

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.- El Gobierno incrementa un 68% el gasto en desmantelamientos de centrales nucleares.

theobjective.com, 6 de septiembre de 2024.

Este aumento respecto al año anterior responde a una aceleración del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.

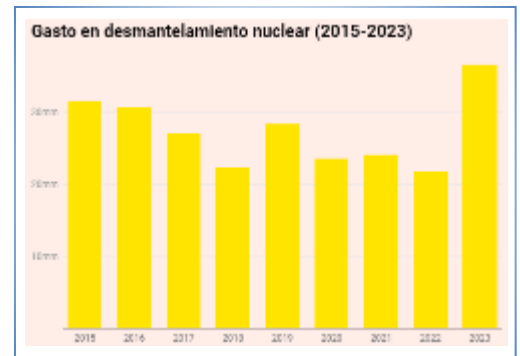


El Gobierno incrementó significativamente en 2023 el presupuesto destinado al desmantelamiento de las centrales nucleares, con una cifra que ha ascendido hasta los 36,703 millones de euros. Este monto representa un aumento del 68% en comparación con el gasto del año anterior, que fue de 21,791 millones de euros. Según estos datos, publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico a través de la solicitud de acceso a la información pública, tal incremento marca un hito en la gestión del cierre de las instalaciones nucleares del país, en línea con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (Pniec) 2021-2030.

Desde 2015, los gastos en desmantelamiento han mostrado fluctuaciones, reflejando las distintas fases de la transición de estas centrales hacia otras energías consideradas más limpias. Si bien el gasto sufrió una desaceleración durante el transcurso de la epidemia de la COVID-19, el incremento en el gasto entre 2022 y 2023 corresponde a una aceleración de las acciones de desmantelamiento destinada a cumplir con las fechas previstas en el Pniec.

El Gobierno, en colaboración con las principales empresas energéticas del país —Iberdrola, Endesa y Naturgy—, acordó en 2019 un calendario para el cierre progresivo de los siete reactores nucleares en funcionamiento, comenzando con la central de Almaraz I en 2027 y finalizando con Trillo en 2035. Este acuerdo fue enmarcado dentro del compromiso del actual Gobierno con la transición energética, debido al cual las energías renovables juegan un papel cada vez más destacado en la matriz energética nacional.

Antes de alcanzar este acuerdo, las energéticas se mostraron algo reticentes a la propuesta del ministerio, pues está basada en el principio conocido como ‘quien contamina, paga’, establecido en la directiva 2004/35/CE del Parlamento Europeo. Esta regla responsabiliza de todos los gastos a las empresas que gestionan las centrales nucleares, como indica José Luis Navarro Ribera, presidente de la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa), en el documento en el que se desglosan los gastos: «En los presupuestos generales del Estado no se destina ninguna partida para financiar estas actividades, pues [...] son los productores de residuos quienes las financian mediante las Prestaciones Patrimoniales Públicas de carácter No Tributario (PPPNT), creadas al efecto».



El plan de desmantelamiento

El plan de desmantelamiento presentado por el Gobierno en 2019 marcó el objetivo de cerrar todas las centrales nucleares en suelo español entre 2027 y 2035. El proceso se dividió en varias etapas, siendo la primera la construcción de siete Almacenes Temporales Descentralizados (ATD) en los propios recintos de cada central. Su función será la de contener residuos potencialmente peligrosos para la salud y el medio ambiente hasta que el Gobierno pueda disponer de un Almacén Geológico Profundo (AGP), cuya construcción está prevista para 2073.

Según declaraciones de la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen Muñoz, este almacén subterráneo «es un proyecto que requiere de una instalación subterránea de unos 500 metros de profundidad, con túneles y galerías, y lo más complejo en este caso es alcanzar el necesario acuerdo social, territorial y político, y hacer de este AGP un proyecto de Estado».

Para llevar a cabo este proyecto, que implica una alta complejidad tecnológica, el Gobierno ha tomado como referencia las experiencias de países más avanzados en este campo, como Finlandia, Suecia, Suiza, Francia y Alemania. Estas naciones han optado por desarrollar sus propios AGP, y en todos los casos ha sido un proceso cuya realización les ha tomado varias décadas debido a la gran complejidad que acarrea una obra de este calibre.

Voces a favor y en contra

El desmantelamiento de las centrales nucleares ha generado un debate intenso en la sociedad española. Por un lado, organizaciones como Greenpeace celebran el cierre de estas instalaciones, argumentando que la energía nuclear conlleva riesgos inaceptables y deja una carga de residuos radiactivos que perdurará durante miles de años. Francisco del Pozo, portavoz de Greenpeace, declaró el año pasado que aunque el plan actual es el «menos malo», aún representa un desafío significativo para las generaciones futuras, a quienes, según él, estaríamos «dejando el marrón».

Por otro lado, defensores de la energía nuclear, como la Sociedad Nuclear Española y empresas energéticas, advierten sobre las posibles consecuencias negativas de un cierre prematuro de las centrales. Alegan que la energía nuclear es una fuente de electricidad estable y libre de emisiones de CO₂. Además, defienden, resulta crucial para garantizar la seguridad del suministro eléctrico en un contexto de creciente demanda e inestabilidad geopolítica, teniendo en cuenta que un porcentaje considerable de la energía eléctrica producida en España depende de la importación de gas natural del extranjero.

El camino hacia el desmantelamiento completo está mostrando ser un problema tan complejo como se esperaba. El Gobierno se enfrenta al desafío de gestionar los residuos radiactivos de manera segura mientras trabaja para reducir la dependencia del país de la energía nuclear en favor de otras fuentes energéticas. El significativo incremento de los gastos destinados al desmantelamiento en 2023 refleja la relativa cercanía de la fecha límite para el cierre, lo cual parece indicar que la cifra de gasto sufrirá otro aumento en 2024.

