

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.- Las eléctricas hundieron sus emisiones de CO2 hasta mínimos históricos por el boom de renovables.

epe.es, 9 de enero de 2024.

El sistema eléctrico español vuelve a la senda de descensos que rompió la crisis energética y recorta un 28% sus emisiones de efecto invernadero a la atmósfera en 2023.



El despliegue masivo de **nuevas plantas de energías renovables** está provocando una sacudida en la producción de electricidad en España. El aluvión de instalaciones verdes ha permitido al sistema eléctrico español hacer historia y generar el año pasado por primera vez más de la mitad de toda su energía con tecnologías renovables (el 50,4%), superando a la suma de la producción de nucleares, centrales de gas y plantas de carbón. Y este **boom de renovables** ha hecho posible que las eléctricas **hundieran sus emisiones de gases de efecto invernadero** hasta mínimos históricos.

El **sector eléctrico español recortó el año pasado un 28% sus emisiones** de efecto invernadero (dióxido de carbono y óxido nítrico, especialmente), hasta los 31,99 millones de toneladas de CO2 equivalentes, según los registros de **Red Eléctrica de España (REE)**, el gestor del sistema eléctrico español. Los datos corresponden a las emisiones de todo el sistema eléctrico nacional, no sólo el peninsular (en el que las renovables tiene una mayor presencia y mayor peso en el conjunto de la producción), sino también sumando el de Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla.

Las eléctricas vuelven a la senda de recortes de sus emisiones que se rompió en 2022 por el uso disparado de las centrales de gas para producir electricidad en plena crisis energética y por el incremento hasta niveles récord de las exportaciones de luz a los países vecinos, muy especialmente Francia.

El sistema eléctrico español acumulaba cuatro años consecutivos de reducción de sus emisiones de **CO2** y otros gases de efecto invernadero hasta mínimos históricos, y en 2022 registró un incremento del 24% (hasta 44,4 millones de toneladas de CO2 equivalentes). Con el fuerte descenso del año pasado, el sector eléctrico recorta de nuevo sus emisiones y lo hace colocándolas por debajo de los niveles previos a la crisis energética y marcando un nuevo récord a la baja (en 2021 las emisiones se quedaron en 35,9 millones de toneladas de CO2)

El auge de las renovables ha permitido un descenso en España del conjunto de emisiones de gases de efecto invernadero de todos los sectores económicos en 2023, con un recorte del 7,5%, hasta los 271,6 millones de toneladas, según la estimación del Basque Centre for Climate Change (BC3) y el Observatorio de la **Transición Energética** y la Acción Climática (OTEA). Con ello, las emisiones se sitúan en el mínimo de la serie histórica, que comienza en 1990, por debajo incluso de las del año 2020, cuando cayeron un 12% debido al parón de la movilidad y la actividad económica por la pandemia.

Reina la eólica

El año pasado la eólica volvió a reinar en el sector eléctrico en España. Los parques eólicos se convirtieron en la mayor fuente de producción de electricidad en el mercado español, desbancando a las centrales nucleares (tradicionales líderes en generación) y a las plantas de gas natural (que lo fueron en 2022), según los registros de Red Eléctrica de España (REE).

La eólica se encarama al liderazgo de producción por tercera vez en una década, aunque durante el último decenio siempre se ha colocado en la segunda posición del podio.

La energía del viento fue en 2013 la principal tecnología de generación por primera vez en la historia; no volvió a repetir hasta 2021, en pleno arranque de la crisis energética; y lo vuelve hacer este 2023, que se ha convertido en un año récord para el conjunto de las renovables.

Las instalaciones eólicas alcancen una producción de en torno a 62.662 gigavatios hora (GWh) en el conjunto de este año, concentrando en torno al 23,5% de la generación, por delante de las nucleares (con un 20,3%) y de las centrales de gas (con un 17,2%). La tecnología que mayor incremento de producción registrará será la solar fotovoltaica, con un alza de casi el 34%, hasta superar los 37.300 GWh, y colocándose como cuarta mayor fuente de generación con un 14% del total.

2.- Ribera abre la puerta a elevar la remuneración a las empresas por invertir en redes eléctricas.

lavozdegalicia.es, 10 de enero de 2024.

La ministra advierte que no es sólo cuestión de «maximizar beneficios».

La **vicepresidenta tercera del Gobierno** y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, abrió ayer la puerta a elevar la remuneración a las empresas que inviertan en redes eléctricas. Así lo avanzó en declaraciones a los medios tras un coloquio celebrado durante el **Spain Investors Day**, un foro que reúne en Madrid a más de 40 grandes compañías cotizadas (más del 70 % del Ibex 35) y más de 200 inversores nacionales e internacionales.

Ribera estaría atendiendo de este modo a una de las grandes reivindicaciones del sector eléctrico en los últimos años, pese a que poco antes, en su intervención en el foro, había descartado que se pudiera adelantar la revisión de dicha **subida de la remuneración, prevista para el 2026**. Indicó que tal límite, vinculado a la evolución del PIB y del IPC, «podría elevarse algo».



En el caso de la red de transporte —con Red Eléctrica (REE)— y en el de la distribución —principalmente con Iberdrola, Endesa y Naturgy—, las empresas son las encargadas de desarrollar las redes, aunque tienen establecido un tope anual a la inversión, ya que estas aportaciones son asumidas finalmente por los consumidores a través del recibo de la luz, en el concepto de peajes, que es uno de los costes regulados de la factura.

El límite de inversión es del 0,65 % del PIB anual para el transporte (se excluyen las aportaciones en interconexiones), y del 0,13 % para la distribución (excluyendo las hechas en digitalización).

La ministra enfatizó que **el problema no se reside en «más remuneración»**, por el **«efecto perjudicial» en los consumidores**, que son quienes la pagan al final, y recordó, por ejemplo, que en diciembre el Ejecutivo ya había priorizado en el plan de recuperación destinar 1.000 millones a cambios en la planificación de la red eléctrica y disponer de una inversión que rebasaba el límite alcanzado ya.

En cualquier caso, dijo, es momento de invertir, aprovechando las oportunidades que brinda el proceso de transición ecológica. Pero teniendo en cuenta que «no solo es cuestión de maximizar beneficios», avisó.

«España es muy atractiva para el sector energético»

Ribera destacó que el papel de los Gobiernos es el de diseñar el marco en el que posibilitar las inversiones y «cumplir con las expectativas» de los inversores, que también deben tener su parte de responsabilidad. Así, sostuvo que España es un país «muy atractivo en el sector energético, con muchas posibilidades», especialmente en un escenario en el que se impone luchar contra un cambio climático innegable, después de que el 2023 haya sido el año más caluroso desde que se tienen registros.

3.- Iberdrola explora en Reino Unido el potencial del hidrógeno verde en la aviación.

cincodias.elpais.es, 11 de enero de 2024.

La colaboración permitirá el desarrollo de soluciones verdes en la infraestructura de aeropuertos claves, como Glasgow y Aberdeen.



ScottishPower, la filial británica de Iberdrola, ha anunciado este jueves una nueva asociación con el fabricante de aviones ZeroAvia para explorar el desarrollo de soluciones de suministro de hidrógeno verde en aeropuertos británicos, lo que representa un paso clave para lograr la descarbonización del transporte aéreo. Las firmas prevén explorar alternativas para la instalación de la infraestructura correspondiente en las terminales aéreas, lo que permitiría el uso de este combustible en algunos vuelos.

ZeroAvia es una firma británico-estadounidense que lidera el desarrollo de aviones eléctricos impulsados por hidrógeno verde. La firma, que cuenta con acuerdos con gigantes como IAG, espera tener un avión comercial de 180 plazas en la próxima década y motores para aeronaves para 2027. Esto permitiría responder al desafío de reducir las emisiones de la aviación, que aún son difíciles de disminuir en comparación con otros modos de transporte. La industria se enfrenta a un profundo desafío para cumplir su objetivo autoimpuesto de cero emisiones netas para 2050.

“El hidrógeno, impulsado por energía renovable, puede desempeñar un papel clave en la descarbonización del transporte pesado”, menciona Peter Jones, director del negocio de Hidrógeno Verde de ScottishPower, en una nota de prensa. Jones también resalta la importancia de desarrollar “soluciones efectivas” que permitan “resultados sostenibles y rentables a largo plazo”.

El anuncio se enmarca dentro de los esfuerzos del Reino Unido por liderar la industria europea de hidrógeno verde. El Gobierno británico espera alcanzar una producción de hidrógeno verde de 6 gigavatios antes de 2030. En particular, Escocia domina buena parte de los últimos anuncios. Hace pocas semanas, ScottishPower dio a conocer que había asegurado financiación pública para dos grandes proyectos relacionados a esta tecnología que tendrán lugar en este país.

4.- El Gobierno golpea a Endesa e Iberdrola con una subida del 40% de las tasas para financiar la gestión de residuos nucleares.

eleconomista.es, 12 de enero de 2024.

- **La medida pretende adaptarse al aumento de costes del nuevo plan.**
- **El Gobierno abandonó el ATC de Villar de Cañas para optar por siete depósitos en las centrales.**

El Ministerio de Transición Ecológica ha abierto una nueva batalla con las compañías eléctricas. El Departamento de Teresa Ribera presentó ayer el Proyecto de Real Decreto que regula la tasa que pagan las centrales nucleares, en manos de Endesa, Iberdrola y Naturgy, para financiar los servicios de la Empresa Nacional De Residuos Radiactivos (Enresa) y ha confirmado los peores presagios de las compañías: un fuerte incremento de los costes por los cambios llevados a cabo en el VII Plan de residuos nucleares aprobado a finales del mes pasado.

La propuesta del Gobierno supondrá que esta tarifa fija unitaria, destinada a financiar los costes de gestión del combustible nuclear gastado y los residuos radiactivos generados en las centrales nucleares en explotación, así como su desmantelamiento y clausura, sufrirá una subida del 40%.



