

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.- Endesa abre una batalla con Iberdrola para liderar el mercado libre doméstico.

eleconomista.es, 13 de febrero de 2025.

La compañía lanza una nueva campaña "Endesa, tu casa" y reforzará la atención al cliente. Abrirá casi un centenar de nuevos puntos de atención y venta en España y Portugal.



Sede social de Endesa.

Endesa se prepara para dar un giro a su política comercial. La eléctrica que dirige José Bogas quiere recuperar el liderazgo en clientes domésticos en el mercado libre que perdió en los últimos años frente a Iberdrola. Para lograrlo, la empresa ha diseñado un plan donde incluye una serie de medidas para recuperar la primera posición en este segmento.

La eléctrica lanzará esta próxima semana su nueva campaña de publicidad con un nuevo eslogan "Endesa, tu casa" con el que pretenden dar el primer paso para

volver a acercarse a los clientes domésticos.

La compañía prepara además una reforma completa de sus puntos de atención al cliente. Para ello, la compañía ha iniciado un nuevo concepto con el cliente en el centro de los casi 300 puntos de atención y venta con los que cuenta en España y se plantea abrir prácticamente un centenar durante este mismo año

La compañía pondrá el foco en los mercados donde su crecimiento pueda ser mucho más rentable, ya que podrá ofrecer tanto electricidad como gas a sus clientes.

Endesa arranca además un plan de fidelización para sus proveedores de modo que se mantenga la retención y la colaboración entre las partes sin desatar una guerra de precios por estos servicios.

A lo largo del último año, el número de cambios de suministrador en España ha ascendido a prácticamente 6,5 millones, lo que supone más de medio millón de cambios de compañía cada mes. Esta vorágine de movimientos supone un récord en el sector eléctrico por lo que la compañía quiere apostar por una mayor fidelización de los clientes y una atención más cercana.

Para lograrlo, además de los puntos de atención, la compañía cuenta con el programa de fidelización "Para Ti", que registra ya más de 700.000 clientes que pueden ir acumulando puntos y canjearlos por descuentos en sus facturas de luz y/o gas de una forma muy fácil como manteniendo activa la factura digital, contratando un nuevo suministro, por permanecer en Endesa o simplemente por el hecho de inscribirse ya se reciben los primeros puntos de bienvenida.

Dentro del programa, los clientes se pueden apuntar también a la iniciativa "Premiamos tu eficiencia": una forma de conseguir puntos a través de retos de consumo que premian la eficiencia del cliente por ser más sostenible en sus contratos de luz. Si el cliente es eficiente consigue puntos adicionales para canjear en descuentos en sus próximas facturas.

Además, el registro en el programa da acceso a disfrutar de otros beneficios, como descuentos en el aire acondicionado y calderas de Endesa, así como descuentos en empresas colaboradoras.

Por ejemplo, con Iberia, se acumulan avios de forma recurrente; descuentos de hasta el 40% en Parques Reunidos como Warner, Faunia, Aquopolis, etc.; 15% de descuento en NH Hotels; 20% de descuento en flores y regalos a domicilio con Colvin, 20 por ciento de descuento para nuevos usuarios en TheFork, la plataforma de reservas online de restaurantes líder en Europa. Los clientes pueden participar además en diferentes sorteos, por ejemplo, para conseguir entradas dobles para conciertos en el palco VIP del Movistar Arena.

2.- El sector del autoconsumo fotovoltaico se aleja de los objetivos nacionales y queda a la espera de incentivos fiscales.

cincodias.elpais.com, 12 de febrero de 2025.

España cuenta con una potencia acumulada de 8.600 MW, la mitad de la cantidad fijada por el Gobierno para 2030.



El autoconsumo fotovoltaico se aleja de los objetivos fijados por el Gobierno en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), según ha destacado este miércoles la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA). España cuenta con una potencia acumulada de 8.585 MW de autoconsumo instalado (6.304 MW industriales y 2.281 residenciales), menos de la mitad de los 19.000 MW que tendría que alcanzar en 2030 para cumplir con la reducción de las emisiones de gases a efecto invernadero. Ante esta situación, el sector reclama medidas fiscales concretas, la mejora del acceso a la red y la simplificación administrativa.

En concreto, la nueva edición del Informe Anual del Autoconsumo Fotovoltaico constata que se instalaron 1.400 MW de autoconsumo fotovoltaico en España en

2024, una reducción del 25% respecto a los 1.900 MW instalados en 2023 y del 45% comparado con los 2.600 MW de 2022, momento en el que la instalación de infraestructura fotovoltaica llegó a su punto más álgido por el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) que permitió la concesión directa a las Comunidades Autónomas de ayudas para la ejecución de programas de incentivos ligados al autoconsumo.