Aunque esta fecha final para el cierre de las últimas centrales se sitúa en 2035, el proceso de gestión de los residuos radioactivos seguirá siendo un problema a tener en cuenta por los sucesivos gobiernos que ocupen el ejecutivo durante, al menos, las casi cinco décadas que tardará en estar listo el Almacén Geológico Profundo.

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

Eleconomista.es, 5 de septiembre de 2024.

Este aumento respecto al año anterior responde a una aceleración del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha aprovechado su intervención en la inauguración del IX Foro Energía organizado por elEconomista.es para poner de relieve el gran desafío que tiene por delante el sector: "Creo que tenemos un gran problema, grandísimo, de burocracia, que se concentra especialmente en los procesos de permitting; es decir, en los procesos que hacen posible pasar de la potencia a la ejecución. Este es uno de los grandes retos que tienen el sector, la Comisión Europea y los gobiernos de los países. Pero si lo asumen como reto propio, eso nos dará un incentivo adicional para dar un paso adelante para que se cumplan los hitos en el momento en que son necesarios", ha reclamado.

"Todos los aquí presentes tenemos proyectos ralentizados, en barbecho, a los que no nos atrevemos a dedicar muchos recursos porque no sabemos el tiempo que pasará desde su diseño hasta su ejecución real.

Y aprovecho la oportunidad que me da esta tribuna para que, en la medida de lo posible, hagamos que esa regulación y esos poderes públicos ayuden al sector a poder ejecutar todas las ideas que tenemos", ha reivindicado el presidente de Naturgy.

Reynés también ha hecho referencia al "trilema" de buscar una solución equilibrada entre "seguir la senda de la descarbonización y, a la vez, encontrar soluciones tanto para la asequibilidad de los precios como a la seguridad del suministro". Ese sería el otro gran desafío del sector, "que me gustaría trasladar a la nueva Comisión Europea. Porque, aunque en Europa no tengamos una política energética única, porque somos cautivos de mapas energéticos diversos en cada país, sí se va avanzando en unos objetivos generales", ha añadido. Naturgy esquiva la caída del precio energético y mantiene sus beneficios en 1.043 millones.

Reynés ha aludido a la nueva etapa que se abre a nivel europeo: "El inicio del curso escolar, que coincide con estas jornadas, parece ser el inicio de una nueva etapa en la gestión del sector. Y este año, además, coincide con el inicio de una nueva etapa en Europa; se están constituyendo las comisarías y el entramado de gestión europeo. Fue precisamente Europa la que decidió hace ya años tomar liderazgo de lo que llamó Pacto Verde, que tenía como objetivo sobre todo la descarbonización, la que se fijó para 2030 reducir en un 50% las emisiones del año 90. Esto estaba muy bien, pero nadie se imaginó que en este periodo hasta 2023 íbamos a sufrir lo que hemos sufrido: la influencia tan importante de la geopolítica en el mundo, y en especial en la energía", ha señalado. "Y estos movimientos geopolíticos, centrados inicialmente en Ucrania y Rusia, después se han ido extendiendo e incorporando volatilidad y otros muchos efectos. Un ejemplo reciente puede ser la guerra de Israel, que creo que ha puesto de valor 2 aspectos adicionales a la importancia de la descarbonización: la seguridad de suministro y la asequibilidad de los precios de la energía", ha enfatizado el presidente de Naturgy.

En 2024, ha recordado Francisco Reynés, se han aprobado dos importantes medidas a nivel europeo: la reforma de mercado eléctrico y el paquete sobre el mercado del gas. "Esto es muy relevante ir avanzando, pero quedan muchas cosas por hacer. Y una de ellas tiene que ver con los Planes Nacionales Integrados de Energía y Clima, que deben fijar el marco para favorecer incentivar y asegurar la inversión allí donde tenemos que avanzar"; una de las cuestiones prioritarias es, "claramente, la de las redes de distribución, en especial las redes eléctricas".

"Nosotros, más que la inteligencia artificial, utilizamos la inteligencia natural, la de nuestros equipos y colaboradores; y hay mucha inteligencia natural dedicada a proyectos que sólo necesitan ese impulso final de acortar los plazos", ha rematado el presidente de Naturgy.

3.- Lezama iniciará el desmantelamiento de la central de As Pontes en octubre.

Elprogreso.es, 6 de septiembre de 2024.

La vizcaína, a la que Endesa adjudicó las obras, empezará este mes con las contrataciones.



La empresa vizcaína Lezama Demoliciones, a la que Endesa adjudicó el contrato de las obras de desmantelamiento de la central térmica de As Pontes a mediados de julio, calcula que iniciará los trabajos a lo largo del próximo mes de octubre, previsiblemente ya a comienzos.

Fuentes de la compañía aseguran que ya tienen presentado el plan de seguridad de la obra que calculan que estará aprobado en las próximas dos semanas, por lo que a finales de este mes ya iniciarían las contrataciones de personal para arrancar los trabajos posiblemente en octubre.

La ganadora del concurso lanzado por la eléctrica es una compañía especializada en este tipo de trabajos y ha sido seleccionada por su oferta técnico-económica, en la que se incluye "una apuesta decidida por el mantenimiento del empleo local con hasta un 80% de la contratación total", tal y como destacaron desde Endesa en el momento de adjudicación de los trabajos.

Este contrato es una parte de los trabajos necesarios para el desmantelamiento completo de la central de As Pontes que va a suponer un importe del entorno de los 60 millones de euros y se estima que las obras para liberar los cerca de 600.000 metros cuadrados de la térmica se prolonguen durante los próximos cuatro años, con una media de 130 trabajadores en las mismas.

Según indican fuentes de la compañía, la incorporación de personal al proyecto será "gradual" según vayan avanzando las etapas del desmantelamiento.

