

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Endesa alerta de riesgos de suministro en Canarias y pide acelerar el concurso.

eleconomista.es, 25 de mayo de 2024.

- **La eléctrica asegura que no se han podido hacer inversiones en once años.**



Endesa alerta del creciente **riesgo de suministro eléctrico en Canarias** y pide al Gobierno que lance el concurso necesario para garantizar el abastecimiento en las islas. La compañía, que tiene limitadas sus capacidades de inversión al controlar más del 40% de la generación en el archipiélago, planea participar en el mismo cuando se den a conocer las condiciones.

El consejero delegado de la compañía, José Bogas, ha indicado que "es urgente sustituir, modernizar e incorporar nuevas instalaciones de generación eléctrica en las Islas Canarias. Ya no solo para reducir las emisiones y luchar contra el cambio climático, sino también y fundamentalmente para garantizar el suministro en el corto plazo".

El máximo ejecutivo de Endesa reclama "una regulación facilitadora e incentivadora y, en concreto, que se convoque el concurso para adjudicar nueva potencia eléctrica estable y a largo plazo".

Problema sin resolver

En la misma líPnea, el director territorial de Endesa en Canarias, Pablo Casado, explicó en una reciente entrevista con Canarias Radio que "el problema es que este concurso no se ha desarrollado hasta el día de hoy y entonces no ha habido posibilidad de realizar ni nosotros ni ningún otro operador, ninguna inversión encaminada en estos últimos 11 años a garantizar el suministro".

Casado destaca que "hay algunas islas que están incluso peor con grupos de 50 años cuando el ciclo de vida está en 25 años". Para el directivo "no debemos engañarnos en que esto no resuelve el problema. Esto es el primer paso encaminado a lo que sería una resolución futura del problema. Un concurso exprés de esta naturaleza requiere de autorizaciones y de inversiones que se tardan varios años en ponerse en funcionamiento y en la medida que no se vayan poniendo en funcionamiento todos esos grupos, pues el riesgo no va a ir disminuyendo, sino que al contrario se va a mantener".

Red Eléctrica estableció en su informe a cinco años una **necesidad urgente de implantación de forma inmediata de 1.000 MW** en las islas, pero el Gobierno apenas ha adjudicado recientemente 150 MW a Disa y Sampol.

El Gobierno canario aprobó en octubre del año pasado una **declaración de emergencia energética** para evidenciar a ojos del ejecutivo la crítica situación en las islas y suscitar la agilidad de los trámites y plazos para revertir esta situación.

De hecho, en lo que respecta a las actuaciones insulares y locales, la declaración de emergencia energética solicita a los cabildos insulares y ayuntamientos de Canarias a revisar y desarrollar sus planes de ordenación del territorio y urbanísticos, de tal modo que, se tenga en cuenta el uso de suelo necesario para la instalación de infraestructuras energéticas renovables.

El texto aprobado, recoge en catorce puntos, el camino a seguir para comprometer las políticas y medidas que, sean necesarias adoptar por las diferentes administraciones públicas, con el fin de resolver en primer lugar, la situación crítica de Canarias en generación de energía eléctrica, en consonancia con el desarrollo e implantación de las renovables.

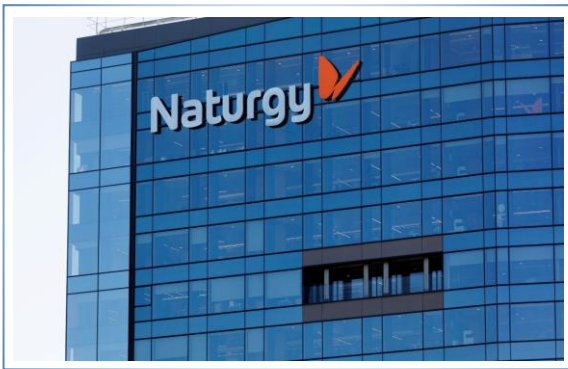
Casado, de hecho, explica que hay centrales eléctricas que operan con gas y con fueloil en Canarias porque "las administraciones no han autorizado ni otros combustibles ni otras tecnologías" e insta a analizar la divergencia que hay con Endesa a nivel nacional. "Hace décadas que erradicamos las plantas de gasoil en la Península, donde teníamos muchas y ya no tenemos ninguna desde hace muchos años".

2.- Los fondos CVG y GiP presionan a Abu Dhabi y Critería para salir de Naturgy con una prima superior al 20%.

vozpupuli.com, 27 de mayo de 2024.

Exigen acercar la oferta a los 30 euros por acción, frente a los 27 euros que se baraja en el mercado. Esta posición negociadora más dura está retrasando la operación.

- **Abu Dhabi prepara un cheque de 14.000 millones para pagar la OPA sobre Naturgy junto a Critería.**
- **Fainé y la comitiva de Abu Dhabi en España se citan para acelerar la operación Naturgy.**



Más dinero para salir de Naturgy. Los fondos CVC y GIP han endurecido las negociaciones con Abu Dhabi y Critería para vender el 40% que controlan conjuntamente y exigen que la opa para hacerse con el control de la gasista se lance con una prima superior al 20%, según trasladan a *Vozpópuli* fuentes próximas a la operación.

La posición de más fuerza, según las fuentes consultadas, la ejerce CVC, que controla el 20,4% de Naturgy desde 2018. El mercado baraja que Taqa, vehículo inversor de Abu Dhabi, y el hólding de La Caixa están dispuestos a ofrecer unos 27 euros.

Pero CVC exige acercar la opa a los 30 euros por acción, con lo que la prima superaría el umbral citado del 20% respecto a los precios actuales del mercado. Naturgy cerró por encima de los 24,5 euros el pasado viernes, con lo que su capitalización bursátil asciende a los 23.700 millones.

"Todo está encarrilado, pero no hay nada firmado todavía", advierten en los últimos días fuentes próximas a la operación.

Los fondos CVC y GIP llevan tiempo en posición vendedora, pero tratarán de exprimir al máximo, como suele ser habitual en este tipo de operaciones, el precio de salida. Con una opa de cerca de 30 euros por título, CVC saldría con plusvalías de más del 50% frente al desembolso que hizo hace seis años.

Taqa prepara un 'cheque' de 14.000 millones

Para su desembarco en la gasista española, Abu Dhabi se está encontrando con unas posiciones negociadoras más duras de lo pensado, como reconocen fuentes próximas a la operación. De hecho, Taqa prepara unos 14.000 millones de euros como potencia de fuego para financiar la opa, como publicó este medio.

"Los australianos de IFM, con un 15% de Naturgy, son reacios a la opa, pero no se descarta totalmente que decidan desinvertir en la gasista.

