

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.- Planean la construcción de la mayor planta de reciclaje de baterías de Europa.

worldenergytrade.com, 10 de mayo de 2023.

El gigante de la minería y las materias primas Glencore (LON: GLEN) ha unido fuerzas con la canadiense Li-Cycle Holdings (NYSE: LICY) para construir una planta de reciclaje de baterías en Italia, que se convertirá en la mayor de Europa de este tipo.

La empresa suiza, que tiene una participación del 10% en Li-Cycle, quiere convertir una antigua refinería de plomo que tiene en Cerdeña en una planta que le ayude a reutilizar materias primas clave y caras como el cobalto, el litio y el níquel.

La nueva instalación, que podría entrar en funcionamiento a finales de 2026 o principios de 2027, **tendría una capacidad de procesamiento de entre 50.000 y 70.000 toneladas anuales de chatarra pretratada**, conocida como masa negra.

La planta aumentaría el control de Glencore sobre el suministro de materias primas críticas que necesitan los fabricantes de automóviles.

"El establecimiento de un centro a través de la reutilización de nuestra planta de Portovesme, que podría convertirse en el primer activo de Glencore para producir litio de grado de batería, nos permitirá cerrar realmente el ciclo para nuestros clientes europeos OEM y gigafactory en todos los aspectos de la cadena de suministro", dijo el jefe global de reciclaje de la compañía, Kunal Sinha, en el comunicado.

Este movimiento es uno de los muchos pasos que la minera ha dado este año para introducirse en el sector del reciclaje.

A finales de enero, la empresa se asoció con la compañía minera marroquí Managem para producir cobalto a partir de materiales reciclados de baterías en una planta cercana a Marrakech.

Un mes más tarde, Glencore anunció que ampliaría su planta de Britannia Refined Metals en el sur de Inglaterra, que históricamente ha sido uno de los principales reutilizadores de las baterías de plomo-ácido de los coches de combustión.

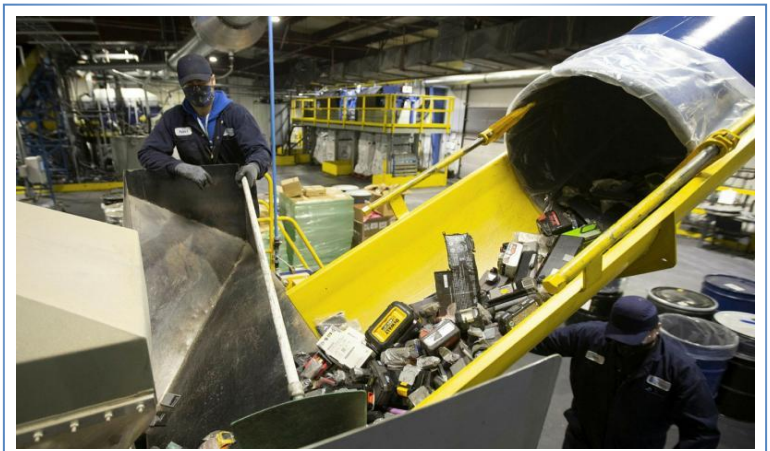
También se convirtió en socio estratégico de la start-up de baterías de **vehículos eléctricos** Britishvolt para construir una planta de reciclaje de baterías de iones de litio en el Reino Unido.

Más tarde, Glencore firmó un acuerdo con empresas españolas y portuguesas para ofrecer servicios de reciclaje de baterías de iones de litio en ambos países.

Li-Cycle cuenta con un gran centro de procesamiento de masa negra en Rochester, cerca de Nueva York, que tiene aproximadamente la mitad del tamaño de la instalación prevista en Cerdeña.

La empresa recibió en febrero el apoyo del Departamento de Energía de EE.UU. a través de un préstamo de 375 millones de dólares, que se utilizarán para terminar de construir la planta de Rochester, cuyo coste estimado es de 485 millones de dólares.

La inversión total necesaria para la instalación en Italia aún está por determinar.



La unidad de reciclaje crecerá "exponencialmente"

El Consejero Delegado, Gary Nagle, ha declarado que el reciclaje aporta entre 200 y 250 millones de dólares a los beneficios de la empresa antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones, que alcanzaron los 34.100 millones de dólares el año pasado.

Añadió que se espera que el crecimiento de la unidad sea "exponencial", ya que los fabricantes mundiales de vehículos se preparan para lanzar cientos de nuevos modelos de **vehículos eléctricos** en los próximos años, en respuesta a la presión de los reguladores, que siguen endureciendo las restricciones a las emisiones de gases de efecto invernadero de los vehículos.

La industria automovilística europea, en particular, se apresura a cumplir unos objetivos de emisiones de dióxido de carbono más estrictos que entrarán en vigor el año que viene o se enfrentarán a multas de miles de millones de dólares si los superan.

El reciclaje de baterías también reducirá la cantidad de cobalto o litio que los países europeos necesitan importar para fabricar vehículos eléctricos.

Se calcula que actualmente sólo se recicla el 5% de las baterías de litio del mundo, y los analistas de mercado de Wood Mackenzie prevén que el sector no despegará antes de 2030.

2.- Acciona Energía se alía con Cushman & Wakefield para instalar 172 puntos de recarga en centros comerciales.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de mayo de 2023.

Los puntos de recarga serán de uso público y pondrán más de 2 MW de energía renovable.



Acciona Energía ha alcanzado un acuerdo con la empresa de gestión de inmuebles comerciales **Cushman & Wakefield** para instalar 172 puntos de recarga para vehículos eléctricos en cinco centros comerciales en España.

La instalación de las unidades de recarga, que ya ha comenzado, se llevará a cabo en los centros comerciales de Urbil (Usúrbil, **Guipúzcoa**), Berceo (**Logroño**), Alcora Plaza (**Alcorcón**), Islazul (**Madrid**) y Parque Guadaira (Alcalá de Guadaira, **Sevilla**), todos ellos gestionados por Cushman & Wakefield.

Los puntos serán de uso público y pondrán más de 2 megavatios (MW) de energía renovable a disposición de los clientes de los centros comerciales, según ha informado Acciona Energía.

Además, tendrán tanto cargadores de velocidad normal (22 kW) como rápida (150 kW, 120 kW y 100 kW), que permitirán a los usuarios realizar una carga eficiente y de alta velocidad de sus vehículos eléctricos.

El origen de la energía de Acciona Energía

La electricidad suministrada contará con garantías de origen 100% renovable, cuya trazabilidad se realizará a través de **Greenchain**, la plataforma de Acciona Energía basada en tecnología Blockchain que permite realizar el seguimiento del origen renovable de la energía producida en tiempo real.

Acciona Energía se alía con Ikea para instalar 567 plazas de recarga eléctrica en sus establecimientos

El proyecto contribuirá a respaldar los objetivos de **descarbonización** de ambas compañías y a avanzar en sus estrategias de apoyo al despliegue de la movilidad eléctrica.

Acciona Energía entró en el mercado de la recarga de vehículos eléctricos a finales de 2021 con el desarrollo, operación y mantenimiento de **puntos de recarga rápida y ultrarrápida** ubicados en las principales rutas interurbanas y en centros urbanos en **España**.

3.- Naturgy produce 1.567 gigavatios hora de energía renovable.

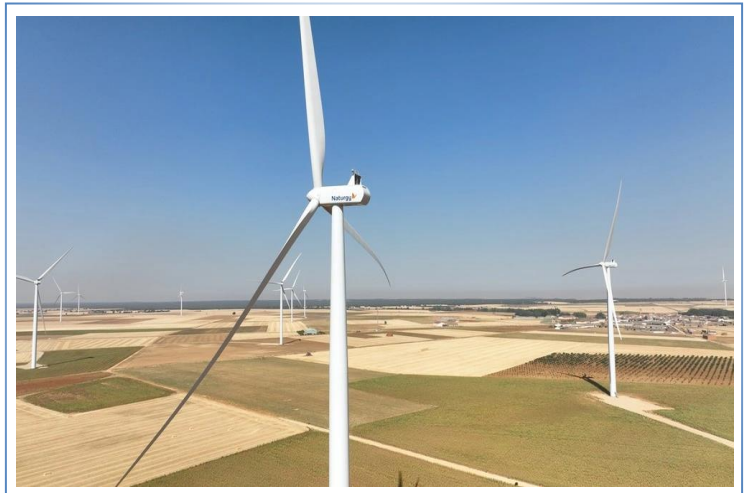
eldiadevalladolid.com, 11 de mayo de 2023.

La compañía tiene 34 instalaciones repartidas en ocho provincias que suman una potencia instalada de más de 800 megavatios, a las que se unirán otras cuatro que comenzarán su construcción antes de fin de año.

Naturgy apareció 1.567 gigavatios hora de energía renovable en 2022 en Castilla y León, que equivale al consumo eléctrico anual de más de 450.000 hogares, o lo que es lo mismo, casi la mitad de todos los de la Comunidad, según un comunicado recogido por Ical.

La firma cuenta con 800 megavatios de potencia instalada eólica, solar e hidráulica en ocho de las nueve provincias, gracias a sus 24 parques eólicos, nueve centrales hidráulicas y una fotovoltaica. Además, este año comenzará la construcción de un parque eólico en Valladolid (Valverde) y tres fotovoltaicos en León (Los Corrales, La Pradera y La Serna).

Gracias a la energía producida por las 34 instalaciones renovables en operación, durante el pasado año se desplazará el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional, contribuyendo a reducir en más de un millón de toneladas las emisiones de gases contaminantes y de efecto invernadero.



En Burgos, la compañía cuenta con cuatro parques eólicos: La Sia, Montejo, Montejo Ampliación y Montija, que producen más de 198 gigavatios hora. A ellos hay que sumar la instalación fotovoltaica de La Dehesa, donde se producen 0,77. La energía renovable generada en estas instalaciones equivale al consumo eléctrico anual de más de 57.000 hogares y evitó la emisión a la atmósfera de más de 126.000 toneladas de gases contaminantes y de efecto invernadero.

Los parques eólicos de Espina, Valdelacasa y Valdelín, en la provincia de León, generaron 58 gigavatios hora que, sumados a los 109 de las cuatro centrales hidráulicas de la provincia, -Mora de Luna, Espinosa, Cimanos y Alcoba-, suponen un total de 167 gigavatios de energía renovable, equivalente al consumo eléctrico anual de más de 47.892 hogares y que evitaron la emisión de 106.000 toneladas de gases contaminantes y de efecto invernadero.

En la provincia de Palencia, Naturgy cuenta con un parque eólico situado en el término municipal de Fuentes de Valdepero, que siguió el pasado año cerca de 73 gigavatios. Esta energía equivale a la consumida por 21.000 hogares y evitó a la atmósfera más de 46.000 toneladas de emisiones.

Igualmente, los ocho parques eólicos situados en la provincia de Valladolid fueron los que generaron más energía en 2022. En total, Mirabel, San Blas, Teso Pardo, Torozos A, B, C y II y Carratorres produjeron más de 690 gigavatios hora. Estas infraestructuras evitarán más de 439.000 toneladas de gases de efecto invernadero a la atmósfera y crearán la energía equivalente al consumo eléctrico anual de más de 198.000 hogares.

Por otro lado, en Zamora Naturgy cuenta con ocho parques eólicos (Cinseiro, El Hierro, El Hierro Ampliación, La Vega I, La Vega II, Montamarta, Nerea y Peñaroldana). Su producción en 2022 fue de 390 gigavatios, energía equivalente al consumo eléctrico anual de cerca de 110.000 hogares, y evitó la emisión a la atmósfera de 250.000 toneladas de gases contaminantes y de efecto invernadero.

Por último, en Ávila la eléctrica tiene en funcionamiento dos centrales hidráulicas, la de Puente Nuevo y la de Burguillo, con 82 megavatios de potencia. Y en Segovia, la compañía tiene tres -Burgomillodo, Las Vencias y Linares del Arroyo-, con una potencia instalada de 7,8 megavatios que generaron ocho gigavatios hora el pasado año.

Naturgy se ha convertido así en uno de los inversores líderes en tecnologías limpias en España con una potencia renovable instalada en el país de 4.392 megavatios, de los cuales 2.062 pertenecen a hidráulica, 1.885 a eólica y 394 a fotovoltaica.

Compromiso con la transición energética

Naturgy explicó que trabaja para "impulsar su papel en la transición energética y en la descarbonización". Actualmente, la compañía suma más de 5,5 gigavatios de potencia en operación a nivel internacional y cuenta con una cartera de más de 195 proyectos en España, Australia y Estados Unidos.

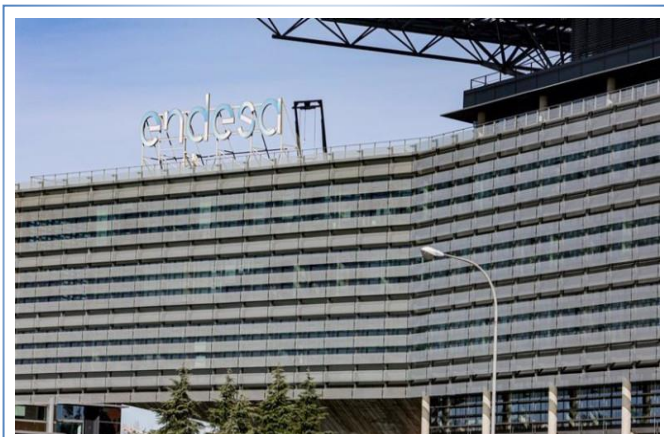
En España, la compañía prevé iniciar a lo largo de este año la construcción de medio centenar de proyectos renovables en España, que suman una potencia acumulada superior a las dos gigas y que entrarán en operación entre 2023 y 2025.