Las contrataciones

Para primar la mano de obra local, se tendrá en cuenta a las personas que pertenecían a las compañías auxiliares de la central térmica, los desempleados que provengan de los municipios incluidos en el convenio de transición justa y los alumnos que hayan completado los cursos de formación que se están desarrollando en base a un convenio con la Consellería de Emprego de la Xunta de Galicia y el Concello de As Pontes.

La compañía ya tiene experiencia en el desmontaje de este tipo de planta, ya que se ocupa de la demolición de otra planta de Endesa, concretamente de la central térmica de Litoral de Almería, también conocida como Carboneras.

El proyecto de desmantelamiento incluye actualmente la totalidad de las instalaciones, incluyendo la chimenea o el parque de carbones, para los que la Plataforma en Defensa do Patrimonio Industrial das Pontes defiende su pervivencia y están en plena campaña de recogida de firmas.

4.- El autoconsumo reclama agilizar el problema del vertido de los excedentes a la red y un mayor impulso a las comunidades energéticas.

Eleconomista.es, 5 de septiembre de 2024.

La vizcaína, a la que Endesa adjudicó las obras, empezará este mes con las contrataciones.

Las principales empresas del mercado del autoconsumo reclaman cambios normativos en el sector, especialmente en lo que respecta a los proyectos con excedentes, para equipararse al resto de países europeos y alcanzar de esta forma los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030, así como un mayor impulso a las comunidades energéticas.

La problemática de acceso a la red a la que tiene que hacer frente el sector del autoconsumo con los proyectos con excedentes es una total "anomalía en España". "En Italia o Alemania si has contratado un acceso y conexión puedes usarlo en los dos sentidos, ya que el derecho de exportación es igual al de importación", explica Alberto Martín Rivals, CEO de NetOn Power.

El directivo asegura durante su participación en el IX Foro de Energía organizado por elEconomista.es que se produce un importante desperdicio de energía. Concretamente, apunta que "el 18% de la energía que podría generar el autoconsumo se pierde y precisamente esto impide que muchos proyectos salgan adelante y se construyan, ya que con esa ineficiencia los números no te dan".

Los expertos coinciden en que "los proyectos de autoconsumo con excedentes deberían tener acceso automático a la red". Así lo apunta Lorenzo Font Navarro, Managing Director de Self-Consumption de Ekhi, que calcula que en uno de sus proyectos fotovoltaicos se está "desperdiciando el 30% de la energía por el hecho de que la empresa cierra en verano y también los fines de semana. Si estuviésemos conexión directa podríamos verter a la red la energía que se produce en esos periodos de cierre de la empresa".

Font cree que no hay "razones técnicas legales como para no poder llevar a cabo este tipo de soluciones y si se cambiara esto se desbloquearían proyectos muy importantes". Hasta el punto de que "podríamos alcanzar los objetivos fijados por el PNIEC", asegura Martín.

Estas modificaciones son muy necesarias y supondrían un empujón a un sector que no atraviesa por su mejor momento tras dejar atrás un año 'dorado' como fue el de 2022. Fernando Romero, presidente ejecutivo de EiDF Solar, asegura que el "autoconsumo está parado". "La demanda doméstica no tiene actividad y la industrial está en mínimos históricos. En 2025 seremos muchos menos", sentencia el directivo.

"Ucrania permitió que todos nos hiciéramos ricos en números con ventas espectaculares que son imposibles de mantener y muchas veces también de ejecutar y además teníamos el dinero público a través de subvenciones que han 'dopado' el mercado", explica Romero.

"Ahora que las subvenciones ya no están la demanda es muy baja y esto se suma con una volatilidad de los precios que se han cruzado a cero. Nosotros tenemos una red comercial de 80 profesionales, hemos sido la compañía que mas autoconsumo ha vendido y la realidad es que estamos afrontando una disminución de ventas. El sector está sufriendo", sentencia el directivo de EiDF Solar, que dibuja un panorama bastante negativo ya que "estamos en septiembre y la realidad es que estamos pasándolo mal".

En este sentido, Francisco Estela, CTO para Europa de LONGi, cree que esta "corrección del mercado era necesaria". Lo cierto es que "había instaladores con cero conocimiento de lo que estaban haciendo. Incluso grandes empresas subcontrataban equipos que no tenía ni idea", por lo que considera que la situación actual va a llevar a una especie de "poda" que "será buena para el sector".

"A veces hay que quitar ramas para que algunos árboles sigan creciendo", asegura el directivo, que considera primordial "que se haga un producto y se den unos servicios de calidad y la realidad es que el autoconsumo de hoy es mucho mejor que el de 2022. La gente que trabaja hoy en el sector es mejor". "En este sentido diría que hemos ganado", apunta Estela que destaca que hoy en día hay ya muchas empresas que "tienen sus propios equipos de instalación como forma de retener el talento".

Antonio Ramón, country manager de Prosolia España, coincide en que este está siendo un "año complicado con la bajada de demanda, y la volatilidad de los precios no nos ayuda a situarnos".

Si bien, destaca que "con la subida de precios de 2022 y las subvenciones se adelantó mucha gente en la entrada en autoconsumo. Fue una situación anómala que hizo acelerar el proceso. Este año a nivel de EPC ha sido un año muy malo si tenemos en cuenta que se habían iniciado las instalaciones en años anteriores por subvenciones y sumamos la crisis de energía". Si bien, el directivo se muestra mas optimista y asegura que en julio, con un precio medio de 80 euros se ha vuelto a despertar interés por la PPA".

5.- Endesa dinamita la torre Denox-2 de la central térmica de Carboneras.

energias-renovables.com, 6 de septiembre 2024.

El peso de la torre, 2.800 toneladas, equivale al de 7 aviones comerciales de carga tipo Boeing 747.