El cálculo de los ingresos se realiza a través de un coste unitario medio obtenido como cociente entre la recaudación pendiente y la energía eléctrica a producir por las centrales nucleares desde el 1 de julio de 2024 actualizada a dicha fecha. Así, el ministerio considera que con una recaudación pendiente a 1 de julio de 2024 de 4.371.834 y un valor presente de la producción de 392.273 GWh, se obtiene una tarifa fija unitaria de 11,14 euros/MWh, lo que supone un incremento con respecto a la tarifa de 7,98 euros/MWh aplicada hasta ahora de este 40%.

El cálculo de los costes se realiza considerando, en el medio plazo, los correspondientes al presupuesto actualizado de Enresa para el periodo 2023-2027 y, en el largo plazo, empleando, bien extrapolaciones de datos actuales (gestión de residuos radiactivos de media y baja actividad y muy baja actividad, gastos en I+D, coste de estructura), bien estimaciones propias basadas en estudios específicos realizados por Enresa (relativas a los almacenes temporales, [al AGP -el cemennterio nuclear-](#) y al desmantelamiento de centrales nucleares).

La entrada en vigor de este real decreto se efectuará con fecha 1 de julio de 2024. El Gobierno asegura en el proyecto de real decreto que la norma pretende asegurar la disponibilidad de fondos para la financiación de los servicios de gestión de combustible nuclear gastado y residuos radiactivos procedentes de las centrales nucleares que estaban en explotación el 1 de enero de 2010, y el desmantelamiento y clausura de dichas instalaciones. Por ello se considera que tendrá un impacto positivo en materia social.

Para Foro Nuclear, [los extracostes de este Plan suponen un cambio sustancial frente a las condiciones en las que se alcanzó el Protocolo](#) para el cierre de las centrales en 2019 entre Enresa y las centrales nucleares para su funcionamiento y por el que se acordó incrementar la tasa de Enresa en un máximo del 20 por ciento. Cabe recordar que, tras dicho aumento, el conjunto del parque nuclear español aporta cada año al Fondo Enresa del orden de 450 millones de euros.

5.- El sistema eléctrico español registra un superávit de más de 3.400 millones hasta octubre.

[energias-renovables.com](#), 12 de enero de 2024.

El sistema eléctrico nacional registró un superávit provisional de 3.435,3 millones de euros hasta octubre, según se desprende de la décima liquidación provisional de 2023 del sector eléctrico y de energías renovables, cogeneración y residuos, facilitada este viernes por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), que entre otras cosas revela que la demanda en consumo alcanzó los 168.879 GWh.

Según los datos de la CNMC, el total de **ingresos** ha sido de **13.753,6 millones de euros**, mientras que los **costes** han sido de **12.008,5 millones**. Como los ingresos han sido suficientes para cubrir los costes reconocidos, el coeficiente de cobertura (la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales) ha sido del 100 %.



¿Qué son las liquidaciones?

Los peajes que facturan las compañías distribuidoras de gas o de electricidad no son para las compañías distribuidoras, que son meras recaudadoras. El dinero que recaudan se redistribuye entre los diversos agentes que tienen sus costes regulados. Dichos ingresos forman parte del sistema de liquidaciones de las actividades reguladas.

Es entonces cuando interviene la CNMC, que efectúa la liquidación de las obligaciones de pago y derechos de cobro necesarios para retribuir los costes. Es decir, las actividades de transporte, distribución, comercialización a tarifas, los costes permanentes del sistema y los costes de diversificación y seguridad de abastecimiento.

Liquidación de energías renovables, cogeneración y residuos

La liquidación, realizada durante el mes de noviembre, se acumula a las anteriores del ejercicio 2023, sumando un total de **3.864,1 millones de euros** (antes de IVA o impuesto equivalente), desde el 1 de enero hasta el 31 de octubre.

Del total acumulado, **3.822,1 millones de euros** son pagados con cargo al **Sector Eléctrico**, mientras los restantes **41,9 millones de euros**, corren a cargo de los **Presupuestos Generales del Estado**, que corresponden al 50 % de la retribución específica de instalaciones ubicadas en territorios no peninsulares.

Este mes no se han producido desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema eléctrico, por lo que la cantidad a pagar a cuenta a los productores asciende a **290,5 millones de euros**.

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico tienen el siguiente desglose por tecnologías:

Sector gasista

La CNMC, que junto a estos datos ha publicado también la decimotercera liquidación provisional del sector gasista, explica que el total de ingresos liquidables declarados en el sector del gas, ha ascendido a **2.671,2 millones de euros**. Unos ingresos que son un 11,4 % inferiores a los declarados en el periodo comparable del ejercicio anterior.

Por categorías, los ingresos liquidables correspondieron a los **cargos del sistema** (14,3 millones de euros), **almacenamientos subterráneos** (102,2 millones de euros), **redes locales** (1.299,8 millones de euros), **red de local de transporte troncal** (516,1 millones de euros) y **plantas de GNL** (716,2 millones de euros).

EJERCICIO 2023	LIQUIDACION ACUMULADA (millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L10/2023 (millones €)
COGENERACIÓN	638,442	14,971
SOLAR FV	1.724,726	172,141
SOLAR TE	841,655	84,147
EÓLICA	0,487	0,049
HIDRÁULICA	0,833	0,088
BIOMASA	41,074	4,053
RESIDUOS	4,043	0,404
TRAT.RESIDUOS	570,757	14,642
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,127	0,013
TOTAL	3.822,145	290,508

A su vez, la demanda de gas en el año de gas 2023 facturada hasta el 31 de octubre de 2023 alcanzó **317 TWh**, un **15,7% menos** que en el mismo período de 2022.

Adicionalmente, las **exportaciones** de gas natural por **gasoducto** fueron de **56 TWh**, el gas trasvasado desde las **plantas de regasificación** a buques fue de **27 TWh** y el gas cargado en cisternas fue de **10 TWh**. En total, la energía de salida del sistema gasista en el período de liquidación ha ascendido a **409 TWh**, concluye el informe de la CNMC.

6.- El Gobierno contraataca a los combustibles fósiles para electrificar cuanto antes la demanda energética.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de enero de 2024.

Ribera quiere recuperar el Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE) cuando logremos volver a una estabilidad en los precios de la energía.

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, ha desbloqueado un nuevo capítulo en la batalla contra los combustibles fósiles al afirmar que **quiere recuperar el Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE)**.



Durante un encuentro informativo de Nueva Economía Fórum, Ribera destacó la relevancia del “fondo verde” como una herramienta fundamental, “bien diseñada”, para **impulsar la electrificación de la demanda**, especialmente en sectores como el transporte y los usos térmicos. Sin embargo, la ministra, consciente de las incertidumbres actuales marcadas por la volatilidad de los precios de la energía, también reconoció que **todavía no es el momento para activarlo**.

Traslado de costes

El ‘fondo verde’, criticado intensamente por sectores como el petrolero y el gasista, fue lanzado por el Gobierno en 2020 con el objetivo de articular una **herramienta que trasladara del sistema eléctrico al conjunto de los usos energéticos el coste anual** de alrededor de 7.000 millones de euros asociado a primas e incentivos a las renovables (Recore).

De esta manera, según la memoria económica que acompañaba al anteproyecto de ley, **el sector del petróleo cargaría con la financiación de más del 40% de las primas** a las energías renovables para 2025.

No obstante, la tramitación del fondo **se vio aplazada** en el Congreso de los Diputados en 2022, tras el estallido de la guerra de Ucrania y el inicio de una crisis energética debido al aumento en el precio del gas natural.

Electrificación

La electrificación se ha convertido en el **núcleo estratégico** para lograr los ambiciosos objetivos de descarbonización e integración de energías renovables en España. En 2023, más del 50% de la electricidad en el país procedía de fuentes renovables, marcando un hito histórico.

Destacando la necesidad de la electrificación, la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA) ha resaltado su importancia al sustituir directamente consumos fósiles, contribuyendo así a los objetivos de descarbonización, aumento del uso de energías renovables y reducción de las importaciones de combustibles fósiles, que **superaron los 90.000 millones de euros en 2022** debido a los altos precios.

El director general de APPA, José María González Moya, subrayó asimismo la **urgencia** de establecer la electrificación como un objetivo estratégico en España, señalando la **contracción del 2,4% en la demanda eléctrica en 2023**, junto con vertidos de electricidad renovable y altos niveles de importación de combustibles fósiles.

Sin embargo, a pesar de los avances en la generación eléctrica renovable, es crucial impulsar tecnologías como la bomba de calor y el vehículo eléctrico.

España, rezagada en comparación con otros países europeos, registra **solo el 5% de las ventas de vehículos eléctricos** y ocupa el quinto lugar en ventas de bombas de calor.

Objetivos renovables

A nivel europeo, la Unión Europea ha establecido objetivos ambiciosos para **eleva la cuota de energías renovables al 42,5% para 2030**. Los Veintisiete respaldan esta iniciativa, reconociendo la importancia de acelerar la integración de renovables en sectores rezagados como el transporte, la industria y la calefacción urbana.

La nueva directiva ofrece a los Estados miembros la flexibilidad de elegir entre la reducción de gases de efecto invernadero en el transporte o el aumento de la participación de energías renovables en el sector, estableciendo **cuotas específicas** para biocombustibles avanzados y combustibles renovables.

En definitiva, aunque la activación de la propuesta de Teresa Ribera se posterga temporalmente debido a la volatilidad de los precios energéticos, la necesidad de electrificación y la búsqueda de alternativas sostenibles siguen siendo fundamentales para alcanzar los objetivos de descarbonización y uso de energías renovables en España.

7.- Suben las valoraciones para Iberdrola: 8 firmas ya la ven por encima de 13 euros.

eleconomista.es, 12 de enero de 2024.

