

# Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

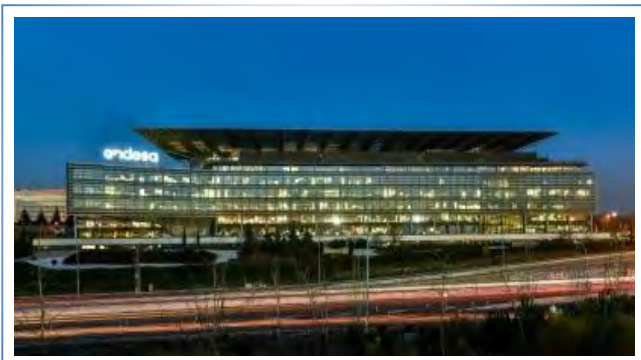
Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

# 1.- Endesa anuncia un incremento de sus inversiones en generación fósil.

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

La compañía italiana (Endesa pertenece al Grupo Enel) acaba de presentar a la comunidad inversora la actualización de su plan estratégico para el periodo 2024-2026, y dos son las cifras clave. Una: la empresa invertirá en ese trienio, en la península ibérica, 8.900 millones de euros, lo que supone un incremento (+3,4%) de su ambición inversora respecto a su anterior plan trienal (2023-2025), que preveía inversiones por valor de 8.600 M€. Y dos: la partida inversora que más crece es la relativa a lo que Endesa denomina Generación Convencional y otros (combustibles fósiles), que crece a una velocidad de crucero de dos dígitos: +12,5%. Simultáneamente, Endesa ha congelado en este plan trienal su inversión en renovables.



La compañía que conducen José Bogas (consejero delegado) y Marco Palermo (director general económico-financiero) anunció ayer, en el marco de su [Capital Market Day](#), que invertirá en la península ibérica a razón de casi 250 millones de euros cada mes durante el próximo trienio (250 M€ al mes u 8.900 M€ de inversión bruta en total). Casi la mitad de la inversión (4.300 M€) irá a renovables; 2.800 millones de euros, a redes de distribución; 900, al área de Clientes; y otros 900, a Generación Convencional (combustibles fósiles, nuclear, servicios y ajustes).

Los números de esta actualización del plan estratégico (período 24-26) son muy parecidos a los que presentó Endesa en su anterior plan trienal (23-25), pero no son iguales. En el plan 23-25, la inversión era 8.600 M€; en el plan 24-26 escala (la inversión total) hasta los 8.900 millones de euros.

Sin embargo, la inversión en renovables queda congelada. En el marco de su ruta hacia la descarbonización, Endesa preveía en ese plan (el relativo al trienio 23-25) inversiones por valor de 4.300 millones de euros. Pues bien, en la [actualización de su plan estratégico para el período 24-26](#), la compañía mantiene esa cifra: 4.300 M€, lo que supone en realidad una ralentización de la velocidad de crucero de Endesa en su viaje hacia el cero neto en CO<sub>2</sub>, meta (la neutralidad climática) que quiere alcanzar en el año 2040. Y esa medida (mantener la inversión) supone en realidad una ralentización porque, como en la propia compañía reconocían ayer, nos encontramos ahora mismo en un "contexto de inflación y mayores costes financieros", por lo que, con la misma inversión, seguramente será posible instalar menos potencia renovable.

Lo que Endesa sí ha incrementado sin embargo, y además considerablemente, son sus inversiones en dos partidas, la relativa a Redes, que en el anterior plan trienal recibían 2.300 millones de euros y según este plan recibirán 2.600, lo que supone un incremento de más de siete puntos (+7,7%); y la relativa a Generación Convencional y otros, área a la que la compañía había asignado 800 millones de euros en su anterior plan trienal y a la que ahora destina cien millones de euros más (+12,5%).

Con la posición de que ya disfruta en tiempo presente y esos mimbres de cara al inmediato futuro, Endesa explicitaba ayer que su gran objetivo financiero de cara a este trienio es "la consecución de un resultado bruto (ebitda) de entre 5.600 y 5.900 millones en 2026, lo que resultaría en un beneficio ordinario neto de entre 2.200 y 2.300 millones de euros para ese mismo año".

## El discurso de Endesa

«La compañía guiará su actividad en los próximos tres años teniendo en cuenta la posible ralentización de la electrificación motivada por mayores costes financieros y por la inflación, al tiempo que el contexto regulatorio tiene aún que aclararse en el negocio de Distribución y en los territorios no peninsulares. Todo ello ha derivado en una reevaluación de la estrategia de crecimiento.



Para el periodo 2024-2026, los tres pilares estratégicos surgidos de este proceso [de reevaluación] son, primero, la rentabilidad y la flexibilidad -sobre la base del modelo de socios externos en el desarrollo renovable- a la hora de decidir el destino de las inversiones; la eficiencia y efectividad de las operaciones, con mayor control de costes y maximizando la generación de caja; y, tercero, la sostenibilidad financiera y ambiental»

Tras considerar todos estos elementos, Endesa fija como objetivos para 2026 alcanzar un beneficio bruto (ebitda) de entre 5.600 y 5.900 millones, un beneficio ordinario neto de 2.200-2.300 millones, una deuda financiera neta de 8.000-9.000 millones y un dividendo de 1,5 euros (lo que supondría una rentabilidad por dividendo del 8%), con un suelo garantizado de 1 euro/acción durante los tres ejercicios del plan»

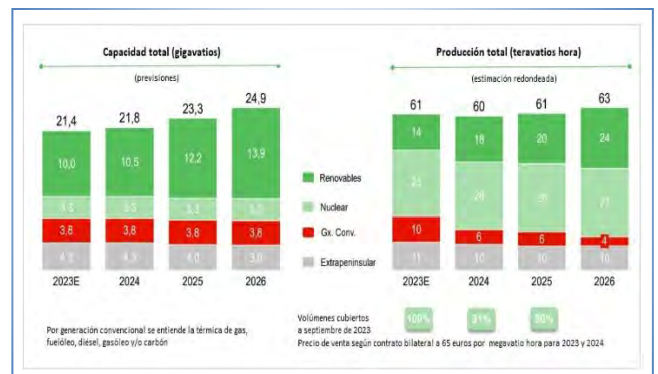
### Al detalle

Con respecto a la inversión en redes (2.000 millones de euros netos), la dirección de Endesa ha matizado que queda "condicionada a una mayor visibilidad sobre el periodo regulatorio 2026-2031 en cuanto a la remuneración de la inversión en redes".

Y con respecto a la inversión en renovables, ha concretado varias líneas. La compañía quiere alcanzar los 13.900 megavatios de potencia renovable en 2026, por lo que anuncia una mayor apuesta por la eólica, que absorberá 1.600 MW (por 2.000 MW de la solar) y por la repotenciación eólica e hidroeléctrica, principales novedades respecto al plan anterior.

Los tres proyectos estrella en este campo son los de transición justa de Andorra (Teruel), Pego (Portugal) y Galicia. Los dos primeros suponen una inversión de 1.700 y 700 millones de euros, respectivamente, y estarán en funcionamiento en 2026-2027 y 2026.

El tercero (Galicia) entraña un conjunto de parques eólicos -concreta la empresa- que suman ochocientos megavatios de potencia (800 MW) y que van a demandar, según los números facilitados por la compañía, una inversión del entorno de los mil millones de euros para estar en marcha en 2025.



Endesa mantiene la salida total del carbón en España en 2027, con el fin de operación de Alcudia (Baleares), que se mantiene -informa la empresa- por razones de seguridad de suministro, y tras lograr el cierre de su mayor central de carbón (As Pontes) este año.

La plena descarbonización de la empresa la ha "reconfirmado" la dirección de la empresa para 2040, cuando habrá abandonado el negocio del gas en su conjunto.

### Cientes

Endesa se propone como objetivo 2026 elevar la cartera de contratos en el mercado libre en España y Portugal hasta los 7,5 millones a cierre del periodo trienal (7,1 millones estimados a final de 2023), "lo que ayudará -explican- a que el volumen total de ventas liberalizadas de electricidad a precio fijo crezca a 53 TWh (terawatios hora)".



En el negocio de gas, la cartera de clientes se mantendrá plana en 1,8 millones, de los que 1,4 están en el mercado libre. Endesa prevé un fuerte descenso en el uso de gas para producir electricidad en centrales de ciclo combinado.

Por fin, con respecto a la deuda neta, Endesa prevé en el periodo añadir al pasivo de entre 10.000 y 11.000 millones con que cerrará 2023 otros 8.000 millones en inversiones netas y 4.000 millones en pago de dividendos; partidas que se compensan con 11.000 millones de flujo de caja y 3.000 millones por la aportación de los socios y la rotación de activos. Con ello, la deuda neta -prevé la compañía- se situará en 8.000-9.000 millones en 2026, un 10%-20% menos que a cierre de 2023. La ratio de deuda financiera neta respecto a ebitda será, según las estimaciones de la compañía, de 1,4 veces en 2026, desde las 2,3 veces estimadas al final del presente año. El porcentaje de deuda ligada a criterios sostenibles superará el 80% al final del plan (64% en 2023).

## 2.- Endesa cancela la venta de su cartera de clientes de comercialización de gas que lanzó hace un año.

okdiario.com, 24 de noviembre de 2023.



**Enel, el principal accionista de Endesa con el 70% de participación, anunció en noviembre de 2022 la intención de deshacerse de este negocio.**

La compañía del **Ibex 35**, **Endesa**, ha cancelado el proceso de venta de su cartera de clientes de comercialización de gas en España que lanzó hace un año. La empresa considera que los precios actuales no permiten «cristalizar su valor». Además, la energética ha afirmado que confía en poder revertir el impacto del laudo arbitral de **QatarEnergy**, que suma 530 millones de euros.

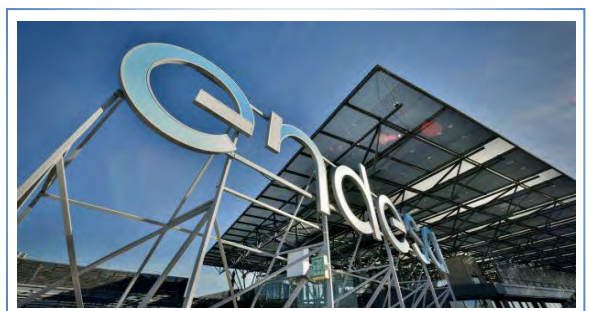
En una entrevista con Europa Press, el CEO de Endesa, **José Bogas**, confirmó que la desinversión en la cartera de gas está «cancelada» y no se ha incluido en la actualización del plan estratégico de la compañía hasta 2026. La caída significativa en los precios del gas ha llevado a perder el interés en la venta, ya que las **ofertas** recibidas estaban por debajo de su valor.

### La cartera de gas de Endesa

**Enel**, el principal accionista de Endesa con el 70% de participación, anunció en noviembre de 2022 la intención de deshacerse de este negocio cuando los precios del gas estaban cerca de los 100 euros, pero desde entonces han bajado considerablemente.

En cuanto al laudo arbitral en contra de la eléctrica por la revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de **gas natural licuado** (GNL), Bogas aseguró que la fórmula del contrato «sigue siendo competitiva». El directivo se mostró convencido de que se podrá «compensar este impacto negativo que ha habido en los próximos años».

«Han cambiado una parte en el contrato y la han referenciado al TTF, que es lo que nos ha impactado negativamente, pero la parte del **Brent** la han reducido. Cuando yo veo esta fórmula, el coste, por tanto, para nosotros, comparado con las cotizaciones del mercado, el resultado sigue siendo el mismo, muy **competitivo**, y de aquí incluso a mediados de 2025, que es cuando acaba este contrato, seríamos capaces, hoy por hoy con los futuros que existen, de recuperar incluso más de la penalización que hemos tenido», afirmó el directivo.



Por otra parte, Bogas añadió que Endesa está estudiando la posibilidad de recurrir este **laudo arbitral**, aunque reconoció que, las opciones de ganar son «bajas». «Un laudo arbitral es fácil de recurrir, difícil de ganar», señaló en declaraciones a Europa Press.

Bogas afirmó que el plan estratégico para el periodo 2024-2026 es «ambicioso y continuista». «**Ambicioso** porque a pesar de un entorno de inflación alta o que esté bajando de **tipos de interés** altos y de una cierta incertidumbre regulatoria, porque quedan muchas cosas por definir aún, hemos hecho una apuesta decidida invirtiendo casi 9.000 millones de euros en los próximos tres años», explicó el CEO de Endesa.

Asimismo, subrayó que esa capacidad de inversión se ve respaldada por «una **solidez financiera**», a través de una asociación con un «socio estable», que pueda colaborar estrechamente con la compañía en el avance de los proyectos de energías renovables.

En este sentido, la contribución de socios y la rotación de activos proporcionarán al plan alrededor de 2.800 millones de euros mediante la incorporación de inversores con participaciones minoritarias en diversas carteras de energías renovables, especialmente en **proyectos fotovoltaicos**.

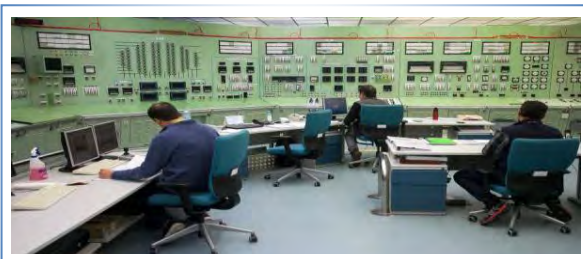
### 3.- Enresa busca aseguradora para desmantelar la central nuclear de Garoña.

lainformacion.com, 25 de noviembre de 2023.

