

# Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

# 1.- Engie quiere duplicar su “presencia” en energías renovables en España para 2026.

nuevaeconomiaforum.org, 18 de enero de 2023.

MADRID, 18 de enero. La consejera delegada de Engie, Catherine MacGregor, presumió este miércoles en el Fórum Europa de ser el “sexto actor” en el mercado energético español con una generación de 3,6 gigavatios en el año 2022, de las cuales 1,6 corresponden a energías renovables, y anunció su intención “duplicar” su “presencia” en este tipo de energías para el año 2026. En su intervención en este encuentro informativo organizado por Nueva Economía Fórum en Madrid, se mostró “muy satisfecha” de la marcha del negocio en España, con un “rápido” desarrollo de las energías renovables y con presencia “en todo el territorio” y en “toda la cadena de valor, desde la producción al suministro”.

MacGregor puso en valor que la compañía “está aportando una contribución importantísima” a España y reconoció que les “gusta” el mercado español por las personas “talentosas” y por la “capacidad de integrar activos españoles con otros activos”, lo que resulta en una “cartera adaptable” con activos que son “complementarios”.



No obstante, reclamó que les gustaría una “mayor estabilidad” y, precisando que este mensaje no se dirigía exclusivamente a España, sino a los 31 países en los que opera “incluida Francia”, criticó que con la crisis energética ha habido “mucho intervencionismo” en materia fiscal e industrial.

La dirigente resaltó que Engie está en España para “quedarse” y repasó los negocios a los que se dedica la compañía: las energías renovables, la energía “descentralizada”, las redes de gas y una “división térmica”. Estos cuatro elementos les generan un “modelo de negocio integrado”, lo que le confiere “fortaleza en un entorno tan volátil”.

Como ejemplo de su apuesta por las renovables, mencionó el acuerdo con un socio portugués para la instalación de parques eólicos ‘offshore’, pero cuya sede se encuentra en Madrid.

Sobre el acuerdo alcanzado con Altano Energy para la compraventa de energía (PPA) en el marco de la operación de financiación de una cartera híbrida de activos hidráulicos y fotovoltaicos por parte del Santander, señaló que la firma de este tipo de acuerdos PPA con clientes y contrapartes es “un facilitador importante” para aumentar su capacidad energías renovables ya que es una situación en la que “ganan todos”. “Las contrapartes tienen energías verdes predecibles y a nosotros nos garantiza la seguridad de la inversión”, explicó.

Acerca de la pionera planta termosolar que Engie y Heineken están construyendo en Sevilla, indicó que es un “proyecto muy conocido”. Además, puso el foco en la planta solar que estuvo visitando este martes y aseguró que entrará “pronto en funcionamiento”. MacGregor calificó la obra como “fantástica” y dijo que el proyecto estaba “bastante avanzado”, resaltando la importancia de centrarse en la “dificultad” de los trabajadores y la necesidad de introducir “medidas de mitigación de riesgos”.

## DESCARBONIZACIÓN EN 2045

En un análisis más general sobre los objetivos de descarbonización de la compañía, señaló que la intención de Engie es ser neutros en carbono en 2045, lo cual para una empresa “que vende gas”, es un objetivo “muy ambicioso”.

La consejera delegada de la compañía centró su discurso en destacar la importancia del “surgimiento del gas verde”, ya que “es la única forma en la que vamos a poder descarbonizar las industrias pesadas” pues el gas se puede “almacenar, exportar importar y transformar”.

“Hoy por hoy es gas natural, por lo que hay que descarbonizarlo”, indicó, apuntando que están trabajando en el “potencial” del hidrógeno, donde España “tiene una oportunidad importantísima”. El objetivo es conseguir una producción de cuatro gigavatios de hidrógeno verde para 2030 y cuatro teravatios de biometano ese año.

Preguntada por la apuesta por la energía nuclear en el contexto de la crisis energética, señaló que Engie “ha decidido no participar” en este tipo de energía “a largo plazo”, aunque explicó que, en Bélgica, donde todas las operaciones nucleares deben cerrar en 2025, están negociando con el Ejecutivo una prórroga de dos de sus reactores durante dos años. “Hay que asegurar el suministro, debe ser el corazón de la política energética”, señaló.

## 2.- Enel, primera empresa del mundo en lanzar un índice de circularidad.

lavanguardia.com, 19 de Enero de 2023.

El grupo Enel, matriz italiana de Endesa, ha lanzado un índice para comparar su rendimiento económico con su consumo global de recursos, convirtiéndose en la primera empresa del mundo que se dota de una medición de esta naturaleza, según informó la compañía en un comunicado.

Ha sido en el Foro Económico Mundial de Davos donde la energética transalpina ha presentado lo que denomina ‘Economic CirculAbility’, cuyos datos se compromete a duplicar para 2030 tomando como referencia el ejercicio de 2020.

“Hemos decidido medir nuestra circularidad y duplicarla para 2030, porque la consideramos parte integral de nuestra estrategia industrial y competitiva, así como de nuestra sostenibilidad. De hecho, trabajamos por llegar a ser líderes en la transición energética”, afirmó Ernesto Ciorra, director de Innovación de Enel. “Para conseguirlo de forma sostenible, debemos realizar un esfuerzo por no consumir materias primas, sino utilizarlas y volver a ponerlas a disposición de futuros ciclos de producción. Esto garantizará, tanto a nosotros como a los países en los que operamos, la libertad de suministros futuros y la independencia de dinámicas geopolíticas”.

“Tenemos que hacerlo ahora, porque hoy en día las materias primas están disponibles, pero su demanda mundial está aumentando drásticamente, en paralelo a los esfuerzos por descarbonizar la generación de energía y la producción industrial en general. Somos los primeros en asumir este compromiso y estamos orgullosos de ello, porque los primeros obtendrán una ventaja competitiva de la circularidad, mientras que los últimos correrán el riesgo de lidiar con una disponibilidad de materiales cada vez menor”, añadió Ciorra.

El ‘Economic CirculAbility’ tiene en cuenta el Ebitda global del grupo y lo compara con la cantidad de recursos consumidos, incluidos combustibles y materias primas, a lo largo de la cadena de valor por las diferentes líneas de negocio (expresada en toneladas). Como Enel se ha comprometido a duplicar su propio rendimiento en este indicador para 2030 en comparación con 2020, eso significa consumir la mitad de la cantidad de recursos en relación con el Ebitda generado.

El compromiso de Enel de duplicar su circularidad para 2030 está en consonancia con sus esfuerzos para desarrollar métricas que apoyen su estrategia de transición a un modelo de negocio circular, junto con iniciativas como el ‘Circular Procurement’ con los proveedores y las métricas de circularidad desarrolladas por Enel X para los clientes. El documento ‘Journey into Enel’s Circular Economy’ (Viaje a la economía circular del Grupo Enel) ofrece una visión global de los esfuerzos de Enel hacia una economía circular.

## 3.- EnergyLOOP (Iberdrola y FCC) instalarán en Navarra su planta de reciclaje de palas de aerogeneradores.

lavanguardia.com, 19 de enero de 2023.

### Con una inversión de 10 millones.

EnergyLOOP, compañía impulsada por Iberdrola y por FCC Ámbito, filial de FCC Servicios Medio Ambiente, construirá su nueva planta de reciclaje de palas de aerogeneradores en España en el municipio navarro de Cortes con una inversión de 10 millones de euros.

Según informaron este jueves ambas compañías, supone una instalación “pionera” en el reciclaje de las palas de los aerogeneradores, constituidas mayoritariamente por composites (fibras de vidrio y carbono, y resinas), para la valorización de estos materiales como materias primas secundarias en diferentes sectores como el energético, aeroespacial, automovilístico, textil, químico o de la construcción.

La localización de la planta responde, según Iberdrola y FCC, a una ubicación estratégica por su “cercanía” a algunos de los primeros parques eólicos del país y su “buena comunicación con otras regiones con abundantes instalaciones eólicas” y al apoyo del Gobierno de Navarra y de la sociedad pública Sodena, que han demostrado su interés en esta actividad estratégica.

Está previsto que el inicio de las obras de construcción sea en otoño de 2023 y que la planta entre en funcionamiento a lo largo de 2024, en la que será la “primera a escala industrial en Europa”. La compañía espera crear en torno a 100 empleos directos e indirectos a lo largo de la década.

Para el desarrollo de su apuesta industrial, EnergyLOOP ha nombrado director gerente de la compañía a Luis Sanz Jiménez, quien cuenta con una “dilatada experiencia” en la industria del reciclaje. Asimismo, en su trayectoria profesional, Luis Sanz Jiménez ha liderado proyectos industriales de valorización de materiales y su incorporación al mercado.

El proyecto cuenta con el apoyo del Gobierno de Navarra, por tratarse de una actividad estratégica que posiciona a la región “a la vanguardia del sector de las energías renovables introduciendo los componentes de innovación tecnológica y circularidad y estar alineada con la especialización inteligente regional”.

La iniciativa cuenta con el apoyo de Siemens Gamesa, que tendrá un “papel fundamental” en este proyecto, tanto por su conocimiento y experiencia en el reciclaje de palas como por su penetración en España, con el 53% de todos los parques eólicos instalados en el país. En esa misma línea, la empresa GDES Wind, colabora con EnergyLOOP prestando su apoyo técnico y su conocimiento.

## 4.- Nuevo impulso a la línea eléctrica Mezquita-PLATEA con una inversión de más de 35 millones.

eleconomista.es, 19 de enero de 2023.

**Los trabajos previos a la construcción de esta infraestructura en Teruel comenzarán en los próximos días.**

**Contribuirá a la electrificación del transporte ferroviario en el corredor Sagunto-Teruel-Zaragoza.**

**Más de 300 millones de euros se invertirán en varias infraestructuras en la comunidad aragonesa.**

Red Eléctrica ha obtenido la autorización administrativa previa para este trazado de 56,8 kilómetros de longitud, que conectará las subestaciones de Mezquita del Jarque y PLATEA, en Teruel.

La línea eléctrica Mezquita-PLATEA de 400kV, que conlleva una **inversión de 35,5 millones de euros**, permitirá también **electrificar el transporte ferroviario en el corredor Sagunto-Teruel-Zaragoza**, además de mejorar el suministro en el entorno de la capital turolense y su área industrial.

Con la autorización administrativa previa, de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, que se acaba de obtener, la previsión es que **comiencen en los próximos días los trabajos previos a la construcción** de esta infraestructura en la provincial de Teruel.



Tras esta autorización, seguirá la presentación del proyecto constructivo de este trazado de doble circuito, que promueve Red Eléctrica, empresa filial de Redeia y responsable del transporte y operación del sistema eléctrico en España.

Este trazado tendrá una **longitud de 56,8 kilómetros** y conectará las subestaciones de Mezquita, en el término municipal de Mezquita del Jarque, y PLATEA, en Teruel. De este modo, transcurrirá por Cuevas de Almudén, Jarque del Val, Hinojosa de Jarque, Camarillas, Aguilar de Alfambra, Ababuj, El Pobo, Escorihuela, Alfambra, Peralejos, Cuevas Labradas y Celadas.

La línea, que también cuenta con la declaración de impacto ambiental favorable, **forma parte del eje Mezquita-PLATEA-Requena**, aparte de estar incluida en la **Planificación de la Red de Transporte de Electricidad 2021-2026**, aprobada por el Gobierno de España en 2022 y que es vinculante para Red Eléctrica.

Este eje tiene la ventaja de acortar los tiempos de viaje en tren y reforzar el acceso de la industria aragonesa al puerto marítimo de Sagunto. También mejorará el suministro eléctrico en el entorno de la ciudad de Teruel y su área industrial.

### Más inversiones en Aragón

Por su parte, la **Planificación 2021-2026 incluye inversiones por valor de más de 300 millones de euros en las tres provincias aragonesas** con el fin de atender nuevas demandas industriales, así como electrificar los ejes ferroviarios. Igualmente, se podrá reforzar la seguridad de suministro e integrar más generación renovable.

Dentro de esta planificación, en el caso de Aragón, destacan las inversiones destinadas a la construcción de la nueva subestación de Calatorao 220 kV y de la de Almendrales 400 kV en Mequinenza, así como las ampliaciones de las de Peñaflo 400 kV y 220 kV, El Espartal 220 kV, Híjar 220 kV, Cinca 220 kV, Esquedas 220 kV, Calamocha 220 kV y Los Vientos 220 kV.

También se contempla la sustitución de una línea de 220 kV entre Escatrón (Zaragoza) y La Selva (Tarragona) por un nuevo eje de doble circuito, uno a 400 y otro a 220 kV, a la vez que se acomete la repotenciación de dos líneas de 400 kV que discurren en paralelo a este trazado.

## 5.- Acciona, Endesa, Iberdrola, EDP y Total se disputan el contrato eléctrico de Adif, el mayor del país.

elmundo.es, 19 de enero de 2023.

**El operador ferroviario abre la negociación con las energéticas que han presentado oferta para hacerse con su suministro de luz hasta 2025, valorado más de 1.850 millones.**

Adif arranca su negociación con las principales eléctricas del país para cerrar el suministro eléctrico de la red ferroviaria desde abril de 2021 y hasta finales 2025.

**Acciona, Endesa, Iberdrola, EDP y Total** cierran la lista de competidoras que se disputarán el que está considerado como el mayor contrato eléctrico del país, cuyo presupuesto máximo asciende a **1.850 millones de euros**.

En el sector ha llamado la atención la **ausencia de Naturgy** en una puja en la que es una contrincante habitual. En el anterior concurso, EDP fue la gran ganadora, al hacerse con 18 de los 21 lotes en liza. El resto de competidoras -**Endesa, Naturgy y Factor Energía**- se adjudicaron un lote cada una.

## Más en El Mundo



Scholz se suma al H2MED de Sánchez y Macron para garantizar el suministro de hidrógeno verde a Alemania

En la convocatoria previa, el importe máximo del contrato rozó los 490 millones de euros. A partir de ahora, la compañía que preside **María Luisa Domínguez** prevé una creciente demanda de electricidad, a raíz del incremento de tráfico derivado del proceso de liberalización ferroviaria que ha promovido el desembarco de nuevos competidores por la alta velocidad, como **Ouigo** o **Iryo**. El consumo energético de Adif y Adif AV creció hasta los **2.414 GWh** (gigavatios hora) en 2022, frente a los **2.106 GWh** de 2021.

Al igual que en la convocatoria anterior, Adif ha dividido el suministro eléctrico para las operadoras de viajeros y mercancías, esta vez, en 16 lotes diseñados según criterios de proximidad geográfica y de explotación de la red ferroviaria. De este modo, la compañía trata de minimizar la desviación de consumo entre los diferentes puntos de suministro que componen cada grupo y homogeneizar así los costes de mercado.

## 6.- UBS apuesta por Iberdrola y Endesa para 2023 y espera que batan al mercado.

es.noticias.yahoo.com, 20 de enero de 2023.

**UBS: Las empresas energéticas europeas podrían volver a obtener mejores resultados en 2023.**



El banco suizo UBS apunta que lo peor de la **crisis energética ya ha pasado y los precios del gas y de la electricidad** han caído con fuerza desde el verano pasado, pero siguen siendo entre dos y cuatro veces superiores a los niveles anteriores a la crisis y podrían mantenerse en esos volúmenes durante algún tiempo, afirma la correduría.

En segundo lugar, el abaratamiento de las materias primas puede repercutir en una menor inflación general, pero no tan rápidamente en la inflación subyacente.

Además, tras una transición energética más rápida, la creciente competencia por el capital energético entre Europa y Estados Unidos debería beneficiar a las empresas energéticas, según UBS.

UBS cita a la compañía finlandesa Fortum Oyj, la francesa **ENGIE**, la alemana **RWE**, la portuguesa **EDP**, la británica **SSE Plc**, **Iberdrola**, la danesa Orsted, la italiana **Enel** y **Endesa** como las empresas más favorecidas. Por el contrario, la correduría sitúa a **Naturgy (Gas Natural)** y la alemana Uniper como las menos favorecidas.

## 7.- Enagás inicia trámites para impulsar una red de transporte de hidrógeno de 7.200 millones, conectada a Puertollano.

miciudadreal.es, 20 de enero de 2023.

### Estos serían los ejes del corredor H2med



Enagás presentará este año de forma oficial cuatro muestras de interés para el desarrollo de cuatro futuras interconexiones de hidrógeno renovable, que destaparán un potencial de inversión para el transporte de esta fuente de energía de cerca de 7.200 millones de euros en España y los países vecinos. Entre otras, planea conexiones dentro de España de unos 2.750 kilómetros de longitud que atravesarán la Cornisa Cantábrica, el Valle del Ebro, el Levante y la Vía de la Plata, así como una conexión en Puertollano, por 3.500 millones.

Así lo ha anunciado el consejero delegado de la compañía, Arturo Gonzalo, durante la celebración del Día del Hidrógeno de Enagás, en el que ha avanzado que la primera de esas muestras de interés estará vinculada al subeje de transporte de hidrógeno que discurrirá por la Vía de la Plata.

De esta forma, la compañía iniciará los mecanismos de casación de oferta y demanda no vinculantes para optimizar el desarrollo de la red troncal de transporte de hidrógeno renovable en España, una vez el Gobierno actualice el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que se prevé que lo haga a lo largo de 2023.

Según ha explicado el consejero delegado, el proyecto H2Med, que incluye el tubo que conectará Barcelona con Marsella (BarMar) de 455 kilómetros y el que conectará Celorico da Beira (Portugal) con Zamora (CelZa) de 248 kilómetros, tendrá una inversión asociada de 2.500 millones de euros, el primero de 2.135 millones y el segundo de 350 millones.