- **BNP Paribas y Goldman Sachs elevaron este lunes sus precios objetivos para la 'utility'.**
- **Alantra Equities es la más optimista, al situar su valoración al filo de los 14 euros.**

Las valoraciones para **Iberdrola** están subiendo. **Ya son 8 las casas de análisis que la ven por encima de los 13 euros**. Esta misma semana, ocho entidades han actualizado sus recomendaciones y precios objetivos para la *utility*, y la mayoría de ellas la ve ya cotizando en ese nivel (que, según la cotización que recoge Bloomberg, no ha tocado nunca en su historia bursátil) o más arriba. Este mismo lunes, dos firmas mejoraban sus valoraciones: BNP elevó su precio ideal desde los 12,1 hasta los 13,6 euros (que implican un potencial del **17%**) y Goldman Sachs lo subía de 13 hasta 13,5 euros (con un recorrido del **16%**).

El martes, Alantra elevaba el suyo hasta los 13,93 euros (es la más optimista de todas, ya que la ve un 20% más arriba). [Visite el portal especializado elEconomista ESG.](#)

Si ampliamos el foco a las dos semanas que llevamos de 2024, son 14 las entidades que han actualizado sus valoraciones en este inicio de año, y el precio objetivo medio que arrojan es de 12,63 euros. Este precio implica **un potencial alcista del 8,3%**. Los títulos de Iberdrola acaban, precisamente, de descontar su dividendo del próximo 31 de enero.

Este martes fue la fecha de corte (el día a partir del cual la acción cotiza sin derecho a ese pago), lo que provocó una caída de la acción del 3% esa sesión. En lo que llevamos de 2024, la acción cede en torno a un 2% en el parqué. [Lea también: La Audiencia Nacional absuelve a cuatro directivos de Iberdrola de la acusación de manipulación de mercado.](#)

Alaban la cancelación de la fusión con PMN Resources

En su informe de este lunes, los analistas de BNP Paribas explicaban de este modo la mejora del 12% en su precio objetivo para la eléctrica: "Iberdrola vivió un 2023 marcado por su buen comportamiento: se revalorizó en bolsa en torno a un 13%. Realizó tres revisiones al alza del beneficio y adelantó en dos años el que era su objetivo de dividendo para 2025". También destacaban el buen ritmo del plan de desinversiones de la eléctrica. "Todos estos logros sirvieron para compensar el impacto negativo de los tipos de interés, la inflación y algo de incertidumbre regulatoria", añadían. **Estos expertos alababan, además, la cancelación, anunciada el 2 de enero, de la fusión en EEUU de su filial Avangrid con la eléctrica PNM Resources. Esta decisión "reduce la incertidumbre** en torno a la estrategia de la compañía, y supone un impulso para un balance que ya es fuerte".

Tres entidades elevan su 'precio justo' esta semana
Revisiones recientes de la valoración de Iberdrola

Entidad	Fecha de la revisión	Recom.	Precio objetivo (euros)	¿Cuánto sube su precio objetivo? (%)
Mediobanca	11 Ene	Neutral	13	Igual
Bestinvest Securities	11 Ene	Mantener	11,5	Igual
CaixaBank BFI	10 Ene	Comprar	12,5	Igual
Alantra Equities	09 Ene	Comprar	13,93	2,5
Goldman Sachs	08 Ene	Neutral	13,5	3,8
BVC Gárcía y Valeros	08 Ene	Comprar	13	Igual
Banco Sabadell	08 Ene	Comprar	12,61	Igual
BNP Paribas Exane	08 Ene	Comprar	13,6	12,4

Qué otras firmas la ven más allá de 13 euros

Entidad	Fecha de la revisión	Recom.	Precio objetivo (euros)	¿Cuánto sube su precio objetivo? (%)
Oddo BHF	03 Ene	Comprar	13,8	Igual
Renta 4	13 Dic	Comprar	13,6	Igual
Barclays	17 Nov	Comprar	13,3	Igual

Fuente: Bloomberg. eI Economista

Prevén que la anulación de este plan, junto con las desinversiones que se realicen en 2024 (principalmente en México) provoquen un "reequilibrio de la estrategia de Iberdrola hacia EEUU y Reino Unido a través de inversiones orgánicas". En el Capital Markets Day que el grupo celebrará en marzo esperan "un creciente foco en las redes y un acercamiento más selectivo a las renovables".

También Alantra hace referencia a la *no fusión* con PNM Resources, que tiene un impacto negativo en el ebitda (resultado bruto de explotación) para 2025-26, pero que se ve "en gran medida compensado por una reducción de nuestras estimaciones de costes financieros".

El equipo de análisis de esta firma de servicios de inversión espera para 2023 crecimientos "próximos al 10% del ebitda, y del 4% anual en 2023-2026, gracias a las redes (con un crecimiento del 11%) y las renovables (9%)", a pesar de la caída que esperan en los precios de la electricidad, que sitúan en el 16%.

Por su parte, los analistas de Goldman Sachs firman un informe más general sobre el sector, en el que incluyen la subida del *precio justo* de Iberdrola de 13 a 13,5 euros, a pesar de que pronostican un ebitda más bajo para 2023-27 "debido a una menor contribución del segmento de redes en Brasil". **El primer riesgo al que hacen alusión es un posible aumento del intervencionismo regulatorio** en España y el Reino Unido, "especialmente en relación con la generación hidráulica y nuclear, y las redes".

El consenso de mercado que recoge FactSet pronostica para Iberdrola un ebitda de 14.530 millones en 2023 (un 10% más que en 2022), y de 15.241 millones en 2024. **El beneficio neto se espera que sea histórico, y lo sitúan en 4.777 millones** de euros en 2023, otro 10% por encima del de 2022. Estas estimaciones han subido ligeramente, a un ritmo de un dígito bajo, en los últimos 12 meses. Por parte del mismo consenso de mercado, la compañía tiene una recomendación de mantener.

8.- Enel: cuenta atrás para un dividendo de referencia en Europa, del 3,2%.

eleconomista.es, 13 de enero de 2024.

- **La eléctrica italiana retribuye a sus accionistas el 24 de enero...**
- **...y es necesario tener títulos en cartera antes del día 22.**



Incluso a pesar de cotizar en bolsa en máximos de dos años, **el pago de Enel del próximo 24 de enero, ya confirmado, sigue ofreciendo un atractivo 3,2%**, lo que lo sitúa como el más rentable de lo que queda del mes de enero. La eléctrica italiana entregará 0,215 euros, y para cobrarlos es necesario entrar en el valor antes del día 22 (en esa fecha, los títulos cotizarán ya sin derecho a la retribución). *Consulte aquí el calendario de dividendos.*

A diferencia del calendario que siguen muchas cotizadas europeas, Enel retribuye dos veces cada año a sus accionistas, en lugar de pagar todo de una vez. A este pago de enero se sumará, ya en julio, un segundo reparto por idéntico importe, otros 0,215 euros. **En total, la compañía entregará, por tanto, 0,43 euros en 2024**, cifra que mejora en un 7,5% la del año anterior. *Le puede interesar: El EuroStoxx 50 tiene un recorrido del 20% en este 2024.*

Con dos entregas del 3,20% cada una, **la rentabilidad por dividendo que ofrece Enel este año se va al 6,4%**, lo que la sitúa, un ejercicio más, entre las cotizadas con la retribución más atractiva del Viejo Continente. *La rentabilidad por dividendo crece al 4% en el EuroStoxx 50.*

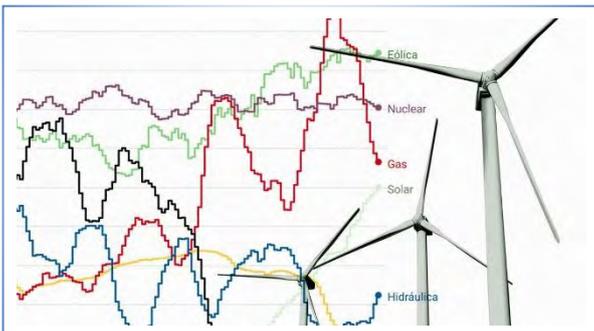
El consenso de mercado que recoge FactSet calcula que **la compañía cerrará 2023 con un beneficio neto próximo a los 6.560 millones, cifra que mejora en un 22%** la del ejercicio previo. Los mismos analistas estiman que la cifra seguirá una tendencia alcista, y se quedará al filo de los 7.000 millones en los años 2025 y 2026. Además, la recomendación que otorgan a los títulos de la *utility* es comprar.

Más allá del de Enel, que destaca sobre el resto, los demás dividendos del mes de enero en Europa se quedan notablemente por debajo del de la compañía transalpina. **Sólo el de Deutsche Telekom, que se hará esperar hasta abril**, parece querer hacerle sombra: la *teleco* permite embolsarse un 3,4% con los 77 céntimos que abonará el 15 de abril. Muy cerca está ya, por su parte, el de otra del sector, la finlandesa Nokia, que con su entrega del 8 de febrero ofrece algo más del 0,9%.

9.- Destierro del carbón y auge renovable: así ha cambiado la generación eléctrica en España en una década.

eldiario.es, 14 de enero de 2024.

El carbón, la fuente más contaminante, ha pasado de rondar el 20% de la generación en 2012, el año de la moratoria del PP a las renovables, a quedarse en un mínimo del 1,5% en 2023.



— La demanda eléctrica cae a su mínimo desde 2003 y la CNMC descarta que remonte en 2024.

En 2023 se alcanzó, como se preveía, el hito de que las renovables generen más de la mitad de la electricidad en España. A finales de diciembre, Red Eléctrica de España (REE), operador del sistema, cifraba provisionalmente el peso de las energías limpias en el mix en el 50,8% del total, con un máximo histórico de producción de unos 135.000 gigavatios hora (GWh).

