previstas que puedan modificar el valor locacional antes de la puesta en servicio de los BESS.

14. Almacenamiento fuera del agregado stand-alone

El agregado principal se limita deliberadamente a BESS stand-alone. Esa frontera evita sumar tecnologías y esquemas administrativos distintos, pero no debe interpretarse como un mapa de todo el almacenamiento electroquímico de Canarias. Existen sistemas híbridos y proyectos de red relevantes que deben aparecer como contexto, aunque no entren en los 1.499,234 MWh.

Isla	Instalación	Tipo	Potencia / energía	Fuente
La Gomera	BESS hibridación P.E. Las Tricias	Hibridado eólico	2 MW · 9 MWh	BOC 2026/085-1450
La Gomera	BESS hibridación P.E. La Sabina	Hibridado eólico	2 MW · 9 MWh	BOC 2026/085-1451
La Gomera	BESS hibridación P.E. Jedey	Hibridado eólico	2 MW · 9 MWh	BOC 2026/080-1346
Gran Canaria	Hibridación P.E. Punta Tenefé	Hibridado eólico	2,2 MW · 4,84 MWh	BOC 2026/098-1704
Lanzarote	Proyecto VISYNC · SE Tías 66 kV	I+D+i · Grid Forming	16 MW · energía ND	BOC 2025/113-2124; AA BOC 2025/230-3906

VISYNC es especialmente relevante para la tesis del informe: su objetivo declarado es estabilización de tensión y frecuencia con funcionalidad Grid Forming. Demuestra que el valor sistémico de un

almacenamiento no puede reducirse a sus MWh y que un mapa completo debe distinguir almacenamiento energético de almacenamiento orientado a servicios de red [R16].

15. Conclusiones

Canarias necesita almacenamiento. La transición hacia un sistema renovable no puede sostenerse únicamente aumentando la potencia eólica y fotovoltaica mientras la operación continúa dependiendo de grupos fósiles para flexibilidad, reserva, tensión y seguridad. El crecimiento de la cartera BESS es, por tanto, una buena noticia.

Precisamente por eso conviene exigir más que un recuento de MW y MWh. En sistemas pequeños y aislados, la localización y la capacidad de control pueden cambiar radicalmente el valor de una batería. El inventario de este informe muestra concentraciones suficientes para justificar una planificación locacional explícita y transparente.

La cuestión no es frenar proyectos privados ni decidir desde un despacho dónde debe invertir cada empresa. La cuestión es diseñar señales técnicas y económicas para que una decisión empresarial racional tienda también a producir el mejor resultado colectivo. El almacenamiento que Canarias construya durante los próximos años debe reducir combustibles fósiles, aumentar la integración renovable y, al mismo tiempo, reforzar la seguridad del sistema.

El riesgo no es “tener demasiadas baterías”. El riesgo es llegar a disponer de muchos MWh y seguir necesitando, en determinados nudos, las prestaciones que no se planificaron: formación de red, control de tensión, reserva garantizada, reposición o almacenamiento de mayor duración. La oportunidad sigue abierta. La mayor parte de la cartera está todavía en tramitación.

Conclusión en una frase

Canarias no necesita simplemente más baterías: necesita los MW, los MWh y los servicios eléctricos adecuados, en los nudos adecuados, y con una señal pública que permita entender por qué.

Anexo A. Inventario mínimo confirmado de unidades BESS stand-alone a 20/09/2026

Nota: “Potencia” reproduce o sintetiza la magnitud publicada; no todas las filas son directamente sumables. El agregado se realiza sobre MWh. Villa BESS y Villa BESS 2 son dos unidades de un único expediente (SE24/014). En BESS La Oliva, 20,080 MWh es un cálculo 4 × 5,02 MWh. La columna “Fuente / estado de publicación” distingue BOC y Sede electrónica.