A la espera de nuevas medidas fiscales

Jon Macías, presidente de APPA Autoconsumo, ha destacado durante la presentación del informe que “sin medidas concretas como las que hemos reclamado al regulador, está claro que no se alcanzarán las metas”. Entre ellas, el director general de APPA Renovables, José María González Moya, ha reclamado “un marco fiscal que incentive el autoconsumo, con desgravaciones de, al menos, el 25% en el impuesto de sociedades o en el IRPF”.

Entre las medidas necesarias se citaron también una mayor facilidad de acceso a las redes. El informe cifró en 88 millones de euros la generación eléctrica desaprovechada por instalaciones de más de 100 kW que se ven obligadas a introducir sistemas anti-vertido por la imposibilidad de incorporar a la red esta electricidad.

El presidente de APPA estimó que el autoconsumo, actualmente en un ritmo de crecimiento en potencia instalada de 1.350 MW anuales, tendría que subir hasta 1.700 MW para alcanzar las metas de 19 MW al final de la década. González Moya ha indicado por ejemplo que la bonificación del gas frente a la electricidad “desincentiva a muchos consumidores a tomar la decisión de cambiar para la electricidad”.

Ahorros para familias y empresas

Los ponentes han destacado que el autoconsumo sigue siendo una apuesta muy rentable frente a los altos precios de la electricidad. El ahorro por kW instalado se cifró en 157 euros anuales para instalaciones residenciales y 101 anuales para instalaciones industriales, magnitud que se calcula con el precio medio del

mercado, los cargos, peajes, márgenes de comercialización, impuesto eléctrico y la tipología y uso de la instalación.

Si bien los precios altos de la instalación siguen siendo una barrera para la adopción del autoconsumo fotovoltaico —la implementación de este tipo de solución tiene un coste medio de 6.400 euros para una familia, y 130.000 euros para una instalación industrial—, un hogar amortiza la inversión en ocho años y una industria en menos de siete. En ambos casos, quedan más de veinte años de vida útil con “electricidad gratuita”, según destacaron los ponentes.

Cataluña, Andalucía y Valencia contabilizan la mitad de la potencia

Las estimaciones de autoconsumo por comunidades muestran un gran desequilibrio en España. Cataluña, Andalucía y Valencia contabilizan cerca de la mitad (el 49%) de la potencia instalada en todo el territorio nacional, unas cifras que los ponentes han relacionado con la radiación solar, pero también con la superficie y el nivel de industrialización de estas regiones.

La falta de datos oficiales sobre el autoconsumo es otro de los problemas que lamenta el sector, ya que las asociaciones solo disponen de las cifras publicadas por las autonomías. En 2024, la Unión Española Fotovoltaica (UNEF) cifró la potencia acumulada en 8.137 MW, 500 MW menos que las estimaciones publicadas este miércoles por APPA.

3.-Iberdrola inicia la construcción de una 'superautopista' eléctrica submarina en Reino Unido por casi 3.000 millones de inversión.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de febrero de 2025.

El proyecto Eastern Green Link I, liderado por la filial de Iberdrola SP Energy Networks, transportará electricidad a unos dos millones de hogares de todo el Reino Unido.

Iberdrola ha comenzado uno de sus proyectos estrella de redes eléctricas en todo el mundo, el Eastern Green Link I. Ya han empezado las obras de construcción. Se trata del primer proyecto de cable submarino de alta capacidad en la costa este del Reino Unido y unirá Inglaterra y Escocia. Esta superautopista eléctrica submarina no solo es clave para ampliar la red eléctrica y prepararla para el futuro, sino que también contribuirá a promover el desarrollo local a largo plazo de las comunidades que albergan esta infraestructura eléctrica tan importante.



Iberdrola inicia la construcción de una 'superautopista' eléctrica submarina en Reino Unido por casi 3.000 millones de inversión.

La transición energética seguirá avanzando en 2025 Europa necesita una estrategia de seguridad energética basada en la electrificación lim...Las energías renovables pueden hacer frente al aumento de la demanda eléctrica mundialEl hidrógeno enfrenta barreras de costo, infraestructura y tecnología para su adopción ...Científicos ingleses desarrollan un reactor solar que transforma el CO2 en combustible ...

Esta ambiciosa instalación, liderada por SP Energy Networks, filial de Iberdrola en Reino Unido, transportará electricidad limpia

suficiente para abastecer dos millones de hogares. El cable que conectará el sureste de Escocia con el noreste de Inglaterra tendrá una longitud de más de 190 kilómetros, principalmente submarinos.

El proyecto, que supone una inversión de 2.500 millones de libras (más de 2.900 millones de euros), es fruto de una empresa conjunta entre SP Energy Networks y National Grid Electricity Transmission.