La compañía italiana (Endesa pertenece al Grupo Enel) continúa con la voladura controlada de Litoral, central térmica que inauguró en 1985, en la que quemaba carbón para generar electricidad y que se encuentra a pie de playa en el municipio almeriense de Carboneras. La Central Térmica Litoral (que ocupa más de un millón y medio de metros cuadrados) llegó a tener dos grupos de generación (1.159 megavatios de potencia). El grupo 1, de 577 MW, comenzó su explotación comercial en 1985 y el grupo 2, con 582 MW, en 1997. Para volar la torre desnitrificadora

Denox-2, cuya función era reducir las emisiones de NOx (óxidos de nitrógeno) de la central, ha empleado 120 kilogramos de explosivo.

Denox-2 era una estructura metálica, compuesta de 12 pilares y un pórtico de cerca de 58 metros de altura, que soportaba unos conductos y reactores que ocupaban una superficie en terreno de 1.250 metros cuadrados y que pesaba 2.800 toneladas, equivalente al de 7 aviones comerciales de carga tipo Boeing 747. Para llevar a cabo la voladura -informa Endesa-, se han utilizado en total 120 kilogramos de explosivo que se han activado a través de 74 detonadores electrónicos repartidos entre las cimentaciones, la propia estructura y los pilares delanteros. La voladura, llevada a cabo por la UTE Lecalde, formada por la empresa vizcaína Lezama Demoliciones, especialista en desmantelamientos industriales, y la almeriense Caldererías Indálicas, ha producido alrededor de 2.500 toneladas de residuos metálicos valorizables que ahora serán gestionados de acuerdo con la normativa medioambiental. Con este material obtenido con la voladura se espera superar el 90% de valorización de todos los residuos generados en la demolición.

Endesa sigue trabajando en el desmantelamiento y demolición de esta histórica central cuyos trabajos se encuentran en un 56% de su ejecución con más de 140 profesionales trabajando actualmente en la central, el 65% procedentes del entorno de Carboneras, gracias a los cursos de formación especializados que la compañía ha promovido en el entorno de la central.

Recientemente se han finalizado los trabajos de triturado de hormigón de la chimenea, retirada de descalorifugado de las primeras plantas de la caldera del grupo 2, demolición de edificio de proceso del grupo 2, descalorifugado de los equipos presentes en el edificio de nave de turbinas, demolición de los equipos presentes en la planta base del edificio de nave de turbinas grupo 1.

Endesa informa

La Central Térmica Litoral fue construida en el marco del Plan Acelerado de Centrales de Carbón redactado en 1979 (Gobierno UCD) para cubrir las necesidades de incremento de potencia eléctrica debido al desarrollo económico que experimentaba España. La infraestructura se ubica en 1.788.547 metros cuadrados en el término municipal de Carboneras y estaba compuesta por dos grupos de generación que sumaban 1.159 megavatios de potencia. Cada uno de estos grupos estaba formado por caldera, turbina y alternador como equipos fundamentales.

El grupo 1, de 577 megavatios, comenzó su explotación comercial en 1985 y el grupo 2, con una potencia de 582 megavatios, en el año 1997. La instalación ha llegado a producir durante su vida útil más de 180.000 gigavatios hora (GWh), es decir -estima Endesa-, el consumo energético de Andalucía durante 4 años y medio.

La central cuenta con una Terminal Portuaria, con acceso para el tráfico marítimo en el Mediterráneo y norte de África, que comenzó su actividad en 1985, tras una inversión de unos 123 millones de euros para su construcción, destinada a la descarga de carbón para la Central Térmica Litoral.



En el año 2014, y gracias a un acuerdo con la Autoridad Portuaria de Almería, se llevó a cabo la inversión para dotar a la Terminal Portuaria de un sistema que permite cargar buques de entre 10.000 y 15.000 toneladas de capacidad con destino a otras centrales del grupo Enel en el Mediterráneo, lo que supuso un incremento de las operaciones de manejo de combustible a desarrollar en el parque de almacenamiento.

Estas características y su situación geográfica la convierten -explican desde la compañía- en un enclave único para recibir barcos de gran calado que procedan de cualquier punto del mundo. Así, y según los datos facilitados por Endesa, "desde su construcción se han manipulado un total de 79.480.191 toneladas de graneles sólidos".

Además, la Central Térmica Litoral ha albergado proyectos innovadores como una planta de microalgas, la restauración de escombreras con especies autóctonas o el proyecto de almacenamiento de baterías entre otras iniciativas.

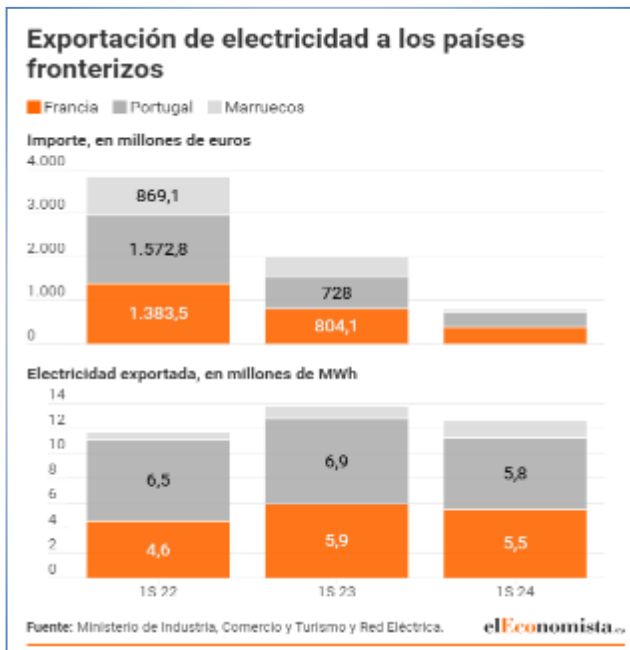
Actualmente estos proyectos se han trasladado para seguir activos. La planta de microalgas se sigue encontrando en los terrenos de la central, "pero ampliando su espacio".