Se trata de un colchón que le da holgura tanto para elevar la oferta por encima de los 27 euros como para acaparar más acciones si se da el caso durante la opa. El equipo gestor de Taqa es consciente de que más accionistas se podrían decantar finalmente por acudir a la operación si los precios son más atractivos de lo previsto.

Este es el caos del fondo australiano de IFM, que controla poco más del 15%, y que se mostró reacio desde un inicio, pero que ahora fuentes próximas a la operación no descartan totalmente que decidan desinvertir.

La argelina Sonatrach, con un 5% del capital, y otros accionistas, que aglutinan alrededor del 15%, se reparten el control de Naturgy. Tampoco está clara la postura que tomarán en la oferta.

Criteria, con el control aunque no sea el primer accionista

Entre los escenarios que contempla el vehículo inversor de Abu Dabi no se descarta superar a Criteria, que actualmente controla el 27% del capital, como primer inversor de Naturgy. Este punto ya no es una línea roja para el hólding de La Caixa, aunque negocia con Taqa una estructura para controlar la compañía incluso si su participación fuera inferior a la de Abu Dabi, según las fuentes consultadas.

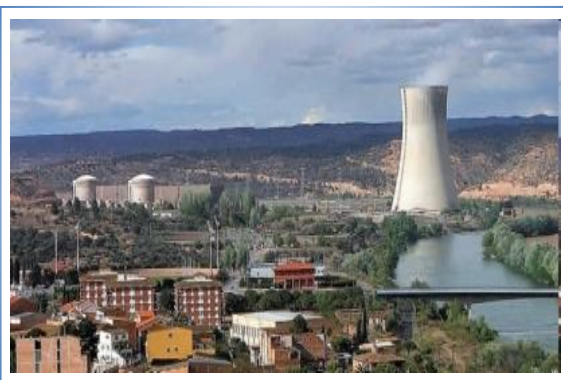
Las exigencias de los fondos son el principal motivo del retraso de la opa. La operación está encaminada, si bien fuentes próximas advierten de que todavía "no está nada firmado".

Criteria y Abu Dabi pulen también en los últimos días las líneas maestras del plan de negocio, que se basará en una garantía de las inversiones y empleo en España como llave para que el Gobierno dé luz verde a la toma de control de la gasista. En principio, Moncloa apoyaría la operación. Tampoco hay dudas sobre la cúpula tras la opa: Francisco Reynés cuenta con el aval de Criteria y Abu Dabi para mantenerse como el primer ejecutivo de Naturgy.

3.- Tres de las siete nucleares españolas, paradas.

energías-renovables.com, 23 de mayo de 2024.

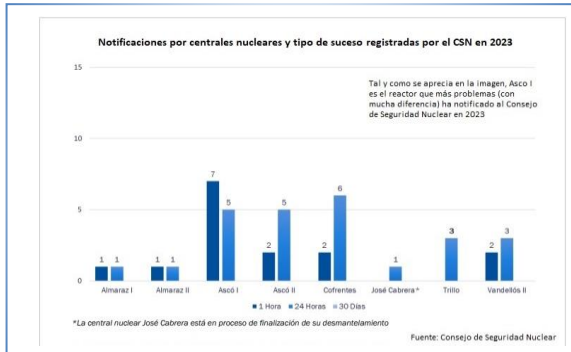
Tres mil megavatios de potencia nuclear (de los 7.000 con que cuenta España, o sea, más del 43% del parque nuclear nacional) se encuentran ahora mismo fuera de combate. La central de Ascó, propiedad de Endesa e Iberdrola, ha vuelto a notificar una avería ante el Consejo de Seguridad Nuclear, avería que ha devenido en una "parada no programada" del reactor I. Según el comunicado que ha difundido el CSN, el "suceso notificado" (según la jerga nuclear) ha venido propiciado por el "comportamiento anómalo" de una válvula de control de agua de alimentación principal. En España operan siete reactores nucleares, todos ellos propiedad de Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP. Ahora mismo, y aparte de Ascó I (1.032 megavatios, MW), están paradas también Vandellós II (1.087 MW) y Trillo (1.066 MW), ambas por recarga.



Endesa ha notificado la "parada no programada" de Ascó I "para la intervención en la válvula de control de agua de alimentación principal, correspondiente al generador de vapor C". Según el [Consejo de Seguridad Nuclear](#) (CSN), todos los sistemas de seguridad del reactor han actuado según su diseño y la planta se encuentra "estable". Endesa ha tomado la decisión de parar el reactor "tras observar oscilaciones en la velocidad de las dos turbinas de agua de alimentación principal, derivadas de una alta presión en su descarga, y verificar que a potencia más baja (70%) no se corregían [esas oscilaciones], debido al comportamiento anómalo de la mencionada válvula de control".

Tras analizar la situación, el titular -informa el CSN- ha decidido "bajar la potencia de la central para realizar una parada ordenada y poder solucionar el problema".

Según el Consejo, durante el transcurso de las comprobaciones, Endesa ha detectado que la posición real de la válvula afectada "no se ajustaba a la posición **requerida**". **El CSN asegura que "el suceso no ha tenido impacto en la seguridad de la instalación, las personas o el medio ambiente"**.



La central de Ascó se encuentra en la localidad homónima (Ascó), en la comarca Ribera d'Ebre, provincia de Tarragona, y cuenta con dos reactores. La autorización de construcción de la unidad I fue concedida por el Ministerio de Industria y Energía en 1974 (la de la unidad II, un año después). La refrigeración para las dos unidades la proporciona el río Ebro. La concesión de agua de refrigeración fue otorgada en 1977 y, tras el permiso de explotación concedido por el Gobierno en 1982, Ascó I fue conectada a la red eléctrica en 1983 y Ascó II en 1985, es decir, que la primera cumplió 40 años en 2023, mientras que la segunda lo hará en unos meses.

Endesa es la propietaria de Ascó I al 100%. La misma compañía, con el 85%, e Iberdrola, con el 15% restante, son las dos propietarias de Ascó II. Ascó I cerrará entre 2025 y 2030, superados los 40 años de operación.

Vandellós II, que es propiedad de Endesa (72%) e Iberdrola (28%), comenzó a operar comercialmente el 8 de marzo de 1988. La central tiene una potencia de 1.087 megavatios. El diseño de Vandellós es de la multinacional estadounidense Westinghouse. La central nuclear está situada en la provincia de Tarragona, concretamente en el término municipal de Vandellós y refrigera sus instalaciones con agua del Mediterráneo. Vandellós I, el otro reactor instalado en el municipio tarraconense, está siendo desmantelado. La central sufrió un incendio en 1989, que derivó en su cierre. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico renovó en julio la autorización de explotación de la Central Nuclear Vandellós II por un periodo de diez años, hasta el 26 de julio de 2030 (en ese momento la central llevará 42 años operando).