Los datos del operador del sistema, todavía provisionales, confirman que se ha rebasado esa barrera del 50% y permiten observar cómo ha cambiado el mix en la última década, con un vuelco hacia las renovables mientras el carbón, la fuente más contaminante, ha pasado a tener un papel residual.

La generación de energía renovable ha sido mayoritaria por primera vez en 2023

El consultor y experto en renovables Francisco Valverde apunta dos grandes claves que explican lo ocurrido en 2023. La primera, la aportación de la fotovoltaica, sobre todo a partir del verano, cuando hubo una drástica reducción del denominado hueco térmico (la parte del consumo que tienen que cubrir las fuentes tradicionales, como el gas), tendencia que, apunta, va a continuar este año.

La segunda clave es la mejora de la producción hidroeléctrica en el último trimestre de 2023. Pese a la sequía en varias cuencas, “cuando hablamos de electricidad, donde hay que fijarse es en el Noroeste, que ha estado a rebosar”. Esto ha impulsado mucho la generación desde mediados de octubre. Y en 2023 se registró un nuevo máximo de 180 días con mayoría de generación con energía limpia, casi el doble que en 2022.

180 días generando más con renovables que con no renovables

El año de la invasión de Ucrania y de la gran crisis energética fue un ejercicio atípico: la producción hidroeléctrica se desplomó, la eólica (que ha vuelto a ser la primera fuente en 2023) tampoco acompañó y hubo que recurrir a la quema masiva de gas (centrales de ciclo combinado) para poder cubrir la demanda.

Algunas voces alertaron en 2022 de un “regreso” del carbón, pero la diversificación del mix (gracias no solo a las renovables, sino también a la nuclear y el gas) permitió que se quedara en un repunte puntual en el otoño de aquel año.

Así se distribuye la producción energética española, mes a mes

En 2023, el carbón se ha quedado en un mínimo del 1,5% que contrasta con el porcentaje cercano al 20% que todavía tenía esta fuente en 2012. Ese año, las tecnologías no renovables copaban todavía el 70% de la tarta de producción.

Así se distribuye la producción energética española cada año

Fue en 2012 cuando el PP, recién llegado al gobierno, aprobó una moratoria a la instalación de nuevas plantas de renovables (que entonces cobraban ayudas a cargo del recibo de la luz) ante el multimillonario déficit de tarifa (diferencia entre ingresos y costes regulados de generación).

El parón truncó el desarrollo del sector de las renovables durante años y provocó un éxodo de profesionales del sector a otros destinos más, en una dinámica **que se ha dado de vuelta en los últimos años**.

Cómo ha cambiado la generación eléctrica en una década

Si se analiza el largo plazo, se observa que la generación solar ha aumentado un 229% en comparación con 2013. Este periodo también ha vivido un gran repunte del uso de las centrales de ciclo combinado. Las emisiones de estas plantas, instaladas sobre todo en la primera década de este siglo, son aproximadamente una tercera parte de las de carbón.

Las energías que más han crecido en una década

En tiempos denostadas por los jefes de las grandes eléctricas por las elevadas primas que entonces cobraban, las renovables desde hace años no necesitan subvenciones, a diferencia de lo que ocurría antes de esa moratoria de 2012. Y se han consolidado como la fuente más barata para generar electricidad.

Esa lógica económica es una de las claves que explican el ocaso de un carbón que ha dejado de ser competitivo. Las exigencias medioambientales de la UE y la subida del coste de contaminar (los derechos de emisión) han hecho el resto. En 2018, cerraron las últimas minas de carbón en España por imperativo europeo (las explotaciones debían cerrar o devolver más de 500 millones en ayudas públicas). Tras la clausura de las centrales que quemaban mineral nacional, le ha tocado al resto.

La generación de energía renovable ha sido mayoritaria por primera vez en 2023

2024 ha comenzado con la baja de la central de carbón de Endesa en As Pontes (A Coruña), con más de 1.400 megavatios (MW) de potencia (más que una central nuclear), que se había clausurado en 2021 y llegó a reactivarse en noviembre de 2022. Con ello, la potencia instalada del carbón en España se ha quedado en 2.064 MW, apenas un 1,6% del total. En 2020 todavía quedaban cerca de 10.000 MW.

Tras el cierre de As Pontes, el parque de carbón se limita ya a cinco centrales mucho más pequeñas que se adaptarán a otros combustibles o cerrarán, con la previsión del abandono total de esta fuente el próximo año, recogida en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

El nuevo borrador de este documento presentado en junio pasado a la Comisión Europea plantea que en 2030 **el peso de las renovables en el mix sea del 81%**, frente al 74% del plan vigente publicado en abril de 2020. Ese 81% se traduciría en que las energías limpias supondrán el 48% de toda la energía consumida (no solo electricidad) cuando acabe esta década.

España se está consolidando como país exportador de electricidad tras años comprando luz a las nucleares francesas gracias a los precios más competitivos que permiten las renovables. El año pasado **España lideró la caída de precios de la luz en Europa** mientras en otros países se disparaban casi un 1000%, tras el buen resultado de la denominada solución ibérica, que ha dejado de estar disponible este año.

Nuestro país “se sitúa significativamente por debajo” de la media de la UE en cuanto a las emisiones de su producción eléctrica, como reconoce la francesa RTE, homólogo francés de REE, en un informe publicado hace unos días que analiza las perspectivas a largo plazo del sistema eléctrico europeo.

RTE cree que la capacidad instalada de la solar y la eólica en España “pueden ser ligeramente inferiores” a lo previsto en el PNIEC y ha ajustado “a la baja” las expectativas de gestionabilidad del parque de generación de España, “dado el nivel de incertidumbre que rodea a la viabilidad económica del mantenimiento de toda la flota de centrales eléctricas de gas”. Uno de los grandes taponés para exportar más electricidad al resto de Europa y viabilizar la expansión renovable es, precisamente, la insuficiente interconexión con Francia.

El aviso de RTE se suma a los de un número creciente de voces en el sector que ponen en duda que los objetivos de penetración de renovables puedan cumplirse, mientras España se asoma al cierre de la primera nuclear cuya desconexión contempla el PNIEC, la de Almaraz, a partir de 2027.

Para que se materialice la enorme bolsa de potencia renovable que está sobre la mesa, existen múltiples cuellos de botella en un contexto de subida de costes, atasco de permisos, altos tipos de interés y rechazo a los grandes parques fotovoltaicos y eólicos en muchas regiones. Una de las primeras medidas del nuevo Gobierno, recogida en el decreto omnibus convalidado por la mínima el miércoles, ha sido prorrogar los plazos para los permisos de instalación **como pedía el sector**.

El decreto amplía hasta el 25 de julio el plazo para obtener la autorización administrativa de construcción y da hasta junio de 2028 para obtener el permiso de explotación. En juego, según el sector, hay más de 60.000 millones de inversión en riesgo si caducan esas licencias.

Xavier Cugat, experto en el sector eléctrico y senior project manager en España del fabricante coreano de módulos fotovoltaicos Q Cells, señala que el PNIEC es “muy agresivo” y cree que para que pueda cumplirse hay que acelerar, tanto en solar como, sobre todo, en eólica.

En fotovoltaica, hay cerca de 25.000 MW instalados, según datos provisionales (que Cugat cree infraestimados), cuando el objetivo es llegar a más de 76.000 MW en 2030. La eólica (con unos plazos de tramitación e instalación más desafiantes que la fotovoltaica “va muy, muy rezagada”, apunta: hay instalados unos 30.700 MW eólicos, cuando el PNIEC prevé tener más de 42.000 MW para 2025 y más de 62.000 MW en 2030.

La patronal eólica AEE **estima que el año pasado apenas se instalaron 600 MW**, menos de la mitad que en 2022. Esa escasa cifra se explica por tratarse de parques que lograron los permisos en 2020, año completamente atípico por la pandemia. Pero los lentos plazos de tramitación tienen en vilo al sector.

Cugat cree que “el Gobierno debiera hacer un análisis de qué está pasando” para que la potencia eólica no termine de despegar.

Otra asignatura pendiente es instalar más almacenamiento (por ejemplo, centrales de bombeo), que hasta ahora no ha terminado de arrancar. “Ahora se empieza a notar que hace falta y empieza a haber proyectos”, apunta Cugat, que deberían empezar a conectarse este año y, sobre todo, en 2025 y 2026. También está por ver que se cumplan los objetivos de termosolar que plantea el PNIEC, que prevé más que duplicar la potencia, hasta 4.800 MW.

Entre las asignaturas pendientes está también el impulso a la electrificación para **reanimar una demanda en mínimos de 20 años** por efecto, entre otras cosas, del autoconsumo. El sector de las renovables, a través de la patronal APPA, expresaba hace unos días su preocupación por la caída del consumo y la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) **descartaba recientemente un aumento para 2024**.

Cugat, sin embargo, es optimista y apunta a una “incipiente” mejora desde octubre. 2024 ha comenzado con fuerza, con un aumento del 9,5% en los doce primeros días de enero (datos sin desestacionalizar), coincidiendo con el inicio del rearranque de las cubas para producir aluminio de la multinacional Alcoa en San Ciprián (Lugo).

Que España iba a cubrir en 2023 más de la mitad de su consumo eléctrico con las renovables lo anticipó hace meses Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, dueña de REE. En junio Rystad Energy destacaba que España **sería el primer gran país europeo en cumplir ese hito**.

El pronóstico de rebasar la barrera del 50% se ha cumplido en España, pero también en Alemania, según las estimaciones que ha publicado este mes el Instituto Fraunhofer de Sistemas de Energía Solar.

No obstante, como recuerda Cugat, Alemania tiene una matriz eléctrica mucho más dependiente del carbón. “Aquí tenemos la nuclear, que no genera emisiones, y el gas”, con un impacto mucho menor en emisiones que el carbón, apunta Francisco Valverde.

Además, las estimaciones de ese instituto alemán incluyen la aportación del autoconsumo, que REE no tiene en cuenta en su estadística. Cugat calcula que, si se incluyera al autoconsumo, España estaría ya en torno al 53%-54% de producción con renovables, si se tiene en cuenta una producción de unos 7.400 gigavatios en el último año, casi lo mismo que una central nuclear.

10.- La industria nuclear española apuesta por los pequeños reactores modulares SMR.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de enero de 2024.

Exitosa jornada del Colegio de Ingenieros Industriales de Madrid sobre la tecnología nuclear de futuro.



Hay varias industrias energéticas españolas que han triunfado por el mundo. Una de ellas es la nuclear. Importantes empresas han exportado todo su conocimiento a otros mercados y han acabado formando a los mejores profesionales de la energía nuclear que hay por todo el planeta.

A pesar de que en España el Gobierno quiere poner fin a las actuales centrales nucleares, la industria española no para y sigue trabajando e investigando para mantener la energía nuclear, aunque sea fuera de nuestras fronteras.

Y como no, una de las soluciones de futuro, los pequeños reactores nucleares modulares, también conocidos como SMR tendrán sello español.

El pasado miércoles 10 de enero se celebró en la sede del Colegio de Ingenieros Industriales de Madrid la jornada “**Reactores modulares, energía nuclear para un futuro sostenible**” con gran éxito de asistencia tanto presencial como a través del enlace virtual.

Ceiden

Organizado por la **Comisión de Energía** del COIIM y **CEIDEN** (Plataforma Tecnológica de Energía Nuclear de Fisión), en ella se ha podido ofrecer una visión del papel estratégico que van a desempeñar los reactores modulares en la transición energética hacia un escenario de emisiones neutras.

La apertura de la conferencia estuvo a cargo del Consejero del CSN, presidente de CEIDEN y catedrático de Ingeniería Nuclear, **Javier Dies**, quien hizo especial mención a las considerables mejoras en seguridad nuclear de estos diseños, así como a la contribución de los diseños avanzados a una notable reducción de los residuos nucleares. Igualmente puso en evidencia las necesidades crecientes de capital humano para llevar a cabo estos fines.

Óscar Larrosa Peruga, director de **IDOM Nuclear Services (NS)**, así como Xavier Jardí Cuerda, director de Estrategia, han tratado en detalle el papel a jugar por la energía nuclear en el marco de la transición energética y el impulso a nivel internacional materializado en los acuerdos de la COP28.

El caso de IDOM

Recorrieron los detalles tecnológicos novedosos y ventajas desde el punto de vista medioambiental asociados a los diseños de reactores modulares SMR, y específicamente su potencial para mejorar la circularidad en el ciclo de combustible y sus aplicaciones para cogeneración, almacenamiento energético y descarbonización profunda.

Como caso de negocio con participación nacional, se presentó la participación de la empresa IDOM en el desarrollo y futura comercialización de los reactores **SMR MOLTEX**.

Como prueba del interés levantado por estos desarrollos se presentó la reciente creación de grupo "SMR" integrado en CEIDEN por miembros de 21 instituciones públicas y privadas.

La creación de este grupo pone de manifiesto el potencial nacional surgido de la experiencia acumulada por las mismas a lo largo de los más de 40 años de operación en el sector de energía nuclear en España y que está internacionalmente reconocido.

La clausura de la conferencia estuvo a cargo de Fabián Torres Suárez quien, como decano del COIIM, manifestó la disposición del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Madrid a apoyar las soluciones técnicas a los problemas que afronta la transición ecológica.

11.- BlackRock se convierte en el propietario del 20% de Naturgy...¡y Moncloa se cruza de brazos!

hispanidad.com, 15 de enero de 2024.

Hay que pararle los pies a Larry Fink, por ley. Es decir, limitar las inversiones de los fondos norteamericanos, y de los fondos soberanos, en empresas españolas. Si no, colonizarán y destrozarán nuestro tejido empresarial.

El hombre más temido en el IBEX es Larry Fink, el líder de **BlackRock**, el fondo de capital-riesgo más importante del mundo con permiso de los fondos soberanos de países petrolíferos, casos de Noruega o de Singapur... o del fondo árabe que ha entrado en Telefónica y que aún resulta más peligroso.



Fink es un especulador peligroso que se disfraza de políticamente correcto para que su codicia no se deje ver. No tiene nada de empresario, es un financiero puro al que poco importa lo que producen, la razón de ser, de las empresas en cuyo capital participa. Tan sólo 'le pone', su cuenta de resultados. Ni tan siquiera le ocupa su balance, sólo sus beneficios.

Blackrock participa en Iberdrola, Naturgy, Repsol, Solaria, Redeia y Enagás. Eso le permite hacer lo que le venga en gana en el sector eléctrico español. ¿Que no es activista? Todos los fondos son activistas... y cortoplacistas

BlackRock tiene una capitalización bursátil de 115.000 millones de euros, cifra que puede sonar a poco si la comparamos con las grandes corporaciones industriales o bancarias pero, atención, estamos hablando de un gestor de fondos ajenos (que no es otra cosa es un fondo, porque siempre juega con el dinero de los demás), por lo que el poder real de Fink multiplica por 10 el que aparenta por su propia capitalización bursátil.

Pues bien, ahora BlackRock -en verdad una piedra negra- ha comprado a sus colegas de GIP, con lo que se ha convertido en el segundo accionista de la española Naturgy, con un 20% del capital. Es decir, es el segundo accionista de la mayor eléctrica española y la mayor gasera, Iberdrola y Naturgy y ocupa el mismo puesto en la principal petrolera española, Repsol.

Ahora mismo, Larry Fink es el principal inversor, colonizador, en la bolsa española, con un 5,4% de Iberdrola y un 5,5 en Repsol y otro tanto en Enagás, la infraestructura gasística española. Atención: posee, además, un 5% de la red Eléctrica (REDEIA) y más del 4% de Solaria, una de las principales compañías del sector renovable.

“Se ha dicho que las SA son sociedades sin alma. Los fondos son peores: no tienen alma ni cuerpo. Si aceptamos su modelo, la lucha contra el monopolio estará perdida de antemano. Además, se han convertido en el nuevo medio del capitalismo anglosajón para fagocitarnos... con nuestro dinero”

En otros sectores, Blackrock participa, por lo general con esos mismos porcentajes, alrededor del 5%, en los grandes bancos (en España en Santander y BBVA) y es, en resumen, el principal accionista de los tres sectores con mayor peso en bolsa: banca, energía y telecomunicaciones.

Pues bien, la noticia no es que el pasado viernes 12, BlackRock anunciara la compra de GIP, otro fondo norteamericano, con lo que don Larry se convierte en el propietario de del 20% de Naturgy, sino en que ¡Moncloa se cruza de brazos! Tan rápido como es el Gobierno para defender sus pactos con Puigdemont para amnistiarle y aquí, en algo que afecta al interés de toda España, mutismo administrativo.

Hay que pararle los pies a Larry Fink, por ley. Hablo de limitar las inversiones de los fondos norteamericanos y de los fondos soberanos en las empresas españolas. Si no, destrozarán nuestro tejido empresarial.

BlackRock participa en Iberdrola, Naturgy, Repsol, Solaria, Redeia y Enagás. Eso le permite hacer lo que le venga en gana en el sector eléctrico español. ¿Que no es un fondo activista? Todos los fondos son activistas... y cortoplacistas.

“Conviene que volvamos a distinguir entre inversión extranjera directa o de cartera. El capital riesgo dejó de ser emprendedor casi desde que nació. Ahora sólo compra empresas ya en marcha y no aporta más capital, sólo intercambia el ya existente”

Se ha dicho que las SA son sociedades sin alma. Pues bien, los fondos son peores: no tienen alma ni cuerpo. Si aceptamos su modelo, la lucha contra el monopolio estará perdida de antemano. Además, se han convertido en el nuevo medio del capitalismo anglosajón para fagocitarnos... con nuestro dinero porque el ahorro español suele estar en fondos... ¡que remiten a fondos estadounidenses!

Por otra parte, conviene que volvamos a distinguir entre inversión extranjera directa o de cartera. Es la terminología antigua y mucho más inteligible. Se entiende por inversión de cartera cuando tomas acciones de una empresa, o compras títulos, que ya están en marcha.

Vamos que no crea nada. Inversión directa es España es la que hace una multinacional cuando se pone a fabricar coches, por decir algo, en España, y crea riqueza y puestos de trabajo en el país. Los fondos no hacen tal cosa, sólo compran acciones de empresa que y funcionan. Es una inversión meramente financiera y de esa sólo necesitamos lo justito para comprar nuestra deuda pública.

El capital riesgo dejó de ser emprendedor casi desde que nació. Ahora sólo compra empresas ya en marcha y no aporta más capital, sólo intercambia el ya existente.

Además, los fondos sólo persiguen más dividendo o más plusvalías, a costa de reducir costes. Por lo general, a costa de despedir empleados en las empresas en la que participan.

Por lo demás, si tomamos como ejemplo de lo que es BlackRock, podemos concluir que Lawrence Fink es un hombre políticamente correcto, es decir, un señor que se nos volvió ecologista cuando procedía y justo hasta el día en que descubrió que lo verde era caro, que lo del medio ambiente mermaba el beneficio de sus participadas.

“Los fondos sólo persiguen más dividendo o más plusvalías, a costa de reducir costes. Por lo general, a costa de despedir empleados”

Su historial se deja ver en las cartas, tan paternalistas como cursis, que envía a los ceos de sus sociedades participadas en todo el mundo. No es que pretende forzarles a caminar en una dirección -¡Nooooooooooooo!- sólo les aconseja que actúen según los signos de los tiempos... que ya decidirá el amigo Larry cuáles son.

BlackRock toma el 20 de Naturgy... y el gobierno calladito, Ahora sólo falta que la muy verde **Teresa Ribera** nos diga lo mismo que nos justificó cuando los tiburones de **IFM entraron en el capital de Naturgy**, que no era un fondo cortoplacista... como se ha podido comprobar desde entonces. Repito: un fondo especulador compra, desestabiliza una empresa estratégica española, productora de luz y gas, productos de primera necesidad... y el Gobierno apoya al fondo en lugar de apoyar a la empresa. ¡Toma ya, Sanchismo!

Cuatro días desde que BlackRock compró GIP y Moncloa continúa calladita.

Porque la noticia no es que BlackRock entre en Naturgy, la noticia es que el Gobierno no tenga nada que decir, que no anuncie una regulación para limitar el poder de los fondos en las empresas participadas y un límite a la inversión de los poderosos fondos anglosajones en las empresas estratégicas españolas.

12.- Endesa nombra a Enric Brazís como nuevo director en Cataluña.

lainformacion.com, 15 de enero de 2024.

Sustituye a Isabel Buesa, que se jubila tras casi diez años en el cargo. Forma parte de la eléctrica desde 1999, cuando entró en el área de Comercialización, y hasta ahora era el responsable de Relaciones Instituc.



Endesa ha nombrado a **Enric Brazís** como nuevo director de la empresa en Cataluña, en sustitución de Isabel Buesa, que se jubila tras casi diez años en el cargo, según ha informado la compañía en un comunicado este lunes. Brazís es ingeniero industrial con estudios de especialización en Esade y la Universitat Pompeu Fabra (UPF), y hasta el momento era el responsable de Relaciones Institucionales de la empresa en Cataluña, cargo que ocupaba desde 2020, y también era el jefe de gabinete de Buesa.

El nuevo director **forma parte de la estructura de Endesa desde 1999**, cuando entró en el área de Comercialización, y desde entonces ha sido responsable de grandes cuentas y director de la Oficina del Defensor del Cliente. Durante esta etapa desarrolló "una amplia trayectoria internacional" y colaboró en varios programas de la Comisión Europea, además de impulsar la creación del Grupo Europeo de Defensores del Cliente en el sector energético.

Brazís ha destacado la importancia de **"acompañar a empresas y clientes en el proceso de descarbonización"** ofreciendo asesoramiento y servicios a través de su atención comercial. Ha añadido que "Endesa quiere ser en Cataluña facilitadora de la transición energética y referente en proyectos renovables", así como generar valor en todas sus actividades. El nuevo director será "el encargado de continuar liderando la apuesta de Endesa por la transición energética" hacia un modelo con cero emisiones.

Endesa ha puesto en valor que Buesa "ha liderado la apuesta" de la empresa por la transición energética y la adaptación a los retos reguladores y las nuevas necesidades sociales. La empresa tiene **planificadas inversiones por 700 millones de euros para implantar nuevas renovables en Cataluña** en los próximos cuatro años. De los 700 MW que ya tiene aproximadamente en desarrollo, 500 son eólicos en fase de tramitación y se encuentran repartidos por las cuatro provincias. Uno de los más importantes es el Parque Galatea del Alt Empordà (Girona), con 49 MW de potencia, que podría estar operativo en 2025. Las personas interesadas en formar parte del proyecto pueden hacerlo vía préstamo a la empresa promotora y propietaria del proyecto, Enel Green Power España (filial 'verde' de Endesa).

13.- Iberdrola lanza su mayor licitación en redes en Reino Unido.

energynews.es, 15 de enero de 2024.

La demanda de electricidad en el país se duplicará en los próximos 10 años.

Iberdrola, por medio de su filial en Reino Unido, **Scottish Power**, ha anunciado el lanzamiento de una licitación por valor de 6.281,5 millones de euros para la mejora de la infraestructura de red en el país. Se trata del **mayor contrato en redes que Iberdrola ha emitido en Reino Unido** hasta la fecha.

En el país, las previsiones indican que la demanda de electricidad se duplicará en los próximos 10 años. Según la Agencia Internacional de la Energía (IEA), **Reino Unido necesita más de 600.000 kilómetros de nuevas o mejoradas líneas** para cubrir sus necesidades.



Para el diseño, desarrollo y actualización de la nueva infraestructura de red hará falta la construcción de nuevas subestaciones de alta tensión, instalación de líneas aéreas y obras de diseño, ingeniería y construcción. Todo ello contribuirá a la creación de empleo en materia de transición energética en las próximas décadas.

Contratos de Iberdrola

En concreto, **los contratos cubrirán los próximos 10 años** e incluirán proyectos de transporte en el centro y sur de Escocia. Durante este tiempo, se conectarán entre 80 y 85 GW de energía renovable al sistema de Gran Bretaña, reduciendo la dependencia de los combustibles fósiles.

Keith Anderson, CEO de ScottishPower, ha señalado: «*Estamos iniciando la mayor renovación de la red desde su creación. Nuestros planes de inversión ayudarán a hacer crecer nuestras redes eléctricas, aumentar nuestra fuerza laboral y brindarán una gran oportunidad para la cadena de suministro, al tiempo que desbloquearán el crecimiento económico en general. Es vital que nos tomemos en serio el trabajo de construir esta nueva red para que podamos aprovechar las energías verdes, transportarlas por todo el país y asegurar nuestra seguridad energética para mantener a Reino Unido en el liderazgo en la descarbonización*».

Regulación en materia de redes en Reino Unido

El Gobierno de Reino Unido anunció durante el pasado mes de noviembre nuevos planes para reducir a la mitad el tiempo de construcción de nuevas líneas eléctricas de alta tensión, así como para acortar los plazos de conexión a la red. El objetivo es claro: **convertir al país en uno de los más atractivos del mundo para invertir en energías renovables**.

Las redes eléctricas, claves en la transición energética

Como llave para la integración de las energías renovables en los sistemas eléctricos, las redes eléctricas **son de importancia clave para el correcto desarrollo de la transición energética**. La inversión en redes favorece la seguridad de suministro y resiliencia frente a fenómenos climáticos extremos y **desarrollar la digitalización del sistema, imprescindible para la integración del autoconsumo fotovoltaico y los coches eléctricos**.

14.- Endesa derribará la tercera y última caldera de la Central Térmica de Andorra este viernes.

lacomarca.net, 15 de enero de 2024.

El procedimiento se enmarca en unos trabajos de desmantelamiento que ya se sitúan al 94%. Al demolerse se terminará con todo el proceso de desmontaje de todas las estructuras esbeltas.

Endesa llevará a cabo este viernes la voladura de la **tercera y última caldera de la Central Térmica de Andorra**, de 70 metros de altura y 780 metros cuadrados de diámetro. Se trata de un último derribo que iba a llevarse a cabo en noviembre de 2023 y finalmente tuvo que posponerse dado que los explosivos necesarios -provenientes de Estados Unidos- no llegaron a tiempo. El procedimiento tendrá lugar este viernes a las 15.00 en el marco de **unos trabajos de desmantelamiento que ya se sitúan al 94%**.

La caldera tiene los mismos parámetros que las otras dos ya voladas y correspondientes al grupo uno. Al derribarse **se terminará con todo el proceso de desmontaje** de todas las estructuras esbeltas de la central, una categoría en la que también se encontraban las **tres torres de refrigeración** y la **gran chimenea**.



Trabajos de desmantelamiento

La Central Térmica de Andorra, construida entre los años 1974 y 1979, ha estado **más de cuatro décadas operativa**, creando un vínculo muy arraigado en la zona. Una vez que Endesa solicitó el cierre de la central en 2019, inició su proceso de desmantelamiento y la elaboración de un plan de futuro para la zona que contempla la implantación de nueva industria y el desarrollo de 1.843 MW de nueva potencia, esta vez, renovable.

Su desmantelamiento es una operación de gran complejidad técnica que está movilizando ingentes recursos: **alrededor de 250 personas de mano de obra directa** se están ocupando de los trabajos hasta su finalización en 2025. Como acompañamiento, Endesa ha promovido cursos de formación en Prevención de Riesgos Laborales en trabajos de desmantelamiento y operación en instalaciones industriales, de la que se han beneficiado 170 personas de la zona con el fin de promover la contratación local de personal especializado, una acción que ha permitido formar a más de 2.000 personas en toda España para diferentes cualificaciones relacionadas con nuestra actividad, según señalan desde la eléctrica.

El equipo humano que se está ocupando de los trabajos **procede en su mayoría de antiguas empresas contratistas o de residentes en la Comarca Andorra-Sierra de Arcos** y limítrofes, ya que Endesa, dentro de su compromiso con la sostenibilidad, «dio prioridad en el concurso de adjudicación de la obra a las ofertas que incluyesen el mayor número de trabajadores locales».

La planificación exhaustiva y coordinación de todos los aspectos de seguridad y salud y medioambiente está teniendo carácter prioritario. En este sentido, la gestión del proyecto de demolición está siendo llevada a cabo por un equipo multidisciplinar, que es lo que requiere un cometido tan complejo como el que se está realizando en Andorra. Los trabajos siguen un minucioso proyecto y desarrollo de procedimientos de trabajo con el objetivo de evitar accidentes laborales a pesar del elevado número de personal implicado.

Desde el punto de vista medioambiental se está aplicando un sistema de demolición selectiva para segregar y caracterizar cada una de las **260.000 toneladas** que conforman el volumen de la demolición. Para reducir en todo lo posible las afecciones al entorno se ha implantado un plan de vigilancia ambiental con especial atención a las emisiones y vertidos durante la ejecución de los trabajos.