6.- España dejó de ganar 1.200 millones con la venta de electricidad a los países vecinos.

Eleconomista.es, 9 de septiembre de 2024.

- **Cae un 61% hasta junio, pese a que la cantidad de energía traspasada solo desciende un 8,4%.**
- **La venta de electricidad disminuye por encima de otras exportaciones energéticas.**

El vecindario de España ha estado sediento de electricidad y, aunque en parte lo sigue estando, el negocio que se ha generado por su venta ha adelgazado notablemente. Según los datos del Ministerio de Industria, Comercio y Turismo, España dejó de vender a Francia, Portugal y Marruecos más de 1.200 millones de euros en energía eléctrica en el primer semestre de este año y con respecto al mismo periodo de 2023, una caída del 61,1% interanual. Ello pese a que la cantidad de electricidad traspasada tan solo ha caído un 8,4%, hasta los 12,6 millones de megavatios/hora (MWh), y sigue por encima de los niveles del primer semestre de 2022, según los datos de Red Eléctrica.



En 2022 y 2023 se batieron todos los récords en comercio de generación eléctrica, principalmente en lo referido a la cuantía por la que se exportaba la energía que, debido a la invasión a Ucrania, se elevó a máximos históricos en todo el continente. Mientras, en España se contenía gracias a la inclusión del Mecanismo Ibérico. En concreto, ese año casi se duplicaron las ventas de productos energéticos hasta los 33.000 millones de euros, de los cuales 6.500 millones de euros eran exportaciones eléctricas.

Además, entre la bajada del precio de la luz en España frente al resto de países al norte de los Pirineos y la bajada del 15% de producción eléctrica en Francia debido a los fallos en su parque nuclear, aumentó con creces las importaciones desde España hacia su vecino más septentrional. De 6,7 millones de MWh en 2021 a 13,8 millones de MWh en 2022.

De esta manera, Francia llegó a convertirse en importador neto de electricidad por primera vez en décadas, algo que

ha corregido en estos últimos dos años. No obstante, ya en 2023 volvió a registrar un balance de exportaciones netas de 50,3 millones de MWh y, en lo que llevamos de 2024, de 42,9 millones de MWh en todas sus fronteras, salvo con la española.

A precio de saldo

La bajada de los precios energéticos en general ha lastrado el que fuera uno de los motores de la economía española en los últimos años, cuya contribución al Producto Interior Bruto (PIB) fue notable, según destacó el Banco de España en un informe el año pasado. En el primer y el segundo trimestre del año, los precios del mercado mayorista marcaron mínimos históricos en los 26,9 euros/MWh y 33,8 euros/MWh, respectivamente, según los datos del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE).

Ello ha estado influenciado por el aumento de la generación renovable en España. En el primer semestre del año pasado la generación renovable (contando con la energía hidráulica) rondó el 49,5% del total de la electricidad producida. Hasta este junio esa proporción ha aumentado hasta el 58%, principalmente por el

aumento de lluvias que han puesto a funcionar a pleno rendimiento los embalses de España y por el gran avance en el despliegue de la energía solar fotovoltaica, que ha sumado 3 GW de producción en un año.

Esto ha provocado que las ventas de electricidad hayan caído muy por encima del resto de exportaciones energéticas, como las petroleras o gasistas. Según los datos del Ministerio de Industria, esta categoría de ventas al extranjero pasaron de los 13.716 millones de euros en la primera mitad del año pasado a 12.612 millones en el mismo periodo de este año, una caída del 8%, mientras que en el caso de la electricidad el descenso ha sido del 61%.

De vender a comprar

El precio del mercado spot de España ha sido el más bajo del continente hasta mayo. A partir de ese mes, el precio escaló de un mínimo de 13,67 euros/MWh hasta los 91,05 en agosto; mientras que Francia se ha mantenido con el coste de la electricidad más bajo de Europa desde ese mes y en agosto se situó en los 54,56 euros/MWh. Merced a este cambio de dinámica, España lleva desde mayo comprando más energía a Francia de la que vende.

7.- México emite un bono de 1.353 millones de euros para pagar las 13 plantas de Iberdrola en el país.

europapress.es, 11 de septiembre de 2024.



El Gobierno de México, a través del vehículo llamado Fideicomiso de Inversión en Energía México (Fiemex), ha realizado la emisión de un bono en los mercados internacionales de deuda por una cantidad de 1.490 millones de dólares (1.353 millones de euros) para pagar las 13 plantas de energía eléctrica de Iberdrola que adquirió a la empresa española en febrero de este año.

Esta transacción, con vencimiento en 2041 y una tasa cupón final de 7,25%, representa una de las emisiones más grandes en México y toda América Latina dentro del sector energético.

Durante la semana pasada, se sondeó al mercado para esta transacción, y el Gobierno mantuvo reuniones con más de 100 inversores de Norteamérica, Europa y Asia, generando un gran interés.

Como resultado, más de 200 cuentas expresaron su deseo de participar en la transacción, lo que derivó en una demanda total que superó en más de cuatro veces el monto emitido, alcanzando un máximo de 6.160 millones de dólares (5.594 millones de euros).

Los recursos serán utilizados para refinanciar el crédito a corto plazo que originalmente se había contratado con Barclays México, BBVA, Santander y SMBC como parte de la adquisición, los mismos que lideraron la colocación del bono.

Con la conclusión de la financiación, México continúa avanzando en proyectos clave de infraestructura energética, contribuyendo a la soberanía energética y al fortalecimiento de la red eléctrica nacional.

El Gobierno y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público han reafirmado su compromiso con mantener finanzas públicas sanas, utilizando este tipo de vehículos de inversión para detonar infraestructura estratégica sin comprometer el balance financiero público, como parte de los esfuerzos por garantizar el desarrollo del país.