Fecha de autorización de explotación	Central nuclear	Fecha de autorización actual	Validez hasta	Próxima renovación
	Almaraz I	23/07/2020	01/11/2027	---
	Almaraz II	23/07/2020	31/10/2028	---
	Ascó I	27/09/2021	02/10/2030	---
	Ascó II	27/09/2021	02/10/2031	Octubre 2031
	Cofrentes	18/03/2021	30/11/2030	---
	Trillo	17/11/2014	17/11/2024	Noviembre 2024
	Vandellós II	23/07/2020	27/07/2030	Julio 2030

Fuente: Foro Nuclear

La Central Nuclear de Trillo se encuentra emplazada en la comarca de la Alcarria, junto al curso del río Tajo, en el paraje denominado Cerrillo Alto, del término municipal de Trillo (Guadalajara). Trillo tiene una potencia instalada de 1.066 megavatios y es propiedad de las compañías eléctricas Iberdrola Generación Nuclear SAU, con una participación del 49%, Gas Natural Fenosa Generación SLU, 34,5%, Iberenergía SAU, 15,5%, y Endesa Generación SAU, 1%. El 1 de mayo de 1986 el Ministerio de Industria aprobaba el comienzo de las primeras pruebas, y el 4 de diciembre de 1987 se concedía el permiso de explotación provisional. El 6 de agosto de 1988 se inició la explotación comercial. Trillo ha sido la última de las centrales nucleares en entrar en fase de operación en España. Cumplirá cuarenta años dentro de cuatro.

Actualmente hay siete reactores nucleares activos en España, situados en cinco emplazamientos: Almaraz I (1.049,40 MW) y Almaraz II (1.044,50 MW), en Cáceres; Ascó I (1.032,50 MW) y Ascó II (1.027,21 MW), en Tarragona; Cofrentes (1.092,02 MW), en Valencia; Trillo (1.066,00 MW), en Guadalajara; y Vandellós II (1.087,14 MW), en Tarragona. Dos centrales (Almaraz y Ascó) disponen de dos reactores cada una, para un total de siete reactores de agua ligera, con una potencia eléctrica instalada de 7.398,77 MW.

4.- El Gobierno canario advierte de un verano “crítico” para el suministro eléctrico.

elperiodicodelaenergia.com, 29 de mayo de 2024.

El consejero de Transición Ecológica y Energía sostiene que se está trabajando con Endesa para preparar un plan de activación en caso de que haya problemas “graves y serios”.



El consejero de Transición Ecológica y Energía, Mariano Hernández Zapata, ha advertido este viernes de que para este verano la situación “es crítica” respecto al suministro energético y se trabaja con Endesa para preparar un plan de activación en caso de que haya problemas “graves y serios”.

Mariano Hernández Zapata se ha referido a este asunto en declaraciones a los medios de comunicación respecto al déficit energético en Tenerife, Gran Canaria, Lanzarote y Fuerteventura, durante la presentación en La Palma de equipos para luchar contra los incendios forestales.

Al respecto, el consejero ha indicado para este verano la situación es crítica y difícil “por la obsolescencia” de las instalaciones y por ello su equipo trabaja conjuntamente con Endesa para preparar un plan de acción que se pueda activar en caso necesario, y del que espera tener pronto un avance.

Hernández Zapata ha señalado que el punto de inflexión en Canarias se produjo el pasado 30 de julio, cuando se registró el cero energético en La Gomera, y ha recordado que el 2 de octubre de 2023 el Gobierno autonómico procedió a declarar la emergencia energética, lo que conlleva una planificación a corto, medio y largo plazo que, “por desgracia, lleva su tiempo”.

Y el pasado 10 de mayo se publicó en el Boletín Oficial del Estado la aprobación de medidas de emergencia destinadas a cubrir el déficit energético en Canarias con 268 megavatios, de los que en este momento se está trabajando para cubrir el 60%.

“Nos encontramos de lleno en la culminación de los proyectos con las empresas adjudicatarias Disa y Sampol para el trámite de permisos en las diferentes áreas, y espero que de aquí a fin de año estén los primeros para que a principios de 2025 se pueda comenzar la generación” con estos equipos de emergencia, ha indicado el consejero, que ha añadido que también se trabaja para cubrir el 40% que falta de los citados 268 megavatios.

Sobre esta cuestión Mariano Hernández Zapata ha subrayado que la operadora del sistema, Red Eléctrica de España (REE), avisó en 2021 de que “existían esos déficit y me hubiera encantado que ese trabajo hubiera empezado” en dicha fecha.

De esta manera ahora “no estaríamos trabajando en esto, que es verdad que es un parche, una solución preventiva de cara al concurso que esperamos de manera inminente, el de la renovación de las centrales de generación, que esperamos que salga cuanto antes”.

Porque no se trata sólo del déficit energético, ha continuado Hernández Zapata, sino de que Canarias sufre de la obsolescencia, de la antigüedad de los grupos de generación en cada isla y necesita cuanto antes de inversión en la renovación en todo el archipiélago.

Canarias lleva esperando desde 2013 por ese concurso y el compromiso del Ministerio era publicarlo en el primer trimestre de 2024, lo que no ha cumplido y debería hacerlo “de manera inminente”.

Respecto a los equipos de emergencia, se instalarán en las zonas industriales, esto es, en los polígonos de La Herradura y La Hondura de Fuerteventura; Telde y puerto de La Luz y de Las Palmas en Gran Canaria, y Los Realejos y puertos de Granadilla y Santa Cruz de Tenerife, en Tenerife.

5.- Reynés (Naturgy): “Si alguien cree que somos opables es porque somos interesantes; no le hacen una opa a quien no lo es”.

cincodias.elpais.com, 20 de mayo de 2024.

El presidente de Naturgy afirma que “lo único que desea es que quien venga a Naturgy esté alineado con una visión industrial de largo plazo”.

En pleno movimiento accionarial en Naturgy, el presidente ejecutivo de la energética, Francisco Reynés, ha puesto en valor este lunes a su compañía: “Si alguien ha llegado a la conclusión de que somos una empresa opable es porque somos una empresa interesante; a uno no interesante no le hacen una opa”, ha afirmado en el foro CREO, organizado por *Cinco Días*. Sus palabras llegan poco después de que se conociera que el grupo emiratí TAQA está fraguando una tentativa de compra sobre la gasista y eléctrica. Una operación en la que Critería Caixa, hoy primer accionista, quiere participar para mantener una posición hegemónica en el capital de la empresa.