Las inversiones en renovables realizadas en los últimos años por la compañía confirman su giro estratégico hacia un mix energético más sostenible y su compromiso con la transición energética. Todo ello, sin abandonar los objetivos fundamentales de creación de valor y crecimiento para cada uno de los negocios, así como los objetivos en materia de ESG.

4.- Starace dimite como consejero de Endesa tras finalizar su mandato en Enel.

bolsamania.com, 11 mayo de 2023.

Fue CEO de la firma italiana desde 2014.



Endesa ha asegurado este jueves que **Francesco Starace, consejero dominical en representación de Enel y vicepresidente del consejo de administración, ha presentado su dimisión** "como consecuencia de la finalización de su mandato como consejero de Enel", según la información remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

Este miércoles, la junta de accionistas de Enel aprobó el **nombramiento de Paolo Scaroni como presidente de la energética. También se ha validado en junta la designación de Cattaneo como consejero delegado de la compañía**, cargo en el sustituirá a Starace, que fue CEO de Enel desde 2014.

Este relevo se produce día después de que la firma reportara su **beneficio trimestral, de 594 millones de euros, un 76% más que en el mismo periodo del año anterior**. Los ingresos han caído un 1%, hasta 7.504 millones de euros, pero la cifra dedicada a Aprovisionamientos y servicios ha descendido un 21%, hasta 4.738 millones, lo que ha impulsado el Margen de Contribución un 39%, hasta 2.025 millones.

5.- Iberdrola instala el primer aerogenerador del parque eólico marino de Saint-Brieuc.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de mayo de 2023.

El parque contará con 62 aerogeneradores con una capacidad conjunta de 496 MW.



Aerogenerador del parque eólico marino de Saint-Brieuc. FOTO: Iberdrola

Iberdrola ha instalado con éxito el primer aerogenerador de la región francesa de Bretaña en el **parque eólico marino de Saint-Brieuc**. El parque contará con **62 aerogeneradores** con una **capacidad conjunta de 496 MW**, suficiente para **producir 1.820 GWh/año renovables y libres de emisiones**, lo que equivale al consumo anual de electricidad de 835.000 familias, incluido el sistema de calefacción.

Los aerogeneradores se están fabricando en **Francia**, en el polígono industrial de **Siemens Gamesa Renewable Energy**, ubicado en el puerto de Le Havre. Cada uno de ellos cuenta con **una potencia unitaria de 8 MW** y su fabricación y montaje ha permitido crear alrededor de 900 empleos.

El montaje mecánico y eléctrico de los elementos internos de las torres de los 62 aerogeneradores, montadas previamente por la empresa vasca **Haizea Wind** en el puerto de Brest, seguirá movilizándose cerca de 40 puestos de trabajo.

Iberdrola cierra con la siderúrgica alemana Salzgitter un 'PPA' para su parque eólico 'Baltic Eagle'

“El éxito de la instalación de la primera turbina eólica marina del parque eólico de Saint-Brieuc representa un gran hito para Bretaña y para el proyecto. Significa que entramos en la recta final de construcción del parque, que permitirá la producción de energía renovable y libre de emisiones de carbono para los bretones. Tras más de una década de esfuerzos y compromisos de la región de Bretaña, de los actores locales y de los equipos de Iberdrola, este primer aerogenerador es también la culminación de una gran aventura

industrial, de la que todos podemos estar muy orgullosos”, ha destacado **Emmanuel Rollin**, director general de Iberdrola Francia.

Por etapas

El primero de los aerogeneradores se ha instalado en la zona norte del parque y los trabajos se han llevado a cabo desde un buque de nueva generación que incluye una plataforma móvil auto elevadora de la compañía noruega **Fred Olsen windcarrier**. El **buque**, puede trasladar **cuatro torres, cuatro góndolas y 12 palas a bordo**, y llevará a cabo varios traslados desde el puerto de Le Havre en los próximos meses.

En el mar, la torre del aerogenerador, de 90 metros de altura, se eleva primero desde la barcaza y luego se baja con una grúa a la pieza de transición de la base de las plataformas (jacket), antes de ser fijada. En un segundo paso, la góndola se levanta y se instala en la torre. Finalmente, las tres palas se fijan al rotor.

RTE finaliza la conexión del futuro parque eólico marino de Iberdrola en Francia

La envergadura de toda la estructura instalada alcanza los 209 metros hasta la punta de la pala y el rotor, de 167 metros de diámetro, está diseñado para responder mejor al régimen de viento que caracteriza a la bahía de Saint-Brieuc.

La inversión de Iberdrola

El de Saint-Brieuc será el primer parque de energía eólica marina del grupo Iberdrola en **Francia**, una vez que entre en operación en 2023. Situado a unos **16 kilómetros de la costa**, contará con una superficie de **75 kilómetros cuadrados**. Su construcción ha supuesto una inversión de cerca de **2.500 millones de euros**.

Esta nueva instalación muestra la apuesta de Iberdrola por el mercado francés, en el que la compañía prevé invertir unos **4.000 millones de euros** hasta **2025**, principalmente en proyectos renovables.

La planta se convertirá en el cuarto parque eólico marino de la compañía en funcionamiento, tras West of Duddon Sands, ubicado en el mar de Irlanda; Wikinger, en el mar Báltico; e East Anglia ONE, uno de los desarrollos eólicos marinos más grandes del mundo, situado en la zona sur del mar del Norte.

La energía eólica marina es una de las claves del crecimiento de **Iberdrola**. Al igual que el grupo fue pionero en su apuesta por la energía eólica terrestre hace dos décadas, la compañía lidera el desarrollo de la eólica marina.

Navantia y Windar suministrarán 45 monopiles a Iberdrola para su ‘megaparque’ eólico marino de East Anglia 3

Iberdrola cuenta con una cartera de proyectos en **Estados Unidos, Reino Unido, Alemania, Polonia, Suecia, Irlanda, Taiwán, Japón, Filipinas y Brasil**, que se podría incrementar en los próximos años gracias a las numerosas subastas en las que está participando.

La estrategia crecimiento sostenible del grupo Iberdrola basada en promover la electrificación de la economía a través de la inversión en energías renovables, redes eléctricas y almacenamiento energético le ha permitido convertirse en un líder energético global.

6.- Iberdrola te da la clave para este verano: ahorra un 30% con el aire acondicionado.

redeszone.net, 11 de mayo de 2023.

En los meses de verano, uno de los electrodomésticos de mayor consumo en una vivienda es el aire acondicionado. Intentar reducir el gasto, es clave. Por ello, en este artículo nos hacemos eco de una recomendación que lanzan desde **Iberdrola** para ahorrar en la factura de la luz al usar el **aire acondicionado**.

Aseguran que podemos gastar un 30% menos si tenemos en cuenta si realizamos algunos cambios y ajustes. El objetivo es mantener la vivienda fresca, pero sin tener que consumir excesiva electricidad.

Lo que hace el aire acondicionado es mantener una temperatura. Para lograrlo, necesita consumir recursos. Puede necesitar consumir más o menos, en función de varios aspectos. Por ejemplo, no es lo mismo tener que enfriar una habitación que está a 35 grados que otra que se encuentra a 27.

Aísla tu casa y ahorra luz

¿Qué podemos hacer para **ahorrar hasta un 30% de electricidad** al usar el aire acondicionado este verano? Desde Iberdrola indican que la clave está en aislar correctamente la vivienda. Esto va a evitar que se caliente en exceso y, de esta forma, reducir el gasto que va a tener nuestro aire acondicionado al usarlo.



Esto es importante para evitar que entre **aire caliente** en la vivienda, pero también evitar que entren los rayos del sol y puedan calentar más el ambiente. Si logramos controlar esto, el aire acondicionado tendrá que consumir menos recursos para mantener la temperatura adecuada para estar cómodos en casa.

Ponen como ejemplo **aislar** correctamente muros, ventanas y techos. Es importante evitar cualquier ranura por donde pueda entrar aire caliente cuando encendemos el aire acondicionado. Es, básicamente, igual que en el caso del invierno, cuando queremos evitar que entre aire frío de fuera.

Pero también recomiendan instalar **toldos o bajar persianas** para que no entren los rayos del sol. Esto puede hacer que la temperatura suba, especialmente en las horas centrales del día. Si llegamos a casa y hemos tenido las persianas subidas y el toldo quitado en pleno verano, cuando encendamos el aire acondicionado tendrá que rebajar unos grados más la temperatura y gastará más.

Controla la temperatura

Más allá de estos consejos de Iberdrola para llegar a ahorrar hasta un 30% con el uso del aire acondicionado este verano, es clave también recordar la importancia de controlar la **temperatura**. Cada grado cuenta, y puedes llegar a ahorrar bastante si utilizas una temperatura adecuada para los meses de calor.

Más o menos podemos decir que **cada grado** puede suponer un 7% más de consumo. Dependerá de la temperatura exacta y del aparato, pero puedes hacerte una idea aproximada. No necesitas tener la vivienda a 18 grados en verano, por ejemplo. Perfectamente puedes ponerlo a 24 grados y estar bien. Si usas un aparato inteligente, es importante **evitar problemas con el Wi-Fi**.

La temperatura exacta va a depender también de dónde vivas, cuál sea tu nivel de confort, etc. Pero puedes hacerte una idea de que unos 24-25 grados es buena temperatura para no gastar en exceso con el aire acondicionado. Si puedes ponerlo a 26, mejor. No lo pongas a 19-20, por ejemplo, ya que realmente no lo necesitarás.

Tener un termostato inteligente, es buena idea para controlar correctamente la temperatura de casa y gastar menos luz. Puedes ajustar exactamente a qué temperatura quieres tener una habitación y despreocuparte. Además, no necesariamente necesitas tener toda la vivienda a la misma temperatura, ya que tal vez solo quieras que una o dos habitaciones estén frescas, que serán donde pases más tiempo durante el día.

Como ves, puedes llegar a **ahorrar en la factura** de la luz si controlas bien el uso del **aire acondicionado**. Si sigues los consejos de Iberdrola y aíslas la vivienda, además de evitar que entre luz directa del sol, podrás llegar a consumir hasta un 30% menos. Controla también a qué temperatura lo pones.

7.- Acciona Energía alcanza los 11.942 MW de capacidad instalada.

bolsamania.com, 12 de mayo de 2023.

Supone un incremento neto de 116 MW.



Acciona Energía ha ofrecido este jueves su Informe de Tendencias de Negocio correspondiente al primer trimestre del ejercicio, que muestra una **capacidad total instalada de 11.942 MW, lo que supone un incremento neto de 116 MW en el trimestre**, según la información remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

En términos consolidados, **la capacidad se situó en 10.012 MW, lo que supone un incremento neto de 128 MW**, con 118 MW de nueva capacidad instalada en Australia y Estados Unidos y 10 MW en Canadá como resultado del incremento en la participación de dos proyectos.

La **producción consolidada alcanzó los 5.724 GWh, con un aumento del 6,7% con respecto al año anterior** (+9,0% en España y +4,6% en Internacional), como consecuencia "de la recuperación parcial de los volúmenes de generación y la contribución de la nueva capacidad en funcionamiento".

El **precio medio capturado por el negocio de generación de Acciona Energía en su conjunto descendió un 29,5% hasta situarse en 81,4 euros por MWh**, frente a los 115,4 euros por MWh del mismo periodo del año anterior. A pesar del descenso, "estos precios se mantienen en niveles elevados en comparación con los anteriores a la crisis energética".

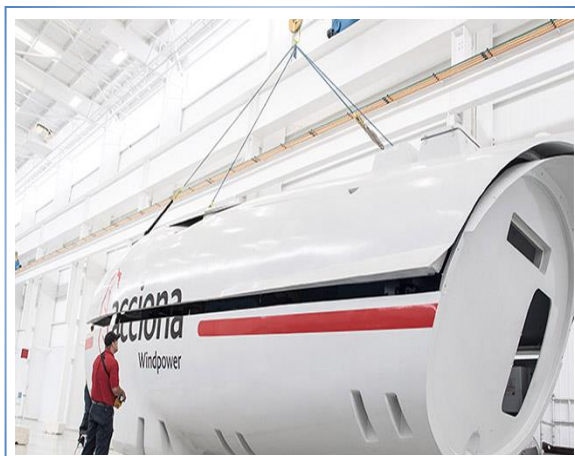
La inversión acumulada durante el primer trimestre en términos de cashflow neto de inversión **se situó ligeramente por encima de los 1.000 millones, concentrada principalmente en Australia y EEUU** y en menor medida en América Latina y España.

8.- Acciona y Acciona Energía reiteran guía de Ebitda y Capex para 2023.

consensodelmercado.com, 12 de mayo de 2023.

Intermoney | Acciona (Comprar, PO 245€) y Acciona Energía (Comprar, PO 41€) han publicado su trading statement (TS) del 1T23, en el que no ofrecen datos del P&L, solo datos operativos. Las empresas no celebrarán conferencias telefónicas

Los datos operativos fundamentales se muestran en la tabla adjunta, junto con nuestras previsiones para el conjunto de 2023e. A grandes rasgos **no ha habido grandes novedades**, mientras que **ANE ha reiterado la guía de EBITDA para este año en el entorno de los 1.500- 1.600Mn€**, lo que implicaría un descenso medio del -7% respecto a 2022 por menores precios, así como un **volumen de inversión de unos 1.850Mn€ en ANE y otros 850Mn€ en el resto del Grupo**; la mitad de ello ya se ha ejecutado en el 1T, incluyendo 275Mn€ en Nordex.



No vemos motivos para cambiar nuestra visión de ambas empresas, que es favorable por el crecimiento que esperamos que experimenten en capacidad, aunque la progresiva caída de precios en España hará que a nivel de P&L empresas como EDPR presenten mejores resultados.