Por su parte, habrá otras conexiones dentro de España de unos 2.750 kilómetros de longitud que atravesarán la Cornisa Cantábrica, el Valle del Ebro, el Levante y la Vía de la Plata, así como una conexión en Puertollano, por 3.500 millones.

A esto se suman las infraestructuras de almacenamiento, de momento dos en el norte (Cantabria y País Vasco) con capacidad de 335 gigavatios hora (GWh) y 240 GWh, respectivamente, por otros 1.170 millones de euros. En cualquier caso, se trata de importes provisionales y orientativos, aunque se prevé que la construcción de todas estas infraestructuras comience entre 2025 y 2026.

### **POTENCIAL EXPORTADOR DE ESPAÑA**

En el transcurso del acto, tanto Arturo Gonzalo, como el presidente de Enagás, Antonio Llardén; la vicepresidenta cuarta y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera; y la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, han coincidido en que España cuenta con una posición «extraordinaria» para aprovechar todo el potencial del hidrógeno renovable.

En concreto, han afirmado que tiene un gran potencial de generación renovable, infraestructuras robustas, capacidades industriales, una buena posición geográfica y colaboración de las administraciones públicas.

Con todo ello, se espera que España tenga un potencial de producción de entre 2 y 3 millones de toneladas de hidrógeno para 2030, con una demanda nacional de solo 1,3 millones de toneladas, por lo que el excedente se podría exportar a través de esas nuevas interconexiones. Se calcula que esas exportaciones podrían alcanzar los 2 millones de toneladas al año, lo que equivaldría en torno al 10% de la demanda europea en 2030.

Además, las sinergias entre esas futuras conexiones y la actual red de gas permitirán una reducción del 50% en los plazos y un ahorro del 30% en costes, reutilizando en un 30% los actuales gasoductos, porcentaje que se espera que alcance el 70%. Asimismo, el coste de transportar hidrógeno es entre 2 y 4 veces más bajo que el de transportar electricidad por líneas de alta tensión.

### **OBJETIVO: DESCARBONIZACIÓN**

La ministra, que ha participado a través de un vídeo grabado por la coincidencia del acto con la firma del tratado diplomático entre España y Francia en Barcelona, ha destacado que el hidrógeno es uno de los vectores «más importantes para la descarbonización».

El objetivo, según ha señalado, es que esta tecnología se use para los ámbitos más difíciles de descarbonizar, como la industria o el transporte pesado, para lo que ya se ha aprobado un Perte de hidrógeno dotado con 1.555 millones de euros.

Por su parte, Aagesen ha puesto algunos datos sobre la mesa como que el hidrógeno supondrá en 2050 el 35% de los flujos de transporte de energía, junto con un 347% de minerales críticos, y frente al 90% que concentra ahora los combustibles fósiles.

## **8.- Enagás. Busca financiación para el proyecto H2Med (valoración).**

bolsamania.com, 20 de enero de 2023.

Enagás: Busca financiación para el proyecto H2Med. El proyecto H2Med consiste en construir un gran tubo submarino que una España con Francia, vía Barcelona y Marsella, para transportar hidrógeno hacia Europa. El coste del tubo submarino se sitúa en 2.135M€, pero a esta cifra hay que sumar el coste de la inversión en nuevas infraestructuras para conectar el tubo con los centros de producción de hidrógeno en España y Portugal.

El coste del ramal (CelZa) para unir España con Portugal ascendería a 350M€. El coste de otras tuberías secundarias (Cornisa Cantábrica, Levante, Ruta de la Plata, Valle del Ebro, Puertollano) para unir los futuros centros de producción en España, sumaría 4.670M€ adicionales.

En conjunto, el H2Med y toda la infraestructura paralela tendría un coste de, al menos, 7.135M€. Como pronto, estaría operativo en 2030. Enagás sería la empresa encargada de desarrollar la red logística de transporte del hidrógeno en el futuro.

### **Opinión de Bankinter**



El proyecto H2Med es la alternativa propuesta por España al MidCat, el tubo que estaba previsto construir para transportar gas de España a Francia a través de los Pirineos, y que Francia rechazó finalmente. La incógnita sobre el H2Med está en la financiación. El proyecto está pendiente de subvenciones de la UE. Enagás contempla diversos mecanismos de financiación: fondos europeos y créditos project finance. Una de las claves para obtener financiación es asegurarse de antemano clientes que se comprometan a usar el tubo en el futuro.

Por eso plantea hacer un road-show para buscar clientes potenciales que estén interesados en usar en el futuro el tubo de hidrógeno H2Med. De llevarse a cabo el proyecto serían buenas noticias para Enagas ya que le permitiría encontrar una buena fuente de crecimiento a futuro. La base de activos regulados de su negocio principal se encuentra en clara tendencia de reducción ya que no son necesarias nuevas inversiones en la red de transporte de gas en España.

ENAGAS (Neutral; P. Objetivo: 18,10€; Cierre 16,67€; Var. Día +0,49%; Var. Año: +7,38%).

## 9.- En marcha la subestación eléctrica del polígono industrial de El Serrallo en Castellón.

smartgridsinfo.es, 20 de enero de 2023.

- **Red Eléctrica y la empresa de distribución eléctrica del grupo Iberdrola, i-DE, han puesto en servicio la nueva subestación eléctrica de 220 kV del polígono industrial de El Serrallo con el objetivo de impulsar la industria de Castellón.**

La nueva subestación eléctrica del polígono industrial de El Serrallo, en Castellón, nace con un transformador de 220 kV a 66 kV de 125 MVA de potencia. Foto: Generalitat Valenciana.

Una vez concluidos los trabajos de construcción y después de obtener los permisos de explotación de la nueva infraestructura el pasado mes de diciembre, la subestación eléctrica de El Serrallo se ha puesto en marcha para atender los elevados crecimientos de demanda de consumos previstos en el polígono industrial.



Nace con un transformador de 220 kV a 66 kV de 125 MVA de potencia, que adapta la tensión de la energía que viaja por la red de transporte al nivel propio de la red de distribución. Además, se prevé la instalación de un segundo transformador a lo largo de este año para garantizar la fiabilidad y calidad de la cobertura de la demanda eléctrica actual y futura de Castellón.

Además, se ha realizado un desarrollo de red de 66 kV, asociado a esta instalación, que permite la interconexión a este nivel de tensión con la subestación Ingenio ubicada en la avenida Hermanos Bou de la ciudad.

### Garantizar la sostenibilidad del suministro energético

Esta nueva infraestructura también podrá conectarse con la anexa subestación Castellón 400 kV, incrementando la capacidad de transformación 400/220 kV, para reforzar el conjunto del sistema y mejorar la seguridad del suministro en la provincia.

Este proyecto ha precisado de sinergias entre las empresas vinculadas al consumo y la iniciativa de Red Eléctrica e i-DE. El propósito es garantizar la sostenibilidad del suministro energético tanto a la industria como al conjunto de la provincia.

## Planificación de la Red de Transporte de Energía Eléctrica

Se trata de un avance hacia la transformación del sistema eléctrico de la región, en línea con la transición energética. Además, la mayor disponibilidad de capacidad en niveles de tensión de distribución contribuirá a aumentar las posibilidades de desarrollo socioeconómico de Castellón.

Esta fase del proyecto ha contado con una inversión de 11 millones de euros por parte de Red Eléctrica y siete millones aportados por i-DE. La subestación dispone de una tecnología avanzada, diseñada de manera compacta y blindada que se aloja en el interior de un edificio para un menor impacto medioambiental y una mayor integración visual en el entorno.

La nueva instalación se alimentará mediante una nueva línea de doble circuito de 220 kV de 2,5 kilómetros de longitud, mixta aéreo-subterránea, que enlazará con la actual línea El Ingenio-La Plana.

Estas actuaciones vienen recogidas en el documento de [planificación de la red de transporte de energía eléctrica 2021-2026](#), aprobado por el Consejo de Ministros el pasado mes de marzo, que contempla importantes desarrollos en la infraestructura de transporte de la Comunidad Valenciana.

Publicado en: [Transporte Distribución](#) Etiquetado como: [Red Distribución Energía Eléctrica](#), [Red Transporte Energía Eléctrica](#), [Subestación Eléctrica](#)

## 10.- Bruselas rechaza ampliar más allá de este año la ‘excepción ibérica’ y el Gobierno ya se conforma.

epe.es, 20 de enero de 2023.

**La Comisión Europea transmite que no permitirá llevar hasta 2025 como pretendían España y Portugal si no se prorroga el marco de ayudas por la guerra que expira el 31 de diciembre. El Ministerio para la Transición Ecológica asume ahora como “perfectamente razonable” prorrogar el tope al gas sólo siete meses.**

La Comisión Europea no descarta ampliar la vigencia de la *excepción ibérica* -el límite al precio de gas que se utiliza para producir electricidad que se aplica en España y Portugal-, pero por mucho menos tiempo que el que aspiraban los gobiernos ibéricos. **La pretensión española y lusa era prolongar el tope al gas al menos hasta final de 2024** para blindarse frente a grandes subidas del precio de la luz mientras dure la crisis energética, pero Bruselas de momento sólo se plantea prorrogarlo hasta final de este año.

La Comisión Europea ya ha trasladado a España y Portugal que **la ampliación de la excepción ibérica no puede ir más allá de este 2023**, porque es el periodo en que está vigente el marco temporal de ayudas por la guerra de Ucrania. Si la Unión Europea no prolonga este marco especial de medidas de apoyo, tampoco podrá hacerlo el tope al gas ibérico más allá de fin de año.

Así se lo transmitió el pasado miércoles la comisaria europea de Competencia, **Margrethe Vestager**, a la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, y su homólogo portugués, **José Duarte Cordeiro**, en la reunión que mantuvieron el pasado miércoles, según confirman fuentes oficiales del Gobierno español.



La ampliación de la excepción ibérica sigue siendo estudiada por los técnicos de la Comisión y aún no han adoptado una decisión.

## CRISIS ENERGÉTICA

### El Gobierno pedirá a Bruselas ampliar la ‘excepción ibérica’ hasta final de 2024

#### “PERFECTAMENTE RAZONABLE”

La vigencia de la denominada excepción ibérica, que ha servido para contener el precio de la electricidad en el mercado español frente a las subidas persistentes de otros países de la UE, expira el próximo 31 de mayo. El Ejecutivo español desveló su pretensión extenderla al menos hasta final de 2024 o hasta que la Unión Europea pacte una reforma integral de las normas de funcionamiento de los mercados de la electricidad.

Tras la reunión con la comisaria Vestager, **el Gobierno español “asume como un escenario perfectamente razonable” la ampliación del mecanismo sólo siete meses**, hasta fin de año, según confirman fuentes del Ministerio para la Transición Ecológica. En cualquier caso, el Ejecutivo ve posible que la UE amplíe el marco temporal de ayudas por la guerra, lo que permitiría también una eventual extensión de la solución ibérica más allá de 2023, o también que se llegue a un acuerdo este año en el seno de la Unión para reformar los mercados eléctricos.

## CRISIS ENERGÉTICA

### Las eléctricas presionan a Ribera para cambiar quién paga la ‘excepción ibérica’ hasta 2025.

El Gobierno asegura ver como una “opción perfectamente factible” que durante la Presidencia Española del Consejo Europeo, en el segundo semestre de este año, se pudiera lograr un acuerdo para la reforma estructural del mercado de la electricidad en la UE, lo que “constituye el problema real y la estrategia central para España”, apuntan fuentes ministeriales.

## REFORMAR EL MERCADO

El Gobierno español ha propuesto a Bruselas cambiar las reglas actuales de funcionamiento de los mercados eléctricos europeos, que fijan los precios mediante un sistema marginalista (que hace que la última y más cara tecnología necesaria para cubrir la demanda marque el precio de todas las demás) y que ha hecho que los precios disparados del gas natural hayan contaminado el precio de la electricidad durante la crisis energética.

España ha propuesto, en la práctica, mantener en el actual mercado diario e intradiario la electricidad producida por las centrales de gas y de carbón, que cobrarían una compensación (pagos por capacidad) por estar disponibles en picos de demanda. Las renovables, las nucleares y la hidráulica pasarían a tener un precio fijo durante años mediante contratos con el sistema eléctrico. El precio que cobrarían las renovables se situaría por un sistema similar a las actuales subastas del Gobierno, mientras que el de nucleares e hidroeléctrico sería un precio fijado por el regulador.

### España propone a Bruselas intervenir nucleares e hidráulicas para desmantelar el mercado eléctrico actual.

#### 4.500 M DE AHORRO

Los mercados mayoristas eléctricos en Europa funcionan con sistemas marginalistas, que hacen que la última oferta de producción en casar con la demanda es la que fija el precio para todas las demás.

La última oferta es en muchos casos la que realizan las centrales de gas, que durante la crisis energética han soportado los precios internacionales disparados, y que empujan al alza el precio de toda la electricidad, también la de las renovables o las nucleares que no soportan esos costes extra por la subida del gas.

España y Portugal aplican un precio máximo sólo a las ofertas que pueden presentar en el mercado eléctrico las centrales de ciclo combinado (las que queman gas para producir electricidad).

Con ello, el conjunto del mercado eléctrico contiene su precio al conseguir desacoplarse del precio del gas. Según los cálculos del Gobierno, los consumidores españoles se han beneficiado de un ahorro neto de más de 4.500 millones de euros gracias al menor precio marcado por el mercado gracias al tope al gas.

## 11.- Ignacio Galán será elegido otra vez como presidente de Iberdrola al menos hasta 2027.

diariodeleon.es, 22 de enero de 2023.

### La junta de accionistas votará en abril su continuidad como miembro del Consejo de Administración.

El próximo mes de mayo cumplirá 22 años como primer ejecutivo de Iberdrola y, al menos, todas las previsiones apuntan a que seguirá en esa posición hasta la primavera de 2027. Al menos. Nadie se atreve a poner en el horizonte una fecha de punto final porque el protagonista demuestra sentirse en plena forma y su mensaje permanente contiene siempre un hilo conductor de estar en la línea correcta pero con una permanente obra inacabada. La próxima junta de la eléctrica, que se celebrará a finales de abril, aprobará la reelección de Ignacio Galán como consejero de la firma para un nuevo periodo de cuatro años —hasta la primavera de 2027—, culminado ya el actual plan estratégico que contempla inversiones de 47.000 millones hasta 2025.

Hace ahora cinco años, con ocasión de la entrega de un premio que reconocía sus méritos como gestor, aseguró que había conseguido ser el ejecutivo más longevo de la industria eléctrica europea gracias a la «habilidad para no meter los dedos en el enchufe». Quién lo diría, porque lo cierto es que Ignacio Galán es reconocido por decir habitualmente lo que piensa, lo que le ha llevado a meterse en no pocos charcos profundos. También sabe frenar en el momento justo, como ha demostrado hace apenas unos meses en plena escalada de tensión con el Gobierno, cuando decidió plegar velas en el escenario público. «Si Botín o Galán protestan es que vamos en la buena dirección», llegó a decir Pedro Sánchez para que no quedase ninguna duda de que el Ejecutivo estaba dispuesto al choque de trenes. Esta misma semana excusó su ausencia a una improvisada reunión en Davos junto a algunos de los principales ejecutivos del Ibex, aunque algunos observadores han creído encontrar en el gesto un mensaje de querer marcar distancias.

La edad no es un problema. Nacido en Salamanca en 1950, tiene por tanto 72 años, ha desplegado una capacidad innata para ser salmantino en su ciudad de origen, vasco en Euskadi, valenciano en Valencia o escocés en Escocia.

Quienes le daban por acabado cuando estalló el escándalo del ‘caso Villarejo’ han visto cómo el tema se ha diluido en lo que afecta a sus responsabilidades personales. Las acciones de Iberdrola valen hoy tres veces más que en 2001. No es que haya batido a la inflación, es que la ha destrozado. ¿Sucesión, qué sucesión?

## 12.- Endesa recrudece la guerra por los clientes y regala un mes a los que contraten su tarifa.

elindependiente.com, 22 de enero de 2023.

### La compañía presenta su nuevo portfolio.

En un año marcado por el precio de la electricidad por las nubes por la guerra de Ucrania, los clientes han buscado todas las fórmulas posibles para ahorrarse un buen puñado de euros a final de mes.

Las empresas comercializadoras se han afanado en sacar su artillería para ofrecer a los consumidores **atractivas ofertas para que se cambiaran al mercado eléctrico**. La batalla fue tal que hace meses el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, dijo que “solo los tontos seguían en el mercado libre”. Es decir, que las compañías intentaron hacer todo lo posible por atraer a los usuarios a los contratos negociados entre empresa y cliente.



Durante muchos meses, **Iberdrola, Naturgy, EDP o Endesa** han ido sacando diferentes ofertas para que los consumidores se cambiaran de comercializadora. Ahora, la empresa dirigida por José Bogas ha puesto toda la carne en el asador y regala un mes a los clientes que se vayan a la tarifa libre.

En concreto, la compañía ha puesto en marcha una promoción que ofrece un mes de consumo de luz gratis cada año y para siempre si se contrata alguna de las tarifas más comunes de las que Endesa dispone en el mercado liberalizado. Con esto se espera ayudar a paliar la escalada de precios que se está viviendo en el ámbito económico y que repercute directamente en las familias.

