

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.- La Audiencia Nacional confirma las ocho multas por un total de 19,5 millones impuestas a Naturgy por encarecer el precio de la electricidad.

noticiasjuridicas.com, 5 de abril de 2024.

- **La compañía energética presentó ofertas en el mercado diario de ocho centrales de ciclo combinado con precios elevados entre octubre de 2016 y enero de 2017.**



La Sala de lo Contencioso-administrativo de la Audiencia Nacional ha confirmado las ocho multas por un total de 19,5 millones de euros que la CNMC impuso a Naturgy por presentar ofertas en el mercado diario de ocho centrales de ciclo combinado con precios elevados entre octubre de 2016 y enero de 2017. Esta situación obligó al Operador del Sistema a programarlas en modo de restricciones técnicas para garantizar el suministro con un coste mayor, lo que encareció el precio de la electricidad y le reportó a la compañía unas ganancias de más de 13 millones de euros.

En una sentencia, la Sección Cuarta desestima el recurso presentado por Naturgy Generación SLU (anteriormente Gas Natural Fenosa Generación SLU) contra la Resolución de la CNMC de 14 de mayo de 2019 por la que le impuso las multas como responsable de la comisión de ocho infracciones graves del artículo 65.34 de la Ley 24/2013 del Sector Eléctrico (LA LEY 21160/2013).

Según la Resolución de la CNMC, dichas infracciones se produjeron en el periodo entre octubre de 2016 y enero de 2017, cuando Naturgy ofertó a precios superiores a los de sus costes marginales y a los de otras empresas similares los de ocho de sus centrales de ciclo combinado de la zona de Cataluña, Levante norte, Andalucía oriental y Campo de Gibraltar (Besós 4, los grupos 1 y 2 de Puerto de Barcelona, los grupos 1, 2 y 3 de Sagunto, la central de Málaga 1 y la central 1 de san Roque).

De acuerdo con las características de la zona donde se encuentran cada una de esas centrales, según la CNMC, hace que su programación sea necesaria con alta probabilidad, por lo que, al no ser despachadas en el mercado diario debido a su precio, el Operador del Sistema acudiría al mercado de restricciones técnicas. Como resultado de la conducta de Naturgy Generación sus centrales fueron requeridas por el Operador del Sistema en el proceso de resolución de restricciones técnicas en una serie de días en los que podrían haber resultado despachado en el mercado diario. De dicho comportamiento, la empresa habría obtenido un beneficio mínimo de 13 millones de euros, explicaba la CNMC en la Resolución ahora confirmada por la Audiencia.

Tras analizar los argumentos de la compañía sancionada y la Resolución del organismo regulador, la Sala de lo Contencioso considera que “ha quedado establecido que la oferta de precios realizada por la recurrente era anormalmente alta y trajo como consecuencia la aplicación del sistema de restricciones, que supuso un incremento del precio en favor” de la compañía.

Los magistrados rechazan las alegaciones de Naturgy de que se ha vulnerado el derecho a la presunción de inocencia de la compañía puesto que las pruebas para sancionarla eran insuficientes. Para el tribunal, “existe actividad probatoria suficiente de los datos y circunstancias imputados a la actora”

Respecto a la nulidad alegada por la compañía al no apreciarse la existencia de una infracción continuada, la Sala responde que “nos encontramos ante actos distintos, con ofertas diferentes, en días diversos y con varias unidades intervinientes”.

En cuanto a la proporcionalidad de las sanciones impuestas, la Audiencia señala que en este caso se cumplen los requisitos de la motivación y la aplicación del principio de proporcionalidad en la graduación de la sanción y afirma que “concurren las circunstancias de la forma de participación en la infracción, la manifiesta intencionalidad en su comisión (es una conducta que se prolongó durante casi cuatro meses) y el beneficio obtenido de la misma (13.006.934 euros)”.

La Sala da por bueno que la conducta se califica de dolosa y que ocasiona un claro perjuicio al mercado al suponer el incremento del precio del mercado diario por la falta de casación de la zona, conducta que tiene suficiente relevancia como para que el legislador la haya elevado a la categoría de infracción administrativa y que ha supuesto a Naturgy un beneficio ilícito mínimo de 13 millones de euros.

2.- Acciona Energía ¿a punto de ser excluida, absorbida u opada?.

estrategiasdeinversion.com, 5 de abril de 2024.

El valor, con un 30% de caída desde su salida a bolsa, presionado por los cortos y con cada vez más recomendaciones sobre su matriz. ¿Es el principio del fin para la compañía?

1 de julio de 2021. Acciona Energía sale a cotizar a un precio de 26,73 euros por acción que suponía un valor de 8.800 millones de euros. En la salida a bolsa, su matriz, Acciona, colocó 49,3 millones de acciones ordinarias de Acciona Energía representativas del 15% del capital social de esta entidad.

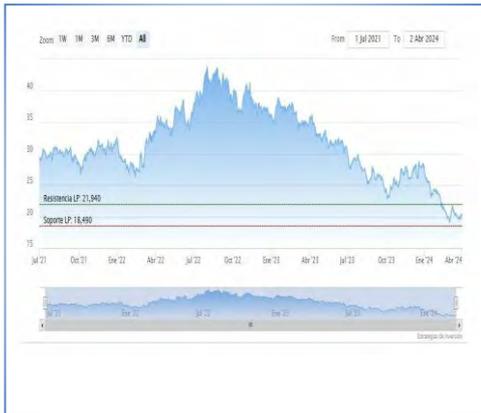
3 de abril de 2024. El precio de Acciona Energía Renovables se ha reducido un 25% desde la salida a bolsa, hasta los 19,9 euros por acción con un valor de mercado que ha caído hasta los 6.561 millones de euros. Y con voces que hablan de una posible exclusión del valor en bolsa. ¿Existe realmente el riesgo de que el valor pueda ser absorbido por su matriz? Veamos.

Sin interés por las renovables y encarecimiento en la financiación



Hay varios factores que están minando la marcha de la filial de Acciona en bolsa. “Después del boom debido a los procesos de descarbonización implementado por la UE, los últimos dos años han sido realmente difíciles, con un aumento de tipos de interés que dificultaba el acceso a financiación para estas empresas. Además de que la fuerte subida de los costes, y especialmente, la competencia de empresas chinas, pusieron en jaque al sector eólico, dice **Diego Morín, analista de IG. El gigante asiático es muy importante en este “juego”**, puesto que las turbinas y paneles fotovoltaicos dependen de las tierras raras para implementar la producción. Un mayor intervencionismo por parte de China en las exportaciones de tierras raras, dificulta el acceso para las empresas.

Si bien es cierto que la **compañía podría levantar cabeza a medida que los bancos centrales bajen los tipos de interés en un momento en que los costes de producción, tras estar en niveles elevados en 2021 y 2022, están bajando.** “La sobreoferta ha hecho que los precios de los módulos solares y del transporte hayan bajado y se encuentren en niveles muy favorables, sin riesgo aparente de que esta tendencia pueda revertirse”, dice **Antonio Castelo, de iBroker.** Además, sobre la cotización de la compañía ha pesado la rebaja en el precio de la electricidad que “aunque ha bajado, no tanto como para hacer que la producción de la energía sea a pérdidas ni muchos menos y los futuros de la energía no ven que esos precios vayan a caer mucho más de cómo están”, dice Castelo.



La compañía, lejos de confirmar el daño al negocio por estas variables, **ha confirmado sus proyectos de inversión y de instalación para 2024** y ha comunicado que podría realizar operaciones de rotación de activos para aflorar valor y reforzar su política financiera para obtener el “grado de inversión”.

A todo esto se une la presión de los cortos sobre el valor, que tiene un 1,1% del capital preso de los inversores bajistas. **BlackRock** ha tomado posiciones cortas sobre el valor el pasado mes de marzo, con un 0,50% del capital, mientras **AQR** ha elevado a finales de mes el porcentaje de cortos en sus manos del 0,50% al 0,60% del capital. Aunque no es un porcentaje demasiado elevado, supone una variable más de presión para el valor.

¿Excluirlo, absorberlo u OPA?

Con todas estas variables, hay cada vez más voces que hablan de que sus acciones podrían ser excluidas de cotización. Hace algo más de un mes que la compañía, junto a Naturgy, fueron excluidos de los índices MSCI debido a que el capital flotante de la compañía está por debajo de los mínimos para su inclusión en estos índices. Esto habría ayudado a hundir más al valor pues “con la moda de la inversión indexada, quienes no estén en los índices dejan de estar en las carteras”, dice Castelo.