Dentro de Energía (ANE), se puede destacar del TS:

- **Capacidad:** Crecimiento de unos 120 MW durante el 1T, lo que implica un **+9% en los últimos 12 meses**; ANE reitera su guía de crecer en unos 1.800 MW a lo largo del año 2023e, principalmente eólicos en Australia y PV en EEUU; la compañía informa que las tensiones en las cadenas de suministro están “disminuyendo significativamente”. ANE informa de caída de precios en los equipos fotovoltaicos.
- **Producciones:** Recuperación respecto al nefasto 1T 22 por cuestiones climáticas, pero solo parcial (en España cayó un -15% en 22, y solo ha subido un +9% en esta ocasión). El clima desfavorable afectó a la totalidad de Europa. ANE reitera que las producciones se mantienen por debajo de lo esperado en este periodo de media.
- **Precios:** Buen nivel de precios en España, por encima de los 100 €/MWh, debido a las coberturas, que de media en 2023 alcanzan los 122 €/MWh; ANE está considerando incrementar el nivel de coberturas este año en España. Los precios fuera de España han disminuido ligeramente, en especial en EEUU, donde fueron de 28€, mientras que aumentaron en el resto de América. **Nuestras previsiones de EBITDA para ANE, 1.543Mn€, están justo a la mitad de la guía, pese a que como vemos en el cuadro, hemos podido ser excesivamente optimistas en los precios en España**, Las producciones deberían acelerarse a medida que aumente la capacidad instalada en 2023e, y, se supone, mejoren las condiciones climáticas.

Acciona Energía - Principales magnitudes del TS 1T 23, y previsiones de 23e						
	Trading Statement			Previsiones anuales		
	1T 23	1T 22	Inc. (%)	2023 IMVe	2022	Inc. (%)
Capacidad Consolidada (MW)	10.012	9.187	9	11.957	9.884	21
España	4.775	4.514	6	5.116	4.775	7
Internacional	5.236	4.672	12	6.841	5.109	34
Producción Consolidada (MWh)	5.724	5.365	7	22.959	19.657	17
España	2.745	2.519	9	10.370	9.278	12
Internacional	2.979	2.847	5	12.589	10.379	21
Precio Medio (€/MWh)	81	115	-30	89	114	-22
España	104	169	-39	118	168	-30
Internacional	61	68	-10	66	66	0

Fuente: Acciona, Intermoney Valores

En el resto de **actividades dentro de ANA:**

- – **Infraestructuras:** Nivel de actividad crece significativamente por ejecución de obra en Australia, Brasil y Canadá, así como de construcción dentro del ciclo de agua en Oriente Medio. La cartera conjunta de Infra se mantiene en el entorno de los 21.500Mn€.
- – **Bestinver:** AuM crecen un +7% hasta 5.500Mn€ por mejora de la rentabilidad

9.- La solución para reducir costes en energía eólica que convence a Shell y Repsol.

economia3.com, 12 de mayo de 2023.



Alrededor del 15% de la producción de energía eólica anual se pierde. Un dato más que llamativo si tenemos en cuenta el contexto de precios energéticos desproporcionados actual. Esto ocurre porque las turbinas se frenan cada vez que se realizan inspecciones en las palas de los aerogeneradores del modo convencional.

¿Cómo optimizar el proceso de inspección de aerogeneradores, reducir costes y habilitar el mantenimiento inteligente? **El startup Uali ofrece una solución mediante el uso de robótica e inteligencia artificial** combinados en una plataforma de visualización de datos que permite a las compañías de energía proporcionar una evaluación completa del activo, reduciendo el tiempo de operación y garantizando la seguridad sin comprometer a los trabajadores.

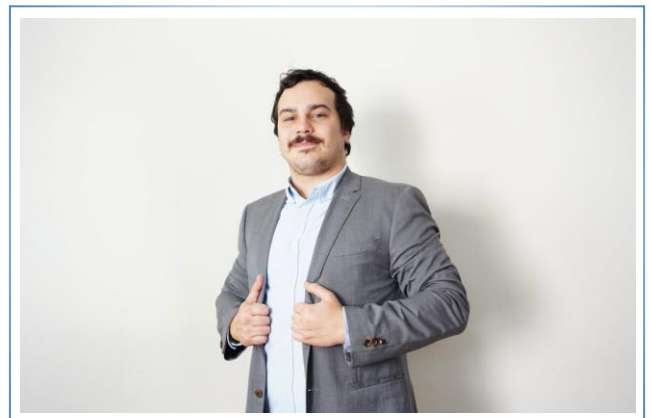
La compañía, con sede en **España, Argentina y Reino Unido**, recibió en 2022 una inversión de 1,5 millones de dólares, destinada a crecimiento interno y ampliación de mercados. Actualmente, está valorada en casi 15 millones de dólares.

Hablamos de Uali con su CEO, **Ian Bogado**.

Una solución «*disruptiva*» para la energía eólica

– ¿Qué es Uali y cómo surgió la idea de ponerlo en marcha?

Uali es la conjunción de tres tecnologías innovadoras llevadas a cabo por un equipo fantástico. Nació como una idea de llevar una solución disruptiva al sector energético mediante drones y creció, evolucionando a la aplicación de diversas tecnologías en diversos sectores de la industria, siendo una pieza clave en la transición energética de nuestros clientes.



– ¿Qué servicios ofrece? ¿A qué público está dirigido?

Uali tiene un porfolio de servicios amplio en relación con el monitoreo, inspección, visualización y medición de los activos de la industria energética. Trabajamos con el sector de Renovables y No Renovables, generando dinamismo, agilidad y mejora continua de procesos que antes eran manuales. Con nosotros van hacia una automatización inminente.

Actualmente, tenemos los siguientes servicios, todos atravesados por nuestras tecnologías de base:

- Detección de Gases.
- Cuantificación de gas metano.
- Monitoreo de obras (ortomosaicos).
- Volumetrías para estudios topográficos.
- Inspección de ductos.
- Detección de derrames en pozos productores.
- Monitoreo de seguridad patrimonial.
- Inspección de líneas eléctricas
- Inspección de aerogeneradores *off* y *on shore*.
- Inspección de paneles solares.

La apuesta española

– ¿Con cuántas compañías trabaja la empresa en la actualidad?

Trabajamos con más de 10 empresas del sector en **España, Inglaterra, Perú, Francia, Argentina, Brasil, Chile y México**. Entre los principales clientes, figuran las principales empresas de energía global como **Shell, Total, Pae, Repsol y Pluspetrol**, entre otras.



– La empresa es de origen argentino, ¿por qué decidisteis apostar por España?

España es sin duda una referencia en tecnología, innovación, emprendimiento y energía en todo el mundo. Eso no es una novedad para nadie en el sector. En especial, para las empresas interesadas en operar en Europa, España es una gran puerta de entrada y en Uali lo tomamos así, siendo una decisión acertada y que ha sido muy fructífera con el paso de estos primeros tres años.



Robótica, inteligencia artificial e Internet de las Cosas en la energía eólica

– La solución de Uali se basa en tres pilares: la robótica, la **inteligencia artificial** y el Internet de las Cosas. ¿Cómo se implementa cada una de estas tecnologías en el servicio?

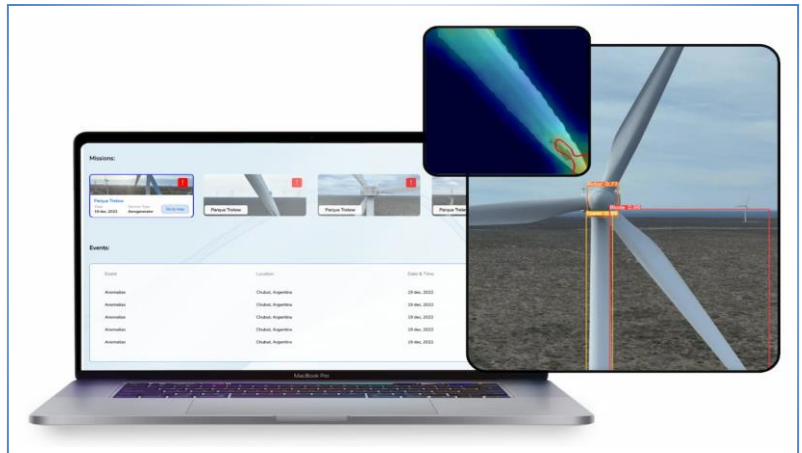
La robótica es esencialmente los dispositivos que utilizamos en el día a día para captar los datos, tanto drones que pueden ser aéreos, terrestres o marinos, como las cámaras inteligentes y sensores avanzados que van a bordo de estos.

Para ello, necesitamos el IoT, que se encarga de conectar las necesidades de la misión con las capacidades de los componentes, finalizando con la inteligencia artificial que se encarga de detectar -según el servicio-, mediante nuestros modelos de desarrollo propio, cualquier incidencia que sea importante para el cliente. La eficacia, eficiencia, innovación y escalabilidad de estas tecnologías es abrumadora.

– ¿Qué problemas históricos de la industria energética permite solucionar esta tecnología?

En general, los tiempos, los costes y la seguridad. La industria está entrando en la transformación digital y para eso necesita actores como Uali que aceleren esta transición y la escalen junto a nuestros clientes.

– ¿Cuáles son las previsiones de crecimiento de la empresa de cara a este año? ¿Cuáles son los planes de expansión?



Nuestro *roadmap* es claro: crecer en niveles de facturación, valoración de la empresa y fortalecer la relación con nuestros clientes, que de por sí es espléndida. Afianzando la tecnología, respondiendo ante las necesidades del mercado y, sobre todas las cosas, seguir creciendo como equipo de trabajo, en un ambiente saludable y beneficioso para todos.

10.- El caso Endesa y el blindaje antiopas: cuando entra la política y pierde España.

cincodias.elpais.com, 13 de mayo de 2023.

La entrega de la eléctrica a Enel es el paradigma del cortoplacismo partidista que se antepone al interés nacional. La pérdida de proyectos suma y sigue.



Manuel Pizarro, presidente de Endesa durante el proceso de opas entre 2005 y 2006. **PABLO MONGE**

Hay empresas que han cruzado las fronteras españolas al cambiar los accionistas. Instituciones que no han desembarcado en España por la falta de altura de miras de quienes deberían favorecer su aterrizaje. Incluso compañías como Ferrovial, que ha puesto rumbo a Países Bajos por voluntad propia y con el peor *modus operandi* posible para aparente solaz de algunos. De una forma u otra, el común denominador de esos procesos es el fracaso institucional, tradicionalmente precedido o acompañado del rifirrafe político.

Con un principal derrotado, véase los intereses nacionales. No sucede igual en todas partes, empero. En los años en los que Enel conquistaba Endesa, BBVA se estrellaba con los reguladores transalpinos en su afán por entrar en el país. Poco antes, la propia Endesa fracasaba en su intento de adquirir la italiana Edison. Lección primera de Unión Europea.

Corría el 16 de septiembre de 2005 y Manuel Pizarro, presidente de la eléctrica, enarbolaba un ejemplar de la Constitución para reclamar que la compañía pudiera expresar su opinión sobre la opa lanzada sobre la firma por la entonces Gas Natural. Se oponía al movimiento de plano. “Se va a poner a prueba toda la arquitectura institucional española y España no se merece dar mala imagen fuera”, insistió. Pasaron las semanas. “Mejor alemana que catalana”, se empezó a escuchar en los cenáculos madrileños cuando la germana E. ON presentó una contraoferta más jugosa como caballero blanco de Endesa. Aún se recuerdan en la castiza Cava Baja las cenas del séquito alemán capitaneado por el ya fallecido Wulf Bernotat en el conocido Julián de Tolosa.

El resto de la historia es conocido. El esfuerzo teutón no fue suficiente. La puja la cerró Enel, que apareció en escena en noviembre de 2006, de la mano de Acciona para blanquear el proceso. [Endesa, una compañía esencial para garantizar la electricidad en España, se convirtió en una empresa italiana](#). Hasta hoy. Por el camino, la politización del proceso. El portavoz del Partido Popular en el Congreso era Eduardo Zaplana. “La operación se cae por su propio peso desde el punto de vista político, económico y estratégico. No se sostiene y la única explicación es el pago de facturas políticas”, descerrajó en referencia al pulso de Gas Natural. Como telón de fondo, el tripartito y la inconcebible idea de que el suministro de luz estuviera en manos de políticos radicados en Cataluña. Paradójicamente, todas esas críticas de los populares se tornaron en silencio cuando E. ON irrumpió en la pelea. El Gobierno Zapatero tampoco iba a permitir tamaña derrota.

Han pasado 17 años. Enel ha exprimido la vaca de Endesa hasta el punto de recuperar lo invertido, más de 30.000 millones, sin contar con el valor de la firma en bolsa. España, como país y como marca, ha perdido el puente con Latinoamérica que proporcionaba el grupo. Los políticos transalpinos son ahora -en este último caso Giorgia Meloni y sus socios de gobierno Salvini y Berlusconi- los que deciden desde su mesa camilla quién manda en Enel y, por extensión, quién da las órdenes en la división española. El actual consejero delegado, José Bogas, abrillanta el cargo pero realmente es un ‘country manager’. Cuando en 2011 insignes empresarios liderados por César Alierta lanzaron el Consejo Empresarial de la Competitividad (CEC), una suerte de *lobby* para favorecer la recuperación económica, Endesa quedó fuera pese a los buenos oficios de Borja Prado. Se esgrimió su condición de firma extranjera.

Por su parte, Manuel Pizarro tuvo la oportunidad de volver a referirse a la Constitución poco después, pero ya como número dos del Partido Popular por Madrid para las elecciones generales de 2008. Desde una perspectiva histórica, su órdago culminó con la entrega a Italia de la primera eléctrica del país, una compañía señera criada a los pechos del Instituto Nacional de Industria (INI) gracias a los impuestos de los españoles. La reflexión sobre si los más de 40 euros por acción alcanzados -y a los que con buen criterio aspiraba- fueron un precio satisfactorio para rendir la fortaleza solo le cabe al propio Pizarro, arrinconado en el Congreso de los Diputados por los suyos tras la derrota electoral.