Así, la promoción –conocida publicitariamente como “Tu nuevo mes favorito”– ya está activa y estará disponible hasta finales de marzo para nuevos clientes residenciales pero también para aquellos clientes que ya tengan contratada alguna tarifa en Endesa y decidan hacer el cambio a Única, con la que se paga una cuota fija personalizada adaptada al consumo individual de cada cliente, con energía 100% renovable, sin permanencia y con bonificaciones a los consumidores por cumplir unos objetivos de consumo eficiente.

Para beneficiarse para siempre de un mes de luz gratis cada año, los nuevos clientes interesados deben contratar las tarifas Tempo Happy, One Luz, Libre o Única **hasta 10 kW en los canales presenciales** (oficinas comerciales, puntos de servicio) o mediante los canales telefónicos y digitales.

## 13.- Alemania se une al proyecto de hidroduto H2Med junto a España, Francia y Portugal.

nusdiario.es, 22 de enero de 2023.

- **El hidroduto podría funcionar en 2030 y podrá transportar desde España 2 millones de toneladas de hidrógeno verde al año.**
- **H2Med contribuirá a "reforzar la seguridad y la autonomía energéticas de la UE", dice la ministra Teresa Ribera.**
- **Pedro Sánchez afirma que el corredor verde refuerza de forma definitiva su dimensión paneuropea del proyecto, siendo una nueva "solución ibérica".**

Alemania se unirá al **acuerdo H2Med, un hidroduto, junto a España, Francia y Portugal**, según ha anunciado este domingo el Gobierno español.

"¡¡Los planes de H2Med continúan!! El canciller Scholz confirma el interés de Alemania en sumarse al proyecto", ha publicado en un vídeomensaje en redes sociales la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera.



•Transporte, almacenamiento, mercado: los desafíos por resolver de la gran apuesta española por el hidrógeno.

•Se dispara la generación de energía “verde” en la industria del motor en España: 110 MW para 2024.

•España necesitará 4.600 millones de euros de inversión para la infraestructura del hidrógeno verde.

Tras el anuncio, el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, ha celebrado la entrada de Alemania en el proyecto y ha asegurado que el corredor verde refuerza de forma definitiva su dimensión paneuropea siendo una nueva "solución ibérica".

"Tras el Tratado de Barcelona, el corredor verde refuerza definitivamente su dimensión paneuropea. Una nueva solución ibérica, y ya van dos, en favor de la soberanía energética europea", ha añadido en un mensaje en la red social Twitter, recogido por Europa Press.

### "Logro definitivo"

Según el comunicado del Ministerio, Ribera ha señalado que con la incorporación de Alemania, se alcanza de esta manera un "logro definitivo" a la vocación necesariamente europea con que España dimensionó este hidroduto desde que comenzara a impulsarlo desde los inicios del proyecto, como lo testimonió la presencia de la presidenta de la Comisión Europea, Ursula Von der Leyen, en la presentación de H2Med en la pasada Cumbre de Alicante, el 9 de diciembre de 2022.

Asimismo, la incorporación de Alemania subraya dos compromisos expresados por España con la puesta en marcha de este corredor verde de la energía.

"H2Med estará en funcionamiento en 2030 y se espera que sea capaz de transportar desde España 2 millones de toneladas de hidrógeno verde al año, lo que representará el 10% del total consumido por la UE. En 2050 se estima que el 20% de toda la energía en Europa será hidrógeno renovable", ha informado el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

En primer lugar, el hidroduto contribuirá a reforzar la seguridad y la autonomía energéticas de la UE en un contexto en el que resulta "imprescindible" que los europeos sean solidarios para reducir la dependencia energética.

En segundo término, el H2Med reitera la ambición de Europa en su neutralidad climática y cumple la voluntad de España de "situarse a la cabeza de la carrera por la transición energética, liderando el desarrollo de las energías renovables, con vocación también de ser un referente en el hidrógeno", en palabras del presidente del Gobierno, Pedro Sánchez.

El escrito resalta que el "refuerzo a esta dimensión paneuropea del H2Med sitúa a España a la vanguardia de la transformación modernizadora y, por vez primera en la historia, en posición de poder constituirse en un hub líder de energía verde desde la península Ibérica hasta el centro y norte de Europa".

Para la vicepresidenta, "el empleo del hidrógeno renovable puede aportar soluciones importantes, pero también innovación, creación de empleo y cadena de valor industrial en una economía como la española, en el sur de Europa, donde hay mucho que aportar" al resto de la UE.

El acuerdo de este domingo llega tras negociaciones entre los gobiernos de España, Alemania, Francia y Portugal, "favorecidas por su visión profundamente europeísta y por la intensa sintonía política social y de progreso que los une", subraya el Ministerio.

Ya el pasado 15 de diciembre, cuando Enagás y otros operadores de Francia y Portugal que promueven el H2Med solicitaron a la Comisión Europea que este corredor del hidrógeno verde, clave para los objetivos del REPowerEU, sea considerado Proyecto de Interés Comunitario --financiado con hasta el 50% con cargo a fondos europeos --, operadores de Alemania se unieron a una carta conjunta enviada a la Comisión, manifestando "su apoyo" firme al proyecto y su deseo de hacer del H2Med la columna vertebral del suministro de hidrógeno renovable para la mayor parte de Europa.

## 14.- Galán Arma la batalla legal contra "la mentira" tributaria del Gobierno tras su plantón a Sánchez.

elmundo.es, 22 de enero de 2023.

**El presidente de Iberdrola sostuvo en Davos que el Ejecutivo español basa su nuevo impuesto energético en una falsedad.**



Un detalle aclara definitivamente que el presidente de Iberdrola, **Ignacio Galán**, no acudió a la cita organizada por el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, el pasado día 17, con dirigentes del Ibex, porque, simplemente, prefirió no hacerlo. El argumento diplomático de Iberdrola era que Galán se encontraba a esa hora con **Nicolai Tangen**, el consejero delegado del poderoso fondo noruego Norges. por la nueva alianza entre ambos grupos para desarrollar energía renovable.

Pero un comunicado oficial del fondo soberano noruego desvela que «**el acuerdo con Iberdrola**

**fue firmado el día 16**». Es decir, en la víspera. Así que lo que hizo Galán fue escenificar el acuerdo con Tangen -ver imagen adjunta- a la hora que le esperaba Sánchez. Una muestra de que para Galán no hay color entre escuchar al presidente del Gobierno del que sabe que poco puede esperar en año electoral y exhibirse con un socio que va a poner 600 millones en un proyecto de Iberdrola.

Galán plantó al líder del PSOE en todo lo que éste le propuso en Davos y protagoniza el creciente distanciamiento de líderes del Ibex con Sánchez que se va a deteriorar en breve.

El presidente de Iberdrola ya ha dado orden a sus servicios jurídicos, según ha podido confirmar EL MUNDO, de preparar una batalla legal contra el nuevo impuesto a los grupos energéticas del Gobierno. **La primera liquidación de ese llamado «gravamen» tendrá lugar el mes que viene y será el primer momento posible para el pleito** aprovechando el fácil flanco ofrecido por la ministra de Hacienda, **María Jesús Montero**, al saltarse todos los trámites. No va a ser el único, varios jefes del Ibex de energía y banca harán lo propio.

La nueva figura entra, según despachos como Cuatrecasas, «en contradicción con los principios constitucionales de seguridad jurídica, prohibición de retroactividad y capacidad económica». Si aciertan bufetes como éste, **los ciudadanos terminarán pagando dos veces este impuesto en el que Montero espera recaudar cerca de 4.000 millones en dos años**. Una, por repercusión al consumidor; y otra, por posible devolución con intereses si el Estado pierde en los tribunales.

Más allá de si hay chapuza legal -el impuesto se basa además en ingresos y no en beneficios frente al criterio europeo- lo peor para Galán es la justificación del Gobierno para imponerlo y que «es mentira». Así lo declaró el propio presidente de Iberdrola en Davos a la cadena CNBC con unas duras palabras que no han trascendido en España. Preguntado por sus beneficios caídos del cielo, Galán respondió: «**Es mentira. Hemos bajado resultados en 2022 en España con respecto a 2021.**

¿Y por qué? Porque el 80% de nuestros contratos ya son de precio fijo a largo plazo». En esa circunstancia, asegura que se ve obligado a mantener el precio a los clientes, pese a que los costes del suministro que les ofrece han cambiado. «**Estaría encantado de contribuir si hubiéramos tenido beneficios caídos del cielo, pero no es cierto y aun así, nos gravan**».

Galán se reunión en Davos con grandes fondos, incluidos los jefes de BlackRock y Mubadala -que pudieron contrastar con él lo que les había dicho Sánchez- y sorprendió a homólogos al admitir no haber tenido

tampoco conocimiento previo de la propuesta elevada por la vicepresidenta **Teresa Ribera**, a Bruselas para reformar el mercado energético, cuando en otros países como Portugal, hay diálogo previo con el sector.

Hay por cierto, serio malestar en las eléctricas españolas con que Ribera se haya apoyado en la catedrática **Natalia Fabra** que es, a la vez, consejera de Enagás con etiqueta oficial de «independiente» del Gobierno. Fabra es reconocida experta, pero en tres grandes empresas expresan ya críticas a este diario sobre trabajar a la vez para el Ministerio y Enagás.

En cuanto a la falta de diálogo, es incomprensible. Sánchez debe defender el interés general y no el de grandes empresas, claro está, pero buscar confrontaciones con ellas sin solidez jurídica y con aroma a estrategia electoral puede ser muy contraproducente.

Es significativa esta conversación el miércoles de la que fue testigo este diario en Davos. Un empresario mexicano preguntó esto a un presidente -no era Galán- del Ibex: «¿Por qué no fuisteis nadie a escuchar a Pedro Sánchez? Estaba todo muy vacío». Aludía a la intervención del presidente en la víspera ante el gran auditorio de Davos con el grueso del Ibex ausente. «No me dio tiempo», respondió diplomático el español, pero empresarios como el mexicano tomaron nota de que las multinacionales españolas, las que más conocen al presidente, no lo arropan.

## La efeméride

### DECANO PETROLERO EUROPEO

Hace nueve años el entonces novato consejero delegado de Repsol, **Josu Jon Imaz**, tenía entre otros obstáculos alcanzar peso en el selecto mundo del petróleo internacional. Empezó a acudir a las reuniones de Davos con cartel de recién llegado. Ahora se ha convertido en el decano de las petroleras europeas tras los últimos cambios en Shell e incluso ligeramente por encima de sus contemporáneos de Total o Eni. Imaz insistió en las reuniones del Foro en lo errónea que le parece la política energética europea: «Necesitamos tener un marco más inteligente para la transición energética, porque vamos a fallar». Y es de los que pide que se limite a EEUU para no perder la carrera: «Su modelo es de la zanahoria, y el europeo es del palo». «Los americanos tienen neutralidad tecnológica, no tienen sesgos, producen gas y un horizonte predecible de 10 años».

## El personaje

### "ME VOY A TENER QUE IR"

No es fácil irse de una reunión con el presidente del Gobierno antes de que él la dé por terminada, pero pasaban las 11 del martes en la reunión de **Pedro Sánchez** con dirigentes del Ibex en Davos y **Ana Botín** tenía compromisos. «Me voy a tener que ir», dijo la banquera. «Estamos ya terminando», reaccionó el líder socialista. Botín tiene el foco muy por encima de España. Ya se ha estrenado como presidenta del Instituto de Finanzas Internacionales, la gran asociación de la banca mundial, y preside también desde ahora el *International Council Business* de Davos. El caso de Botín es digno de estudio en España. Por un lado recibe ataques personales del propio Sánchez, de Podemos y de Vox y también a veces del PP. Por otro, es la ejecutiva española con mayor relevancia entre inversores y empresarios de todo el mundo y eso se constata fácilmente en los pasillos de Davos.

## Para seguir

### "SIN COMENTARIOS" A BELARRA

El presidente de Mercadona, **Juan Roig**, ha decidido no responder, al menos por ahora, al duro ataque de la ministra de Derechos Sociales, **Ione Belarra**: «Es indecente que el señor Juan Roig se llene los bolsillos. Es un capitalista despiadado». En Mercadona responden a este diario que «sin comentarios». La descalificación de Belarra es irresponsable. Si tiene pruebas o al menos indicios de que Mercadona infla precios quedándose con la bajada del IVA debe presentarlas a la CNMC o a un juzgado; y, si no, no debe demonizar desde el Gobierno a una empresa que suele ponerse de ejemplo por contar con cerca de 100.000 trabajadores con contrato indefinido y revalorización de sueldos con el IPC y aun empresario con alto mecenazgo. Roig, por su parte, puso el foco en otro sitio ya el pasado marzo: «El IVA es inflacionista, cada vez que sube el precio, el Estado se lleva pasta de nosotros».

## 15.- Francesco Starace: "Habrá más compras y ventas de carteras renovables este año".

expansion.com, 22 de enero de 2023.

Francesco Starace, primer ejecutivo de Enel, ha estado dialogando con EXPANSIÓN en el Foro Económico Mundial de Davos, en Suiza.

- Enel invertirá 9.000 millones en Endesa para crear un líder de renovables.
- Bonos híbridos, un práctico instrumento para Enel.



Francesco Starace, primer ejecutivo de Enel, el grupo que controla Endesa, la primera eléctrica en España reafirma su compromiso con esta compañía y dice que "no se vende".

**Francesco Starace** habla de forma suave, pausada y didáctica, con la voz de un simpático y amable profesor de instituto. Aunque las cosas que dice pueden mover miles de millones de euros y causar revuelos en el mercado empresarial.

Este año no toca, dice sin perder la simpatía en un encuentro con **EXPANSIÓN en el Foro Económico Mundial de Davos**, al que ha acudido una vez más como uno de los directivos más respetados en el sector energético.

El primer ejecutivo de **Enel**, el grupo que controla **Endesa**, la primera eléctrica española, se refiere así a posibles grandes movimientos corporativos de fusiones y adquisiciones en el sector, ahora más preocupado en como reinventarse hacia las renovables que en ganar tamaño a toda costa.

En estos momentos todos hablan de transición energética, seguridad de suministro, diversificación de abastecimiento, pero ¿qué pasa con la consolidación?

"La consolidación presupone grandes compraventas de activos o de compañías. Con las turbulencias que está habiendo en estos momentos en el mercado **"no veo viable esa posibilidad**, y en particular operaciones de un determinado tamaño" dice cuando le preguntan si sería posible ahora megatransacciones como la que protagonizó Enel con Endesa. A través de una opa de 40.000 millones, Enel se hizo en 2005 con la mayoría de Endesa en lo que fue entonces la mayor operación de este tipo en España.

## Increíble

El "no" a ese tipo de operaciones en estos momentos es rotundo. Otra cosa es que sí que "vamos a ver carteras de renovables que se compran y se venden", pero esto "no significa que haya un gran movimiento de fusión".

Desde luego, "no va a pasar este año, de ninguna de las maneras, no lo veo posible". Sería "increíble por una serie de razones". Entre ellas, "la **incertidumbre regulatoria**" y también la "**incertidumbre que la guerra de Rusia contra Ucrania** está proyectando en el sistema energético".

"No se pueden hacer cosas de este tipo" en un escenario así, aunque se tomen otros riesgos "increíbles" comprando una serie de activos puntuales.

## Pájaros migratorios

"No creo que los inversores en estos momentos vayan a presionar" en el sentido de formar megaoperaciones. Ni siquiera en grupos que supuestamente puedan estar en el mercado, como **Naturgy**, o frente a rumores recurrentes, como el de que **Enel** tiene siempre el cartel de venta puesto sobre **Endesa**.

"Siempre hemos dicho que no vamos a salir de Endesa. Y seguimos con la misma idea de no salir de la compañía. Es un rumor que circula un año sí y otro no, de forma recurrente. A veces en otoño, a veces en invierno", dice gráficamente Starace y con una sonrisa en la boca.

"Yo ya lo he dicho alguna vez que **es un rumor que va y viene**, como la migración de los pájaros".

"Como Enel, Endesa no está en venta, y lo hemos dicho y repetido muchas veces. Es parte de Enel. Es Enel. Nosotros estamos totalmente comprometidos con Endesa".

## El 'caso Naturgy'

En cuanto a Naturgy, su plan de escisión ahora está en "interrogación" y sobre la posibilidad de que vendan alguno o algunos de sus accionistas también.

Como Enel, lo que sí dice Starace es que "a nadie interesa ahora una gran operación en estos momentos, ni sobre Naturgy ni sobre otro gran grupo". "En estos momentos, creo que los inversores que crean que verdaderamente se puede hacer algo de gran tamaño están locos, porque el mercado no lo va a entender, nadie lo va a comprender".

Starace da por hecho que **este año "va a ser muy duro"**. Desafortunadamente, dice, "la guerra de Rusia contra Ucrania seguirá" y vamos a tener muchos frentes regulatorios abiertos. "Ahora creo que lo más importante es trabajar en una reforma del mercado de energía, que la Comisión Europea ya empezó a estudiar y que todos piden". Es "el tiempo de hacerlo", dice Starace tajante.

El directivo, en todo caso, recuerda que sea la que sea, la solución que se adopte "debe ser una **solución europea**". Recuerda en ese sentido el gran paso que se dio poniendo un tope al gas, algo que él venía reclamando desde hacía meses.