Apoyo local

Eastern Green Link I recibió luz verde por parte del regulador Ofgem el año pasado. Ahora, el inicio de los trabajos marca un gran paso para la evolución de la red de transporte en el Reino Unido, es decir la espina dorsal del sistema eléctrico del país. Las obras en tierra ya están en marcha, mientras que la construcción en alta mar está prevista para el verano.

En los dos puntos de llegada del cable, Torness, en East Lothian, y Hawthorn Pit, en el condado de Durham, se construirán dos estaciones convertidoras para cambiar la electricidad de corriente alterna a corriente continua, la forma más eficiente de transportarla a largas distancias. Tras esta fase, se utilizarán barcos especializados para tender el cable por el lecho marino y enterrarlo a lo largo de la ruta antes de conectarlo a la red.

Durante el evento se confirmó el anuncio de la aprobación por parte de Ofgem de un fondo de 8 millones de libras esterlinas (casi 9,6 millones de euros) para apoyar a las comunidades y promover beneficios sociales, medioambientales y económicos en East Lothian y el condado de Durham.

El fondo, que se lanzará a finales de este año, reconoce la importante contribución que las comunidades desempeñarán en la acogida de infraestructuras energéticas vitales y el fortalecimiento de la seguridad energética. En las próximas semanas, el equipo del proyecto Eastern Green Link 1 se reunirá con los grupos de interés y las comunidades locales para empezar a definir la financiación de las acciones que mejor se ajusten a sus necesidades y maximizar los beneficios para la región antes de que se abran las solicitudes.

Satisfacción

El ministro de Energía del Reino Unido, Michael Shanks, también quiso pronunciar unas palabras con respecto a este hito tan significativo, que “nos acerca un paso más a nuestra misión de convertir el país en una superpotencia de la energía limpia y crear un sistema energético más seguro”.

“Esta nueva superautopista eléctrica transportará más energía renovable bajo el mar del Norte para abastecer a millones de hogares y empresas, al tiempo que apoya empleos cualificados en nuestros núcleos industriales y ahorra cientos de millones de libras a los contribuyentes”, continuó.

Por su parte, el ministro de Vivienda de Escocia y diputado por East Lothian, Paul McLennan, mostró su satisfacción. “Como centro energético clave, East Lothian está en el corazón del crecimiento renovable de Escocia, impulsando oportunidades económicas tanto para la región como para el país”.

“La inversión conjunta de SP Energy Networks y National Grid Electricity Transmission pone de manifiesto su dedicación a mejorar la seguridad energética, mientras ofrece importantes beneficios sociales, económicos y medioambientales a las comunidades locales que acogen esta infraestructura vital”.

Proveedores

En diciembre de 2023 se anunció que Prysmian había sido seleccionada para suministrar los casi 400 kilómetros de cable eléctrico necesarios para la autopista de 190 kilómetros entre Inglaterra y Escocia. El negocio de soluciones de red de GE Vernova y METLEN Energy & Metals han sido seleccionados para suministrar y construir dos estaciones convertidoras HVDC, una en cada extremo del cable.

SP Energy Networks y National Grid Electricity Transmission ya operan juntas Western Link, el cable submarino de mayor capacidad del mundo y uno de los más largos. Este enlace conecta Hunterston en Escocia con Connah's Quay en Gales. En marcha desde 2017, ha generado más de 450 puestos de trabajo durante su planificación y desarrollo y ha transmitido más de 30.000 GWh de electricidad durante sus primeros cinco años de funcionamiento, suficiente para abastecer de energía a todos los hogares de Gales durante el mismo periodo.

4.- Almaraz ya es la instalación que más energía produce en España... y es la primera que cerrará Sánchez.

okdiario.com, 17 de febrero de 2025.

Almaraz ha sido elegida por WANO como una de las mejores del mundo.

La central nuclear de Almaraz, en Extremadura, es la instalación que más energía produce de toda España, según consta en sus resultados de 2024 consultados por OKDIARIO. Sin embargo, estos reactores son los primeros que quiere cerrar el Gobierno de Sánchez. De esta forma, el Ejecutivo se niega a renunciar a sus planes de desnuclearización, pese a que afectarían a la infraestructura más eficaz de todo el territorio español. De hecho, Almaraz ha sido elegida este mismo año por la Asociación Mundial de Operadores de Centrales Nucleares (WANO, por sus siglas en inglés) como una de las mejores del mundo.

Siguiendo el 7º Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), documento en 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 en noviembre de 2027, seguido por el cese de operaciones del segundo reactor en octubre de 2028.

Tras ello, los reactores 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 continúa con su plan será la que acaba de ser premiada como una de las mejores del mundo y la que más energía produce de toda España.

La energía que produce Almaraz

La producción bruta de energía de las dos unidades de Almaraz al cierre de 2024 alcanzó los 15.655 GWh, lo que permitió evitar la emisión de 5,5 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera. Desde el inicio de su actividad hasta el 31 de diciembre de 2024, esta planta ha generado cerca de 630.000 GWh de energía eléctrica bruta acumulada.