Todo hubiera sido muy distinto si en el arranque de siglo se hubiera concretado una operación que hoy parece ciencia-ficción. Corría el mes de octubre del año 2000 y los consejos de Endesa e Iberdrola daban luz verde a la fusión de ambas compañías. España, que cuenta hoy con empresas estratégicas a tiro de opa por su escaso tamaño, hubiera alumbrado un gigante del sector, cuarto mundial por producción de electricidad y primero por clientes. También la política se inmiscuyó. Fuentes conocedoras del episodio relatan años después que José María Aznar, en contra de la opinión de Rodrigo Rato, fulminó la transacción con una lacónica negativa en un Consejo de Ministros. El PSOE pensaba que “fomentaba la concentración y el monopolio”. Todo un ejemplo de falta de perspectiva y visión colectiva, al punto de que Iberdrola ha terminado haciendo en solitario ese viaje rumbo al liderazgo internacional.

Con Endesa empezó todo. Es el símbolo del cortoplacismo patrio y de la falta de miras de los políticos de uno y otro signo. Sin embargo, no es el único ejemplo. De Abertis a Iberia -propiedad de la británica IAG-, pasando por Tabacalera y los medios de comunicación -véase Mediaset y Unidad Editorial-, no es difícil encontrar hitos de presencia foránea en sectores clave. Los intereses partidistas, además, no solo han afectado a las grandes corporaciones. Pasados los años, resulta incluso conmovedor escuchar al alcalde popular de Málaga, Francisco de la Torre, relatar la falta de apoyo a la ciudad -de sus propios correligionarios del PP, de la Moncloa de Mariano Rajoy y de administraciones regionales andaluzas adscritas al PSOE- para albergar la sede de la Agencia Europea del Medicamento en 2017. Entonces, la ciudad se postuló como alternativa a Barcelona, que ni siquiera pasó el primer corte.

Susana Díaz gobernaba con puño de hierro la Junta de Andalucía, una atalaya que no le ayudó a adivinar las bondades de un movimiento de impacto estructural y dinamizador del tejido industrial.

El siguiente duelo se vislumbra con el blindaje antiopas, prorrogado por el Gobierno de Pedro Sánchez hasta finales de 2024 y bajo la espada de Damocles del ciclo electoral y las nebulosas intenciones de Alberto Núñez Feijóo. La libertad de movimientos de capital y empresas en la UE, tesis esgrimida por Ferrovial para su adiós, requiere de reciprocidad. El resto es palabrería y quedarse con cara de tonto.

11.- Informes integrados: el nuevo sitio web de Enel se dirige a todos los stakeholders.

enel.com, 12 de mayo de 2023.

Beyond Reporting 2022 es el nuevo sitio web con el que presentamos nuestros documentos oficiales de información, explicando los valores y estrategias de los cuales proceden: una comunicación dirigida no solo a los accionistas, sino a todos los interesados en las actividades del Grupo.

Hoy en día es bien sabido que, para satisfacer las necesidades globales en relación con la lucha contra el cambio climático, cada vez es más necesaria y urgente una rápida transición hacia sistemas energéticos basados en el uso de electricidad con **ceros emisiones de carbono**. Entonces, ¿cómo podemos, como Enel, contribuir a la creación de un sistema que garantice la independencia y la seguridad energéticas, la **sostenibilidad** y la viabilidad económica, así como la protección del medio ambiente? La respuesta a esta pregunta aparentemente compleja se encuentra en el nuevo sitio web **Beyond Reporting 2022**.



El punto de partida es el esfuerzo por **combatir el cambio climático** climático, una prioridad plenamente integrada en la estrategia de nuestro Grupo. A través de un **enfoque estratégico** y orientado al **futuro**, el nuevo sitio ofrece una visión holística de Enel, de nuestro modelo de negocio sostenible e integrado, y del proceso de creación de valor relacionado a medio y largo plazo.

Beyond Reporting 2022 es una herramienta interactiva que guía al usuario a través de las distintas perspectivas de medición y análisis de la creación de valor, mediante itinerarios integrados que ilustran los procesos de toma de decisiones y elaboración de informes del Grupo teniendo en cuenta las expectativas de todos los *stakeholders*.

La conexión de la información realizada dentro del sitio ayuda a comprender la combinación, las correlaciones y las dependencias de los distintos factores que permiten a Enel crear valor a lo largo del tiempo. Además, la información detallada proporcionada ilustra a nuestros *stakeholders* sobre cómo el Grupo comprende, considera y responde eficazmente a sus necesidades específicas.

La **electrificación limpia** (*Clean Electrification*) está en el centro de nuestra estrategia para el futuro próximo y ocupa un lugar destacado en nuestro nuevo sitio, junto a **la centralización en el cliente**, el **valor de la descarbonización** y la **digitalización de las redes**.

Beyond Reporting 2022 ofrece una experiencia de navegación digital inmersiva, innovadora y atractiva que permitirá conocer nuestros proyectos más innovadores destinados a garantizar una rápida transición a las **energías renovables** y la digitalización de las infraestructuras energéticas.

El nuevo sitio también es el lugar ideal para conocer nuestro compromiso más amplio con la sostenibilidad y la innovación en el sector energético: descubre más **aquí**.

12.- Endesa lanza la primera campaña sostenible que premia económicamente a los clientes por ser más eficientes y consumir menos.

lavanguardia.com, 14 de mayo de 2023.



Endesa ha estrenado la campaña 'Todo cuenta', la primera iniciativa de este tipo que premia económicamente por el 'no consumo' de energía tanto a los ya clientes como a aquellos que se den de alta en alguna de las tarifas que la compañía tiene en el mercado libre.

El objetivo es concienciar a los ciudadanos de lo necesario que es "mejorar la eficiencia energética" en sus hogares, ofreciendo "bonificaciones en las facturas" si rebajan su consumo eléctrico y facilitando el acceso a soluciones de eficiencia energética, ofrecidas por Endesa X, como la instalación de placas solares o equipos de climatización eficiente.

Con esta campaña de concienciación, Endesa aseguró en un comunicado que "va un paso más allá" y ofrece "la motivación necesaria para que cada acción individual que tomamos para cuidar del planeta se vea recompensada económicamente, porque sabemos que cada cosa que hacemos para ahorrar energía, cuenta".

La campaña, que será visible en televisión, radio, prensa digital y redes sociales, destaca por haber sido diseñada con criterios de eficiencia y sostenibilidad. Así, Endesa ha aplicado en primera persona el ahorro energético a la hora de grabar el spot audiovisual, adaptando todo el rodaje que se realizó en dos días para reducir la huella de carbono.

Ejemplo de ello es el uso de eco-generadores alimentados por placas solares, garantizando así que la energía que se necesitaba en las carpas de producción fuera renovable; la habilitación de puntos para la separación de residuos; el suministro de agua con briks reciclables, hechos exclusivamente de cartón; el alquiler de materiales y, en el caso de que fuera necesario comprarlos, se les dará una segunda vida; así como la contratación de profesionales locales y localizaciones cercanas para minimizar los desplazamientos, además de utilizar furgoneta y coches eléctricos para reducir al mínimo las emisiones de CO₂.

La responsable de Publicidad de Endesa, Lola Riosalido, explicó que "la producción audiovisual de forma sostenible es algo que teníamos que hacer sí o sí, porque cada cosa que hacemos, también desde dentro de la compañía, cuenta. De esta forma, tanto la producción, como el diseño y la producción de la campaña han sido pensados para que la huella de carbono sea lo menor posible".

Endesa destacó que el futuro de la sostenibilidad pasa por alcanzar una mayor eficiencia energética en todos los ámbitos y los hogares tienen un papel fundamental en ello. Las familias están cada vez más concienciadas con el medio ambiente y del impacto que tienen sus hábitos de consumo, pero no siempre es fácil dar el paso y emprender acciones para ser más eficiente.

(SERVIMEDIA)14-MAY-2023 11:44 (GMT +2) PAI/

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

13.- El 4 de julio. Redeia participará en mega evento de Madrid: Conexión a red y su plan para renovables en Europa y Latinoamérica.

energiaestrategica.es, 11 de mayo de 2023.

Beatriz Corredor y Roberto García Merino, respectivamente presidenta y CEO de Redeia, nombre con el que ahora se conoce al grupo Red Eléctrica de España (REE), serán speakers del Europe Future Energy Iberian Renewable Energy Summit que se desarrollará el 4 de julio próximo. Concursos de acceso y conexión a red y su plan de expansión para más renovables e integración del almacenamiento tanto en Europa como en Latinoamérica serán algunos de los ejes que se abordarán.



El 4 de julio próximo, el hotel NH Collection Madrid Eurobuilding se convertirá en el epicentro de uno de los eventos más esperados en el ámbito energético: el **Europe Future Energy Iberian Renewable Energy Summit**.

Producido por **Future Energy Summit (FES)**, este encuentro reunirá a destacados líderes y expertos de la industria para debatir sobre el futuro de las energías renovables y promover espacios de networking.

Una de las participantes destacadas de la jornada será **Beatriz Corredor**, **presidenta de Redeia (Red Eléctrica)**, empresa líder en el sector de infraestructura eléctrica para la incorporación de las energías renovables.

Corredor, junto a otros oradores de jerarquía internacional, participará del **panel de apertura**, titulado «**Conversación Energética de Alto Nivel Latinoamérica – España**».

Su amplia experiencia y visión estratégica serán fundamentales para abordar temas clave como **los concursos de acceso y conexión a la red**, los programas de **inversión de Redeia** en Europa y Latinoamérica de desarrollo de infraestructuras necesarias para lograr una red más inteligente y mejor interconectada con Europa, en línea con la **Planificación Eléctrica 2021-2026 aprobada en marzo de 2022**.

El grupo ya adelantó el pasado mes de febrero, durante la presentación de resultados, que 2023 va a marcar un punto de inflexión en las inversiones de la compañía. En concreto, la previsión de su filial **Red Eléctrica es alcanzar este año un volumen superior a 700 millones de euros**, acercándose a los máximos históricos de 2010 y 2011.

Redeia incrementa así sus objetivos de inversión del **Plan Estratégico hasta 2025 hasta los 4.800 millones de euros** frente al horizonte originalmente presentado de 4.400 millones. Esta cifra supone un **incremento del 10% de las inversiones** de Red Eléctrica, TSO español y columna vertebral de la transición ecológica en España.

Otro de los expertos de Redeia que participarán del evento es **Roberto García Merino, CEO** de la compañía, quien tendrá su intervención durante el **Panel 2, titulado «El rol del sector renovable en la Europa del Futuro»**.

Allí García Merino, junto a otros CEOs de las principales empresas ibéricas, compartirá su visión sobre el papel crucial que desempeña el sector renovable en la configuración del futuro energético de Europa. Además, destacará el plan de almacenamiento de energía de Redeia, haciendo hincapié en su principal tecnología en la actualidad: el bombeo hidráulico, vital para los sistemas aislados.

Europe Future Energy Iberian Renewable Energy Summit será el escenario perfecto para debatir temas cruciales del sector energético y conocer las últimas tendencias en productos y servicios de la industria. Además, representa una oportunidad única para **impulsar la colaboración entre Europa y América Latina** en el campo de las energías renovables.

La participación de Beatriz Corredor y Roberto García Merino de Redeia es un testimonio del liderazgo y compromiso de la compañía con la transición hacia un modelo energético más sostenible. Su experiencia y conocimientos serán fundamentales para impulsar discusiones estratégicas y fomentar la adopción masiva de energías limpias en ambos continentes.

El Europe Future Energy Iberian Renewable Energy Summit, producido por Future Energy Summit, se perfila como un evento trascendental en el camino hacia un futuro energético sostenible.

El encuentro reunirá a los líderes más influyentes del sector para compartir conocimientos, establecer conexiones y acelerar la adopción de soluciones renovables a nivel global. El evento ofrecerá una plataforma de alto nivel para discutir estrategias, compartir mejores prácticas e identificar oportunidades de colaboración en la búsqueda de un futuro energético más limpio y sostenible.

Redeia alcanza un beneficio de 180,4 millones de euros en los primeros tres meses del año

Para sopesar la envergadura de una compañía como Redeia, cabe recordar que semanas atrás ha informado que en los primeros tres meses de 2023 obtuvo un beneficio neto de **180,4 millones de euros**, cifra que se mantiene en niveles similares a la registrada en el mismo periodo de **2022 (182,1M€)**.

Este resultado, en línea con las previsiones del grupo, está vinculado principalmente al buen desempeño de las operaciones internacionales de transporte de electricidad.

Los **ingresos (cifra de negocio y resultados de sociedades participadas)** se han situado en **537,2 millones de euros, un 4,8% por encima de la cifra registrada de enero a marzo de 2022**. Este dato muestra crecimiento en todos los negocios, pero destaca especialmente la evolución positiva de la actividad eléctrica internacional.

En concreto, los ingresos de Redinter han experimentado un incremento del 43,2%, por la puesta en servicio de las instalaciones en Perú y en Chile, el mejor aporte de las sociedades participadas y la incorporación de nuevos activos al perímetro de la brasileña Argo, entre otros.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ha ascendido a **401,8 millones de euros, un 1,6% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior**. A esta cifra han contribuido los esfuerzos realizados por Redeia en materia de eficiencia y la buena evolución de la cifra de negocio y la aportación de las sociedades participadas en el perímetro de Redinter. El resultado neto de explotación (EBIT) alcanza los **271,6 millones de euros, un 2,4% superior**.