## "ESPAÑA DEBE SER MÁS AMBICIOSA AL REFORMAR EL 'POOL', NO JUGAR A AJUSTARLO"

Francesco Starace, cuyas ideas han servido de inspiración en algunas de las reformas energéticas en España y Europa, como la del tope a las oscilaciones de los precios del mercado TTF del gas, exige que los gobiernos, especialmente el español, sean más decididos y ambiciosos con respecto a la reordenación que plantean del mercado mayorista eléctrico o pool. España se ha anticipado a otros países y ha planteado ajustar el actual pool con mecanismos como los contratos por diferencias o los precios regulados para nucleares e hidráulicas, que amortigüen su volatilidad.

"Hay problemas con esta solución", dice Starace. "Pueden derivarse de no comprender completamente cómo funciona el actual mercado". Lo que "tenemos claramente en la cabeza es que en Europa falta un mercado a largo plazo eléctrico". Pero la solución que plantea España es en realidad un parque al actual pool, "no es una solución ideal para un mercado a largo plazo".

Starace la define como "una tentativa de ajuste del mercado a corto plazo, con algunas medidas que le cambian la naturaleza". Pero nada más. "Habría que añadir un nuevo mercado más a largo plazo como el que hay en muchas partes del mundo, muy simple, con menor complejidad. Y así todo funcionaría mejor.

Los beneficios para los clientes se verían de forma inmediata. Y las señales de precio que se enviarían a los inversores también se comprenderían mejor". A pesar de las discrepancias, Starace valora los avances de la UE. Rechaza la comparativa que ahora se hace con EEUU, donde su ley de apoyo a la transición energética (IRA) está supuestamente funcionando mejor. "EEUU tiene la herramienta de una fiscalidad armonizada que no tiene la UE".

## 16.- Ferrovial planta cara a Iberdrola en eólica marina al proyectar 1.710 MW.

eleconomista.es, 23 de enero de 2023.

- **Capital Energy gana posiciones y busca la autorización ambiental para 1.474 MW.**



La carrera por el liderazgo de la eólica marina en España se pone más tensa que nunca. Ferrovial planta cara a el *gigante* energético Iberdrola con la proyección de cuatro parques en **Galicia, Cataluña y Canarias** en los últimos meses. Hablamos de una potencia de 1.710 megavatios (MW), frente a los 1.718 MW que quiere construir la firma capitaneada por Ignacio Galán.

**Capital Energy** también toma posiciones en la parrilla de salida en la carrera. La firma de renovables quiere construir cuatro proyectos de 1.474 MW. En total, ambas firmas han presentado a evaluación ambiental parques con una potencia conjunta de 3.420 MW.

Ferrovial pone especial interés en las costas gallegas. Ahí proyecta dos instalaciones flotantes: Celta I de 495 MW en Lugo y Celta II de 510 MW en Pontevedra. Concretamente, la primera se ubicaría al **sur de la Ría de Vigo** y el segundo al **oeste de Viveiro**. También planea conectar a la red 510 MW en la provincia de **Girona** y 195 MW en **Gran Canaria**.

La firma que lideran Rafael del Pino e Ignacio Madrdejós ya compitió el año pasado con Iberdrola por las áreas que salieron a **licitación en California** para la instalación de esta tecnología. Finalmente resultaron ganadoras Engie, EDPR, CIP, RWE y Equinor. Acciona también pujó por abrirse hueco en la costa oeste de EEUU.

Capital Energy quiere construir dos parques entre las **provincias de A Coruña y Lugo**, así como en las aguas de **Girona**, con una capacidad de 510 MW cada uno. Tramita otras tres instalaciones de menor tamaño en Canarias: una de 240 MW en **Gran Canaria**, otra de 150 MW en **Tenerife** y otra de 50 MW en **Lanzarote**.

Hasta el momento, son **Cobra** (vendida al grupo Vinci en 2022) y la alianza de **Sener y BlueFloat** las que planean instalar más proyectos en el país. Destaca la antigua filial de ACS, con la proyección de más de 3.199 MW, entre los que se encuentra un *megaparque* de 1.200 MW en Girona y otro de 1.000 MW en Lugo y A Coruña. Sener y Bluefloat promueven 2.225 MW, entre los que figura un proyecto de 1.200 MW en Lugo.

Entre las compañías con mayor potencia *offshore* en busca de permisos ambientales también está **Iberblue** (1.000 MW), **Abei Energy** (casi 700 MW), **Andamana** (240 MW), **Naturgy y Equinor** (225 MW), **Acciona** (210 MW), **EDPR** (194 MW) y **EnerOcean** (180 MW).

Tal y como adelantó el sábado *eEconomista.es*, en el Consejo de Ministros de este martes se espera que se apruebe el Real decreto que regula los **Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM)**, que servirán para delimitar el uso de estos espacios y fijar donde se pueden ubicar este tipo de instalaciones.

## Eliminación de zonas

Los nuevos planes **reducen la propuesta inicial al eliminar cuatro emplazamientos** para la eólica offshore, con el objetivo de minimizar su impacto en la pesca de fondo, la biodiversidad y el turismo. Se trata de la zona más próxima al Estrecho de Gibraltar, en las costas de Málaga; la zona ubicada frente al Parque Natural del Cabo de Gata-Níjar, en Almería; la demarcación que se localiza frente a la localidad Sa Mesquida, en Menorca; y el emplazamiento más al sur de Gran Canaria.

Estas modificaciones descartan algunos de los parques proyectados en estos emplazamientos marinos, como es el caso del parque de Almería Mar de Ágata de Sener y Bluefloat (300 MW) o el proyecto Alwind del grupo Cobra (300 MW), así como parque Salinas I promovido por Abei Energy en Gran Canaria (50 MW).

Actualmente, existe una **moratoria para la tramitación** de los parques comerciales de eólica marina, establecida por el RDL 12/21, en junio de 2021. Solamente los proyectos de I+D+i están exentos de esta moratoria, levantada para ellos por el RDL 29/21, del pasado 21 de diciembre. Esta moratoria se explica por la ultimación de los POEM.

Antes de la moratoria solamente había **cuatro parques marinos** en tramitación, porque la iniciaron antes de la moratoria: tres en Canarias (Mar de Canarias, Proyecto Elisa -ya operativo-, y Parque eólico Gofio) y uno en el País Vasco (BIMEP).

## 17.- La CNMC empuja a las eléctricas a que no revisen el IPC en los contratos de luz.

[cincodias.elpais.com](https://cincodias.elpais.com), 23 de enero de 2023.

### Dice que los contratos ligados a la inflación no son fijos y podrían desembocar en millonarios recortes a las eléctricas.

Los contratos de electricidad que incluyen cláusulas de revisión ligadas al IPC han estado (y están) en el punto de mira de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). En diciembre, la Sala de Supervisión Regulatoria del organismo publicó un acuerdo en el que aclaraba a las compañías eléctricas que los contratos que se actualizan con el IPC no están exentos de financiar el coste de la llamada excepción ibérica, salvo los que se hubiesen firmado antes de la aprobación del Real Decreto Ley 10/2022, del 26 de marzo, que regulaba el nuevo mecanismo.

A partir de ese momento, y siempre que hubiese una modificación del precio del contrato, "independientemente del motivo" (por ejemplo, una actualización del IPC), ya no podrían beneficiarse de dicha exención.

La medida no tiene grandes consecuencias por sí misma, ya que la norma de marzo ya estableció que la compensación por el tope al gas (en que se traduce la excepción ibérica) la financiarían los contratos indexados al mercado mayorista, esto es, los de la tarifa regulada (PVPC), por ser los beneficiarios de la bajada de los precios de dicho mercado derivada del mecanismo. Además, a partir de su aplicación, el 15 de junio, pasarían a financiarlo también los contratos del mercado liberalizado, con precio fijo y a plazo, que fuesen renovados o prorrogados.

La duda de las empresas se cernía sobre los contratos que, sin llegar a la renovación (y, por tanto, fijos) incluían por el camino actualizaciones con el IPC. El índice general de precios cerró en 2022 en un 5,7%, con lo que los clientes en esta situación, además de dicha subida, se encontrarán con que pagarán también la compensación por el tope al gas natural, que la comercializadora les trasladará por ley.

En este punto, la Comisión exige a las compañías que informen con transparencia a los clientes sobre el impacto de esa cláusula a la hora de contratar y “deberían valorar la proporcionalidad de aplicarlas” pues afectan a todos los componentes de la factura, como los peajes de acceso.

## Llega el problema

Hasta aquí, la aclaración del organismo regulador que preside Cani Fernández solo afecta al bolsillo del consumidor, pero no a los ingresos de las compañías. La cuestión más peliaguda se refiere a la minoración de los beneficios llovidos del cielo de las energías inframarginales aprobada por el Gobierno en el Real Decreto Ley 17, de septiembre de 2021, cuya interpretación respecto los contratos ligados al IPC, sigue también encima de la mesa del consejo.

Aunque las empresas afectadas consideran que no son minorables los contratos con este tipo de cláusulas, por ser contratos a precio fijo (de hecho, así lo han considerado en sus autoliquidaciones ante el operador del sistema, REE), una primera interpretación, la Comisión los consideró un precio variable y, por tanto que son recortables.



La broma supondría, según fuentes conocedoras del proceso, la devolución de unos 1.000 millones de euros en el caso de Iberdrola y de otros 700 millones en el de Endesa, correspondientes a la minoración entre septiembre de 2021 y octubre de 2022, en el momento en que la Comisión acordó su criterio provisional y reclamó información añadida a las empresas.

La discusión sobre qué se considera un contrato fijo a efectos de lo establecido en el RDL 17/2021 parece haberse zanjado con la aclaración del acuerdo de diciembre que la CNMC ha hecho sobre la excepción ibérica, y que resultaba bastante clara en el RDL 10/2022 que la regula.

Distintas fuentes jurídicas aseguran que la CNMC “ha venido a definir que los contratos indexados al IPC dejan de ser considerados a precio fijo cuando se toca revisar el IPC y cuando se revisa son contratos nuevos y por tanto se minoran”.

Para evitar la minoración, indican fuentes del sector, las eléctricas parecen dispuestas a no aplicar las cláusulas del IPC para evitar un recorte de ingresos. Sin embargo, en las compañías aseguran que las están aplicando como habitualmente. Una inmensa mayoría de los contratos se revisan con el IPC, según la información remitida por las empresas a REE.

En cualquier caso, es preciso tener en cuenta que, desde marzo, la minoración se aplica a todos los contratos con precios superiores a 67 euros/MWh, lo que ha permitido contener los precios en el mercado libre. En el caso de la excepción ibérica, ha frenado los precios del pool y, de paso, la tarifa regulada.

Las empresas niegan la mayor y argumentan que los contratos “con revisión ligada al IPC no tienen consideración de precio fijo” y “no sirve como instrumento de cobertura bendecido por los servicios jurídicos”. Por Además, insisten en que sus contratos tienen precios inferiores a los citados 67 euros/MWh.

En otras palabras, que, de aplicarse la fórmula legal de minoración, tendrían que devolver más dinero del que han recibido.

## LA "INCENDIARIA" CARTA REMITIDA POR IBERDROLA AL CONSEJO

Presión. A raíz de la información adelantada por Cinco Días el pasado 4 de noviembre sobre el duro recorte de 1.000 millones de euros que la CNMC planteaba para Iberdrola (también el resto de eléctricas aunque en menor medida), la compañía que preside Ignacio Sánchez Galán envió una carta al consejo de administración organismo que algunas fuentes califican de “incendiaria”.

Noticias. En su encabezamiento dice que, “a través de noticias periodísticas”, había tenido “conocimiento de la existencia de un presunto criterio provisional de ese organismo en relación con el RDL 17/2021, “aún sin formalizar” (citando a este diario), que “resulta contrario a la consideración como contratos con precio fijo a todos aquellos que cuentan con una revisión ligada al IPC”.

Opinión. Dado que no había recibido comunicación oficial “de tan relevante extremo”, la compañía traslada su opinión, para el caso de que las informaciones “resulten certeras” y a la vista de que “no existe constancia de ninguna rectificación por parte de la CNMC.

Pool. En la misiva, Iberdrola asegura que todos sus clientes tienen cláusulas de actualización ligadas al IPC en sus contratos. Lo cual no significa, argumenta, que porque exista dicha actualización, la eléctrica “esté cobrándoles el precio del mercado mayorista”. En resumen, que no reciben dichos ingresos.

### **Repsol ya metió miedo a las eléctricas**

Al margen de Iberdrola y Naturgy, que también lanzaron ofertas específicas, Repsol, compañía que tiene comercializadora eléctrica a pesar de que su negocio es el petróleo, **ya lanzó un mensaje al mercado y ofrece la posibilidad** de pagar la mitad del precio del kilovatio durante varias horas al día.

En concreto, ofrece el kilovatio a la hora a 0,24 euros, pero los clientes pueden elegir diez tramos horarios en los que su precio se reduce a la mitad. Repsol da la oportunidad al cliente de fijar un precio acordado el kilovatio a la hora durante las 24 horas del día, a modo de tarifa plana. Por último, la compañía también ofrece un pago de **59,90 euros al mes** durante 12 meses, sea cual sea el consumo del hogar.

La batalla por los clientes ha provocado que centenares de pequeñas comercializadoras se hayan visto obligadas a tener que cerrar sus puertas. La quiebra de dichas sociedades ha impulsado la actividad de captación de clientes de las grandes compañías. Tal y como subrayan las fuentes del sector consultadas, Iberdrola, Endesa o Naturgy poseen más capacidad para asumir menores márgenes en la venta de electricidad o gas, de ahí que las pequeñas sociedades destinadas a vender energía hayan quebrado.

Además, cuando una pequeña comercializadora se ve en la necesidad de cerrar, lo más normal es que la cartera de clientes la absorban las grandes comercializadoras como Endesa, Iberdrola o Naturgy por lo que han sido grandes beneficiarias del cierre de éstas.

### **La factura más cara**

En este contexto de **precios por las nubes y de ofertas agresivas**, Facua hizo un análisis del mercado y sacó en conclusión que el año pasado fue el más caro de la historia. El usuario medio pagó el año pasado 1.538,53 euros, nada menos que un 37,9% por encima de los 1.116,04 euros de 2021.

Los dos últimos años se sitúan en las primeras posiciones del ranking. Muy atrás quedan los 958,41 euros de 2012, el que hasta hace poco había sido el año en el que se batieron todos los récords y que ahora queda relegado al tercer puesto del ranking dadas las cifras de 2021 y 2022.

## **18.- Endesa invierte tres millones en Santa Coloma de Gramenet para digitalizar la línea eléctrica.**

lavanguardia.com, 23 de enero de 2023.

### **SUMINISTRO. Los trabajos tienen el objetivo de renovar las infraestructuras, reducir las averías, impulsar la electrificación de la demanda y dar respuesta a las necesidades actuales.**

La compañía eléctrica Endesa impulsa la remodelación de la red eléctrica en Santa Coloma de Gramenet (Barcelonès Nord) con el objetivo de reforzar el suministro y dejar las infraestructuras preparadas para impulsar, así, la electrificación de la demanda, aspecto clave para acelerar el proceso de descarbonización y luchar por combatir el cambio climático. Este Plan supone una inversión de tres millones de euros, aportados íntegramente por la compañía.

El Plan de Inversiones tiene como objetivo mejorar la calidad del servicio mediante la construcción, renovación y el mantenimiento de las infraestructuras eléctricas de alta, media y baja tensión para acompañar a esta población del Barcelonès Nord en su transformación y crecimiento, al tiempo que hacer frente a los nuevos retos ya los nuevos usos energéticos. La finalidad es que, eléctricamente, la ciudad esté más reforzada, más mallada y, por tanto, sea más fiable y robusta.

## Asegurar la calidad del servicio

El nuevo Plan inversor tiene un doble objetivo: seguir desarrollando, mejorando y garantizando el servicio con la construcción y renovación de infraestructuras eléctricas tanto en la red eléctrica de alta, media y baja tensión, así como asegurar su calidad con el continuo despliegue de planes de mantenimiento que contemplan desde actuaciones estructurales en la red de media tensión (como la renovación y ampliación de centros de transformación o el tendido de cableado subterráneo), la automatización y la digitalización de la red – hecho que permite reducir en un 20% el tiempo de afectación a los clientes cuando se produce una incidencia, cualquiera que sea su causa, hasta la ampliación y mallado de la red de baja tensión. Por último, también se continuarán realizando actuaciones predictivas, preventivas y correctivas. Por eso, la Compañía trabaja para tener cada vez menos averías y que, cuando éstas se produzcan, duren el menor tiempo posible.

Este plan, que es muy ambicioso, dotará a las infraestructuras e instalaciones de los últimos avances tecnológicos para realizar la transición de la red eléctrica actual a la digital de manera progresiva y ganar, así, en seguridad y fiabilidad para ofrecer el mejor servicio a todos los clientes y posibilita actuar rápidamente en caso de incidencias. Además, la apuesta por el desarrollo de las redes inteligentes, también llamadas smart grids, es una de las prioridades de la Compañía para poder gestionar los nuevos usos energéticos como son la generación distribuida, el autoconsumo o la movilidad eléctrica.



## Endesa

Los principales ejes de actuación del plan consisten en la construcción, renovación y digitalización de la red eléctrica de alta, media y baja tensión para hacerla más resiliente. Las actuaciones previstas más destacadas: En Alta tensión, Santa Coloma de Gramenet se alimenta desde dos subestaciones: la mayoría de los clientes desde la de Santa Coloma, ubicada en la carretera BV-5001, pero también desde la vecina Trinitat, ya en el término municipal de Barcelona. En esta última está prevista la renovación de todo el parque de media tensión a 25 kV, lo que comportará un importante refuerzo de la calidad y la continuidad del servicio a la población colomense.