Sobre la posible exclusión del valor en bolsa, **José Lizán, gestor en retro magnum SICAV en Solventis** asegura “Acciona no tiene balance actualmente para acometer una OPA de exclusión. Además, la acción de la matriz está muy deprimida por lo que ampliar capital para excluir la filial no tiene sentido. Como mucho, papelitos de una por la otra, pero no lo creo”. Lizán asegura que **los directivos de Acciona “fueron muy listos colocando la filial en un momento de euforia por las renovables**, la siguen controlando y así se van a quedar por un tiempo” por lo que no cree que vayan a hacer nada y “menos antes de las elecciones americanas, donde está el grueso del pipeline de Acciona Energía y donde hay una incertidumbre enorme en el post elecciones”.

Víctor Peiro, Director General de Análisis de GVC Gaesco reconoce que “tener spin off cotizados de empresas que suponen una parte tan importante del negocio de la matriz (caso Prosegur y Cash y Acciona y AE), tiene puntos positivos y negativos, dependiendo del momento. Por la parte positiva, abre las posibilidades de accionistas que solo están interesados en un negocio pero no en el resto. Por ejemplo, inversores en transición energética pueden invertir en ANE sin tener que participar en los otros negocios de ANA. Además, como positivo, suele aumentar la transparencia en el reporting. Sin embargo, por la parte negativa, como el peso de la filial es tan relevante dentro del grupo total, se pierde un poco el sentido de que coticen separadas”.

Otra cosa diferente, dice este experto, es que si además el entorno del mercado se vuelve negativo en la filial, al final es perjudicial para el valor del Grupo. **“La exclusión de la filial en mi opinión sería como tirar la toalla** y daría una imagen negativa y de que todo lo que se dijo en la OPV no se puede cumplir”.

Conclusión: “creo que es una mala noticia para el Grupo si se confirma la exclusión y si se hace debería hacerse al precio de la OPV porque de otra forma se enfrentaría a muchos inversores, lo cual es negativo para la valoración de Acciona”.

Después de diversas bajadas en su precio objetivo por parte de las casas de análisis el consenso ha fijado un precio objetivo a un año vista de 26,68 euros por acción “lo que supone que cotiza con un descuento del 31%. Este **precio objetivo está muy por debajo del que marcó en sus primeras cotizaciones allá por julio de 2021**. Personalmente creo que los factores que le han afectado negativamente ya no deberían ir a peor, sino todo lo contrario, por lo que estaría probablemente en la parte más baja del ciclo”, dice Castelo.

Y ¿hay posibilidad de OPA? Recientemente KKR lanzó una OPA sobre la alemana Encavis, que cotiza a unos múltiplos similares a los de Acciona Energía Renovables. Un valor sobre el que podría caer una oferta de compra sabiendo que “tiene un **precio / valor contable de 1,13x, con caída del precio de la acción y con un free float que apenas es de un 16%** (en términos de capitalización unos 1.100 millones de euros) aunque podría frenar la elevada deuda que tiene, con un ratio de deuda neta /EBITDA de 4,15 veces”, dice el experto de iBroker.



Morín esperaría a ver cómo resuelve este “conflicto” Acciona, "puesto que existen diferentes opiniones sobre la compra de dicha filial, mientras que otros “apuestan” por mantener y comprar el valor al encontrarse en sobreventa, siendo partidario, por ahora, de esta última apuesta" concluye.

Análisis para invertir.

3.- La parada de los tres reactores de Iberdrola y Endesa desploma en un 31% la producción nuclear.

vozpopuli.com, 7 de abril de 2024.

La caída de los precios, algún problema técnico y las negociaciones con el Gobierno han dejado sin 3 de los 7 reactores nucleares que hay en España durante el mes de marzo.

- **Iberdrola y Endesa rechazan la nueva propuesta de Ribera para los cementerios nucleares.**
- **Un aviso para el Gobierno: Nueva York mató su central nuclear en 2021 y ahora contamina un 47% más.**

España cuenta con 7 reactores nucleares. Unas plantas que generan, de media, el 20% de la electricidad que se consume en España. Los principales dueños de estos reactores son Iberdrola y Endesa que, como adelantó Vozpópuli, ordenaron a principios de marzo para tres reactores. Esta decisión ha marcado que, en ese mes, la caída de la producción nuclear se sitúe en el 31,7% respecto al mismo mes de 2023.



Estas paradas se deben a fallos técnicos y a los bajos precios. Endesa detuvo Ascó I por el cierre no previsto de una válvula. Iberdrola hizo lo propio con Almaraz I porque no casó en la subasta eléctrica. A estas indisponibilidades, se sumó una parada programada del reactor nuclear de Iberdrola en Cofrentes.

“Las posibilidades que tienen las centrales nucleares para modular su generación son limitadas (por haberse diseñado para funcionar en carga base), no es la primera vez que los reactores nucleares recortan su producción durante períodos de poca demanda y mucha generación renovable”, explican los analistas del Grupo ASE.

También está la versión ‘extraoficial’ de estas paradas. Algunos concedores de la decisión señalaron que la orden de bajar la potencia de los reactores se tomó como protesta. Iberdrola y Endesa, que controlan la parten mayoritaria de las centrales con una pequeña colaboración de Naturgy y EDP, están en pleno ‘tira y afloja’ con el Gobierno por la nueva ‘tasa Enresa’.

Negociación entre Iberdrola y Endesa con el Gobierno

El Gobierno propuso en el arranque de este subir un 40% este impuesto que aplica a la producción de energía nuclear para financiar la gestión de los residuos radiactivos.

Una iniciativa que Iberdrola y Endesa decidieron recurrir. Justo antes de la parada de los reactores, el equipo que lidera la ministra Teresa Ribera decidió dar marcha atrás y buscar una oferta alternativa.

Su nueva propuesta es subir un 30% esta tasa a Iberdrola y Endesa para financiar los cementerios nucleares, que tampoco convence a las eléctricas. Donde no existe ninguna negociación abierta es en la posibilidad de extender la vida útil de estos siete reactores. Ni las empresas ni el Gobierno han entablado conversaciones oficiales para revisar su acuerdo de cierre ordenado de 2019. Y, si nada lo impide, la central de Almaraz iniciará su cierre en 2027 y este plan terminará en 2035 con la clausura de Trillo y Valdellós II.



Un mes sin necesidad nuclear

El desplome de la producción nuclear respecto a marzo del año pasado, a lo que supone su funcionamiento a plena carga, coincide con un mes en el que el precio de la electricidad está en mínimos. El mes ha cerrado con un precio de 20,31 euros megavatio hora, que es un 49% menos respecto a febrero y una caída del 77,4% en comparación con su nivel hace un año (89,70 €/MWh).

Los analistas de Grupo ASE señalan que hay que remontarse a los meses más duros de la pandemia, hasta abril de 2020 (17,65 euros megavatio hora) para encontrar un precio más bajo. La producción renovable ha cubierto el 67,6% del mix de generación en marzo, fulminando el récord que había establecido el mes pasado (61,7%).

El extraordinario aumento de la generación hidráulica, que ha crecido un 141,6% respecto a hace un año. La eólica se redujo un 9% y la fotovoltaica se contrajo un 1,7% por la menor radiación solar, un suceso donde también se culpa de un posible aumento de los vertidos técnicos y económicos.

El aumento renovable provocó, al igual que ha sucedido con la nuclear, un descenso del 41,6% en la actividad de los ciclos combinados de gas, que apenas alcanzaron un 7% del mix. Un factor clave para este desplome de precios.

4.- El presidente de Endesa Pepe Bogas se acerca a la cúpula de Enel para jubilarse en 2026 con 30 millones de indemnización.

elcierredigital.com, 8 de abril de 2024.

Endesa celebra el próximo 24 de abril su Junta de Accionistas, que refrendará el nombramiento como consejero de Flavio Cattaneo, hombre al frente de la matriz italiana de la eléctrica Enel. El presidente de la eléctrica española, Pepe Bogas, no pasa por sus mejores momentos profesionales tras el derrumbe de beneficio de la empresa y quiere garantizarse el plan de jubilación que le otorgará en 2026 más de 30 millones de euros.

El empresario Pepe Bogas intenta ponerle al mal tiempo buena cara y prepara de forma minuciosa la Junta de Accionistas de la compañía que preside desde hace 10 años, Endesa, que ha visto rebajar sus beneficios un 70% en 2023.

Pero este no ha sido el único descalabro de la eléctrica española controlada por la italiana Enel: **la agencia de calificación crediticia Standard&Poor's rebajó la calificación a largo plazo de la compañía de BBB+ a BBB**, síntoma de los problemas a largo plazo que se le presumen a la compañía.



Bogas sortea los números y se aferra al CEO de la matriz Enel, **Flavio Cattaneo**, que será refrendado como nuevo consejero de Endesa. Este directivo, considerado afín al Gobierno transalpino que lidera **Giorgia Meloni**, pidió la cabeza del directivo español el pasado año.

Al parecer, solo un 'capote' de La Moncloa evitó la marcha del presidente de Endesa. Fuentes de la eléctrica explican a *Elcierredigital.com* que la principal obsesión de **Bogas** es "garantizarse su plan de jubilación", y contempla que "**dejará el cargo en 2026 y recibirá una indemnización superior a los 30 millones de euros**".

Por otra parte, "razones personales" sin especificar dejan a Endesa sin su consejera más famosa, **Alicia Koplowitz**. La empresaria se despedirá de la eléctrica en la próxima Junta de Accionistas. Este portazo deja en mal lugar al presidente de Endesa, Pepe Bogas. Existen dudas sobre si Koplowitz se mantendrá como accionista de la eléctrica a través de la sicav Morinvest, que el pasado año 'se divorció' del Ibex35 al vender todas sus acciones en 4 cotizadas: Aena, Cellnex, FCC y Telefónica.

Endesa, previsiblemente, sacará pecho en la Junta por incrementar en 2023 un 22% los beneficiarios de bono social respecto a 2022. **Esto sitúa en 575.000 los hogares españoles, clientes de la empresa, que cuentan con esta ayuda**, que reduce entre un 40 y un 80% la factura de la luz sobre el precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC).

Para promover el bono social, la energética Endesa asegura que realiza un "**asesoramiento proactivo a organismos e instituciones con el objetivo de llegar a todas las entidades cercanas al consumidor final** e informarles de la existencia de la ayuda, los cambios normativos y cómo solicitarlo".

Endesa no pasa por sus mejores momentos

Según confirman fuentes consultadas por este medio, la situación de Endesa no tiene visos de encauzarse para desesperación del propietario del 70% de su capital social, la italiana Enel. **La compañía transalpina vivió el pasado año una profunda renovación que implicó el ascenso a la dirección de Flavio Cattaneo**, cercano al Gobierno de Giorgia Meloni y empeñado en renovar la eléctrica española tras una década bajo la presidencia de Pepe Bogas.



El pasado año La Moncloa ejerció de freno al cambio mientras Bogas ganaba tiempo para encauzar la situación de Endesa, cuyos beneficios en 2023 se desplomaron más de un 70% mientras los de otras energéticas españolas, Iberdrola o Naturgy, han roto su techo histórico en ganancias.

Fuentes de la eléctrica consultadas por *Elcierredigital.com* recuerdan que "**Bogas tomó los mandos de Endesa el 1 de octubre de 2014 con la acción superior a los 30 euros**", dato que contrasta con los poco más de 17 euros que ronda en la actualidad.

El directivo, que pretende jubilarse en 2026 con una indemnización superior a los 30 millones de euros, "quiere aferrarse al cargo", mientras algunos críticos internos lamentan que desde Endesa "se esté justificando la caída de beneficios por el 'impuestazo' del Gobierno, cuando es el mismo que sufre Iberdrola", que ha sumado ganancias de 4.800 millones, o Naturgy, que ha superado por primera vez los 1.800.

Los datos económicos de 2023 son difíciles para defender para Bogas: **los 742 millones de euros de beneficio suponen una caída del 71% en relación a los más de 2.540 millones obtenidos en 2022** y resultan poco más de la mitad de los 1.435 millones de 2021. De hecho, los resultados de Endesa son los más bajos desde 2019.

Este periódico también desveló **la inquietud en la cúpula de Endesa por la aparición de un dossier en el que se denuncia la contratación de varios familiares de la mujer de Pepe Bogas, los Díaz-Patón ligados a la puertollanera Ángela Tapias**, y por algunos asuntos relacionados con su vida privada.

No ayuda a atenuar el ruido que Bogas sea suegro de uno de los directivos más influyentes de Endesa, el director de Patrocinios Ignacio Asensi (que maneja un presupuesto de decenas de millones de euros para, entre otras cosas, que la eléctrica dé nombre a la Liga ACB desde 2011).

Asensi, casado con la arquitecta y artista Bárbara Bogas (con la que comparte tres hijos), aparcó en 2008 su labor como entrenador de tenis para trabajar en el área de Comunicación de Endesa, primero como peón raso y desde 2017 como todopoderoso gestor de los patrocinios para sorpresa de algunos directivos que creyeron que su frenético ascenso estaba motivado por su relación familiar con el presidente.

5.- Iberdrola estudia nuevas operaciones con EIP en eólica marina casi dos años después.

lainformacion.com, 8 de abril de 2024.

La eléctrica española y el fondo suizo ya alcanzaron un acuerdo en 2022 para la venta del 49% de Weikinger, ubicado en el Mar Báltico, por 700 millones. Posee una cartera de socios con los principales fondos de inversión.

Iberdrola tiene una pauta marcada para operar. Un modelo de alianzas con socios a largo plazo para atraer inversiones de "primera clase" y captar capital con menor dilución que emitiendo en los mercados de capitales. Según la propia eléctrica, además de la creación de valor derivada de la propia rotación de activos (prima sobre capex), existen otras consideraciones y palancas de valor significativas derivadas del modelo de alianza.



En este sentido, mantiene una sólida cartera de socios globales que le ofrece oportunidades adicionales formada por inversores financieros, entre los que se encuentran los principales fondos de inversión e infraestructuras del mundo, e inversores industriales. Según reconoce la propia compañía en una presentación para analistas elaborada por David Mesonero, director Global de Desarrollo Corporativo, bajo su modelo de relación de largo plazo, estudia nuevas operaciones en eólica marina con Energy Infrastructure Partners (EIP) tras cerrar la primera en 2022.

La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán y el fondo suizo firmaron hace dos años un acuerdo para la venta del 49% en el parque eólico marino Wikinger, que la compañía opera en aguas alemanas del Mar Báltico, por 700 millones de euros. Desde entonces, no se han tenido constancia de nuevas operaciones entre ambos, mientras que con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank, ha suscrito dos acuerdos desde marzo de 2023. Iberdrola tampoco cierra la puerta a más operaciones con este en renovables.

Mapfre, otro de los candidatos para nuevas alianzas

En concreto, la energética se ha marcado un objetivo de rotación de activos y acuerdos de 'partnerships' -aportación de socios de la compañía en renovables- de unos 12.200 millones de euros para el periodo 2024-2026. De esta cifra, unos 8.100 millones de euros ya han sido realizados, otros 2.100 millones de euros se encuentran en fase avanzada y otros 2.000 millones de euros están pendientes. Según la empresa, las alianzas y rotación de activos que ha llevado a cabo hasta la fecha han superado "significativamente" los múltiplos de cotización.

- La eléctrica que dirige José Bogas también busca comprador para una cartera de renovables valorada en alrededor de 2.000 millones de euros y espera cerrar la operación dentro del primer semestre.

Mapfre es otro de los candidatos para seguir tejiendo alianzas. En abril de 2021 constituyeron una alianza para invertir conjuntamente en energías renovables en España que arrancó con 230 MW y que inicialmente estaba participada en un 80% por la aseguradora y en un 20% por la energética. Dos años más tarde, en marzo de 2023, habían alcanzado los 445 MW mediante la sociedad creada. Pues bien, la eléctrica reconoce ahora que la asociación con Mapfre no se da por finalizada y que están analizando nuevas oportunidades.

¿Más acuerdos para la expansión de las redes eléctricas?

Lo mismo ocurre con Norges Bank y GIC, el fondo soberano de Singapur y uno de los principales inversores institucionales del mundo, aunque en este último caso es en el campo de la transmisión. El año pasado sellaron un acuerdo para desarrollar redes de transporte de electricidad en Brasil por 2.400 millones de reales brasileños (456 millones de euros). También apostaron por participar conjuntamente en futuras licitaciones en el país carioca a través de Neoenergía, lo que permitirá a la filial de Iberdrola dejar de consolidar contablemente la deuda de los activos operativos.

También se esperan nuevas noticias con Masdar. Actualmente, la eléctrica y el grupo de renovables de Abu Dabi mantienen un acuerdo estratégico para invertir conjuntamente hasta 15.000 millones de euros. A partir de esta firma, las dos compañías evalúan el desarrollo de nuevos proyectos eólicos marinos y de hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos. Por el contrario, Iberdrola parece que da por amortizada su relación con BP en lo que se refiere a puntos de recarga para coches eléctrico y proyectos de hidrógeno. A finales del año pasado lanzaron la empresa conjunta para coinvertir 1.000 millones de euros para crear la red de carga pública rápida y ultrarrápida más extensa en la península ibérica, con el objetivo de alcanzar 11.700 puntos de carga en 2030. Según la presentación de Mesonero, no se están estudiando otras alianzas con la petrolera británica.

"Posición privilegiada para cumplir los objetivos de alianzas y rotación de activos"

"El sobrecumplimiento logrado en 2023 deja a Iberdrola en una posición privilegiada para cumplir los objetivos de alianzas y rotación de activos hasta 2026, mientras que la aplicación del modelo de alianza aporta solidez y valor a largo plazo en todas las condiciones de mercado", apuntan desde la compañía. La eólica marina es la gran apuesta de Iberdrola y asegura que su plan de expansión está asegurado hasta 2026 en todos los frentes: en cuanto a las cadenas de suministro para el periodo de construcción; los recursos necesarios para construir los parques a tiempo y dentro del presupuesto, y para operarlos eficientemente; y respecto a los ingresos con ventas de energía aseguradas.

En este sentido, en su plan estratégico recoge que más de un 50% del total de las inversiones hasta 2026 irá destinado al segmento 'offshore': 15.500 millones de euros -10.500 millones de euros excluyendo la contribución de socios-. A cierre de 2023, Iberdrola contaba con 1.793 MW 'offshore' instalados y otros 3.000 MW que entrarán en funcionamiento antes de 2027. Recientemente se ha adjudicado el desarrollo de un parque eólico marino de 375 MW en aguas de Japón.

6.- Iberdrola y Sener pelean por estrenar la eólica marina en España con sus parques en Canarias.

cronicavasca.lespañol.com, 8 de abril de 2024.

Promotoras y proveedores esperan con expectación la letra pequeña de la subasta que aclarará cómo será el inicio del despliegue de parques offshore a gran escala.

Como ocurre en tierra, para montar un **parque eólico en el mar** un promotor debe sudar mucho en los despachos. Con la tecnología más o menos probada, sobre todo en el caso de **grandes compañías que ya desarrollan proyectos** fuera de España, el sector aguarda en línea de salida a que el Gobierno central dé el pistoletazo para **arrancar el montaje de aerogeneradores en el agua**.



Y, simplificaciones aparte, el dibujo legal no es ni mucho menos sencillo. Han pasado meses desde que Madrid hizo público un primer reparto de zonas de la costa habilitadas para albergar molinos (los POEM, planes de ordenación del espacio marítimo) y las empresas esperan con expectación el segundo paso, la concreción de **una subasta que al fin arroje luz** sobre quiénes, dónde, cuándo y cómo van a poder desarrollar los primeros complejos offshore en España.

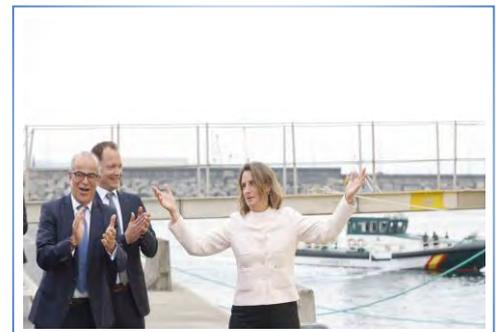
Sobre esa primera subasta esperada para este 2024 hay aun pocas certezas y muchas especulaciones.

El sector da por hecho que será **Canarias**, por las buenas condiciones de las islas y la voluntad que han mostrado las instituciones de acoger aerogeneradores en sus aguas, el punto de arranque del reparto de megavatios.

El ministerio para la Transición Ecológica de **Teresa Ribera** ha hecho algunas declaraciones apuntando en esa dirección, aunque tampoco es descartable que la subasta abarque a más de una comunidad autónoma. La regulación final de la puja, ahora en fase de alegaciones, es inminente y su ejecución podría producirse antes de fin de año.

Las empresas vascas, 'en capilla'

La eólica marina abre una gran oportunidad de negocio, tanto a grandes promotoras como a proveedoras de componentes, la pregunta es cuándo. Y, en este caso, el cuándo es relevante. Porque una vez se distribuyan esos primeros megavatios marinos se abre un largo periodo de tramitación y construcción que sitúa el arranque del primer parque con fines comerciales, en el escenario más optimista, en 2030. Lo más probable, coincide el sector, es que los primeros grandes aerogeneradores giren sus aspas en las costas españolas ya entrada la próxima década.



Esto hace que los incipientes proyectos offshore para España sean a día de hoy meros bocetos sin ninguna previsión de impacto en las cuentas de las empresas a corto plazo. La propia **Saitec**, pionera en el desarrollo de la tecnología flotante Sath, concibe a día de hoy Demosath como un proyecto a fondo perdido. El molino desarrollado junto a **RWE Renewables** y colocado en Armintza por ahora solo ha generado gastos, si bien las puertas están ya abiertas para exportar esa tecnología a otros países con la eólica offshore más avanzada. La ingeniería vizcaína tiene previsto, antes de la explosión de esta fuente de energía a escala comercial, en torno a 2027 o 2028, colocar **dos parques aun experimentales (menos de 50 MW)** en las costas de Bizkaia y Cataluña.

Más de 200 MW

El salto desde esos complejos denominados precomerciales de Saitec (Euskadi no tiene de momento asignadas zonas marítimas para construir grandes parques offshore) a los comerciales es importante, tanto por número como por tamaño de los aparatos. En el caso de las dos candidatas vascas a estrenarse en esa primera subasta prevista para Canarias, **Sener e Iberdrola**, ambas manejan proyectos en esta comunidad por encima de los 200 MW.



La ingeniería de los Sendagorta trabaja en consorcio junto a **Bluefloat y Plenitude** en el desarrollo de parques en las islas atlánticas, Cataluña y Galicia. En el primer caso, el proyecto Tarahal estaría integrado por 13 aerogeneradores con una potencia conjunta de 225 MW situados al sur de Gran Canaria (a 23 kilómetros de Maspalomas). La compañía con sede en Getxo, que prevé la creación de más de 3.000 empleos con Tarahal, apunta hacia 2031 como fecha para el arranque real de la eólica offshore en España.

"Siendo optimistas, la tramitación de estos proyectos puede durar del orden de 2 años y la construcción entre 3 y 4 años dependiendo del tamaño del parque", indican.



En cuanto a Iberdrola, el gigante de **Ignacio Sánchez Galán** cuenta con experiencia en el sector en el extranjero y está llamado a ser uno de los motores en el desarrollo de esta energía verde en España. De momento en lo que se refiere a Canarias la energética vasca cuenta con un proyecto sobre la mesa, San Borondón, de 238 MW también en Gran Canaria. Además, la energética tiene previsto de momento colocar aerogeneradores en aguas de Galicia (2) y Cataluña (1).

Entre las aspirantes a esa primera fase canaria, más de una veintena de peticiones, figuran nombres como **Ferrovial, Cobra, Capital Energy, Acciona o la propia RWE Renewables**, el partner germano de Saitec que impulsa también nuevos parques terrestres en Euskadi.

7.- La triste primavera de la nuclear en España.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de abril de 2024.

Los siete reactores nucleares estarán más de tres meses y medio sin producir a tope de carga con sus más de 7.000 MW.

Se podría decir que la nuclear está viviendo una primavera sombría, triste. Mientras que las renovables, sobre todo la hidroeléctrica, están registrando récords de producción, la energía procedente de las centrales nucleares también lo está haciendo, pero a la baja.



Y es que los siete reactores nucleares que posee España llevan mes y medio sin funcionar todos a carga completa, es decir, usando toda su capacidad, los 7.117,3 MW que poseen.

Según datos de Red Eléctrica, desde el pasado 22 de febrero que no se veía a la nuclear con una producción instantánea por encima de los 7.000 MW. Una semana de febrero, todo el mes de marzo y la primera semana de abril. Más de 45 días consecutivos con potencias que han bajado incluso hasta los 3.500 MW o incluso menos. Es decir, por debajo de la mitad de su carga.

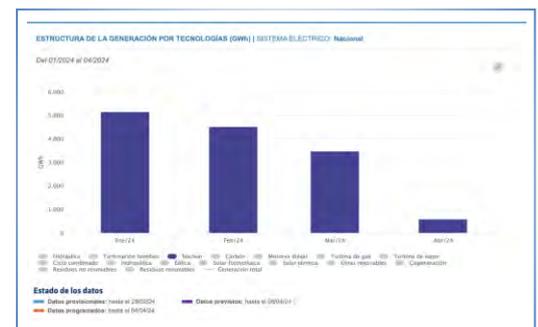
Durante estas seis últimas semanas, las propietarias de las centrales nucleares han solicitado al operador del sistema eléctrico (Red Eléctrica) apagarse del todo o reducir carga para no producir a pérdidas.

El exceso de generación renovable ha permitido que varias centrales pudiesen reducir su carga durante varias semanas. Incluso se han dado durante estos días paradas no programadas por varios incidentes sin problema para la seguridad.

Recarga de combustible

La semana pasada, el reactor II de Almaraz entró en parada programada para recargar el combustible. Y estará hasta principios de mayo. Antes a finales de abril, también entrará en parada Vandellós II y en el momento que acabe Almaraz en mayo, será el momento de Trillo que estará recargando el combustible hasta aproximadamente el 10-12 de junio.

Por tanto, las centrales nucleares no van a rendir a tope de su carga al menos durante tres meses y medio, algo que no había sucedido en la vida.



Es cierto que su programación es la de realizar las recargas en primavera y otoño para estar a tope de su capacidad en los momentos de mayor demanda en verano e invierno, pero lo de este 2024 está siendo preocupante.

Además, esta baja producción se está llevando a cabo justo en el año en que se tiene que tomar la decisión final sobre el primer cierre de una central nuclear en España. El reactor Almaraz I está previsto que se cierre a finales de octubre de 2027 y por tanto este otoño se tienen que iniciar los primeros trabajos para que se lleve a cabo.

Según las declaraciones de las dos empresas propietarias de las centrales (Endesa e Iberdrola) parece que no habrá más oposición al calendario de cierre a pesar del intento de sus trabajadores por tratar de seguir operativos más allá de 2035.

8.- Lluvia de millones para el sector energético español: Enagás, Repsol, REE y EDP triunfan en la UE.

estrategiasdeinversion.com, 8 de abril de 2024.

- **Repsol logra ayudas para su bombeo de Aguayo, un almacén de CO2 y tres electrolizadores.**
- **Enagas despeja el futuro económico del H2Med.**
- **REE impulsa las interconexiones con Francia y Portugal.**

La Comisión Europea ha publicado el listado definitivo de Proyectos de interés comunitario que recibirán dinero europeo para su desarrollo. **Repsol**, **Enagás**, **Red Eléctrica** y **EDP** figuran entre las compañías que han conseguido que sus proyectos sean reconocidos por su aportación clave para el suministro por parte del Ejecutivo comunitario y que entrarán en la lluvia de millones europea.

Repsol ha sido uno de los grandes protagonistas en esta resolución, ya que la compañía ha conseguido que Bruselas le reconozca los proyectos de electrolizadores que planea para sus plantas de Tarragona, **Bilbao** y Cartagena. Asimismo, la petrolera ha conseguido junto con sus socios que el emplazamiento de almacenamiento de CO2 que está desarrollando en Francia llamado **Pycasso** sea también merecedor de ayudas y el proyecto de **bombeo de Aguayo** (Cantabria).

EDP, por su parte, ha logrado la inclusión del Valle Andaluz del Hidrógeno verde y el Asturias H2 Valley. El Proyecto **Asturias H2 Valley** es una iniciativa pionera que busca producir y suministrar hidrógeno renovable con el objetivo de descarbonizar la economía de la región. Este proyecto transformará la actual central eléctrica de carbón de Aboño en una planta de hidrógeno renovable con una capacidad de electrólisis de 150 megavatios (MW), logrando una reducción relativa de las emisiones de gases de efecto invernadero del 99,98%.

Red Eléctrica, por su parte, recibirá apoyo comunitario para la interconexión Portugal – España entre Beariz – Fontefría, Fontefría – Ponte de Lima y Ponte de Lima– Vila Nova de Famalicão (PT), incluidas las subestaciones de Beariz y Fontefría, en España. **La interconexión entre Gatica (ES) y Cubnezais (FR), conocida como el Golfo de Vizcaya** y las interconexiones entre Navarra y Landes (FR) y entre Aragón y Marsillon (FR).

Tremor, por su parte, recibe también apoyo para el almacenamiento de energía hidroeléctrica por bombeo-purificadora de Navaleo y Villar Mir para el proyecto de bombeo reversible Los Guajares.

Enagás, por su parte, ha visto reconocido el corredor H2Med y los primeros ejes de la Red Troncal Española de Hidrógeno así dos almacenamientos subterráneos de hidrógeno asociados a la Red.

Estas infraestructuras supondrán una inversión total bruta estimada en España —incluyendo la parte correspondiente de H2Med— de alrededor de 5.900 millones de euros.

El corredor H2Med está formado por una conexión entre Celorico da Beira en Portugal y Zamora en España (CelZa) y una conexión marítima entre Barcelona y Marsella (BarMar). CelZa contará con una capacidad de hasta 0,75 millones de toneladas de hidrógeno renovable, una longitud 248 kilómetros y dispondrá de una estación de compresión en Zamora de 24,6 MW, y BarMar dispondrá de una capacidad de hasta dos millones de toneladas, una longitud de 455 kilómetros y de una estación de compresión en Barcelona de 140 MW.

H2Med se presentó en Alicante en la cumbre Euromed del 9 de diciembre de 2022 por los Gobiernos de Portugal, España y Francia, con el soporte de la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, y en enero de 2023 se sumó el apoyo de Alemania.

Tras este impulso inicial, los TSOs de Portugal, España, Francia y Alemania presentaron el proyecto en un acto en Berlín el pasado 18 de octubre, donde se ratificó el apoyo de los gobiernos de estos cuatro países y el de la Comisión Europea, así como el de la industria y de los principales actores del sector en Alemania.

Desde el acuerdo de diciembre de 2022, el proyecto H2med ha seguido avanzando. La empresa **Wood** está desarrollando los estudios preliminares de ingeniería y el análisis de alternativas de trazado para el corredor del proyecto BarMar. Además, la empresa Tecnoambiente, con el apoyo de Francom y Natural Power, está terminando los estudios de impacto social y medioambiental. Estos estudios se iniciaron en febrero de 2024 a cargo de los tres socios promotores del proyecto BarMar: Enagás, GRTgaz y Teréga, en coordinación con OGE.

9.- El parque eólico marino “Vineyard Wind 1” de Iberdrola en EEUU, proyecto del año contra el cambio climático.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de abril de 2024.

La instalación, de 806 MW cuenta con 62 aerogeneradores, será la mayor planta de energía renovable de Nueva Inglaterra.



El parque eólico marino ‘Vineyard Wind 1’, el primero a gran escala de estas características en Estados Unidos y que desarrolla Iberdrola en aguas de Massachusetts, ha sido elegido proyecto del año contra el cambio climático por el Consejo Empresarial Medioambiental (EBC, por sus siglas en inglés) de Nueva Inglaterra, informó la compañía.

La instalación, de 806 megavatios (MW), consta de 62 aerogeneradores de más de 800 pies de altura y será la mayor planta de energía renovable de Nueva Inglaterra una vez que esté plenamente operativa.

La planta suministrará energía a unos 400.000 hogares y reducirá las emisiones de carbono en más de 1,6 millones de toneladas al año. Además, **el proyecto ha creado más de 2.000 puestos de trabajo hasta la fecha y ha aportado 590 millones de dólares (unos 545 millones de euros) a la economía de Massachusetts.**

El premio para Iberdrola

El consejero delegado de la filial estadounidense de Iberdrola (**Avangrid**), **Pedro Azagra**, se mostró “muy honrado” de recibir este importante galardón, y dio las gracias al Consejo Empresarial Medioambiental “por su colaboración y apoyo en el trabajo conjunto de adopción de medidas urgentes contra el cambio climático”.

“Vineyard Wind 1’ es un proyecto pionero para la región de Nueva Inglaterra y para la nación, y estamos muy orgullosos de sentar las bases para que toda una industria de energía limpia puede florecer y abordar de manera significativa los retos climáticos”, dijo.

El premio se entregará en la celebración de los galardones EBC APEX, su nombre oficial, en junio de 2024 en el City Winery de Boston (Massachusetts).

El reconocimiento lo otorga el Consejo Empresarial Medioambiental, o EBC, una organización sin ánimo de lucro, creada en 1990 por ejecutivos de empresas medioambientales y energéticas para intercambiar ideas y compartir experiencias. Fue la primera organización de los Estados Unidos creada para apoyar y fomentar el desarrollo de la industria medioambiental.

10.- Endesa suministrará energía eléctrica al Puerto de Vigo hasta 2026 por 1,5 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de abril de 2024.

El contrato fue adjudicado a Endesa Energía SAU el pasado 7 de marzo.



Endesa Energía SAU se encargará del suministro de energía en las instalaciones del Puerto de Vigo en lo que queda de año y los dos siguientes.

El anuncio de formalización del contrato ha sido publicado este lunes en el Boletín Oficial del Estado y la oferta de la **compañía asciende a 1.557.756,63 euros.**

Endesa, la ganadora

Tres fueron las compañías que presentaron ofertas y el 90% de los criterios de adjudicación dependía de la propuesta económica.

11.- La CNMV pide a Naturgy ampliar capital o vender acciones para elevar la liquidez.

elconfidencial.com, 8 de abril de 2024.

El organismo supervisor ha enviado una carta al consejo de administración de la empresa energética para que tome medidas contra el estrangulamiento bursátil que sufre.

La Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) ha enviado una carta a **Naturgy** para recomendarle que tome medidas para elevar su **liquidez bursátil**, debido a su escaso capital flotante (*free float*) el número de acciones en manos de inversores que se pueden comprar y vender diariamente de una empresa cotizada. Un **asunto clave** para la compañía energética, que el pasado mes de marzo fue excluida de los principales índices mundiales, precisamente por este motivo, algo que ha penalizado con fuerza la acción.

Según han confirmado varias fuentes próximas a Naturgy, la **CNMV** ha transmitido al grupo gasístico su preocupación porque el **90% de su capital** esté en manos de cuatro inversores — **CriteriaCaixa, CVC Capital Partners, GIP e IFM**—.



Una concentración que la deja sin apenas capital flotante, lo que llevó a **Morgan Stanley Capital Internacional** a forzar su exclusión de los índices **MSCI** que gestiona el banco estadounidense.

Al quedar excluida de estos índices, los fondos y gestoras institucionales que invierten tratando de replicar la composición de las referencias MSCI se deshicieron de las acciones de Naturgy.

El resultado fue una caída de **hasta el 20%** desde que **Morgan Stanley** comunicó su decisión el pasado 13 de marzo, comportamiento casi similar al de **Acciona Energía**, que también salió del índice por su baja liquidez y que llegó a dejarse casi un 15% en las jornadas posteriores.

Estas fuentes indican que la CNMV ha sugerido al consejo de Naturgy a que adopte alguna medida para elevar su *free float*, ya que este **brusco descenso** está perjudicando a los inversores minoritarios. Entre las medidas que el organismo supervisor ha recomendado al consejo de administración de la empresa catalana se citan la **emisión de acciones nuevas** mediante una ampliación de capital o **la venta de títulos viejos** en manos de los cuatro mayores accionistas actuales.

CriteriaCaixa es dueña de casi el 27% del capital de Naturgy, mientras que **CVC Capital Partners** y el fondo de capital riesgo estadounidense GIP controla cada uno de ellos un 20,6%. A este 67% hay que sumar el 15% en manos del 'private equity' australiano **IFM Investors**, y el 4% de **Sonatrak**, lo que dispara la concentración del capital hasta el 87% de las acciones actuales en circulación. Teniendo en cuenta participaciones pequeñas de otros inversores, como **BlackRock**, Norges o Vanguard, su liquidez se reduce a apenas un 10%.

Aunque la misiva de la CNMV no supone **ninguna obligación**, al no tener carácter vinculante, las empresas interpretan estas sugerencias como una recomendación a cumplir a corto plazo para evitar que el regulador pudiera tomar medidas a futuro. Por ello, fuentes oficiales de Naturgy admiten que "el *free float* es lógicamente una cuestión que preocupa a la compañía", si bien agregan que las **soluciones** no están en su mano, "sino principalmente en la de sus accionistas". En este sentido, apuntan que lo que "puede hacer el consejo de administración es mostrarle su preocupación al respecto" a CriteriaCaixa, CVC, GIP e IFM, "**cosa que ya ha hecho**".

Minusvalías

Naturgy se ha dejado **casi un 25%** de su valor bursátil en lo que va de año, hasta caer a niveles de hace dos años.

En este mismo periodo, el **Ibex 35** se ha apreciado un 7%, hasta máximos de seis años. Actualmente, la compañía energética, que logró **beneficios históricos en 2023**, registra el cuarto peor comportamiento del índice selectivo español, tan solo por delante de **Acciona Energía, Solaria y Grifols**, esta última golpeada por las dudas sobre sus estados contables.

El descenso se ha traducido en una pérdida de cerca de **7.000 millones** de capitalización bursátil, lo que ha reducido sensiblemente las **plusvalías** que tenían sus cuatro mayores accionistas. CVC y GIP compraron sus participaciones a unos 19 euros por título, mientras que IFM ha pagado más de **22 euros por acción**, por lo que ya acumula minusvalías latentes.

El bonus de los directivos, capitaneados por **Francisco Reynés**, también está vinculado a la evolución del precio de la cotización. Un programa de incentivos a largo plazo que se estructura en torno a un vehículo dotado con hasta **200 millones de euros** (del que la mitad es un crédito de CaixaBank que debe devolverse) y que vence el próximo año, pero que deja de tener valor por debajo de los **19,15 euros** por título.

15.- La Generalitat exige a las comercializadoras de Endesa la devolución de facturas incorrectas.

lavanguardia.com, 9 de abril de 2024.

La compañía reconoce el fallo y acepta devolver entre 30 y 75 euros a sus clientes, aunque tiene que asumir un expediente sancionador por factura con retraso a más de 82.000 puntos de suministro.



La Generalitat de Catalunya ha exigido a las comercializadoras del grupo Endesa, Endesa Energía y Energía XXI, la devolución de las cuantías cobradas de más por parte de estas compañías a clientes en Catalunya.

En concreto, la dirección general de Energía, englobada en el departament d'Acció Climàtica, Alimentació i Agenda Rural, detectó que las compañías estaban enviando con retraso facturas referidas al 2023, con los impuestos aplicables en el 2024.

Lo que supone un sobrecoste, según Acció Climàtica, de entre 30 y 75 euros por cliente, ya que en el 2023 el impuesto eléctrico que se aplicó era del 0,5 % y el IVA era del 5%, mientras que en el 2024 el primero es del 2,5% y el segundo será del 10% o del 21% (en función del precio de la energía en el mercado mayorista).

Endesa reconoce el error y compensará a sus clientes

Endesa ha recocado el error y se ha comprometido a compensar a sus clientes y explica que los problemas se han debido a los profundos y continuados cambios regulatorios han coincidido con un proceso de transformación del sistema comercial. "Desde Endesa estamos dedicando los mayores esfuerzos y recursos para regularizar la situación lo antes posible a nuestros clientes afectados y poder estabilizar el proceso de facturación. Igualmente seguimos trabajando en desarrollar nuevas iniciativas. Lamentamos las molestias que esto esté causando", ha asegurado la compañía.

Expediente sancionador

Este incidente se ha identificado por parte de la dirección general de Energía ha detectado estas irregularidades a raíz de la incoación de un expediente informativo primero y sancionador en este punto, por incumplir la normativa de emisión de facturas y contabilizar que 82.000 puntos suministros no estaban recibiendo los requerimientos de cobro.

"Confirmamos la cifra que la Generalitat ha hecho pública en relación al número de facturas incorrectas y que corresponde aproximadamente a una minoría de clientes, en torno al 2% del total de clientes de la compañía en Catalunya, aunque no se corresponde con eso 82.000", asegura Endesa.

A juicio de la Generalitat, la falta de emisión de facturas se produjo "por motivos internos sólo imputables a cada compañía" y considera que la no emisión de estas facturas se traduce para los usuarios en la acumulación de recibos que podrían derivar en impagos e incluso en cortes de suministro "si no se gestionan bien", aseguran desde el organismo.

12.- Naturgy detiene temporalmente la venta de sus activos renovables en Australia.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de abril de 2024.

GPG Renewables Australia priorizará la conclusión de sus cuatro parques eólicos actualmente en construcción antes de reanudar el proceso de venta en los próximos 12 a 18 meses.

Naturgy ha **detenido temporalmente la venta** de sus activos renovables en Australia, a través de GPG Renewables Australia. Esta decisión se produce luego de la evaluación de las ofertas recibidas en la primera ronda de negociaciones, que arrojaron discrepancias significativas entre las valoraciones esperadas y las propuestas concretas.

La subsidiaria australiana, GPG Renewables Australia, había sido **valorada en aproximadamente 4.000 millones de dólares** y atrajo una considerable atención de gigantes internacionales, como Iberdrola, TotalEnergies, Igneo Infrastructure Partners, Octopus Investments Australia, o el fondo de pensiones CDPQ, entre otros.

Sin embargo, tras revisar las ofertas de la primera ronda, la dirección de Naturgy y Wren House (vehículo inversor de Kuwait Investment) ha optado por **aplazar la venta y centrar sus esfuerzos en la finalización de los proyectos en curso**, de un total de más de 500 megavatios (MW) de potencia.

De esta manera, tal y como ha podido saber el medio de comunicación australiano Financial Review, se ha informado a los licitadores que GPG Renewables Australia priorizará la conclusión de sus cuatro parques eólicos actualmente en construcción **antes de reanudar el proceso de venta en los próximos 12 a 18 meses**. Este período de espera pretende aportar a la compañía tiempo para reevaluar su estrategia de venta y buscar financiamiento para los proyectos en desarrollo, con la asistencia del banco que ha estado dirigiendo la operación, Morgan Stanley.

La compañía que preside Francisco Reynés, contactada una vez más por El Periódico de la Energía, **no ha querido hacer ningún tipo de declaración** en relación a esta operación.



Capacidad

GPG Australia, participada al 75% por Naturgy y al 25% por Kuwait Investment Authority (KIA), posee una capacidad operativa de 400 megavatios (MW) en sus parques eólicos de Berry Bank y Crookwell.

Además, **se proyecta que para 2030 la cartera alcance unos 2 gigavatios (GW) en energía eólica y solar fotovoltaica** cada uno, así como 700 MW en sistemas de almacenamiento de energía en baterías.

La decisión de Naturgy y Wren House de detener temporalmente la venta de sus activos renovables en Australia refleja la complejidad y la dinámica del mercado actual. Aunque el sector de las energías renovables sigue siendo un campo de gran interés para los inversores, esta pausa ofrece una oportunidad para una reevaluación estratégica y financiera antes de proceder con la venta.

13.- Abu Dhabi acelera la compra de las renovables de Endesa por 2.000 millones en plena caída de precios.

vozpopuli.com, 9 de abril de 2024.

Masdar es el principal candidato para ser el socio minoritario de la eléctrica. Un proceso que se acelera con un mercado mayorista de la electricidad en alerta.

- Iberdrola y Abu Dhabi refuerzan su alianza para invertir 15.000 millones en renovables.
- La parada de los tres reactores de Iberdrola y Endesa desploma en un 31% la producción nuclear.



Abu Dabi puja con fuerza en el proceso de venta de la cartera 'verde' de Endesa. Masdar, la empresa de energía verde del emirato está al frente de la carrera por comprar una participación minoritaria en los 1,2 gigavatios de energía renovable que la eléctrica española tiene en el mercado.

Según explican fuentes financieras a Vozpópuli, esta operación se espera cerrar en las próximas semanas. La oferta de la empresa de Abu Dabi rondaría los 1.000 millones de euros. Un precio que colocaría las plantas renovables del "Proyecto Ra", que así es como ha denominado Endesa a esta operación que gestionan Banco Santander e Intesa San Paolo, en cerca de 2.100 millones de euros, ya que el objetivo de la eléctrica es vender el 49% de esta cartera.

Endesa, que no hace comentarios sobre operaciones en marcha, pretende con esta venta financiar nuevos proyectos verdes sin tener que engordar, en exceso, su deuda. Una estrategia similar de prudencia financiera para crecer en este mercado que es similar a la que han realizado otros competidores como Iberdrola o Repsol.

En 2023, Endesa incrementó su potencia renovable en 607 MW hasta los 9,9 gigavatios, de los que 4,7 corresponden a hidráulica, 2,8 a potencia eólica y 2,2 a solar fotovoltaico. Su plan estratégico apunta que, en 2026, la compañía que dirige José Bogas quiere engordar esta cartera hasta los 13 GW de capacidad renovable.

El problema es el momento. Masdar aborda una operación en un momento de precios eléctricos en la Península Ibérica excesivamente bajos, sobre todo, para la generación solar. No obstante, desde el sector apuntan que la generación de esta cartera está comprometida con contratos a largo plazo, los denominados PPAs. No obstante, los precios hundidos del mercado mayorista generan una incertidumbre que no favorece cerrar una operación de esta dimensión.

Abu Dabi quiere más en España

Masdar ha tenido en el radar esta operación desde su inicio en el tercer trimestre de 2023. Un protagonismo que han compartido con otros 'habituales' como el fondo de infraestructuras Brookfield. Desde el sector financiero consideran que Masdar, que tampoco quieren valorar esta candidatura, ve en esta cartera la mayor oportunidad en este mercado después de que Iberdrola vendiera el 49% de su cartera de renovables en España, el llamado Proyecto Romeo, por 600 millones a principios de enero.

Un socio natural en otras localizaciones. La empresa de Abu Dabi compró a la energética española el 49% del parque eólico marino alemán Baltic Eagle situado en el Mar Báltico por cerca de 800 millones de euros y anunciaron a finales del pasado año un acuerdo para invertir conjuntamente hasta 15.000 millones en proyectos verdes en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos.

"Nuevas oportunidades"

Pero Abu Dabi apuesta ahora con fuerza por proyectos en España y en 2023, tal y como adelantó este medio, abrió una oficina en Madrid para este objetivo. "Masdar está abierto a nuevas oportunidades", explicaban desde la compañía en septiembre a Vozpópuli.

"Europa es un mercado estratégico clave para Masdar. Hemos invertido en proyectos emblemáticos de energía limpia, incluido el parque eólico marino London Array de 630 megavatios (MW) y el parque eólico Baltic Eagle de 476 MW en Alemania", afirmaban desde Abu Dabi a este periódico.

La firma renovable está presente en más de 40 países en seis continentes. Su cartera mundial de inversiones supera los 30.000 millones de dólares, unos 27.000 millones de euros al cambio actual. La empresa está desarrollando grandes proyectos verdes en todos los continentes y ahora es uno de los fijos en las quinielas de las grandes operaciones del sector renovables que se muevan en España.

14.- El ciberataque a Iberdrola sale caro: recibe una multa de 6,5 millones de euros.

adslzone.net, 9 de abril de 2024.

Una vez más, el robo de datos personales saca a relucir que las compañías tienen que trabajar más para evitar estos ciberataques. Hace prácticamente algo más de dos años, se supo de la gran fuga de datos de más de 1,3 millones de clientes de la compañía de electricidad y energía. Una de esas filtraciones que con el tiempo los usuarios notaron al recibir llamadas comerciales con cada uno de sus datos como **cliente de Iberdrola**. Ahora, ya se conoce la sanción de la Agencia Española de Protección de Datos.



Hace ya más de dos años saltó la noticia: un ciberataque expuso los **datos sensibles de 1,3 millones de clientes**. Así lo confirmaron desde la compañía española: «*Hemos sufrido un ciberataque a nuestros sistemas de información. El incidente, ya subsanado, tuvo como resultado el acceso a los datos de algunos de nuestros clientes*». Y tras conocer esta incidencia, siguieron recibiendo ataques masivos, aunque estos sí que se pudieron frenar en el momento.

Los **datos expuestos** a raíz de este ataque fueron: nombres y apellidos, DNI, domicilios, números de teléfono, códigos cliente y direcciones de correo electrónico. Por lo que no se encontraban otros datos como la información bancaria o de consumo de los diferentes clientes de la empresa.

Sanciones a Iberdrola de la AEPD



La AEPD ha publicado la resolución de los procedimientos sancionadores sobre la compañía Iberdrola, que hasta el momento estaban pendiente de resolución. Por esto mismo, ya se conocen las cuantías a las que deberán hacer frente desde la empresa de luz y gas española: hasta **un total de 6,5 millones de euros**.

De primeras, imponen a **i-DE Eléctricas Inteligentes, S.A.U.**, por infringir el artículo 5.1.f) del RGPD en el artículo 83.5 del RGPD una multa de 2,5 millones de euros, además de otro millón de euros por otra infracción del Artículo 32 del RGPD, tipificada en el Artículo 83.4 del RGPD.

Además de esto, hay que sumar las cuantías que **imponen a Iberdrola** de hasta 3 millones de euros tras la resolución de otros de los procedimientos. En este último caso, las multas son de 1 millón (infracción del Artículo 32 del RGPD, dentro del Artículo 83.5 del RGPD) y 2 millones de euros («*infracción del Artículo 5.1.f) del RGPD, tipificada en el Artículo 83.5 del RGPD*»).

Cómo fue el robo de datos

El robo de estos datos sensibles de los clientes de la empresa española se bastó de una vulnerabilidad en el sistema de gestión de expedientes **del portal GEA de i-DE**. Este se encarga de gestionar «*los expedientes de acometida de luz tanto para consumo como para producción*». Por lo tanto, el problema comenzó a principios de marzo de hace dos años, aunque no se detectó hasta el 15 de ese mes.

Por lo que **durante 7 días estuvieron copiando la información** de más de 1 millón de clientes de la empresa (la compañía tiene un total de más de 20 millones de usuarios). Y únicamente no afecta a los clientes de Iberdrola, también a otras comercializadoras como Curenergía.

Desde la AEPD dejan clara su postura respecto a las **medidas de seguridad**, ya que consideran, en definitiva, que las «*medidas eran objetivamente inadecuadas como consecuencia del hecho de que efectivamente se pudo producir el ataque y la brecha de seguridad tuvo lugar*». En cualquier caso, consideran que el nivel de daños y perjuicios sufridos es alto, y todo porque el robo afectó no solo a 1,35 millones de clientes, sino también a otros 1,6 millones de usuarios, como se explica en el expediente EXP202305587.

15.- Iberdrola comienza la construcción de su primera planta fotovoltaica en California.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de abril de 2024.

El proyecto Camino Solar contará con una capacidad de 57 MW y 105.000 paneles solares.

Iberdrola, a través de **Avangrid**, su filial en Estados Unidos, **ha comenzado la construcción del proyecto Camino Solar en Kern County (California)**. La planta fotovoltaica contará con **105.000 paneles solares** y, con una **capacidad de 57 MW**, permitirá generar energía limpia y libre de emisiones a 14.000 hogares estadounidenses, lo que supone una población similar a Arcos de la Frontera, en Cádiz o la de Sitges, en Barcelona.



El proyecto apoya la transición energética de **Estados Unidos**, permitiendo el acceso a la energía limpia, al mismo tiempo que aumenta la fiabilidad de la red eléctrica del país y aumenta la creación de empleos, impulsando la economía local. En concreto, la construcción de Camino Solar creará más de 100 empleos y varios puestos permanentes una vez concluido.

“Esta primera instalación fotovoltaica se une a los **seis parques eólicos** que ya están entregando energía limpia en el estado de California”, ha afirmado **Pedro Azagra**, CEO de Avangrid.

“Este es un nuevo ejemplo del compromiso de Iberdrola con el desarrollo de proyectos que generan empleo, apoyan a las comunidades locales y aceleran la transición hacia una economía **descarbonizada**”, ha añadido.

La planta se encuentra en un área científicamente analizada e identificada como adecuada para el desarrollo de energías renovables. En concreto, su ubicación se sitúa junto al parque eólico, también de Iberdrola, Manzana, que con 189MW de capacidad entró en operación comercial en 2012.

El crecimiento de Iberdrola en Estados Unidos

Iberdrola es uno de los **tres mayores operadores de energía renovable de Estados Unidos, con 8.800 MW de capacidad instalada libre de emisiones**. La compañía está presente en **25 estados y gestiona de 170.000 kilómetros de líneas eléctricas** a través de ocho empresas de servicios públicos en **Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts**, dando servicio a una población de 7 millones de personas.

Estados Unidos es el principal foco inversor de la compañía dentro de su plan estratégico 2024-2026, al que **destinará 41.000 millones de euros**. En concreto, **el país recibirá el 35% de la inversión, unos 14.350 millones de euros**.

Además, Iberdrola es el principal promotor de energía eólica marina del país. El 27 de marzo de 2024, presentó numerosas propuestas para **nueva energía eólica marina en Massachusetts-Rhode Island-Connecticut**. Se espera que los estados anuncien los proyectos seleccionados en agosto de 2024.

Actualmente la compañía cuenta con el parque Vineyard Wind I en construcción. Con 806 MW de capacidad, es el primer parque eólico marino a escala comercial del país y suministrará energía limpia y fiable a 400.000 hogares, lo que supone más de la mitad de una ciudad como Boston o a toda la isla de Palma de Mallorca. En febrero, la energética anunció la puesta en marcha de las cinco primeras turbinas que suministrará energía limpia a 30.000 hogares y empresas de Massachusetts.

16.- Las autoridades italianas buscan sin muchas esperanzas a los desaparecidos en central hidroeléctrica en Bolonia.

ondacero.es, 10 de abril de 2024.



El balance oficial y provisional se mantiene en tres víctimas mortales, cuyos cadáveres ya han sido recuperados y hay cinco heridos de distinta consideración, algunos de gravedad y que han tenido que ser ingresados en hospitales de la zona.

Los bomberos continuaron durante toda la noche la búsqueda de los cuatro desaparecidos en la explosión en las profundidades de una central hidroeléctrica de un embalse de Suviana, en Bolonia (centro-norte de Italia) y que ha causado al menos tres muertos y cinco heridos.

"No estamos trabajando con muchas esperanzas de encontrar con vida a los desaparecidos, el escenario que tenemos ante nosotros no nos da esa idea", afirmó a los medios **Luca Cari, responsable de comunicación de los bomberos**, al referirse a la intervención que se lleva a cabo desde ayer por la tarde en la central hidroeléctrica de Enel Green Power en la localidad de Bargi, en el lago de Suviana, al responder a una pregunta sobre la posibilidad de encontrar supervivientes.

Cari explicó que "la situación es muy difícil, **el agua está subiendo y se está trabajando por debajo del nivel del lago, así que con el agua entrando**. Ya estamos a 40 centímetros de profundidad en el piso -8 donde estábamos trabajando con los equipos de búsqueda".

Según el portavoz de los bomberos, "**el agua del lago también ha invadido el suelo afectado por la explosión de la turbina**" y los bomberos están trabajando en una situación muy peligrosa.

El balance oficial y provisional se mantiene en tres víctimas mortales, cuyos cadáveres ya han sido recuperados y hay cinco heridos de distinta consideración, algunos de gravedad y que han tenido que ser ingresados en hospitales de la zona.

Fallecidos en el accidente

Los fallecidos son Vincenzo Franchina, electricista de 36 años, Mario Pisani, de 74 años, un extrabajador de Enel que conocía la central y Pavel Petronev Tanase, de 46 años, nacido en Rumanía.

La explosión se produjo en torno a las 15:00 hora local (13:00 GMT) en la central hidroeléctrica del embalse de Suviana, cerca de Bolonia (norte), a unos 30 metros de profundidad, lo que está dificultando las labores de búsqueda y rescate.

El accidente se desató concretamente en la planta menos nueve de esta central gestionada por la compañía Enel y que es la más potente de la región de Emilia Romagna.

Las víctimas son trabajadores que estaban llevando a cabo labores de mantenimiento en las turbinas, ya que en el momento del desastre en el lugar trabajaba un equipo de unas quince personas.

Según una primera reconstrucción, el accidente fue provocado por la explosión de una turbina que debía entrar en funcionamiento ayer, así lo confirmó también por la tarde el delegado del gobierno de Bolonia,

Attilio Visconti: "Se estaban realizando trabajos para modernizar la central eléctrica, pero de repente explotó una turbina".

El techo entre los pisos octavo y noveno se derrumbó, provocando la rotura de los conductos de refrigeración y por eso se inundó todo el noveno piso, que es donde los buzos de los bomberos buscan a los desaparecidos.

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

- 1.- La Generalitat defiende el almacenamiento de energía para alcanzar el 90% de autoconsumo.
- 2.- Especial Almacenamiento: Renovables a la carta.
- 3.- España, la "milla de oro" de las energías renovables.
- 4.- Finlandia acogerá un sistema de almacenamiento de energía térmica de 90 GWh.
- 5.- Almacenar electricidad barata.
- 6.- Economía.- El 62% de directivos del sector energético no confía en alcanzar las cero emisiones netas en 2050.
- 7.- Cómo los combustibles fósiles podrían ayudar a la IA con la energía que necesita.
- 8.- Consultas sobre ayudas a proyectos de economía circular de renovables y de la cadena de valor renovable.
- 9.- El Gobierno prepara un aluvión de ayudas 'verdes': hidrógeno, biogás, eficiencia, comunidades energéticas...

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