En cuanto a la deuda financiera neta, cerró el mes de marzo en los **4.435,6 millones de euros, un 4,3% inferior a los registrados en el año anterior**. Esta disminución es debida principalmente a la emisión el pasado mes de enero de un bono híbrido de **500 millones de euros con un cupón del 4.625% recogida en el patrimonio neto del grupo**. Este instrumento de financiación ha contribuido a que, a cierre de marzo, el 46% de la financiación incorporara criterios ESG, frente al 42% de diciembre de 2022.

Además, el pasado 9 de enero se procedió al pago del dividendo a cuenta de 0,2727 euros por acción con cargo a los resultados de 2022, la misma cantidad que la distribuida el año pasado.

[CONSULTAR ENTRADAS PARA EL EVENTO PRESENCIAL DEL 4 DE JULIO](#)

Impulso a las inversiones

Las inversiones de Redeia en el primer trimestre de 2023 han presentado un fuerte dinamismo. En línea con lo que adelantó en febrero durante su presentación de resultados anuales, el grupo avanza a buen ritmo en la senda de su plan estratégico. De enero a marzo de 2023, sus inversiones han alcanzado 154,8 millones de euros, un 27,6% más que el mismo periodo del año anterior.

Destaca especialmente el esfuerzo inversor de su filial Red Eléctrica para impulsar la transición ecológica en España. La compañía ha destinado más de 114 millones de euros a la operación y el transporte de electricidad, lo que supone un 33% más que en el mismo periodo de 2022.

De ellos, 95,1 millones de euros se ha enfocado en el desarrollo de proyectos de refuerzo y mejora de la red de transporte, un 25% más que en el primer trimestre de 2022, y 15 millones se han destinado a almacenamiento en Canarias, frente a los 5,1 millones de euros invertidos en el mismo periodo de 2022. En este ámbito, en lo que llevamos de año la compañía ha continuado la primera fase de las obras de la central de bombeo reversible de Salto de Chira en Gran Canaria.

Red Eléctrica continúa avanzando en la ejecución de la Planificación eléctrica vigente con la materialización de proyectos tan relevantes para la transición como la culminación del tendido del enlace submarino entre Ibiza y Formentera; la colocación de la primera piedra del que unirá Tenerife y La Gomera; o la puesta en servicio de la nueva línea eléctrica subterránea Cacedo- Astillero en Cantabria. También se han producido importantes progresos en la interconexión con Francia a través del golfo de Bizkaia, con la adjudicación por Inlfe de los contratos principales para el desarrollo del proyecto.

En este capítulo, también ha experimentado un gran empuje la inversión vinculada a la actividad de telecomunicaciones. Hispasat ha aumentado su cifra con respecto a la del primer trimestre de 2022 debido al lanzamiento del satélite Amazonas Nexus que tuvo lugar el pasado 7 de febrero: 29,4 millones de euros frente a los 17,7 millones de euros de enero a marzo del año pasado. Se espera que este nuevo satélite inicie su actividad comercial a lo largo del próximo verano, una vez alcance su órbita de destino. Por su parte, la inversión en fibra óptica se ha mantenido en niveles similares.

En el ámbito internacional, las inversiones de su filial Redinter, se han destinado a la culminación del proyecto Tesur 4 en Perú, que se puso en servicio el pasado mes de enero.

Hitos destacados en sostenibilidad

Entre los hitos reseñables de este trimestre, Redeia ha presentado su Informe de Sostenibilidad de 2022. En él se destaca que la actividad de su principal filial, Red Eléctrica, es 100% medioambientalmente sostenible ya que contribuye de forma sustancial tanto a la mitigación del cambio climático como a la adaptación al mismo. Así, el 79,2% del importe neto de la cifra de negocios de Redeia es elegible y está alineado con el Reglamento de Taxonomía de la Unión Europea.

El compromiso de Redeia con la sostenibilidad también se materializó el pasado mes de enero con la emisión de bonos híbridos verdes, ya comentada, para impulsar la transición ecológica en España.

14.- Alertan de una nueva estafa que suplanta la identidad de Endesa a través del envío de una factura.

eldiariocantabria.publico.es, 15 de mayo de 2023.

Los estafadores suplantan la identidad de la empresa mediante el envío de correos electrónicos.



La Oficina de Seguridad del Internauta (OSI) ha alertado de una **nueva campaña de phishing** consistente en el envío de correos electrónicos suplantando la identidad de Endesa con el objetivo de instalar un malware conocido como Grandoreiro.

En el mensaje se informa a los usuarios que pueden descargar su factura adjunta al correo como archivo comprimido .zip, aunque en realidad se trata de un archivo .msi, un ejecutable que contiene un código malicioso.

En caso de haber recibido el correo electrónico, pero no pulsado en el enlace, **se aconseja marcarlo como correo no deseado o spam y eliminarlo de la bandeja de entrada**. Si se ha descargado pero no ejecutado, se pide buscar el archivo en la carpeta de descargas para eliminarlo.

Si se ha ejecutado, la OSI recomienda seguir una serie de pasos. En primer lugar, desconectar el dispositivo de la red de internet del hogar para que el malware no pueda extenderse a otros dispositivos. A continuación realizar un análisis exhaustivo con el antivirus. En caso de seguir infectado, plantear el formateo o reseteo del equipo para desinfectarlo.

La Oficina de Seguridad del Internauta informa de que a través de este archivo malicioso podrán robar la información personal de la persona y aquello que contenga el dispositivo infectado.

15.- Endesa se une a El Bosque de los Zaragozanos con la plantación de casi 50.000 arbustos.

aragondigital.es, 15 de mayo de 2023.

La empresa ha sido una de las últimas en sumarse al proyecto

El **Bosque de los Zaragozanos** ha dado su **bienvenida a Endesa como nuevo aliado** en el proyecto que el pasado mes de abril finalizó su segundo ciclo de plantaciones. La compañía **ha aportado 50.000 euros**, que se destinarán de manera específica a la plantación de un gran perímetro de arbustivas y flor a lo largo de toda la zona colindante con la **calle San Juan Bautista de Lasalle**.



Esta nueva franja se convertirá en un **refugio para la biodiversidad y para las especies polinizadoras**, así como en una barrera natural respecto al tráfico rodado. «**Colaborar con esta iniciativa impulsada por el Ayuntamiento va muy ligado a nuestros objetivos de descarbonización y de preservación medioambiental. Su diseño permite recuperar entornos y consolidar el capital natural y la biodiversidad.**

Me gustaría destacar también el potencial social del proyecto como vector de sensibilización y educación medioambiental para las nuevas generaciones de zaragozanos, que podrán disfrutar en un futuro cercano de nuevos y atractivos espacios en su ciudad”, ha afirmado el director de Endesa en Aragón, **Ignacio Montaner**.

Por su parte, la concejal de Servicios Públicos y Movilidad, **Natalia Chueca**, ha agradecido la implicación de una empresa «tan importante como Endesa» en el proyecto de El Bosque de los Zaragozanos. «**La plantación de miles de árboles es una pieza más en ese camino indiscutible que nos tiene que llevar a frenar en cambio climático. Pero es una acción que no sería posible sin la ayuda de todos, tanto empresas como ciudadanía.** Y que, además, debe complementarse, entre otras acciones, con la apuesta por las energías limpias y sostenibles”, ha incidido.

DOS AÑOS DE TRABAJO EN DISTINTOS ESPACIOS

El Bosque de los Zaragozanos finalizó su segundo año de actividad con más de **135.000 árboles y arbustos plantados en 160 hectáreas de su término municipal**. El Bosque de los Zaragozanos es un proyecto municipal y participativo que **busca transformar el entorno periurbano y urbano de Zaragoza con la plantación de más de 700.000 árboles**, uno por cada habitante de la ciudad.

Entre los espacios de plantación que se han sumado este segundo año al Bosque de los Zaragozanos **destacan las cuatro hectáreas puestas a disposición por la Alcaldía del barrio rural de Garrapinillos, ubicadas junto a la carretera a Utebo**. Este espacio se dedica especialmente a las plantaciones de asociaciones vecinales y entidades de barrio, así como asociaciones de diferente perfil. **Se ha contactado con 64 organizaciones que han mostrado su interés por participar en el proyecto**.

Asimismo, este año se ha avanzado en el ámbito administrativo, obteniendo entre otras las **autorizaciones del Inaga para impulsar las plantaciones en las 41 hectáreas de carácter forestal ubicadas en el Campo de Maniobras de San Gregorio**, dentro del convenio de cesión suscrito entre el Ministerio de Defensa y el Ayuntamiento de Zaragoza. Estos terrenos se suman a las ocho hectáreas plantadas en terrenos colindantes al límite perimetral del barrio de Juslibol.

16.- Malas noticias para Iberdrola: el Supremo retrasa la decisión de la compra de PNM.

bolsamania.com, 16 de mayo de 2023.

La compañía estaría explorando la venta de hasta el 50% de sus renovables en EEUU.



Iberdrola ha recibido malas noticias en las últimas horas. El **Tribunal Supremo de Nuevo México** comunicó este lunes su **rechazo a la moción conjunta** presentada por PNM Resources, Avangrid (filial de Iberdrola) y la Comisión de Regulación Pública de Nuevo México (NMPRC) el pasado mes de febrero **para que el caso no fuese analizado por el alto tribunal, sino que volviera a ser revisado por la propia NMPRC**.

Esto quiere decir que **la Corte de Nuevo México entrará a valorar la operación en una vista oral convocado en septiembre de este año**.

Los expertos de Bankinter explican que **el retraso de la decisión hasta septiembre no son buenas noticias**, ya que supone **un incremento de la incertidumbre** sobre el cierre de esta operación.

Recordamos que el acuerdo inicial para la compra de PNM por Avangrid/Iberdrola se anunció en noviembre de 2020. En diciembre de 2021, la operación fue desestimada por la NMPRC aludiendo, entre otras cosas, a **problemas reputaciones del comprador**. Entonces, Avangrid recurrió ante el Tribunal Supremo de Nuevo México para que éste revirtiera la decisión del regulador. Sin embargo, a los meses de haber interpuesto la apelación, **los miembros de la NMPRC que vetaron la operación cambiaron**.

Así, ante la expectativa de que la nueva composición diera, esta vez sí, luz verde a la compra de PNM, **todas las partes pidieron al Tribunal que desestimase la apelación que habían interpuesto.**

"El rechazo anunciado ayer supone **un nuevo retraso en el cierre de la operación**", insisten desde Bankinter.

La compra de PNM Resources por Avangrid ascendería a 11.000 millones de dólares y está enmarcada en el Plan Estratégico de Iberdrola.

EXPLORA LA VENTA DE HASTA EL 50% DE SUS RENOVABLES EN EEUU

Iberdrola es también noticia porque la compañía **explora la venta de hasta el 50% de sus renovables en EEUU**, según ha publicado 'Expansión'.

Según el diario, la compañía, a través de Avangrid, exploraría la entrada de un socio financiero (hasta 50%) en su negocio de renovables en EEUU, que suma **28.000 MW en activos en operación y desarrollo.**

Iberdrola aspira a que el 100% de la cartera logre una valoración de **10.000 millones de euros**, lo que le permitiría ingresar hasta 5.000 millones de euros con la venta de un 50%, aunque también se especula que la entrada de un socio se hiciera a través de un paquete de entre el 20% y el 40% (**lo que le proporcionaría entre 2.000 millones y 4.000 millones a Iberdrola**).

En la operación, bautizada como Proyecto Maverick, **se esperan ofertas indicativas para junio** y la firma de la transacción, si sale adelante, para final de año.

"Esta operación está **en línea con la filosofía de rotación de activos de su Plan Estratégico** y además le permitirá **aliviar la carga financiera que supone la compra de PNM Resources**, si finalmente consigue todos los permisos regulatorios para ello", comenta Bankinter.

17.- Iberdrola registra hasta un 50% de ahorro en el consumo de gas y electricidad con su servicio de aislamiento.

murcia.com, 15 de mayo de 2023.

Con el objetivo de optimizar el uso eficiente de energía, la compañía inició el pasado otoño su campaña para fomentar el aislamiento térmico.



Una de cada tres viviendas en España fue construida entre 1960 y 1980, categoría que presenta un mayor potencial de ahorro y de mejora de eficiencia

Iberdrola ya observa los resultados del primer invierno en clientes que han abordado la mejora del aislamiento en su hogar a través del servicio Aislamiento Smart. Los ahorros de energía se producen indistintamente del sistema de calefacción empleado. En las viviendas estudiadas, el consumo de gas y electricidad llega a reducirse hasta un 50%.

La reducción de las necesidades de climatización es un pilar fundamental para la descarbonización. Con el objetivo de optimizar el uso eficiente de energía, Iberdrola inició el pasado otoño su campaña para fomentar el aislamiento térmico de las viviendas a través de Smart Clima. Desde entonces, la compañía ha ayudado a más de 400 clientes a reducir su consumo, al mismo tiempo que contribuyen a la reducción de emisiones y la mejora del medio ambiente.

En las viviendas en altura, el consumo de gas y electricidad destinado a calefacción llega a reducirse hasta un 40% en relación con años precedentes, mientras que en viviendas unifamiliares el ahorro puede llegar hasta un 35%, lo que con una calefacción de gas de tarifa libre supone un ahorro en el recibo de unos 300 euros y 700 euros, respectivamente - con una inversión total alrededor de 1000 euros en el caso de viviendas en altura y de 2000 euros en los unifamiliares.

En verano, el aislamiento permite que el consumo eléctrico destinado a la refrigeración pueda llegar a reducirse hasta un 50%, un ahorro que se suma al aumento de confort en las viviendas al dar entrada a un sistema de refrigeración pasiva que hace que el edificio necesite menos climatización.

Mayor potencial de ahorro

En España, más de una de cada tres viviendas fue construida entre 1960 y 1980, categoría que presenta un mayor potencial de ahorro en la factura y de mejorar la eficiencia energética a través del aislamiento por carecer, en su inmensa mayoría, de aislamiento previo en la cámara.

El potencial aumenta aún más en las tipologías unifamiliares, áticos y últimos pisos, por estar más expuestas. En estos casos, cuando los trabajos son realizados en fachadas y cubiertas, el ahorro y el confort se potencian.

En concreto, en viviendas unifamiliares construidas entre 1960 y 1980, la reducción en la factura llega hasta los 700 euros anuales, con un precio del gas de 10 cts/kWh. Un impacto que en el caso de las viviendas de más reciente construcción (años 90) es de hasta 500 euros anuales.

Las viviendas en altura construidas antes de 1981 pueden llegar a ahorros de hasta 300 euros anuales con un precio del gas de 10 cts/kWh. Mientras que, para el mismo tipo de viviendas, pero construidas en los años noventa, la reducción registrada es de hasta 200 euros anuales.

Pilar fundamental para la descarbonización

La solución de aislamiento térmico de Iberdrola permite mitigar las pérdidas de energía de forma definitiva en un solo día, sin necesidad de realizar obras en el domicilio. Además, la compañía promueve que varios o incluso todos los vecinos de un bloque acometan la mejora al mismo tiempo, pudiendo así trasladar unos precios más ventajosos a los clientes al ganar eficiencia en la instalación.

El aislamiento se realiza rellenando con lana mineral de vidrio las cámaras de aire que se encuentran entre la cara exterior del edificio y la pared de la vivienda. Este doble tabique es habitual en, al menos, cuatro millones de primeras residencias en España. También se puede aplicar para aislar el tejado en el caso de áticos o unifamiliares que dispongan de falso techo, así como en viviendas independientes que cuenten con una bajocubierta no habitada.

Este material inyectado, fabricado en un 80% con vidrio reciclado, no requiere ningún mantenimiento, es resistente al agua, insectos y roedores, e ignífugo, y proporciona un aislamiento homogéneo al tiempo que impide las corrientes de aire. Además, aísla acústicamente la vivienda de los sonidos del exterior.

Esta técnica es la que permite un mayor ahorro de energía por cada euro invertido. Se trata de una solución utilizada desde hace más de 30 años, con gran arraigo en países con clima continental como Reino Unido, donde se han aislado ya más de 13 millones de casas mediante el insuflado en cámara de aire.

Para ayudar a los clientes interesados en aislar térmicamente su vivienda, la compañía ha creado un simulador que calcula la reducción del consumo de calefacción y un presupuesto estimado, en función de las características básicas de la vivienda.

Al disminuir de manera rápida y efectiva las necesidades térmicas, el aislamiento facilita además el avance en la descarbonización de la climatización de los hogares y una rebaja aún mayor de la factura de energía a través de sistemas de cero emisiones como la aerotermia, ya que permite reducir la potencia necesaria de los equipos, rebajando su coste.

18.- Naturgy compra los activos renovables en España de Ardian por 536 millones.

eleconomista.es, 16 de mayo de 2023.

- **Suma 422 MW eólicos más un potencial de 435 MW de hibridaciones solares.**
- **Se impone en la pugna final a la noruega Statkraft y la lusa Galp.**
-



Naturgy se ha impuesto en la puja por los activos renovables del fondo galo Ardian en España. La firma que preside Francisco Reynés ha anunciado hoy la adquisición del 100% de ASR Wind, que cuenta con un total de 422 MW repartidos en 12 parques eólicos en operación en España. Asimismo, la operación contempla, por un lado, un pipeline de hibridaciones solares de hasta 435 MW, en avanzado estado de desarrollo puesto que en su mayoría disponen ya de terrenos y permisos de interconexión y que estarán operativos en su mayoría en 2025.

Por otro lado, la cartera adquirida tiene la posibilidad de repotenciación de las instalaciones eólicas al término de la vida útil de todos los parques, prevista, de media, dentro de 16 años.

El valor de la compra asciende a 536 millones de euros, con un Enterprise Value (EV) de 650 millones de euros, lo que implica una ratio EV/ebitda 2023E de alrededor de 8 veces. Naturgy ha resultado [la oferta elegida por Ardian por delante de las presentadas por la noruega Statkraft y la portuguesa Galp](#).

Ardian adquirió una participación del 95% en el portfolio en 2019, lo que constituyó la primera inversión de su quinta generación de fondos, Ardian Infrastructure Fund V. El porcentaje restante pertenece a Exus Management Partners, que también procederá a salir del accionariado de la compañía tras la operación.

Los proyectos eólicos adquiridos se encuentran en Castilla y León (5), Castilla La Mancha (3), Cataluña (2), Galicia (1) y Andalucía (1)

Los proyectos eólicos adquiridos se encuentran en Castilla y León (5), Castilla La Mancha (3), Cataluña (2), Galicia (1) y Andalucía (1). La ubicación de los parques se encuentra en zonas con alto recurso eólico y donde la compañía ya cuenta con proyectos en funcionamiento, tanto solares como eólicos, por lo que la compra generará sinergias operativas. La adquisición no incorpora personal operativo adicional. De la misma manera, la incorporación de estos nuevos parques a la cartera de Naturgy facilitará la disposición de nueva potencia eólica para reforzar el suministro de energía verde a los clientes del Grupo.

Estos parques adquiridos al fondo de infraestructuras Ardian "tienen un excelente encaje estratégico, cumpliendo los parámetros de inversión de nuestra compañía y demostrando que la disciplina financiera y el crecimiento inorgánico son compatibles para poder crear valor", señaló Francisco Reynés. En este sentido, el presidente ejecutivo de Naturgy remarcó el avance que supone esta operación para el compromiso del grupo con el desarrollo renovable en España y con el impulso continuado con la transición energética en nuestro país.

Por su parte, el director general de Renovables de Naturgy, Jorge Barredo, explicó que "la integración inmediata de estos 12 parques nos permite complementar nuestra cartera eólica en operación en España, en emplazamientos de alto recurso eólico, situados cerca de nuestros propios activos de generación renovable y, por tanto, con elevadas sinergias operativas. Se trata de una oportunidad de crecimiento plenamente alineada con nuestra estrategia de crecimiento en España a través de tecnologías probadas de generación renovable".

"Estamos muy contentos con la firma de esta operación. Nuestro equipo ha sido pionero en España en apostar por la hibridación eólico y solar, optimizando la capacidad de evacuación y potenciando el valor industrial del mismo, como demuestra el gran interés generado en el mercado por esta cartera. Además, junto con el equipo de AGR-AM seguiremos desarrollando la cartera de 1GW continuando con la creación de valor", señala Juan Angoitia, Co-Head de Infraestructuras de Ardian en Europa.

El cierre de la operación se espera para finales de julio, una vez Naturgy complete los procedimientos de competencia requeridos por las autoridades.

Actualmente, **Naturgy cuenta en España con 88 proyectos renovables en operación que suman 2.300 MW**. En concreto, cuenta con 26 proyectos operativos en Castilla y León; 16 en Castilla La Mancha; 17 en Galicia; 6 en Andalucía y 4 en Cataluña, en ubicaciones próximas a los ahora adquiridos a Ardian Infrastructure. Además, este 2023 la compañía suma una treintena de parques eólicos y plantas fotovoltaicas en construcción, equivalentes a más de 1.000 MW de capacidad adicional, que se espera entren en operación antes de finales de 2024.

Recientemente, Naturgy obtuvo la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable **para 18 proyectos eólicos y fotovoltaicos en España, que suman una potencia total superior a los 1.300 MW**. La luz verde ambiental a estos desarrollos confirma el compromiso de la compañía con la transición energética y el avance en su estrategia de descarbonización. De entre los proyectos con autorización ambiental positiva, destacan, entre otros, los ocho eólicos en Galicia, así como la fotovoltaica Campo de Arañuelo (300 MW), en Extremadura, que será la mayor instalación solar que la compañía construya en España.

Fuera de España, Naturgy cuenta con más de 3.000 MW de potencia renovable en operación. Uno de los países prioritarios de desarrollo renovable es Australia, donde el Grupo tiene como objetivo alcanzar una potencia instalada de 2.200 MW de tecnología eólica, fotovoltaica y de almacenamiento en 2025. Recientemente, Naturgy puso en operación con éxito su primera instalación de almacenamiento de baterías a nivel mundial, lo que supone un hito histórico para la compañía en el negocio de renovables.

19.- España sufre el primer bajón de proyectos renovables de su historia.

expansion.com, 15 de mayo de 2023.

DESAPARECEN UNO DE CADA DIEZ/ Tras años de constantes incrementos, los megavatios previstos sumaron 189.900 en febrero, pero con la criba de permisos medioambientales se desploman a 176.100 en abril.



Miguel Á. Patiño. Madrid

Por primera vez en la historia, el número de proyectos de fotovoltaicas y eólicas en España ha bajado. Según datos de Red Eléctrica, la empresa del hóliding Redeia que concede los permisos de acceso a las líneas de luz de esos proyectos, y que monitoriza mes a mes el estado de las conexiones, el pasado mes cerró con un total de 176.100 megavatios (MW) de renovables en España, ya operativos o cuya incorporación al sistema eléctrico está prevista en los próximos meses.

Esa cifra supone 13.700 megavatios menos que los que había contabilizados en febrero de este año, el mes en el que en España se alcanzó el récord de proyectos, con una cifra de 189.800 megavatios.

¿Qué ha pasado para que, de repente, y por primera vez, se esfume en torno a un 8% de la capacidad prevista de renovables? Redondeando y asumiendo que la cancelación de proyectos ha continuado en mayo, supondría una *mortalidad* de casi uno por cada diez megavatios. Esa criba es resultado de las exigencias de permisos medioambientales, entre otros factores.

En febrero, aquellos proyectos que no hubieran logrado permiso medioambiental quedaban, directamente, descatalogados a efectos de lograr otros permisos, como el de acceso de conexión.

Hasta ahora se desconocía el efecto real de esa criba. La desaparición de proyectos ha sido mucho más intensa en fotovoltaicas, donde han desaparecido unos 10.000 megavatios. En febrero, había 102.800 megavatios fotovoltaicos preparados para conectarse, y ahora hay 92.300, aunque apenas ha habido enganches.

La fecha límite

En cuanto a la eólica, en febrero había 41.400 megavatios pendientes de conectarse a la red. En abril son 37.400. En este tiempo, se han enganchado a la red menos de mil megavatios nuevos de renovables. En concreto, las fotovoltaicas han pasado de tener 15.900 megavatios conectados, a 16.600 megavatios, es decir, 700 megavatios más. Las eólicas han pasado de tener enchufados 29.700 megavatios a 29.800 megavatios, cien megavatios más. Los proyectos de renovables habían ido creciendo en España sistemáticamente desde hace décadas. A comienzos de año se produjo uno de los mayores incrementos de proyectos, con casi mil incorporaciones. Fue justo antes de que, el 25 de enero, llegara el temido “hito” de los permisos medioambientales.

Ese día se cumplía una de las fechas límites para que los proyectos que tuvieron concedidos puntos de conexión a la red eléctrica dispusieran de licencia medioambiental.

El gran atasco

Sin esa licencia (Declaración de Impacto Ambiental, DIA), Redeia les cancelaba el permiso de acceso que previamente tuvieron concedido, eliminándolos así como proyectos en el listado.

El atasco burocrático hizo que cientos de megavatios no llegaran a tiempo para lograr ese permiso en la fecha que normativamente se había establecido. El número de proyectos que han quedado en la estacada alcanza varios miles.

Los proyectos que Redeia contabiliza ahora como megavatios con permisos denegados son 146.200, frente a los 142.500 que había en diciembre. Sobre todo son megavatios fotovoltaicos (118.600 en total de renovables solares rechazadas frente a los 27.600 megavatios de eólicas).

Por primera vez este año ya hay más proyectos de fotovoltaicas a las que se les ha denegado el permiso de acceso a la red que la suma de fotovoltaicas operativas y con permiso de acceso concedido pendiente de conectarse. El permiso de acceso es fundamental.

20.- El Parlamento Europeo propone establecer un precio límite a las inframarginales para siempre.

elperiodicodelaenergia.com, 16 de mayo de 2023.

El eurodiputado español Nicolás González Casares quiere mejorar algunos puntos de la propuesta de la Comisión Europea durante la negociación.

El Parlamento Europeo ya tiene sobre la mesa su propuesta de reforma del mercado eléctrico europeo. Una reforma que pretende ir más allá de lo que propone la Comisión Europea.

El eurodiputado socialista español **Nicolás González Casares** es el ponente de esta propuesta en la que destaca una medida que hasta ahora era transitoria para paliar la crisis de precios, pero que ahora pretende convertirla en estructural.

“Espero llegar a acuerdos para que **en el mes de julio podamos votar** en el Comité de Energía e Industria y confío en que todos los grupos coincidamos en que este es el momento de afrontar los desafíos que vimos durante la grave crisis de precios para que no vuelva a producirse y, sobre todo, para tener herramientas que protejan a los consumidores en el futuro”, ha asegurado González Casares.

Así, quiere incorporar “como un instrumento estructural del sistema una medida introducida durante la crisis como es la limitación temporal de los ingresos de mercado de los generadores inframarginales de manera que parte de estos puedan destinarse a paliar un nuevo shock de precios”.

En toda Europa

Por ello, el ponente piensa que una medida de este tipo debe establecerse de manera estructural y a nivel europeo, por tres motivos:



- da respuesta a la financiación de las tarifas reguladas que propone la Comisión, permitiendo que incluso Estados miembros con menos poder financiero tengan una fuente de ingresos para paliar los altos precios,
- aporta predictibilidad a consumidores e inversores al conocer las reglas de antemano, evitando tener que recurrir a nuevos reglamentos de emergencia mediante improvisación e incertidumbre y sin participación del Parlamento.
- evita la fragmentación del mercado interior a partir de la introducción de reglas comunes.