En Media tensión: tendido de más de 1.300 metros de cable para cerrar anillas eléctricas, eliminar tramos débiles, sustituir acometidas que han terminado su vida útil y ampliar suministros, con el objetivo de incrementar la seguridad, la fiabilidad y el telecontrol. En paralelo, está previsto telecomandar 17 centros de transformación, motorizar 4 y sensorizar 111 en todas partes.

### Lee también

#### **Santa Coloma de Gramenet exige a Endesa medidas urgentes para solucionar los cortes de luz**

Baja tensión: Extendida de 6 nuevas líneas de baja tensión con una longitud de casi 700 metros. La introducción o incremento de nuevas tecnologías que permitan reducir el tiempo de afectación a los clientes cuando se produce una incidencia, cualquiera que sea su causa.

Destaca la automatización de la red de media tensión mediante la instalación de nuevos sistemas de telemando, es decir, de dispositivos de actuación remota que permiten controlar y maniobrar la red a distancia, desde el Centro de Control de la Compañía. Esta característica hace que el tiempo de respuesta sea mucho más rápido en caso de una eventual incidencia, ya que agiliza la localización de la avería a la vez que permite la maniobra de la red a distancia sin desplazar personal con el objetivo de alimentar a los clientes por vías alternativas, siempre que esto es posible.

## Sonorización de centros de transformación

La implementación del sistema LARS (Localización de Averías y Reposición del suministro), es también primordial para el proceso de digitalización, ya que se trata de un sistema automático que funciona cuando se produce una incidencia como si fuera un operador virtual, de forma que desde el propio sistema del Centro de Control se realizan automáticamente las maniobras necesarias en la red para aislar incidencias y reponer el suministro de forma más rápida.

Así, el LARS se encarga de gestionar los telemandos y está previsto que en el futuro se pueda hacer mucho más, ya que ya se está trabajando para integrar datos históricos, mapas de obras en las calles y previsiones meteorológicas, entre otros, para que el sistema pueda determinar con mayor precisión y rapidez en qué punto de una línea se ha producido una incidencia y así poder actuar más rápidamente en caso de incidencias producidas por ejemplo, por tormentas.

La sensorización de centros de transformación de media tensión, que permite obtener y gestionar datos sobre los elementos de la red eléctrica. Actualmente, estos dispositivos permiten definir alarmas y servicios push de envío, así como tener un registro histórico de medidas captadas y alarmas generadas, mientras que se está trabajando en otras funcionalidades que permitirán supervisar datos en tiempo real, tener un balance de energía y, en caso de incidencias, estimar el tramo afectado y facilitar la revisión en campo u operación. Así, con esta digitalización se podrá tener un mayor control sobre el fraude eléctrico, sobrecargas e incrementar la eficiencia y la automatización de las infraestructuras.

Nuevas intervenciones en el mantenimiento de la red eléctrica, mediante el cual todas las instalaciones se encuentran en constante inspección y revisión. Se trata de un plan con predictivo, preventivo y correctivo de las subestaciones y centros de reparto que alimentan a la ciudad de Barcelona, sus líneas de alta, media y baja tensión, así como sus respectivos centros de transformación. Con este tipo de actuaciones, Endesa trabaja con el fin de reforzar las instalaciones frente al incremento de demanda que pueda producirse en el futuro

#### **Tres ejes del plan de transformación:**

- Renovación y automatización de la red para mejorar la calidad del suministro (es decir, que haya menos averías y que, si se producen, duren menos).
- Digitalización de la red para permitir la incorporación y gestión de energías renovables en el ámbito de la ciudad de Barcelona.
- Refuerzo de la red para acompañar la electrificación de los hogares y de las actividades económicas que se desarrollan en la ciudad, con el objetivo de facilitar el camino a la reducción de las emisiones de CO2 para conseguir la neutralidad del carbono que ha marcado la Unión Europea.

## **19.- Red Eléctrica da el mandato para lanzar una emisión de bonos híbridos por 500 millones de euros.**

energias-renovables.com, 23 de enero de 2023.

**Citi y a BNP Paribas sondearán el mercado con vistas a lanzar hoy mismo una posible emisión de un bono verde híbrido por importe estimado de 500 millones de euros.**

**La compañía utilizará la emisión para financiar o refinanciar, por completo o en parte, el desarrollo, construcción, instalación o mantenimiento de proyectos nuevos o existentes, activos o actividades del marco verde del grupo Redeia.**



Red Eléctrica ha dado mandato a Citi y a BNP Paribas para sondear al mercado con vistas a lanzar hoy mismo una posible emisión de un bono verde híbrido por importe estimado de 500 millones de euros, informaron a Europa Press en fuentes del mercado.

La compañía utilizará la emisión para financiar o refinanciar, por completo o en parte, el desarrollo, construcción, instalación o mantenimiento de proyectos nuevos o existentes, activos o actividades que reúnan los requerimientos de elegibilidad definidos y detallados en el marco verde del grupo Redeia.

La emisión se destinará solo a clientes profesionales.

## 20.- La nueva fiscalidad energética de la UE subirá hasta un 70% el precio de los combustibles.

theobjective.com, 23 de enero de 2023.

**Un aumento que se apreciará en España antes de 2030. Según Deloitte, en ese año, el 82% de los coches seguirán siendo de combustible fósil.**



La **Unión Europea** continúa con su particular cruzada **contra los combustibles fósiles**. Así, los nuevos impuestos que preparan de forma minuciosa desde Bruselas, junto con el objetivo de incluir al transporte en el sistema de comercio de derechos de emisión, propiciarán, según la consultora Deloitte, la subida de los precios de los combustibles en España hasta un 70% antes de 2030. «La propuesta de la nueva directiva de fiscalidad energética y la de incluir el transporte en el sistema ETS a partir del año 2026 anticipan un **incremento de los precios de los combustibles fósiles para el transporte del 20 al 70%**», sostiene el informe.

Dentro del transporte ligero, la **tasa impositiva por distancia** pasará en el diesel de 1,9 a una tasa impositiva mínima por distancia de hasta 3,2. Un aumento que según la consultora ayudará a esa subida del **70%**, mientras que en el caso de la gasolina, el aumento sería de los 3,3 puntos a los 4. Lo que supondría, según los datos del informe, que el precio se disparase más de un **20%**. Por otro lado, la **tasa impositiva por contenido energético** pasará en el diesel del 10,3 a una tasa impositiva mínima por contenido energético de 18,2. Mientras que en la gasolina será del 14,2 al 17,7.

Es una realidad muy distinta a la que vivirán otros combustibles, considerados limpios, como el **biometano** o el **hidrógeno**. En el primero, la tasa impositiva por distancia apenas aumentará del 0,3 al 0,8, mientras que en el segundo se mantendrá inmóvil en el 0,0%. En el documento no se olvidan de los perdedores en este futuro cercano. «Como en el resto de los sectores, la transformación del transporte se enfrenta a **una serie de incertidumbres**, que será necesario contestar para materializar dicha transformación sin dañar a un sector con tanta relevancia para empresas y ciudadanos».

El informe sostiene que «este incremento, si bien responde a un esfuerzo por equiparar la fiscalidad de los combustibles fósiles y reforzar la **neutralidad tecnológica**, puede contribuir, aún más, al **proceso inflacionista** de un elemento fundamental como es el transporte por carretera, y perjudicar a sectores vulnerables de la sociedad.

Por tanto, un elemento crítico de la definición e implementación de estas medidas será el concepto de transición justa, por el efecto de la subida propuesta en sectores como el transporte profesional y en aquellos con dificultad para acceder a otras alternativas».

La apuesta de los diferentes estados miembros de la Unión Europea es hoy el **vehículo eléctrico**. Nuestro país, de hecho, ha aprobado un proyecto estratégico destinado a incentivar este nuevo tipo de transporte. Aunque, de momento, no está teniendo el resultado más esperado. En el informe se hace mención del coche eléctrico. «En el transporte ligero, el desarrollo de vehículos eléctricos se está acelerando en los últimos años **debido a la mejora de su competitividad**, por la reducción del precio de las baterías y las ayudas públicas que están recibiendo».

Pero el objetivo de Europa es claro: **descarbonizar el transporte ligero**. El informe, sin embargo, deja caer que pese a ese aumento de los impuestos en los combustibles fósiles, la mayor parte de los ciudadanos seguirá conduciendo coches impulsados por combustibles fósiles. «El análisis del transporte se ha centrado en el transporte rodado, que supondrá el 23% de las emisiones y el 24% del consumo energético en el año 2030 de acuerdo con los diferentes PNIEC.

Estos planes tienen un gran foco en el impulso del vehículo eléctrico, **aunque, a pesar de ello, en 2030 el 82% del consumo del sector seguirá basado en combustibles fósiles en el total de la Unión Europea**

Ante este nuevo escenario, los analistas lanzan en el propio estudio una serie de preguntas relacionadas con el nuevo vehículo de cero emisiones: «¿Cómo va a evolucionar el **negocio de la recarga** de vehículo eléctrico en sus diferentes vertientes (vinculada, destino, vía pública) ?, ¿qué hábitos de recarga tendrán los usuarios, especialmente los que no tengan la posibilidad de tener un punto vinculado? y ¿qué modelos de negocio serán los ganadores en este nuevo ecosistema?».

## Objetivos de la UE

Todas estas medidas siguen una hoja de ruta marcada en Bruselas para convertir en el futuro a todos los países miembros en lugares cien por cien sostenibles. Para ello, existen una serie de objetivos a cumplir que se describen en **Fit for 55** y en el **Plan REPowerEU**. El informe, aun así, advierte: «Conseguir estos objetivos supone un reto sin precedentes para todos los sectores económicos, que deben de acometer una profunda transformación en su modo de generar, transportar y consumir la energía».

Entre las medidas que propone Europa cabe mencionar los combustibles renovables. «Necesitamos disponer de planes y contribuciones más ambiciosas de **biolíquidos** y **biogases** para hacer una doble palanca, reducir las emisiones de los sectores no energéticos. Una realidad que no solo menciona los vehículos por carretera sino que se extiende a otros transportes que juegan otro rol en la economía, como en la agricultura, ganadería o la aviación.

## 21.- Enagás se convierte en la energética española preferida por CaixaBank.

cincodias.elpais.com, 23 de enero de 2023.

### Los expertos del banco elevan su recomendación a comprar fijando su precio objetivo en los 18,8 euros por título.

En tiempos de incertidumbre económica, ciertos sectores ganan atractivo por su carácter defensivo. Por ejemplo, el de las empresas dedicadas a la provisión de servicios básicos como electricidad o gas, *utilities* por su nombre en inglés, es uno de ellos. En su última revisión de recomendaciones para este sector en España, los analistas de CaixaBank han demarcado cuál es su cotizada favorita entre los grandes nombres de este grupo de empresas a nivel patrio: Enagás.

Flora Trindade, experta de CaixaBank BPI, ha elevado la recomendación de la gasista a comprar desde una perspectiva anteriormente neutral. Trindade fija un precio objetivo a 12 meses de 18,8 euros por título, estimando de esta forma un potencial del 10,7% para la compañía respecto al precio de hoy.

En la jornada de este lunes, Enagás ha acabado entre los valores más alcistas de la sesión con un repunte del 1,68% hasta los 16,97 euros.

Aunque en lo que va de 2023 se ha revalorizado ya alrededor de un 9%, la empresa no venía de vivir sus mejores momentos en Bolsa. Así, en el cómputo de los últimos 12 meses, las acciones de Enagás han experimentado una caída que oscila en torno al 5,3%. Por otro lado, su ratio de precio-ganancias (PER) permanece en 9,86 veces, según datos de Bloomberg.

El proceso de transición energética ha ganado fuerza y los datos así lo demuestran, pero el gas sigue siendo fundamental en el mix energético. En su informe, *El sector energético en España: retos en un futuro inestable*, el ingeniero y profesor de OBS Business School, Víctor Ruiz Ezpeleta, recopila los números de generación eléctrica de nuestro país entre enero y noviembre de 2022. Por tipología, el 42% de la energía procedió de fuentes renovables, el resto, de fuentes fósiles. Por método de generación, el gas fue el principal, aportando un 25,1% del total. Le siguió la eólica (21,9%) y la nuclear (20%).



La experta de CaixaBank BPI no ha sido la única en actualizar su visión sobre el valor este lunes. Daniel Rodríguez de Bestinver sigue aconsejando vender, y fija el precio objetivo en 16,5 euros por título, mientras que Ignacio Domenech de JB Capital Markets mantiene su recomendación neutral con un precio objetivo a 12 meses de 18,5 euros.

Así las cosas, la recomendación de compra sigue siendo minoritaria para Enagás. Un 17,4% del consenso de analistas recogido por Bloomberg apuesta por la toma de posiciones, un 34,8% por mantenerse neutral y el 47,8% por salir del capital de la cotizada.

### Red Eléctrica e Iberdrola, cara y cruz

CaixaBank también ha actualizado la perspectiva para Red Eléctrica e Iberdrola con dispar resultado. En el caso de la primera, Trindade ha elevado su recomendación para la compañía a neutral desde infraponderar. El precio objetivo ha quedado en 17,5 euros, un 6% de revalorización respecto a los niveles de 16,5 euros de hoy.

En los últimos 12 meses, Red Eléctrica baja un 1,8% en Bolsa y su PER está en 13,09 veces. Con esta mejora de perspectiva, Trindade ha alineado su visión con la del resto del consenso. Un 50% de los analistas optan por mantener acciones, un 41,7% por vender y solo un 8,3% por aumentar la exposición. Entre este reducido grupo de analistas optimistas, se sigue manteniendo Sonia Ruiz de Mirabaud Securities. La experta ha reafirmado este lunes su consejo de comprar acciones, fijando un precio a 12 meses de 21,2 euros.

De las tres pinceladas que han dado hoy sobre las *utilities* españolas desde CaixaBank BPI, Iberdrola se ha llevado la peor parte. El analista Pedro Alves ha rebajado su recomendación a neutral cuando antes optaba por la compra.

Mismo veredicto que el de Javier Suárez, analista de Mediobanca que también ha revisado su recomendación para Iberdrola este lunes. En su caso, ha mantenido la vista neutral. El precio objetivo de ambos expertos es prácticamente el mismo. 12,10 euros para Alves y 12 euros según Suárez. Iberdrola ha cerrado este lunes prácticamente plano en los 10,81 euros.

El gigante eléctrico español acumula una revalorización en los últimos 12 meses de cerca del 13,7% con un PER de 14,97 veces. La subida no evita que desde el punto de vista del consenso permanezca como la opción más apetecible: Un 41,9% de los expertos que siguen al valor aconsejan comprar, el 54,8% mantener sus acciones y solo el 3,2%, cree que es la hora de vender.

## 22.- Las eléctricas critican la reforma que plantea España.

eldiadevalladolid.com, 23 de enero de 2023.

**El sector censura la iniciativa que quiere impulsar el Gobierno en Europa y asegura que se trata de una medida «contaminada» que implica la desaceleración de la transición verde.**



Silencio en público y malestar en privado. Así se resumen las reacciones del sector eléctrico a la propuesta de reforma del mercado energético europeo que ha planteado la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera. Una iniciativa cuyo texto tiene como autora intelectual a la, como aseguran en La Moncloa, «experta independiente» Natalia Fabra. Profesora de la Universidad Carlos III, que es también consejera de una empresa gasista y asesora del departamento de Ribera, dualidad que abre la puerta a las dudas sobre su objetividad.

Para el sector, se trata de una reforma «contaminada» en su conjunto y «contaminante» en la realidad, que implicará, además, una desaceleración de la transición verde. Serán las arcas del Estado las que asumirán de facto las principales inversiones, pero esto llevará a la incertidumbre empresarial por los cambios de Gobierno y las crisis políticas que puedan darse.

Asimismo, fuentes del sector destacan que la propuesta llega «sin ningún consenso» y resaltan que el trámite se ha elaborado «por la puerta de atrás». Por ello, varias asociaciones de energías renovables en España y también a nivel europeo han lanzado comunicados alertando del fortísimo impacto que podría tener en la transición energética y el freno a la implantación de renovables.

Destacan en sus escritos estas entidades que la autora intelectual de la propuesta sea una consejera de Enagás, «una empresa que solo entre el tercer trimestre de 2021 y el de 2022 aumentó sus beneficios un 15 por ciento gracias a la coyuntura internacional y con una forma de energía contaminante».

Aunque la iniciativa será sometida a un debate de conjunto en Bruselas, aseguran que en los términos en que ha sido redactada tendría consecuencias negativas. Los expertos advierten que esto se debe a «las prisas electorales» y aseveran que no cabe la menor duda de que «hay presión ideológica del sector más radical del Gobierno». Según algunos operadores, la reforma llevará al control público por parte del Ejecutivo, eliminando el mercado único europeo.

En esta línea, la asociación AELEC manifestó que la propuesta no presenta memoria económica, ni impacto para los inversores o para la industria, como tampoco análisis legales, de tal manera que cada uno de los socios defenderá los intereses de sus inversores y clientes con contratos a largo plazo con todos los medios a su alcance.

### "No será más barata"

El análisis a fondo de la reforma deja unas bases claras que los expertos en energía aseguran «no se podrán cumplir». En primer lugar, afirman que la excepción ibérica, una de las medidas que puso en marcha el Gobierno para supuestamente reducir el precio de la electricidad, ha encarecido en realidad el coste de los contratos a precio fijo y ha regalado energía a los países vecinos, provocando una gran incertidumbre en las facturas de la luz.