“Una compañía que está en el mercado siempre está sujeta a vaivenes accionariales. Ya me ha tocado vivir más de una opa y somos conscientes de las responsabilidades que tenemos en un proceso como este”, ha afirmado Reynés. “Prevalece, por encima de todo, el interés de los accionistas: lo que no podemos hacer es tomar decisiones que puedan frustrar alternativas de nuestros accionistas”. Con todo, el jefe de Naturgy ha subrayado que “las estructuras accionariales tienen que ir acompañadas con las estrategias empresariales: lo único que deseo es que, quien venga, esté alineado con una visión industrial de largo plazo”. Todo un mensaje a navegantes.

Preguntado por el bajo capital flotante de la energética, que ha llevado a Morgan Stanley a excluir a la empresa de sus índices y que ha lastrado su cotización en los últimos meses. “En tanto en cuanto somos una compañía cotizada, es deseable también ser una empresa líquida. Nuestro deber es trabajar para el bien de la compañía y si el *free float* es un interés, trabajaremos para ello”, ha enfatizado.

“Los precios cero, per se, son una quimera”

En una coyuntura como la actual, con precios cero —e incluso negativos— de la electricidad en varios tramos horarios, Reynés ha calificado esta realidad de “quimera per se: si alguien supiera que un negocio va a hacerse a precio cero, a nadie se le ocurriría entrar”. Con todo, ha llamado a no hacer de esta realidad “puntual” una “regla estructural”. “Sí alerta, en cambio, de que, cualquiera que haga un análisis de inversión, tendrá que tener en cuenta una curva de precios distinta de la que estábamos acostumbrados: con valles muy valles y picos en los que la demanda superará de forma excesiva la oferta”.

El primer ejecutivo de Naturgy ha aludido a “desequilibrios como la falta de demanda o la sobreoferta” como factores clave detrás de estos precios de saldo en el mercado eléctrico. “Hay cuellos de botella que impiden que el consumo crezca: la electrificación se está viendo parada por la no disponibilidad de las infraestructuras necesarias”, ha agregado. “Pero no solo la electrificación va a cambiar la estructura de la demanda, sino también el biometano o el hidrógeno”.

Las claves de la transición energética: “Inversión y paciencia”

En un plano más macro, Reynés ha reclamado “inversión y paciencia” para poder completar la transición energética. “Estamos cambiando un modelo, el energético, y hace falta un tiempo de consolidación: todo tiene que ocurrir con el apoyo de los accionistas, que tienen que estar tranquilos y comprometidos”. España, ha subrayado, “se ha dado cuenta rápido de que goza de algunas condiciones especiales, solares, eólicas e hidráulicas”. Y eso le convierte, a su juicio, “en un ejemplo” en este proceso.

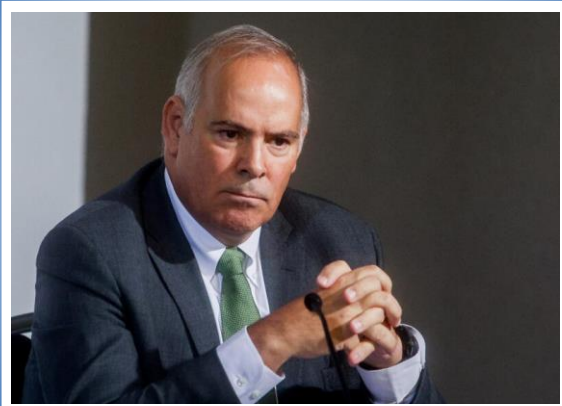
“Los países se enfrentan a una necesidad de actuar en la descarbonización”, ha aseverado el máximo responsable de la otrora Gas Natural Fenosa. “Pero este objetivo no tiene que poner en riesgo la garantía de suministro, que es algo que solo se valora cuando no se tiene. Y todo esto tiene que hacerse de forma asequible, porque ni las empresas ni los particulares están en posición para hacer frente a cualquier precio”.

En clave puramente política, Reynés ha suscrito “totalmente” las palabras del jefe de la patronal CEOE, Antonio Garamendi, que a primera hora de la mañana había rechazado “de plano” el ataque “fuera de tono” del presidente argentino, Javier Milei, contra Begoña Gómez, esposa del jefe del Gobierno español. “El respeto personal tiene que prevalecer por encima de cualquier opinión”, ha sentenciado el máximo responsable de Naturgy.

6.- Iberdrola cree que no tiene sentido que la industria tenga que “mendigar” conexión a la red.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de mayo de 2024.

“Francia está invirtiendo tres veces más que nosotros en red, y con su energía nuclear barata, va a llevarse la industria”, según Ruiz-Talle.



El consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ha asegurado que para que los precios en el mercado mayorista de la electricidad “salgan de cero (euros)” hay que “aumentar la demanda” eléctrica, con iniciativas como los centros de datos, capaces de atraer industrias aledañas.

Pero, para que esto suceda, hay que garantizar su acceso a la red porque “no tiene sentido que la industria tenga que estar mendigando conexión”, ha dicho Ruiz-Tagle en el foro económico Creo, organizado por *Cinco Días*, donde ha avisado que, de no hacerlo, España perderá la “oportunidad” y estos proyectos recalarán en otros países.

“Tenemos una limitación que no tiene sentido. Francia está invirtiendo tres veces más que nosotros en red y, con su **energía nuclear** barata, va a llevarse la industria”, ha subrayado, para después defender que hay que convertir a **España** “en la industria verde europea”.

La visión de Iberdrola

En su opinión, para dejar atrás el panorama de precios cero o negativos en el mercado mayorista de la **electricidad** hay que “aumentar la demanda”, lo que significa potenciar el crecimiento, y ha puesto de relieve el papel que pueden desempeñar los centros de datos en este proceso.

Y es que, además de procurar empleos directos, van a ser capaces de generar un “efecto llamada” que atraiga “industrias aledañas”, como ya pasó hace décadas en Silicon Valley (California, **EEUU**) con el transistor.

“Son inversiones en corto plazo de tiempo con un alto nivel de productividad”, ha indicado Ruiz-Tagle, que ha afirmado que España, a diferencia de territorios como **Irlanda**, donde los centros de datos suponen una cuota importante del consumo de energía nacional, sí tiene “espacios para recibirlos”.

Con todo, el consejero delegado de Iberdrola **España** ha llamado a tener “un poco de calma” en relación al entorno de precios, porque las **señales** ahora mismo son “extremadamente **confusas**” y España está atravesando un año “particularmente lluvioso”, lo que no suele ser costumbre.

De cara a un **futuro descarbonizado**, Ruiz-Tagle se ha referido al **hidrógeno verde** y a la “oportunidad que tiene Europa” de crear un combustible “propio” en su territorio para “no pasar de nuevo por lo mismo”, en alusión a la dependencia energética y a la crisis desencadenada a raíz de la invasión rusa de Ucrania.