**El contrato tiene un valor estimado de 621.625 euros y comprende del 1 de marzo al 31 de diciembre de 2024. La responsabilidad máxima civil por daños nucleares del reactor, en Valle de Tobalina (Burgos), es de 350 millones.**

- **La nuclear reclama rebajas fiscales al Gobierno tras el aval 'verde' de Bruselas.**
- **La falsa idea de que la luz está 'barata': el precio sigue al doble que antes de la covid.**

La Empresa Nacional de Residuos Radioactivos (Enresa) busca aseguradora para el desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña, ubicada en el término municipal de Valle de Tobalina (Burgos). El objeto del contrato, que tiene un valor estimado de 621.625 euros, es suscribir la **póliza de seguro que cubra desde el 1 de marzo hasta el 31 de diciembre de 2024** -se renueva anualmente-, ambos inclusive.



Los pliegos del contrato, consultados por La Información, detallan que **también entrarán dentro de la póliza las instalaciones radiactivas que no requieran autorización administrativa específica y que se encuentren situadas en el mismo emplazamiento que el propio reactor.** Además, se consideran incluidas las instalaciones para el almacenamiento temporal individualizado (ATI) de combustible gastado.

"A los efectos de la **responsabilidad civil extracontractual**, se considerarán también como integrantes de la instalación nuclear objeto del seguro, aquellas instalaciones, tanto propias como arrendadas existentes o de nueva construcción, que sean necesarias para que el tomador del seguro desarrolle las labores de la actividad asegurada", matiza Enresa en el documento.

#### Actividades relacionadas con el cierre

La póliza deberá así cubrir el desmantelamiento de la central y todos los trabajos precisos para llevar a cabo la clausura de la misma. Dentro de la lista de actividades relacionadas con el cierre destacan la **recepción de contenedores y módulos de blindaje, la carga de combustible gastado en contenedores, modificaciones eléctricas y gestión de residuos radiactivos**, entre otras.

Antes de la formalización del contrato, Enresa facilitará una relación de contratistas y subcontratistas que van a realizar actividades en la central y que pasan a ser considerados como asegurados en el apartado de responsabilidad civil extracontractual durante la vigencia de la póliza.

Asimismo, **la empresa debe comunicar antes de la emisión de la póliza la cantidad de elementos combustibles gastados almacenados** en las instalaciones para el Almacenamiento Temporal en Seco de Combustible Gastado. Actualmente, la cantidad de combustible almacenada en el ATI de Garoña se encuentra en el primer tramo, es decir, por debajo de los 50.000 kg. No obstante, teniendo en cuenta el plan de carga que se maneja está previsto que durante la vigencia del contrato se pase al segundo.

**La responsabilidad civil por daños nucleares de la central de Santa María de Garoña es de un máximo de 350 millones de euros**, según la resolución por la que se establece dicha cuantía emitida por la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio para la Transición Ecológica. Por su parte, las responsabilidades asumidas por el asegurador para las garantías de la responsabilidad civil extracontractual no sobrepasarán, en ningún caso, los seis millones de euros, mientras que el sublímite de indemnización por víctima en lo que se refiere a daños personales será de 400.000 euros.

**En cada siniestro garantizado que corresponda a daños materiales, Enresa tomará a su cargo, en concepto de franquicia, la cantidad de 15.000 euros, que se deducirá del importe total de la indemnización.** El Ministerio para la Transición Ecológica autorizó el inicio del desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña en julio y el proceso se prolongará hasta 2033, con un presupuesto de 475 millones de euros -sin contar con la gestión del combustible gastado-. En concreto, el proyecto -informado favorablemente en mayo por el Consejo de Seguridad Nuclear- consta de dos fases, en las que se prevé que trabajen hasta 350 personas.

### **Inaugurada en 1971 y desconectada de la red en 2012**

Garoña tenía una potencia instalada de 466 MW y se inauguró en 1971. La central se desconectó de la red eléctrica en diciembre de 2012, cuando Nuclenor (empresa formada por Iberdrola y Endesa) comunicó al Ministerio de Industria, Energía y Turismo su decisión de no seguir explotándola. **En julio de 2013 se declaró el cese definitivo de explotación, pero este no se debía a razones de seguridad nuclear o protección radiológica, de modo que Nuclenor presentó una solicitud de renovación de la autorización en mayo del año siguiente.** Finalmente, en agosto de 2017, la solicitud fue denegada por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital.

En ese momento Enresa comenzó los trabajos preparatorios del desmantelamiento y a diseñar el proyecto de desmantelación. En la **primera fase**, que va de 2023 a 2026, se desmontarán los sistemas, estructuras y componentes del edificio de turbina, y se acometerán las modificaciones de sistemas e instalaciones necesarias para la gestión de los residuos resultantes. A la vez, se evacuará el combustible gastado desde la piscina hasta ATI. De su lado, en la segunda, de 2027 a 2033 y ya con el combustible en el ATI, se abordará el desmantelamiento final de los edificios de carácter radiológico, continuando con las descontaminaciones, desclasificaciones y demoliciones, para, finalmente, concluir con la restauración del emplazamiento.

### **Planes de transición justa**

En el entorno de Garoña, mientras tanto, se llevarán a cabo los planes de transición justa acordados por el Gobierno y las energéticas. Además de subvenciones al emprendimiento, el plan incluye la instalación de **cuatro plantas solares fotovoltaicas por parte de la energética Solaria en la comarca de la Bureba**, con una capacidad total de 595 megavatios (MW), que equivale a la generación de electricidad para 300.000 hogares.

La cartera que dirige Teresa Ribera mantiene sus planes de cesar la operación de las centrales nucleares entre 2027 y 2035. Enresa y los distintos propietarios de este tipo de instalaciones también refrendaron en 2019 un **protocolo de cese ordenado de todas las centrales nucleares españolas**, que deberán desmantelarse a los tres años de su apagado.

## 4.- Iberdrola, Repsol y Endesa envían a Moncloa su “carta a los Reyes Magos” con cuatro peticiones.

vozpupuli.com, 25 de noviembre de 2023.

**El arranque de la legislatura reactiva las reclamaciones de las grandes energéticas para poder poner en marcha sus inversiones en el país.**

- **El ninguneo de Ribera y el 'aviso' de BlackRock: los motivos de la 'rebelión' de Repsol.**
- **Bogas: “Endesa invierte en un plan que está alineado con el Gobierno, para ello se necesita dinero y no impuestos”.**



Llega la Navidad y también el nuevo Gobierno. Aunque en el mundo energético las caras son las mismas. Teresa Ribera afronta una nueva etapa en el Ministerio ‘del ramo’ con asuntos y cuentas pendientes, principalmente, con las empresas energéticas.

La última etapa de esta relación ha estado marcada por la subida de precios y una hiperregulación energética dan un momento clave para llegar a 2030 lo más verdes posibles, con los precios más asequibles para los consumidores y con una total seguridad de suministro energético.

Para ello, es clave para el equipo de Ribera que Iberdrola, Repsol, Cepsa, Endesa o Naturgy sigan estrenando proyectos que ayuden a la causa. Está demostrado que no vale eso de “sino lo hacen ellos, ya vendrán otros”. La luz, el gas y los carburantes en España están controlados por estas cinco empresas de manera histórica y, a su vez, estas empresas necesitan el respaldo del Boletín Oficial del Estado (BOE) para mantener su estatus.

El inicio de este nuevo capítulo de Gobierno contra ‘lobby’ energético arranca con un 'si no me quieres, me llevo el dinero a otra parte' por parte de las empresas, liderado por Repsol, frente a un Gobierno que propone hacer ordinario el impuesto extraordinario que impuso a las energéticas tras la subida de precios junto con la recuperación de la Comisión Nacional de la Energía (CNE) para controlar, con más atención que la CNMC, lo que hacen y no hacen estas empresas.

No es un buen inicio. Pero desde todas las partes insisten a *Vo zpópuli* que, de nuevo, están condenados a entenderse. Esto se evidencia en que, aprovechando la Navidad, las grandes energéticas, algunas en público y otras en privado, ya han enviado a la Moncloa y a la madrileña Plaza de San Juan de Cruz, sede del Ministerio que lidera Teresa Ribera, su particular ‘carta a los Reyes Magos’ con cuatro peticiones para los próximos cuatro años.

### 'Justicia fiscal'

La primera de ellas, y no es sorpresa, es tener una fiscalidad ‘justa’. Es decir, el ‘impuestazo’ del 1,2% de sus ingresos les quita liquidez para dedicársela a esos proyectos que tanto necesita para convertir en realidad su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (2023-2030). No obstante, si este impuesto es innegociable para su estrategia política, las empresas se abren a una negociación con el Gobierno mejorar la fiscalidad de los proyectos ‘verdes’ como generación renovable, hidrógeno o carburantes alternativos.

“Palo y zanahoria”, que han sugerido en alguna ocasión Josu Jon Imaz e Ignacio Sánchez Galán. Porque si solo hay ‘palo’, estas empresas transatlánticas con gran acceso financiero no tendrán ningún problema en apostar todo, por ejemplo, a la “zanahoria” que les está ofreciendo Estados Unidos.



## Agilidad



La segunda petición de su carta es mejorar el 'permitting', que es básicamente agilizar la administración para lograr las autorizaciones. Un ejemplo es la apuesta por el coche eléctrico, que es clara y no hay vuelta atrás, pero las empresas denuncian que los trámites administrativos para avanzar en este negocio provocan un atasco "infernol", como lo definen las empresas, que hace imposible que los 5,3 millones de vehículos eléctricos que espera el equipo de Ribera que circulen por España en 2030 sean prácticamente imposible si no acuerdan un plan común.

Una situación similar a la que se vive con el negocio de la generación renovable, donde algunas de las grandes energéticas tiene proyectos entre los 40 gigavatios (GW) de potencia que se quedarán sin ningún permiso si no logran la autorización ambiental antes de 2025. Unos permisos que no llegan por culpa, según insisten desde las empresas, por el atasco burocrático en las comunidades y la Administración central.

### Ribera tiene 16.300 millones

Su tercera petición hace referencia a los fondos europeos, aunque las empresas insisten en que el modelo de Estados Unidos sería el ideal. Empresas como Iberdrola o Repsol consideran que el modelo de retribución de la producción que propone el Inflation Reductio Act (IRA) es mucho más eficiente para financiar proyectos 'verdes' y ponerlos en marcha, frente al modelo europeo que promete ayudas para su construcción.

El equipo de Ribera gestiona 16.300 millones de euros de fondos europeos para proyectos de generación renovable, hidrógeno o almacenamiento. Las empresas poco o nada están rascando de esta ingente partida que, ante la lejanía del modelo estadounidense, sería un gran incentivo en una época donde los tipos de interés se devoran cualquier margen en las inversiones.

### Mejores infraestructuras

Por último, estas empresas piden un desarrollo y mantenimiento de las infraestructuras acorde con el ambicioso plan energético existente. El H2Med o Barmar, la infraestructura que promete llevar hidrógeno desde la Península Ibérica hasta Alemania pasando por Francia, se está llevando todos los focos mediáticos, pero no es suficiente.

Necesitan una infraestructura eléctrica que permita conectar a la oferta con la demanda de electricidad. Empresas como Iberdrola o Endesa, que se encargan del transporte de electricidad, consideran que la remuneración que reciben por esta labor no es suficiente y perjudica al funcionamiento del sistema. El desarrollo de infraestructuras también afecta a nuevas tecnologías como el biometano o el hidrógeno necesitan una adaptación que, de momento, no llega. Habrá que esperar a ver si 'Los Reyes Magos' traen lo esperado.

## 5.- Todas las centrales hidroeléctricas en España de Iberdrola se vigilan desde un pueblo de Salamanca.

elespañol.com, 25 de noviembre de 2023.

### Se trata de una infraestructura clave para la producción energética nacional, con 52 personas en su plantilla.

Iberdrola controla y supervisa todas sus centrales hidroeléctricas en España desde la localidad salmantina de Carbajosa de la Sagrada, a través de su Centro de Operación Hidroeléctrico, ubicado en el centro de trabajo de Iberdrola en el Polígono El Montalvo.





Se trata de una infraestructura clave para la producción energética, con 52 personas en su plantilla. Su diseño innovador se basa en el concepto de operación telemandada, aprovechando modernos sistemas informáticos y de comunicaciones que permiten la operación segura y continua las 24 horas del día, los 365 días del año.

El consejero de Medioambiente de la Junta de Castilla y León, Juan Carlos Suárez-Quiñones, y el director general de Patrimonio Natural y Política Forestal, José Ángel Arranz, han visitado este COHI, acompañados por el delegado de Iberdrola en Castilla y León, Miguel Calvo, y el director de generación hidráulica de Iberdrola, Enrique Sola.

Históricamente, la operación de las centrales hidroeléctricas de Iberdrola en España se gestionaba desde cuatro Centros de Operación de Cuenca (COCs): Sil, Tajo, Duero Norte y Mediterráneo. Sin embargo, en 2018, la compañía inició una renovación de sistemas y una reestructuración que culminó en la unificación de los COCs en el COHI de Carbajosa de la Sagrada, marcando así un hito en la modernización de las operaciones.

El Centro de Operación Hidroeléctrico es un elemento fundamental que garantiza la respuesta inmediata a las necesidades de la demanda energética, funcionando como el auténtico comodín de la producción eléctrica. Con su capacidad para operar de manera permanente, contribuye a asegurar que las demandas del suministro eléctrico sean satisfechas al instante.