ID	Isla	Proyecto	Expediente	Municipio	Promotor	Potencia publicada	MWh*	Nudo / punto	Fuente / estado de publicación
T01	Tenerife	BESS Tacoronte 1	SE24/017	Tacoronte	Return Energy Storage Solutions, S.L.	10,4 MW instalados	42,864	SET Tacoronte 20 kV	BOC 2026/171-3075
T02	Tenerife	BESS Tucana VI Tacoronte	GE25/027	Tacoronte	Tucana Batteries VI, S.L.	8 MW (anuncio)	40,120	SET Tacoronte 20 kV	BOC 2026/058-981
T03	Tenerife	BESS Tucana VIII Tacoronte	GE25/032	San Cristóbal de La Laguna	Tucana Batteries VIII, S.L.	4,7 MW (anuncio)	20,700	SE Geneto 20 kV	BOC 2026/178-3167
T04	Tenerife	BESS Arona I	GE25/036	Arona	Elbrus Solar, S.L.	≈15 MW; 14,91 MVA inv.	59,344	SE Arona 20 kV	BOC 2026/087-1498
T05	Tenerife	BESS Arona II	GE25/037	Arona	Elbrus Solar, S.L.	13,4 MW; 13,44 MVA inv.	53,493	SE Arona 20 kV	BOC 2026/087-1499
T06	Tenerife	BESS Valle de Güímar	SE24/005	Arafo	BESS Development 5, S.L.	12,6 MVA inv.; acceso histórico 10 MW	50,800	SE Polígono de Güímar 20 kV	BOC 2026/150-2700
T07	Tenerife	BESS Icod 2	SE24/019	Icod de los Vinos	EFM Solar 37, S.L.	5 MW (título); 6 MVA inv.	10,000	SE Icod 20 kV	BOC 2025/212-3671
T08	Tenerife	Villa BESS	SE24/014 (conjunto)	Santa Úrsula	Merak Storage 4, S.L.	15 MW; 16 MVA inv.	60,000	Nudo final no explicitado en anuncio	BOC 2025/131-2464
T09	Tenerife	Villa BESS 2	SE24/014 (conjunto)	Santa Úrsula	Merak Storage 4, S.L.	15 MW; 16 MVA inv.	60,000	Nudo final no explicitado en anuncio	BOC 2025/131-2464
T10	Tenerife	BESS Tango	SE24/021	Santa Cruz de Tenerife	EDP Renovables España, S.L.U.	15 MW; 21,95 MVA inv.	72,000	Nudo final no explicitado en anuncio	BOC 2026/060-1018
T11	Tenerife	BESS Gracia	SE24/015	Los Realejos	Canillas Renewable, S.L.	15 MW limitados; 18,9 MW inv.	60,000	SE Los Realejos 20 kV	BOC 2025/216-3726
T12	Tenerife	Los Olivos BESS 1	GE25/022	Adeje	Merak Storage 5, S.L.	15 MW	60,000	SET Cuesta Villa 20 kV	BOC 2026/033-555
T13	Tenerife	BESS Capella V 337	SE24/024	Los Realejos	Capella Batteries V, S.L.	9,2 MW	41,400	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T14	Tenerife	BESS Capella VI 338	SE24/025	Los Realejos	Capella Batteries VI, S.L.	4,6 MW	20,700	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T15	Tenerife	BESS Capella VII 339	SE24/026	Los Realejos	Capella Batteries VII, S.L.	4,6 MW	20,700	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026

ID	Isla	Proyecto	Expediente	Municipio	Promotor	Potencia publicada	MWh*	Nudo / punto	Fuente / estado de publicación
T16	Tenerife	BESS Capella VIII 340	SE24/027	Los Realejos	Capella Batteries VIII, S.L.	4,6 MW	20,700	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T17	Tenerife	BESS Polaris II 342	SE24/028	Los Realejos	Polaris Batteries II, S.L.	2 MW; 2,52 MW inv.	10,030	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T18	Tenerife	BESS Polaris III 343	SE24/029	Los Realejos	Polaris Batteries III, S.L.	2 MW; 2,52 MW inv.	10,030	SE Los Realejos 20 kV	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T19	Tenerife	BESS Polaris IV 344	SE24/030	Los Realejos	Polaris Batteries IV, S.L.	2 MW; 2,52 MW inv.	10,030	SE Los Realejos 20 kV	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T20	Tenerife	BESS Polaris IX 345	SE24/031	Los Realejos	Polaris Batteries IX, S.L.	2 MW; 2,52 MW inv.	10,030	SE Los Realejos 20 kV	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
T21	Tenerife	BESS Sirius V 346	SE24/032	Los Realejos	Sirius Batteries V, S.L.	2 MW; 2,52 MW inv.	10,030	SE Los Realejos 20 kV	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026
G01	Gran Canaria	BESS Sirius IV San Mateo	GE25/033	Vega de San Mateo	Sirius Batteries IV, S.L.	8,78 MW	40,120	SE San Mateo 20 kV	BOC 2026/103-1810
G02	Gran Canaria	BESS Sirius V San Mateo	GE25/035	Vega de San Mateo	Sirius Batteries V, S.L.	1,53 MW	10,030	SE San Mateo 20 kV	BOC 2026/103-1811
G03	Gran Canaria	BESS Sirius IX San Mateo	GE25/003	Vega de San Mateo	Sirius Batteries IX, S.L.	4,39 MW	20,060	SE San Mateo 20 kV	BOC 2026/120-2095
G04	Gran Canaria	Muelle Grande BESS I	AT24/019	Las Palmas de Gran Canaria	Solar Joint Venture 6, S.L.	15 MW	60,000	SE Muelle Grande 20 kV	BOC 2025/149-2750
G05	Gran Canaria	Muelle Grande BESS II	AT24/020	Las Palmas de Gran Canaria	Solar Joint Venture 6, S.L.	15 MW	60,000	SE Muelle Grande 20 kV	BOC 2025/168-3078
G06	Gran Canaria	Paterna BESS I	AT24/013	Las Palmas de Gran Canaria	Solar Joint Venture 7, S.L.	≈15 MW; 14,91 MVA inv.	59,340	SET La Paterna 20 kV	BOC 2025/131-2463
G07	Gran Canaria	Paterna BESS II	AT24/014	Las Palmas de Gran Canaria	Solar Joint Venture 7, S.L.	9,87 MVA inv.	39,340	SET La Paterna 20 kV	BOC 2025/147-2721
G08	Gran Canaria	BAT Paterna 2	AT24/028	Las Palmas de Gran Canaria	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	2,8 MVA inv.	11,550	ST La Paterna 66/20 kV	BOC 2025/241-4171
G09	Gran Canaria	SAEB Marzagán	AT23/014	Telde	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	8 MW limitados; 9,2 MW inv.	40,280	SET Marzagán 20 kV	BOC 2025/017-342
G10	Gran Canaria	SAEB Marzagán 1	AT24/016	Telde	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	15 MVA	60,430	SET Marzagán 20 kV	BOC 2025/142-2647