“La tecnología existe, la disposición está y lo que hay que hacer es tener cuidado con pasarnos con la regulación”, ha aseverado.

7.- Iberdrola busca “startups” para inspeccionar y digitalizar sus parques eólicos.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de mayo de 2024.

La compañía invertirá entre 2024 y 2026 unos 15.500 millones en renovables, y el 54% de esta cuantía se destinará a la eólica marina.



Iberdrola ha informado de que busca ‘startups’ para inspeccionar y digitalizar sus parques eólicos marinos con el objetivo de encontrar soluciones que permitan mejorar este tipo de parques con equipos totalmente autónomos o teledirigidos.

La eléctrica invertirá entre 2024 y 2026 unos 15.500 millones de euros en renovables, y el 54% de esta cuantía se destinará a la eólica marina en Estados Unidos, Reino Unido, Francia y Alemania.

A través del programa de ‘startups’ Perseo, la empresa busca soluciones que permitan mejorar sus instalaciones eólicas marinas. La misión, ha explicado la compañía, es mejorar la tecnología de este tipo de parques, puesto que los entornos marinos a menudo son duros y sufren condiciones meteorológicas extremas.

La iniciativa de Iberdrola

“Los equipos deben ser capaces de soportar estas condiciones para optimizar las inspecciones de mantenimiento y reducir tiempo y riesgos para los empleados”, ha señalado Iberdrola en un comunicado.

La iniciativa de **Perseo** busca una empresa que ofrezca vehículos autónomos o vehículos operados por control remoto (ROV, por sus siglas en inglés), sistemas de inspección de componentes submarinos para turbinas y subestaciones (jackets, cimentaciones, cables submarinos), captura de imágenes o vídeo y escaneado del estado con posterior análisis de datos y capacidades de mantenimiento preventivo y reparación in situ cuando sea posible o necesario.

Las empresas interesadas deberán enviar sus propuestas a Iberdrola, y, tras un proceso de selección, la compañía elegida realizará pruebas con Perseo u otra empresa de la eléctrica, que cubrirá el coste de estas actividades y proporcionará al ganador toda la asistencia técnica que necesite.

Esto incluye pruebas en un entorno con datos reales para evaluar la solución, acceso a herramientas, equipos, infraestructuras, emplazamientos de alta **tecnología** y áreas de trabajo compartidas.

El proyecto se desarrollará en colaboración con técnicos especializados de las áreas de negocio de **renovables** y **'offshore'** de Iberdrola. Si el ensayo o la prueba tiene éxito, Iberdrola podrá ofrecer al ganador la oportunidad de escalar la solución mediante acuerdos comerciales. "Es más, Perseo podrá considerar la posibilidad de invertir en la empresa participante o en la solución ganadora del reto", ha destacado la compañía.

Los eólicos marinos

Iberdrola contaba a cierre del año pasado una **capacidad instalada de unos 1.800 megavatios (MW) en eólica marina y unos 3.000 MW ya en construcción, con el objetivo de que en 2026 la potencia en esta tecnología alcance los 4.800 MW.**

Sus parques operativos están en **Reino Unido** (West of Duddon Sands y East Anglia One), **Alemania** (Wikingen) y **Francia** (Saint Briec), mientras que están previstas las puestas en marcha este año del alemán Baltic Eagle y del estadounidense **Vineyard Wind**, así como del también germano Widanker y el británico **East Anglia Three**.

El motor de las 'startups' del sector energético Perseo ha invertido desde su creación en 2008 más de 175 millones de euros en 'startups' que desarrollan tecnologías y modelos de negocio innovadores, poniendo el foco en aquellos que permitan mejorar la sostenibilidad del sector energético mediante una mayor **electrificación** y **descarbonización** de la economía.

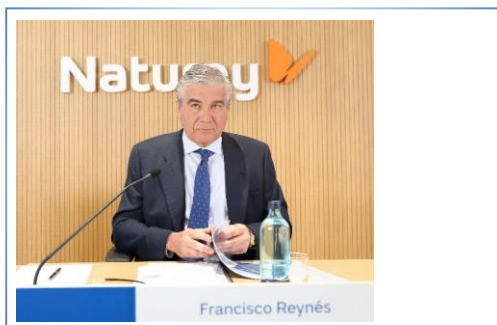
El programa ha orientado sus actuaciones al análisis de oportunidades de negocio y a la colaboración tecnológica con 'startups' y compañías emergentes en el mundo.

A través de Perseo, Iberdrola lanzó en 2020 el programa Venture Builder dotado con 40 millones de euros para la creación de nuevos modelos de negocios orientados a dar soporte a la electrificación en sectores de difícil descarbonización y al desarrollo de soluciones de economía circular, entre otros.

8.- Naturgy cierra un acuerdo para alimentar centros de datos españoles con gases renovables.

elnacional.cat, 29 de mayo de 2024.

La energética redobla su apuesta por el biogás y el hidrógeno verde.



Naturgy ha cerrado un acuerdo con la Asociación Española de **Data Centers** para nutrir de gases renovables a los centros adscritos, **con Huawei, Siemens, legrand y Schneider como principales socios y decenas de importantes empresas asociadas.** Según ha podido saber ON ECONOMIA, la empresa energética, a través de su distribuidora Nedgia, impulsará la llegada de energías renovables a partir del biometano y el hidrógeno verde a estos centros con una elevada demanda energética. Se trata de un acuerdo estratégico con las cifras y detalles aún por definir.

El consumo energético de los centros de datos españoles irá al alza en los próximos años al calor del aumento del uso de la **Inteligencia Artificial** y de la llegada de gigantes como Amazon, Microsoft, Google o Meta, que han cerrado inversiones para este tipo de centros en España. Aquellos que se unan a la Asociación Española de Datos contarán, muy probablemente, con gases renovables de Naturgy.

Más allá de la distribución de gases renovables, **Nedgia propondrá mejoras en la eficiencia energética de los centros de datos asociados de esta organización para contribuir a su optimización energética, económica y medioambiental.**

Se trata de un acuerdo estratégico, con cifras aún por perfilar, que ayudará a la empresa española a mantenerse como líder de los gases renovables en España, donde tiene alrededor de 70 proyectos en alguna de las fases de desarrollo de esta energía que defiende como esencial para la transición energética.

Ante una agenda europea e internacional de descarbonización cada vez más exigente que le forzará a abandonar paulatinamente el gas natural y otros combustibles de origen fósil, **la empresa ha apostado por el biometano como una de sus claves de futuro.** Aunque también desarrolla energía renovable a través de fotovoltaica y eólica (espera tener 8 GW de renovables a finales de año), la empresa presidida por Francisco Reynés quiere cubrir también parte de la energía que no podrá electrificarse.