Además, la reforma implica que no se pagará la energía renovable a su precio justo. «El 70% está vendida y no pasa por el pool y no cobra ese precio de gas. Es más, gracias a las renovables, con el sol, el agua y el viento como grandes aliados, el coste de estos días de borrascas se han desplomado», aseveran los especialistas, que recuerdan que «si hubiera una aceleración de las renovables, esto sería la normalidad».

Así, el sector eléctrico no oculta su malestar, un rechazo que empieza a mostrarse también en el resto de Europa.

## 23.- La Comisión Europea lanza una consulta sobre la reforma del mercado eléctrico.

pv-magazine.es, 23 de enero de 2023.

**Hasta el 13 de febrero se somete a consulta pública la futura reforma del mercado eléctrico en la Unión Europea para que refleje mejor el peso de las renovables y evite situaciones de volatilidad extrema en los precios.**

El pasado mes de junio, la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen dijo por primera vez que la estructura actual del mercado eléctrico “no funciona”. Esta declaración supuso **el primer paso de Bruselas para cambiar el mercado eléctrico y la aprobación del tope al gas**. Ahora, tras más de un año reaccionando con medidas de emergencia a las repercusiones que ha tenido en el mercado energético la invasión de Rusia sobre Ucrania, Bruselas confirma ahora la necesidad de reformar el mercado eléctrico de manera estructural. Así, la Comisión Europea abrió hoy a consulta pública la futura reforma del mercado eléctrico en la Unión Europea “para que refleje mejor el peso de las renovables y evite situaciones de volatilidad extrema”, explica.

En el texto que acompaña la consulta, que estará abierta durante tres semanas, hasta el 13 febrero, para recabar opiniones de ciudadanos, empresas o agentes sociales, la Comisión Europea explica que el sistema eléctrico actual ha impulsado un mercado energético “bien integrado” en el bloque, pero también ha evidenciado una serie de “deficiencias” que es necesario corregir.

Entre ellas, cita el hecho de que ponga el foco en los mercados a corto plazo “a menudo determinados por los precios volátiles” de los combustibles fósiles “ha expuesto a los hogares y las empresas a incrementos significativos de los precios con efectos en sus facturas eléctricas”.

Del mismo modo, el marco actual es “insuficiente” para promover el uso de instrumentos a largo plazo” que protejan a los consumidores de esta “excesiva” volatilidad, principalmente del gas.

La consulta lanzada hoy servirá de apoyo a los trabajos de la Comisión sobre una propuesta legislativa cuya presentación está prevista para el primer trimestre de este año. La consulta se centra en cuatro ámbitos principales:

1. Hacer que las facturas de electricidad dependan menos de los precios a corto plazo de los combustibles fósiles e impulsar el despliegue de las energías renovables;
2. Mejorar el funcionamiento del mercado para garantizar la seguridad del suministro y aprovechar plenamente las alternativas al gas, como el almacenamiento y la respuesta a la demanda;
3. Mejorar la protección y la capacitación de los consumidores;
4. Mejorar la transparencia, vigilancia e integridad del mercado.

Hace dos semanas, **el Gobierno remitió a la Comisión Europea su propuesta para reformar el mercado eléctrico europeo** que, según afirman desde el Ministerio para la Transición Ecológica, “permite solucionar los problemas del diseño actual”, a saber: escaso peso de los mercados a plazo, precios elevados que no reflejan los bajos costes de las energías renovables, beneficios extraordinarios en las tecnologías no contestables y señales inadecuadas para orientar la inversión. España hizo pública recientemente para alimentar el debate sobre la reforma, que inicialmente ven con buenos ojos Francia y Alemania. **Javier Revuelta compartió con pv magazine su valoración de las medidas presentadas.**

El Ejecutivo impulsa en su propuesta dos tipos de contrato para impulsar acuerdos a largo plazo, que son los contratos de compraventa energética (PPA, en inglés) y los llamados contratos por diferencias (CfD) que también recoge la propuesta española para los tratos con plantas eólicas y solares, así como para la nuclear y la hidráulica.

“El mercado eléctrico de la UE nos ha servido bien durante más de 20 años. Pero la crisis energética sin precedentes a la que nos enfrentamos muestra que debemos hacer que el diseño del mercado de la electricidad se ajuste al futuro, y le permita brindar los beneficios de una energía limpia asequible para todos”, declaró en un comunicado la comisaria europea de Energía, Kadri Simson.

## 24.- Enel Green Power Chile inauguró su primer proyecto renovable en formato de Pequeño Medio Enel Green Power Chile inauguró su primer proyecto renovable en formato de Pequeño Medio de Generación Distribuida dentro de la RM.

enel.cl, 23 de enero de 2023.

**El parque solar La Colonia, con una potencia instalada de 10,8 MW y situado en la comuna de Buin, es la primera planta de generación renovable en formato de Pequeño Medio de Generación Distribuida (PMGD) de Enel Green Power Chile dentro de la Región Metropolitana.**

A la fecha el portafolio PMGD de EGP se compone de 17 proyectos, de los cuales 9 ya están conectados y 8 en etapa de construcción, sumando un total de 83 MW. Durante los próximos años Enel Green Power y IM2 Solar proyectan seguir creciendo en este segmento



Buín, 23 de enero de 2023 – **Enel Green Power Chile, filial de Enel Chile y líder a nivel nacional en el desarrollo de energías renovables, inauguró el parque fotovoltaico La Colonia, su primer PMGD dentro de la Región Metropolitana. La planta ubicada en la comuna de Buín viene a reforzar la estrategia de la compañía, para acercar este tipo de plantas de generación renovable a los grandes centros de consumo y junto con ello, seguir potenciando y liderando el proceso de Transición Energética hacia una matriz basada en la utilización de fuentes limpias.**

*“Acercar la energía renovable a los grandes centros de consumo y con ello a las personas de manera eficiente y equitativa, es uno de los motivos principales que nos impulsaron a entrar en el segmento de Pequeños Medios de Generación Distribuida. Este formato entrega mayor flexibilidad en términos de construcción, conexión a las redes de distribución y también en términos de espacio, ya que, al ser más pequeños, consideran la utilización de áreas más acotadas. Estamos felices de poder inaugurar esta nueva planta, que junto con marcar un hito en lo que respecta a nuestra presencia con este tipo de proyectos dentro de la Región Metropolitana, nos permite seguir impulsando y liderando el proceso de Transición Energética en el cual se encuentra Chile”,* indicó **Fabrizio Barderi**, gerente general de Enel Chile.

Esta nueva central de generación de energía 100% limpia consideró una inversión de 7.7 millones de dólares y cuenta con una capacidad instalada de 10,8 MW. A través de este nuevo parque solar, Enel Green Power, pretende generar anualmente 23,550 MWh, energía con la que se podría abastecer alrededor de 10.000 hogares chilenos.

*“Las energías renovables reflejan el potencial que tiene Chile en cuanto a la alta radiación y los beneficios que trae para el desarrollo de energía solar fotovoltaica. Como Im2 Solar, estamos muy felices del trabajo en conjunto que hemos realizado con nuestro socio estratégico Enel, donde hemos podido complementarnos en cuanto a la experiencia de ambos sectores siempre en dirección al crecimiento de las ERNC principalmente en el segmento PMGD. Este gran hito en el Parque La Colonia refleja la dedicación entregada no solo a este proyecto, sino también a los otros que ya hemos construido y hoy están inyectando a la red eléctrica. Seguiremos entregando nuestros conocimientos en los próximos parques solares, siendo aún más ambicioso, desafiante y a largo plazo”,* afirmó **Pablo Maestri**, CEO de Im2 Solar Chile.

Para el desarrollo y construcción de La Colonia, se instalaron 23.490 paneles fotovoltaicos de 460 Wp cada uno. Los módulos fotovoltaicos utilizados corresponden al tipo bifacial, tecnología de vanguardia en generación solar, que permite mayor eficiencia en la captación de la radiación solar, al utilizar ambas caras del panel.

Junto con lo anterior y también en línea con buscar mayor eficiencia, el proyecto consideró la instalación de sistemas "trackers", tecnología de seguimiento, que permite mayor generación, durante periodos más extensos, gracias a que siguen el sol durante el día.

**Enel Green Power Chile**, es una filial de Enel Chile, líder en el mercado de energía renovable del país, con una cartera diversificada que comprende energía eólica (564 MW), solar (1.537 MW), hidroeléctrica (92 MW) y geotérmica (81 MW).

**Im2 Solar Chile**, empresa multinacional nacida en España en 2003, y en LATAM en el 2012, líder en el segmento de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), quien actualmente es parte de la Bolsa de Madrid. Dedicada a la ingeniería, desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de proyectos de energía solar fotovoltaica.

## 25.- Silvia Sanjoaquín, nueva presidenta de Gasnam-Neutral Transport.

rutadeltransporte.com, 23 de enero de 2023.

**Es directora de Negocios de Naturgy y se encargará de "defender el importante papel que los gases renovables" al frente de la asociación.**

Silvia Sanjoaquín es ingeniera industrial.



La directora de Nuevos Negocios de Naturgy, **Silvia Sanjoaquín, ha sido nombrada presidenta de Gasnam-Neutral Transport**, la asociación que promueve el biometano, el gas sintético y el hidrógeno por tierra, mar y aire. La propia asociación explica que su nueva presidenta afronta esta nueva posición con ilusión y muchas energías porque **"los gases renovables están llamados a jugar un papel decisivo en la descarbonización del transporte"**.

La directiva subraya la importancia de este modo de propulsión porque **"la electrificación no es suficiente para afrontar los retos asociados a la transición energética**, principalmente en sectores de difícil electrificación como **el transporte pesado"**.

Sanjoaquín releva en el cargo a Francisco López, que ha liderado la asociación durante los últimos cuatro años.

Para la nueva presidenta de Gasnam-Neutral Transport, "el contexto actual a nivel europeo con el RePowerEU, junto con la necesidad de impulsar una economía sostenible y circular, **ofrece una oportunidad única para desarrollar en España todo el potencial de los gases renovables** y hacer de nuestro país uno de los líderes a nivel europeo".

Sanjoaquín releva en el cargo a Francisco López, que ha liderado la asociación durante los últimos cuatro años. Experta en el sector energético y la movilidad sostenible **Silvia Sanjoaquín es ingeniera industrial** por la Universidad Politécnica de Catalunya (UPC) y cuenta con un postgrado sobre Análisis y Tratamiento Biotecnológico de Aguas Residuales, Ingeniería Alimentaria y Biotecnología por la UPC.

Además, ha realizado diversos programas directivos de liderazgo en ESADE sobre cooperación público-privada y *dirección disruptiva*.

La nueva presidenta es directora de Nuevos Negocios de Naturgy, la unidad del grupo que se encarga del desarrollo de los gases renovables (biometano e hidrógeno) y la movilidad sostenible. Además, cuenta con una dilatada experiencia en el sector y en la multinacional energética, donde ha desempeñado puestos de diversa responsabilidad relacionados con la eficiencia energética, la movilidad, la innovación y las nuevas energías.

## 26.- Iberdrola estudia la venta del 49% de proyectos renovables en EEUU por cerca de 2.000 M\$.

consensodelmercado.com, 24 de enero de 2023.



Renta 4 | Según informó ayer Bloomberg, la compañía estaría analizando la venta de un 49% de un paquete de proyectos renovables en Estados Unidos, a través de su filial Avangrid, como parte de su **estrategia de dar entrada a socios financieros o de rotación de activos para la financiación parcial de su estrategia a 2025**. Otras fuentes hablan de que la operación podría rondar los 2.000 millones de dólares.

Valoración: Pendientes de la confirmación de la operación, **no esperamos impacto por el momento**. P.O. 13,57 eur, recomendación de SOBREPONDERAR.

## 27.- España presiona para acelerar la reforma del mercado eléctrico de la UE y cerrarla este mismo año.

epe.es, 24 de enero de 2023.

**El Gobierno quiere acortar a la mitad los plazos e incluso aspira a alcanzar un acuerdo durante la Presidencia española del Consejo Europeo, en el segundo semestre.**

El Gobierno español ha propuesto a la Comisión Europea una reforma casi total del mercado eléctrico para bajar los precios a largo plazo y reducir su volatilidad. Bruselas prepara el proceso para introducir cambios en el funcionamiento del mercado de electricidad, y España se ha adelantado y ha sido el primer estado miembro en **remitir un plan integral sobre cómo afrontar la reforma**, apostando por fragmentar el mercado actual por tecnologías e imponiendo contratos y precios fijos a largo plazo para nucleares, hidroeléctricas y renovables.



España trata de acelerar el proceso para que la Unión Europea alcance un acuerdo para la reforma estructural de los mercados de la electricidad. Los plazos habituales para emprender una reforma de este calado en la UE serían **de dos años**, pero el Gobierno español mete presión para que se adopte una decisión en breve y sellar un pacto entre los Veintisiete este mismo año o muy a principios de 2024.

Desde el Gobierno se ve ahora como una **“opción perfectamente factible”** que durante la **Presidencia Española del Consejo Europeo, en el segundo semestre de este año**, se pudiera lograr un acuerdo para la reforma estructural del mercado de la electricidad en la UE, según apuntan fuentes oficiales. El Ejecutivo subraya el interés mostrado por Alemania, Francia o Italia por estudiar la propuesta española.

## PRORROGAR LA ‘EXCEPCIÓN IBÉRICA’

España y Portugal aspiran a **mantener la excepción ibérica** -el límite al precio de gas que se utiliza para producir electricidad para contener la cotización- mientras la UE activa una reforma integral de las reglas de funcionamiento del mercado eléctrico. El tope al gas se entiende en Madrid y Lisboa como una medida estrictamente temporal que dejará de ser necesaria si se cambian las reglas de juego de los mercados comunitarios.

La pretensión española y lusa era prolongar el tope al gas al menos hasta final de 2024 para blindarse frente a grandes subidas del precio de la luz mientras dure la crisis energética o hasta que hubiese un acuerdo para reformar el mercado, pero la Comisión Europea de momento sólo se plantea aprobar una prórroga hasta final de este año.

La Comisión Europea ya ha trasladado a España y Portugal que la ampliación de la excepción ibérica, que expira el próximo 31 de mayo, **no puede ir más allá de este 2023**, porque es el periodo en que está vigente el marco temporal de ayudas por la guerra de Ucrania. Si la Unión Europea no prolonga este marco especial de medidas de apoyo, tampoco podrá hacerlo el tope al gas ibérico más allá de fin de año.

Así se lo transmitió el pasado miércoles la comisaria europea de Competencia, Margrethe Vestager, a la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, y su homólogo portugués, José Duarte Cordeiro, en la reunión que mantuvieron la semana pasada, según confirman fuentes ministeriales. Tras el encuentro con la comisaria Vestager, el Gobierno español asume ahora como “un escenario perfectamente razonable” la ampliación del mecanismo sólo siete meses, hasta fin de año, frente a la pretensión inicial de llevarlo hasta 2025.

En cualquier caso, el Ejecutivo ve **dos escenarios posibles** a partir de ahora: que la UE amplíe el marco temporal de ayudas por la guerra, lo que permitiría también una eventual extensión de la solución ibérica más allá de 2023; o, preferentemente, que se llegue a un acuerdo este año en el seno de la Unión para reformar los mercados eléctricos. Acortar los plazos y cambiar las normas de funcionamiento del mercado eléctrico “constituye el problema real y la estrategia central para España”, según el Gobierno.

## LA REFORMA QUE QUIERE RIBERA

Bruselas ha abierto un periodo de consulta pública de tres semanas para recibir propuestas de los estados miembros y de los agentes del sector energético sobre cómo afrontar una reforma del mercado eléctrico para reducir la volatilidad de los precios y proteger mejor a los consumidores en caso de escalada de la cotización. La Comisión Europea, que tiene el objetivo de presentar su plan de reforma en marzo, ya ha **recibido propuestas de manera anticipada de España, Francia y Grecia**.

El Gobierno español ha propuesto a Bruselas **cambiar las reglas actuales de funcionamiento de los mercados eléctricos** europeos, que fijan los precios mediante un sistema marginalista (que hace que la última y más cara tecnología necesaria para cubrir la demanda marque el precio de todas las demás) y que ha hecho que los precios disparados del gas natural hayan contaminado el precio de la electricidad durante la crisis energética.

España ha propuesto, en la práctica, mantener en el actual mercado diario e intradiario la electricidad producida por las centrales de gas y de carbón, que cobrarían una compensación (pagos por capacidad) por estar disponibles en picos de demanda. Las renovables, las nucleares y la hidráulica pasarían a tener un precio fijo durante años mediante contratos con el sistema eléctrico.

El precio que cobrarían las renovables se situaría por un sistema similar a las actuales subastas del Gobierno, mientras que el de nucleares e hidroeléctrico sería un precio fijado por el regulador.

Los mercados mayoristas eléctricos en Europa funcionan con **sistemas marginalistas**, que hacen que la última oferta de producción en casar con la demanda es la que fija el precio para todas las demás. La última oferta es en muchos casos la que realizan las centrales de gas, que durante la crisis energética han sufrido los precios internacionales disparados, y que empujan al alza el precio de toda la electricidad, también la de las renovables o las nucleares que no soportan esos costes extra por la subida del gas.