Cabe destacar que el centro de trabajo de Iberdrola en El Montalvo, inaugurado en el verano de 2017, ha fortalecido la presencia de la compañía en la región. Estratégicamente ubicado cerca de las principales vías de comunicación, el complejo facilita el desarrollo eficiente de las actividades del personal y mejora los tiempos de respuesta y atención a las líneas eléctricas y al suministro.

Estas oficinas no solo concentran a la plantilla de Iberdrola en Salamanca, sino que también se presentan como un centro eficiente y moderno equipado con las últimas tecnologías. Además, ofrecen instalaciones adaptadas a las necesidades de los puestos de trabajo, destacando la calidad y ergonomía que caracterizan los estándares de la compañía.

## 6.- El largo adiós de Garoña hasta 2073: “tour nuclear “por una central en desmantelamiento.

diariodecastillayleon.elmundo.es, 26 de noviembre de 2023.

**Arranca el desmantelamiento de la central nuclear que se prolongará al menos 10 años / Un almacén al aire libre con 49 contenedores, que guardarán 2.505 barras de uranio gastado, permanecerá hasta que en 2073 pasen a una instalación geológica subterránea.**

- **2 fases, 655 millones y 300 empleos**
  - **La sala de control, "el cerebro"**
  - **El reactor y la piscina con uranio**
  - **El edificio de la turbina**
  - **Un almacén hasta 2073**
- **Cronología**



Antes de **abandonar el último edificio radiológico de la central nuclear**, cada persona que se encuentre allí y quiera salir de la zona «comprometida» debe cumplir varios pasos de seguridad y descontaminación, y **entrar en una cabina cilíndrica con el buzo y el resto de elementos de protección**. En su interior, alzar los brazos metidos por dos tubos verticales y alinear los pies encima de una marca. Una voz metálica de mujer pronuncia: «5,4,3,2,1». Vuelta. Ahora de espaldas. Mismo recuento. El escáner da su beneplácito: ya se está limpio de cualquier contaminación.

**Cinco horas antes empezó el ‘tour nuclear’ por una central en fase de desmontaje.** Un cartel envejecido indica lo que la vista ya ha advertido. Al fondo, tras cruzar la sinuosa carretera y dejar atrás enclaves con encanto, como el medieval Frías, conocido popularmente como «la ciudad más pequeña de España», entre las montañas y el Ebro asoma la ingente chimenea de 100 metros de altura blanca de un coloso industrial en retirada en el burgalés Valle de Tobalina: **la central Santa María de Garoña.**

Esas instalaciones que han estado más de 40 años a pleno rendimiento, **desde 1971 hasta 2012**, se encuentran en repliegue. Arranca un recorrido por la central para descubrir los entresijos de su desmantelamiento antes de convertirse en un emplazamiento liberado. Enresa, la empresa pública encargada de gestionar residuos radiactivos y desmantelar instalaciones nucleares, abre las puertas de Garoña a los medios. **El proceso se extenderá al menos diez años** y terminará cuando se deje un solar descontaminado y **sólo permanezca un almacén al aire libre** [el ATI, almacén temporal individual] con **medio centenar de contenedores cilíndricos con el uranio gastado**. Sin embargo, estos se mantendrán en ese emplazamiento del norte de Burgos **hasta que en 2073 pasen definitivamente a una instalación subterránea**, técnicamente denominada almacén geológico profundo. España aún no dispone de ninguno. Para llegar a ese escenario hay que cruzar otros.

Otro de los lugares próximos a la central es una necrópolis donde habitaron sucesivamente pueblos prerromanos, romanos y cristianos. Desde este viejo lugar de enterramientos, la enorme Garoña sólo representa un pequeño punto en el horizonte. Con esta perspectiva y ante la enormidad del tiempo, los capítulos de polémicas políticas y sociales pasadas y los años por delante hasta que desaparezca finalmente el último rescoldo nuclear en la zona apenas parecen un minúsculo instante de energía.

Es jueves y el sol rompe con el gélido ambiente que habitualmente impregna Burgos por estas fechas. Una vez traspasado el primer control de acceso, vendrán muchos más para garantizar la seguridad. Tornos, buzos, verdugos para cubrir las cabezas, cascos, gafas, zapatos para una zona y para otra que se desinfectan con vapor y jabón, guantes, dobles puertas, máquinas que miden la radioactividad personal... En la primera ventanilla te **tapan las cámaras del móvil con unas pegatinas rojas**, tanto en la posterior como la del *selfie*, te hacen firmar que te comprometes a cumplir una batería de normas y otras cuestiones que ratificas sin prestar demasiada atención y **te dan un dosímetro**.

Este dispositivo será clave en varios tramos de la visita. Es un medidor de bolsillo que va siempre contigo durante el recorrido por la central, pero no todo el rato encendido. Cada paso en zona crítica -no así en las demás- está monitorizado con este aparato que **detecta la radiación absorbida por cada persona en los entornos radiológicos**. «**Es mínima, menos que en un TAC**», comenta de manera informal el personal, mucho menor que en otros tiempos en los que la central nuclear de generación eléctrica tenía una potencia instalada de **460 megavatios y vertía energía a la red, de la que se desenganchó en 2012**. Ninguno de los dispositivos metálicos de los visitantes de esta jornada informativa suena ni muestra signos preocupantes.

Solo aparece un número indescifrable para un lego en la materia. Únicamente debería preocupar si emitiera una señal acústica, aunque para esos casos también hay protocolos de descontaminación.

Por delante, **4 ubicaciones principales: la sala de control que continúa trabajando a menos capacidad; el edificio de la turbina** que se transformará en un emplazamiento auxiliar; **el de la piscina**, clave al albergar el combustible gastado, y el almacén exterior donde se trasladarán esas barras de uranio para su almacenamiento.

## 2 fases, 655 millones y 300 empleos

El desmantelamiento, aprobado por el Gobierno el pasado julio, se ejecutará en dos fases. La primera abarca hasta **2026** y la siguiente está prevista concluirla en **2033**, aunque la fecha estará supeditada a la «seguridad» por lo que son estimaciones. «La seguridad es lo primero, sobre todo es importante la protección radiológica», expresa **Manuel Ondaro**, director del desmantelamiento de Garoña, que subraya que **«las centrales nucleares no fueron diseñadas para ser desmanteladas»**. Los trabajos de estas dos fases supondrán un coste de alrededor **655 millones** y darán empleo en torno a **300 trabajadores**.

En la primera fase principalmente se **evacuará el combustible de la piscina al almacén temporal** donde se colocarán verticalmente los 49 contenedores, y se desmontará el edificio de la turbina, que pasará a ser un espacio auxiliar para almacenar residuos. «La gestión del combustible gastado es uno de los principales retos», comenta Ondaro.

### La sala de control, "el cerebro"

Unas escaleras de un edificio que allí de manera informal llaman la seta por su distribución desembocan en la sala de control. «Es el cerebro». Aunque no trabaja como antes, sigue activo. Sobre el marco de la puerta, un sistema tan sencillo como infalible: un piloto rojo y otro verde. Ya en el interior, varios paneles con botones de apariencia tradicional, palancas, pilotos, indicadores de presión y enormes chapas verdes para cubrir las zonas no operativas. Cuatro trabajadores, la mitad que cuando estaba en marcha, vigilan precisamente elementos fundamentales de la fase 1: «Están en funcionamiento casi el 20% de los sistemas que funcionaron en su día. Desde aquí se miden las condiciones de la piscina en la que está el combustible, como la temperatura, y se monitoriza la presión del primer contenedor que está cargado con combustible gastado en el almacén temporal individual. También se vigilan otros sistemas, como la ventilación, la temperatura, todo el sistema contra incendios...», indica Montserrat Pérez, jefa del servicio de comunicación de Enresa para la instalación.

### El reactor y la piscina con uranio

De ahí al edificio del reactor, pero antes hay que dotarse de la protección adecuada con un equipo de protección individual (EPI): **dosímetro activado, un buzo cubre el cuerpo, un casco y un verdugo** tapan la cabeza, también unas gafas, unos guantes y unos zapatos específicos para «zona controlada». Se atraviesan **marañas de tuberías de color verde, botones y teléfonos que parecen el atrezo de una película de ciencia ficción del siglo pasado** y carteles añejos que avisan a cada paso del riesgo radiológico y de la importancia de seguir al pie de la letra los protocolos de seguridad. Una doble esclusa flanquea la entrada al corazón de la instalación. **Se abre como si de un castillo se tratara, levantando y bajando una pesada barra**. También la «depresión» del interior, a menor nivel de presión que el exterior, sirve para evitar fugas peligrosas.

Ante los ojos aparece **uno de los rincones más impactantes. La piscina de refrigeración**, con casi 12 metros cubiertos de profundidad, **enfía el material radioactivo** y evita la emisión de radiaciones. Saltan destellos del interior donde se observan **las enormes barras de combustible alineadas**, de unos cuatro metros de altura cada una. «Esta es una zona crítica que no se va a desmantelar ahora, sino en la fase 2», apunta **Óscar González**, director técnico del proyecto de desmantelamiento de Garoña, que da alguna idea de la magnitud ante la que estamos: **«Había 2.505 elementos de uranio y ahora quedan 2.453 tras haberse cargado 52 en un contenedor»**.

La piscina, dada su delicada y fundamental función, está videovigilada las 24 horas por Euratom (Comunidad Europea de la Energía Atómica).

### El edificio de la turbina

Cerca se encuentra el espacio de la **turbina**, ese que se desmontará y remodelará como lugar de apoyo. Una estructura alargada y verde con el rótulo de 'General Electric' está en este recinto que cuando funcionaba resultaba fundamental para la generación de energía.



## Un almacén hasta 2073

Ya sólo queda visitar a través de la verja el mencionado **ATI, ese almacén temporal al aire libre que será el último rescoldo de Garoña** y no llega a una hectárea, pero casi. Cuenta con dos losas de hormigón sísmico para **evitar desastres ante un terremoto**. Sobre ellas, de uno de los contenedores, de ese que está ya cargado, salen cables porque está monitorizado. Otros cuatro, que comenzarán a cargarse después de la segunda quincena de enero, se encuentran vacíos.

En la **segunda fase, de 2027 a 2033, los grandes componentes de la central se desmontarán**. «Incluida la segmentación de la vasija del reactor y de sus componentes internos. Una vez descontaminados y desclasificados, se llevará a cabo la demolición convencional de los edificios», indican desde Enresa. Todo concluirá con **«la vigilancia radiológica de los terrenos, la clausura de la instalación y la devolución del emplazamiento a la empresa propietaria»**. Y es que Nuclenor, su propietaria, ha traspasado su titularidad a Enresa hasta que termine el desmantelamiento y será entonces cuando ésta se le devolverá en lo que es un procedimiento habitual en estos casos.

Cuando eso suceda, habrá «un solar descontaminado», y durante otros 40 años, quienes se acerquen a la zona únicamente verán como recuerdo de la central una fila de 49 contenedores cilíndricos monitorizados con los restos nucleares de la instalación. Serán sometidos a «un proyecto de envejecimiento» hasta que los trasladen a ese almacén subterráneo, indeterminado por el momento, y **será entonces cuando la central de Santa María de Garoña forme parte del pasado del Valle de Tobalina**.

Mientras, a la salida de los edificios, un puñado de **pavos reales que desentonan con la rígida instalación se pasean agitando sus azules y verdes colas**. Antaño eran una especie de demostración de que allí no había nada que perjudicara la naturaleza y daban una entrañable nota de color entre tanto hierro, cemento y tendido eléctrico. Parecen intuir que algo pasa. El momento en que se quedarán sin su extraño hábitat está al llegar. ¿Cuándo les tocará? **El ‘tour nuclear’ ha terminado, el desmantelamiento aún no.**

### Cronología:

## CRONOLOGÍA DE GAROÑA



## 7.- La terminal de gas natural licuado de Endesa en Los Barrios, operativa en marzo de 2024.

europasur.es, 27 de noviembre de 2023.

- **La planta de distribución de GNL para buques iniciará las pruebas de funcionamiento en enero tras una inversión de 36,5 millones de euros.**
- **El recinto tiene capacidad de almacenaje para 4.080 metros cúbicos distribuidos en cuatro grandes tanques.**
- **El Puerto de Algeciras mantiene el tipo con 87,3 millones de toneladas de mercancías movidas este año hasta octubre.**
- **La UE urge a España a modernizar la Algeciras-Bobadilla para que sea del siglo XXI .**



**Endesa** se convertirá en el arranque de 2024 en la primera compañía capaz de suministrar **gas natural licuado** (GNL) a los buques que transitan por el Estrecho de Gibraltar. La firma energética remata estos días la construcción de su nueva **planta de distribución de GNL** en la terminal portuaria de **Los Barrios** con la que persigue situarse en la avanzadilla de los combustibles alternativos para el tráfico marítimo.

A los pies de una de las grandes rutas del comercio marítimo mundial -atravesada por más de **120.000 buques al año**- y con una mínima desviación de la navegación, la terminal de GNL de Endesa facilitará el repostaje de los buques con las máximas condiciones de seguridad. De este tráfico potencial, unos 40.000 navíos recalán en el **Puerto de Algeciras** para cargar o descargar mercancías y avituallarse.

La inversión de Endesa asciende a **36,5 millones de euros** para materializar todo el proyecto (1,5 millones más de lo inicialmente previsto) con la previsión de iniciar las primeras pruebas en **enero de 2024**. La puesta en funcionamiento tendrá lugar un mes después, para pasar a la **explotación comercial en marzo**, según la planificación de la compañía.