Así, sus **60 proyectos en marcha de biometano y 10 de hidrógeno deben alcanzar los 160 TWh, equivalente al 50% de la producción actual de gas natural**, y cubrir con energías limpias gran parte de la industria del país que requiere de altas temperaturas inalcanzables para la energía eléctrica, pero también sectores de alta demanda como los centros de datos o las calefacciones domésticas.

Nueva dirección general

La importancia de la apuesta de Naturgy se plasmó recientemente en la creación el pasado mes de marzo de una nueva dirección general de gases renovables, dirigida por José Luis Gil, hasta entonces director de regulación de la firma. "En relación con el biometano, estamos trabajando en el desarrollo de una cartera de proyectos en toda la cadena de valor integrada de este gas renovable, que incluye desde la gestión del residuo, pasando por la producción del biogás y producción, distribución y comercialización del biometano", rezaba el comunicado sobre la reorganización.

El grupo Naturgy cuenta ya con dos plantas de producción propias en operación: una situada en la EDAR de Bens (A Coruña) y otra ubicada en el vertedero Elena, en Cerdanyola del Vallès (Barcelona). A estas se sumará en los próximos meses una tercera que se encuentra actualmente en la fase final de construcción, ubicada en una explotación ganadera en Vila-Sana (Lleida), y otras en desarrollo en Torrefarrera (Lleida), Utiel (Valencia) y Utrera (Sevilla).

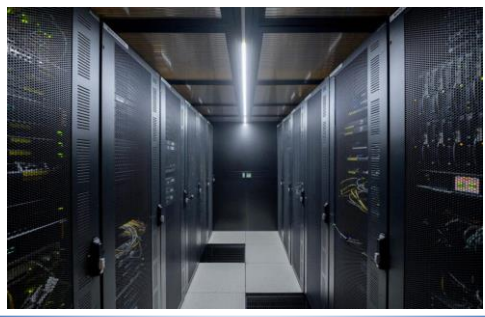
El biometano es un gas renovable que se obtiene a partir de desechos orgánicos ganaderos, agrícolas o industriales o procedentes de vertederos y plantas de aguas residuales. En la medida en que ayuda a eliminar residuos y convertirlos en energía, es una fuente de energía prácticamente neutra en cuanto a emisiones de CO₂.

9.- La construcción de redes eléctricas condiciona inversiones en centros de datos en Madrid por 38.000 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 29 de mayo de 2024.

En la capital hay 147 megavatios (MW) de potencia instalada en centros de datos, lo que representa un crecimiento interanual del 25,6%.

La Asociación Española de Data Centers (Spain DC) considera que la construcción de redes eléctricas condiciona la llegada a Madrid de 38.000 millones de euros en inversiones ligadas a centros de datos hasta 2030, según las conclusiones del 'Informe del Sector del Data Center en Madrid 2024-2030' elaborado por la entidad y al que ha tenido acceso *Europa Press*.



“Para lograr el crecimiento que sitúe a Madrid entre las regiones FLAP (Fráncfort, Londres, Ámsterdam y París) será necesaria la intensificación de la inversión en redes de transporte de electricidad, y su efectiva ejecución, así como la agilización de todos los trámites administrativos ante ayuntamientos y comunidad autónoma”, ha destacado el director ejecutivo de Spain DC, **Manuel Giménez**

“El problema competitivo para el sector no se encuentra en la disponibilidad de la energía, sino en la dificultad y lentitud del acceso.

La rápida expansión de las energías renovables no está teniendo la necesaria correspondencia con el desarrollo de infraestructuras de red, que presenta un grave déficit”, ha matizado.

Los centros de datos en Madrid

El análisis de Spain DC apunta que en estos momentos **en Madrid hay 147 megavatios (MW) de potencia instalada en centros de datos, lo que representa un crecimiento interanual del 25,6%**, si bien supone 30 MW menos que las previsiones iniciales debido a la ralentización en la ejecución como consecuencia de las “dificultades de tramitación y suministro” eléctrico.

En este contexto, la entidad plantea cuatro escenarios posibles (tendencial, hiperregulación, hostil y favorable) en función del grado de ejecución de los proyectos hasta 2030.

En los tres primeros Madrid alcanzaría los 616 MW de potencia instalada previstos para 2026 en distintos momentos del periodo 2026-2030 y la inversión directa acumulada en infraestructura digital se situaría en torno a 6.000 millones de euros, una cifra a la que se le añadiría una inversión indirecta de, como mínimo, 10.034 millones de euros.

Sin embargo, en el escenario favorable, que contempla la ejecución en tiempo de los MW previstos, la inversión directa podría superar los 14.000 millones de euros, a lo que se agregarían 24.000 millones de euros de inversión indirecta.

“Este escenario se circunscribe a un contexto de cumplimiento escrupuloso y a tiempo de sus obligaciones por parte de las administraciones públicas, sin que ninguno de los objetivos implique incremento de gasto público que pudiera significar restricción a la inversión”, han subrayado los autores del informe.

La oferta

El reporte también expone que **Madrid concentró el 61% de la oferta nacional de centros de datos en 2023 con un total de 147 MW, si bien Barcelona aumentó su peso relativo hasta el 14,4% con 34,9 MW instalados y Aragón alcanzó los 37,2 MW, por lo que se ha consolidado como un “nuevo enclave tecnológico en España”.**

En comparación con otras regiones europeas, Madrid se mantuvo en 2023 como el noveno mayor mercado del Viejo Continente, aunque presentó mayores tasas de crecimiento que las zonas más pujantes, es decir, **Fráncfort, Londres, Ámsterdam y París (FLAP).**

“Los mercados FLAP representan, en términos de capacidad en 2023, 3.050 MW. Madrid, con sus 147 MW representa el 17,5% del mercado de Fráncfort (839 MW), el 14,1% del de Londres (1.041 MW), el 21,5% del de Ámsterdam (681 MW) y el 30,1% del de París (489 MW). Si incluyéramos a Madrid en el cómputo de los mercados FLAP representaría el 5% de la potencia instalada total”, subraya el informe.

10.- Engie aboga por el compendio de las tecnologías en transición, no por apalancarse en electrificar.

elperiodicodelaenergia.com, 28 de mayo de 2024.

Ordoñez ha afirmado que también se tiene que avanzar en materia administrativa porque “estamos diseñando la Europa de 2050 con procesos de los 90.”