Dentro del compromiso de economía circular por el que apuesta Endesa está prevista la reutilización de los residuos de hormigón para lo que ha instalado en Teruel equipos de alta capacidad para obtener una valorización completa de este árido reciclado, que se empleará en el relleno de los huecos generados en las obras, así como en la remodelación morfológica del terreno tras las demoliciones. **El objetivo es revalorizar el 90% de la totalidad de los residuos que generen estos trabajos.**

15.- Iberdrola niega rotundamente que hubiera fuga alguna en la Central de Cofrentes este domingo.

noticiascv.com, 15 de enero de 2024.

Iberdrola, **compañía propietaria de la Central Nuclear de Cofrentes, ha negado de forma tajante este lunes que se produjera este domingo ninguna fuga, como aseguró la plataforma Tanquem Cofrentes.**

Siguiendo el procedimiento establecido, se notificó al **Consejo de Seguridad Nuclear (CSN)** que estedomingo, 14 de enero, durante unos trabajos de mantenimiento preventivo en el sistema de tratamiento **de condensado, tuvo lugar el aislamiento de los filtros, ante la cual se produjo la actuación automática del Sistema** de Protección del Reactor y la parada automática del mismo.



Este suceso, recalcan desde Iberdrola, no ha tenido consecuencia alguna para la seguridad de las personas ni para el medio ambiente, siendo calificado preliminarmente por el CSN como **nivel 0**, esto es, sin significación para la seguridad.

De manera inmediata, **según lo previsto en el diseño de la central**, se inició el sistema de seguridad redundante y alternativo de **alimentación de agua al interior de la vasija** (HPCS), lo que supuso la entrada momentánea en el Plan de Emergencia Interior **durante 4 minutos**. La planta quedó normalizada y se confirmó el correcto funcionamiento de todos los equipos y sistemas.

No ha habido, por tanto, ninguna fuga ni dentro de la zona de contención ni fuera, aseguran desde la compañía. De hecho, la central ha iniciado ya el proceso de arranque con total normalidad, estando previsto su acoplamiento a red este martes, 16 de enero. Si hubiera habido algún tipo de fuga de agua radiactiva, como aseguraba Tanquem Cofrents, ni la central hubiera activado el proceso de arranque ni el CSN, que fiscaliza todo lo relacionado con la seguridad en la Central, lo habría permitido.

16.- Las eléctricas piden prioridad para nuevos proyectos industriales en el acceso a la red.

lainformacion.com, 16 de enero de 2024.

Alertan de que las actuales redes y puntos de conexión no son suficientes para las nuevas necesidades surgidas de la demanda industrial (centros de datos o los electrolizadores) por lo que se corre peligro de fuga de inversión.

- La retribución a las redes eléctricas se deja 1.658 millones en el aire por la inflación
- Las renovables marcan récord pero el 2% de energía se pierde por falta de demanda

Las eléctricas, las comunidades autónomas y la industria se aúnan para mandar un mensaje al **Gobierno**. Piden prioridad para proyectos industriales en el acceso a la red eléctrica dentro de la **modificación puntual a la Planificación de electricidad con horizonte 2026** lanzada recientemente a información pública por el Ejecutivo.



Desde el sector energético se alerta desde hace tiempo que **las actuales redes eléctricas y puntos de conexión no son suficientes para las nuevas necesidades surgidas de la demanda industrial** (centros de datos, electrolizadores, nueva demanda que se quiera descarbonizar, etc). En este sentido, las fuentes consultadas por La Información señalan que, actualmente, las peticiones de redes son esencialmente para conectar generación, unas nueve de cada diez, lo que impide atraer industria. "Existen solicitudes industriales que implicarían un porcentaje en el entorno del 70% por encima del máximo de la demanda actual", aseguran.

Así, explican que falta de conexión para nueva distribución/**demanda industrial**. La actual planificación vigente de desarrollo de la red de transporte incluye **más de 300 posiciones nuevas destinadas a la ampliación de subestaciones para conexión de nueva generación renovable frente a 21 de conexión a nueva demanda**. Por su parte, dentro de las modificaciones, de las 64 actuaciones totales, solo 17 son de nueva demanda, de proyectos muy concretos (algunos vinculados a concesiones de ayudas Next Generation).

En riesgo el crecimiento de la economía del país

Bajo este contexto, advierten de que se podría producir una ralentización de las inversiones e incluso la fuga de estas a otros países en los que conseguir el acceso a la red sea más fácil, poniendo así en riesgo al crecimiento de la industria y, por tanto, la economía del país. "Catalizar este tipo de inversiones es clave para acompañar el crecimiento de un país", añaden. En su opinión, **"el quid de la cuestión está en atraer a las empresas ofreciendo la infraestructura de manera proactiva y no reactiva"**. Los plazos para tramitar una red de distribución pueden exceder los ocho años, según las fuentes consultadas. "Esto ahuyenta a cualquier industrial. Y eso pese a que en España cuenta con la ventaja de las renovables y su gran generación, con más del 50% de la electricidad producida en 2023", resaltan.

El sector considera que **la revisión es "muy conservadora"**. "El Gobierno no quiere hacer un cambio muy drástico y lo está dejando todo para la nueva planificación del periodo 2026-2030, pero estamos hablando de que puede tardar hasta un año y medio en aprobarse y los proyectos industriales no pueden esperar tanto para ver si se les va a dar acceso a la red. Estamos hablando de consumidores que quieren conectarse a la red y que, por otro lado, resolverían el problema de vertidos (la energía sobrante producida con renovables) ante el **problema actual de demanda**", argumentan las fuentes.

Hasta 64 actuaciones para la descarbonización

Además, manifiestan que el acceso a la red sea un "recurso escaso y solo asegurado para ciertos proyectos a discreción de las decisiones del Gobierno, hace que se puedan llegar a producir situaciones de desventaja de unos territorios o proyectos frente a otros". La modificación puntual de la Planificación de electricidad con horizonte 2026, que ha estado abierta a consulta pública desde el 15 de diciembre hasta el 12 de enero, **eleva en 321,2 millones de euros (+4,6%) la inversión para el periodo**, hasta los 7.285 millones de euros. Son 64 actuaciones destinadas a facilitar la materialización de proyectos estratégicos para la descarbonización de la industria, la producción de hidrógeno, la integración de energía renovable, o el apoyo a la cadena de materiales y tecnologías clave vinculadas a la transición verde.

En concreto, son 17 actuaciones para atender nuevas demandas de elevada potencia; dos actuaciones para cubrir necesidades de operación; siete actuaciones relativas al almacenamiento y generación renovable; 38 actuaciones para atender necesidades surgidas en la ejecución de la propia Planificación; y **ninguna modificación asociada a necesidades de refuerzo solicitadas por distribución** (para atender a nuevas demandas en distribución).

Cepsa y Meta (Facebook), entre los agraciados

Las ampliaciones se dan en Huelva y Algeciras, donde Cepsa ha puesto en marcha su megaproyecto de hidrógeno; en los entornos de las antiguas centrales de carbón coruñesas de As Pontes (Endesa) o Meirama (Naturgy), que serán sustituidas por grandes proyectos renovables e industriales; en **Sagunto para atender las necesidades de la gigafactoría de baterías para coches eléctricos proyectada por Volkswagen**; en Talavera, donde **Meta (Facebook) planea un gran centro de datos**; en Córdoba por el macroproyecto solar de EDP; y en diferentes puntos de Galicia, Navarra, Aragón o Asturias para cubrir la nueva demanda de red de varias centrales hidroeléctricas de bombeo. Andalucía recibirá solo el 2% de la nueva inversión en infraestructuras de transporte eléctricos, mientras que no se ha incluido ninguno de los 'data centers' previstos en Madrid, por lo que es probable que la mayoría de comunidades haya presentado alegaciones.

Por otra parte, **el Gobierno ha previsto una partida de 931 millones para financiar parcialmente el coste de actuaciones incluidas en la Planificación** con cargo a la adenda del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia -Inversión 14 del Componente 31, ligado a los fondos REPowerEU-, aprobada por la Comisión Europea en octubre del año pasado.

Con dichos fondos se podrán financiar actuaciones por más de 1.800 millones, ya que se contempla que cubran la mitad de la inversión de cada actuación. También se utilizarán en esta ampliación urgente de las redes y para las obras que se incluirán en la nueva Planificación Eléctrica 2025-2030.

Uno de los grandes problemas de España está en que **la ley limita la inversión en redes de distribución a un 0,13% del PIB**, muy por debajo de la estimación de un informe de PwC, que sitúa la inversión óptima para lograr la transición energética en 5.600 millones de euros. La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, ha abierto la puerta a terminar con ese tope.

17.- Naturgy sigue creciendo en EE.UU.: comienza la construcción de su segundo parque solar.

directivosyempresas.com, 17 de enero de 2024.

Naturgy está expandiendo su presencia en **Estados Unidos** con el inicio de la construcción del **proyecto Grimes, su segunda gran instalación fotovoltaica** en el país. Situada en el estado de **Texas**, esta nueva planta de generación renovable tendrá una capacidad de 210 MW, lo que permitirá generar electricidad sin emisiones suficiente para **abastecer a aproximadamente 140,000 hogares**.

Las cifras alrededor del proyecto Grimes

Con una inversión que supera los 285 millones de euros, el proyecto Grimes no solo contribuirá a la transición hacia fuentes de energía más sostenibles, sino que también generará un impacto económico significativo en la región. Durante la fase de construcción, se crearán alrededor de 200 empleos en promedio, con picos de alrededor de 500 trabajadores en momentos de mayor actividad.

La planta contará con 515,000 módulos fotovoltaicos distribuidos en una extensión de 649 hectáreas y se espera que entre en operación en 2025.

Grimes se suma al éxito del primer proyecto renovable de Naturgy en Estados Unidos, **7V Solar Ranch**, que recientemente inició su actividad convirtiéndose en la mayor instalación fotovoltaica activa del grupo a nivel mundial. Con una capacidad de 240 MW y una generación anual de 560 GWh, equivalente al consumo de 160,000 hogares, 7V Solar Ranch es una inversión que supera los 380 millones de euros y cuenta con más de 555,500 módulos repartidos en 800 hectáreas de terreno.