España y Portugal aplican un precio máximo sólo a las ofertas que pueden presentar en el mercado eléctrico las centrales de ciclo combinado (las que queman gas para producir electricidad). Con ello, el conjunto del mercado eléctrico contiene su precio al conseguir desacoplarse del precio del gas. Según los cálculos del Gobierno, los consumidores españoles se han beneficiado de un **ahorro neto de más de 4.500 millones de euros** gracias al menor precio marcado por el mercado gracias al tope al gas.

## 28.- Reformar el mercado eléctrico asusta a la inversión y pone en jaque los objetivos para ser potencia de hidrógeno verde.

elespanol.com, 24 de enero de 2023.

**La capacidad solar y eólica se multiplicará por tres o cuatro en las próximas décadas, donde se concentrarán la mayor parte de las inversiones.**

La **propuesta de reforma del mercado eléctrico enviada a Bruselas por el Gobierno español** ya cuenta con el apoyo de los dos grandes de Europa: **Francia y Alemania**, además de la **Comisión Europea**. Pero no con los inversores, que advierten de que la **incertidumbre** ante la consecuencia de cambiar las reglas a mitad de partido no es buena consejera.

Además, España quiere convertirse en uno de los primeros 'players' en la industria del hidrógeno verde, pero para ello necesita que haya excedente de capacidad renovable instalada. Es decir, **más generación que demanda** para destinarlo a este nuevo combustible, además de **más barata**, para que sea **rentable producirlo**.

Y no solo ocurre en España. El escenario pinta igual para el conjunto de los países de la Unión Europea (UE).

El informe ***El sector energético en España: retos en un futuro inestable***, de **OBS Business School**, subraya que **"España debe aumentar la producción de energía de fuentes renovables para poder incluso exportarla a otros países y beneficiarnos tanto económicamente como a nivel ambiental y de prestigio"**.

***[El Gobierno propone a Europa que el mercado eléctrico fije precios a largo plazo y se creen subastas de capacidad]***

Pero para poner en marcha nuevos proyectos en el campo de las renovables "es importante contar con inversores dispuestos a aportar los fondos necesarios", añade el estudio. En su análisis, se prevé que "la **energía solar y la eólica** concentrarán la mayor parte de las inversiones y proyectos, frente a los **biocombustibles**, más populares en el pasado".

El informe dice que la potencia de estas energías se **verá multiplicada por tres o cuatro en las próximas décadas**, y con los compromisos adoptados en materia de energías fósiles, aumentará su aportación a más del 60%.

Eso sí, estas energías afrontan el reto del **almacenamiento** y las **baterías** serán un factor determinante en los próximos años. De hecho, ya hay compañías que apuestan fuertemente por este tipo de tecnología en la búsqueda de mayor eficiencia a menor precio.

### Incertidumbre regulatoria

Precisamente esa necesidad no solo de cubrir la demanda eléctrica con renovables, sino de ser excedentarios para producir hidrógeno verde (u otros biocombustibles) necesita de fuertes inversiones.

Una combinación complicada si hay incertidumbre sobre el efecto que podría tener en el mercado el cambio propuesto por el Gobierno español y que, de aprobarse, se extendería a toda Europa.

*[Las eléctricas advierten de que la propuesta de reforma del mercado eléctrico de España puede lastrar las inversiones]*

Ya lo dijo hace unas semanas la **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec)**, que reúne a las **grandes eléctricas**. Advertía de que la **reforma del mercado eléctrico** para la Unión Europea podría incrementar la **incertidumbre regulatoria** y **afectar a las inversiones** que el sector tiene que llevar a cabo para ejecutar la transición energética.

"Todos los planes del Gobierno podrían quedarse en papel mojado si los inversores, hasta ahora muy interesados en desarrollar las renovables en nuestro país, **desconocen las consecuencias de un cambio de normativa**", señalan a EL ESPAÑOL-Invertia fuentes del sector eléctrico.

No solo es una reflexión que se haga en España. La **Autoridad Europea de Valores y Mercados** ha advertido de que es probable que los actores del mercado redirijan la negociación a **lugares fuera de la UE** o a transacciones bilaterales, lo que reducirá la liquidez en los mercados, con la reforma del mercado eléctrico.

"Si bien este comportamiento parecería racional de forma individual, podría desencadenar cambios significativos y abruptos en el entorno del mercado en general, lo que podría afectar al funcionamiento ordenado de los mercados y, en última instancia, a la estabilidad financiera", dijo ESMA.

### Las fósiles, un 66% de consumo

Según OBS Business School, **a pesar del auge de las energías renovables en las últimas décadas para la generación de electricidad, las cifras siguen estando lejos de los objetivos establecidos**. Se trata de uno de los grandes retos para nuestra sociedad en el futuro inmediato. Los hidrocarburos siguen siendo vitales para la economía española.

El gas ha superado el pasado año a las energías eólica y nuclear como la más utilizada (un 25%); algo que ha sido decisivo en el alza imparable de los precios de la electricidad vivido en los últimos meses. **El gas y los derivados del petróleo suponen todavía el 66% del consumo de energía primaria en España.**

*[Ribera: "La crisis energética ha pillado muy bien posicionada a España para liderar la industria del hidrógeno verde"]*

En cuanto a la energía final, en 2022 el consumo ha estado en torno a las 72.000 kilotoneladas equivalentes de petróleo (ktep), de las cuales un **45% proviene de productos petrolíferos** (los gasóleos representaron más de la mitad del consumo nacional, que superó los 53,3 millones de toneladas) y un 26,1% de electricidad.

Los analistas coinciden en que en este nuevo mapa que se está formando España está llamada a ocupar un lugar de preferencia en Europa y en el mundo, ya que cuenta con **un gran potencial y recursos suficientes para poder ser un país referente en la energía renovable.**

### España, potencia energética

La cantidad de horas de sol de que dispone y su espacio útil para colocar parques fotovoltaicos son elementos decisivos. En 2022, el parque generador español, según cifras disponibles al cierre del informe de OBS, podría superar los **117 GW de potencia instalada (un 3,8% superior a la registrada en 2021)**. Se sumarían así 4,6 nuevos GW de renovables (**1,2 GW eólicos y 3,4 GW fotovoltaicos**).

Pero se necesita cuadruplicar esas cifras, aunque para la vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, "España se encuentra razonablemente bien posicionada".

## 29.- Endesa recibe la declaración de impacto ambiental para la construcción del parque eólico Galatea.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de enero de 2023.

**La empresa prevé una inversión de 50 millones de euros para levantar el parque, que tendrá una potencia de 49 MW.**

Imagen virtual del futuro parque eólico Galatea. FOTO: Endesa



**Endesa** ha recibido la **declaración de impacto ambiental (DIA)** favorable para la construcción del **parque eólico Galatea**, ubicado en la Jonquera (Girona) y que será el primero que la empresa construya en **Catalunya**, según ha informado en un comunicado este martes.

La empresa prevé una **inversión de 50 millones de euros** para levantar el parque, que tendrá una **potencia de 49 MW** y **permitirá generar alrededor de 140 gwh/año**.

Endesa ha asegurado que la voluntad es incorporar al proyecto "las condiciones determinadas en el estudio de impacto ambiental y las condiciones adicionales que marca el acuerdo de la **DIA** ", y que buena parte de las condiciones ya estaban incorporadas desde un inicio.

### Las instalaciones eólicas de Endesa

El **parque eólico** estará ubicado fuera de los espacios naturales protegidos de la zona y evacuará su energía mediante una línea eléctrica hasta la subestación de Figueres (Girona).

El proyecto contempla "desde el inicio de su tramitación" medidas medioambientales preventivas que estarán coordinadas con la Dirección General de Medioambiente de la Generalitat, y que pasan por el análisis y seguimiento de la avifauna local, acciones relativas a la construcción e integración paisajística del parque, así como otras medidas de protección de la biodiversidad.

Está previsto que la construcción del parque se inicie a principios de 2024 y que cubra el consumo eléctrico anual de la mitad de los hogares del Alt Empordà (Girona).

Endesa ha recordado el plan de creación de valor compartido del proyecto con los vecinos de la zona con el impulso durante la construcción y operación y mantenimiento, distintas iniciativas sostenibles que "generen valor local".

Además, ha lanzado una propuesta concreta de participación local para que particulares, empresas y organismos públicos de la comarca del Alt Empordà puedan participar en la financiación de la construcción del parque eólico.

## 30.- El Gobierno y las eléctricas españolas buscan liderar en Europa la reforma del mercado energético.

msn.com, 23 de enero de 2023.

### KPMG asegura que hay apetito por invertir en el sector eléctrico español.



El Gobierno y las empresas energéticas españolas pretenden seguir liderando la reforma del mercado energético europeo, aprovechando el papel "fundamental" que creen que juega España en el ámbito de las energías renovables y en su capacidad de almacenaje y exportación de gas al resto del continente.

En una jornada de KPMG y 'El País' sobre el futuro del sector energético, la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, ha trasladado el deseo del Gobierno de que España "siga teniendo un rol muy activo" en la reforma del mercado energético que la Comisión Europea tramitará esta primavera.

El Gobierno ya ha enviado su propuesta a Bruselas, que incorpora como novedad la compra de energía a largo plazo para reducir la volatilidad de los precios sobre los consumidores, y confía en que se tendrá en cuenta para diseñar el futuro sistema europeo, basado en el despliegue definitivo a las renovables y en un modelo "más equitativo".

En una mesa de debate posterior, la presidenta de Redeia --matriz del operador del sistema eléctrico Red Eléctrica--, Beatriz Corredor, ha asegurado que España es el país europeo con el sistema "más equilibrado" en términos de fuentes de suministro eléctrico, el "más resiliente" desde el punto de vista de la operación del sistema y el "mejor posicionado" para garantizar lo mismo en Europa.

"España ya está liderando el debate energético en Europa. El mecanismo ibérico está haciendo que los precios en España sean un 26% inferiores a los de Francia, un 41% a los de Italia y un 35% que los de Alemania. Somos el motor renovable de Europa y es algo que tenemos que aprovechar", ha añadido.

<https://www.msn.com/es-es/dinero/economia/el-gobierno-y-las-el%C3%A9ctricas-espa%C3%B1olas-buscan-liderar-en-europa-la-reforma-del-mercado-energ%C3%A9tico/ar-AA16GI8X>



### Vídeo relacionado: Macron quiere que la reforma europea de la electricidad sea efectiva este año (Dailymotion)

El consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, también se ha mostrado optimista y ha dado razones para ello: España tiene el 33% de la capacidad de regasificación de gas natural licuado de Europa y el 44% de la de almacenamiento, razones que comprometen a España para ayudar a sus países socios.

Gonzalo también ha explicado que de los 500.000 millones de metros cúbicos de gas que se consumen en Europa, 125.000 millones procedían de Rusia

antes de la invasión de Ucrania, y Bruselas dio una respuesta "rápida" para reducir esta dependencia, una oportunidad para que España lidere esa transición.

## APETITO INVERSOR

El socio responsable de Energía de KPMG en España, Carlos Solé, también se ha referido a la "fantástica" oportunidad que esta transición ha supuesto para España por su posición "privilegiada" y su recurso natural renovable "indiscutible".

Pese a su previsión de dos o tres años con precios todavía elevados en los precios energéticos, Solé ha asegurado que hay apetito por invertir en el país y ha puesto como ejemplo que el 20% de todos los proyectos de hidrógeno en el mundo proceden de España.

En este sentido, el presidente para España de la petrolera británica BP, Andrés Guevara, ha desvelado que el país es uno de los ocho mercados estratégicos de la compañía en todo el mundo. "La sostenibilidad es fundamental, pero también hace falta asequibilidad y seguridad en el suministro, lo que abre una ventana de oportunidad para España", ha señalado.

Por su parte, la consejera delegada de EDP España, Ana Paula Marques, también se ha referido a esas oportunidades para el sector energético español, diciendo que el país es el mercado central de la compañía. También ha confirmado el cumplimiento de su senda hacia 2030, cuando el 100% de la energía de EDP procederá de renovables, frente al 75% actual.

Por último, el consejero delegado de Exolum --empresa dedicada a la logística de combustibles líquidos--, Jorge Lanza, ha destacado la capacidad de adaptación del sistema a las sanciones rusas y ha puesto el foco en descarbonizar la economía e impulsar la transición energética.

## 31.- Capital Energy, Greenalia y Endesa desbloquean 800 megavatios eólicos en la evaluación exprés de la Xunta.

economiadigital.es, 24 de enero de 2023.

**Diez parques de Greenalia y su accionista de control, Smarttia, fueron rechazados por la Xunta desde el pasado noviembre, frente a los cinco de Capital Energy y a uno de Endesa.**



La contrarreloj de la Xunta para emitir declaraciones de impacto ambiental de parques eólicos antes del 25 de enero, fecha en la que caducan los derechos de conexión y acceso otorgados por Red Eléctrica (Redeia), ha tenido a **Capital Energy, Greenalia y Endesa**, las tres compañías que firmaron acuerdos de suministro energético (PPA) con Alcoa, como principales beneficiarios. Son los grupos que más megavatios desbloquearon en un proceso que los socialistas gallegos están poniendo como ejemplo de mala gestión del Gobierno gallego, apurado hasta tal punto que lo más probable es que no logre tramitar la totalidad de los 140 proyectos que tiene sobre la mesa y cuya caducidad se produce este miércoles.

Por el momento, desde noviembre del año pasado, cuando el DOG comienza a registrar con constancia y a ritmo progresivamente acelerado las declaraciones de impacto ambiental --antes aparecen de manera más esporádica--, **Capital Energy es la firma que más megavatios aprobados acumula.**

La compañía que dirige Juan José Sánchez y que ha realizado una fuerte apuesta por Galicia -con proyectos de eólica marina y más de 1.000 megavatios de eólica terrestre- ha logrado desbloquear en menos de tres meses 14 parques, que suman una potencia conjunta de 412,5 megavatios, según consta en los registros del Diario Oficial de Galicia.

### Los poderes de Capital Energy

Capital Energy es de esas empresas que, al calor de la descarbonización, han acumulado un gran volumen de proyectos renovables, la mayoría pendientes de desarrollar. Según sus propios datos, contaba a septiembre del año pasado con una cartera de 30 gigavatios (GW) en España y Portugal, de los que 8,5 GW ya disponían de los permisos de acceso a la red concedidos. La tramitación en Galicia lo ha evidenciado, con más de 400 megavatios con declaración de impacto ambiental positiva obtenida en el esprint de la Dirección Xeral de Calidade Ambiental e Cambio Climático. **Cinco parques del promotor sometidos a evaluación en el mismo periodo recibieron una resolución desfavorable** del departamento dependiente de Medio Ambiente.

Junto a la eólica terrestre, Capital Energy ha presentado en el Ministerio de Transición Ecológica **dos propuestas para construir parques de eólica marina**, uno de 510 megavatios y 34 aerogeneradores al sur de la costa de Vigo; y otro de la misma potencia entre A Coruña y Lugo, cuyos detalles todavía se desconocen.

### Muchas negativas a Greenalia

Las otras dos empresas con más megavatios desbloqueados han tenido un resultado dispar en las evaluaciones de la Xunta. **Greenalia** logró la aprobación ambiental de ocho parques, pero otros 10 presentados tanto por el grupo gallego de renovables como por la patrimonial de su primer accionista, **Smarttia**, se quedaron por el camino al recibir una opinión desfavorable de Medio Ambiente. En conjunto, los proyectos de la compañía de **Manuel García Pardo** aprobados entre noviembre del año pasado y este lunes sumaban 197,5 megavatios.

En cambio, Endesa ha tenido una gran efectividad. En el Diario Oficial de Galicia solo consta un proyecto de su filial **Enel Green Power** como rechazado, mientras que otros cinco recibieron el visto bueno. Estos últimos se cuentan con los dedos de una mano, pero suman 167 megavatios. De esta manera, entre **Capital Energy, Greenalia y Endesa habrían desbloqueado algo más de 777 megavatios antes de la caducidad de sus derechos de acceso**. Es una porción importante del alrededor de 2.300 megavatios que, según la patronal eólica gallega, estaban a punto de perder los mencionados permisos.

### Poca presencia del líder

**Iberdrola**, que domina el ranking gallego por potencia eólica instalada, ha sumado 68 megavatios más con declaración ambiental aprobada a través de los dos proyectos evaluados desde noviembre. **Naturgy**, otro de los grandes del sector, ha tenido más evaluaciones, cuatro favorables y dos negativas. Los proyectos aprobados por la Consellería suman 87 megavatios.

Menos suerte ha tenido **Grupo Villar Mir**, pues de los cuatro parques sometidos a escrutinio ambiental solamente uno, de 27 megavatios, salió adelante.

## 32.- Enagás GTS lanza la plataforma del nuevo sistema de garantías de origen para los gases renovables.

enagas.es, 24 de enero 2023.

- **A partir de hoy, las compañías del sector interesadas pueden solicitar el alta de tenedores y el registro de instalaciones en este nuevo sistema.**

- **En línea con lo establecido en el Plan +SE (Plan Más Seguridad Energética) del Gobierno, la expedición de las garantías de origen de los gases renovables estará disponible en esta plataforma en marzo de 2023.**

Enagás GTS ha puesto hoy en funcionamiento la plataforma para el alta de tenedores y el registro de instalaciones del sistema de garantías origen para los gases renovables, aplicables al biogás, biometano y al hidrógeno renovable.

De esta manera, el Gestor Técnico del Sistema cumple el primer hito de este proyecto, según lo dispuesto en el Plan +SE (Plan Más Seguridad Energética) del Gobierno, presentado en octubre de 2022.