ID	Isla	Proyecto	Expediente	Municipio	Promotor	Potencia publicada	MWh*	Nudo / punto	Fuente / estado de publicación
G11	Gran Canaria	SAEB Barranco Seco	AT23/011	Las Palmas de Gran Canaria	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	4 MW acceso; 5 MW inv.	22,360	SE Barranco Seco 20 kV	BOC 2025/017-343
G12	Gran Canaria	SAEB Barranco Seco 4	AT23/012	Las Palmas de Gran Canaria	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	5 MW acceso / 5 MW inv.	22,360	SE Barranco Seco 20 kV	BOC 2025/017-344
G13	Gran Canaria	Naos IX San Agustín	AT24/037	San Bartolomé de Tirajana	Naos Energy IX, S.L.	9,2 MW; 12,03 MVA inv.	60,180	SE San Agustín 20 kV	BOC 2025/205-3582
G14	Gran Canaria	BESS San Lázaro	AT24/036	Las Palmas de Gran Canaria	EDP Renovables España, S.L.U.	15 MW; 21,95 MVA inv.	72,000	Nudo final no explicitado en anuncio	BOC 2025/226-3843
G15	Gran Canaria	BESS Solajero	GE25/034	Santa María de Guía	Despro Renovables España, S.L.	7 MW; 10,28 MVA inv.	28,000	Nudo final no explicitado en extracto público	BOC 2026/104-1839
G16	Gran Canaria	SAEB Buenavista 2	AT23/013	Las Palmas de Gran Canaria	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	5 MVA inv.	22,360	Red 20 kV de distribución (nudo no explicitado)	BOC 2025/017-341
F01	Fuerteventura	BESS BAT Cañada 1	AT24/025	Pájara	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	12,07 MVA inv.	51,544	SE Cañada de la Barca REE 132 kV	BOC 2026/113-1979
F02	Fuerteventura	BESS BAT Cañada 2	AT24/026	Pájara	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.	13,16 MVA inv.	56,229	SE Cañada de la Barca REE 132 kV	BOC 2026/113-1980
F03	Fuerteventura	BESS La Oliva	GE26/006	La Oliva	Emeren SP6, S.L.	5 MWn	20,080	Nudo final no explicitado en anuncio	Sede 17/09/2026 · BOC no localizado 20/09/2026

Anexo B. Fichas normalizadas de las 40 unidades BESS

Las fichas resumen información confirmada en los anuncios localizados y separan la trazabilidad administrativa del análisis eléctrico. Cuando el nudo o una prestación no puede acreditarse, se mantiene como ND. Para los diez anuncios que a 20/09/2026 constan únicamente en Sede se indica expresamente «BOC no localizado».

T01 · BESS Tacoronte 1	
Isla / municipio	Tenerife · Tacoronte
Expediente	SE24/017
Promotor	Return Energy Storage Solutions, S.L.
Potencia	10,4 MW instalados
Capacidad	42,864 MWh
Duración	6 h declaradas; E/P=4,12 h
Nudo	SET Tacoronte 20 kV
Conexión	LS 20 kV a SET Tacoronte
Observación	Inconsistencia documental entre energía, potencia y autonomía declarada.
Fuente	BOC 2026/171-3075 · abrir fuente oficial

T02 · BESS Tucana VI Tacoronte	
Isla / municipio	Tenerife · Tacoronte
Expediente	GE25/027
Promotor	Tucana Batteries VI, S.L.
Potencia	8 MW (anuncio)
Capacidad	40,120 MWh
Duración	5 h declaradas
Nudo	SET Tacoronte 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 210 m
Observación	Conexión directa al embarrado de 20 kV.
Fuente	BOC 2026/058-981 · abrir fuente oficial

T03 · BESS Tucana VIII Tacoronte

Isla / municipio	Tenerife · San Cristóbal de La Laguna
Expediente	GE25/032
Promotor	Tucana Batteries VIII, S.L.
Potencia	4,7 MW (anuncio)
Capacidad	20,700 MWh
Duración	≈4,4 h por E/P
Nudo	SE Geneto 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 800 m
Observación	El nombre comercial menciona Tacoronte, pero el nudo real es Geneto.
Fuente	BOC 2026/178-3167 · abrir fuente oficial

T04 · BESS Arona I

Isla / municipio	Tenerife · Arona
Expediente	GE25/036
Promotor	Elbrus Solar, S.L.
Potencia	≈15 MW; 14,91 MVA inv.
Capacidad	59,344 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	SE Arona 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 3,410 km
Observación	Uno de dos proyectos que comparten nudo y corredor de evacuación.
Fuente	BOC 2026/087-1498 · abrir fuente oficial

T05 · BESS Arona II

Isla / municipio	Tenerife · Arona
Expediente	GE25/037
Promotor	Elbrus Solar, S.L.
Potencia	13,4 MW; 13,44 MVA inv.
Capacidad	53,493 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	SE Arona 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 3,401 km
Observación	El conjunto Arona I+II suma 112,837 MWh.
Fuente	BOC 2026/087-1499 · abrir fuente oficial

T06 · BESS Valle de Güímar

Isla / municipio	Tenerife · Arafo
Expediente	SE24/005
Promotor	BESS Development 5, S.L.
Potencia	12,6 MVA inv.; acceso histórico 10 MW
Capacidad	50,800 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	SE Polígono de Güímar 20 kV
Conexión	Línea mixta 20 kV, 308,14 m (reformado)
Observación	Se toma la versión reformada más reciente localizada; no se duplica la versión anterior.
Fuente	BOC 2026/150-2700 · abrir fuente oficial

T07 · BESS Icod 2

Isla / municipio	Tenerife · Icod de los Vinos
Expediente	SE24/019
Promotor	EFM Solar 37, S.L.
Potencia	5 MW (título); 6 MVA inv.
Capacidad	10,000 MWh
Duración	4 h declaradas; E/P=2 h
Nudo	SE Icod 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 330 m
Observación	Inconsistencia documental entre 5 MW, 10 MWh y 4 h.
Fuente	BOC 2025/212-3671 · abrir fuente oficial

T08 · Villa BESS

Isla / municipio	Tenerife · Santa Úrsula
Expediente	SE24/014 (conjunto)
Promotor	Merak Storage 4, S.L.
Potencia	15 MW; 16 MVA inv.
Capacidad	60,000 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	Nudo final no explicitado en anuncio
Conexión	LS 20 kV, 351,24 m
Observación	No se asigna nudo por inferencia; requiere consulta del proyecto completo.
Fuente	BOC 2025/131-2464 · abrir fuente oficial

T09 · Villa BESS 2

Isla / municipio	Tenerife · Santa Úrsula
Expediente	SE24/014 (conjunto)
Promotor	Merak Storage 4, S.L.
Potencia	15 MW; 16 MVA inv.
Capacidad	60,000 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	Nudo final no explicitado en anuncio
Conexión	LS 20 kV, 351,24 m
Observación	Segundo proyecto del mismo anuncio. No se fuerza una identificación de nudo.
Fuente	BOC 2025/131-2464 · abrir fuente oficial

T10 · BESS Tango

Isla / municipio	Tenerife · Santa Cruz de Tenerife
Expediente	SE24/021
Promotor	EDP Renovables España, S.L.U.
Potencia	15 MW; 21,95 MVA inv.
Capacidad	72,000 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	Nudo final no explicitado en anuncio
Conexión	LS 20 kV, 420 m
Observación	La potencia de inversores supera ampliamente la potencia nominal anunciada.
Fuente	BOC 2026/060-1018 · abrir fuente oficial

T11 · BESS Gracia

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/015
Promotor	Canillas Renovable, S.L.
Potencia	15 MW limitados; 18,9 MW inv.
Capacidad	60,000 MWh
Duración	≈4 h sobre 15 MW
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 412 m
Observación	Primer proyecto del gran clúster identificado en Los Realejos.
Fuente	BOC 2025/216-3726 · abrir fuente oficial

T12 · Los Olivos BESS 1

Isla / municipio	Tenerife · Adeje
Expediente	GE25/022
Promotor	Merak Storage 5, S.L.
Potencia	15 MW
Capacidad	60,000 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	SET Cuesta Villa 20 kV (proyecto BOC vigente)
Conexión	LS 20 kV, 160 m (BOC)
Observación	El expediente CNMC CFT/DE/325/23 documenta una solicitud histórica en Los Olivos 20 kV. Para el inventario se toma el proyecto posterior GE25/022 y su evacuación a SET Cuesta Villa.
Fuente	BOC 2026/033-555 · abrir fuente oficial

T13 · BESS Capella V 337

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/024
Promotor	Capella Batteries V, S.L.
Potencia	9,2 MW
Capacidad	41,400 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026; forma parte del paquete reciente de Los Realejos.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T14 · BESS Capella VI 338

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/025
Promotor	Capella Batteries VI, S.L.
Potencia	4,6 MW
Capacidad	20,700 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T15 · BESS Capella VII 339

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/026
Promotor	Capella Batteries VII, S.L.
Potencia	4,6 MW
Capacidad	20,700 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T16 · BESS Capella VIII 340

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/027
Promotor	Capella Batteries VIII, S.L.
Potencia	4,6 MW
Capacidad	20,700 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T17 · BESS Polaris II 342

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/028
Promotor	Polaris Batteries II, S.L.
Potencia	2 MW; 2,52 MW inv.
Capacidad	10,030 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T18 · BESS Polaris III 343

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/029
Promotor	Polaris Batteries III, S.L.
Potencia	2 MW; 2,52 MW inv.
Capacidad	10,030 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 11/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T19 · BESS Polaris IV 344

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/030
Promotor	Polaris Batteries IV, S.L.
Potencia	2 MW; 2,52 MW inv.
Capacidad	10,030 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026; anuncio firmado 10/09/2026.
Fuente	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T20 · BESS Polaris IX 345

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/031
Promotor	Polaris Batteries IX, S.L.
Potencia	2 MW; 2,52 MW inv.
Capacidad	10,030 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	Solicitud de 22/06/2026; anuncio firmado 10/09/2026.
Fuente	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

T21 · BESS Sirius V 346

Isla / municipio	Tenerife · Los Realejos
Expediente	SE24/032
Promotor	Sirius Batteries V, S.L.
Potencia	2 MW; 2,52 MW inv.
Capacidad	10,030 MWh
Duración	4 h aprox.
Nudo	SE Los Realejos 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 450 m
Observación	No confundir con Sirius V San Mateo (G02); solicitud de 22/06/2026.
Fuente	Sede 16/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

G01 · BESS Sirius IV San Mateo

Isla / municipio	Gran Canaria · Vega de San Mateo
Expediente	GE25/033
Promotor	Sirius Batteries IV, S.L.
Potencia	8,78 MW
Capacidad	40,120 MWh
Duración	≈4,6 h por E/P
Nudo	SE San Mateo 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 590 m
Observación	Mismas parcelas que G02 y G03.
Fuente	BOC 2026/103-1810 · abrir fuente oficial

G02 · BESS Sirius V San Mateo

Isla / municipio	Gran Canaria · Vega de San Mateo
Expediente	GE25/035
Promotor	Sirius Batteries V, S.L.
Potencia	1,53 MW
Capacidad	10,030 MWh
Duración	≈6,6 h por E/P
Nudo	SE San Mateo 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 600 m
Observación	Mismas parcelas que G01 y G03; homónimo parcial con T21.
Fuente	BOC 2026/103-1811 · abrir fuente oficial

G03 · BESS Sirius IX San Mateo

Isla / municipio	Gran Canaria · Vega de San Mateo
Expediente	GE25/003
Promotor	Sirius Batteries IX, S.L.
Potencia	4,39 MW
Capacidad	20,060 MWh
Duración	≈4,6 h por E/P
Nudo	SE San Mateo 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 585 m
Observación	El clúster San Mateo suma 70,21 MWh.
Fuente	BOC 2026/120-2095 · abrir fuente oficial

G04 · Muelle Grande BESS I

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/019
Promotor	Solar Joint Venture 6, S.L.
Potencia	15 MW
Capacidad	60,000 MWh
Duración	4 h
Nudo	SE Muelle Grande 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 208,87 m
Observación	Conexión muy corta al embarrado de 20 kV.
Fuente	BOC 2025/149-2750 · abrir fuente oficial

G05 · Muelle Grande BESS II

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/020
Promotor	Solar Joint Venture 6, S.L.
Potencia	15 MW
Capacidad	60,000 MWh
Duración	4 h
Nudo	SE Muelle Grande 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 241,62 m
Observación	El clúster Muelle Grande suma 120 MWh.
Fuente	BOC 2025/168-3078 · abrir fuente oficial

G06 · Paterna BESS I

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/013
Promotor	Solar Joint Venture 7, S.L.
Potencia	≈15 MW; 14,91 MVA inv.
Capacidad	59,340 MWh
Duración	4 h
Nudo	SET La Paterna 20 kV
Conexión	LS 20 kV, ≈4,05 km
Observación	Conexión larga respecto a otros proyectos del inventario.
Fuente	BOC 2025/131-2463 · abrir fuente oficial

G07 · Paterna BESS II

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/014
Promotor	Solar Joint Venture 7, S.L.
Potencia	9,87 MVA inv.
Capacidad	39,340 MWh
Duración	4 h declaradas
Nudo	SET La Paterna 20 kV
Conexión	LS 20 kV, ≈4,05 km
Observación	El anuncio contiene una referencia interna a “Paterna BESS I” en la línea; conviene contrastar proyecto completo.
Fuente	BOC 2025/147-2721 · abrir fuente oficial

G08 · BAT Paterna 2

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/028
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	2,8 MVA inv.
Capacidad	11,550 MWh
Duración	4 h
Nudo	ST La Paterna 66/20 kV
Conexión	LS 20 kV, 170 m
Observación	El anuncio alude a nueva subestación pendiente de proyectar.
Fuente	BOC 2025/241-4171 · abrir fuente oficial

G09 · SAEB Marzagán

Isla / municipio	Gran Canaria · Telde
Expediente	AT23/014
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	8 MW limitados; 9,2 MW inv.
Capacidad	40,280 MWh
Duración	8 h declaradas; E/8≈5 h
Nudo	SET Marzagán 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 210 m
Observación	Inconsistencia entre energía, potencia limitada y autonomía declarada.
Fuente	BOC 2025/017-342 · abrir fuente oficial

G10 · SAEB Marzagán 1

Isla / municipio	Gran Canaria · Telde
Expediente	AT24/016
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	15 MVA
Capacidad	60,430 MWh
Duración	4 h
Nudo	SET Marzagán 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 349 m
Observación	El clúster Marzagán suma 100,71 MWh.
Fuente	BOC 2025/142-2647 · abrir fuente oficial

G11 · SAEB Barranco Seco

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT23/011
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	4 MW acceso; 5 MW inv.
Capacidad	22,360 MWh
Duración	≈5,6 h sobre acceso
Nudo	SE Barranco Seco 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 908 m
Observación	Diferencia explícita entre acceso y potencia de inversores.
Fuente	BOC 2025/017-343 · abrir fuente oficial

G12 · SAEB Barranco Seco 4

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT23/012
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	5 MW acceso / 5 MW inv.
Capacidad	22,360 MWh
Duración	≈4,5 h por E/P
Nudo	SE Barranco Seco 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 904 m
Observación	El clúster Barranco Seco suma 44,72 MWh.
Fuente	BOC 2025/017-344 · abrir fuente oficial

G13 · Naos IX San Agustín

Isla / municipio	Gran Canaria · San Bartolomé de Tirajana
Expediente	AT24/037
Promotor	Naos Energy IX, S.L.
Potencia	9,2 MW; 12,03 MVA inv.
Capacidad	60,180 MWh
Duración	6,52 h declaradas
Nudo	SE San Agustín 20 kV
Conexión	LS 20 kV, 800 m
Observación	Duración declarada superior al patrón dominante de 4 h.
Fuente	BOC 2025/205-3582 · abrir fuente oficial

G14 · BESS San Lázaro

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT24/036
Promotor	EDP Renovables España, S.L.U.
Potencia	15 MW; 21,95 MVA inv.
Capacidad	72,000 MWh
Duración	4 h
Nudo	Nudo final no explicitado en anuncio
Conexión	120 m + 75 m aéreo + 310 m 20 kV
Observación	Se evita asignar un nudo por inferencia.
Fuente	BOC 2025/226-3843 · abrir fuente oficial

G15 · BESS Solajero

Isla / municipio	Gran Canaria · Santa María de Guía
Expediente	GE25/034
Promotor	Despro Renovables España, S.L.
Potencia	7 MW; 10,28 MVA inv.
Capacidad	28,000 MWh
Duración	4 h
Nudo	Nudo final no explicitado en extracto público
Conexión	Infraestructura 20 kV
Observación	El anuncio localizado no permite cerrar el nudo sin acudir al proyecto técnico.
Fuente	BOC 2026/104-1839 · abrir fuente oficial

G16 · SAEB Buenavista 2

Isla / municipio	Gran Canaria · Las Palmas de Gran Canaria
Expediente	AT23/013
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	5 MVA inv.
Capacidad	22,360 MWh
Duración	≈4-5 h
Nudo	Red 20 kV de distribución (nudo no explicitado)
Conexión	194,1 m + 65 m hasta línea existente
Observación	Conexión a línea de distribución existente, no a embarrado de subestación explicitado.
Fuente	BOC 2025/017-341 · abrir fuente oficial

F01 · BESS BAT Cañada 1

Isla / municipio	Fuerteventura · Pájara
Expediente	AT24/025
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	12,07 MVA inv.
Capacidad	51,544 MWh
Duración	4 h
Nudo	SE Cañada de la Barca REE 132 kV
Conexión	69 m 30 kV + ST 132/30 kV compartida + 125,1 m 132 kV
Observación	Conexión prácticamente directa a red de transporte mediante subestación común.
Fuente	BOC 2026/113-1979 · abrir fuente oficial

F02 · BESS BAT Cañada 2

Isla / municipio	Fuerteventura · Pájara
Expediente	AT24/026
Promotor	Iberdrola Renovables Canarias, S.A.
Potencia	13,16 MVA inv.
Capacidad	56,229 MWh
Duración	4 h
Nudo	SE Cañada de la Barca REE 132 kV
Conexión	137 m 30 kV + ST 132/30 kV compartida + 125,1 m 132 kV
Observación	Comparte subestación de 55 MVA e infraestructura de 132 kV con F01.
Fuente	BOC 2026/113-1980 · abrir fuente oficial

F03 · BESS La Oliva

Isla / municipio	Fuerteventura · La Oliva
Expediente	GE26/006
Promotor	Emeren SP6, S.L.
Potencia	5 MWn
Capacidad	20,080 MWh (cálculo: 4 × 5,02 MWh)
Duración	≈4 h
Nudo	Nudo final no explicitado en anuncio
Conexión	Línea de evacuación, 4.695,09 m
Observación	La fuente publica cuatro contenedores de 5,02 MWh; 20,080 MWh es un cálculo aritmético reproducible, no un total expresamente declarado.
Fuente	Sede 17/09/2026 · BOC no localizado a 20/09/2026 · abrir fuente oficial

Anexo C. Matriz de lectura locacional

Esta matriz no asigna una puntuación IVSLA. Resume únicamente señales públicas observables y sirve para priorizar dónde solicitar información adicional.

Nudo	Clúster MWh	Señal histórica de red	ERNI/congestión pública usada	Lectura provisional
Los Realejos 20 kV	213,65	Limitado Scc (2025)	ND	Prioridad máxima para análisis dinámico y acceso bidireccional
Tacoronte 20 kV	82,984	Limitado Scc (2025)	ND	Interés potencial de estabilidad; prestaciones no publicadas
Arona 20 kV	112,837	Limitado Scc (2025)	Sin evidencia de gran congestión en muestra usada	Congestión no explica por sí sola el clúster
Geneto 20 kV	20,70	Limitado Scc (2025)	ND	Debe analizarse fortaleza y absorción

Nudo	Clúster MWh	Señal histórica de red	ERNI/congestión pública usada	Lectura provisional
Güímar 20 kV	50,80	0 MW disponibles en foto 2025	Muestra sin congestión significativa	Derechos previos/estudio individual son clave
San Mateo 20 kV	70,21	No Scc en foto 2025	0,81 MWh marzo 2026	Señal de congestión débil en la muestra; otras funciones por demostrar
Muelle Grande 20 kV	120,00	Limitado Scc (2025)	ND	Conexión corta; valor dinámico depende de convertidor
La Paterna 20 kV	110,23	Limitado Scc (2025)	ND	Clúster relevante con conexiones largas/cortas heterogéneas
Marzagán 20 kV	100,71	No Scc en foto 2025	0,40 MWh marzo 2026	Congestión mensual no explica el volumen

Anexo D. Fuentes generales y normativa

- [R01] e-distribución. Capacidad de acceso de generación en nudos de distribución, publicación 01/09/2025 (datos 11/08/2025). [Enlace oficial](#) — Fotografía histórica; no equivale a capacidad actual ni cubre por sí sola la absorción del BESS.
- [R02] e-distribución. Información pública sobre capacidad de acceso de generación. [Enlace oficial](#) — Explica límites y cautelas del mapa de capacidad.
- [R03] Red Eléctrica. Boletín mensual mayo 2026. [Enlace oficial](#) — Incluye 5,1 MW de baterías instaladas en Canarias y balance mensual de almacenamiento.
- [R04] Red Eléctrica / ESIOS. Informe con ERNI nodal de Gran Canaria, marzo de 2026. [Enlace oficial](#) — Usado solo como muestra mensual; no define por sí solo necesidades estructurales.
- [R05] Observatorio Energético de Canarias. Metodología y descarga reproducible basada en ESIOS. [Enlace oficial](#) — Julio 2026: 28.571,84 MWh ERNI; 16,83 restricciones técnicas y 28.555,01 balance.
- [R06] Real Decreto-ley 18/2026, de 29 de junio. [Enlace oficial](#) — Incluye la nueva categoría de medidas de emergencia para reserva rodante mediante baterías en sistemas aislados.
- [R07] MITECO. Audiencia sobre modificación del RD 738/2015 para incorporar almacenamiento en TNP. [Enlace oficial](#) — Plazo 15/07/2026–04/09/2026.
- [R08] CNMC. RDC/DE/003/25 sobre permisos de acceso flexibles de la demanda. [Enlace oficial](#) — Marco relevante para la cara de demanda/absorción del almacenamiento.
- [R09] BOC y Sede electrónica del Gobierno de Canarias. [Enlace oficial](#) — Fuentes primarias para los expedientes listados en el Anexo A.
- [R10] Decreto 141/2009, de 10 de noviembre. Artículo 10.1: anuncio en BOC y página web oficial. [Enlace oficial](#)
- [R11] Ley 39/2015, de 1 de octubre. Artículo 83.2: anuncio en el diario oficial y disponibilidad electrónica. [Enlace oficial](#)
- [R12] BESS hibridación P.E. Las Tricias, La Gomera. 2 MW y 9 MWh. [Enlace oficial](#)
- [R13] BESS hibridación P.E. La Sabina, La Gomera. 2 MW y 9 MWh. [Enlace oficial](#)
- [R14] BESS hibridación P.E. Jedey, La Gomera. 2 MW y 9 MWh. [Enlace oficial](#)
- [R15] Hibridación con almacenamiento del P.E. Punta Tenefé, Gran Canaria. 2,2 MW y 4,84 MWh. [Enlace oficial](#)
- [R16] Proyecto VISYNC, SE Tías 66 kV, Lanzarote: almacenamiento híbrido Grid Forming. [Enlace oficial](#)