El corazón de la instalación lo conforman cuatro grandes tanques para almacenar el gas natural licuado. Construidos en acero inoxidable de doble capa y forma cilíndrica, tienen **60 metros de largo y 6 de diámetro**, lo que arroja una capacidad de almacenamiento de 1.020 metros cúbicos. En su interior, el gas estará a resguardo en estado líquido a **-166° centígrados**. Así, los 4.080 metros cúbicos darán como resultado un volumen de energía gestionada al año de hasta 1.100 gigavatios/hora (GWh).

**Técnicas Reunidas** ha sido la empresa encargada de la ingeniería, aprovisionamientos y la construcción de la instalación, en colaboración con su filial Heymo, con labores como la adaptación de la parcela y el tendido de la **red de tuberías** para la conexión de los tanques. La construcción de los depósitos de GNL tuvo lugar en las instalaciones de la compañía **Ilesa**, en Avilés (Asturias). Desde allí fueron **transportados a bordo del Amoenitas hasta las inmediaciones de Palmones** hace ahora algo más de un año en una compleja operación culminada con éxito.

La **terminal de GNL de Endesa** se levanta en terrenos concesionados por el **Puerto de Algeciras** junto a la central térmica de la localidad, en un área de 188.369 metros cuadrados de superficie de los que 47.105,50 metros cuadrados están frente al agua.

El recinto posee **dos muelles adicionales** que posibilitarán el crecimiento de la instalación, en función de la demanda, hasta los 10.000 metros cúbicos de almacenamiento. La planta alcanzaría así **una decena de tanques** operativos y, en ese caso, la inversión estimada por parte de Endesa llegaría a los 100 millones de euros.

En el proyecto se incluye también la instalación de una **gasinera**, que permitiría el suministro de GNL para su uso en el transporte por carretera. Pero además de esta actividad, la terminal de Los Barrios tendrá cabida para otras líneas de negocio al permitir acceso de todo tipo de barcos, de cualquier calado.



### Clave para la descarbonización

El **gas natural licuado** está considerado como un combustible clave para la **descarbonización**. Desde el 1 de enero de 2020, el contenido máximo de azufre de los combustibles para uso marítimo (fueloil y gasóleo) se redujo al 0,5% (frente al 3,5% anterior) a escala global con el objetivo de **reducir la contaminación atmosférica** y proteger la salud y el medio ambiente. Y este porcentaje es aún menor (0,1%) en las aguas interiores de los puertos.

Ante estos límites fijados por la **Organización Marítima Internacional**, la propulsión con GNL de los buques se configura para los armadores como la alternativa más viable desde el punto de vista medioambiental, frente a otros combustibles como el fueloil o el gasóleo de bajo contenido en azufre (y de mayor coste). Ya hay navieras que han apostado por el GNL como **CMA-CGM** o **Baleària**.

En los próximos días llegará al Puerto de Algeciras propulsado por este combustible alternativo el portacontenedores *Hanoi Express* (de Hapag Lloyd) en escala inaugural. Y la tendencia de las navieras apunta a que estas escalas serán cada vez más frecuentes.

El gas natural licuado elimina la casi totalidad de las emisiones de **óxidos de azufre** y **partículas**, entre el 80 y el 90% de las de **óxidos de nitrógeno** y un 20-30% de las emisiones de **dióxido de carbono** (CO<sub>2</sub>). Como ejemplo, un buque propulsado por GNL reduce emisiones de CO<sub>2</sub> equivalentes a 10.000 vehículos.

Para 2030, las emisiones de gases de efecto invernadero del transporte marítimo deberán reducirse en un 30% y para 2050 el recorte deberá alcanzar el 50%, lo que sitúa a este tipo de terminales como una actividad con un alto potencial de crecimiento ya que buena parte de la flota **puede adaptarse para consumir GNL** en lugar de fustes.

## 8.- Operación “acertada”: interés de grandes fondos por una cartera renovable de Endesa.

bolsamania.com, 27 de noviembre de 2023.

Entre los interesados están **Brookfield, BlackRock, Schroeders, Masdar, AIP Management y PTTEP**.



Endesa ha despertado el interés de varios inversores para adquirir una **cartera de activos renovables** de la compañía que se encuentra en venta. Entre los grandes fondos están Brookfield, BlackRock, Schroeders, Masdar, AIP Management y PTTEP. Los expertos de Bankinter califican esta **operación como "acertada"**.

Como explican desde la entidad, hace meses, **Endesa** inició la búsqueda de un socio para el desarrollo de su cartera de activos de renovables cediendo una participación del 49%. **La operación se encuentra en la fase final**.

La cartera de activos incluye 1.200 MW operativos o con entrada en operación inminente que tienen un **valor estimado de 2.400 millones de euros para el conjunto de la cartera**, con lo que Endesa obtendría alrededor de 1.200 millones de euros, el 6% de la capitalización. No obstante, se podrían incluir otros términos como el contrato asociado a producción lo que **podría cambiar el precio a pagar**.

"Endesa se une a la fórmula extendida en sectores intensivos en infraestructuras como el sector eléctrico o el de telecomunicaciones de **ceder participaciones minoritarias en sus divisiones de infraestructuras** para aflorar valor y compartir el esfuerzo inversor en el desarrollo de estas infraestructuras", señalan.

Aunque se desconocen los múltiples resultantes de la operación, "creemos que es acertada porque **aligera el esfuerzo inversor del grupo, le permite reducir deuda y abrirse a otros negocios en el futuro**, como el hidrógeno, y supone una entrada de caja que compensará el importe de 530 millones de euros que Endesa tendrá que desembolsar como resultado del laudo arbitral que perdió recientemente".

La deuda neta del grupo a finales del tercer trimestre totalizaba 11.600 millones de euros, "por lo que esta operación permitiría una reducción neta (venta – laudo) de un 5,8%", añaden.

Por su parte, los analistas de Sabadell comentan que Endesa, "con su estrategia de partnership a través de venta de una participación, pretende **financiar la transición energética, manteniendo solidez financiera** y estaría en línea con el sector".



## 9.- Endesa renueva su sede, con más de medio siglo de vida, para adaptarla a un modelo laboral “más colaborativo”.

lavanguardia.com, 27 de noviembre de 2023.

**El alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, acompañado por el director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez Durán, ha asistido este lunes al acto de inauguración de la renovada sede de Endesa en Andalucía. Durante poco más de un año, este edificio de 1970, exponente de una empresa con 130 años de historia y referente de la arquitectura de posguerra sevillana, ha vivido "una reforma integral" con el reto de "adaptar esta arquitectura a los espacios laborales del siglo XXI, con diseños abiertos para posibilitar un trabajo más colaborativo e interdisciplinar, siguiendo la filosofía 'Open Work'".**

La reforma del equipo de arquitectos sevillanos de Ingravitto (Nuruk) se ha llevado a cabo en más de 9.500 metros cuadrados repartidos en cinco plantas sobre rasante y una planta sótano. El nuevo entorno laboral ha ampliado el número de puestos de trabajo pasando de 600 a cerca de 850 gracias al diseño en el que priman los "espacios diáfanos más interactivos y colaborativos con menos diferencia de estatus", ha detallado Endesa en una nota de prensa.

Además, se han duplicado el número de salas de reuniones, con un total de 60 espacios dedicados a estas funciones que cuentan con la última tecnología como conexión USB-C e inalámbrica, paneles Microsoft Teams Romm, video conferencias y HDMI, y se han habilitado 33 phone box para reducir el ruido y conseguir más confort acústico en espacios de trabajo. La remodelada sede central de Endesa en Sevilla ha reducido también el número de despachos, con el fin de dar mayor cabida a zonas diáfanas colaborativas, y cuenta con salas de descanso, vestuarios, zonas de espera, taquillas y un auditorio completamente remodelado para alrededor de 100 personas con tecnología avanzada como videoconferencia y audio para medios de comunicación.

Además, para promover la movilidad sostenible entre los empleados, el parking cuenta con 38 plazas para vehículos eléctricos, más de 150 puestos para bicicletas y 20 para patinetes eléctricos. Y con la filosofía de contribuir a la reducción de emisiones los empleados de Endesa en Sevilla cuentan además con un servicio de car-sharing, servicio de taxi cooperativo y servicio de movilidad a dos ruedas.

La iluminación de todo el edificio está diseñada para obtener la máxima eficiencia energética, gracias a la tecnología LED y a un sistema DALI para control lumínico inteligente. También se cuenta con un renovado sistema de climatización de última generación. Además, las instalaciones están monitorizadas desde sistemas con la última tecnología que controla las dependencias de los principales centros de trabajo de Endesa en Andalucía, Extremadura y Canarias.

El alcalde de Sevilla, José Luis Sanz, ha agradecido a Endesa que "siga apostado por este centro y por el esfuerzo inversor que hace permanentemente por Sevilla y del cual yo como alcalde de la ciudad no puedo estar más orgulloso y agradecido". Además, ha añadido en una nota de prensa que "una de mis prioridades como alcalde es atraer inversiones a Sevilla y retener a las empresas que ya están aquí".

"En este edificio se escribe la historia de Endesa en el territorio sur, desde la central a vapor de inicios del siglo XX que estaba en estos mismos terrenos, pasando por el edificio modernista de oficinas inaugurado en 1970, hasta llegar a la actualización que hoy visitamos. Con una renovación orientada hacia la eficiencia energética y el Smart Work, nos adecuamos a los nuevos tiempos y, sin perder ese recorrido, modernizamos el interior de este espacio de trabajo que aloja al recurso más valioso de Endesa, sus personas. Además, en el mismo se ubica una instalación estratégica, el Centro de Control de la Red de la zona Sur", ha señalado Rafael Sánchez Durán, durante el recorrido por el edificio de cinco plantas con capacidad para más de 1.200 empleados.

Este edificio, construido por cuatro arquitectos de Otaisa Felipe Medina Benjumea, Ángel Orbe Cano, Manuel Trillo de Leyva y Luis Fernando Gómez-Stern Sánchez está incluido en el catálogo de la Fundación de Documentación y Conservación de la Arquitectura y el Urbanismo del Movimiento Moderno (Docomomo), pasa a ser ahora "todo un ejemplo del nuevo modelo de oficinas que Endesa está implementando dentro de su apuesta por reducir la huella ecológica". Este enfoque se materializa a través de la disminución de los consumos energéticos y la generación de residuos, avanzando hacia un modelo de oficina digital que busca eliminar el uso del papel.

Además, este concepto de oficina "busca mejorar el entorno laboral y el bienestar de los empleados mediante la adopción de medidas que incrementen la funcionalidad y comodidad de los espacios, fomenten la innovación y el intercambio de ideas, y estimulan la colaboración y la cohesión entre los equipos de trabajo". En este sentido, los empleados tienen a su disposición sistemas digitales para la reserva de espacios y puestos de trabajo.

El edificio de Borbolla que aúna pasado y futuro, se ubica en los terrenos en los que se encontraba la central a vapor que abastecía a la Sevilla de principios de siglo XX, y en su interior acoge el Centro de Control de la Red de Distribución (CORE) y equipos de trabajo que realizan actuaciones a nivel nacional como el Centro de Facturación y Cobro (Cefaco), Telegestión, y el Centro de Operaciones de Televenta (Cotel).

## 10.- Iberdrola se refuerza Reino Unido: invertirá 8.000 millones “extra” en el país hasta 2028.

eleconomista.es, 27 de noviembre de 2023.

- **Del total de 13.800 millones que destinará al país en los próximos 4 años, dos tercios se dirigirán a redes.**

Iberdrola se refuerza en [Reino Unido](#). Invertirá 8.000 millones de euros más de lo previsto y alcanzará los 13.800 millones entre 2024 a 2028. La compañía eléctrica, que ya ha destinado este año al país más de 2.300 millones, centrará sus inversiones en redes eléctricas y proyectos renovables.

En su plan estratégico 2023-2025, Reino Unido ya era el segundo principal destino de las inversiones de Iberdrola (un 16% del total), por delante de España. La energética presidida por Ignacio Galán confirmó la ampliación de sus inversiones durante el *UK Global Investment Summit*, que contó con la presencia de líderes empresariales y funcionarios británicos.

De la inversión total de Iberdrola en el Reino Unido entre el próximo año y 2028, aproximadamente dos tercios se dirigirán a mejoras en las redes de transporte y distribución. Destacando entre estos proyectos, se encuentra **el cable submarino innovador llamado Eastern Green Link 1 (EGL1)**, con una inversión total de más de 3.100 millones de euros. La construcción de EGL1 comenzará a principios de 2024 y, una vez completado, será capaz de abastecer de energía renovable a dos millones de hogares, fortaleciendo la red de transmisión del Reino Unido.



Ignacio Galán subrayó el papel clave de Iberdrola en el país, expresando el orgullo de contribuir al liderazgo británico en seguridad energética y descarbonización. En los últimos 15 años, la empresa ha invertido alrededor de 35.000 millones de euros en llevar los beneficios de una energía más limpia y eficiente a los ciudadanos británicos. Con la garantía de un marco regulatorio estable en el Reino Unido, la empresa está más comprometida que nunca a continuar impulsando inversiones en redes y energías renovables, promoviendo así la transición energética y cumpliendo con los objetivos climáticos del país.

Además de la inversión en EGL1, Iberdrola seguirá invirtiendo en proyectos como el **parque eólico marino East Anglia 3**, así como en iniciativas de energía eólica y solar en tierra, comercialización de energía y el desarrollo de hidrógeno verde. Las inversiones anunciadas también podrían aumentar con oportunidades adicionales en energía eólica marina, como los proyectos East Anglia 1 North y East Anglia 2, que son elegibles para futuras subastas.

