

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.- Naturgy. Los fondos presionan a Reynés: quieren que venda activos.

hispanidad.com, 15 de marzo de 2024.

Entre CVC, GIP (comprado por BlackRock) e IFM suman el 56,3% del capital y hay diferencias de pareceres entre ellos y con el primer accionista, CriteríaCaixa (26,7%). Eso sí, el nombramiento de un CEO no urge, por ahora, aunque no se ve mal.

Decíamos que en **Naturgy**, el negocio va bien, pero la cotización se ve atada de pies y manos (de hecho, acumula una caída del 26% en lo que va de año). Y esto es algo que no acaba de gustar a los fondos de inversión que están presentes en su accionariado, por eso ahora presionan al presidente y CEO, el ingeniero industrial **Francisco Reynés**, ya no para la fisión de la energética en dos ni para el nombramiento de un primer ejecutivo, sino para la **venta de activos**.

En 2023, Naturgy tuvo buenos resultados, destacando la cifra relevante e “histórica” de **inversiones** de 2.944 millones de euros (+53%), que la **deuda financiera neta** se haya mantenido bastante estable situándose en 12.090 millones y que su ratio sobre resultado bruto de explotación (**ebitda**) haya descendido a 2,2 veces por mayor ebitda (5.475 millones, un 10,5% más). Estas cifras reflejan una buena gestión y más si se comparan con las de 2021, cuando las inversiones ascendieron a 1.562 millones y la deuda era de 12.831 millones, lo que suponía un ratio de 3,6 veces ebitda. Ante este contexto, que incluye el reparto de jugosos **dividendos** (1.441 millones solo en 2023, por ejemplo), están satisfechos, principalmente: el fondo británico **CVC** que lidera en España **Javier de Jaime** y es dueño del 20,7% de la energética a través de la sociedad Rioja -compartida con **Corporación Financiera Alba**, es decir, con la **familia March**-; el estadounidense **GIP**, que tenía el 20,6% y recientemente ha sido comprado por el estadounidense **BlackRock** -que ya poseía un 0,92% de la energética-, llegando así al 21,52% del capital; y el australiano **IFM** (15,01%).

Estos tres fondos suman el 56,3% del capital y tienen diferencias de pareceres tanto entre ellos como con el primer accionista, **CriteríaCaixa** (dueña del 26,7% del capital). Eso sí, todos coinciden en estar satisfechos con la gestión de Reynés, sobre todo, en su apuesta por inversiones rentables, recorte de costes y reducción de deuda.

Las diferencias de pareceres se traducen en que el peligro corporativo continua y en esto la caída de la cotización influye bastante. Es cierto que los fondos ya no presionan para que se lleva a cabo la fisión de la compañía (el denominado ‘**proyecto Géminis**’, que se presentó el 10 de febrero de 2022, 14 días antes de que estallara la guerra de Ucrania), la cual Reynés defiende que sigue teniendo “todo el sentido estratégico, pero no se dan las condiciones de mercado” para realizarla. E incluso el nombramiento de un consejero delegado que tanto pedía CVC ha pasado a ser una cuestión que no urge, por ahora, aunque no se ve mal... eso sí, los fondos ya rechazaron la candidatura de Ignacio Gutiérrez-Orrantía el pasado verano porque no quieren que lo nombre CriteríaCaixa, sino que sea uno propuesto por ellos.



Ahora CVC, GIP-BlackRock e IFM presionan para la **venta de activos**, semanas después de que en la rueda de prensa de presentación de resultados, Reynés se negara a hablar de desinversiones, por ejemplo en Australia, respondiendo: “No comento rumores”. Recuerden que la venta de activos es un movimiento que suelen hacer los propietarios porque les favorece y les sirve para hacer caja, pero en el caso de los ejecutivos les supone perder poder. CVC es partidario de las desinversiones un día sí y otro no, GIP sí apuesta por estas pues llevaba tiempo queriendo vender su participación y hacer caja (y lo está haciendo al ser comprado en su totalidad por BlackRock) e IFM parece que ahora está más calmado y ha parado la compra de acciones porque le resultaba caro; mientras CriteríaCaixa se niega.

2.- Iberdrola construirá una central de bombeo de 440 MW en la catedral del sistema eléctrico, la hidroeléctrica de Alcántara.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de marzo de 2024.

La eléctrica llevará a cabo uno de los proyectos más necesarios para el sistema eléctrico nacional pero también para el sistema hídrico de España y Portugal.



Era un pequeño secreto guardado de **Iberdrola**. Sólo lo sabían unos pocos, además allí, en la propia localidad extremeña de Alcántara. “Era algo que estaba en estudio pero que no se sabía muy bien si iba a ser posible”, me contó un trabajador de la central hidroeléctrica de **Alcántara**, considerada la Catedral del sistema eléctrico español.

Ahora ya es una realidad, al menos en un documento que se ha enviado al Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico. Iberdrola construirá una central de bombeo de 440 MW en la **central hidroeléctrica de Alcántara** (Cáceres).

La compañía que dirige **Ignacio Galán** va a hacer realidad una de las mayores necesidades que posee, no sólo el sistema eléctrico sino también hídrico del país.

Al 90% de su capacidad

Actualmente, el embalse **José María de Oriol** donde está situada la central hidroeléctrica es uno de los más llenos. Según los datos del MITECO, el embalse tiene una capacidad de 3.160 hectómetros cúbicos (Hm³) y en estos momentos tiene 2.849 Hm³, algo más del 90%.

En cuanto a energía se refiere, la central tiene una capacidad de 791 GWh y en la actualidad posee 671 GWh.

Con este llenado, la central hidroeléctrica está prácticamente funcionando las 24 horas y evacuando agua hacia Portugal a través del Tajo.

En momentos así, una central de bombeo sería una solución perfecta para llevar agua a otro embalse más elevado y así poder regular mejor el agua que se envía hacia Portugal. Cabe recordar que Alcántara es la llave de que se puedan producir inundaciones en Lisboa u otras localidades lusas.

Por cierto, el proyecto de la central de bombeo se denomina también José María de Oriol, pero esta vez seguido de II para diferenciarla de la primera central.

3.- Iberdrola intentará convencer al Gobierno para que no cierre la central nuclear de Almaraz.

hoy.es, 15 de marzo de 2024.

En un acto en el Hotel Palacio de Arenales de Cáceres con el que finaliza la agenda del 90 aniversario de HOY, el CEO Mario Ruiz-Tagle ha destacado que han invertido más de 150.000 millones de euros en transición energética.



«Es una tecnología que nos permite tener una energía segura, que está más cerca de lo verde que de lo gris y que da seguridad a los países». Así se ha referido el CEO de Iberdrola, Mario Ruiz-Tagle, a las nucleares. Y en concreto a la de Almaraz. Ha abogado por que siga funcionando y ha dicho literalmente: «Intentaremos convencer al Gobierno para que no cierre Almaraz».

Lo ha afirmado en el foro celebrado en la mañana de este viernes en el Hotel Palacio de los Arenales con el que se concluye la conmemoración del 90 aniversario del diario HOY. En él la transición energética y la central de Almaraz han sido los protagonistas.

Hay que recordar que esta central nuclear genera el 7% de la energía que se consume en España y hay un cierre programado para 2028. «El problema no es técnico, de antigüedad, vejez o emisiones, sino la gran carga fiscal que soporta, con la diferencia en impuestos entre países como España y Francia», ha dicho Ruiz-Tagle, que ha dejado claro que han pedido la prórroga y ha aludido al papel que juega la sociedad en este sentido.

«Hacemos lo que el Gobierno nos diga, pero si la decisión de la sociedad es que continúe, la dejamos funcionando. En la continuidad de la energía nuclear en España la sociedad puede hacer más que nosotros», ha aseverado. «No es bueno mezclarlo con la ideología», ha añadido durante la charla-coloquio que ha mantenido con la directora de HOY, Mar Domínguez.

Eso sí, «para que continúen las centrales deben ser rentables», ha insistido, y desde ese punto de vista, se ha referido a que hay un órgano técnico, que es Red Eléctrica. «Es quien tiene que buscar que esto sea estable», ha matizado.

Para eso es necesaria la previsión de futuro. «Tener energía barata y segura es planificar. Que haya energía es inversión, es que un ingeniero esté pensando en la energía que el país va a necesitar en los próximos 20 años», ha incidido ante un centenar de asistentes del ámbito político, tecnológico y el tejido social y empresarial de la región.

Transición energética

El consejero delegado de Iberdrola también ha insistido en la gran apuesta de Iberdrola por la transición energética. «Ha invertido más de 150.000 millones de euros de inversión. Somos líderes en energía renovables, con 42.000 megavatios, y somos la empresa que menos CO2 emite por cada kilovatio», ha dicho Ruiz-Tagle, que se ha referido al papel de Extremadura en todo este proceso, tierra a la que le tiene enorme cariño por su afición a la fotografía de naturaleza.

«La dependencia tiene valor, pero la independencia mucho más. Ya en la pandemia nos dimos cuenta de que dependíamos de China, así que hay que estar más cerca de donde me voy a abastecer. Y eso también se ha visto con la guerra en Ucrania», ha afirmado Ruiz-Tagle antes de resaltar la necesidad de apostar por lo nuestro.

«Tenemos una industria del turismo para pagar los combustibles fósiles, que tienen una factura anual de 90.000 millones de euros», ha lamentado. Y para que eso deje de suceder ha dicho que hay que «apostar por nuestro viento, nuestra agua y nuestro territorio».