Más de 30 proyectos en EE.UU.

En total, Naturgy está comprometida con el desarrollo de una cartera de más de 30 proyectos solares en Estados Unidos, con una capacidad total superior a los 6 GW. Este enfoque refleja la importancia estratégica de este mercado para el Grupo, ya que Estados Unidos busca cumplir con ambiciosos objetivos de generación eléctrica renovable establecidos por la **Administración Biden**.

La construcción de Grimes demuestra la continua implementación de la estrategia de Naturgy para desarrollar proyectos renovables en geografías estables y en fases iniciales de desarrollo, contribuyendo así a su objetivo de incrementar su capacidad renovable instalada a nivel internacional.

Fuera de España, Naturgy ya opera con éxito más de 3,000 MW de potencia renovable. La empresa tiene previsto poner en operación más de 1,5 GW adicionales a finales de 2024, consolidando aún más su posición como líder en el sector de las energías renovables.

18.- El almacenamiento, clave para dar el empujón final a las renovables en España.

elperiodicodelaenergia.com, 17 de enero de 2024.



"La potencia de las energías renovables se verá multiplicada por un factor tres o cuatro en las próximas décadas, y con los compromisos adoptados en materia de energías fósiles, aumentará su aportación a más del 60%", afirma un informe de la OBS Business School.

En el dinámico paisaje de la energía en España, un elemento clave se erige como el último obstáculo a superar para consolidar la transición hacia las fuentes renovables: el almacenamiento. Según el recinforme "El sector energético en España: retos en un futuro inestable" dirigido por el ingeniero y profesV́ctor Ruiz Ezpeleta de la OBS Business School, la implementación eficiente del almacenamiento de energía es la **llave maestra para potenciar al máximo las energías renovables** en el país.

Durante el año 2023, las inversiones y proyectos se concentraron principalmente en las energías solar y eólica, y se espera que esta tendencia continúe en el futuro. Según el informe, el hidrógeno verde también ganará protagonismo, lo que subraya la necesidad de **aumentar la capacidad de las energías renovables** para respaldar su producción. "La potencia de las energías renovables se verá multiplicada por un factor tres o cuatro en las próximas décadas, y con los compromisos adoptados en materia de energías fósiles, aumentará su aportación a más del 60%", afirma el informe.

Sin embargo, estas energías afrontan el reto del almacenamiento, siendo las baterías otro factor determinante en los próximos años. "Hemos visto compañías que apuestan fuertemente por este tipo de tecnología, y **se deberá ver cómo la eficiencia y el precio afecta su implementación**, pero si en las energías solares y eólicas se está aumentando la eficiencia y reduciendo el precio considerablemente, **es de esperar una trayectoria similar** para las baterías" argumenta el informe.

Desafíos

A pesar de estos avances, España aún enfrenta otros desafíos considerables. El profesor Víctor Ruiz Ezpeleta destaca que, aunque ha habido una notable mejora, la **dependencia** energética del exterior seguía siendo del 69% en 2021.

Reducir la dependencia energética del exterior no solo es una estrategia clave para fortalecer la autonomía energética, sino que también podría posicionar a España como **exportador** de energía renovable. Esta transformación no solo generaría beneficios económicos sino que también contribuiría al desarrollo nacional y a la reputación internacional del país.

De esta manera, el OBS señala que la Unión Europea debe continuar apostando por la investigación y la tecnología energética, destacando proyectos como la **fusión nuclear** como posibles **impulsores para el abandono definitivo de los combustibles fósiles**. Sin embargo, subraya la necesidad de pasos más decididos hacia las energías renovables en los próximos años, con el objetivo de alcanzar el 90% o incluso el 100% de la producción energética proveniente de fuentes limpias.

Además, el informe destaca **desequilibrios entre comunidades autónomas** en términos de producción y consumo de energía y enfatiza la necesidad de una mayor participación de algunas regiones en la creación de parques generadores y el impulso de proyectos renovables para cumplir con los objetivos de la Unión Europea.

19.- Iberdrola refuerza su alianza con Norges Bank con una nueva inversión de 2.000 millones en España y Portugal.

elperiodicodelaenergia.com, 17 de enero de 2024.

Ambos grupos incorporan un total de 1.316 megavatios renovables adicionales más a su acuerdo firmado el año pasado hasta alcanzar los 2.600 MW.



Iberdrola ha ampliado su alianza con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank Investment Management, con el anuncio de una coinversión de más de 2.000 millones de euros en España y Portugal en los próximos tres años, informó la energética.

Ambos grupos incorporan, en caso de ejecutarse en su totalidad el acuerdo, un total de 1.316 megavatios (MW) renovables adicionales más -674 MW se inscriben ahora y el resto se incluirá en los próximos meses- a su acuerdo firmado el año pasado hasta alcanzar los 2.600 MW.

En marzo del año pasado, la eléctrica ya firmó con Norges Bank Investment Management una alianza para impulsar una cartera de 1.265 MW renovables en España.

Nueva capacidad renovable

De la nueva capacidad -los 674 MW renovables-, el 40% son eólicos y el 60% son fotovoltaicos en la Península Ibérica. Además, la alianza contará con 643,5 MW solares operativos y en desarrollo adicionales en exclusividad. Iberdrola contará con un porcentaje mayoritario del 51% en los activos, mientras que el 49% estará en manos de Norges.

En una comunicación a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), Iberdrola indicó que la valoración del 100% de la cartera de proyectos renovables asciende a unos 627 millones de euros, por los proyectos de la primera fase -los 674 MW-, por lo que la inversión de Norges en ella, correspondiente a su participación, será de, unos 307 millones de euros, sujeto a posibles ajustes habituales en esta clase de transacciones.

Este importe no comprende los márgenes adicionales derivados de la prestación por Iberdrola a dichas sociedades de los servicios antes mencionados. La ejecución de la operación está condicionada a la obtención por Norges de las autorizaciones preceptivas en materia de inversión extranjera directa.

Iberdrola y Norges Bank sellan su alianza en renovables en España y negocian su ampliación en 500 MW más

La misma alianza, ¿en otros países?

De esta manera, ambos grupos aceleran en su unión para impulsar la descarbonización en España, un proyecto que podría extenderse en un futuro en otros países.

El presidente de Iberdrola, **Ignacio Galán**, destacó la firma de esta alianza global, sellada en el marco del Foro Económico que se celebra estos días en Davos (Suiza), “para avanzar más en el desarrollo de las renovables en la Península Ibérica de una forma más rápida, consolidada y competitiva”.

“Creemos que acuerdos de este tipo nos permiten combinar nuestro conocimiento en energía limpia y solidez financiera con el de Norges Bank Investment Management, un socio líder, con el que ya llevamos varios años trabajando”, dijo.

Por su parte, el consejero delegado de Norges Bank Investment Management, **Nicolai Tangen**, se mostró “muy contento” de anunciar este “nuevo e importante acuerdo con nuestro gran socio Iberdrola”.

“Amplía nuestra presencia en España y también es nuestro primer paso hacia Portugal. Esperamos agregar proyectos de infraestructura renovable más atractivos en el futuro”, añadió al respecto.

Norges y su apuesta por la descarbonización

Esta cartera renovable tendrá capacidad para suministrar energía a más de 400.000 hogares cada año, lo que supondrá más de 350.000 toneladas de CO2 evitadas al año.

Norges Bank Investment Management, que gestiona el fondo soberano de Noruega, cuenta con unos activos bajo gestión de unos 1,4 billones de euros y participaciones en más de 9.000 compañías. Posee de media el 1,4% de todas las empresas cotizadas del mundo y el 2,5% de todas las empresas cotizadas de Europa.

El fondo soberano noruego es además uno de los principales accionistas de Iberdrola, con una participación superior al 3% desde hace más de siete años. Fruto de esa relación, Norges Bank Investment Management ha decidido realizar con Iberdrola, la mayor eléctrica europea por capitalización y la segunda del mundo, su primera inversión directa en activos renovables en España.

Otras alianzas energéticas

En los últimos meses, Iberdrola ha cerrado diversas alianzas a largo plazo para impulsar la descarbonización de la economía, en la misma línea de las acordadas con Norges, como la alianza anunciada en diciembre con Masdar para coinvertir 15.000 millones en eólica marina e hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos, tras el acuerdo de inversión de julio para coinvertir en el parque eólico marino Baltic Eagle.

Asimismo, en septiembre pasado se alió con GIC para la expansión de las redes de transporte en Brasil por 430 millones de euros; con Mapfre han seguido avanzando en su alianza estratégica al incorporar 150 nuevos MW a través de una sociedad conjunta, que ya cuenta con 450 MW, entre otras; o con Energy Infrastructure Partners se asoció para coinvertir en el parque eólico marino de Wiking y potenciar su cartera de eólica marina, entre otras.

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

- 1.- Economía.- El hidrógeno verde y los biocombustibles podrían crear 1,7 millones de empleos en Europa hasta 2040.
- 2.- Un año loco en el mercado de la electricidad: más de 100 horas a cero euros por primera vez en una década.
- 3.- Canarias pretende convertirse en la primera comunidad de España en desarrollar la energía eólica marina.
- 4.- ¿Cómo se están adaptando las 200.000 empresas de logística de España a un nuevo modelo energético inteligente?
- 5.- Los sectores de tecnología, renovables y comercial, serán claves durante 2024 en empleo, según Michael Page.
- 6.- La transición verde es mucho más que la transición energética.
- 7.- Retos y desafíos del sector energético en 2024: la oportunidad de los gases renovables.
- 8.- Evolución de precios energéticos en España y avances en energía eólica en 2024.
- 9.- Nace la AESSO, la primera asociación de sombreado solar en España

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

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

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



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

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

siempre adelante