El *UK Global Investment Summit*, diseñado para promover la inversión extranjera en el Reino Unido, reunió a líderes empresariales de todo el mundo, incluido Ignacio Galán. Durante el evento, se llevaron a cabo reuniones con importantes figuras británicas, como el primer ministro Rishi Sunak, el ministro de Hacienda Jeremy Hunt, la secretaria de Estado de Seguridad Energética y Net Zero Claire Coutinho, y la secretaria de Estado de Negocios y Comercio Kemi Badenoch. Además, el presidente de Iberdrola asistió a una recepción real en el Palacio de Buckingham en presencia del rey Carlos III.

## 11.- La planta de biomasa de Acciona en Logrosán generará 1.400 empleos.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de noviembre de 2023.

**La central tendrá una producción media de 376 GWh/año de electricidad renovable, equivalente al consumo de 108.000 hogares.**



La **planta de biomasa de Logrosán**, propiedad de **Acciona Energía**, que está en fase de construcción y que entrará en funcionamiento en 2025, generará 1.400 puestos de trabajo y tendrá una producción media de 376 GWh/año de electricidad renovable, equivalente al consumo de 108.000 hogares.

Más de 400 empleos se crearán durante la fase de construcción, según ha precisado este viernes la Junta de Extremadura en un comunicado.

“La región está necesitada de proyectos como éste y cuantas más empresas vengan a Extremadura con iniciativas así, más beneficioso será para la creación de puestos de trabajo en el mundo rural”, ha destacado el consejero de Gestión Forestal y Mundo Rural, Ignacio Higuero, este viernes en la jornada de presentación de la planta de biomasa de Logrosán, organizada por Acciona Energía, la empresa promotora del proyecto.

También ha expresado el “compromiso” de la Administración de “acompañar a proyectos generadores de empleo como éste, agilizando la licitación de las obras”.

### Residuos forestales y agrícolas

La materia prima de esta planta procederá de residuos forestales y agrícolas. En materia forestal, que es competencia de su consejería, Higuero ha destacado que la Junta de Extremadura “va a elaborar el Plan Forestal de Extremadura, que se debatirá con todos los sectores involucrados”.

Dentro de este Plan Forestal y en relación con la biomasa de origen forestal, “son objetivos prioritarios el contribuir a la transición energética, y la bioeconomía circular, a la diversificación de la producción forestal y del autoabastecimiento de energía mediante el uso sostenible y el consumo responsable de la biomasa forestal”, ha adelantado Higuero.

Así como a su valorización energética como fuente de energía renovable sustitutiva de combustibles fósiles.

### 50 MW de capacidad



La planta de biomasa de Logrosán ya se encuentra en fase de construcción. **Tendrá una capacidad total de 50 megavatios, con una producción media de 376 GWh/año** de electricidad renovable, equivalente al consumo de 108.000 hogares.

**Evitará la emisión de 165.000 toneladas al año de CO2**, “equivalentes a retirar de la circulación más de 60.000 automóviles”, según ha informado la Junta.

El consumo anual de la planta está estimado en **270.000 toneladas métricas al año de biomasa de origen agrícola y forestal** procedente principalmente del entorno.

Para garantizar el suministro de la biomasa se contará con más de 200 autónomos y pymes, con una retribución anual para el sector de 13 millones de euros.

La contribución al producto interior bruto (PIB) en 35 años de vida útil se calcula en 1.235 millones de euros.

## 12.- Los analistas “descuelgan” la recomendación de vender Redeia.

eleconomista.es, 27 de noviembre de 2023.

- **La compañía es ahora un mantener, su mejor recomendación desde julio del 2021.**
- **Pese a ello, sigue siendo el tercer peor consejo del Ibex.**



El gran optimismo que los analistas perciben para con el Ibex 35 no solo se comprueba en **el gran porcentaje de compañías del índice que se hacen con la recomendación de comprar**. Más allá de ellas, los expertos también fijan su atención en aquellas compañías a las que no otorgan sus mejores pronósticos. Es el caso de **Redeia** -la antigua Red Eléctrica-. Después de ostentar durante algo más de dos años consecutivos la recomendación de venta, ahora el consenso de analistas que recoge FactSet mejora ésta y **le establece un consejo de mantener** sus acciones. La última vez que fue un mantener fue en julio del 2021.

Pese a ello, la energética española sigue siendo **la tercera peor recomendación del Ibex 35**. Así se constata en **La Liga Ibex** -la combinada elaborada por elEconomista.es con las medias de las recomendaciones de Bloomberg y FactSet- en la que Redeia ocupa el tercer puesto de la cola de forma ininterrumpida desde el pasado julio, cuando de manera puntual incluso cayó a ser el segundo peor consejo. Con su mejora, ya solo Enagás y **Naturgy** resisten con el consejo de deshacer posiciones, las dos peores recomendaciones del **Ibex 35**.

Banco Santander Equity Research ha sido el último equipo de análisis en revisar su recomendación sobre Redeia y la ha elevado a *comprar*. Con todo, el porcentaje de aquellos que aconsejan comprar los títulos de la *utility* es actualmente del **29%**, **el más alto desde el verano de 2021**. El de mantener crece hasta el 47%, mientras se reduce el de vender al 24% (frente al 35% anterior).

Desde Barclays elaboraban recientemente un informe sobre perspectivas del sector energético europeo para el próximo año en el que destacaban a Redeia. "Estimamos que los valores de los activos regulados crecerán a altas tasas de crecimiento de un solo dígito, en el contexto de la transición energética y el trilema del agua. Esperamos que **los precios de la energía** en Europa y el Reino Unido permanezcan en **niveles estructuralmente más altos que su promedio a largo plazo**", explicaba el equipo de análisis de la firma de inversión que espera que las ganancias de la industria en 2024 crezcan en las empresas de redes que aseguran mayores rendimientos.

Con todo, entre sus valores preferidos de Europa destacan a Redeia y explican que consideran que "un mayor rendimiento permitido es una prioridad en la próxima revisión regulatoria en el año fiscal 25 según la necesidad, la asequibilidad y la justificación". "La acción cotiza con **un descuento del 3% frente a RAB** [base regulatoria de activos] lo que, en nuestra opinión, refleja **el camino actual de destrucción de valor**. Creemos que esto es insostenible y esperamos que la próxima revisión regulatoria se traduzca en un aumento en el retorno permitido para cubrir el creciente coste del capital", añadían a raíz de conocer **los últimos resultados trimestrales**. Con todo, recomiendan la compra de sus acciones y fijan el precio objetivo en los 18 euros por acción.

El consenso de analistas que recoge FactSet sitúa el precio objetivo de Redeia en los 15,73 euros por acción que, sobre precios actuales, le dejan a la energética **un potencial en bolsa del 3%**. Junto con Barclays, son hasta seis analistas más los que ofrecen valoraciones por encima de este precio justo, siendo Mirabaud Securities la que ofrece la valoración más atractiva, pues ve a los títulos de Redeia alcanzando los 20,40 euros por acción en los próximos meses que le dejan un potencial de revalorización del 34%. En bolsa, **sus títulos aún pierden un 6,5%** de su valor en 2023, aunque desde los mínimos que marcó el a inicios de octubre rebotan un 5% y vuelven a cotizar en niveles de septiembre, superando la cota de los 15 euros.

También recientemente, la agencia de calificación Fitch ha reiterado el rating de la compañía en A- "con la perspectiva estable gracias a su perfil de negocio estable por su componente regulado a pesar de unas expectativas de menores ingresos en el corto plazo", explican desde Renta 4.

Con todo, el consenso de analistas que recoge FactSet estima que en 2023 Redeia logre **récord de ingresos, por valor de 2.065 millones de euros** y un beneficio bruto que, tras dos ejercicios consecutivos siendo decreciente, volverá a aumentar hasta los 1.519 millones de euros. Las estimaciones no son, sin embargo, tan halagüeñas para los próximos ejercicios en los que los expertos prevén **una caída en las principales ratios**. Una de ellas, el dividendo, que pasará de ser de 1 euro por acción con cargo a 2023 a **0,80 sobre los beneficios de 2024 y 2025** -en su Plan Estratégico, la firma fijaba esta retribución como suelo del dividendo hasta 2025-. Sobre precios actuales, estas retribuciones ofrecen una rentabilidad del 5,3% para el próximo ejercicio. [Consúlte aquí el calendario de dividendos](#).

## 13.- Las empresas locales se posicionan en el desmontaje de Garoña.

diariodeburgos.es, 27 de noviembre de 2023.

**Las compañías burgalesas reciben de Endesa la información sobre "las actividades y necesidades de recursos, tanto materiales como humanos, que tienen los trabajos de desmantelamiento de la central nuclear".**



Empresarios burgaleses se han reunido hoy con Enresa en la sede de la Confederación de Asociaciones Empresariales de Burgos (FAE) de Miranda de Ebro, para conocer con detalle las actividades y necesidades de recursos, tanto materiales como humanos, que tienen los trabajos de desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña (Burgos). El objetivo de FAE con este encuentro es favorecer la participación de las pequeñas y medianas empresas del entorno en el proceso de desmantelamiento facilitando la información necesaria para optar a las correspondientes licitaciones.

Durante el encuentro, organizado por FAE, ha participado el director de Operaciones de Enresa, Manuel Rodríguez Silva, quien ha comenzado su intervención recordando los aspectos técnicos del desmantelamiento, unos trabajos, ha señalado, que "tienen como objetivo el desmantelamiento completo de la instalación".

Silva ha repasado las actividades realizadas hasta el momento en la central nuclear de Santa María de Garoña, así como los trabajos previstos para la fase 1 del proyecto, centrados en la evacuación del combustible gastado de la piscina de almacenamiento al Almacén Temporal Individualizado (ATI) de la instalación, y la adecuación del Edificio de Turbinas como Edificio Auxiliar de Desmantelamiento.

Posteriormente, el director de Operaciones de la pública ha destacado los aspectos socioeconómicos que implica un proyecto como el de Garoña y la forma que tiene Enresa de proceder a la contratación de las diferentes obras, servicios y suministros necesarios. Rodríguez Silva ha recordado que la contratación en Enresa se rige por la Ley de Contratos del Sector Público y ha enumerado las necesidades de contratación previstas en Garoña a corto y medio plazo.

Por su parte, el presidente de FAE Miranda, Eduardo Araguzo, acompañado por la secretaria general de FAE, Emiliana Molero, ha destacado la importancia que tiene para los empresarios de Burgos conocer los trabajos que se van a llevar a cabo en la central nuclear de Garoña, así como las oportunidades de colaboración que se abren durante los años de ejecución de este proyecto. Es importante también, en este sentido, buscar la unión de sinergias entre las pymes del entorno como por ejemplo la formación de UTES que permitan participar en el proceso al mayor número de empresas burgalesas posible.

En la actualidad, más de 50 asociaciones de empresarios y más de 10.000 empresas forman parte de FAE. Este colectivo empresarial, creado en 1978, está integrado en CEOE, CEPYME y CEOE.

## 14.- Elewit (Redeia) y Tecnalía utilizan la cuántica para hacer más segura la comunicación de la red.

eleconomista.es, 27 de noviembre de 2023.

- **Buscan proteger las 'Smarts grids' de amenazas cibernéticas con una nueva tecnología.**
- **El proyecto se ha experimentado en un entorno real de subestaciones eléctricas.**

**Elewit**, plataforma tecnológica de **Redeia**, y el grupo tecnológico **Tecnalía** colaboran en un proyecto para lograr la **ciberprotección** total de las **Smarts Grids** mediante **tecnologías cuánticas**.

Los nuevos requisitos de gestión de las redes eléctricas han impulsado su **digitalización** como un mecanismo para optimizar la operación, pero, al mismo tiempo, estas infraestructuras se hacen **más vulnerables a ciberataques**.



"Los experimentos realizados con la cuántica abren una vía hacia la visión de una **infraestructura de comunicación aún más segura** que proteja a la economía y sociedad de las amenazas cibernéticas", explica **Silvia Bruno**, **directora de Elewit**.

Así, la plataforma tecnológica de Redeia se ha aliado con Tecnalía, ya que el centro vasco dispone de un **laboratorio portable en tecnologías de QKD** (Quantum Key Distribution), además de conocimiento en materia de comunicaciones cuánticas.

### Entornos reales

El objetivo del proyecto es analizar y experimentar con esta tecnología QKD, que usa las propiedades de la mecánica cuántica como mecanismo para securizar las comunicaciones y hacerlas más robustas y fiables. "Este tipo de tecnología se había experimentado en el laboratorio y en entornos convencionales de comunicaciones, pero no en un entorno real con las **condiciones ambientales y operativas de una Smart Grid**. Por ello, el ámbito de aplicación ha sido el de las subestaciones eléctricas de Redeia", detalla Silvia Bruno.



Con el reto de avanzar hacia entornos reales más amplios, tras la primera fase experimental realizada entre julio y septiembre de este año, Elewit y Tecnalía se han propuesto como siguiente paso un enlace entre equipos cuánticos de **mayor distancia, superando los 50 km**, durante el primer trimestre de 2024.

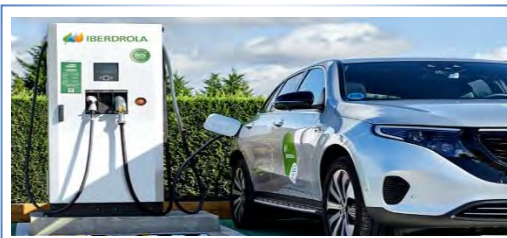
El laboratorio de Tecnalía y las capacidades asociadas han contado con el apoyo de los **programas Elkartek y Azpitex** del Gobierno Vasco y del Plan Complementario de Comunicación Cuántica, financiado en el marco los fondos **Next Generation EU**, comenta **Alejandra Ruiz**, responsable de proyectos en **tecnologías cuánticas** en Tecnalía.

## 15.- Iberdrola tiene ya 5.600 puntos de recarga públicos en España y otros 5.000 pendientes de activar.

expansion.com, 27 de noviembre de 2023.

**La compañía eléctrica cuenta con la red de recarga pública más extensa de España y espera superar los 10.000 puntos activos y en funcionamiento en 2024, de los que más de una tercera parte serán de recarga rápida y ultrarrápida.**

**Iberdrola pisa el acelerador de la movilidad eléctrica y supera ya los 5.600 puntos de recarga públicos para vehículos eléctricos en España. La compañía dirigida por José Ignacio Sánchez Galán refuerza así su posición de liderazgo en infraestructura de recarga pública con la red más extensa de España, tras sumar más de 200 cargadores al mes durante 2023.**



Además, Iberdrola tiene otros **5.000 puntos de recarga pendientes de su puesta en servicio**. En concreto, la compañía española con sede en Bilbao tiene 3.000 puntos de recarga públicos **en construcción** y otros 2.000 a la espera de **trámites administrativos**. Fuentes de la empresa consultadas por EXPANSIÓN esperan que en 2024 se superen los **10.000 puntos** de recarga públicos activos y en funcionamiento.

El plan de movilidad sostenible de Iberdrola contempla la instalación de estaciones de recarga para vehículos eléctricos en las **principales autovías y corredores del país**, así como en los espacios de acceso público en ciudades y pequeñas poblaciones de España con el objetivo de la puesta en marcha de, al menos, **una estación de recarga rápida cada menos de 50 kilómetros**. "Esto permitirá viajar por toda España con plena seguridad y autonomía", asegura **Ainhoa Garmendia**, responsable de recarga pública y Smart Mobility de Iberdrola.

Actualmente, la red de Iberdrola cuenta con el mayor número de puntos de recarga rápidos (de **más 50 kW**) y ultrarrápidos (**hasta 400 kW**) de España. En total, la compañía supera los **1.500 puntos** de este tipo repartidos por toda la geografía española. Las estaciones rápidas permiten cargar la mayor parte de la batería **entre 20 y 30 minutos**, mientras que las ultrarrápidas reducen el tiempo de espera hasta un intervalo de **entre 5 y 10 minutos**.



"**Toda la energía suministrada en la red pública de Iberdrola es 100% de origen renovable**, facilitando la movilidad sostenible de sus **más de 150.000 usuarios**", recuerda Iberdrola, que hace un año puso en marcha el **primer sistema de almacenamiento de energía eólica** en España. Dicha instalación se encuentra en la **subestación eléctrica de Abadiño (Vizcaya)**, que se encarga de evacuar el **parque eólico de Oiz (6 MW)** y dispone de una **capacidad de almacenamiento de 3,5 MWh**, equivalente a la capacidad de 70 vehículos eléctricos de 50 kWh.

El desarrollo de la red de movilidad eléctrica de Iberdrola se extiende también al ámbito privado con **más de 26.000 puntos instalados**, incluyendo empresas, entre las que destacan acuerdos con **Mercadona, Telefónica, Vodafone o Northgate**. Dicha red de recarga privada también incluye puntos instalados en **domicilios particulares**, donde Iberdrola cuenta con acuerdos con la gran mayoría de **marcas de coches** para facilitar su instalación en la residencia de cada cliente.

La estrategia de movilidad sostenible de Iberdrola contempla la colaboración con los principales agentes implicados en la movilidad y cuenta con **más de 50 acuerdos** de despliegue de infraestructura de recarga con **administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos** eléctricos.

El Plan de Movilidad Sostenible de Iberdrola fue pionero en el sector al ponerse en marcha en 2016. Siete años después, su **estrategia 2023-2025** contempla la inversión de **150 millones de euros** para la electrificación del transporte y la instalación de **110.000 puntos de recarga**, entre públicos y privados.

### Más de 500 autobuses



Iberdrola apuesta también por el **autobús eléctrico** y, con los proyectos ya ejecutados y en desarrollo, facilitará la recarga diaria de **más de 500 autobuses eléctricos** en la península ibérica y espera seguir ayudando a electrificar más vehículos en los próximos meses. La compañía colabora desde hace tiempo con ayuntamientos y operadores y confía en el autobús eléctrico por ser **"la solución tecnológica más sostenible, eficiente y económica** para el transporte masivo de personas en las ciudades", asegura Iberdrola.

Entre los proyectos de electrificación de transporte urbano que la compañía está llevando a cabo, destacan las actuaciones de **Madrid** (EMT, centro de operaciones de Carabanchel, Entrevías y Sanchinarro), **Valladolid** (Auvasa), **Alcorcón** (Arriva), **Algeciras** (Algesa), **Elche** (Avanza), **Pamplona** (TC C), **Braga** (TUB) y **Alicante** (Vectalia), entre otras ciudades.

### Electrificación del transporte pesado

En cuanto al **transporte pesado por carretera**, Iberdrola cuenta con los primeros puntos de recarga en el Corredor Mediterráneo para **camiones 100% eléctricos**, junto a la compañía de transporte y logística **Disfrimur** y la empresa especializada en electrónica de potencia **Ingeteam**. Este acuerdo se ha ampliado recientemente al resto de España y se instalarán **más de 160 puntos de recarga para camiones eléctricos en las bases logísticas** que la compañía de transporte tiene ubicadas en la península.

Iberdrola y la Asociación Empresarial para el Desarrollo e Impulso de la Movilidad Eléctrica (AeDive) han creado la **primera alianza para la electrificación del transporte pesado por carretera** en España que reúne a todos los sectores implicados: fabricantes, infraestructura de recarga, operadores logísticos y clientes finales.

## 16.- Endesa pide endurecer las penas como única solución contra el fraude que provoca cortes de luz en Sevilla.

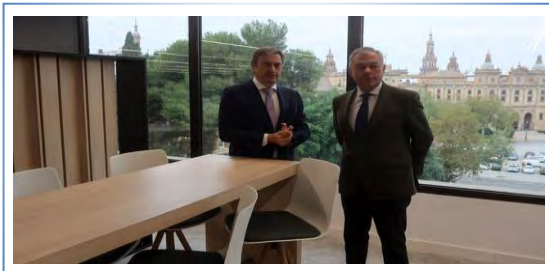
diariodesevilla.es, 28 de noviembre de 2023.

- **El 11 de diciembre la Junta dará a conocer la auditoría sobre la red eléctrica de Sevilla en la mesa por los cortes de luz y la empresa asegura que se confirmará que las redes son adecuadas.**
- **Endesa inaugura la reforma integral de su sede central de la avenida de la Borbolla de Sevilla**
- **La borrasca Bernard desplomó casi 300 torres eléctricas de Endesa en Andalucía y 118 en Sevilla.**

- **La Junta encarga una auditoría externa de Endesa en los barrios de Sevilla afectados por los cortes de luz.**

El director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, Rafael Sánchez Durán, ha reiterado este lunes que **"el endurecimiento de las penas"** es la única forma de acabar con el fraude eléctrico que provoca cortes de luz en ciertos barrios de Sevilla y en otras provincias andaluzas debido a la proliferación de enganches ilegales para plantaciones de marihuana en las viviendas.

Endesa apuesta por **penas como las que se aplican en Francia, Alemania** o cualquiera de los países que nos rodean, donde estas actividades delictivas se penalizan con **3 a 5 años de cárcel**. "En nuestro caso las sanciones son económicas, con lo cual eso está provocando que diferentes mafias a nivel internacional vean un refugio para sus actividades en nuestro territorio", lamenta el directivo.



Estas mafias se extienden no solo por Sevilla, sino por todo el arco mediterráneo, desde Cataluña hasta toda la franja del Mediterráneo, explicó el directivo, que agradece la lucha la Policía Nacional y de la Guardia Civil contra esta actividad. Según Endesa, la Fiscalía del Estado y la Fiscalía de Granada aseguran que **más de 16 mafias internacionales** que están copando este negocio y se extienden incluso al extrarradio de las ciudades o a las coronas metropolitanas.

El directivo de Endesa ha explicado que la empresa va a seguir trabajando para evitar esos "sabotajes" de la red y ha destacado que se trata de un "problema endémico" que no sucede solo en ciertas zonas de Sevilla sino que también se da en Almería y Granada. Sánchez Durán recalcó que se trata de "un fraude continuado sobre todo de plantaciones irregulares de marihuana, que son las que provocan ese enorme colapso en las redes" y se detectan en las épocas de más frío y más calor cuando se eleva la demanda de luz.

Endesa recalca que ha destinado inversiones para duplicar o triplicar la capacidad de la red con más transformadores y líneas nuevas, sin que el problema se solucione, como ha sucedido en barrios donde añadieron 9 transformadores más con sus nueve 9 de líneas nuevas ocupando espacio público.

Para Endesa, la solución pasa por la colaboración institucional con las Fuerzas de Seguridad del Estado. Endesa recuerda que este tipo de plantaciones, aparte de ser actuaciones delictivas, suponen un riesgo de incendio y de electrocución para el resto de los vecinos afectados.

### **La auditoría de la red eléctrica de Sevilla se conocerá el 11 de diciembre**

**La empresa niega que estos apagones se deban al mal estado de la red eléctrica.** Sánchez Durán mantiene que las auditorías realizadas por la administración andaluza en Almería y Granada han demostrado que "tenemos una red actualizada y que incluso está duplicada". Y **mantiene que esta misma conclusión se pondrá de manifiesto en la auditoría sobre la red de Sevilla** que la Junta va a dar a conocer el próximo **11 de diciembre** en la mesa por los cortes de luz. Se trata de una auditoría externa encargada a Endesa para testar el estado real de las infraestructuras e instalaciones de suministro eléctrico en los barrios afectados por continuos cortes de luz.

Endesa asegura que sus redes están "más que revisadas y renovadas" y que estas no son las que dan problema. "El problema lo está dando el fusible de la baja tensión, que se funde cuando hay un colapso de sobreconsumo para proteger al propio edificio y para proteger la instalación, pero nuestra red sigue dando suministro. Estos apagones forman parte de la protección del edificio para que no arda o no tengan problemas".

La coordinadora **Barrios Hartos convocó el pasado viernes en Su Eminencia una nueva concentración de protesta por los cortes de luz.** Según esta plataforma, "en Su Eminencia varias calles estuvieron sin luz hasta las 3:30 de la madrugada y bajada de tensión, en otras zonas la cortan a media mañana, viene por la tarde y vuelven a cortarla por la noche. En Palmete se quedan sin luz a mediodía, les dicen que volverá en 90 minutos y están sin luz hasta altas horas de la madrugada. Y así un día detrás de otro, todos los días".

Respecto a la **factura de la luz**, Endesa asegura que este año no va a darse el incremento de precios que tuvo lugar cuando estalló la guerra de Ucrania.



"No vamos a ver un fenómeno como el del año anterior porque afortunadamente las reservas de gas están llenas en este momento", explica Sánchez Durán, quien avisa de que los precios subirán por la mayor demanda de energía en invierno, pero dentro de lo normal.

## 17.- El Gobierno pide permiso a la UE para evitar el cierre de las centrales de gas.

eleconomista.es, 28 de noviembre de 2023.

- **Los ciclos combinados sufren una pesadilla en noviembre por el tirón de las energías renovables.**
- **El Ejecutivo reconoce el riesgo de apagones por la falta de interconexiones y de almacenamiento.**
- **Prevé regular la figura del agregador de demanda durante el próximo año.**

El Ministerio de Transición Ecológica ha pedido permiso a la Comisión Europea para crear un [mecanismo de pagos por capacidad](#). Este sistema permitirá al Ejecutivo [recuperar una serie de ayudas a las centrales de ciclo combinado](#) para que sigan operativas pese a la fuerte caída de ingresos que ya les está provocando la mayor presencia de energías renovables.

El Gobierno da así un paso clave para evitar el riesgo de apagones al que estaría sometida España si se produce el cierre de 9 GW de centrales de gas -un tercio de las existentes- que habían solicitado las compañías, tal y como se recogía en un informe elaborado por Entsoe -asociación de transportistas de electricidad europeos- [con información de Red Eléctrica](#).

El Ejecutivo ha mantenido durante años el silencio administrativo para evitar este cierre, pero el [Tribunal Supremo confirmó a principios de mes a Naturgy la posibilidad de cerrar cinco plantas](#) y se espera que, en las próximas semanas, recibe también el visto bueno para otras tantas.

Con el objetivo de evitar estos cierres y poder cumplir las previsiones del Plan Nacional de Energía y Clima, el Ejecutivo presentó en 2021 un borrador de orden ministerial que regulaba la creación de este tipo de pagos por capacidad.

### Crisis energética

La crisis energética dejó el proyecto en un cajón hasta que la [presión sobre la seguridad de suministro](#) ha vuelto a incrementarse por la nueva caída de ingresos de estas centrales.



Transición Ecológica ha enviado a la Comisión Europea un "Plan de Implementación" -al que tuvo acceso este diario- en el que reconoce abiertamente el riesgo de apagones. Concretamente, el ministerio indica que "la disponibilidad real de recursos de generación es insuficiente para cubrir las necesidades de suministro eléctrico en España en condiciones óptimas, ya que el parque actual de generación de ciclo combinado no puede recuperar sus costes fijos, por lo que gran parte de este parque acabaría siendo retirado de la operación y funcionamiento, provocando inevitablemente un problema de suficiencia".

El Gobierno justifica la necesidad de aprobar estos mecanismos por el escaso nivel de interconexión existente con nuestros vecinos, sobre el que asegura que habrá que seguir trabajando, y por la falta de capacidad de almacenamiento.

Ante la petición española, la Unión Europea ha abierto un proceso de consulta pública sobre este Mercado de Capacidad que permanecerá abierto a comentarios hasta el próximo 22 de diciembre.

En el documento enviado a Bruselas, el Gobierno explica en la actualidad sólo siguen en vigor los pagos del servicio de incentivo a la inversión en capacidad a largo plazo comprometidos con determinadas centrales eléctricas. Más allá de 2023, esta tendencia a la baja seguirá consolidándose hasta que no queden instalaciones que puedan cobrar este incentivo en 2035.

En concreto, en 2028, se producirá el pago a la última central de ciclo combinado con derecho a retribución por este incentivo (actualmente hay nueve centrales de este tipo de tecnología que reciben esta retribución). Después de esta fecha sólo quedará una instalación hidráulica (que recibirá ingresos hasta 2032) y una central de bombeo que finalizará sus cobros en 2035.

A excepción de estas plantas que siguen recibiendo estos ingresos, este mes de noviembre se está convirtiendo en una auténtica pesadilla para los ciclos combinados ya que el 61,6% del total de electricidad española producida del 1 al 20 de noviembre fue renovable. De hecho, el pasado 3 de noviembre, el sistema eléctrico español registró su máximo de participación del conjunto de las energías limpias sobre el total de electricidad producida en un día, con una cuota del 73,3%.

Las renovables han alcanzado ya en noviembre su nivel de producción de todo el año 2022. España alcanzó entre el 1 de enero y el pasado 17 de noviembre una producción acumulada de 116.844 GWh de producción renovable, superando así el dato de todo del año anterior de 116.695 GWh.

Dentro del Plan de Implementación sometido a consulta, el Gobierno pone sobre la mesa también algunas medidas más que piensa incorporar en esta nueva normativa, como la agregación de la demanda ya en el año 2024 para poder equilibrar el acceso a los sistemas de garantía de suministro tanto a la generación como a la demanda.

Asimismo, el Ejecutivo prevé llevar a término modificaciones en los límites de los valores transitorios del mercado mayorista de electricidad para que pase a 15.000 euros/MWh (positivos o negativos), de acuerdo con la metodología de fijación de precios aprobada por el regulador europeo ACER. Este cambio esperan que se produzca entre mayo y julio del año próximo cuando está previsto que se conecten a las nuevas plataformas europeas de mercados de ajustes Mari y Picasso.

Asimismo, el Gobierno rechaza que la regulación de los llamados precios de escasez que ha puesto sobre la mesa la Comisión Europea para situaciones de crisis pueda servir para resolver el problema de la garantía de suministro que supondría el cierre de ciclos combinados.

## 18.- Lidera ACCIONA Energía ranking de empresas de generación eléctrica “más verdes del mundo”.

energiaahoy.com, 28 de noviembre de 2023.

**ACCIONA Energía se consagró dentro del ranking “Top 100 Green Utilities” de Energy Intelligence como la empresa de producción eléctrica más verde en todo el orbe; posición que sigue obteniendo desde 2015 y de manera ininterrumpida.**

La firma de renovables con operaciones globales, **ACCIONA Energía**, logró posicionarse como la empresa de **generación eléctrica** “más verde del mundo”, dentro de la 12ª edición del ranking **Top 100 Green Utilities**, ejercicio que anualmente la consultora independiente en mercados energéticos, **Energy Intelligence**, elabora. Cabe mencionar que, ACCIONA lidera este listado desde 2015 y de manera ininterrumpida.

El ranking en cuestión, para la presente edición seleccionó a aproximadamente 180 compañías de producción eléctrica en todo el mundo, mismas que recibieron la evaluación con respecto a sus **emisiones de CO2** y de su capacidad instalada de renovables; para determinar qué empresas son las que más coadyuvan en la hechura de un **sistema eléctrico bajo en carbono**.



Así, la firma conservó la primera posición, gracias a su diversificación y amplitud de activos en **generación renovable**; con más de 12.9 GW para producir energía completamente libre de emisiones contaminantes, en más de 20 países.

En este sentido, ACCIONA Energía es secundada por cuatro empresas europeas, tres de origen chino, una estadounidense y otra más procedente de India; integrando de esta forma el Top 10 global dentro del ranking. En conjunto, la capacidad instalada en energías renovables de las diez empresas de generación eléctrica más verdes del mundo es de 420 GW.

ACCIONA Energía es la mayor compañía energética 100% renovable y sin legado **fósil** del mundo. Con más de tres décadas de trayectoria, la empresa ofrece una amplia cartera de soluciones energéticas a medida; para que sus clientes corporativos e institucionales puedan cumplir sus objetivos de **descarbonización**.

## 19.- El fiscal ratifica la acusación contra Iberdrola y sus directivos: “Hubo una maquinación para subir el precio sin justificación.

eldiario.es, 28 de noviembre de 2023.

**Anticorrupción mantiene la petición de dos años de cárcel para los cuatro altos cargos que se sientan en el banquillo y rebaja a 5,4 millones de euros la multa a la eléctrica para adecuarla a la regulación que estaba en vigor en el momento de los hechos.**

**— El exministro Soria dice al juez que la energía tuvo un precio “inusual” en el tarifazo de Iberdrola y se remite a los informes de la CNMC.**

El juicio contra Iberdrola por supuesta manipulación del mercado de la electricidad encara su recta final en la Audiencia Nacional tras más de un mes de interrogatorios a acusados, testigos y peritos. Acusaciones y defensas deben presentar sus escritos de conclusiones definitivas antes de que el proceso quede visto para sentencia.

La Fiscalía Anticorrupción expuso este martes las suyas, en las que mantuvo que la compañía infló “sin causa legítima ni justificada” el precio de la luz entre el 29 de noviembre y el 23 de diciembre de 2013 y, con ello, “perjudicó” a los consumidores y otros agentes del mercado.



El fiscal anticorrupción Antonio Romeral mantuvo la petición de dos años de prisión e inhabilitación para cuatro de sus directivos, a los que señaló como quienes “tomaban las decisiones de forma autónoma respecto a los administradores de la compañía”. Respecto a Iberdrola Generación, el fiscal destacó su “dejación” y “falta de control” respecto a la actuación de esos altos directivos. No obstante, la solicitud de multa inicial de 84,9 millones de euros para Iberdrola quedó rebajada a 5,4 millones de euros.

En su exposición, el fiscal explicó que su escrito de acusación inicial no tuvo en cuenta la redacción que tenía en el momento de los hechos el artículo 281 del Código Penal, que fue reformado posteriormente para ampliar la responsabilidad de las personas jurídicas.



Durante más de hora y media, el representante del Ministerio Público trató de apuntalar su acusación, que defiende que la compañía llevó a cabo “un ardid o maquinación” que provocó un “incremento injustificado” de un “bien de primera necesidad” como es la energía eléctrica.

Esa maniobra consistió supuestamente en subir de manera artificial los precios ofertados por las centrales hidroeléctricas de Duero, Sil y Tajo, propiedad de Iberdrola, para que buena parte de su energía se quedase fuera de la casación del mercado diario en favor de otras centrales más caras, como el gas.

Romeral, “número dos” de Anticorrupción, trató de revertir una de las principales líneas de defensa de los acusados: que fue la “sequía persistente” y la previsión de falta de lluvias lo que les aconsejaba “guardar” el agua de sus embalses y no sacarla al mercado. Es una tesis que el fiscal considera “injustificada”, pues al empezar diciembre las reservas de agua acumuladas en los embalses de la compañía eran “superiores” a las del mismo período de 2012 y “parejas” a las de 2011. A pesar de la existencia de esas reservas, el nivel de producción “se baja sin causa justificada”, afirmó el fiscal.

“Podemos dar las vueltas que sea, pero no está justificada este nivel de producción,” amplió.

El incremento de los precios se produjo después de que las empresas del sector constataran que el Estado finalmente no pondría los 3.600 millones de euros del déficit de tarifa que habría de cubrirse antes del siguiente 1 de enero. También coincidió con las semanas previas a la subasta de electricidad con la que hasta entonces se fijaba la tarifa doméstica (actualmente conocida como PVPC). Esa subasta fue finalmente suspendida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). **“ante la concurrencia de circunstancias atípicas en el desarrollo de la misma y en un contexto de precios elevados en el mercado diario durante las semanas previas”**.

Es una circunstancia por la que el fiscal pasó de puntillas en su exposición. Romeral recordó que, durante el procedimiento, se enmarcó esa subida de los precios “en un posible enfrentamiento con el Gobierno” e incluso como una suerte de “venganza” ante la decisión del Ejecutivo que entonces dirigía Mariano Rajoy. El fiscal, no obstante, se limitó a afirmar que sí considera “posible” que Iberdrola actuara en este caso con el objetivo de “influir en la economía y presionar al Gobierno”, aunque evitó establecer una relación directa entre ambos acontecimientos.

### Cinco semanas de juicio

Durante cinco semanas han desfilado por la sala de vistas ubicada en la última planta del edificio que la Audiencia Nacional tiene en San Fernando de Henares (Madrid) más de una decena de directivos de la compañía —entre acusados y testigos—, representantes de comercializadoras de electricidad, trabajadores del sector y peritos especializados. También compareció como testigo el que fuera ministro de Industria durante el periodo investigado, José Manuel Soria. En su intervención, reconoció que el precio tuvo un precio “inusual” durante el tarifazo de 2013. Una sospecha de que “algo raro” estaba pasando que les llevó a solicitar una investigación a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Un primer informe, del 20 de diciembre, el regulador constató la existencia de “circunstancias atípicas” y anuló la subasta de electricidad de la que debía salir el precio a pagar por los consumidores en el siguiente trimestre. Dos años después, en noviembre de 2015, el regulador acabó determinando que la eléctrica había manipulado el mercado y le impuso por ello una multa de 25 millones de euros. La sanción, que está suspendida a la espera de cómo termine el procedimiento penal, fue por una práctica fraudulenta que tuvo un impacto estimado en el mercado eléctrico de unos 105 millones, según el regulador.

Las conclusiones de ese informe sustentan parte de la acusación contra Iberdrola por un presunto delito contra el mercado y los consumidores por el que, una década después, se han sentado en el banquillo una de las antiguas filiales del grupo Iberdrola, Iberdrola Generación, y cuatro de sus altos cargos. El fiscal también apuntó contra el principal argumento de la compañía, cuyo representante legal **aseguró que había actuado “de forma consistente en un mercado liberalizado” y no había habido “ninguna manipulación”**. “Hay una libertad de fijación de precios pero éste debe estar justificado”, dijo Romeral, que aludió a la “intencionalidad” con la que, según su criterio, actuó la eléctrica ante una conducta que no fue “ocasional”, pues se mantuvo en el tiempo.

Una de las sesiones más relevantes del juicio fue la comparecencia de los técnicos de la CNMC, así como las de los peritos de las defensas. Ambos expusieron visiones totalmente opuestas, informa Europa Press. Los primeros defendieron que no encontraron “justificación lógica” a la conducta de Iberdrola en 2013.

Los segundos, sin embargo, defendieron que la compañía actuó de forma “coherente” porque procuró ahorrar agua embalsada pensando en el futuro dado que se esperaba un incremento del precio del gas, por lo que en realidad buscó “el beneficio” de los consumidores.

En su intervención, el fiscal puso en cuestión el informe realizado por la consultora Nera a petición de la defensa. “No es un informe pericial *ad hoc* (...). Lo único que hace es comentar el informe de la CNMC, hacer una crítica a lo aportado por los peritos judiciales”, afirmó Romeral, que también cuestionó que no aportaran un “precio alternativo”. En contraposición, afirmó que los peritos de la CNMC sí calcularon en sus informes un “precio razonable” de venta de la energía.

Durante los interrogatorios, los acusados también se esforzaron en acotar la incidencia del factor humano en el sistema de fijación de precios. Lo hicieron con alusiones a complejos “modelos matemáticos” y “protocolos de actuación” que tienen en cuenta una diversidad de variables y previsiones meteorológicas. Y tanto ellos como los directivos que comparecieron como testigos evitaron señalar a ningún alto cargo en concreto como el responsable último de dar el ‘sí’ definitivo a las ofertas. Mucho menos a la cúpula de la compañía, a la que **situaron al margen de las decisiones “ejecutivas”**.

También varios responsables de compañías comercializadoras de energía justificaron ese aumento de los precios que se ofertaron por la electricidad coincidiendo en señalar que había escasa producción eólica, centrales nucleares “indisponibles”, aumento del precio del gas y en general una bajada de las temperaturas que provocó un aumento de la demanda, informa Europa Press. Es una argumentación similar a la esgrimida por los altos cargos acusados.

La asociación de consumidores Facua, que ejerce la acusación particular, también mantuvo la petición de tres años de cárcel para cada uno de los directivos. En su informe, el letrado afirmó que las “pruebas” expuestas durante la vista oral acreditan que la conducta de los acusados “no se sustenta en causa, legal o ambiental que la justifique o ampare”. Por su parte, la acusación particular de Geotlanter, una empresa minorista de energía que ejerce la acusación particular, también elevó a definitivas sus conclusiones. Su abogado, el exjuez del Tribunal Supremo José Antonio Martín Pallín afirmó que lo ocurrido en el período objeto de enjuiciamiento “no había pasado nunca, fue una cosa inédita e inusual”. Afirmó, además, que de los testimonios de los testigos recogidos durante la vista se concluye que se produjo una “excepcionalidad” que no surgió de “manera espontánea”.

## 20.- El Gobierno ultima una ampliación urgente de redes eléctricas por más de 900 millones.

epe.es, 28 de noviembre de 2023.

- **Ribera lanzará una actualización de la planificación eléctrica para incluir nuevas infraestructuras inaplazables por nuevos ‘megaproyectos’ industriales y el boom de renovables.**
- **El Ejecutivo, que financiará las actuaciones con europeos, perfila ahora los últimos detalles del nuevo programa de inversiones tras el fondo retraso provocado por el parón político.**

El Gobierno ultima una ampliación urgente de las **redes eléctricas** del país para evitar la saturación en zonas en que se van a instalar grandes proyectos industriales (singularmente las **gigafactorías de baterías** de coches eléctricos o **centros de datos** digitales) y para facilitar la integración de **nuevas plantas renovables en pleno boom** de despliegue del sector. Las inversiones en las nuevas infraestructuras que se construirán y la reforma de otras ya existentes **superarán los 900 millones de euros**, y se financiarán con fondos europeos.



El Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta Teresa Ribera, lleva meses trabajando en una **revisión de la Planificación Eléctrica hasta 2026**, que ya contemplaba la modernización de las redes de alta tensión con **inversiones de casi 7.000 millones de euros**.

Ese plan se aprobó el año pasado, pero el Ejecutivo decidió que había que ampliarlo para incluir nuevas actuaciones que se consideran estratégicas e inaplazables.

El Gobierno ha estado trabajando estos meses con **Red Eléctrica de España**, el gestor de las infraestructuras de alta tensión, en las modificaciones del plan y ahora perfila los últimos detalles para incluir nuevas infraestructuras imprescindibles y acordes a las necesidades concretas provocadas por la **concentración de nuevas renovables y de grandes consumidores industriales en determinadas zonas**, y también para adaptarse a las necesidades del nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la hoja de ruta verde de España hasta 2030 y cuyo borrador de actualización fue enviado por el Ejecutivo a Bruselas el pasado julio.

### Con retraso

La actualización del plan de redes eléctricas es inminente y el Ejecutivo sacará el nuevo programa de actuaciones a audiencia pública en breve, según confirman fuentes oficiales a EL PERIÓDICO DE ESPAÑA, que no descartan que puede dividirse la actualización en varias fases para identificar mejor las inversiones, que se ejecutarán de manera progresiva hasta 2026. La revisión de la planificación va con retraso, y de hecho estaba prevista para la primera mitad de este año.

El parón político provocado por las elecciones del 23J y el largo proceso hasta la formación del nuevo Gobierno de Pedro Sánchez frenó durante meses la activación del proceso necesario para incluir nuevas obras y ampliar las redes con carácter de urgencia. Desde el sector eléctrico se alerta desde hace tiempo que las actuales redes eléctricas y puntos de conexión no son suficientes para atender la avalancha de nuevas plantas renovables y avisa de que puede provocar ralentización de las inversiones y del despliegue de instalaciones de energías verdes.

Transición Ecológica ha estado trabajando en la identificación de las actuaciones improrrogables que se incluirán en la actual planificación de la red eléctrica, pero se ha venido argumentando que se optó por retrasar la aprobación de la actualización de la hoja de ruta hasta dejar de estar en funciones y que hubiera nuevo Gobierno formalmente constituido.

La actualización de la Planificación Eléctrica 2021-2026 en que trabaja el Ejecutivo, de hecho, es sólo un primer paso. Transición Ecológica pretende poner en marcha -también a corto plazo- el proceso para aprobar también **una planificación totalmente nueva para el periodo 2024-2029** para modernizar la red de transporte.

El Ministerio dirigido por Ribera advierte de que está gestionando un auténtico aluvión de peticiones de modificaciones y ampliaciones de la red eléctrica por parte de las compañías del sector. El Gobierno debe analizar todas las propuestas y discernir cuáles incluir en la actual planificación revisada y cuáles son menos urgentes y pueden dejarse para el siguiente plan que se desarrollará en el periodo 2024-2029.

### Fondos europeos para no subir el recibo de luz

El actual plan hasta 2026 contempla **inversiones de casi 7.000 millones de euros** para ejecutar las actuaciones previstas. Unas inversiones que debe ejecutar Red Eléctrica de España (REE), el gestor de la red de transporte, y que pagan todos los consumidores eléctricos con su recibo de luz a través de los peajes, uno de los conceptos de los costes regulados del recibo eléctrico.

Sin embargo, el Gobierno no quiere cargar en el recibo eléctrico los nuevos costes que generarán los cambios del plan en los que trabaja.



Los planes del Ministerio para la Transición Ecológica pasan por pagar al menos parte de esas **nuevas redes eléctricas con fondos europeos** para no financiarlo con los peajes incluidos en el recibo y evitar subir la luz.

La **agenda al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR)**, aprobada por la Comisión Europea en octubre, contempla una **partida de 931 millones para la ejecución de la ampliación de las redes eléctricas** y que se inyectará a través de financiación directa a REE, que ejecutará también previsiblemente inversiones adicionales.

Las inversiones realizadas por REE en la red de transporte tienen fijado un límite anual para evitar que se dispare la retribución de esos trabajos que se carga en el recibo de luz. Cada año no se pueden realizar inversiones que superen el 0,065% del producto interior bruto (actualmente, en torno a unos 800 millones de euros). Las nuevas inversiones que el Gobierno pretende incluir en su reforma de la Planificación hasta 2026 **no computarán para calcular el límite máximo de inversión anual** en la red para no recortar otros trabajos ya previstos. De hecho, no computarán ni los fondos europeos empleados ni la parte de la inversión en las nuevas infraestructuras añadidas que no esté cubierta por los fondos.

## 21.- Iberdrola y Schneider Electric impulsan la eficiencia energética de la mayor planta de hidrógeno verde en Europa.

elperiodicodelaenergia.com, 28 de noviembre de 2023.

**La planta de Puertollano cuenta con uno de los mayores sistemas de producción de hidrógeno verde por electrólisis (20 MW).**



**Schneider Electric** ha anunciado su colaboración con **Iberdrola para impulsar el control del proceso y la energía de sus plantas de hidrógeno verde**, empezando dicha colaboración en la **planta de Puertollano**. Con esta colaboración, las dos empresas se alinean para conseguir **objetivos comunes como la lucha contra el cambio climático y la independencia energética**.

La de **Puertollano es la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial en Europa** y la primera de una red de plantas estratégicas para impulsar el hidrógeno en **España**.

Su hidrógeno verde contribuye a **descarbonizar** el sector primario y actividades industriales difíciles de electrificar. Cuenta con uno de los mayores sistemas de **producción de hidrógeno verde mediante electrólisis del mundo (20 MW), a partir de electricidad 100% renovable**.

La electricidad se obtiene de una planta solar fotovoltaica dedicada, de **100 MW**, un sistema de **baterías de ion-litio**, con una **capacidad de almacenamiento de 20 MWh**, lo que garantiza una cadena de valor cero emisiones en el proceso de producción.

### Iberdrola y Schneider Electric

En una infraestructura tan estratégica, es especialmente relevante conseguir la máxima optimización y eficiencia energética. Por este motivo, Iberdrola ha confiado en un conjunto de soluciones de Schneider Electric. Entre ellas, destaca el sistema DCS EcoStruxure Control Expert for Aveva System Platform de última generación, que permite gestionar en la misma plataforma el sistema de control de proceso y el sistema eléctrico, dando cobertura a todo el ciclo de vida.

Este sistema maximiza el control y la coordinación de los sistemas energéticos en la planta, aumentando así su rendimiento, eficiencia energética y operacional. Incorpora tres capas esenciales para un control óptimo y eficiente: hardware, software de control y operación, e inteligencia operacional.

El sistema DCS es ciberseguro por diseño **cumpliendo con la IEC62443**, y aporta soluciones a nivel de redundancia Hot Standby y Safety SIL3, a nivel de hardware y software, así como en las múltiples integraciones con las aplicaciones de planta.

La capa de inteligencia operacional se desarrolla sobre Aveva PI System, y es la base sobre la que se están desarrollando soluciones de analíticas de datos avanzadas para dar respuesta a los diferentes modelos de negocio que demanda este sector.

El conjunto de soluciones de Schneider Electric para la planta de Puertollano ha permitido desarrollar el estándar para Iberdrola para las futuras plantas de hidrógeno Verde.

“La colaboración con Iberdrola es un paso muy importante hacia nuestros objetivos compartidos de combatir el cambio climático y lograr la independencia energética mediante fuentes sostenibles”, asegura **Olga García**, VP de Industrial Automation de Schneider Electric Iberia. “La planta de Puertollano es un proyecto estratégico para impulsar el uso de hidrógeno en España y contribuir a la **descarbonización** de sectores difíciles de electrificar y estamos muy orgullosos de poder acompañar a nuestro cliente en este camino.”

## 22.- Iberdrola, Endesa y Naturgy frenan inversiones por 1.700 millones en España por la regulación eléctrica.

economiadigital.es, 29 de noviembre de 2023.

**Las redes eléctricas se han convertido en las estrellas del sector, casi tanto como la tecnología renovable que, de hecho, necesitas estas infraestructuras.**

El futuro energético de España se construirá en el próximo lustro. Las decisiones que se tomen impactarán en las empresas y el tejido económico. Por eso, **las redes eléctricas se han convertido en una prioridad**. Sin embargo, el Gobierno tiene topada la inversión a las grandes distribuidoras.

**Iberdrola, Endesa y Naturgy**, como principales compañías en el segmento de la distribución, no pueden invertir de manera conjunta más del 0,13% del PIB anual en redes. Esto, por ejemplo en 2022, dejó esa cifra en 1.750 millones de euros. El sector en su conjunto cree que ese límite debe ser revisado.

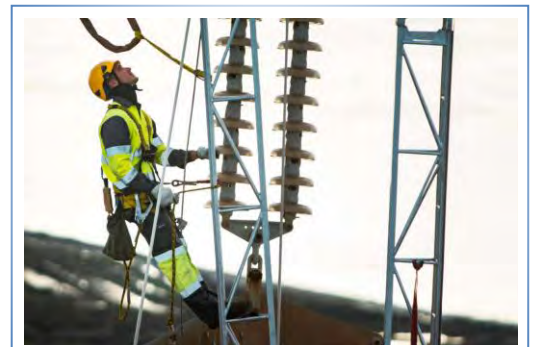
Así lo han puesto de manifiesto distintas voces del sector de la movilidad eléctrica en el ‘**VII Congreso Europeo de Movilidad Eléctrica**’ organizado por **Aedive** que se ha celebrado este martes en Madrid. La preocupación, para ellos, es que sin una fuerte red de distribución asumen que será más difícil crecer. Y eso tiene un efecto dominó.

Si no se desarrolla una red de puntos de recarga lo suficientemente capilar en todo el territorio español, se retrasará las decisiones de compra del vehículo eléctrico. Eso impacta en la industria del automóvil, así como en todas las empresas de la cadena de valor.

### Multiplicar la inversión

Distintas fuentes del sector consultadas por ECONOMÍA DIGITAL aseguran que **el apetito inversor de las empresas de distribución se elevaría por encima de los 3.000 millones de euros**.

En este contexto, **Iberdrola, Endesa y Naturgy** estarían dispuestas a invertir más de 1.700 M€ adicionales a los que ya invierten para mejorar y reforzar sus redes.



Las empresas del sector del automóvil creen que es totalmente necesario. Aspectos como la digitalización de las redes se ha convertido en algo esencial para el desarrollo de este negocio. Pero hay algo que fluye por encima de las propias necesidades sectoriales.

**La entrada masiva de las tecnologías renovables** en el sistema necesita que las redes sean mejores, más robustas y estén más desarrolladas. Y eso se necesita hacer en un espacio de tiempo muy corto.

### Un gran negocio

Ante este contexto, Iberdrola, Endesa y Naturgy asumen que el negocio de la distribución es importante. Al margen de la parte regulada, donde dependen de ingresos regulados que estipula la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), existe otra realidad empresarial.

Precisamente, **el negocio del automóvil será muy dependiente de las redes**, sobre todo en algunos puntos concretos, donde precisamente se necesita una mayor inversión para llevar las redes.

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

- 1.- El Gobierno da ayudas a Repsol para lanzar tres proyectos de geotermia.
- 2.- EDP, reconocida como la eléctrica más sostenible del mundo.
- 3.- Construcción: hacia un sector más descarbonizado.
- 4.- El impulso de las renovables en España implica oportunidades estratégicas para empresas de almacenamiento de energía.
- 5.- Forestalia se apunta al almacenamiento e hibridación de sus parques.
- 6.- Digitalización e inteligencia artificial: claves para el futuro del empleo.
- 7.- 'Sandbox, de Inteligencia Artificial: Una nueva oportunidad para España.
- 8.- 5 sectores clave para conseguir una economía circular.
- 9.- Los biocombustibles de segunda generación, claves para acelerar la transición energética.
- 10.- Cambio de paradigma para los negocios de gas y petróleo.

**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**

 **siempre adelante**