8.- Endesa unifica su área de comercialización para volver a liderar el mercado eléctrico.

Eleconomista.es, 11 de septiembre de 2024.

- **La eléctrica absorbe a Endesa X para ofrecer un único interlocutor a los clientes.**
- **La reestructuración societaria busca frenar la pérdida de clientes de los últimos años.**

Endesa busca tener una única voz en su intento por detener la fuga de clientes. La firma ha formalizado la absorción de Endesa X –la sociedad que incluía servicios como la instalación de autoconsumo o aerotermias– por parte de Endesa Energía –que integra la mayor parte de los servicios de comercialización de la compañía–. Además, también se cerró ayer la integración de Endesa Energía Renovable, una filial de menor tamaño que ha sido incluida en la fusión con la división energética.



Fuentes de Endesa indican que la motivación del movimiento es estar "más cerca" del cliente y "facilitar" la relación con la eléctrica. "El mercado ha evolucionado en su conjunto hacia propuestas al consumidor más paquetizadas, con todo tipo de productos energéticos y no energéticos, y tener una única visión de cliente. Que el cliente tenga un único interlocutor facilita este camino", indican.

El pasado junio, la firma ya nombró a Davide Ciciliato como su nuevo director general de Comercialización, en sustitución de Javier Uriarte, con 25 años a sus espaldas al frente de estas funciones. El nuevo directivo es un buen conocedor de la compañía española, y fue director general de Endesa X entre 2021 y 2023.

Estrategia de clientes

Los movimientos societarios, que ya avanzó La Información Económica el pasado agosto, y nombramientos tienen la intención de fortalecer la línea de negocio que concentra el grueso de los ingresos de la compañía, que hasta este junio representaba más de siete de cada diez euros ingresados por la cotizada.

Esto gana especial relevancia en un contexto más competido del mercado eléctrico. Endesa ha sido la gran eléctrica que mayor número de clientes ha perdido, con 268.293 menos en el mercado de luz libre y el regulado en cuestión de un año, según los últimos datos de cambio de comercializadora de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) del segundo trimestre de este año.

Tanto Iberdrola como Endesa siguen liderando holgadamente el mercado eléctrico. No obstante, la firma que dirige Ignacio Sánchez Galán ha conseguido mantenerse por encima de la barrera de los 10 millones de clientes desde 2022, mientras Endesa la abandonó a finales de 2020, cuando perdió la primera plaza en el mercado de luz.

El consejero delegado de la eléctrica, José Bogas, resaltó esta caída en clientes y señaló durante la conferencia de resultados de julio a las pequeñas comercializadoras, que elevaron la competencia del sector, y a empresas como Repsol, con una agresiva estrategia de captación "subvencionada" con energías fósiles.

Sin embargo, para la segunda mitad del año los precios energéticos apuntan a una subida notable, lo que generará una "gran" reducción de la competencia y abrirá una ventana para que la eléctrica lance su nueva estrategia. Bogas indicó entonces que estas iniciativas comerciales se enfocarán en estabilizar su cartera de clientes, para "estabilizar" la cartera y frenar la fuga. Una estrategia que estaría enfocada en los clientes de mayor valor añadido –esto es, aquellos que cuentan con más de un servicio–.

Unificar los proveedores

Endesa ya lleva tiempo tratando de unificar los servicios que ofrece. Ya en febrero lanzó una campaña comercial con el nombre 'Formidable' con el objetivo de que el consumidor percibiera a Endesa como su único proveedor integrado de soluciones de energía, servicios y equipamiento energético, ya sea con tarifas de electricidad y gas o con la integración de autoconsumos u otras tecnologías.

9.- Naturgy repite como líder en el mundo de las utilities sostenibles.

msn.com, 11 de septiembre de 2024.

Naturgy ha sido siempre pionera dentro del sector energético en su compromiso con la sostenibilidad. Tanto la apuesta permanente por trabajar con energía limpia como la de buscar la neutralidad climática a medio plazo apuntan a una empresa comprometida con un futuro y un sector energético sostenibles.



Un año más, Naturgy lidera el índice FTSE4GOOD, un ranking que evalúa los protocolos de sostenibilidad, dentro del sector de las utilities (gas, agua y suministros). La compañía ha alcanzado la nota máxima en biodiversidad, condiciones de trabajo, seguridad y salud, gestión de riesgos, gobierno corporativo y transparencia fiscal.

Este reconocimiento, la sitúa dentro del 2% de las compañías más sostenibles de este sector, ha sido posible gracias al esfuerzo y dedicación de Naturgy por implantar buenas prácticas a todos los niveles.

La puntuación global de la compañía ha alcanzado un 4,4 sobre 5, en este índice, en el que la compañía mantiene una presencia ininterrumpida desde su creación en 2001.

COMPROMISO CON LA SOSTENIBILIDAD

Naturgy cuenta con un modelo de negocio comprometido con el desarrollo sostenible de la sociedad. Así, en 2020 creó la Comisión de Sostenibilidad en el seno del Consejo de Administración, para visibilizar su compromiso ambiental, social y de gobernanza al más alto nivel. Naturgy fue una de las primeras empresas españolas en implantar esta comisión, que es la encargada de velar por el cumplimiento de los objetivos de su Plan de Sostenibilidad.

LA CAPACIDAD DESCARBONIZADA DE NATURGY ALCANZÓ EL 40% del total durante el primer semestre del año.

Este Plan recoge, entre otros, el objetivo de alcanzar emisiones neutras en 2050 y una potencia instalada de fuente renovable cercana al 48%. Asimismo, estima alcanzar la paridad de género en 2030, y llegar a 2025 con más del 40% de sus posiciones directivas y de gestión ocupadas por mujeres.

En esta línea, durante el primer semestre de 2024, la capacidad instalada libre de emisiones de Naturgy ha superado ya el 40% sobre el total, y la intensidad de las emisiones se redujo un 10%, hasta 217 tCO₂/GWh.

Naturgy también ha avanzado en el cumplimiento de otros objetivos en materia de ASG, como por ejemplo en diversidad. Se ha elevado hasta el 37% la presencia femenina en el equipo directivo, superando significativamente sus ratios anteriores.

PRESENCIA EN ÍNDICES DE SOSTENIBILIDAD

El índice FTSE4GOOD forma parte del FTSE Global Equity Index, reconocido a nivel mundial, que cubre más de 2.000 empresas y evalúa más de 300 indicadores sociales, medioambientales y de gobierno corporativo.

El desempeño de la compañía en materia ASG cuenta con el reconocimiento de los principales índices y ránquines del mundo, entre los que se encuentran, además del FTSE4GOOD, Ecovadis o CDP.

10.- Red Eléctrica anuncia el lanzamiento de un fondo de inversión de 120 millones de euros.

energias-renovables.com, 6 de septiembre de 2024.

Elewit, plataforma tecnológica de Redeia (antes Red Eléctrica de España), y Grupo Dunas (filial del Grupo Energía Bogotá) acaban de anunciar el lanzamiento de un fondo de inversión "que cuenta con el apoyo del Fondo Europeo de Inversiones, que compromete una inversión de 35 millones de euros". Elewit y Dunas han seleccionado para ello a la firma de capital riesgo Adara Ventures, que va a trabajar con una inversión global de 120 millones de euros con los que financiará "soluciones innovadoras que aceleren la transición ecológica".



El nuevo fondo, que ha sido bautizado con el nombre de Adara Ventures Energy I, "está clasificado -informa Elewit- bajo el Artículo 9 del Reglamento de divulgación de finanzas sostenibles (Sustainable Finance Disclosures Regulation) por su compromiso con objetivos de inversión sostenible y metas ambientales de lucha contra el cambio climático". Según Redeia, esta es la primera operación del Fondo Europeo de Inversiones (FEI) con un Fondo de Capital Riesgo bajo este artículo en el sur de Europa. El objetivo del FEI, dentro del nuevo fondo, será, según Redeia, "identificar y fomentar la futura generación de tecnología innovadora en Europa y en América,

centrándose en aquellos desarrollos que desempeñarán un papel crucial a la hora de garantizar un suministro eléctrico de calidad con seguridad, eficiencia y sostenibilidad energética".

Alberto Gómez, socio fundador de Adara Ventures, y Alberto Echeverri, socio de Adara Ventures, serán los encargados de co-gestionar el fondo. Por su parte, Elewit y Grupo Energía Bogotá participarán como miembros del Comité Asesor Industrial del fondo, que está compuesto por corporaciones energéticas y líderes de la industria.

La idea fuerza que anima a los impulsores de esta iniciativa es invertir en empresas emergentes, que se encuentren en una fase temprana de evolución, que tengan "fortalezas técnicas en software, datos, componentes y dispositivos" que puedan servir para complementar "las actividades de innovación y capital de riesgo de Elewit y Grupo Energía Bogotá, situándolas a la vanguardia de las tendencias del mercado".

El discurso de Elewit

«El fondo, que será gestionado por Adara Ventures, supondrá para sus compañías inversoras una mayor competitividad y eficacia en su actividad, así como acceso a la innovación más puntera y disruptiva. Esto, a su vez, contribuirá a la transformación del escenario energético europeo hacia uno más sostenible y descarbonizado. Adara Ventures Energy I se erige así como una herramienta para contribuir a los objetivos climáticos de impulso a las renovables, desarrollo y modernización de redes y de eficiencia energética»

Silvia Bruno, directora de Elewit: "Adara ha respaldado de forma consistente a los mejores emprendedores tecnológicos en Europa, y con el lanzamiento de este fondo de inversión en energía, desde Elewit y, por tanto, Redeia, reforzamos ahora nuestro vínculo con ellos y otros socios referentes para seguir mejorando la visibilidad y dar exposición a las mentes más brillantes de toda Europa y América, creando nuevos líderes en sectores tecnológicos relacionados con la energía"

Álvaro Villasante, vicepresidente de Innovación y Gestión de Negocios de Grupo Energía Bogotá (GEB): "al participar en este fondo, nuestro objetivo es apoyar las soluciones tecnológicas más innovadoras

y facilitar su integración en nuestras unidades operativas y procesos con el firme propósito de seguir incrementando nuestros esfuerzos en materia de sostenibilidad, impulso a la transición energética y mejoramiento de la calidad de vida de las personas en nuestra región. Esta colaboración consolida nuestra apuesta por atraer las mejores soluciones globales para la transformación sostenible de Latinoamérica desde el sector energético"

Alberto Gómez, socio fundador de Adara Ventures: "estamos emocionados de trabajar junto a Elewit, Grupo Energía Bogotá y con los otros actores en la cadena de valor energética para ayudar a construir conexiones más sólidas entre startups y corporaciones en el sector de la tecnología energética. Esta alianza creará oportunidades de negocio valiosas para los fundadores y nos ayudará a tomar decisiones de inversión más informadas"

Protagonistas

Elewit es la plataforma tecnológica de Redeia, que se define como "gestor global de infraestructuras esenciales energéticas y de conectividad". Nació en 2019 "para abordar los nuevos desafíos en los sectores de la electricidad y las telecomunicaciones" y declara como "misión" el impulso de la transición energética y la digital y contribuir a la construcción de un futuro más sostenible.

Grupo Dunas es una filial peruana del Grupo Energía Bogotá (GEB) conformada por las empresas ElectroDunas, Perú Power Company y Cantaloc, dedicadas a la distribución de energía eléctrica, desarrollo de soluciones y ejecución de proyectos. El grupo cuenta con más de 250.000 clientes en la región de Ica y fue adquirido por GEB en el año 2019.