Bombeo de Valdecañas

Y en todo el proceso de transición y transformación, como elementos fundamentales, ha destacado las redes de transporte y distribución, así como el almacenamiento de energía.

Se trata de un aspecto que ha ejemplificado con el proyecto de bombeo de Valdecañas, uno de los últimos anunciados por Iberdrola.

Ha recibido la autorización administrativa del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico y contará con un total de 275 megavatios. El conjunto de batería y grupos hidráulicos cuenta con una reserva energética equivalente a 5,2 millones de baterías de vehículo eléctrico y generará 150 empleos directos, además de 500 indirectos.

«Permite generar energía eléctrica sin lluvia y una mejor gestión de los embalses», ha explicado antes de avanzar que Iberdrola quiere alcanzar 10.000 megavatios de bombeo, 8.000 millones de inversión y 100.000 puestos de trabajo.

Gestión de los embalses

Sobre los embalses el CEO de Iberdrola ha sido claro. «Los gestionamos, no somos los dueños. Y lo hacemos en base a la ley y atendiendo las demandas del sector eléctrico. Los ríos fluyen y dejar el agua en el embalse es matar un río; hay que entregar el agua para cumplir los convenios con Portugal», ha afirmado.

«Somos los primeros preocupados en no estar en conflicto con la comunidad. Tienen que entender que cuando baja a cotas anormales es porque hay una situación crítica», ha añadido.

Es más, se ha referido a los embalses que abastecen la ciudad de Cáceres. «El agua que hay por debajo de la toma para generar energía eléctrica alcanza para siete años. Así que tranquilidad. Además, estamos haciendo obras para bajar más la captación», ha añadido Ruiz-Tagles en un acto en el que, como en casi todos, también se ha hablado de la sensación de que los extremeños generan más de lo que reciben.

La falta de comunicaciones en la región también ha salido a relucir. «Ya no es un problema de alta velocidad, sino de un tren que llegue», ha afirmado en este acto con el que se pone fin a este ciclo por el 90 aniversario de HOY, que ha reunido a los máximos referentes de la gastronomía, con Joan Roca y Toño Pérez; arquitectura, con Rafael Moneo y Emilio Tuñón; o literatura y periodismo, con Javier Cercas, entre otros ámbitos.

Todos los actos con motivo del 90 aniversario de HOY que se han celebrado durante 2023 y 2024 han sido posibles gracias a la colaboración de las principales empresas e instituciones con presencia en Extremadura. La larga lista que acompaña a HOY en su aniversario incluye a Cajalmendralejo, Bodegas López Morenas, Caja Rural de Extremadura, Clece, Grupo Cristian Lay, Cruzcampo, Iberdrola, Gévora, Philip Morris, Reale Seguros, Tersum, BBVA, Mapfre, Quirón Salud y Unicaja Banco, así como a la Fundación CB, la Fundación Caja Extremadura, la Junta de Extremadura, el Ayuntamiento de Cáceres y las dos diputaciones provinciales.

4.- Galán viaja a la City para defender la nueva ruta de Iberdrola sin su sueño americano.

vozzpopuli.com, 16 de marzo de 2024.

El presidente ejecutivo de la eléctrica actualiza a los inversores su plan estratégico el próximo jueves y avanzará sus alternativas para los próximos años tras el bloqueo de la operación PNM.

- **La Audiencia Nacional absuelve a Iberdrola y cuatro directivos y descarta delito por inflar el precio de la luz.**
- **Iberdrola y Endesa pierden 333.000 clientes de electricidad en España desde enero.**

El pasado 9 de noviembre de 2022, Ignacio Sánchez Galán explicaba a los que 'mueven el dinero' en Londres que el futuro de Iberdrola iba a estar marcado por apuestas de cerca de 22.000 millones de euros por países como Estados Unidos.

Una cifra sobre la que pesaba los 11.000 millones que iba a destinar a comprar la energética PNM. Esta semana, Galán vuelve a la City y los asistentes a su reunión preguntarán ‘¿y ahora qué?’ después de que su sueño americano no se haya cumplido.

Porque Avangrid, la filial de Iberdrola en Estados Unidos, no va a integrar a PNM como informó el pasado mes de enero. “El balance se ve mejor y el impacto en las ganancias es relativamente pequeño. La absorción de PNM habría aumentado la deuda neta de Iberdrola en aproximadamente 9.000 millones de euros, lo que llevaría a una deuda neta absoluta de aproximadamente 55.000 de euros, estimados. La finalización del acuerdo de fusión impide este aumento de la deuda”, explican los analistas de Goldman Sachs.



El mercado espera una nueva ‘macrooperación’ de Galán con esos 11.000 millones que se ha ahorrado en Estados Unidos. Sin olvidar los 5.500 millones de su salida parcial de México. En total, 16.500 millones con los que este jueves el presidente de Iberdrola dirá que van a invertir bajo su estrategia de ‘prudencia financiera’. Un término que hace referencia a que mirarán todas las oportunidades del mercado, sobre todo en sus mercados ‘fetiche’ (Estados Unidos, Reino Unido, Australia, España y Brasil), pero no castigarán más su deuda, que en 2023 ha aumentado de 43.749 a 47.832 millones.

La primera pista del tipo de operaciones que busca ahora la dio el pasado 7 de marzo anunciando el objetivo de alcanzar el 100% de Avangrid en la que posee ya el 81,6%. La operación rondaría los 2.300 millones de euros. **Una operación a la sumaría otros 30 millones para comprar el 6% que no controla de otra filial brasileña.**

Galán maneja otras opciones

El negocio australiano de Global Power Generation, la filial que comparte Naturgy (75%) con el fondo de Kuwait (25%) en Australia, es una opción que encaja en los planes de futuro de Iberdrola. La operación de Global Power Generation añadiría 2,2 GW de energía solar, eólica y almacenamiento a la cartera de Iberdrola en Australia. El problema es que el precio inicial se sitúa en 2.430 millones de euros y, con el gran apetito de fondos y competidores, se espera que la puja sea al alza.

Otra de las opciones que hay encima de la mesa de Sánchez Galán es Electricity North West (ENWL), una distribuidora de electricidad británica valorada en 4.340 millones. Una opción que confirmaron dos fuentes familiarizadas con el asunto a Reuters en noviembre y que, según explicaban fuentes financieras a *Vozpópuli*, encaja muy bien con los planes de Iberdrola en Reino Unido y con su intención de seguir aumentando su negocio de redes.

Son opciones donde Iberdrola suena pero no es el mayor candidato, principalmente por su actitud de ‘prudencia financiera’ a la hora de abordar estas pujas. Se espera que fondos como KKR o Macquarie ‘inflen el precio’ hasta un punto que no salgan los números de la operación.

Iberdrola piensa en redes

La vía para seguir creciendo de forma prudente que tiene claro Galán es seguir avanzando en el negocio de redes eléctricas.

El presidente ejecutivo de Iberdrola explicará este jueves que, ante los bandazos de precios de la electricidad de los próximos años, la necesidad de conectar tanta generación renovable con la demanda se convierte en uno de los puntos fuerte para una eléctrica de su tamaño.

“No hay negocio en el sector con mayor prudencia financiera y estabilidad que las redes eléctricas”, explican fuentes del mercado a este medio. Por eso, las perspectivas para el próximo jueves son, todo lo que tenga que ver con invertir el dinero que no ha gastado en PNM, haga referencia a esta vía de negocio.

5.- Endesa pone en servicio la mayor instalación europea de almacenamiento de flujo de vanadio.

bolsamania.com, 18 de marzo de 2024.

En la planta solar de Son Orlandis en Mallorca.



Endesa, a través de su división de renovables Enel Green Power España (EGPE), ha puesto en servicio en la planta solar de Son Orlandis en Mallorca **la mayor instalación de almacenamiento de energía renovable en baterías de flujo de vanadio** en Europa. Se trata de la **primera planta de almacenamiento de energía** que la compañía construye en España con esta tecnología, **sin utilizar litio**, gracias al almacenamiento de flujo de vanadio.

El sistema de almacenamiento de Son Orlandis es una **batería basada en la tecnología de flujo redox de vanadio**, es decir, permite una alta flexibilidad y modularidad, **evitando interrupciones del servicio y garantizando el suministro de energía limpia** incluso durante los picos de demanda, mitigando las fluctuaciones naturales de producción que son inevitables en las plantas renovables.

Esta instalación tiene una **potencia de 1,1MW y una energía acumulada máxima de 5,5 MWh** convirtiéndose en la mayor batería hibridada de flujo reducción-oxidación con una planta fotovoltaica en Europa. “Las baterías de flujo de vanadio **almacenan energía eléctrica de forma electroquímica**, como las baterías de litio, pero utilizando una configuración diferente y elementos distintos del litio, en este caso el vanadio”, explican desde el área de Innovación expertos de la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España.

Además, en las baterías de flujo, **la potencia y la energía están completamente dissociadas**, ya que la cantidad de energía que puede almacenarse depende, principalmente, del tamaño de los depósitos de electrolito, por lo que esta solución permite una mayor flexibilidad en el dimensionamiento de las baterías y soluciones de almacenamiento de mayor capacidad.

Es precisamente esta última característica la que hace que estas baterías **sean especialmente adecuadas para su uso en aplicaciones de larga duración**, así como para almacenar la energía producida por parques eólicos y solares, donde se requieren muchas horas de almacenamiento.

6.- El BEI e Iberdrola acuerdan un préstamo verde de 700 millones para la expansión de redes eléctricas en España.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de marzo de 2024.

La inversión total asociada a la iniciativa será de 1.440 millones de euros y los otros 740 millones serán aportados por la energética.

El Banco Europeo de Inversiones (BEI) ha aprobado un préstamo verde de 700 millones de euros para expandir la red de distribución eléctrica de Iberdrola en España.

El **primer tramo del préstamo**, por un valor de **500 millones**, ha sido suscrito en Madrid por el director general de Operaciones para la UE del BEI, **Jean-Christophe Laloux**, y el director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo de Iberdrola, **José Sainz Armada**.

La **inversión total asociada a la iniciativa será de 1.440 millones de euros y los otros 740 millones** serán aportados por Iberdrola.



El despliegue de Iberdrola

El proyecto contribuirá a incrementar la eficiencia y resiliencia de la red de distribución eléctrica, facilitará la conexión, los nuevos usos de electrificación y permitirá integrar más fuentes de energías renovables a la red, con lo que se acelerará la **transición energética** y se avanzará en la **descarbonización del sector eléctrico español**.

También impulsará la **industrialización** y el crecimiento económico y del empleo en España, al permitir el mantenimiento de unos 10.000 puestos de trabajo anuales en doce comunidades autónomas durante todo el periodo de implementación.

Este acuerdo de **financiación** “pone de relieve el compromiso del BEI con la cohesión económica, social y territorial”, puesto que más del 65% del total de la inversión asociada se destinará a regiones cuya renta per cápita se sitúa por debajo del promedio de la Unión Europea.

El préstamo de 700 millones forma parte del programa de acciones del **BEI para apoyar el plan REPowerEU**, y respaldará la seguridad energética al facilitar la integración de las energías renovables y reducir la dependencia de la UE de las importaciones de combustibles fósiles.

Laloux ha asegurado que “este nuevo acuerdo de financiación con Iberdrola permitirá acelerar la **transición energética en España**, garantizar un acceso a una energía sostenible para todos los ciudadanos y contribuirá a la autonomía energética y estratégica de la UE”.

Por su parte, Sainz ha destacado que “gracias a este préstamo, la compañía va a poder acelerar la descarbonización de la industria, un proceso clave para las empresas españolas”.

La seguridad energética

En 2023 el **BEI otorgó financiación por un valor superior a los 21.000 millones de euros destinada a la seguridad energética en Europa**.

En España este objetivo alcanzó en el mismo ejercicio la cifra de 4.513 millones de euros, que se destinaron a la financiación de proyectos de energía renovable, eficiencia energética, redes eléctricas y sistemas de almacenamiento, entre otros.

Estas inversiones están ayudando a **Europa** a acelerar la transición hacia el uso de energías sostenibles y a reducir su dependencia de las importaciones de combustibles fósiles.

Asimismo, en julio de 2023, el Consejo de Administración del BEI decidió aumentar hasta 45.000 millones de euros los fondos asignados a proyectos de REPowerEU, el plan diseñado para acabar con la dependencia europea de las importaciones de combustibles fósiles.

Esta financiación adicional se distribuirá de aquí a 2027 y, en total, se prevé que movilice más de 150.000 millones de euros en inversiones en los sectores a los que va dirigida.

Redes de distribución

La **Unión Europea** ha incrementado recientemente el **objetivo de consumo total de renovables en Europa hasta el 42,5% de aquí a 2030, desde el 32% anterior**.

Para poder llevar las **renovables** a los clientes y a las empresas se estima que por cada euro que se invierta en la generación de renovables, es necesario en torno a un euro de inversión en las redes de distribución.

Iberdrola opera uno de los sistemas de distribución eléctrica más importantes del mundo, pues cuenta ya con más de 1,3 millones de kilómetros de líneas eléctricas y más de 4.500 **subestaciones** en **España, Estados Unidos, Reino Unido y Brasil**, que distribuyen electricidad a más de 35 millones de personas.

Además, la compañía continúa avanzando en su compromiso de sostenibilidad y al cierre de 2023 el grupo contaba ya con financiación verde o ligada a criterios de sostenibilidad por importe superior a los 54.449 millones de euros, de los que más de 20.200 millones de euros corresponden a bonos verdes.

7.- Endesa invertirá 9.000 millones hasta 2026 sin garantías sobre Canarias.

espiral21.com, 18 de marzo de 2024.

Los retrasos en la convocatoria del concurso por más de mil megavatios ponen en riesgo el plan industrial de la compañía en las Islas.

Endesa invertirá 9.000 millones de euros en nuevas instalaciones de generación y distribución de energía eléctrica, dentro del plan industrial que va de 2024 a 2026. Sin embargo, la compañía carece de garantías para modernizar centrales y equipos por la imposibilidad regulatoria.

Según estimaciones empresariales, las Islas, como sistema extrapeninsular aislado, aspiraría a inversiones por 1.500 millones de euros, pero los retrasos continuos en la convocatoria de un concurso para renovar la potencia por más de mil megavatios (casi el total de la demanda de consumo canaria), ponen en riesgo la previsión inversora.

Tal y como informó este periódico, **Endesa lleva 11 años atada** para sustituir sus centrales por equipos más eficientes y menos contaminantes que ayuden a reducir la huella de carbono hasta 2040.

La empresa, que cotiza en el Ibex35 y que va camino de cumplir 100 años en el Archipiélago, entiende que los cambios adversos en el entorno político y en la normativa medioambiental suponen uno de los riesgos más prevalentes en la generación y distribución de electricidad.

Asimismo, advierte de que una demora continuada en los procedimientos administrativos obligaría al grupo a deslocalizar parte de las inversiones más cuantiosas en beneficio de otros territorios.

Endesa insiste en dejar claro que “permanecerá” siempre en las Islas, “por vocación y convicción”, pero el “tiempo juega en nuestra contra” por la antigüedad del sistema, ya que el 80% del consumo se genera en centrales que llevan década en funcionamiento y que se alimentan con derivados fósiles, como el fuel-oil y el gas-oil, altamente contaminantes en la emisión de gases de efecto invernadero.

Las renovables van camino de convertirse en un fracaso para los objetivos de 2040, debido a una maraña regulatoria incompatible con las necesidades económicas y sociales de Canarias.

Riesgo	Factores
Riesgos Asociados a la Construcción de Nuevas Instalaciones de Generación y Distribución de Electricidad	• Retrasos en la obtención de aprobaciones normativas, incluidos los permisos medioambientales.
	• Reducciones o variaciones en el precio de los equipos, materiales o mano de obra.
	• Oposición de grupos locales, grupos políticos u otros grupos de interés.
	• Cambios adversos en el entorno político y en la normativa medioambiental.
	• Condiciones meteorológicas adversas, catástrofes naturales, accidentes y demás sucesos imprevistos, que pueden retrasar la finalización de plantas o subestaciones de energía.
	• Incumplimiento de los proveedores de las condiciones contractuales pactadas.
	• Incapacidad para obtener financiación en condiciones satisfactorias para Endesa.

Canarias dispone actualmente de nueve centrales con una potencia instalada de 2.240 MW, mientras los parques eólicos suman una potencia de 573 MW, las fotovoltaicas 205 MW y otras fuentes de energía 17 MW.

En cuanto a las peculiaridades del sistema energético isleño, está compuesto por seis sistemas eléctricos para siete islas (Lanzarote y Fuerteventura tienen un enlace submarino), que no están conectados con los sistemas continentales, por lo que son intrínsecamente más vulnerables.

Canarias está dotada de dos Centros de Control diferenciados, uno de eDistribución, la filial de Redes de Endesa, y otra área donde se ubica el equipo de Generación que controla las centrales térmicas de las islas y el despacho delegado de la central hidroeléctrica de Gorona del Viento, en El Hierro.

El área de distribución controla los 26.000 kilómetros de redes eléctricas de Canarias, de las que 19.000 km corresponden a la baja tensión y 7.000 km a la media tensión, dando servicio Endesa a más de un millón de clientes propios en Canarias.

8.- Galán, al borde de un ataque de nervios: demanda a Repsol porque considera que sólo hay una empresa verde llamada Iberdrola.

hispanidad.com, 18 de marzo de 2024.

El presidente ejecutivo de la eléctrica afronta un momento complicado por la peligrosa y elevada deuda (47.832 millones) y busca limitar la competencia vía tribunales, tras perder 188.000 clientes eléctricos y 4.500 suministros de gas.



Ignacio S. Galán (73 años) está al borde de un ataque de nervios, tres días antes de celebrar su Día del Inversor en Londres, donde presentará la actualización de su plan estratégico. Y precisamente ese nerviosismo es lo que de verdad refleja la demanda a Repsol, dado que considera que sólo hay una empresa verde, que es, Iberdrola, naturalmente.

La eléctrica con sede en Bilbao ha presentado la demanda contra Repsol en el Juzgado de lo Mercantil número 2 de Santander por “**competencia desleal y publicidad engañosa**”, acusándole de **greenwashing** (blanqueamiento ecológico), según ha adelantado El Confidencial. Es más, este último se ha enterado de la denuncia incluso antes de que Repsol recibiera notificación de la misma este lunes.

En la demanda, entre otras afirmaciones, se recoge que “Repsol, gracias a las campañas realizadas durante los últimos años, ha conseguido situarse entre las empresas más recordadas entre los consumidores por sus iniciativas sobre sostenibilidad”. Algo que parece no gustarle a Iberdrola, que presume de ser muy verde, aún cuando aún tiene ciclos combinados de gas. También se puede ver que la eléctrica que preside Galán tiene “especial interés en que se ponga coto a las prácticas de competencia desleal”, por tanto, en **limitar la competencia... vía tribunales**, eso sí, y más después de **haber perdido 188.172 clientes en electricidad** y 4.544 puntos de suministro de gas en 2023, mientras Repsol **ha ganado 246.104**, según los últimos datos de la CNMC. Además, se subraya que las imágenes de Repsol sobre extracción y refinado de hidrocarburos “no muestran a dichas instalaciones emitiendo gases contaminantes a la atmósfera”.

Al hilo de la demanda de Iberdrola a Repsol, conviene recordar que Galán afronta un momento complicado y lo hace enfrentado a todos por la elevadísima deuda (47.832 millones de euros), así como un flujo de caja real insuficiente para todo en lo que se ha metido.

De hecho, ya no puede seguir haciendo inversiones récord vía deuda y no le basta con rotar activos (con la transacción en México recibirá unos 5.800 millones) ni con las alianzas firmadas con **Norges Bank, Masdar y GIC**, sino que necesita capitalizar más la eléctrica y se ve abocado a una fusión internacional.... por mucho que en el Foro de Davos alardeara de que “analizamos todo, pero no dependemos de una compra”.

Desde Repsol la respuesta ha sido que tal denuncia carece de fundamento, destacando que se han convertido “en tan solo cinco años en una compañía multienergética, con una oferta comercial única en España que incluye ahorros a sus clientes y capacidad para satisfacer la necesidad energética y de movilidad”. Consideran que su estrategia y propuesta de valor “han generado nerviosismo en Iberdrola, una empresa que no está acostumbrada a manejarse en un marco competitivo, sino más bien a depender de las reglas propias de un mercado eminentemente regulado”. Asimismo, insisten en que seguirán creciendo en clientes de electricidad y apostando por soluciones energéticas de presente y de futuro, como los **combustibles renovables**, “que son vistos por parte de algunos, entre ellos Iberdrola, como una amenaza al discurso, falso, de que la **electrificación** es la solución única para reducir las emisiones de CO₂ en el transporte”.

Resulta curioso que la líder en clientes de electricidad (Iberdrola), con 10,18 millones de clientes y una cuota del 33,7%, denuncie a la cuarta comercializadora (Repsol), con 1,54 millones de clientes y una cuota del 5,1%... y a los que hay que sumar los adquiridos con la compra de CHC

En relación a los clientes de electricidad, resulta llamativo que la líder (Iberdrola), con 10,18 millones de clientes y una cuota del 33,7%, denuncie a la cuarta comercializadora (Repsol), con 1,54 millones de clientes y una cuota del 5,1%... y a los que hay que sumar los adquiridos con la compra de **CHC**, de forma que en total supera los 2,1 millones. Y en puntos de suministro degas, Iberdrola se coloca como la tercera, tras Naturgy y Endesa, con 1,212 millones y una cuota del 15,2%, frente a Repsol, con 307.039 y una cuota del 3,8%.

Claro que no es la primera vez que en los últimos tiempos la eléctrica critica a Repsol. Hace casi dos meses, Galán atacó a las petroleras con un lenguaje plagado de **Teresa Ribera**: cargando contra los combustibles fósiles y contra los “retardistas”... y este término lo había usado precisamente la vicepresidenta ecológica para criticar a **Josu Jon Imaz**, CEO de Repsol. Además, en días previos al ataque de Galán, Iberdrola refirió en las redes sociales que “el petróleo y los combustibles fósiles contaminan” ... aun cuando la petrolera británica **BP** es su socia en puntos de recarga para coches eléctricos y olvidando que también se dedica a combustibles fósiles porque tiene **ciclos combinados de gas**. ¡Olé!

Eso sí, no está de más que Galán e Iberdrola, que tanto presumen de verdes, recordaran que Repsol fue la primera empresa de su sector en comprometerse a alcanzar las **cero emisiones netas de carbono en 2050** y lo hizo en diciembre de 2019. Por su parte, Iberdrola se comprometió a la misma meta tras la Cumbre del Clima celebrada en París en 2015.

9.- Chira-Soria: primera aproximación a un régimen retributivo de las instalaciones independientes de almacenamiento de energía renovable.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de marzo de 2024.

La generación de energía a partir de fuentes renovables tenía dos desafíos fundamentales que superar hasta hace apenas unos años: el coste y la intermitencia. Las mejoras tecnológicas y un despliegue significativo (inicialmente impulsado por esquemas de apoyo público como FiT, incentivos fiscales y otros subsidios) han reducido enormemente el coste de la generación renovable. De hecho, hoy en día está ampliamente aceptado que la energía solar y la eólica son las fuentes más baratas de generación de electricidad.

Según IRENA[1], para 2022 la energía solar fotovoltaica y la eólica terrestre habrían reducido su coste nivelado de la electricidad en un 89% (a 0,049 USD/MWh) y un 69% (a 0,033 USD/MWh), respectivamente, en comparación con los niveles de 2010.



Esta reducción de costes ha colocado a las energías renovables en el centro del “Trilema Energético” (es decir, obtener energía que sea sostenible, asequible y segura) y ha aumentado significativamente su presencia en la combinación de generación global.

Sin embargo, la generación de energía renovable sigue siendo intermitente, ya que está impulsada por la disponibilidad de recursos naturales (por ejemplo, el sol o el viento). Esta intermitencia plantea desafíos obvios –como desajustes en el suministro de energía y la demanda– y debe gestionarse adecuadamente.

Sin duda, el almacenamiento de energía puede convertir la energía renovable en una fuente de electricidad gestionable, por lo que el despliegue de proyectos de almacenamiento que permitan almacenar el exceso de energía generado para su uso cuando la demanda es alta o cuando no hay suficiente generación renovable disponible, será clave para una integración exitosa de la creciente generación de energía renovable.

El desarrollo de baterías

Entre las diferentes tecnologías de almacenamiento de energía (sistemas mecánicos, electroquímicos, químicos, de energía térmica o eléctricos), los sistemas de almacenamiento de energía con baterías (BAT) son los que están experimentando un desarrollo tecnológico y una reducción del coste nivelado de la electricidad más rápidos y, por lo tanto, se espera que lideren el mercado de almacenamiento.

Los sistemas de almacenamiento, y en particular los BAT, a menudo se combinan naturalmente con proyectos de generación renovable en instalaciones “híbridas”. En estos casos, los BAT se pueden cargar con energía proveniente del proyecto renovable, generalmente energía solar fotovoltaica o eólica. Sin embargo, los proyectos BAT también pueden ser independientes o “*stand-alone*”, cuando están conectados directamente a la red eléctrica sin ninguna fuente de generación asociada.

En cuanto a estos últimos, aunque la regulación de los proyectos BAT independientes está en una fase incipiente, se observa un creciente interés en el mercado, impulsado en parte por la reducción del 80% en los costes de las baterías de ion-litio en la última década.

En esta línea, recientemente se ha aprobado en España lo que se podría considerar como la **primera concreción del cálculo de la retribución para instalaciones *stand-alone* de almacenamiento de energía**, que se materializa en la *Orden TED/1243/2022, de 2 de diciembre, por la que se aprueba la metodología de cálculo de la retribución de la instalación hidráulica reversible de 200 MW de Chira Soria en Gran Canaria, titularidad del operador del sistema.*

Cinco variables

A través de esta orden se fija la retribución anual de la instalación hidráulica, que se prevé como el resultado de cinco variables: **(i)** la inversión, que se obtiene a partir de la retribución por amortización y la retribución financiera; **(ii)** la operación y mantenimiento fijo, que retribuirá los costes operativos de la instalación que son independientes de la producción, soportados por una empresa eficiente y bien gestionada y vinculados a la operación y mantenimiento fijos; **(iii)** la operación y mantenimiento variable, que se calculará para un periodo determinado a partir de un valor unitario anual y de las horas reales de funcionamiento de la instalación; **(iv) la actividad de almacenamiento de energía eléctrica**, que se basa en comparar la cantidad real de energía renovable integrada en el despacho del sistema eléctrico aislado en el que se ubica Chira Soria con la cantidad que habría sido integrada sin la instalación de Chira-Soria, teniendo en cuenta los objetivos de integración de energía renovable con y sin la instalación de Chira-Soria, así como la potencia prevista e instalada y el valor máximo de retribución anual como incentivo por la actividad de almacenamiento establecido en la Orden; y, **(v)** la construcción, asociada a los costes de financiación durante la fase de construcción durante los cinco primeros años tras la puesta en explotación de la instalación.

En definitiva, nos encontramos ante la primera fórmula concreta que se conoce en España de retribución teniendo en cuenta el factor del almacenamiento de las instalaciones, reflejando un compromiso por la expansión y la viabilidad de estas tecnologías, por lo que podría considerarse una buena aproximación – estimada- a las expectativas retributivas de los agentes de mercado interesados en el mercado independiente de BAT.

Sin duda, la reciente aprobación de la Orden TED/1243/2022 en España marca un hito significativo al establecer una estructura de retribución que reconoce específicamente la función del almacenamiento en las instalaciones energéticas. Esta medida refleja un firme compromiso con la expansión y el desarrollo de tecnologías de almacenamiento, lo que proyecta una visión hacia un futuro energético más sólido y eficiente. Sin duda, el almacenamiento de energía desempeña un papel crucial en la transformación de nuestro sistema eléctrico hacia uno más resiliente y adaptable, fortaleciendo el camino hacia la independencia energética y la sostenibilidad. Pues, ya es una realidad que las tecnologías de almacenamiento están destinadas a jugar un papel protagonista en el escenario energético del futuro, contribuyendo así a un mundo más verde y sostenible.

10.- Engie inaugura el mayor parque de baterías de Latinoamérica en Chile.

elperiodicodelaenergia.com, 18 de marzo de 2024.

Las instalaciones tienen una capacidad de almacenamiento de 638 MWh, con 139 MW de capacidad instalada.



Chile ha inaugurado en la región septentrional de Antofagasta el mayor parque de baterías de almacenamiento de Latinoamérica, proyecto que busca resolver los problemas energéticos en el norte de del país y avanzar en el proceso de descarbonización, anunció la filial local de la francesa Engie.

En un comunicado, Engie Chile explicó que la instalación, bautizada “Parque de **baterías BESS Coya**”, permite concentrar la energía generada por la cercana Planta Solar Coya, ubicada en la localidad de **María Elena**, región de Antofagasta, y **tiene una capacidad de almacenamiento de 638 MWh, con 139 MW de capacidad instalada.**

El sistema de baterías de almacenamiento de Engie

Una tecnología de vanguardia europea que utiliza baterías de litio para guardar energía renovable que se originado en pleno desierto del país sudamericano.

“La falta de optimización de la energía renovable generada en el norte de Chile ha sido siempre una de nuestras preocupaciones. Por esta razón, decidimos incorporar en el desarrollo de la Planta Solar Coya un sistema de almacenamiento, con el objetivo de inyectar energía al sistema durante la noche, cuando más se necesita”, dijo la CEO de Engie en Chile, **Rosaline Corinthien**.

“Creemos que esta tecnología es clave para acelerar la descarbonización de Chile, aportando al mismo tiempo flexibilidad y seguridad al sistema. Eso hace que su desarrollo sea un pilar esencial de nuestra estrategia de negocio”, agregó.

En total, BESS Coya cuenta con 232 contenedores repartidos en 58 inversores de la planta solar, equipos encargados de recibir y transformar la energía que generan los paneles fotovoltaicos.

Según detalló la compañía francesa, **BESS Coya** permite suministrar energía durante cinco horas, lo que equivale a una entrega de 200 GWh en promedio al año. Puede con ello suministrar energía a 100.000 hogares chilenos, agregó.

En los últimos seis años, la participación solar y eólica se multiplicó por diez en la matriz energética del país y se espera que las energías renovables lleguen al 70% de la misma antes de 2030, según datos oficiales.

11.- La UE pone fecha al fin de los contratos de gas a largo plazo: los operadores no podrán cerrar compras que vayan más allá de 2049.

20minutos.es, 19 de marzo de 2024.

- La nueva directiva de gases renovables impedirá firmar contratos por 15 o 20 años como ahora al gas que no pueda capturarse.
- Compras a 20 años como las de Naturgy a Argelia o Total a Qatar son frecuentes y permiten precios más estables.
- El Gobierno podrá decidir a partir de mayo si prohíbe la llegada de gas natural licuado de Ruisis aunque sea en contratos privados.



Quedan todavía muchos años, pero la UE ha marcado el **inicio del fin de las compras de gas natural** en contratos como los que se cierran a día de hoy, de 10, 15 ó 20 años. La norma por la que se organiza el mercado de gases renovables como el biometano o de hidrógeno renovable que se publicará en breve en el Diario Oficial de la UE establece que los operadores **no podrán cerrar compras** de gas natural a largo plazo que vayan a estar **vigentes más allá de 2040** cuando lleguen sin la posibilidad de capturar las emisiones de CO2 que emita al quemarlo.

Este plazo figura entre las disposiciones de la directiva que creará en la UE los **mercados interiores del gas natural y**

los gases renovables como una forma de promocionar la inyección de gases renovables como el **biometano y el hidrógeno renovable**, para los que la norma fija pautas sobre cómo debe organizarse el mercado, las infraestructuras de transporte o **medidas de crisis o de protección** de los consumidores vulnerables como las que existen ahora para el gas natural y la electricidad.

La UE reconoce que los contratos de compra de gas a largo plazo son una **"parte importante"** del **suministro** de sus Estados miembros. Son, además, una **forma muy habitual de comprar** esta materia prima por parte de los operadores de energía y una manera de garantizar precios más estables, según subrayan en el sector. Por ejemplo, la francesa Total firmó recientemente un contrato de compra con **Qatar** que estará en vigor durante 20 años, de modo que todavía estará dentro del límite fijado por la UE a 2040. También a 20 años es el contrato de **suministro de gas desde Argelia a Naturgy**, con una cláusula de revisión anual del precio para actualizar el precio en caso de ser necesario.

En el otro extremo estaría el mercado diario, donde en 2022 se reflejaron de manera muy clara las tensiones geopolíticas con Rusia, que hizo que el precio del gas escalara en el verano de aquel año hasta superar unos inasumibles **300 euros el MWh**.

Para que las compras de gas natural **no supongan una "barrera" para el desarrollo del biometano o el hidrógeno renovable** -o "hipocarbónico", que también incluye al **hidrógeno azul**, cuyo origen es el gas-, la directiva que entrará en vigor en 2025 establece que "la duración de los para el suministro de gas fósil **no podrán extenderse más allá de 2049**". Esta restricción no afectará, sin embargo, a aquel gas que venga acompañado de garantías de que el CO2 que libere cuando se queme para generar electricidad, hacer funcionar la calefacción o la industria **podrá ser capturado, es decir, retirado de la atmósfera**.

Precisamente las tecnologías de captura de emisiones son un asunto espinoso puesto que de momento no hay tecnologías que se haya demostrado totalmente efectivas y, a pesar de ello, la Comisión Europea ha hecho descansar en ellas buena parte de su estrategia para que los países de la UE logren **reducir las emisiones de CO2 en un 90% para 2040**, el objetivo de descarbonización intermedio hasta el total de 2050.

Ambición y tiempo

Para el Ministerio de Transición Ecológica esta disposición forma parte e una **directiva que considera "muy ambiciosa"** y sobre la que todavía queda pendiente saber cómo se van a poner en práctica ciertos elementos, como las medidas para proteger al consumidor, con la creación prevista de **suministradores de último recurso** para el hidrógeno que, sin embargo, **no obliga a crear un tarifa más barata**, como la **TUR** del gas natural. O la espinosa y muy técnica cuestión del llamado "blending" o de cómo compatibilizar la posibilidad actual en España de **mezclar hasta un 5% de hidrógeno verde en la red de gas natural** con el límite del 2% que fija para comerciar con él en otros países, Francia o Portugal en este caso.

El sector gasista, donde se asegura que la descarbonización ya no es algo discutible, se ve este veto a los contratos a largo plazo como una **cuestión muy lejana**, para la que todavía los operadores tienen tiempo de firmar largos contratos y que, en todo caso, tendrá siempre que garantizar la seguridad del suministro de gas hasta que esté claro que ya no se necesita.

También forma parte de la nueva regulación sobre gases renovables -aunque de su reglamento, lo que hace que entrará en vigor previsiblemente en mayo- la cláusula de salvaguarda que permitirá a los países que lo deseen **vetar de forma unilateral las importaciones de gas natural desde Rusia y Bielorrusia**. España, como uno de los grandes importadores junto con Francia y Bélgica, es uno de los países donde más efecto tendría una decisión en este sentido pero el Gobierno no parece querer tomar de forma unilateral. Hace unas semanas la vicepresidenta tercera, **Teresa Ribera**, buscó sin éxito unanimidad entre los 27 ministros europeos de Energía para que sea una **medida que tomen todos de forma conjunta**.

12.- Más desastres de Beatriz Corredor: 2.100 millones de euros perdidos en producción de energía renovable, por falta de demanda y de redes.

hispanidad.es, 19 de marzo de 2024.

La cifra de vertidos (desperdiciados) ha crecido a 1,2 Twh en 2023, siendo 18 veces mayor a la de 2021 y su coste se ha multiplicado por ocho, desde 2019.

Más muestras del desastre de Beatriz Corredor al frente de Redeia: a España le cuestan 2.100 millones de euros los vertidos de renovables por falta de demanda y de las redes para impulsarla. Y esto se conocer días después de que en una entrevista en El País, ella misma presumiera de "unos vertidos muy por debajo de lo que la UE recomienda. En esto, España sí puede dar lecciones".

La cifra sale de un análisis de la consultora **Aurora Energy** -formada por 500 expertos de la **Universidad de Oxford**-, del que se ha hecho eco La Razón. En concreto, estima que la cifra de vertidos ha crecido a 1,2 TWh en 2023, lo que supone el 1,2% de la producción renovable de España, pero ojo, porque es 17,9 veces superior a la cifra de 2021 (67 GWh).

Estos vertidos afectan especialmente a las energías **fotovoltaica y termosolar**, y en menor medida a la eólica. Ojo, su coste se ha disparado en los últimos años: se ha multiplicado 8,4 veces desde 2019, pasando de 250 millones a 2.100 millones.

Y la cosa ha empeorado desde que Corredor es presidenta de Redeia, cargo al que llegó en febrero de 2020: el coste de los vertidos era una media de 390 millones anuales entre 2017 y 2020, pero se elevó a 800 millones en 2021 y posteriormente, se disparó a 1.300 millones y 2.100 millones en 2022 y 2023, respectivamente.

13.- Iberdrola volverá a pagar dividendo por acudir a su junta de accionistas.

expansion.com, 19 de marzo de 2024.

Qué hay detrás de pelea de gallos entre Iberdrola y Repsol: "ecopostureo", "falsedades" y "nerviosismo".

Iberdrola vuelve a tirar de su inmensa chequera para recomprar filiales.

Iberdrola cierra la venta de activos en México por 5.700 millones de euros.

Propondrá la reelección de Nicola Mary Brewer, Regina Helena Jorge Nunes e Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejeros.



El consejo de administración de **Iberdrola** ha acordado convocar su Junta General de accionistas para el próximo 17 de mayo, en la que propondrá la reelección de tres de sus consejeros -**Nicola Mary Brewer, Regina Helena Jorge Nunes e Iñigo Víctor de Oriol Ibarra**- y mantendrá, por tercer año consecutivo, el **dividendo de involucración**, informó la compañía.

Así, la eléctrica seguirá siendo la única empresa del Ibex 35 que premia a sus accionistas por participar en el evento más importante de la compañía.

De esta manera, si el próximo 17 de mayo la junta aprueba este nuevo incentivo y **se alcanza un determinado quórum de constitución**, se abonará una cantidad adicional a todos sus accionistas con derecho a participar en la asamblea.

Tanto el porcentaje del quórum requerido como la cuantía de este dividendo de involucración **se publicarán en los próximos días**, junto con el anuncio de convocatoria.

El orden del día de la próxima Junta contempla **22 propuestas de acuerdo**, entre las que se encuentran modificaciones en los estatutos sociales, con los objetivos de reforzar la involucración continuada y permanente de los accionistas en la vida social y fomentar su implicación efectiva y sostenible en la sociedad.

KPMG como auditor

También se incluyen actualizaciones relacionadas con la posición de Iberdrola como sociedad holding del grupo y con la política de remuneraciones de los consejeros, toda vez que ha cumplido el plazo establecido para su revisión por la junta general de accionistas. Entre los puntos del orden del día de la asamblea también figura **la reelección de KPMG Auditores** como auditor de cuentas de la energética.

Además, se propone la aprobación de las cuentas anuales, del informe de gestión, del estado de información no financiera, de la aplicación del resultado de 2023 y dos nuevas ediciones del sistema de dividendo opcional 'Iberdrola Retribución Flexible', así como la reelección de tres miembros del consejo de administración.

14 consejeros

En concreto, se propone a los accionistas las reelecciones de Nicola Mary Brewer y Regina Helena Jorge Nunes como consejeras independientes y de Iñigo Víctor de Oriol Ibarra como consejero externo. Asimismo, se propone **mantener el número de miembros del órgano rector de la compañía en 14.**

De este modo, Iberdrola destacó que consolida el alto nivel de independencia de sus miembros, así como su diversidad, en todos los niveles. "El amplio rango de edad, experiencia y origen de los consejeros, con seis nacionalidades presentes en el órgano de gobierno, refleja la decidida apuesta por la diversidad de la compañía", añadió.

Además, el grupo tiene **una presencia equilibrada de mujeres y hombres** en el consejo de administración: los consejeros externos se distribuyen al 50% entre ambos géneros y ningún género tiene una representación inferior al 42,86% de la totalidad de los consejeros.

De hecho, la sociedad se ha adelantado a los requerimientos vigentes cumpliendo de forma ininterrumpida, desde 2021, con el objetivo de un 40% de consejeras previsto para el cierre de 2022 en el Código de Buen Gobierno de las sociedades cotizadas, y con la presencia mínima de cada género en el 40% de los miembros no ejecutivos o el 33% del total de los miembros prevista para el 30 de junio de 2026 en la Directiva (UE) 2022/2381 del Parlamento Europeo y del Consejo.

Nuevo programa de recompra de acciones

Por otra parte, el consejo de administración ha acordado también llevar a cabo **un nuevo programa de recompra de acciones propias**, que está previsto poner en marcha a partir del próximo 23 de abril. El objetivo es cumplir con el compromiso del grupo de mantener estable el número de acciones en circulación, sobre las que se calcula el beneficio por acción, en el entorno de los 6.240 millones.

Para ello, previo acuerdo de la junta general de accionistas, Iberdrola amortizará un máximo de 183.299.000 acciones propias, representativas del 2,854% del capital social actual de la compañía, entre las que se incluirán las que se adquieran bajo el programa de recompra.

Evento sostenible

Igualmente, la Junta General de accionistas de Iberdrola **será certificada como evento sostenible por noveno año consecutivo.** Este reconocimiento es otorgado por Aenor, con base en el cumplimiento de los requisitos de la norma ISO 20121 de gestión de eventos sostenibles, y por la sociedad pública del Gobierno vasco Ihoibe, a través de su sello 'Erronka Garbia'.

Estas certificaciones acreditan que todos los procesos de la Junta -desde su planificación hasta después de su celebración- siguen criterios sostenibles con el fin de asegurar la accesibilidad, minimizar el impacto ambiental, ayudar a la comunidad local y a los colectivos en situación de vulnerabilidad y aumentar la sensibilización en materia de sostenibilidad.

Iberdrola fue en 2016 **la primera empresa del Ibex 35 en obtener esta certificación** y en renovarla en 2019. En 2020, la sociedad fue pionera al certificar la gestión sostenible tanto de la Junta como de las presentaciones de resultados y del Capital Markets Day.

14.- Ribera irrumpe en la guerra entre Iberdrola y Repsol y respalda el ataque de Galán a Imaz:” Llega a los tribunales el hartazgo por el greenwashing”

elmundo.com, 19 de marzo de 2024.

La vicepresidenta tercera del Gobierno toma partido por la eléctrica 24 horas después de conocerse su denuncia contra la petrolera por “competencia desleal”.

La ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, lo ha dicho todo sin decir nada. Apenas 24 horas después de conocerse que **Iberdrola ha demandado a Repsol** por presunta competencia desleal y prácticas de blanqueo ecológico, la vicepresidenta tercera ha irrumpido de lleno en la batalla entre las dos mayores energéticas españolas y lo ha hecho respaldando el ataque de la eléctrica contra la petrolera. **"Y llega a los tribunales el hartazgo por el greenwashing"**, ha valorado este martes la ministra en su cuenta de Twitter.



La postura de Ribera no es ninguna sorpresa. La petrolera y sus máximos directivos llevan tiempo bajo la lupa de la titular de Transición Ecológica. El pasado enero, Ribera acusó directamente al CEO de Repsol, Josu Jon Imaz, de "negacionismo y retardismo" climático y calificó su discurso de **"populista" y "crecientemente decepcionante"**.

Pero las fricciones entre la vicepresidenta y Repsol vienen de mucho más atrás. Ya en 2019, **Antonio Brufau**, presidente de la petrolera, reclamó al Gobierno cautela en su "ambicioso liderazgo" en la descarbonización y pidió ponderar el **impacto en la industria**. Ribera, entonces como ministra en funciones, fue contundente en su respuesta: "Tenía (a Brufau) como un hombre moderno que entendía los tiempos y los desafíos de una empresa energética que tiene por delante interrogantes importantes".

GUERRA DIALÉCTICA POR EL CAPITAL

Si por algo se caracteriza la ministra es por su **imperturbable convicción ecológica**, un credo que Ignacio Galán comparte rotundamente, pero que, desde siempre, Imaz y Brufau tamizan con ojo crítico. La demanda de Iberdrola, adelantada ayer por *El Confidencial*, enfrentará ambas posturas en los tribunales. Fuentes legales próximas a la eléctrica que capitanea Sánchez Galán admiten en conversación con **EL MUNDO** que probar los delitos que se le achacan a Repsol va a ser "muy complicado".

Pero el pulso trasciende lo corporativo. Aguas arriba, en Europa, ambas pugnan por imponerse como base ideológica de toda la transición ecológica comunitaria y, de paso, identificar aquellos proyectos susceptibles de entrar en una taxonomía verde en la que ya hay que estar para recibir subvenciones y obtener capital de los bancos y los grandes fondos de inversión.

La guerra la libran, a un lado, quienes defienden la electrificación de la economía a partir de energías 100% verdes, como la eólica o la solar. Al otro, quienes apoyan la llamada **neutralidad tecnológica**, es decir, que Europa no debe fomentar artificialmente unas tecnologías sobre otras, sino siguiendo la estela de la ley antiinflación estadounidense, fijar estándares de emisiones y dejar **que las tecnologías compitan libremente**.

Ribera, Iberdrola y la gran mayoría de las empresas nativas renovables y las organizaciones ecologistas pertenecen al primer grupo. Las petroleras, gasistas y **principales grupos industriales** se enmarcan en el segundo. Esa concordancia ideológica es clave para entender la reconciliación entre Ribera y Galán.

El primer ejecutivo de Iberdrola fue un férreo defensor de las políticas de la ministra hasta 2022, cuando la guerra en Ucrania disparó los precios de la energía, encareciendo un 88% la luz en España frente al año anterior. La situación hizo mella en la relación de Ribera con el sector y, precisamente, las mayores tensiones fueron con Iberdrola, sobre todo, después de que la vicepresidenta tachase de "bochornosas" las palabras que Galán pronunció en un coloquio en el que llamó "tontos" a los consumidores acogidos a la factura regulada, más expuesta a los vaivenes del mercado.

LA BATALLA COMERCIAL

Iberdrola presentó su demanda el 21 de febrero en los Juzgados de lo Mercantil de Santander.

La elección no es baladí. Allí tiene su domicilio social la filial de la petrolera que compite con Iberdrola en la venta de luz y gas, Repsol Distribuidora de Electricidad y Gas. Y es que, más allá de la histórica cruzada de la demandante contra el *greenwashing*, lo que subyace en este enfrentamiento es una guerra comercial.

Iberdrola ha limitado su acción judicial contra Repsol, pasando por alto las intensas campañas publicitarias que otras de sus semejantes, como Cepsa o BP, están liderando para vestir de verde a unas petroleras que desde hace tiempo prefieren el apodo de "**grupos multienergéticos**". Repsol, sin embargo, fue la compañía que más clientes de electricidad ganó en 2023, año en que se consagró como el cuarto operador en este negocio que sigue liderando Iberdrola.

Según los últimos datos de la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)**, en los últimos tres años, Repsol e Iberdrola son los operadores que han sumado más clientes eléctricos. La primera, en 496.000 puntos de suministro y la segunda, en 349.000. Aunque Iberdrola sigue siendo la líder indiscutible, con más de 10 millones de clientes de un total de alrededor de 30 millones, es indiscutible que la compañía que dirige Imaz está ganando peso.

Contra la estrategia de Repsol carga Iberdrola en su demanda. "Promociona iniciativas sostenibles, cuando su oferta multiproducto busca fomentar el uso de carburantes", denuncia la eléctrica. Fuentes del ámbito de la consultoría analizan el ataque de Iberdrola como una reacción a "**la ruptura por parte de Repsol del tradicional equilibrio de reinos de taifas** que se mantenía en el sector". Algo que, por el momento, no han hecho otras como Cepsa o BP que, de hecho, han sellado importantes alianzas para invertir en renovables con Iberdrola, directamente o a través de sus principales accionistas.

15.- Las pequeñas eléctricas vuelven a crecer tras la crisis, pero Iberdrola, Endesa y Naturgy mantienen el 80% de cuota de mercado.

elperiodico.com, 19 de marzo de 2024.

En los últimos dos años solo 1,4 millones de consumidores contrataron la tarifa de gas subvencionada por el Gobierno.



Las **pequeñas eléctricas** volvieron a crecer en número de clientes en 2023, tras un 2022 en el que perdieron **uno de cada cinco consumidores en favor de las grandes compañías**, según los últimos datos publicados por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). El mercado eléctrico empieza así a **normalizarse** después del bache sufrido por las compañías 'independientes' durante la crisis energética. Con todo, **Iberdrola, Endesa y Naturgy** mantienen el **80%** de la **cuota de mercado**.

En concreto, en 2023 empresas como **Fenie Energía, Factor Energía** o la comercializadora de la 'teleco' **MásMóvil** captaron en conjunto unos **300.000 clientes**, mientras que las dos más grandes, **Iberdrola y Endesa**, perdieron alrededor de **275.000** a razón de 188.000 y 87.000, respectivamente. También **TotalEnergies** redujo su cartera, en aproximadamente 65.000 suministros de electricidad. Por su parte, **Naturgy y Repsol** ganaron **119.000 y 246.000 clientes**, respectivamente.

El año pasado, la Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE), que agrupa a muchas de estas pequeñas compañías, se quejó de **competir en desigualdad de condiciones** porque las grandes -- que están verticalmente integradas y, por tanto, además de vender energía, también la producen-- podían hacer **ofertas más baratas**.

Esto era sí porque el Gobierno obligó en 2021 a Iberdrola, Endesa y Naturgy a vender una parte de su producción a **67 euros por megavatio-hora (MWh)**, para garantizar precios baratos para los consumidores, principalmente a la industria.

De esta forma, estas compañías podían vender esa energía barata a **sus propias comercializadoras** que podrían, así, hacer ofertas asequibles a sus clientes. Mientras, las empresas más pequeñas tenían que acudir a comprar su suministro al mercado eléctrico, donde el megavatio-hora se pagaba a una media de **167,52 euros**. El año pasado, sin embargo, esa diferencia se redujo hasta los **87,12 euros de media**.

Repsol, la que más crece

Estas cifras resultan del saldo de **altas y bajas** de compañías registrado por la CNMC. En total, el año pasado se activaron **6,3 millones de cambios de comercializador**, en línea con 2022, que fue un año récord, coincidiendo con la subida de precios de la energía. Y entre todos los movimientos, si hay una ganadora esa es **Repsol**. La petrolera, que acaba de ser **demandada por Iberdrola por supuesto 'greenwashing' en su publicidad**, es la **empresa que más clientes ganó** durante el año pasado. A estos usuarios, además, hay que sumar **305.877 de CHC, comercializadora que ha comprado en un 50,01%**.

De esta forma, Repsol cerró 2023 con una cartera de luz acumulada de **1,5 millones de usuarios** y una **cuota del 5,1%**, casi un punto más que el año anterior. Ese punto que gana es prácticamente el mismo que pierden las **tres grandes comercializadoras 'tradicionales'**. **Iberdrola, Endesa y Naturgy** sumaron 10,1, 9,8 y 4,4 millones de clientes, respectivamente, lo que supone una **cuota de mercado conjunta del 80,9%**, un punto menos que el año anterior.

El mercado regulado engorda

En total, en España había a cierre del año pasado **30,3 millones de puntos de suministro de electricidad**, de los cuales **8,6 millones tenían una tarifa en el mercado regulado** (conocido como Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor o PVPC) y el resto se quedaron en el **mercado libre**, en el que comercializadoras y clientes pactan unas reglas. En concreto, el año pasado el número de consumidores suministrados en el mercado regulado **se redujo en 80.000 puntos**.

Desde el 1 de enero de 2021, el mercado regulado ha perdido un total de **2,3 millones de consumidores**, después. Para hacerse una idea, en 2020 el 36,7% de los consumidores de electricidad tenía un contrato regulado, frente al 28,4% actual. El mercado regulado pierde clientes a menor ritmo que las grandes compañías que se mueven en el entorno del 80% de cuota de mercado. En 2021 la cuota de estas tres empresas era de **79,9%** y en 2022 de **81,9%**.

Trasvase a la tarifa barata de gas

En el sector gasista, la tendencia es similar en cuanto a las empresas, pero la contraria en cuanto a los cambios del mercado libre y regulado. Así, por un lado, la primera y tercera gasista de España, **Naturgy e Iberdrola**, perdieron 126.000 y 5.000 clientes respectivamente. Mientras, **Repsol** incrementó su cartera en 51.000 clientes, **Endesa** en 27.000 y **TotalEnergies** en 9.000. Las comercializadoras más pequeñas, que en 2022 redujeron su cartera en 153.000, recuperaron 45.000 clientes. Así, en el ámbito gasista **Naturgy mantiene una cuota del 45%** de todos los puntos de suministro gasistas, con un total de 3,5 millones, seguido de **Endesa e Iberdrola** con el **20,9% (1,6 millones)** y el **15,2% (1,2 millones)** respectivamente. Entre las tres copan el **81,1% del mercado**, frente al 81,8% del año anterior. Le siguen **TotalEnergies** (11,3% de cuota, con 905.779 usuarios), el **agregado de pequeñas empresas** (4,3%, con 339.858 usuarios) y **Repsol** (3,8%, con 307.039 usuarios).

Por otro lado, el mercado del gas natural cerró el año con cerca de **8 millones de puntos de suministro**, de los cuales, **3 millones** fueron suministrados en el mercado regulado. En este caso, el trasvase de clientes fue el contrario, del mercado libre al regulado, debido a la **subvención del Gobierno a la tarifa de último recurso (TUR), la más barata del mercado**. Tanto es así que la cuota de este mercado pasó del 19,9% y del 19,1% en 2020 y 2021, respectivamente, al **26,4% en 2022**. Esta diferencia de 11,2 puntos se traduce en 900.000 puntos de suministro más, que se elevan hasta 1,4 millones si se calcula desde el 1 de enero de 2021.

16.- Alicia Koplowitz deja el consejo de Endesa por “razones personales” tras desinvertir en la mayor parte del Ibex.

eldebate.com, 20 de marzo de 2024.

La eléctrica convoca su Junta para el 24 de abril, en la que propondrá elevar su número de consejeros a 14.



Alicia Koplowitz cesará el próximo **24 de abril** como consejera de Endesa por «razones personales». Así lo ha confirmado la eléctrica en un comunicado a la CNMV, en el que convoca su junta para el próximo 24 de abril. En ella propondrá **elevar el número de consejeros a 14**.

En concreto, se someterá los nombramientos de Guillermo Alonso Olarra como consejero independiente y de Elisabetta Colacchia y Michela Mossini, ambas como consejeras dominicales. También se ratificarán los nombramientos y reelección de **Flavio Cattaneo**, vicepresidente de la eléctrica española y consejero delegado de Enel - principal accionista de Endesa con una participación del 70%-, y de Stefano de Angelis, director financiero de la energética italiana.

La empresaria **abandonó el capital de Aena, Cellnex, FCC y Telefónica** en el **segundo semestre de 2023**, deshaciendo así sus posiciones en la mayor parte de su cartera de inversiones en la bolsa española y manteniendo su apuesta solo por Endesa y Proeduca Altus.

En concreto, en Aena vendió su participación de 2,7 millones de euros, en Cellnex de 5,4 millones, en FCC de 4,2 millones y en Telefónica de 1,1 millones de euros, mientras que ha mantenido 4 millones en Endesa y otros 14,8 millones en Proeduca Altus, según recoge Europa Press.

En total, la sociedad de inversión colectiva (sicav) Morinvest, propiedad de Koplowitz, contaba con una inversión de 18,8 millones de euros a cierre del pasado mes de diciembre en la bolsa española, frente a los 34,8 millones de junio de 2023, según consta en los registros de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

17.- Iberdrola comienza en Madrid la construcción de la que será la electrolinera más potente de España.

okgreen.com, 19 de marzo de 2024.

La instalación dará servicio a 750.000 habitantes y contará con energía 100% verde procedente de fuentes renovables.

Contará con 47 puntos de recarga con una potencia total de 5,6 MW y una comunidad solar que permitirá acceder al autoconsumo a más de 92 familias.

La electrolinera más potente de España ya está en fase de construcción en Madrid, según ha informado Iberdrola en un comunicado en el que detalla que **ayer lunes se iniciaron los trabajos de esta instalación**.

La electrolinera, **una de las más grandes del país**, contará con 47 puntos de recarga, con una potencia total de 5,6 MW, y una comunidad solar que permitirá acceder al autoconsumo a 92 familias sin necesidad de contar con una instalación propia ni de realizar inversiones.



Desde la compañía energética se detalla que la estación de recarga dispondrá de puntos de recarga con una amplia variedad de potencias, **incluyendo hasta 15 puntos alimentación ultrarrápidos.**

Ubicación privilegiada

Estos nuevos puntos de recarga de la electrolinera formarán parte de la alianza entre **Iberdrola y bp pulse** para el desarrollo de la movilidad sostenible de alta potencia y **contarán con energía 100% verde**, procedente de fuentes renovables con

certificado de garantía de origen (GdOs).

La electrolinera madrileña de Iberdrola se está levantando «en un enclave privilegiado» al tener en su área de influencia a 750.000 habitantes. Su ubicación se sitúa entre las ciudades de **Leganés, Getafe, Fuenlabrada y Alcorcón**, la estación de cercanías de Parque Polvoranca y la conexión con las autovías M-406 (norte), M-407 (oeste), M-409 (este) y M-50 (sur).

La compañía informa que **se concluirán las obras de la instalación en verano**, a falta de la conexión a la red y de las últimas autorizaciones administrativas para que los **vehículos eléctricos** puedan repostar energía.

La red de recarga más extensa

En este sentido, la empresa expone que la red de movilidad eléctrica de Iberdrola es la más extensa de España, **«con más de 6.000 puntos de recarga públicos con garantía de origen 100% renovable.** En total, entre puntos de recarga públicos y privados, la red de la compañía alcanza los 45.000 cargadores».

El plan de movilidad, lanzado por la compañía en 2016, fue pionero en ponerse en marcha, refleja la estrategia de disponer de la instalación de **más de 100.000 puntos de recarga hasta 2025**, entre puntos de recarga públicos, residencial, empresas y aparcamientos.

Un punto a menos de 50 kilómetros

El diseño de su infraestructura pública se desarrolla tanto en autovías y corredores como en ciudades y pequeñas poblaciones, con el objetivo de contar con, al menos, **una estación de recarga rápida cada menos de 50 kilómetros.**

Entre los objetivos de la compañía para 2024 está el dotar a los usuarios de **una infraestructura aún más amplia** y con la mejor oferta de ubicaciones y velocidades de recarga.

Sus planes para el próximo ejercicio contemplan la instalación de más de 3.000 puntos de recarga adicionales, **superando los 9.000 puntos a final de 2024**, a los que habría que **sumar la red de recarga de alta potencia fruto de su alianza con bp.**

Ahorros en autoconsumo

Iberdrola lidera el mercado del autoconsumo fotovoltaico en España, con la gestión del 40% de los clientes de esta modalidad en el país.

En el marco de su apuesta por la aceleración de la transición energética y el desarrollo de nuevos productos que permitan mejorar la eficiencia y el ahorro energético, la compañía se convirtió en 2015 en la primera empresa de su sector en integrar en su oferta de servicios las **soluciones de autoconsumo.**

Los beneficios de los sistemas solares de autoconsumo son claros y pueden **suponer un ahorro en la factura anual** de hasta un 30% en el caso de comunidades de vecinos y un 50% para empresa y negocios.

Los consumos en viviendas unifamiliares pueden llegar hasta el 70% de ahorro energético que se produce por una triple vía según explica Iberdrola: a través de la energía producida por la instalación que el usuario no tiene que comprar, por la compensación derivados de los excedentes de energía no consumida que es vertida a la red y **el ahorro por obtener menores cargas impositivas.**

18.- La chimenea de la Central Térmica Litoral de Carboneras pasará este jueves a la historia.

diariodealmeria.es, 20 de marzo de 2024.

- **Endesa volará hoy la estructura de Carboneras, en el marco del trabajo de desmantelamiento.**
- **Casi doscientos mil gigavatios hora es la producción de esta central en las cuatro décadas en las que estuvo en funcionamiento.**
- **Adiós a la central térmica de Carboneras.**
- **Endesa imparte una nueva formación en el sector renovable en Carboneras.**

La emblemática chimenea de la **Central Térmica Litoral** que **Endesa** tiene en **Carboneras** pasará hoy jueves 21 de marzo a la historia. Por la desaparición de una infraestructura icónica en la zona, que ha estado cuatro décadas en funcionamiento, y por la espectacularidad de volar una megaconstrucción (200 metros de altura, con una estructura metálica de soporte de 48 metros) en cuestión de segundos.



La actuación que tendrá lugar hoy al mediodía, bajo férreas medidas de seguridad, se enmarca dentro del trabajo de desmantelamiento que está realizando la compañía energética española en la Central Térmica Litoral. A finales de diciembre de 2021, se procedía a la desconexión de los principales equipos de generación tras cerca de cuatro décadas en funcionamiento. Se terminaba de este modo el ciclo de vida de esta emblemática infraestructura que produjo durante su vida útil 183.628 gigavatios hora (GWh), equivalentes al consumo de electricidad de Andalucía durante casi un lustro.

Este hito suponía dar un paso adelante en el proceso de transición justa que Endesa está promoviendo en toda España, donde ya ha andado este camino hacia la descarbonización con el cierre de las centrales térmicas de **Andorra (Teruel)** o **Compostilla (León)**. En Carboneras este proceso de transición justa tiene también como objetivo, como en el resto de las centrales, sustituir la capacidad de generación de esta central térmica por tecnologías limpias y renovables en la provincia, así como la creación de riqueza y empleo en la zona, a través del desarrollo de proyectos industriales en los terrenos de la central, que cumplan criterios de sostenibilidad social y ambiental.

Unas 80 personas trabajan desde 2021 en el desmantelamiento

Endesa firmó en diciembre de 2012 con la UTE Lecalde el contrato para la demolición de la Central Térmica Litoral de Carboneras en Almería. La sociedad formada por la empresa vizcaína Lezama Demoliciones, empresa especialista en desmantelamientos industriales, y la almeriense Caldererías Indáficas, fue seleccionada por su oferta técnico-económica en la que se incluía una apuesta decidida por el mantenimiento del empleo local. En el desmantelamiento de la central están trabajando alrededor de 80 personas de forma directa, primando la mano de obra local. Para lograr este objetivo, Endesa promovió junto al Ayuntamiento de Carboneras y a la Junta de Andalucía, cursos de formación en el entorno de la central con el fin de formar a personal especializado que pueda ser contratado durante los trabajos de demolición. A estos trabajadores se les ha ido uniendo también personal propio de Endesa y de las contratadas que la central tenía.

“La **Central Térmica Litoral** es todo un emblema para esta zona, su actividad, su tecnología supusieron toda una innovación a lo largo de los años, aquí hemos albergado proyectos únicos y ahora vamos a seguir siendo pioneros con un cierre en el que se generará de nuevo empleo local, llevando a cabo cursos de formación y buscando el desarrollo de iniciativas que permitan un nuevo futuro para la zona”, señalaba **Rafael Sánchez Durán**, director general de Endesa en Andalucía, Extremadura, Ceuta y Melilla, quien fue uno de los encargados de desconectar la sala de control.

Este 21 de marzo, primeros días de la primavera de 2024, el municipio de **Carboneras** se despedirá para siempre del gigante que lo ha custodiado: la chimenea de la **Central de Endesa**.

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

- 1.- Bruselas endurece las normas contra los abusos mayoristas en el mercado eléctrico.
- 2.- El lastre de ser una 'isla energética' amenaza el 'boom' de las renovables.
- 3.- El proyecto CirCular de Atlantic Copper "va en tiempo" para estar en marcha a partir del tercer trimestre de 2025.
- 4.- La IA y el auge de las tecnologías limpias ponen en aprietos las redes eléctricas.
- 5.- La realidad eléctrica de los 'Data Centers' en España.
- 6.- Barcelona acoge este sábado la primera manifestación pronuclear en España en contra del cierre de las centrales.
- 7.- Renovables: cuatro hitos para cinco años.
- 8.- La CNMC advierte del actual riesgo para el almacenamiento si pide el acceso a la red.

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

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

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



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

 **mpre adelante**