A largo plazo, “se debe explorar que este tope de los ingresos evolucione a otros instrumentos como válvula de escape en caso de crisis, u otras medidas con resultados equivalentes, como opciones de confiabilidad”.

El ponente considera que la Comisión ha presentado una propuesta constructiva, aunque insuficiente para abordar los retos planteados: abaratar la energía, reducir la volatilidad, ganar competitividad, acelerar el crecimiento de las energías renovables para reducir la dependencia de las facturas de los consumidores de los volátiles precios de los combustibles fósiles y proteger mejor a los consumidores frente a los precios futuros.

Por tanto, tomando como base las propuestas de la Comisión, propone los siguientes cambios:



Reflejar los beneficios de las energías renovables y apoyar a su despliegue

Mientras una parte del mix siga dependiendo de combustibles fósiles, como el gas, la asequibilidad de las renovables no será percibida en toda su magnitud. Por otra parte, un mercado a corto con un porcentaje de tecnologías con costes variables cercanos a cero puede desincentivar nueva inversión en capacidad renovable.

Es crucial potenciar los contratos bidireccionales por diferencias (CfDs) para proporcionar a los consumidores precios estables y certidumbre a los productores.

No obstante, aun apoyando la propuesta de la Comisión, el ponente considera necesarios los siguientes ajustes:

- En la distribución de los ingresos obtenidos de los CfDs debe priorizarse a los consumidores que más lo necesiten. A su vez, debe orientarse a medidas de eficiencia energética que permitan contribuir al ahorro energético, así como a financiar los costes de los propios CfDs.
- En situaciones de crisis, que coincidirán con exceso de ingresos, también debe abrirse la posibilidad de ayudar a la industria electrointensiva.
- Requisito de compatibilidad con el Reglamento de Taxonomía,
- Para el caso de centrales que reciban ayuda para prolongar la vida útil o incrementar su capacidad, solo deben considerarse CfDs para el porcentaje equivalente a la inversión en comparación con la inversión total.
- Diseño inteligente: la generación bajo CfDs debe continuar ajustando su producción para reflejar las circunstancias del mercado, debe tener en cuenta criterios de ubicación óptima y penalizar al productor en caso de que quiera salirse del esquema cuando no le convenga.

PPAs

Los contratos de compraventa de electricidad (PPAs) constituyen un instrumento adecuado para permitir mejorar el acceso a financiación privada de capacidad de generación fundamentalmente renovable mientras proporciona estabilidad a largo plazo al consumidor. Sin embargo, actualmente este mercado se limita a grandes empresas y a energéticas verticalmente integradas. Para fomentar los PPAs, el ponente considera necesario:

- Incrementar la transparencia mediante una base de datos europea que facilite la recopilación de datos sobre el mercado de PPAs,
- Facilitar la entrada de pequeños actores y bajar los costes de transacción mediante la estandarización de PPAs para su uso de forma voluntaria.
- Además, creación de una plataforma para el comercio de PPAs.

La necesaria aceleración de instalaciones renovables, junto con las complejidades inherentes a la gestión de un sistema eléctrico con recursos variables y distribuidos, plantea desafíos sustanciales a las redes.

González Casares apoya las provisiones para promover la utilización de inversiones anticipatorias, alentando la aceleración del desarrollo de la red para cumplir con el despliegue acelerado de la renovable y la demanda eléctrica inteligente, como vehículos eléctricos y bombas de calor. Además, propone criterios concretos para acuerdos de conexión flexibles que permitirán aprovechar la capacidad de las redes de manera más eficiente.

Refuerzo de los mercados a plazo

Una liquidez adecuada de los mercados a plazo es una asignatura pendiente del diseño actual, aparte de la necesaria mejora de las interconexiones eléctricas, medidas para facilitar el comercio y asignación de derechos de transmisión a largo plazo permitirán aumentar la liquidez. Con todo, falta claridad en cuanto a la propuesta de la Comisión para la creación de los hubs virtuales regionales, propuesta que, por otro lado, exige regiones bien interconectadas. Por ello, antes de su puesta en marcha, debe llevarse a cabo un estudio de valoración de impacto.

Almacenamiento de energía en baterías.



Flexibilidad de la demanda y el almacenamiento

Para protegernos de la volatilidad de precios de los combustibles fósiles y llevar a cabo una integración eficiente de renovables en el sistema eléctrico debemos dotarnos de medidas que proporcionen flexibilidad a la red mediante la gestión activa de la demanda y almacenamiento.

González Casares apoya el enfoque de la Comisión, pero propone reforzarlo. Además de una evaluación a nivel estado miembro, es necesaria una visión europea de las necesidades de almacenamiento y respuesta de la demanda. Una vez evaluadas, deben establecerse objetivos nacionales cuantificables y separados para respuesta de la demanda y almacenamiento.

Teniendo en cuenta las necesidades nacionales y europea, así como los objetivos nacionales, se indica que la Comisión proponga un nivel mínimo europeo consistente con los objetivos de energía y clima de 2030, que servirá, además, para dar certidumbre a los inversores y facilitar el despliegue.

Parte del potencial de respuesta de la demanda y almacenamiento se encuentra en las baterías de los vehículos eléctricos. Se propone tener en cuenta explícitamente los servicios de recarga de vehículos eléctricos en la flexibilidad y se incluyen obligaciones de funcionalidades de carga bidireccional (en coherencia con lo acordado en la Directiva de energías renovables).

Además de evaluar y establecer objetivos, serán necesarios esquemas de apoyo para llevarlos a cabo. La Comisión propone utilizar los actuales mecanismos de capacidad y adaptarlos. El ponente considera que, respetando estrictos criterios ambientales, estos mecanismos deben considerarse también como parte estructural y teniendo en cuenta la flexibilidad existente, sobre todo en casos en los que existe una alta penetración de fuentes variables y baja interconexión. Además, propone estudiar una modernización y europeización de estos mecanismos.

Compartir la energía

El ponente considera que la Comisión acierta al proponer normas sobre el derecho a compartir energía. Se trata de una medida acertada, pero no adecuadamente formulada dado que hay demasiadas lagunas que podrían ser aprovechadas por actores poco escrupulosos para eludir las obligaciones como generadores.

Por ello, debe regularse adecuadamente el ámbito geográfico de la medida propuesta, de manera que la actividad de compartir energía quede acotada a una misma zona de distribución, al tiempo que se limita el tamaño de las instalaciones energéticas cuando sean propiedad de terceros: el objetivo del derecho a compartir energía debe ser el intercambio de la producción excedentaria de instalaciones de autoconsumo, no la comercialización tradicional de energía por otras vías.

21.- AFEC y ENDESA X organizan el foro de descarbonización de instalaciones térmicas.

anese.es, 17 de mayo de 2023.



AFEC y Endesa X organizan el “1^{er} Foro de descarbonización de instalaciones térmicas - Electrificación de la demanda en industrial y terciario”, dirigido a ingenierías y prescriptores y en donde la protagonista será la descarbonización como proceso progresivo de reducción de emisiones de carbono a la atmósfera en las instalaciones térmicas.

La jornada, presentada y moderada por AFEC, contará con representantes del IDAE y del MITECO, que ofrecerán información detallada sobre ayudas y los CAES (Certificados de Ahorro Energético), relacionados con actuaciones con bomba de calor.



asociación de fabricantes
de equipos de climatización

Para asistir de manera gratuita al evento de AFEC puedes formalizar tu inscripción haciendo clic en:
www.afec.es

En cuanto al papel de la electrificación en la descarbonización, Endesa X explicará cómo integrar una propuesta de electrificación 360°, con soluciones adaptadas a cada caso, y ATECYR repasará las fortalezas, limitaciones e itinerarios.

Para finalizar, se presentarán casos prácticos relacionados con el uso de bombas de calor en rehabilitación en los sectores industrial y terciario, y empresas líderes en esta tecnología, junto con alguna ingeniería, compartirán puntos de vista y experiencias en torno a soluciones con diferentes refrigerantes, y a los retos que presenta la electrificación en este tipo de actuaciones.

El 1^{er} Foro de descarbonización tendrá lugar el próximo 30 de mayo de 2023 de 09:00 a 13:45 en el Auditorio de Endesa X en Madrid.

22.- Iberdrola explora la venta de hasta el 50% de sus renovables 28.000 MW en EEUU, con la que podría ingresar hasta 5.000M€.

consensodelmercado.com, 16 de mayo de 2023.



Bankinter | La energética ha contratado a dos bancos de inversión para explorar la entrada de un socio financiero en su negocio de energías renovables de EEUU. El grupo cuenta con 28.000MW que están bajo el paraguas de Avangrid, su filial en Norteamérica. De los 28.000MW, cerca de 10.000MW están ya operativos, mientras que los 18.000MW restantes son proyectos en desarrollo. Iberdrola aspira a que el 100% de la cartera de activos logre una valoración de 10.000M€. Por tanto, podría ingresar hasta 5.000M€ con la venta de una participación del 50%, aunque **lo más probable es que la eventual entrada de un socio financiero se ejecutara** mediante la compra de un paquete de entre el 20% o el 40%, lo que le proporcionaría entre 2.000M€ y 4.000M€.

Opinión del equipo de análisis: Esta operación está en línea con la filosofía de rotación de activos de su Plan Estratégico y además **le permitirá aliviar la carga financiera que supone la compra de PNM Resources, si finalmente consigue todos los permisos regulatorios para ello**. La venta de una participación minoritaria en sus proyectos tiene cuatro atractivos para Iberdrola: (i) Genera caja, (ii) Cristaliza y permite poner en valor el conjunto de la cartera de proyectos, (iii) Permite seguir consolidando el 100% del EBITDA, (iv) Permite retener el control societario. Además, **con el capital obtenido, Iberdrola puede acelerar el desarrollo de nuevos proyectos y alcanzar su objetivo de llegar a los 90.000MW para 2030**. Por su parte, los socios financieros tienen la oportunidad de invertir en activos que generan una rentabilidad atractiva y estable de la mano de un socio industrial de primer nivel. **Iberdrola ya ha cerrado varias operaciones de este tipo en los últimos meses. Por ejemplo, en enero llegó a un acuerdo con Noruega**, por el cual el fondo noruego adquirió una participación del 49% en una cartera de proyectos eólicos y solares en distintas fases de desarrollo en España con una capacidad de 1.265MW. También está ultimando la venta de una participación minoritaria en el parque eólico marino Baltic Eagle a Macquarie. El pasado septiembre vendió el 49% de Wikinger, un proyecto de eólica marina en Alemania, a EIP (Energy Infrastructure Partners).

Por otra parte, **el Tribunal Supremo de Nuevo México comunicó ayer su rechazo a la moción conjunta presentada por PNM Resources, Avangrid y la Comisión de Regulación**. Pública de Nuevo México (NMPRC) el pasado mes de febrero para que el caso no fuese analizado por el alto tribunal, sino que volviera a ser revisado por la propia NMPRC. Esto quiere decir que la Corte de Nuevo México entrará a valorar la operación en una vista oral convocada en septiembre de este año.

23.- Realidad virtual, drones acuáticos, Inteligencia Artificial, ... Así es cómo Iberdrola saca el mayor rendimiento a sus centrales hidroeléctricas en Brasil.

elperiodicodelaenergia.com, 16 de mayo de 2023.

Una gestión más eficiente de las centrales hidroeléctricas sólo se consigue con I+D y el buen uso de las tecnologías.

La filial brasileña de Iberdrola, Neoenergia, está trabajando en dos proyectos de Investigación y Desarrollo (I+D) y un proyecto innovador de aplicación de Smart Glass (realidad virtual) para mejorar los procesos, la calidad y el medio ambiente alrededor de las centrales hidroeléctricas en Brasil.

“Los tres innovadores proyectos ya están en desarrollo en nuestras centrales hidroeléctricas. Muestran el liderazgo de Neoenergia en el desarrollo de tecnologías limpias, innovadoras, digitales y modernas para el sector eléctrico. Hemos sido un referente tecnológico en el desarrollo que hacen que nuestros proyectos sean cada vez más sustentables y eficientes, siempre con el trabajo y talento interno de nuestros propios colaboradores”, afirma Marcelo Lopes, director de Hidráulica y Renovables Offshore de Neoenergia.

La compañía tiene participaciones en 7 centrales hidroeléctricas: Itapebi, Corumbá, Baguari, Dardanelos, Teles Pires, Baixo Iguaçu y Belo Monte. En conjunto, tienen una capacidad instalada de más de 3.000 MW.



Seguridad de presas

El proyecto 'Dam Safety Manager' es un software en fase final de desarrollo en I+D+i para la gestión de procesos y actividades relacionadas con la seguridad de presas: inspección, mantenimiento y operación de la presa.

El sistema integra sistemas de presas técnicos, de construcción y de gestión/regulación. El sistema también integra SAP, IS y otros sistemas operativos.

Como ejemplo de sus ventajas y modernización, para la instrumentación de las presas, el proyecto permite las lecturas de los instrumentos con una tablet donde el técnico ingresa las lecturas directamente en la base de datos común y, automáticamente, el ingeniero de Neoenergía recibe esta información ya graficada. en gráficos aplicables y con un análisis previo y automático del resultado.



Central hidroeléctrica de Teles-Pires. FOTO: Neoenergía.

Inspección

Lo mismo aplica para los procedimientos de inspección, el técnico de la empresa realiza la inspección directamente con la tablet, donde puede tomar fotografías de las anomalías debidamente georreferenciadas, esta información es ingresada a un reporte automático y queda disponible en tiempo real para que el ingeniero la evalúe.

En el gestor, será posible evaluar el resultado de la inspección y consultar el resultado de los instrumentos circundantes, proporcionando un diagnóstico y una toma de decisiones más rápidos.