La consejera delegada de **Engie España, Loreto Ordóñez**, ha afirmado que la transición energética “no sólo se tiene que apalancar en la electrificación masiva de la economía”, sino que tiene que buscar “un compendio de tecnologías” que permita a Europa llegar a la “neutralidad en carbono”.

También se tiene que avanzar en materia administrativa porque “estamos diseñando la Europa de 2050 con procesos de los 90”, ha dicho Ordóñez en la Jornada Anual de Energía organizada por EsadeGeo, la Representación de la Comisión Europea en España y EIT InnoEnergy, en la que se ha valorado la Ley de Industria Net-Zero tras recibir la luz

verde definitiva de la Unión Europea (UE).

Las tecnologías para Engie

Entre otras novedades, con ella, los Veintisiete se comprometen a fabricar en el Viejo Continente el 40% de las necesidades anuales de despliegue de tecnologías estratégicas como paneles solares, baterías o aerogeneradores.

Al respecto, el director general de Alba Emission Free Energy de **Petronor, Aitor Arzuaga**, ha advertido de que generar una señal proteccionista podría ser “inflacionista”, y ha apostado por “centrarse en lo crítico”.

Por su parte, la directora de Innovación de **EIT InnoEnergy, Elena Bou**, ha subrayado la importancia de un texto que, además de incorporar tecnologías como baterías, almacenaje, bomba de calor o geotermia, ya esperadas, incluye otras como la fisión y los fueles alternativos.

A esta ley “inclusiva”, en palabras de Bou, podrán acogerse las industrias intensivas en energía, especialmente las del cemento, acero y químicos, siempre que estén encaminadas a su descarbonización.

Con todo, el director general de Alba Emission Free Energy de Petronor ha lamentado que, aún acertando con las tecnologías, se haya dejado de lado otras que pueden evolucionar y ser “muy interesantes en el futuro”.

“Por polarizar el esfuerzo del desarrollo se puede perder el tren. Se necesita queroseno, diésel, gasolina, amoniaco, etileno y metanol descarbonizados”, ha añadido Arzuaga, que prevé, asimismo, que las refinerías “seguirán usando petróleo de entrada” por lo que hay que conseguir que su carbono “no acabe en la atmósfera”.

Una transición “sin olvidar la competitividad”

Durante la jornada ha intervenido además el comisario europeo de Acción por el Clima, Wopke Hoekstra, que ha insistido en que la UE tiene que conseguir su objetivo de ser el primer continente neutral en carbono a 2050 “sin olvidar la competitividad de sus empresas y una transición justa para los ciudadanos”.

En un vídeo, Hoekstra ha asegurado que Europa “no puede salvar el planeta” sola sino que el resto del mundo también tiene que impulsar este cambio, y ha destacado el papel que juega el régimen de comercio de derechos de emisión de la UE, que supone una “increíble fuente de ingresos” que redundará a favor de la descarbonización.

Y es que, en términos generales, todos los ingresos obtenidos a través de este sistema, en el que los participantes adquieren derechos de emisión con un precio establecido en un mercado de oferta y demanda, deben destinarse a la lucha contra el cambio climático.

“Necesitamos crear el entorno adecuado para que las empresas prosperen”, ha añadido el comisario, que ha aseverado que la nueva ley “asegura que la UE está bien equipada para la transición hacia la energía limpia”.

11.- La central nuclear de Ascó alcanza una producción histórica de 300 TWh, el equivalente al consumo de Barcelona durante 23 años.

elperiodicodelaenergia.com, 29 de mayo de 2024.

Los reactores operados por ANAV suman 875.000 GWh generados desde el inicio de la operación de las centrales nucleares Ascó y Vandellós II.



La unidad 1 de la central nuclear Ascó alcanzó recientemente la cifra de 300.000 GWh aportados a la red eléctrica convirtiéndose así en la cuarta instalación de producción eléctrica en alcanzar esta magnitud en España, después de las dos unidades de la central nuclear de Almaraz (Cáceres) y de la central nuclear de Cofrentes (Valencia). CN Ascó I cumplió en agosto de 2023 los 40 años de operación y se encuentra, por tanto, en la denominada operación a largo plazo.

El hito alcanzado por la central en sus **30 ciclos de operación** supone la generación de tanta energía eléctrica como la que consumiría la ciudad de Barcelona durante 23 años. Una energía que, al estar **exenta de emisiones de gases de efecto invernadero**, ha permitido ahorrar hasta la fecha la emisión de unos 198 millones de toneladas equivalentes de CO₂. Asimismo, la central ha otorgado estabilidad al sistema eléctrico durante 40 años gracias a otro de los elementos clave de la generación eléctrica de origen nuclear: la garantía de suministro proporcionada por un factor de carga global superior al 84%. El factor de carga es el porcentaje de energía eléctrica producida en relación a la que se hubiera podido generar funcionando al 100% de potencia en todo momento.

La central de Ascó

En conjunto, **los tres reactores operados por ANAV suman 875.000 GWh generados desde el inicio de la operación de las centrales nucleares Ascó y Vandellós II**, lo que se traduce en el equivalente al consumo total de los 18,8 millones de hogares españoles durante más de 13 años y en el ahorro de 575 millones de toneladas de CO₂, es decir, el equivalente a más de dos años del total de emisiones de gases de efecto invernadero que se producen en España.

ANAV sigue trabajando para operar de manera segura sus tres reactores a largo plazo y, para ello, invierte anualmente más de 30 millones de euros por planta en la mejora y modernización de las instalaciones y los sistemas, así como en la renovación de sus principales componentes. Este esfuerzo continuado desde hace décadas hace que a día de hoy la mayor parte de componentes de las centrales ya no sean los originales. Además, ha protagonizado un completo proceso de relevo generacional, por el que la generación que puso en marcha y operó las plantas durante sus primeras décadas de funcionamiento ha ido dando paso a un actual equipo humano que, a sus 46 años de edad promedio, se siente plenamente preparado para afrontar los retos que depara el futuro.

Las centrales nucleares Ascó y Vandellós II continúan operando de manera segura, fiable y contribuyendo a la garantía de suministro eléctrico. Su producción conjunta cubrió, en el año 2023, el 8,8% de la demanda de energía eléctrica en España y hasta el 59% de la demanda en Cataluña.

12.- Iberdrola comienza a operar un parque eólico marino de Saint Brieuc.

economiadigital.es, 28 de mayo de 2024.

El complejo levantado por la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán en Francia cuenta con más de 60 turbinas eólicas y producirá 820 gigavatios hora al año.

Iberdrola ha puesto en marcha su segundo parque eólico marino de Francia en **Saint Brieuc**.

El complejo cuenta con 62 turbinas eólicas y una capacidad de 8MW, que se sumarán a los cerca de 500 MW, que ya están operativas y vierten energía completamente renovable a la red nacional. Las instalaciones producirán unos **1.820 GWh/año** (gigavatios horas al año), que equivale al consumo anual de electricidad de 835.000 personas.