Y, por fin, Adara Ventures es una firma de capital riesgo especializada en invertir en empresas que se encuentren en etapas tempranas de su evolución. La empresa ha invertido en más de 45 compañías, incluyendo grandes de la industria, como Seedtag, AlienVault, Playgiga y ADD Semiconductor, y administra más de 250 millones de euros en capital. Adara cuenta con empresas dedicadas a ciberseguridad, inteligencia artificial aplicada, infraestructura de datos, componentes de hardware, salud digital y la transición energética.

11.- BP e Iberdrola dan luz verde a la mayor planta de hidrógeno verde de España.

expansion.com, 12 de septiembre de 2024.

Esta primera fase, con una inversión de 70 millones, estará en marcha en 2026 y se ampliará posteriormente.

BP e Iberdrola han firmado hoy la inversión conjunta que les llevará a construir la mayor planta de hidrógeno verde de España, que arrancará en 2026 con una capacidad de 25 megawattios, para ampliarse posteriormente hasta 200 megawattios.

Esta primera fase supondrá una inversión de 70 millones de euros, de los que 15 millones proceden de del Perte de innovación. El resto será a portado por las dos compañías energéticas, a partes iguales, para lo que han creado la sociedad Castellón Green Hydrogen.

La planta de hidrógeno verde, que es la primera inversión industrial de BP en hidrógeno verde a nivel mundial, se va a situar junto a la refinería que la multinacional tiene en Castellón, en un polígono cercano al puerto. Constará de cinco electrolizadores con capacidad para cinco megawattios cada uno.



La siguiente fase no tiene todavía concretado el volumen de la inversión ni los plazos, pero sí se espera que ocupe terrenos anexos a los de la primera fase, en la zona de la refinería.

Objetivos

La intención inicial es que el hidrógeno verde generado en la planta, al menos en la primera fase, sirva para reducir el consumo de hidrógeno gris que en la actualidad requiere la refinería de BP.

Más adelante, y cuando la capacidad haya crecido, servirá también para apoyar el suministro energético de otras industrias de la zona, Concretamente, sus promotores citan a la industria azulejera, situada a escasos kilómetros, que se enfrenta aun problema importante para reducir sus emisiones y para afrontar los costes energéticos. También el transporte pesado y las industrias químicas. La planta se sitúa precisamente al lado de la fábrica de la química japonesa UBE.

En un futuro más amplio, se apunta la posibilidad de llegar a exportar hidrógeno verde a los países del norte de Europa, aprovechando el proyecto de transporte H2Med.

12.- Acciona Energía promueve una fotovoltaica 29,54 MW en Granada para hibridar una planta eólica.

pv-magazine.es, 5 de septiembre de 2024.

Se hibridará con el parque eólico Los Morrones, de 30 MW, puesto en marcha en 2008, y ubicado en los términos de Baza y Zújar (Granada).



Acciona Energía promueve una planta fotovoltaica con una potencia de 29,54 MWp en los términos de Baza y Zújar (Granada). La planta se instalará en las proximidades del parque eólico Los Morrones, de 30 MW, que entró en funcionamiento en 2008, con el objetivo de compartir las infraestructuras de conexión a la red y optimizar la generación de energía renovable.

Contará con 49.518 módulos fotovoltaicos y su puesta en marcha está prevista para 2025.

En el marco de las actuaciones sociales, desde Acciona Energía han formado a la Comunidad de regantes Santo

Ángel en tecnificación de sistemas de riego. La iniciativa realizada en el municipio de Zújar, Granada, busca optimizar el uso del agua en el ámbito rural, en este caso focalizada en riego del olivo.

13.- Iberdrola: el gran tapado del IBEX 35.

finanzas.com, 12 de septiembre de 2024.

Iberdrola es uno de los valores más en forma del IBEX 35. Ha cerrado todas las sesiones de septiembre en verde, a golpe de máximos históricos.

La compañía eléctrica Iberdrola es una de las grandes sorpresas positivas de este ejercicio. Sus buenas perspectivas no dejan de apuntalar a su acción en bolsa.

Todas las sesiones que llevamos de septiembre las ha cerrado en positivo, acumulando más de un 4 por ciento de subida.

La racha comenzó el 30 de agosto y suma nueve jornadas consecutivas en verde. En el último mes avanza más de un 10 por ciento y en el plazo de un año la revalorización se acerca al 24 por ciento. Su capitalización bursátil supera los 85.000 millones de euros.

Septiembre es un mes que suele ser muy negativo para las acciones. Pero eso no parece intimidar a Iberdrola, un valor defensivo que ha pasado al ataque. Es el gran tapado del IBEX 35 este ejercicio.

En máximos históricos

Desde que a mediados de agosto marcara máximos históricos en los 12,55 euros, el valor no ha hecho más que subir y alcanzar un máximo tras otro.

Su avance se ha llevado por delante las previsiones de los analistas, ya que su precio de cierre de ayer miércoles, 13,36 euros, ha superado el que le otorgaba el consenso de expertos, de 13,12 euros. Ahora su potencial de revalorización está negativo, es del -1,8 por ciento.

Esto sin, embargo, no frena a los analistas, que solo en los días que llevamos de septiembre han emitido 14 recomendaciones sobre el valor. Destacan las de Alberto Gandolfi, de Goldman Sachs, con consejo de compra y un precio objetivo de 15 euros, o de Fernando Lafuente, de Alantra Equities, con compra fuerte y un precio de 14 euros.

Este martes se conoció que Iberdrola invertirá a través de su filial Avangrid, 30.000 millones de euros en Estados Unidos hasta 2030. El objetivo de esta inversión es apoyar la transición energética, la electrificación y la sustitución de gasoductos.

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