El Gestor Técnico del Sistema ha habilitado la página web ([www.gdogas.es](http://www.gdogas.es)) a través de la cual cualquier empresa interesada puede solicitar su alta en el sistema y registrar instalaciones de producción de gases renovables.

Asimismo, puede consultar información detallada sobre la ubicación, tipología, capacidad y fecha de puesta en marcha de las instalaciones de producción de gas procedente de fuentes renovables, de acuerdo con lo requerido por el Real Decreto 376/2022 de 17 de mayo. Esta normativa designa, de manera transitoria, a Enagás GTS como entidad responsable del desarrollo y gestión de este nuevo sistema de garantías.

### Próximos hitos

En marzo de 2023, en línea con el objetivo marcado para este proyecto en el Plan +SE, Enagás GTS permitirá la expedición de garantías de origen para las instalaciones que estén registradas en el sistema.

La compañía ha habilitado un buzón de correo ([GDO\\_GTS@enagas.es](mailto:GDO_GTS@enagas.es)) para consultas o resolución de dudas del sector.

## 33.- Enagás dibuja la España del hidrógeno verde con 3.000 kilómetros de tuberías.

[lainformacion.com](http://lainformacion.com), 22 de enero de 2023.

**El operador del sistema gasístico español advierte de que la planificación vinculante futura del Gobierno "marcará los pasos" y cifra en 7.200 millones de euros la inversión necesaria para conseguir este mapa.**

- **El crecimiento de las renovables creará siete millones de empleos hasta 2030.**
- **El Gobierno subvenciona el desbloqueo de la eólica marina con 240 millones.**
- **La UE debe elevar un 80% su objetivo en renovables para lograr la independencia.**

El operador del sistema gasístico, **Enagás**, ya ha dibujado la que será la **red troncal española de hidrógeno verde** en 2030. Serán casi 3.000 kilómetros de hidroluctos que recorrerán el país a través de varios ejes y que aspiran a convertir a España en el primer 'hub' de H2 renovable de Europa.

La compañía subraya que **los ejes contemplados en su mapa actúan como grandes colectores de la producción** de hidrógeno distribuida a lo largo de todo el territorio nacional. Esto, junto con el desarrollo de potenciales almacenamientos subterráneos en estudio, es lo que permitirá optimizar las necesidades de infraestructura, tanto en compresión como en capacidad de transporte de las propias tuberías. También es importante destacar que la red que plantea Enagás está sujeta a lo que se defina en la planificación vinculante del Gobierno y a los análisis de coste-beneficio previos.



<https://infogram.com/200123-mapa-hidrogeno-verde-1h7k230mjdzgg2x>  
pinchar enlace ver mapa completo



En este sentido, Enagás ha dividido la red troncal de hidrógeno verde de España en dos partes. La primera, estaría formada por los ejes Cornisa Cantábrica, Valle del Ebro y Levante, que entre los tres sumarían una longitud aproximada de 1.500 kilómetros. Para esta parte se necesitarían 1.650 millones de euros. La ruta sería la siguiente:

- Gijón, Torrelavega, Vizcaya, Álava, La Rioja Zaragoza, Teruel.
- Teruel, Tarragona.
- Tarragona, Barcelona.
- Teruel, Castellón, puerto Sagunto.
- Puerto Sagunto, Cartagena.

De su lado, la segunda parte agruparía el eje Vía de la Plata y la conexión Puertollano, con 1.250 kilómetros y alrededor de 1.850 millones de euros de inversión. El recorrido quedaría así:

- Gijón, Musel.
- Gijón, Avilés.
- Gijón, Salamanca.
- Salamanca, Mérida.
- Mérida, Huelva.
- Mérida, Vegas Altas Saceruela, Puertollano.

Todos los ejes son **proyectos presentados por Enagás a convocatoria de Proyecto de Interés Común de la Unión Europea (UE)** el 15 de diciembre del año pasado, de acuerdo con el anuncio realizado por el Ejecutivo. Además, existen dos posibles almacenamientos con un potencial de capacidad conjunto de 575 gigavatios hora (GWh) y una inversión de 1.170 millones de euros.

La idea es crear dos nuevas cavidades salinas en Cantabria y País Vasco. Se prevé que la construcción de todas estas infraestructuras comience entre 2025 y 2026.

### Conexión con Francia

A esta denominada red troncal del hidrógeno verde española, habría que sumar el proyecto **H2Med**, que incluye el tubo que conectará Barcelona con Marsella (BarMar) de 455 kilómetros y el que conectará Celorico da Beira (Portugal) con Zamora (CelZa) de 248 kilómetros, tendrá una inversión asociada de 2.500 millones de euros, el primero de 2.135 millones y el segundo de 350 millones.

Según datos del operador, participado por la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), se espera que España tenga un **potencial de producción de hidrógeno verde de entre dos y tres millones de toneladas** para 2030, con una demanda nacional de solo 1,3 millones de toneladas, por lo que el excedente se podría exportar a través de todas estas nuevas interconexiones. Se calcula que esas exportaciones podrían alcanzar los dos millones de toneladas al año, lo que equivaldría en torno al 10% de la demanda europea para el final de década.

### Mira también El biometano ahorrará hasta 4.000 millones en la factura energética

Enagás iniciará este año los **mecanismos de casación de oferta y demanda no vinculantes** para optimizar el desarrollo de la red troncal, una vez el Gobierno actualice el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Las sinergias entre las futuras conexiones y la actual red de gas permitirán una reducción del 50% en los plazos y un ahorro del 30% en costes, reutilizando en un 30% los actuales gasoductos, porcentaje que se espera que alcance hasta el 70%. Asimismo, **el coste de transportar hidrógeno es entre dos y cuatro veces más bajo que el de transportar electricidad** por líneas de alta tensión.

Entre los principales socios de Enagás en España para el desarrollo de proyectos de hidrógeno son Repsol, Naturgy, Cepsa, Acciona, Engie, Petronor y ArcelorMittal. Destacan, por su parte, las **ausencias de Iberdrola y Endesa**. La empresa que preside Ignacio Sánchez Galán ha lanzado junto a Fertiberia un proyecto integral que contempla el desarrollo de 800 MW de hidrógeno verde con una inversión de 1.800 millones de euros hasta 2027, mientras que Endesa desarrollará en As Pontes (Galicia) unas instalaciones de hasta 100 MW de potencia de electrolisis.

### Mira también Las grandes energéticas levantan 2.600 millones para su crecimiento renovable

Bajo este contexto, España se prepara para ser el **suministrador de hidrógeno verde barato** de las grandes potencias europeas. Un informe de la consultora McKinsey & Company revela que Alemania podría beneficiarse de una rebaja de entre un 15% y un 20% en la importación si lo hace desde zonas de producción de bajo coste, como será el territorio nacional.

Producir hidrógeno verde a gran escala y a un precio competitivo es uno de los grandes retos que presenta este combustible y España ocupa una posición privilegiada gracias al sol y al viento. **El objetivo es vender hidrógeno verde a 1,5 euros el kilogramo**, frente a los 5 euros que cuesta actualmente.

La Agencia Internacional de Energías Renovables afirma que España puede llegar a estar **entre los 15 primeros países del mundo en producción de hidrógeno verde barato para el año 2050**. En concreto, cifra el kilogramo en torno a los 0,80 dólares (0,75 euros). España está echando el resto con el hidrógeno renovable y lo ha convertido en una estrategia de país.

## 34.- Endesa invierte tres millones en una subestación nueva en Biescas.

diariodelaltoaragon.es, 25 de enero de 2023.

**La empresa consolida la calidad del servicio a 5.000 clientes del territorio.**

**Endesa ha invertido tres millones de euros en la construcción de una nueva subestación transformadora en Biescas que tiene como objetivo consolidar la calidad del servicio eléctrico de 5.000 clientes** de Sallent de Gállego, Escarrilla, Panticosa, Tramacastilla de Tena, Piedrafita de Jaca, Hoz de Jaca, Biescas, Gavín, Yésero y otros núcleos del valle de Tena.

La actuación ha consistido en la **construcción de un parque exterior en la tensión de 132 kilovoltios**, con dos posiciones de línea y una de transformador y de un parque interior en la tensión de 11 kilovoltios, con 4 posiciones de línea y una de transformador.

La planta cuenta también con un **sistema integrado de control y protecciones**, “herramienta que facilita y agiliza su maniobrabilidad y permite un mayor control, así como un menor tiempo de respuesta en caso de producirse una incidencia”, explican desde Endesa en un comunicado de prensa.

**La nueva subestación permite dotar de un suministro alternativo en media tensión a las localidades del valle, que hasta ahora se alimentaban desde la red dependiente de la central hidroeléctrica de Biescas**, “aumentando la fiabilidad y mejorando la versatilidad del suministro. Proporciona también una interconexión directa a la red de alta tensión de E-distribución, consiguiendo mayor robustez y fiabilidad en la distribución a los clientes”.

En el apartado medioambiental, **Endesa destaca la atención especial prestada a los aspectos hídricos del emplazamiento** y a la continuidad de los canales de riego existentes.

La construcción de esta subestación y de las redes eléctricas asociadas **“servirá para garantizar la demanda energética que comportará la instalación de nuevos suministros residenciales, turísticos e industriales en la zona”**. Esta instalación forma parte del conjunto de inversiones que Endesa está realizando “para consolidar la calidad de servicio y cubrir las nuevas necesidades derivadas del crecimiento de la demanda en su mercado y que se traduce en el incremento y mejora de sus infraestructuras de distribución”.

**La alcaldesa de Biescas, Nuria Pargada, dice que se mejoran las incidencias que tenían y apunta que esta actuación “no es una ampliación de la línea de alta tensión, es una mejora de las instalaciones que tenemos en la subestación”**.



## 35.- Endesa recibe luz verde ambiental para construir su primer parque eólico en Cataluña.

eleconomista.es, 24 de enero de 2023

- **Supondrá una inversión de casi 50 millones en la que podrán participar vecinos y entidades locales.**
- **Las obras se prevén para 2024.**
- **Dos parques de Forestalia no pasan el trámite.**

**Endesa**, a través de su división de renovables Enel Green Power España (EGPE), ha recibido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable (con condiciones) para la construcción del parque Galatea, **el primer parque eólico que Endesa construirá en Cataluña.**

El parque eólico, en el que Endesa invertirá cerca de 50 millones de euros, se ubicará en **La Jonquera**, fuera de los espacios naturales protegidos de la zona, y evacuará la energía mediante una línea eléctrica hasta la subestación de Figueres. Tendrá una potencia de **49 MW** y permitirá generar cerca de 140 GWh/año, el equivalente al consumo eléctrico que tienen durante un año la mitad de los hogares del Alt Empordà, evitando la emisión de 116.000 toneladas anuales de CO<sub>2</sub> a la atmósfera.

Se trata de **una de las primeras instalaciones eólicas aprobadas por la Generalitat con la nueva normativa autonómica para impulsar las renovables**, que obliga a ofrecer la posibilidad de que participen inversores locales.

Es por ello por lo que Endesa ha creado un **instrumento financiero de participación local** para que particulares, empresas y organismos públicos de la comarca del Alt Empordà puedan participar en la financiación de la construcción del Parque Eólico Galatea.

Asimismo, el proyecto se ha planteado desde el inicio de su tramitación en 2020 con **medidas medioambientales** preventivas que estarán coordinadas con la Dirección General de Medio Ambiente de la Generalitat de Cataluña, como análisis y seguimiento de la avifauna local, acciones relativas a la construcción e integración paisajística del parque, así como otras medidas de protección de la biodiversidad.

Para la obtención de todos los permisos y posterior construcción y puesta en funcionamiento del parque renovable, la obtención de la DIA es uno de los requisitos fundamentales, y **se espera que los trabajos de construcción empiecen a principios del año 2024**.

La compañía energética tiene actualmente dos parques eólicos en servicio en Cataluña, en la Conca de Barberà, que compró hace años. También está tramitando una cartera de **proyectos de producción renovable de más de 500 MW**.

Respecto a los condicionantes de la DIA para Galatea, fuentes de Endesa han indicado a *eEconomista.es*: "Estamos estudiando la resolución desde la confianza en que el proyecto que hemos presentado era muy cuidadoso medioambientalmente, trabajado con el territorio y la administración, y por tanto muchas de las condiciones que se plantean ya estaban incorporadas".

"Nuestra voluntad es incorporar al proyecto las condiciones determinadas en el estudio de impacto ambiental y las condiciones adicionales que marca el acuerdo de la DIA", remachan.

Desde noviembre, y tras una década de parón eólico en Cataluña, la Generalitat ha concedido la licencia ambiental a cinco parques: tres en Lleida (Conca de Barberà I, II y III), uno en Tarragona (la ampliación de Colladetes) y ahora Galatea en Girona, que suman más de 157 MW.

Por contra, este enero ha habido dos proyectos de **Forestalia** en Tivissa (Tarragona) que no han prosperado. Se trata de los parques Muntanyes de Burgans 1 y 2, con una potencia de 49,4MW cada uno.

## 36.- Luz verde a dos parques eólicos de Iberdrola y EVE en Euskadi, dos décadas después del último proyecto.

eleconomista.es

- **Con 40 MW de potencia cada uno y estarán en marcha en 2026.**
- **Aixeindar impulsa tres instalaciones con una inversión de 169 millones.**

**Aixeindar**, sociedad de **Iberdrola** y el **Ente Vasco de la Energía (EVE)** para el desarrollo de generación renovable, avanza en la tramitación de sus tres parques eólicos en Euskadi. Dos de ellos, Labraza y Azazeta, han obtenido declaraciones ambientales positivas y se pondrán en marcha en 2026.

Recreación de cómo será el parque Galatea de Endesa. EE





Los parques eólicos de Labraza y Azazeta han obtenido luz verde ambiental a través de sus DIAs (Declaración de Impacto Ambiental) positivas. Las instalaciones renovables, de **40 MW de potencia cada una**, se convierten así en las primeras instalaciones eólicas que generarán energía 100% verde que se pondrán en **marcha en Euskadi desde 2006**.

#### **Primera instalación mixta**

Adicionalmente, Aixearde prevé la construcción de la primera **instalación mixta eólica y fotovoltaica** de Euskadi, Laminoria, en el Real Valle de Lamiroria, que está a la espera de su correspondiente DIA. Este proyecto consta de un parque eólico de 40 MW, y una planta fotovoltaica, con 40 MW. Laminoria, además, contempla la regeneración de la cantera. Su tramitación es gestionada por el Gobierno Vasco.

## **37.- En Extremadura, Acciona Energía pone en marcha su mayor complejo fotovoltaico en España.**

regiondigital.com, 25 de enero de 2023.

### **Desarrolla el complejo fotovoltaico Extremadura I, II y III (125MWp) en Almendralejo, la mayor planta solar de la compañía en España.**

Esta planta se compone de más de 230.000 módulos fotovoltaicos que generarán anualmente 257GWh de electricidad limpia, equivalente al consumo de unos 65.000 hogares, lo que permitirá evitar la emisión de unas 112.000 toneladas de CO2 al año. La inversión total del proyecto supera los 80 millones.

Además, cabe señalar que la empresa, en su compromiso con las comunidades en las que opera, invertirá un porcentaje de los beneficios generados por la planta en proyectos de carácter social.

En colaboración con el Ayuntamiento de Almendralejo y Alma Natura, la compañía ha implementado el proyecto 'Colabora Almendralejo', como parte de su programa de Gestión del Impacto Social (GIS) asociado al proyecto.

La iniciativa surge, tras un estudio de impacto social y un "diálogo abierto" con todos los grupos de interés identificados en la zona con el objetivo conectar a jóvenes desempleados y empresas para que trabajen de forma conjunta e impulsen la sostenibilidad y la empleabilidad del municipio.

De esta forma, un total de 25 jóvenes recibirán formación gratuita en diversas áreas como la sostenibilidad, la innovación y la identificación de retos socioambientales.

Además, diez empresas participarán en sesiones de acompañamiento para identificar sus principales espacios de mejora y desafíos en materia de sostenibilidad.

Con los conocimientos adquiridos, jóvenes y empresas trabajarán de forma conjunta en una serie de talleres de cocreación para desarrollar soluciones que fomenten la sostenibilidad de las empresas y les ayuden a superar los retos identificados, ha destacado Acciona en nota de prensa.

Las cinco mejores soluciones de las empresas, surgidas de esta colaboración, recibirán una ayuda económica cada una de 1.600 euros, mientras que las cinco mejores propuestas de los jóvenes recibirán, cada una, 700 euros para su implementación.



### RESTOS ARQUEOLÓGICOS

Los trabajos de construcción de Extremadura I, II y III han sacado a la luz una serie de restos arqueológicos "muy relevantes" entre los que destaca un conjunto de asentamientos calcolíticos de hace más de 5.000 años.

La compañía ha trabajado mano a mano con arqueólogos, especialistas en conservación del patrimonio y la Dirección General de Patrimonio Cultural de la Junta de Extremadura para localizar, demarcar y salvaguardar los 11 yacimientos encontrados que suponen 30 hectáreas de protección arqueológica.

De este modo, Acciona Energía ha ido adaptando el diseño y la configuración de su proyecto fotovoltaico para asegurar la protección y preservación de los vestigios que se han ido delimitando.

Y, la compañía acometerá y financiará íntegramente la excavación de estos yacimientos.

**Nos importan las PERSONAS,**  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

**SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**  
**SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS**