

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.- Acciona Energía, Redeia, Iberdrola...Morgan Stanley opina sobre las utilities europeas.

ecobolsa.com, 6 de diciembre de 2024.

Las acciones de Acciona Energía han liderado el Ibex 35 este viernes después de un informe de Morgan Stanley sobre las energéticas europeas. En concreto, la firma norteamericana ha mejorado su consejo hasta sobreponderar desde su anterior consejo de neutral y cifra su precio objetivo en 24 euros, lo que dibuja un potencial alcista del 22%.



"Los títulos han sufrido una corrección de alrededor del 30% debido a la preocupación por el elevado apalancamiento financiero del grupo y las elecciones estadounidenses, así como por el hecho de que la creación de valor de las energías renovables en general está siendo cuestionada por los inversores y por el impulso negativo de los beneficios. Aunque seguimos viendo algunos interrogantes estructurales en la historia bursátil de Acciona Energía, creemos que la mayoría de los aspectos negativos están bien valorados y consideramos que **el perfil de riesgo-recompensa de las acciones está sesgado al alza**", explican estos analistas.

El informe de Morgan Stanley también recoge a otras compañías de utilities españolas, como **Redeia**, a la que rebaja desde neutral a **infraponderar** y sitúa su precio objetivo los **16 euros** (-5% de potencial). No obstante, estas estrategias reconocen que **su historia ha mejorado "significativamente" en los últimos 18 meses**.

Lo mismo sucede con **Endesa**, a la que Morgan Stanley valora en **20,5 euros**, con un consejo de **infraponderar** y un potencial bajista del 3% debido a **su "menor atractivo" respecto al sector**. La firma estadounidense también recomienda **infraponderar Enagás**, pero cifra su precio en los **13 euros**, valoración que dibuja un pequeño potencial alcista del 1%.

En cambio, **Iberdrola** y **Naturgy** salen mejor paradas. La primera ha recibido un consejo de **sobreponderar**, con un precio objetivo de **15,5 euros**, otorgándole un potencial de revalorización del 16%, mientras que Naturgy recibe un consejo **neutral** con precio objetivo de 24 euros, lo que dibuja un potencial alcista del 2%.

"Con unas **perspectivas de riesgo-rentabilidad muy equilibradas para 2025** en medio de múltiples incertidumbres, cambiamos nuestra opinión sectorial a en línea. Preferimos las redes eléctricas, y seríamos selectivos en otros sectores", explican estos analistas.

OPORTUNIDADES Y RIESGOS

En este contexto, Morgan Stanley identifica tres posibles catalizadores para el sector. Por un lado, prevé un **descenso del rendimiento de los bonos estadounidenses a 10 años** de entre 40 y 65 puntos básicos (pb), lo que "debería respaldar una revalorización de los servicios públicos de larga duración". Además, la firma estadounidense cree que **hay opciones interesantes en materia de fusiones y adquisiciones** (M&A, por sus siglas en inglés).

Asimismo, consideran que la hipótesis bajista de la **derogación total de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés) de Estados Unidos parece estar descontada**. "Las acciones estadounidenses expuestas a las energías de fuentes renovables cotizan actualmente con un valor casi nulo para las operaciones estadounidenses, incluidos los activos operativos. **Creemos que un cambio limitado en los créditos fiscales a las energías renovables en tierra probablemente desencadenaría un repunte de las acciones**", explican.

"La recompensa relativa del riesgo entre el crecimiento acelerado de los valores de red y el mayor riesgo percibido en las energías renovables. Además, no esperamos un cambio importante en el ritmo de desarrollo de las energías renovables en Europa y vemos una disparidad cada vez mayor entre las valoraciones del mercado público y las del mercado privado. La **creciente demanda europea de energía, especialmente a través de los centros de datos**, debería proporcionar un vehículo útil para demostrar la creación de valor en las energías renovables", agregan estos analistas.

En el lado contrario, Morgan Stanley identifica, al menos, tres riesgos significativos para el sector. Por un lado, **los cambios en la política energética y climática europea debido a la inestabilidad política de la región**. Según estos expertos, los numerosos cambios de Gobierno en los países de la Unión Europea (UE) podrían comprometer el paquete de medidas Objetivo 55 firmado en 2021, por el cual los Veintisiete fijaron un objetivo de reducción de las emisiones en al menos el 55 % para 2030.

"Consideramos más probable que los cambios se deban a motivos políticos. En ello influyen el debate sobre la asequibilidad y el impacto en la competitividad económica. También hay **consideraciones fiscales** relacionadas con la asunción por parte de los gobiernos de un papel más directo en la asignación de capital y/o la subvención de regímenes de apoyo a la cadena de valor de la energía verde", apuntan.

No obstante, Morgan Stanley señala que **todavía no se han producido cambios importantes** en las políticas de transición energética, a pesar de los vaivenes políticos. Además, **tampoco esperan que las próximas elecciones alemanas alteren "sustancialmente" la senda comunitaria**, incluso si el país se volviera "más flexible en cuanto al cierre del carbón y aumentase la probabilidad de una reactivación nuclear".

"Desde el punto de vista político no esperamos grandes cambios, sobre todo en Europa Occidental. Observamos que el Reino Unido sigue comprometido con los objetivos para 2030, Italia está estudiando un nuevo plan para ampliar las energías renovables y, en Alemania, la política energética de la CDU (partido líder en las encuestas) no prevé cambios en las perspectivas de las energías renovables", explican.

Por otro lado, Morgan Stanley señala que **los precios de las materias primas podrían caer**, ya que algunas como el gas están claramente "sobrecompradas", y también advierte que **puede haber preocupaciones por el lado de la financiación**. "Aunque nuestros valores preferidos tienen balances más sólidos, reconocemos que las posibles emisiones de acciones en 2025 podrían pesar sobre sus homólogos si el capital rotara hacia nuevas ofertas", sentencia la firma estadounidense.

2.- Almaraz, la primera central nuclear que va a cerrar Sánchez es premiada como una de las mejores del mundo.

okdiario.com, 11 de diciembre de 2024.

El cierre del primer reactor de Almaraz está previsto para 2027 y el del segundo para 2028.

La **central nuclear de Almaraz**, la primera que quiere cerrar el **Gobierno de Sánchez**, ha sido reconocida por la Asociación Mundial de Operadores de Centrales Nucleares (WANO, por sus siglas en inglés) como una de las mejores del mundo. En concreto, el galardón se ha otorgado por formar parte del grupo de plantas del mundo con **desempeño excelente** que ya cumplen con los objetivos de la industria nuclear establecidos por este organismo para 2030.

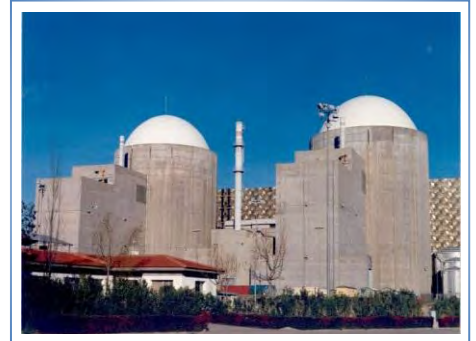
Siguiendo el **7º Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR)**, documento por el que el Gobierno español establece su política en materia de gestión de residuos radiactivos, el proceso de cierre de los reactores nucleares en España dará inicio con el de **Almaraz** (Extremadura) en noviembre de 2027, seguido por el cese de operaciones del segundo reactor en octubre de 2028.

Tras ello, los reactores de de **Ascó** (Cataluña), **Cofrentes** (Valencia), **Vandellós** (Cataluña) cerrarán progresivamente, y finalmente, **Trillo** (Castilla-La Mancha), que completará su cierre en mayo de 2035. Por tanto, la primera central nuclear que va a cerrar si Sánchez continua con su plan será la que acaba de ser premiada como una de las mejores del mundo.

El reconocimiento público a Almaraz tuvo lugar en la XVII Reunión General Bienal (BGM) de WANO celebrada en **Abu Dhabi**, Emiratos Árabes Unidos (EAU). Es decir, la central extremeña tiene una proyección internacional que Sánchez desprecia al planear su cierre inmediato.

Premio a la central nuclear

La instalación, clasificada en el nivel 1 de WANO, forma parte de un selecto grupo de **11 de las 65 centrales nucleares** afiliadas al centro de París. Su índice WANO supera el 80%, algo que refleja indicadores clave como disponibilidad, tasa de dosis, **seguridad laboral** y ausencia de eventos significativos.



Durante la reciente reunión de WANO, que congregó a más de 400 delegados de 35 países bajo el lema *Fusionando futuros: rendimiento sostenible en la era tecnológica y de cero emisiones netas*, el director general de Centrales Nucleares Almaraz-Trillo, **Javier Ugedo**, destacó las contribuciones de la planta.

La central aporta anualmente **450 millones de euros en impuestos**, de los cuales aproximadamente 100 millones benefician directamente a Extremadura, pese a enfrentar una carga impositiva significativa tras el aumento del 30% en la **tasa de Enresa**.

Con un equipo humano de **3.000 trabajadores** y el apoyo de 1.200 adicionales en cada recarga, la central es el **motor económico y social** de su región, generando empleos de alta cualificación y promoviendo el desarrollo de industrias asociadas.

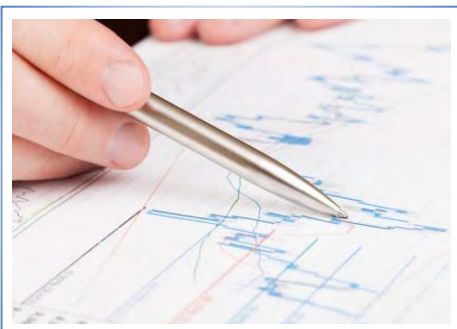
Además, la central **invierte 50 millones** de euros anuales en modernización y mantenimiento, garantizando condiciones óptimas para extender su operación hasta los 80 años, en línea con estándares internacionales. Ejemplos como la planta gemela North Anna, en **Virginia**, ya certificada para operar hasta los 80 años, subrayan la viabilidad de este horizonte operativo.

En conjunto, Almaraz se consolida como una infraestructura esencial para el suministro energético, demostrando su **compromiso con la excelencia** técnica y la sostenibilidad económica y medioambiental en la industria nuclear.

3.- Iberdrola obtiene la licencia para operar el mayor parque eólico de Portugal.

investing.com, 9 de diciembre de 2024.

Iberdrola (BME:IBE) ha obtenido de las autoridades lusas la licencia para operar el que será el mayor parque de eólico de Portugal, informó este lunes la compañía energética.



La autorización ha sido concedida por la Dirección General de Energía y Geología de Portugal y permite que la construcción siga avanzando en 2025.

La instalación se integrará en el Sistema de la Central Eléctrica del Tâmega, que está compuesto por tres terminales hidroeléctricas, entre las ciudades de Braga y Vila Real, lo que, según la empresa, permitirá reducir "significativamente" el impacto ambiental y aumentar la aportación de energía "limpia, competitiva y a bajo coste al sistema eléctrico portugués".

Constará de una capacidad instalada de 274 MW y una capacidad de producción de 601 GWh al año, equivalente al consumo de 128.000 hogares.

El proyecto está integrado por dos parques eólicos -Támega Norte y Támega Sur- y forma parte de un acuerdo firmado con el fondo soberano de inversión noruego, gestionado por Norges Bank Investment Management.

Está adjudicado a Vestas (CSE:VWS) y consistirá en la instalación de 38 aerogeneradores de última generación .

"Se trata de un paso importante hacia el parque eólico más grande, y el primer proyecto híbrido que combina energía eólica e hidráulica en Portugal", aseguró la directora de Iberdrola Renovables en el país luso, Alejandra Reyna.

Y agregó que esta iniciativa es "una muestra más del compromiso de Iberdrola con un futuro sostenible, fiable y asequible", al tiempo que destacó los más de 2.000 millones de euros que la empresa ha invertido en energías renovables en Portugal en los últimos 25 años.

La energética española estima que esta iniciativa creará 700 puestos de trabajo en áreas como la ingeniería civil, el ensamblaje de aerogeneradores y subestaciones o el mantenimiento de líneas de abastecimiento.

¿Debería invertir 2.000 dólares en IBE ahora mismo?

Con la atención puesta en IBE, los inversores inteligentes se preguntan: ¿realmente está valorada de manera razonable? En un mercado saturado de acciones populares sobrevaloradas, encontrar el verdadero valor puede resultar complicado. Los avanzados algoritmos de IA de InvestingPro han analizado IBE junto a miles de otras acciones para revelar oportunidades ocultas. Estas acciones infravaloradas, entre las que podría estar IBE, tienen el potencial de generar rendimientos significativos a medida que el mercado se ajusta. En 2024, nuestra IA identificó varias acciones infravaloradas que luego experimentaron un aumento del 30 o más. ¿Está IBE lista para un crecimiento similar? No deje pasar la oportunidad de descubrirlo.

4.- Acciona se adjudica la construcción de una desaladora en California de 140 millones.

ecobolsa.com, 12 de diciembre de 2024.



Acciona, junto a la empresa J.R. Filanc Construction, se ha adjudicado un contrato en Estados Unidos, valorado en 140 millones de dólares, para llevar el diseño, construcción, operación y mantenimiento de una nueva planta desaladora que suministrará agua potable a numerosas residencias y empresas del sur del condado de Orange (California, EE. UU).

Acciona y Filanc trabajarán con Hazen and Sawyer y el South Coast Water District en el diseño del proyecto donde se ubicarán los nuevos pozos y todas las instalaciones de transporte y tratamiento, al tiempo que desarrollarán una estrategia de suministro de energía neutra en carbono.

"La nueva desaladora de Doheny **permitirá el suministro local de agua a prueba de sequías**, al tiempo que proporcionará una dotación de emergencia en caso de que el actual suministro de la zona se vea interrumpido por terremotos u otras catástrofes naturales", ha explicado la compañía española en un comunicado.

Los **pozos inclinados** situados bajo el lecho marino proporcionarán la fuente de agua de mar bruta, evitando cualquier perturbación de la vida marina.

La salmuera se mezclará con agua tratada procedente de una planta de tratamiento de aguas residuales adyacente en una tubería de desagüe oceánica existente (San Juan Creek Ocean Outfall) y se devolverá al océano, que es el método más idóneo desde el punto de vista normativo y medioambiental.

La compañía es líder mundial en **ósmosis inversa** de agua salada, que es la tecnología de desalación más avanzada, sostenible y ampliamente utilizada, capaz de mejorar la calidad del agua y reducir el impacto ambiental. La ósmosis inversa produce **6,5 veces menos emisiones de CO2 que las tecnologías de desalación convencionales**. La compañía puede llevar a cabo todos los procesos implicados en el desarrollo de una instalación de desalación: diseño, construcción, operación y mantenimiento.

Algunos de los proyectos de desalación más importantes de Acciona son la desaladora de Port Stanvac (Adelaida, Australia), Al Khobar 2 (Arabia Saudí), Collahuasí (Tarapacá, Chile), Tampa Bay (Florida, EEUU) y la desaladora de Torrevieja en Alicante (España).

5.- Iberdrola vende a Kansai el 49% del parque eólico marino de Windanker.

eleconomista.com, 12 de diciembre de 2024.

- **La operación valora la instalación en 1.280 millones de euros.**



Iberdrola se alía con la segunda eléctrica japonesa, Kansai, para darle entrada en su parque eólico marino de Windanker. La compañía se quedará el 49% de la instalación, mientras que la española mantendrá el 51% restante.

El parque eólico marino de Windanker, situado en el Báltico alemán, tendrá una capacidad instalada de 315 MW cuando termine su construcción en el último trimestre de 2026. La operación valora el parque en 1.280 millones de euros, lo que implica un múltiplo de 4,1 millones de euros por MW y 13,5 veces el ebitda.

Iberdrola controlará y gestionará los activos, prestando servicios de construcción, operación y mantenimiento y otros servicios corporativos.

El acuerdo afianza las relaciones de ambas empresas, tras la adquisición por Iberdrola de Electricity North West (ENW), donde Kansai cuenta con una participación del 12%, y permite a la eléctrica española avanzar en su plan de alianzas y rotación de activos, acelerando su crecimiento en países de alta calidad crediticia al tiempo que consolida su fortaleza financiera.

El parque de Windanker contará con 21 aerogeneradores de 15 MW de potencia unitaria y tiene ya vendida el 100% de su producción con contratos a largo plazo."Esta operación nos permitirá acelerar nuestro crecimiento en eólica marina de la mano de un socio estratégico como Kansai. El parque de Windanker, cuya energía está ya vendida a clientes industriales a largo plazo, demuestra el potencial de las renovables para promover la industrialización de Europa con energía autóctona, limpia y competitiva", ha asegurado el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán.

Iberdrola cuenta en la actualidad con 2.400 MW eólicos marinos instalados y prevé alcanzar los 4.800 MW a finales de 2026.La compañía cuenta con cuatro parques eólicos marinos en operación: Saint Briec (en las costas de Bretaña, en Francia), West of Duddon Sands (ubicado en el Reino Unido, en la costa del mar de Irlanda); Wikinger (en el Báltico alemán), y East Anglia One (uno de los parques eólicos marinos más grandes del mundo, en la costa británica del mar del Norte).

Además, la compañía tiene otros cuatro parques en construcción que entrarán en funcionamiento en 2025 y 2026: Baltic Eagle, en Alemania, cuyas turbinas ya están totalmente instaladas; Vineyard Wind One, el primero a gran escala de los Estados Unidos; East Anglia Three, en el Reino Unido; y el parque de Windanker (Alemania), objeto del acuerdo con Kansai.

La inversión en estos parques operativos y en construcción supone ya 15.000 millones de euros. Adicionalmente, el pasado verano Iberdrola se adjudicó los proyectos de East Anglia Two, en el Reino Unido; y New England Wind 1, en el estado de Massachusetts (EEUU). Iberdrola cerró en diciembre de 2023 un acuerdo con Masdar para coinvertir hasta 15.000 millones en eólica marina e hidrógeno verde en Alemania, el Reino Unido y EEUU cuyo primer hito fue el acuerdo anunciado en julio para el parque eólico marino Baltic Eagle, en Alemania pero este parque no se ha incluido finalmente en dicho pacto.

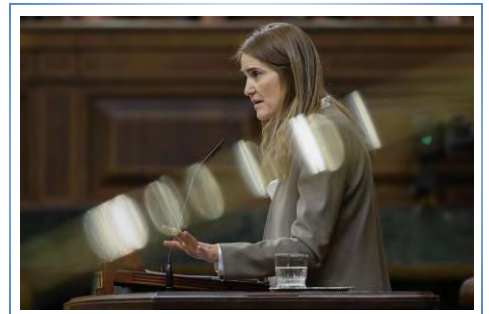
La eléctrica ha cerrado en dos años más de 40 operaciones corporativas con un valor superior a los 17.000 millones de euros.

6.- Aagesen afirma que eliminar el impuesto del 7% sobre la generación subirá la factura de la luz.

epe.es, 11 de diciembre de 2024.

Se supone que cuando se elimina el 7%, que va directamente a la factura, al sistema, sube la factura de los consumidores y sube la factura de los hogares", ha respondido Aagesen.

La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, **Sara Aagesen**, ha asegurado este miércoles que **eliminar el impuesto del 7% a la generación de electricidad, acordado este martes por Junts y PP**, provocará una **subida de la factura de la luz** de los consumidores. Los populares consiguieron este lunes incluir en la **ponencia del proyecto de ley** por el que se regula el régimen del comercio de derechos de **emisión de gases de efecto invernadero** una **enmienda transaccional pactada con Junts** para pasar el tipo actual del gravamen (7%) al 0% a partir del **1 de enero de 2025** siempre que el sistema "no genere déficit de tarifa".



"El sistema **no está en superávit**. Se supone que cuando se elimina el 7%, que va directamente a la factura, al sistema, sube la factura de los consumidores y sube la factura de los hogares", ha respondido Aagesen durante una réplica al diputado **José María Figaredo**, de Vox, partido que junto a ERC y PNV apoyaron la citada enmienda.

En 2023 el sistema eléctrico técnicamente registró un **déficit de 2.200 millones de euros** que fue compensado con el **superávit del año anterior** (6.100 millones de euros), lo que le llevó a generar un nuevo superávit de 3.200 millones de euros, según la liquidación definitiva de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Pero buena parte de esa cantidad se ha utilizado para evitar una subida **del recibo de la luz** durante el año actual (al mantener los cargos en el mismo nivel que el año anterior), lo que previsiblemente dejaría las cuentas de este año bastante ajustadas y de ahí la afirmación de la vicepresidenta de que **el sistema eléctrico no está en superávit, aunque la liquidación definitiva no se conocerá hasta mayo de 2025**.

La falta de recaudación

A falta de conocer el saldo en las cuentas de este año, si se tiene en cuenta las del pasado, el sistema estaría en superávit y a partir del 1 de enero del año que viene se podría rebajar al 0 el gravamen. El impuesto en cuestión grava la producción y venta de electricidad en el mercado mayorista, por lo que afecta directamente a las **compañías eléctricas**, pero estas lo repercuten a los consumidores. De esta forma, una rebaja de esta tasa del 7% al 0 supondría una **bajada de precio de la electricidad** para los clientes.

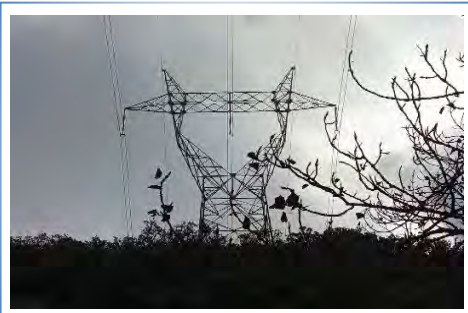
Según los cálculos del PP, que coinciden con los de la empresa especializada en la comparación de tarifas de energía **Selectra** a partir de los datos del mercado para este año, en total **supondrá un ahorro de unos 1.100 millones de euros**.

Pero de las palabras de Aagesen se desprende que si se elimina el impuesto durante el próximo año, al no haber recaudación por esa tasa durante ese tiempo, el sistema eléctrico podría incurrir en un **nuevo déficit**, salvo que se aumenten los ingresos en esa cuantía mediante otra vía, como puede ser a través de una **subida de los cargos** (parte fija de la factura de la luz que se utiliza para pagar determinadas cuestiones de política energética), lo cual subiría el recibo. También se puede hacer a través de una **transferencia** a partir de los presupuestos, como se hizo durante la crisis para evitar el déficit.

7.- Red Eléctrica ordena otro parón de urgencia de fábricas por segundo día consecutivo.

epe.es, 12 de diciembre de 2024.

Obliga a paralizar de manera forzosa la actividad de grandes consumidores industriales para evitar un desajuste entre producción y consumo de electricidad en todo el país por falta de producción renovable.



España vuelve a activar otra vez el sistema para **reducir el consumo de electricidad de urgencia por segundo día consecutivo**. Red Eléctrica, el gestor del sistema eléctrico español, ha ordenado este jueves -también lo tuvo que hacer el miércoles- la parada obligatoria de grandes fábricas industriales para recortar rápidamente el consumo de electricidad en el país y **evitar un desajuste por no disponer de suficiente producción eléctrica** (por falta de generación de renovables) para cubrir con garantías toda la demanda y tener suficiente margen de reserva.

Red Eléctrica (REE) ha lanzado el jueves la orden a las factorías de que detuvieran su consumo de luz a las 18.30 horas y se ha prolongado durante tres horas. Se trata de la **quinta ocasión en que España tiene que activar su nuevo sistema de respuesta activa de la demanda en dos años (una el año pasado y ya cuatro en este ejercicio)**. El mecanismo fue aprobado en plena crisis energética por el Gobierno como parte del Plan +Seguridad Energética y sirve para reducir de manera rápida altos consumos de electricidad de la gran industria para evitar desvíos graves en el funcionamiento del sistema eléctrico.

Fuentes oficiales de REE niegan que en ningún momento hubiese riesgo de apagón, ni en esta ocasión ni en las anteriores en que se ha utilizado el denominado sistema de respuesta activa de la demanda (SRAD), y se subraya que lo que busca el sistema es hacer ajustes en el mercado eléctrico para mantener un margen suficiente de reserva para cubrir todas las necesidades de consumo y que siempre ha funcionado perfectamente.

El nuevo parón de actividad obligatorio utilizó el máximo permitido por el sistema de gestión de la demanda para este año, forzando el freno de actividad de los 609 megavatios (MW) potencia de grandes industrias que participan voluntariamente en este mecanismo, y sirvió para ahorrar 1.427 megavatios hora (MWh) de consumo eléctrico, según los datos del Sistema de Información del Operador del Sistema Eléctrico (Esios).

España empezó a aplicar durante la crisis energética un **nuevo sistema para reducir el consumo de luz de urgencia en caso de desajustes graves entre la producción de electricidad y la demanda** que se necesita cubrir en cada momento en todo el país. El nuevo mecanismo de protección del sistema eléctrico, que vino a sustituir el antiguo servicio de interrumpibilidad que funcionó durante más de una década con un coste millonario, permite la parada forzosa obligatoria de fábricas industriales para recortar el consumo de electricidad.

En busca de fábricas que parar

Red Eléctrica de España celebró el pasado noviembre **una nueva subasta en busca de factorías industriales o compañías energéticas dispuestas a parar** a momentos su actividad durante 2025 en caso de emergencia a cambio de recibir una retribución millonaria. Las compañías tenían que ofrecer en la subasta una cantidad de potencia eléctrica que pueden dejar de utilizar durante unas horas y el precio al que están dispuestas a dejar de funcionar.

El resultado de la puja del denominado servicio de respuesta activa de la demanda es que cerca de una veintena de grandes grupos industriales percibirán durante el próximo año una retribución fija de 283 millones de euros, el doble de la retribución de este año, a los que se sumarán pagos puntuales cada vez que sean obligadas a dejar de funcionar en función del precio del mercado eléctrico del momento. El coste se dispara porque de cara a 2025 sube el precio medio de la electricidad y la potencia eléctrica afectada, y a pesar de que se reduce el número de horas en que pueden pararse las fábricas.

La retribución de 283 millones del próximo año se suma a los 237 millones ya abonados en los dos últimos años (94,3 millones en 2023 y 143 millones en 2024). En total, **los clientes españoles pagarán en tres años a través de su recibo de luz 520 millones a fábricas** dispuestas a parar, además de los pagos variables cada vez que se activa de manera efectiva el escudo de protección.

Los adjudicatarios ofrecieron 1.148 megavatios (MW) de potencia y confirmaron su disponibilidad para parar en un total de 4.371 horas a un precio medio de 56,43 por su disponibilidad para dejar de funcionar. Frente a los resultados de la anterior subasta de hace un año, el precio medio sube (fue de 40,82 euros por MW y hora este año), se dispara la potencia implicada (fue de 609 MW), pero cae el número de horas (fueron 5.745).

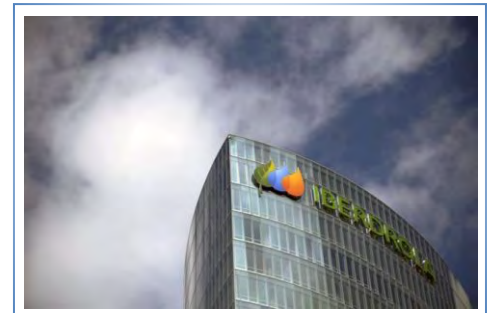
8.- Iberdrola estudia la venta de su unidad de contadores inteligentes en Reino Unido.

bolsamania.com, 12 de diciembre de 2024.

Espera recaudar más de 1.200 millones de euros.

La directiva de **Iberdrola estudia la venta de su unidad de contadores inteligentes en Reino Unido**, y ya ha contratado a varios asesores para que exploren las posibilidades de la operación, según una exclusiva de 'Reuters' elaborada con fuentes cercanas a la compañía.

Las mismas fuentes aseguran que la hidroeléctrica espera **recaudar unos 1.000 millones de libras (1.211 millones de euros) con la operación**.



Los **contactos se encuentran por el momento en su fase inicial**, por lo que no hay garantía de que vayan a derivar en la venta del negocio, aunque la compañía ya ha empezado a explorar sus opciones de la mano de firmas de asesoría como RBC.

La empresa espera usar los ingresos procedentes de la operación para **financiar su nuevo plan para aumentar y acelerar la inversión en Reino Unido, que podría alcanzar los 24.000 millones** de libras (28.000 millones de euros) entre 2024 y 2028.

El plan, anunciado en octubre, supone **duplicar los 12.000 millones de libras** que Iberdrola tenía previstos destinar hasta el momento durante el mismo periodo.

Y, según ha explicado la compañía, dadas las importantes perspectivas de crecimiento de la demanda energética de Gran Bretaña y las políticas energéticas establecidas para promover el Net Zero, la industrialización y la electrificación, **dos tercios de esta cifra se destinarían a redes de transmisión y distribución.**

9.- Redeia plantea al Gobierno convertirse en el monopolio de la red eléctrica marina.

eleconomista.com, 9 de diciembre de 2024.

- Los promotores temen retrasos y recomiendan seguir con los proyectos para luego venderse los.
- La empresa busca nuevos nichos de negocio y se ha ofrecido ya al Ejecutivo para gestionarlo.
- Los desarrolladores podrían vender tras la construcción las subestaciones a la transportista.



Redeia quiere convertirse en el monopolio de la red eléctrica marina. La compañía que preside Beatriz Corredor busca nuevos nichos de negocio para reforzar el crecimiento de la compañía y ha puesto el ojo en el desarrollo de las energías marinas, principalmente, la eólica.

Según varias fuentes del sector consultadas por este diario, el operador del sistema ha mostrado ya su interés al Gobierno para hacerse cargo de la red de subestaciones marinas, así como de las conexiones a tierra que serán necesarias para dar cabida a los 3.000 MW de eólica offshore que el Ejecutivo ha planeado que se instalen hasta 2030.

La primera pista de esta intención ya la dio la propia presidenta de REE en la presentación de la Coalición Offshore para la Energía y la Naturaleza en el Mediterráneo (MED OCEaN), una iniciativa impulsada por Renewables Grid Initiative (RGI), donde aseguró que "creemos que para que sea un éxito debe prevalecer el modelo TSO, es decir, uno en el que el transportista y operador del sistema eléctrico construye, opera y mantiene las infraestructuras de la red marina hasta su conexión con la red terrestre, aportando todo su conocimiento y experiencia. Este modelo, predominante en Europa, ha demostrado que aporta eficiencias técnicas y económicas, beneficios en términos de robustez y seguridad del sistema y que, además, garantiza el acceso neutral a las infraestructuras de redes marinas permitiendo un desarrollo ordenado, con un menor impacto en el medio marino, y un acceso no discriminatorio de este tipo de generación. Desde Red Eléctrica estamos listos para hacerlo".

La medida, según explican los promotores consultados, tiene toda la lógica ya que abriría el acceso a las subestaciones a otras futuras tecnologías (fotovoltaica flotante) o podría llegar incluso a facilitar un incremento de las interconexiones marinas con otros países.

Riesgo de retrasos

En todo caso, la decisión de conceder este monopolio a Redeia supone también un punto de alerta ya que será clave la rapidez en la construcción de estas instalaciones que, ahora mismo, mayoritariamente las planifican y preparan dentro de los proyectos los propios promotores en gran parte de Europa, lo que podría generar retrasos indeseados para los propietarios de las plantas.

Según fuentes conocedoras, Red Eléctrica trabaja ya en proyectos con la industria para entender cómo va a evolucionar el mercado.

El diseño de las subastas que ha puesto sobre la mesa el Gobierno prevé que en la adjudicación de los proyectos se concederá el espacio marítimo, la conexión a la red y la tarifa pero aún queda pendiente la convocatoria de las primeras subastas, un extremo que se espera que se produzca en los próximos meses.

Los promotores y tecnólogos consultados indican que el modelo de control por parte del gestor es algo que está evolucionando en los países que ya llevan bastante tiempo en la eólica marina. Inicialmente, todo el mundo empezó con las subestaciones dentro del proyecto a cargo del promotor y en muchos sitios ya es el gestor del sistema el responsable.

Por ese motivo, desde el sector se considera que una de las opciones que podrían ser aceptables pasaría por continuar en un primer momento con los trabajos planificados y luego -como ya capacita la Ley del Sector eléctrico- proceder a la venta de estas instalaciones a un precio de mercado a Redeia.

Según explican, la decisión de otorgar este monopolio supondría a la vez la necesidad de desarrollar una metodología de retribución regulada para estas instalaciones, que ahora mismo no disponen de un marco retributivo específico sino que se pagarían con los ingresos de la venta de electricidad de estos parques.

La medida además reduciría a los promotores las necesidades de inversión en los desarrollos de parques eólicos e incluso podría optimizarlas, en caso de instalaciones que estuvieran cercanas.

Ahora mismo, la Dirección General de Política Energética tiene que solicitar al operador del sistema informe sobre la capacidad de acceso de los nudos reservados para concurso en los que sea factible técnicamente evacuar energía generada por instalaciones renovables marinas a través de la red de transporte.

Este informe deberá contener al menos la capacidad de acceso disponible para evacuar energía generada por este tipo de instalaciones y un análisis de las posibilidades de conexión. Con el fin de incorporar los aspectos de viabilidad de conexión el operador del sistema podrá solicitar informe al transportista.

La Hoja de Ruta para el desarrollo de la Eólica Marina y de las Energías del Mar en España, en la que se fija un objetivo de potencia instalada de eólica marina de 1 a 3 GW en 2030 y de 40 a 60 MW para las energías del mar.

La Planificación se prepara para la eólica marina

La futura Planificación de la red eléctrica para el periodo 2025-2030 en la que trabaja el Gobierno ya pretende dar respuesta a la necesidad de evacuar futuros proyectos de eólica marina. Para ello, según el borrador al que ha tenido acceso elEconomista.es, se asegura que se han de tener en cuenta los "Planes de Ordenación del Espacio Marítimo" (POEM).

En estos se incluye una zonificación para los futuros proyectos eólicos marinos en España y se proponen 19 zonas de alto potencial de eólica marina en áreas no protegidas que cumplen tener un recurso eólico superior a 7,5 m/s y donde la profundidad no supere los 100 metros. Dentro de ellas, algunas se designan como zonas de uso prioritario. Se considera que las ubicaciones con mayor probabilidad de éxito son aquellas que se ubican en estas zonas, ya que integran criterios de recurso y criterios medioambientales, y en las que además se haya constatado un interés por parte de promotores para poder desarrollar proyectos en dichas ubicaciones.

10.- El sistema eléctrico ingresa 71,4 millones de la asignación de capacidad de intercambio con Francia y Portugal.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de diciembre de 2024.

En el caso de las subastas entre España y Francia, para 2025 han alcanzado los 136,1 millones de euros, mientras que el intercambio con Portugal, la operación alcanzó un valor de 6,6 millones.

El sistema eléctrico español percibirá 71,4 millones de euros como resultado de las subastas anuales de capacidad de intercambio de electricidad de las interconexiones con Francia y con Portugal para 2025, según informó Red Eléctrica.

En concreto, esta cantidad se **destinará a cubrir los costes de gestión de las interconexiones y a reducir los costes del sistema eléctrico español.**



Red Eléctrica, Réseau de Transport d'Électricité (RTE) y Redes Energéticas Nacionales (REN), operadores de los sistemas eléctricos de España, Francia y Portugal respectivamente, han llevado a cabo del 4 al 11 de diciembre cuatro subastas, una por cada sentido de utilización de las interconexiones España-Francia y España-Portugal, a través de la Plataforma Europea de Asignación única (JAO).

Mediante estas subastas a los adjudicatarios se les asignan **derechos de uso** de la capacidad ofertada de importación o exportación. De esta manera, a lo largo de 2025 recibirán la diferencia de precios que se establezcan en el mercado diario a cada lado de la interconexión.

En el caso concreto de la interconexión con **Francia**, los adjudicatarios pueden renunciar a este uso financiero y, alternativamente, establecer intercambios físicos de energía a través de estos enlaces.

Las subastas permiten aprovechar al máximo los enlaces internacionales y contribuyen a la estabilidad en la fijación de precios del Mercado Interior de la Electricidad.

El sistema eléctrico entre España, Francia y Portugal

En el caso concreto de las subastas entre **España y Francia**, para **2025** han alcanzado los **136,1 millones de euros**, cifra que se repartirá a partes iguales entre ambos países.

En el sentido Francia-España, se han ofrecido y asignado 840 megavatios (MW) de capacidad, con un precio resultante de 10,51 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 33 de las 68 entidades participantes en la subasta.

Por su parte, en el sentido España-Francia, se han ofrecido y asignado 720 MW y se ha establecido un precio resultante de 12,42 euros por MW y hora, y han obtenido capacidad 25 de las 65 entidades participantes en la subasta. De España a Francia se ha asignado la capacidad disponible para el 75% de las horas del año.

Mientras, el resultado de la subasta entre **España y Portugal** alcanzó un valor de **6,6 millones de euros**, la mitad de los cuales corresponden al sistema español.

En el sentido Portugal-España, se han ofrecido y asignado 440 MW para cada hora del año, estableciéndose un precio resultante de 0,24 euros por MW y hora, obteniendo capacidad 18 de las 35 entidades participantes en la subasta.

Por su parte, en el sentido España-Portugal se han ofrecido y asignado 590 MW, con un precio resultante de 1,11 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 17 de las 40 entidades participantes en la subasta.

11.- Problemas para Endesa: Así golpea a sus clientes la irrupción de la británica Octopus.

elcierredigital.com, 13 de diciembre de 2024.

La multinacional eléctrica española Endesa, presidida por José Bogas, lidera la caída en comercialización de contratos.

Endesa encara un periodo trianual 2025-2027 en el que batirá su récord de inversión con 9.600 millones de euros. **La histórica eléctrica española propiedad de la italiana Enel ha incluido en esta cartera de inversiones los 1.000 millones** que tiene comprometidos para hacerse con 34 centrales hidráulicas que pertenecían a **Acciona**.

La eléctrica líder en España, y segunda en Portugal, dice que con estas inversiones busca dar "el impulso a la electrificación limpia, basada en fuentes de generación libres de emisiones, como palanca para encauzar los principales retos del sector energético en toda Europa".

Su presidente **José Bogas** presume de inversiones en plena tormenta por la **caída de clientes**. La irrupción de compañías emergentes como la comercializadora británica Octopus Energy está desgastando principalmente a Endesa.

Según datos de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, **Endesa perdió 229.000 clientes entre enero y junio de este año**. En el mismo periodo, Iberdrola se dejó 129.000 y Naturgy otros 40.000 clientes.

Al mismo tiempo, Octopus Energy se hizo con 107.000 clientes y Repsol con 104.000. La obtención de contratos de suministro eléctrico por parte de Repsol ha levantado ampollas en Iberdrola, que ha demandado a la compañía presidida por Josu Jon Imaz por competencia desleal al asegurar en un anuncio que lideran el sector de energías limpias, que apenas aporta el 1% de su volumen de negocio.

Endesa y el impuesto a las energéticas

Josu Jon Imaz ha doblado el brazo al Gobierno, que pretendía prorrogar el impuesto extraordinario al sector energético. El presidente de Repsol ha logrado tejer una pinza que va desde Vox a Junts per Catalunya para derribarlo.

Las maniobras de Imaz son celebradas por el presidente de Endesa, José Bogas. "No es el momento de más impuestos, sino de la inversión", aseguró.

El impuesto fue utilizado como excusa en 2023 por Bogas, que lo culpó del desplome del 71% de los beneficios con relación a 2022. **Con el mismo impuesto, entre enero y septiembre de 2024, Endesa logró un beneficio neto de 1.404 millones. Lo cual supone un 33% más que en el mismo periodo de 2023.**

"Este comportamiento positivo se explica fundamentalmente por la citada evolución del ebitda. En especial, en el negocio del gas, que se ha recuperado de la compleja situación de mercado vivida en 2023", afirmaron.

Otro foco de interés en Endesa está generado por la compra de 34 centrales hidráulicas que pertenecían a Acciona por 1.000 millones de euros. "El acuerdo permitirá a Endesa consolidar su posición en el sector de las energías renovables. Incrementando la cuota de venta de energía con producción propia de fuentes renovables maximizando los ingresos generados por su presencia integrada en toda la cadena de valor", dice la empresa.

Esta operación ha levantado algunas dudas en accionistas de Endesa, señalan fuentes del sector.

José Bogas

Endesa manobra contra La Moncloa mientras la intenta contentar al anunciar inversiones récord en España. La eléctrica prevé en su plan estratégico 2025-2027 un aumento global del 8% en la inversión, hasta 9.600 millones de euros. **"Ello da una idea de la ambición con que Endesa afronta los próximos años. Y las amplias oportunidades que identifica en el sector energético ibérico"**, aseguran.

Bogas afirma que se encuentran "en un momento clave para la consecución de los objetivos de la transición energética marcados para 2030". "La regulación debe de apoyarnos para lograrlos", añade en claro dardo contra el Ejecutivo.

"Este nuevo plan estratégico contiene las bases para aprovechar las mayores oportunidades posibles en este contexto. Y proporciona a Endesa una amplia capacidad financiera para acelerar e incrementar las inversiones necesarias para ello. Estamos, en definitiva, en el mejor sector y en el mejor momento posible", apunta el ejecutivo.

Pep Bogas otea su jubilación

Bogas quiere garantizarse su plan de jubilación en Endesa, propiedad al 70% de la empresa pública italiana Enel. El directivo contempla que dejará el cargo en 2026 y recibirá una indemnización superior a los 30 millones de euros.

Enel vivió el pasado año una profunda renovación que implicó el ascenso a la dirección de Flavio Cattaneo, cercano al Gobierno de Giorgia Meloni. El directivo estaba empeñado en renovar la eléctrica española tras una década bajo la presidencia de José Bogas.

El pasado año La Moncloa ejerció de freno al cambio, mientras Bogas ganaba tiempo a cambio de encauzar la situación de Endesa. **Los beneficios de la empresa se desplomaron un 70% mientras los de otras energéticas españolas, Iberdrola o Naturgy, batieron su récord de ganancias.**

Voces de la eléctrica consultadas por *Elcierredigital.com* recuerdan que "Bogas tomó los mandos de Endesa el 1 de octubre de 2014 con la acción superior a los 30 euros". Este dato contrasta con los 20 euros que ronda en la actualidad.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- España y Portugal lanzarán el 16 de diciembre su primer índice de precios del hidrógeno verde para impulsar esta tecnología.
- 2.- La Fundación Naturgy afirma que las políticas para abordar la pobreza energética crónica deben centrarse en garantizar ingresos suficientes y mejorar la eficiencia energética.
- 3.- El papel crucial del almacenamiento en la transición energética.
- 4.- Los promotores de energías renovables cambian de rumbo.
- 5.- ¿Hidrógeno? Los astilleros españoles prefieren amoníaco como combustible para la navegación.
- 6.- La inteligencia artificial impulsa un auge sin precedentes en las patentes de redes eléctricas.
- 7.- BlackRock ve más rentable la inversión en España que en el conjunto de Europa.
- 8.- Iberdrola adjudica a EnergyLoop el reciclaje de palas eólicas de su primera repotenciación en España.

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

 **mpre adelante**