Central nuclear de Almaraz.

Almaraz satisface el 7% de la demanda eléctrica anual de España.

Así, la central extremeña se ha consolidado como la instalación con mayor contribución al sistema eléctrico nacional. Almaraz satisface el 7% de la demanda eléctrica anual, generando cada año una cantidad de energía equivalente al consumo de 4 millones de hogares españoles. La planta desempeña un papel fundamental en la garantía del suministro eléctrico gracias a su elevada disponibilidad operativa.

Sin embargo, pese a la dependencia del sistema eléctrico a esta central, sufre una gran carga tributaria. Almaraz contribuye con 435 millones de euros anuales en impuestos, tras el incremento del 30% en la

tasa de Enresa, de los cuales aproximadamente 100 millones se destinan a Extremadura. Este monto supera todos sus costes operativos combinados, lo que causa una presión económica significativa para la planta.

Cada año se invierten 50 millones de euros en la mejora, actualización y modernización de sus equipos, lo que garantiza que Almaraz se mantenga en condiciones técnicas óptimas para operar incluso hasta los 80 años, es decir, hasta 2063. Sin embargo, el Gobierno de Sánchez quiere comenzar a cerrarla en 2027.

Como referencia, su planta gemela, North Anna, en Virginia (EEUU), ya cuenta con una licencia para operar durante 80 años. En total, ocho reactores en Estados Unidos poseen esta licencia, mientras que cerca de ochenta tienen permisos para funcionar hasta 60 años.

La central crea empleos seguros

Almaraz es también un motor de desarrollo económico y social en su región, generando 3.000 empleos directos. Durante los periodos de recarga, la plantilla se incrementa con la incorporación de 1.200 trabajadores adicionales.

Durante el último año, la central nuclear de Almaraz llevó a cabo la 28º recarga de combustible de la Unidad II y la 30º de la Unidad I, logrando resultados sobresalientes que superaron los objetivos establecidos en duración, seguridad nuclear, protección radiológica y calidad en la ejecución de los trabajos.

Además, los resultados mostraron que la central destaca especialmente por el desempeño en seguridad laboral, pues acumula ya siete recargas consecutivas sin accidentes. En concreto, Almaraz suma más de 1,2 millones de horas sin accidentes con baja. De hecho, la planta extremeña se ha convertido en un referente internacional en prevención de riesgos laborales dentro del sector nuclear.

5.- Iberdrola, primera empresa en certificar su Sistema de Gestión de la Inteligencia Artificial con Aenor.

elperiodicodelaenergia.com, 17 de febrero de 2025.

El reconocimiento acredita la implementación y correcta utilización de la IA, que han implantado sistemas de IA para optimizar y mejorar sus procesos internos.

Iberdrola Clientes e Iberdrola Energía España se han convertido en las primeras empresas en certificar su 'Sistema de Gestión de la Inteligencia Artificial' (SGIA) conforme al estándar internacional ISO/IEC 42001 con Aenor, entidad líder en generación de confianza, informó la compañía.

En concreto, este reconocimiento acredita la implementación y correcta utilización de la Inteligencia Artificial en ambas filiales, que han implantado sistemas de IA para optimizar y mejorar sus procesos internos.

Además, Iberdrola Clientes ha obtenido también el certificado de 'Compromiso con las personas mayores', que demuestra que las organizaciones llevan a cabo acciones para mejorar la experiencia de sus clientes senior y con ello visibilizar e impulsar la importancia de contar con servicios inclusivos de calidad.

Este certificado está basado en las acciones que cada organización decide llevar a cabo para mejorar la



El complejo del Alto Tamega de Iberdrola.

experiencia de uso y acceso a sus servicios para el colectivo senior. Para ello, se realiza una evaluación de todos los canales de contacto con las personas mayores, además de los compromisos que se asumen en diferentes ámbitos, siempre bajo el marco de una gestión interna que permita hacer un adecuado seguimiento de cada uno de ellos.

La gestión de Iberdrola

El director de Clientes España, David Martínez Fernández, aseguró que este reconocimiento no sólo valida la implementación y uso correcto de la IA en la filial, "sino que también destaca el compromiso con la innovación, la eficiencia y la ética".

"Una responsabilidad que también tenemos con nuestros clientes, siempre en el centro de nuestra gestión. Además, somos la primera empresa energética en lograr el certificado de 'Compromiso con las personas mayores', lo que demuestra nuestra implicación con la inclusión y la calidad en el servicio a nuestros clientes senior", añadió.

Por su parte, el director de Gestión de la Energía Global de Iberdrola, Juan Ríos Sánchez, destacó la importancia de esta certificación. "Desde Gestión de la Energía trabajamos para garantizar que nuestra actividad está respaldada por procesos robustos y seguros. Esta certificación nos permite acreditar nuestro compromiso con la innovación bajo los más estrictos criterios de ética y calidad de Iberdrola", dijo.

Por su parte, el consejero delegado de Aenor, Rafael García Meiro, considera que para que la IA se extienda, aportando todo su valor para la sociedad "es necesario que sus usuarios confíen en que se está desarrollando bajo criterios éticos y comprometidos con las buenas prácticas". "Iberdrola lo demuestra, sometiéndose voluntariamente a certificación conforme a normas ISO, que son la referencia mundial", afirmó.

6.- La Xunta da año y medio a 20 parques eólicos para que presenten su proyecto de repotenciación.

economiadigital.es, 11 de febrero de 2025.

La comunidad cuenta con 25 parques eólicos que deben renovarse por tener más de 25 años aunque, de momento, tan solo cinco ya están acometiendo ese proceso de forma voluntaria. El resto tiene 18 meses para presentar su proyecto.

La Consellería de Economía e Industria de la Xunta de Galicia quiere que en el plazo de año y medio todos los parques eólicos de Galicia de más de 25 años de edad tengan en marcha su proyecto de repotenciación, por el que pasarán a tener unos molinos eólicos más modernos con lo que se reducirá su número. En concreto, las previsiones de la Consellería María Jesús Lorenzana es que el número de aerogeneradores que se retiren sean unos 800, quedando reducidos a alrededor de 120.



Parque eólico de Iberdrola.

Así lo indicó este martes en la visita a uno de los cinco parques eólicos que hay en Galicia ya repotenciados en la actualidad. El de Zas. En concreto, de los 25 parques mayores de 25 años en Galicia y, por tanto, llamados a la repotenciación, solo cinco están acometiendo ya este proceso de forma voluntaria. "Los 20 restantes tiene un plazo de 18 meses para presentar su proyecto", indican desde la consellería.

Casi el doble de horas de funcionamiento

En el caso del parque eólico de Zas, explotado por EDP, la repotenciación sirvió para pasar de tener 80 aerogeneradores de 300 KW a 10 de

2.400 KW, duplicando además su energía de 52,8 Gwh/año a más de 100. Según explica el departamento de Industria, "con la misma potencia instalada, 24 MW, al ser máquinas más eficientes, se consigue un rendimiento que pasa de las 2.200 horas de funcionamiento –la cifra media de un parque normal– a más de 4.000".

Al margen de la obligación que ahora la Xunta impone de repotenciar los parques menores de 25 años, a lo largo de 2024 la administración autonómica dio luz verde ambiental a la repotenciación en nueve parques

explotados por Naturgy, Endesa e Iberdrola, además de Engasa. La factura de la repotenciación suma, solo en estos casos, 321 millones de euros aunque cuentan con más de 50 millones en ayuda pública.

7.- La falta de capacidad en la red eléctrica impide la inversión de 60.000 millones procedentes del sector industrial.

eleconomista.es, 18 de febrero de 2025.

Este rechazo podría provocar que numerosos proyectos miren hacia otros países europeos

Las eléctricas prevén una bajada del 2% en la tarifa si elevan la inversión en redes

Francisco Reynés (Naturgy): "Tenemos proyectos parados a los que no nos atrevemos a dar recursos".

En el año 2024, en España se registraron solicitudes de acceso y conexión de demanda energética por valor de 67.154 Megavatios (MW). De toda esta magnitud, se concedió únicamente una décima parte de la



demandada (6.182 MW), mientras que otros 27.813 MW se encuentran actualmente en proceso de tramitación, pudiéndose conceder o rechazar. En contraparte, 33.159 MW, prácticamente la mitad (el 49%) de toda esta demanda fue denegada.

Por contextualizar estas cifras, la potencia actualmente contratada en España asciende a los 178.000 MW, por lo que en 2024 se registraron solicitudes equivalentes a casi un 40% (37%) del total del que se dispone actualmente.

Los datos, procedentes de la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aelec), en la que se encuentran socios como Endesa, EDP e Iberdrola, ponen de manifiesto el enorme potencial en inversiones que el país está desaprovechando en diversos sectores, como los Centros de Procesamiento de Datos (CPD), el almacenamiento, los planes urbanísticos o el sector industrial, el cual muestra de manera particular un notable "apetito" inversor.

Factores como el impulso a las energías renovables, la calidad del suministro energético o la posibilidad de encontrar un precio competitivo hacen, según Aelec, que España sea un destino muy atractivo para invertir en diferentes sectores. Sin embargo, todo ese embotellamiento a la hora de conceder las solicitudes de acceso y conexión, unido a los planes de descarbonización que están presentando otros vecinos europeos, podría provocar que una parte de la inversión huyese de España en busca de otros destinos.

Para la patronal energética, la razón principal por la que se están denegando tantas solicitudes se debe a una falta de capacidad de las redes de energía eléctrica. También, aunque en menor medida, al desistimiento de los propios promotores o a la falta de madurez de los proyectos.

De aprovechar este potencial, fuentes del sector aseguran que, en última instancia, beneficiaría a los consumidores, ya que aceptar toda esta demanda requeriría un mayor impulso a las renovables y, a su vez, abarataría el precio de la electricidad para el consumidor.

Oportunidad de inversión industrial

Pese a que el grueso de potencia demandada proviene de los CPD, desde Aelec ponen el foco en el sector industrial dada su capacidad para generar empleo cualificado y crecimiento sostenible. Según sus mismos

datos, de los 18.618 MW demandados por el sector, únicamente se han concedido 1.938, mientras que la mayoría (10.715 MW) han sido denegados. Según sus cálculos, las solicitudes denegadas en 2024 podrían haber espantado más de 60.000 millones de euros de inversión industrial, por lo que fuentes de la asociación piden no desaprovechar esta "oportunidad" para el país.

Desde el sector energético son conscientes de que es imposible dar respuesta a todas las demandas por los motivos previamente mencionados. Sin embargo, sí consideran que se deberían agilizar los trámites e introducir algunas modificaciones para aprovechar todo este interés por la electrificación.

En primer lugar, Aelec solicita que, a la hora de tramitar las solicitudes, se ordenen y prioricen aquellos proyectos que sean lo suficientemente maduros e imprescindibles. En segundo lugar, la asociación considera fundamental introducir medidas regulatorias que favorezcan un mejor aprovechamiento de la red existente; ponen, como ejemplos, poder emplear las líneas de evacuación de los parques fotovoltaicos o de los nudos de transporte. También, creen que se podría permitir una mayor flexibilidad en la demanda, ya que no todos los consumidores demandan energía durante las mismas horas o días.

Por último, creen que sería útil establecer una tasa de retribución adecuada y garantizar un límite de inversión adecuado. Para ello, citan las cifras del estudio Grids por Speed, elaborado por EY, según el cual España debería acometer unas inversiones anuales de 4.300 millones en redes de distribución, frente a los 1.800 millones que se invierten actualmente.

8.- El sector energético valora la hoja de ruta del Gobierno para la descarbonización a 2030 como un plan "valiente"

elespanol.com, 19 de febrero de 2025.

Una aspiración política que necesita de "un ecosistema industrial muy bueno para hacer la transición energética" que tiene España.

Más información: California, reflejo del futuro energético de España: precios disparados por las baterías y por los costes de la solar.

El sector energético ha valorado el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la hoja de ruta del Gobierno para la descarbonización a 2030, como "valiente" y "aspiracional".

En su participación en el 22 Encuentro del Sector Energético organizado por IESE y Deloitte, la consejera delegada de Engie España, Loreto Ordoñez, señaló que el PNIEC se trata de "una hoja de ruta buena".

"Es bueno que el Gobierno de España ponga efectivamente en un papel cuáles son sus compromisos de cara a transición energética y nos parece que es aspiracional", dijo.

No obstante, consideró que la aspiración política no solamente se manifiesta a través del PNIEC, sino que es necesario contar con "un ecosistema industrial muy bueno para hacer la transición energética" que tiene España.

No obstante, estimó que el PNIEC adolece de algunos puntos débiles, como "medidas claras de acción para trabajar en términos de demanda" y que no aborda un tema fundamental como es la fiscalidad. "Yo creo que toda la parte de tasas e impuestos, si realmente queremos dinamizar la demanda, es un tema a repensar", dijo.

Asimismo, apuntó la necesidad de "trabajar en simplificación y aceleración" en los trámites administrativos, ya que, aseguró, que en esta materia se va ya "tarde".

"Hoy en día hay 17 maneras distintas de tramitar proyectos renovables, tantas como comunidades autónomas. Hay 8.760 maneras distintas de sacarte una licencia de obra para un proyecto renovable", advirtió.

Marcar un objetivo

Por su parte, el consejero delegado de Redeia, Roberto García Merino, valoró el PNIEC como "un ejercicio valiente", ya que "si no te marcas un objetivo, nunca vas a avanzar".

"Esto es una carrera de fondo, de grupo. O sea, para llegar a la meta, debemos llegar todos a la vez. Pero como ejercicio, me parece una apuesta valiente que orienta los esfuerzos de todo un país. Un documento de orientación estratégica valioso", indicó.

De todas maneras, apuntó también la necesidad de "agilizar" los procesos de ejecución. "A nivel de permisos de tramitación necesitamos agilidad", añadió.

Mientras, el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, también coincidió en valorar el PNIEC como un "plan valiente" que proporciona al sector una hoja de ruta "muy clara y muy útil para avanzar hacia donde queremos ir".

En el caso concreto del gas natural, Gonzalo manifestó que el PNIEC da una "imagen muy clara" de una reducción gradual del consumo de gas natural en España, pero, al mismo tiempo, señala que las puntas de demanda que tienen que ser atendidas por el gas con los ciclos combinados pueden crecer hasta un 22% en el periodo.

Asimismo, aseguró que también se recoge "una clara apuesta" por el biometano y el hidrógeno. El objetivo es lograr que el 74% del consumo de hidrógeno gris en España se convierta en hidrógeno verde y "esto será una palanca de demanda muy importante para esos 12 gigavatios de electrolizadores que contempla que se instalen en España el PNIEC", añadió.

9.- Naturgy rinde cuentas con la mirada en su nuevo Plan Estratégico: estas son las claves.

bolsamania.com, 19 de febrero de 2025.

Los analistas confían en que la compañía alcance los objetivos previstos.



Edificio de la sede de Naturgy en Madrid (España).

Naturgy está preparada para dar a conocer sus resultados del conjunto de 2024 este jueves, 20 de febrero. Los expertos confían en que las cifras alcanzarán los objetivos previstos, por lo que centrarán su atención en la posible presentación del nuevo Plan Estratégico de la compañía, que definirá la evolución de la energética durante los próximos años.

De hecho, y aunque el actual Plan Estratégico de Naturgy fue actualizado en julio de 2023, finaliza este 2025 y los inversores esperan que, tal y como avanzó la propia empresa el pasado mes de octubre, la nueva 'hoja de ruta' cobre luz junto con la difusión de las cifras de 2024.

"Un plan en el que esperamos que se ofrezca detalle respecto a los planes de inversión en renovables y la evolución prevista de los negocios relacionados con el

gas ante el entorno tan cambiante que se está viviendo en los mercados energéticos globales", indica Ángel Pérez Llamazares, analista de Renta 4.

Asimismo, desde la entidad remarcan que también habrá que ver si hay cambios en la política de dividendos, "factor que entendemos que dependerá de la ambición que pudiera tener el plan de inversiones a medio plazo".

Respecto a los números de Naturgy, en Renta 4 destacan que "tras el excelente 2023 esperamos que la generación de resultados se modere ligeramente en 2024 pero que alcance los objetivos previstos, tanto a nivel EBITDA como a nivel de beneficio neto".

En este sentido, prevén que el EBITDA se sitúe en 5.284 millones de euros en 2024, lo que supone una disminución del 3,5% desde los 5.475 millones del mismo periodo de 2023. En cuanto al beneficio neto, anticipan una caída del 8,7%, hasta los 1.813 millones frente a los 1.986 millones del año anterior.

En el negocio de redes en España, estiman que el descenso en la demanda de gas en España y los ajustes regulatorios ya vistos en el primer semestre traigan una ligera bajada en el negocio de distribución de gas, "mientras que en electricidad esperamos que mejore por mayor RAB". "En el caso de las redes de LatAm, mayores tarifas y los efectos extraordinarios vistos en Chile en el primer semestre esperamos que permitan seguir obteniendo unos resultados favorables".

Por su parte, para la división de gestión de la energía, en Renta 4 avanzan que los descensos en los volúmenes de gas a nivel global y el entorno de precios llevarán a obtener unos menores márgenes en dicho negocio tras un extraordinariamente elevado 2023. "En el caso del negocio de generación térmica el descenso estimado procede principalmente de los menores volúmenes de producción en los activos nucleares y en los ciclos combinados en España, mientras que el negocio de LatAm debería comportarse mejor por mayor disponibilidad de los activos y el incremento de producción", matizan.

Más optimistas se muestran con el negocio de renovables, para el que en la entidad vaticinan que la mayor capacidad instalada permita una mayor producción y con ello unos mejores resultados, y en el caso del negocio de comercialización las subidas "estimamos que vendrán por unos mayores márgenes a consecuencia del actual entorno".

¿POSIBLES OPERACIONES CORPORATIVAS?

Durante las últimas sesiones, Naturgy ha vuelto a acaparar todas las miradas ante el renovado interés de Abu Dhabi National Energy Company (Taqa) que estudia fórmulas alternativas para convertirse en accionista significativo de la energética española.

En medio de este contexto, Emiratos Árabes Unidos está haciendo un amplio despliegue institucional para facilitar sus relaciones empresariales y comerciales con España e impulsar posibles grandes operaciones como, por ejemplo, una OPA del grupo emiratí sobre Naturgy.

Cabe recordar que no es la primera vez que Taqa intenta entrar en el accionariado de Naturgy. El pasado abril de 2024, la firma de Abu Dabi y CriteríaCaixa (holding que gestiona el patrimonio empresarial de la Fundación "la Caixa") anunciaron un "posible pacto de cooperación" para adquirir el 40% del capital que estaba en manos de CVC Capital Partners y GIP (adquirido por BlackRock el pasado mes de noviembre). No obstante, la operación no salió adelante al no haber alcanzado un acuerdo Taqa y CriteríaCaixa.

Para los estrategas de Sabadell, "la mayor probabilidad de que Taqa siga adelante con la operación debería ser un soporte para el valor, a pesar de las complejidades institucionales y políticas que supondría".

"La cotización parece estar descontando la posibilidad de alguna operación corporativa que permitiera la salida de dos de sus principales accionistas, Blackrock y Rioja (CVC-March). En caso de que no saliera adelante, no es descartable que la cotización volviera a tener un incremento de la volatilidad, como ya sucedió en 2024, por lo que adoptaríamos una posición de prudencia a corto plazo", concluyen en Renta 4.

10.- Grossi (OIEA) respalda el plan de Japón para reactivar la mayor central nuclear del mundo.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de febrero de 2025.

Para Grossi, reactivar Kashiwazaki-Kariwa, supone "un hito importante" en la transición del país asiático a una mayor adopción de la energía nuclear Según el calendario fijado por el Ministerio de Transición Ecológica, la primera central en cerrar sería la de Almaraz (Cáceres) que aporta el 7% de toda la energía que se genera en España y supone 3.000 puestos de trabajo, directos e indirectos.

El director general del Organismo Internacional de la Energía Atómica (OIEA), Rafael Grossi, ha respaldado el plan de Japón para reactivar lo antes posible su central nuclear de Kashiwazaki-Kariwa, conocida como 'KK', la mayor del mundo por capacidad.

Tras una visita a la misma, ha declarado que "la planta puede reactivarse tan pronto como Japón lo decida y este será un paso muy importante".

Así lo ha asegurado en una rueda de prensa en el Club Nacional de Prensa de Japón (JNPC, por sus siglas en inglés).



La central nuclear de Kashiwazaki-Kariwa, conocida como 'KK'.

El responsable del OIEA ha considerado que, reactivar esta instalación, supone "un hito importante" en la transición del país asiático a una mayor adopción de la energía nuclear.

Además, ha destacado que la evaluación imparcial de la OIEA ha servido para la aplicación de mayores mejoras en la misma.

La central nuclear de Japón

La planta, con una capacidad de más de 8.000 megavatios (MW), permanece inoperativa desde el apagón nuclear ordenado por las autoridades niponas tras el desastre atómico de Fukushima de marzo de 2011, que llevó a revisar los protocolos de seguridad de todas las plantas del país.

Sin embargo, en abril de 2024, comenzó la carga de combustible para su posterior reactivación, aprobada por el regulador atómico japonés tras confirmar que se habían producido ciertas mejoras de seguridad, por ejemplo, con respecto a sus medidas antiterroristas.

Los comentarios de Grossi se producen tras una visita a Japón de tres días con el fin de continuar la supervisión del vertido de agua residual tratada de la planta de Fukushima Daiichi y en la que ha aprovechado también para visitar 'KK' y unas instalaciones de suelo contaminado de Fukushima.

Sobre la visita a la instalación de almacenamiento de tierra contaminada, Grossi ha dicho que "se trata de un proyecto interesante" y que el organismo lo "valora de forma muy positiva".

Tras el desastre, se retiraron aproximadamente 13 millones de metros cúbicos de tierra y 300.000 metros cúbicos de ceniza orgánica de toda la prefectura de Fukushima como parte de los esfuerzos de descontaminación.

Japón tiene previsto reciclar alrededor del 75 % del suelo extraído tras el accidente, en concreto, aquellas partes cuyos niveles de radiación son bajos y que podría ser utilizado para proyectos de ingeniería civil, como la construcción de carreteras.

"Japón se ha enfrentado a unas condiciones muy complicadas tras el accidente de 2011 y su colaboración con el OIEA está dando sus frutos", según Grossi.

La visita de Grossi se produce precisamente en la misma semana en la que Japón ha aprobado su nuevo plan energético para los próximos 5 años, que, por primera vez, marca el objetivo de que las renovables supongan la mayor fuente de producción del país hacia 2040 y que busca aprovechar al máximo la energía nuclear hasta llegar casi al nivel previo al accidente de Fukushima.

Grossi también se reunió con el primer ministro japonés, Shigeru Ishiba, y con los ministros de Medioambiente y Economía nipones.

Japón cuenta actualmente con 26 reactores nucleares apagados de forma permanente, otros 20 desactivados de forma temporal (entre ellos los 7 de Kashiwazaki-Kariwa) y otros 13 operativos.



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

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