Anexo E. Índice de fuentes de proyecto

- [T01] BESS Tacoronte 1 — BOC 2026/171-3075. [Fuente oficial](#)
- [T02] BESS Tucana VI Tacoronte — BOC 2026/058-981. [Fuente oficial](#)
- [T03] BESS Tucana VIII Tacoronte — BOC 2026/178-3167. [Fuente oficial](#)
- [T04] BESS Arona I — Expte. GE25/036 — BOC 2026/087-1498. [Fuente oficial](#)
- [T05] BESS Arona II — Expte. GE25/037 — BOC 2026/087-1499. [Fuente oficial](#)
- [T06] BESS Valle de Güímar — municipio de Arafo — Expte. SE24/005 — BOC 2026/150-2700. [Fuente oficial](#)

- [T07] BESS Icod 2 — BOC 2025/212-3671. [Fuente oficial](#)
- [T08] Villa BESS — BOC 2025/131-2464. [Fuente oficial](#)
- [T09] Villa BESS 2 — BOC 2025/131-2464. [Fuente oficial](#)
- [T10] BESS Tango — BOC 2026/060-1018. [Fuente oficial](#)
- [T11] BESS Gracia — BOC 2025/216-3726. [Fuente oficial](#)
- [T12] Los Olivos BESS 1 — Expte. GE25/022 — BOC 2026/033-555. [Fuente oficial](#)
- [T13] BESS Capella V 337 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T14] BESS Capella VI 338 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T15] BESS Capella VII 339 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T16] BESS Capella VIII 340 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T17] BESS Polaris II 342 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T18] BESS Polaris III 343 — Sede 11/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T19] BESS Polaris IV 344 — Sede 16/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T20] BESS Polaris IX 345 — Sede 16/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [T21] BESS Sirius V 346 — Sede 16/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)
- [G01] BESS Sirius IV San Mateo — BOC 2026/103-1810. [Fuente oficial](#)
- [G02] BESS Sirius V San Mateo — BOC 2026/103-1811. [Fuente oficial](#)
- [G03] BESS Sirius IX San Mateo — BOC 2026/120-2095. [Fuente oficial](#)
- [G04] Muelle Grande BESS I — BOC 2025/149-2750. [Fuente oficial](#)
- [G05] Muelle Grande BESS II — BOC 2025/168-3078. [Fuente oficial](#)
- [G06] Paterna BESS I — BOC 2025/131-2463. [Fuente oficial](#)
- [G07] Paterna BESS II — BOC 2025/147-2721. [Fuente oficial](#)
- [G08] BAT Paterna 2 — BOC 2025/241-4171. [Fuente oficial](#)
- [G09] SAEB Marzagán — municipio de Telde — Expte. AT23/014 — BOC 2025/017-342. [Fuente oficial](#)
- [G10] SAEB Marzagán 1 — municipio de Telde — Expte. AT24/016 — BOC 2025/142-2647. [Fuente oficial](#)
- [G11] SAEB Barranco Seco — BOC 2025/017-343. [Fuente oficial](#)
- [G12] SAEB Barranco Seco 4 — BOC 2025/017-344. [Fuente oficial](#)
- [G13] Naos IX San Agustín — BOC 2025/205-3582. [Fuente oficial](#)
- [G14] BESS San Lázaro — BOC 2025/226-3843. [Fuente oficial](#)
- [G15] BESS Solajero — BOC 2026/104-1839. [Fuente oficial](#)
- [G16] SAEB Buenavista 2 — BOC 2025/017-341. [Fuente oficial](#)
- [F01] BESS BAT Cañada 1 — BOC 2026/113-1979. [Fuente oficial](#)
- [F02] BESS BAT Cañada 2 — BOC 2026/113-1980. [Fuente oficial](#)
- [F03] BESS La Oliva — Sede 17/09/2026; BOC no localizado a 20/09/2026. [Fuente oficial](#)

Nota de actualización

Este documento debe considerarse un inventario vivo. Entre el 11 y el 17 de septiembre de 2026 aparecieron diez proyectos o anuncios nuevos incorporados durante la propia elaboración del informe —nueve en Los Realejos, tres de ellos publicados el 16 de septiembre, y BESS La Oliva el 17—. Cualquier versión futura debe repetir la búsqueda en BOC y Sede electrónica antes de reutilizar los totales.