Para poner en operación el parque, que comenzó a desarrollarse en 2012, la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán acometió una inversión de **2.400 millones de euros**. La puesta en marcha de las instalaciones ha comportado la generación de más de 1.700 empleos en el país, de los cuales 500 corresponden a la región de Bretaña.

Todas las plataformas que sustentan los aerogeneradores marinos se han construido y **montado íntegramente por Navantia-Windar** en Fene (A Coruña), y los 124 pilotes del parque se han ensamblado en Avilés. Las piezas cuentan con un diámetro de 2,6 metros y con una medida entre los 18 y los 47 metros pesan unas 150 toneladas cada uno.

Cabe destacar que el contrato, de 350 millones de euros, fue el mayor de eólica marina en toda la historia de la naviera y comportó la creación de más de 2.000 empleos tanto directos como indirectos. Navantia-Windar en su planta francesa de **Brest** fabricó los 186 *stabbings* y plataformas intermedias de las piezas de transición, y la estructura de celosía para 34 de las 62 estructuras del parque.

El papel «estratégico» de la eólica marina

Al concluir el año pasado, el grupo energético contaba con **1.793 MW offshore** instalados y con **3.000 MW** que entrarán en funcionamiento antes de 2027. Dentro de la cartera de renovables de la compañía, la energía eólica marina ocupa un «papel estratégico» a raíz del «crecimiento experimentado en los últimos 10 años y a la sólida cartera de proyectos», ha apuntado la empresa a través de un comunicado.

El parque eólico marino de Saint Brieuc se sumará a los construidos y explotados por Iberdrola: el **West of Duddon Sands**, en Irlanda con una capacidad de 389 MW; el **Wikinger**, en el Mar Báltico con 350 MW y **East Anglia One** en el Mar del Norte con 714 MW, que forma parte del complejo **East Anglia Hub**, que, a su vez, con tres proyectos contará con una capacidad instalada total de 2.900 MW.

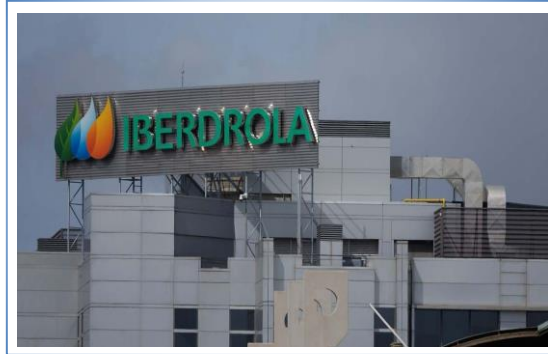
La compañía también ha dado el pistoletazo de salida a la construcción de **Baltic Eagle** (476 MW) en Alemania, **East Anglia 3** (1,4 GW) en el Reino Unido y **Vineyard Wind 1** (806 MW).

Poniendo el foco sobre Francia, opera once proyectos eólicos terrestres con una capacidad de 118 MW. En cuanto a sus actividades terrestres, desarrolla una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos de más de **1,2 GW** en distintas fases de desarrollo, mientras que en alta mar ha finalizado la instalación del parque eólico marino de Bretaña, de 496 MW.

13.- Iberdrola sufre un ciberataque y deja expuestos los datos de 850.000 clientes.

eleconomista.es, 29de mayo de 2024.

- El ataque tuvo lugar los días 5 y 7 de mayo.
- La energética advirtió de un "acceso parcial" a datos de los clientes.
- Iberdrola afirmó haber subsanado el incidente de inmediato.



Iberdrola sufrió un ciberataque que habría dejado expuestos los datos de más de **600.000 clientes del mercado libre y 250.000 de su comercializadora de último recurso Curenergía Gas a comienzos de mayo**, según ha adelantado *El Español - Invertia* este miércoles y ha podido confirmar **elEconomista.es**. La energética habría enviado sendos correos electrónicos a sus clientes tras el asalto, que tuvo lugar entre los días 5 y 7 de mayo, en los que advirtió de **un ciberataque al grupo Iberdrola** y que los atacantes tuvieron "acceso parcial" a información de sus clientes.

La energética comunicó también que el incidente fue subsanado de inmediato y que los que se **filtraron datos de contacto, como el nombre y apellidos y el DNI**.

Iberdrola informó de que tras recibir el ataque lo puso en **conocimiento a las autoridades competentes**, entre ellas la Agencia Española de Protección de Datos, y se llevó a cabo la **denuncia** ante las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado. Este es el segundo ataque informático que sufre Iberdrola tras el de 2022, poco después del inicio de la invasión de Ucrania por Rusia, **que afectó a 1,3 millones de clientes** que vieron comprometidos sus datos de contacto.

No es la primera gran empresa que recibe un ataque informático. Este mismo martes *Vozpopuli* informaba de que **Telefónica** estaba tras la pista de un presunto asalto informático que sufrió en marzo y habría impactado sobre 120.000 usuarios, si bien la base de datos hipotéticamente hackeada ha dejado al descubierto cerca de 2,7 millones de registros.

Banco Santander también notificó a mediados de mayo haber detectado una infiltración no autorizada que dejó expuesta la base de datos de los clientes de la entidad en España, Chile y Uruguay, además de los datos de ciertos empleados y ex empleados de la compañía.

La propia Iberdrola recuerda en su página web que nunca pedirán datos privados a través de correo electrónico y SMS. Por otro lado, establece formas de pago segura, a través del protocolo PSD2 y mantiene procedimientos de doble verificación; además de permitir el acceso a sus aplicaciones a través de contraseñas.

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

- 1.- El sector energético, el único que consigue recuperar el nivel de inversión prepandemia.
- 2.- Economía.- El sector energético destaca los "enormes retos y oportunidades" de la descarbonización en la edificación.
- 3.- La ciudadanía se moviliza para impulsar las comunidades energéticas en España.
- 4.- "Canarias celebra su día con más necesidad que nunca de almacenar energía".
- 5.- Llevamos 100 años buscando este misterioso gas azul: lo hemos encontrado en este sitio, y nadie se lo explica.
- 6.- El sector de data centers reclama acceso a la energía para enfrentar la llegada de la inteligencia artificial.
- 7.- Titulados que reclaman en todo el mundo
- 8.- Asturias destierra el carbón y anhela abrazar el hidrógeno renovable.
- 9.- Inteligencia artificial para predecir, gestionar y optimizar el consumo energético.
- 10.- 20 millones de euros para una nueva planta de almacenamiento de biocombustibles en el Puerto de Bilbao.

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**