El nuevo software cuenta con un tablero que simplifica la gestión y el seguimiento; Toda la información registrada está estandarizada en los procedimientos existentes, al realizar cualquier actividad, el administrador controlará la frecuencia, los límites esperados para cada actividad y lo devolverá en un tablero formateado para cada perfil de acceso al sistema.

Tiene como objetivo las ganancias técnicas, la confiabilidad de la información, el apoyo a la gestión del control de seguridad de las presas, además de centralizar toda la información sobre las presas y reducir el tiempo de toma de decisiones para su mantenimiento.

Realidad Virtual y drones acuáticos

El Piloto de Realidad Virtual, **Smart Glass**, es un proyecto de realidad virtual que se desarrolló de forma piloto en la central hidroeléctrica de Baixo Iguaçu. Esta innovadora iniciativa se basa en el uso de gafas de realidad virtual (Smart Glass) junto con planes de mantenimiento, así como soporte remoto para el mantenimiento correctivo de equipos y componentes.

Ayuda a organizar la documentación técnica de los activos, aumentando la velocidad de ejecución y registro de las actividades realizadas.

Otra tecnología es **Automon**, un vehículo autónomo para medir los parámetros y magnitudes de los ríos donde se instalan los embalses. El proyecto ya ha tenido éxito en su proyecto piloto y pruebas (2022) y continuará en 2023 y 2024.

Se trata de una embarcación autónoma con propulsión aérea posible gracias a una hélice cuatrimotor, similar a un dron. Esta embarcación cuenta con controladores que se pueden utilizar para establecer rutas totalmente automáticas o controladas de forma remota.

La embarcación es totalmente eléctrica con más de 8 horas de autonomía y lleva un ADCP (Acoustic Doppler Current Profiler) con un equipo de mercado que mide la velocidad de las partículas suspendidas en el agua.

Al integrar estos vectores de velocidad con el área de la sección del río, devuelve automáticamente el caudal medido en el río.



Control de los caudales

El sistema traerá ganancias de seguridad, en términos de calidad, agilidad y confiabilidad en las evaluaciones de monitoreo hidrológico (calidad en la información y control de flujo, además de un mejor control de la calidad del agua, sedimentos y batimetría), brindando mayor confiabilidad en los datos operativos y mayor asertividad. en el cumplimiento normativo.

Permite realizar mediciones de caudal durante eventos hidrológicos extremos y salvaguardar la seguridad de los hidrólogos involucrados en la actividad

Como todo proyecto de ingeniería hidráulica basa sus cálculos en los caudales históricos medidos en los ríos, este equipo podrá optimizar los proyectos y hacer más competitivo al empresario a la hora de dimensionar las obras, obteniendo información más precisa y, en consecuencia, ofreciendo mejores precios en las subastas.

También se identificó que esta embarcación podría ser utilizada para combatir el mosquito Aedes aegypt con un implemento rociador de veneno o incluso para llevar sirenas a fin de advertir a los ribereños de cualquier amenaza. De todos modos, hay varias utilidades para el equipo.

24.- El superávit eléctrico permitirá al Gobierno bajar la factura y recuperar recaudación.

cincodias.elpais.com, 17 de mayo de 2023.

Con un excedente de 6.187 millones en 2022 el Estado no tendrá que realizar nuevas aportaciones al sistema.



Vicepresidenta de la Transición Ecológica, Teresa Ribera. **PABLO MONGE**

El superávit del sistema eléctrico sin precedentes registrado el año pasado (6.187 millones de euros) es el resultado de las medidas adoptadas por el Gobierno para recortar la parte fija de la factura de la luz (peajes y cargos) y paliar así la escalada de los precios de la energía (la parte variable del recibo) por las altas cotizaciones del gas natural provocadas por Rusia. Primero, por el recorte de la oferta de gas en el verano de 2021 y por la invasión de Ucrania, en febrero de 2022. “En tiempos tan convulsos” era complicado equilibrar las cuentas, indican fuentes del sector, y demuestra que la inflación de los precios del gas “era coyuntural”.

Según la liquidación 14 de la CNMC, por el lado de los ingresos, una buena parte del excedente del sistema procede de la aportación de **2.000 millones de euros del Estado** incluida en el RDL 20/2022, con la que el Gobierno quiso compensar la pérdida de recaudación de la suspensión del impuesto del 7% a la generación, que las eléctricas tributaban y repercutían al consumidor y que Hacienda devolvía al sistema.

Otros ingresos superiores a los inicialmente previstos, como los **2.028 millones por derechos de CO₂**, un 84% más, o los 484 millones por la minoración de beneficios extra obtenidos por la energía hidráulica, nuclear y renovables, aunque un 100% menos de lo esperado, han contribuido a un excedente histórico, a pesar de que el Gobierno recortó el año pasado un 29% los cargos de la factura. Para 2023, estos bajaron en enero un 9% respecto a marzo de 2022 (en que se produjo una rebaja extra vía RDL) y un 41% sobre enero del año pasado.

Junto a otros ingresos no previstos por los distintos paquetes normativos para paliar la crisis energética, los ingresos del sistema ascendieron a 8.508 millones, frente a los 5.198 millones estimados.

En cuanto a los costes, otra medida destinada a aligerar el recibo, ha dado sus frutos con creces: el ajuste de la retribución del llamado **Recore** (energías renovables, residuos y cogeneración con retribución específica), que ha pasado de una previsión inicial de 6.636 millones a 4.701 millones, **un 29% menos**. La medida consistió en anticipar a 2022 y 2023 el ajuste trienal previsto del exceso de ingresos que habían obtenido estas energías en el mercado.

Bajada vía RDL

Aunque la liquidación definitiva de 2022 se conocerá en noviembre, no se esperan cambios relevantes. ¿**Qué podrá hacer el Gobierno el año que viene** con los citados 6.187 millones de excedente de 2022? Dado que la Ley del Sector Eléctrico en su artículo 19 deja claro que los superávits son únicamente ingresos liquidables del sistema, Hacienda no podrá recuperar los fondos que aportó, aunque, eso sí, nadie pone en duda que con tanto dinero en la caja ya no aportará más. Hay que recordar que, además del citado impuesto del 7%, en menos, en dos años el Gobierno ha reducido el IVA de la electricidad del 21% al 5%.

En cualquier caso, la Ley Eléctrica impide que los superávits se destinen a bajar la parte fija del recibo siempre que soporte la deuda procedente de los históricos déficits de tarifa que aún supera los 10.000 millones de euros. No obstante, el Gobierno podría volver a bajar los cargos del recibo siempre que lo incluya en una norma con rango de ley (las bajadas en los dos últimos años se aprobaron en distintos decretos-ley).

Destinar el excedente del sistema a reducir la deuda entraña algunos problemas, pues esta se tituló a través de un fondo, el FADE, y está en manos de terceros. Por tanto, una amortización anticipada, más allá del pago por anualidades de los déficits pasados (2.410 millones en 2022), depende de los bonistas de dicha deuda, que pueden rechazar la amortización o poner condiciones onerosas al Estado.

Por tanto, las apuestas apuntan a una nueva bajada de los cargos -o a que se mantengan los actuales recortes- a partir del 1 de enero de 2024. Máxime cuando la decisión coincidirá con las elecciones generales previstas para fin de este año.

En cualquier caso, la caja acumulada por el sistema servirá para cubrir los desajustes del sistema por los menores ingresos derivados de una posible caída de la demanda en 2023; **la falta de aportaciones del Estado** o los mayores pagos al Recore este año, que están recibiendo menos retribución vía mercado por los menores precios. Así lo van indicando las primeras liquidaciones de la CNMC de este año, con desajustes provisionales de caja. Tampoco se espera que se mantengan el nivel de ingresos por CO₂.

¿Volverán a subir el IVA de luz y el impuesto a la generación?

Tributos. La suspensión del impuesto del 7% a la generación de electricidad que el Gobierno acordó en 2021; el de la electricidad y el recorte del IVA del 21% al 5% (todos los gravámenes de la factura), son medidas de carácter temporal con la que el Gobierno quiso compensar el precio de la energía eléctrica en la factura contagiada por la escalada de las cotizaciones del gas por la invasión rusa de Ucrania. De hecho, el Ejecutivo ha tenido que ir renovando dichos recortes a través de distintas leyes.

Comodín. Aunque parezcan medidas definitivas, son coyunturales, y resultan un comodín si el sistema eléctrico o las arcas del Estado se vuelven a desequilibrar si, como todo apunta, los precios del gas recuperen su cauce. En todo caso, resulta muy improbable que la posible recuperación de estos tributos se produzca en pleno año electoral.

Peajes. En el balance de ingresos y costes del sistema hay una partida sagrada que el Gobierno no puede tocar. Se trata de los peajes de acceso a las redes de distribución y transporte, que componen la parte fija de la factura junto con los cargos, y que revisa cada enero la CNMC según una metodología prefijada. El año pasado, los ingresos por peajes cayeron un 11%, hasta 10.250 millones. La retribución de las redes ha sufrido un importante recorte en el actual periodo regulatorio, aprobado por el regulador en 2019.

25.- Repsol y Acciona, el papel de las empresas españolas en la transición energética.

estrategiasdeinversion.com, 17 de mayo de 2023.

Los cada vez mayores estragos causados por el cambio climático, unidos a los efectos en el mercado de la energía por la invasión rusa de Ucrania, han hecho patentes la necesidad de acelerar la transición hacia las energías limpias. Y más allá del papel de los Gobiernos en este proceso, gran parte de los esfuerzos recaerá sobre el sector privado. Analizamos dos empresas españolas que están destacando en esta labor: Repsol y Acciona.



En París, en 2015, los firmantes de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático acordaron aunar esfuerzos para tratar de **limitar el aumento de la temperatura mundial a 1,5 °C por encima de los niveles preindustriales de aquí a 2050.**

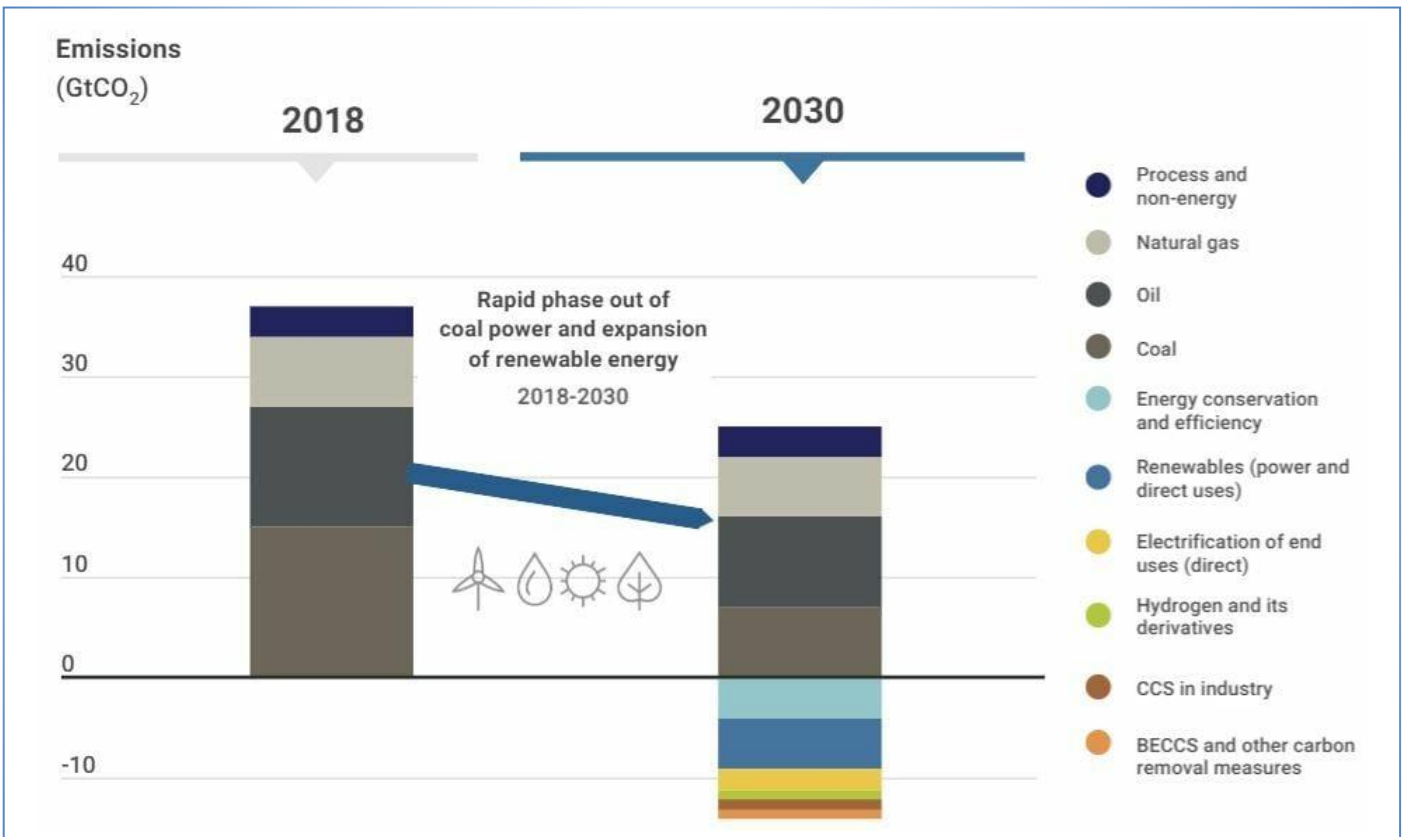
Uno de los puntos clave para lograr este objetivo es la transición energética, entendida como el proceso de transformación del sector energético mundial desde su dependencia de las fuentes fósiles hacia un modelo de fuentes de carbono cero para la segunda mitad de este siglo, reduciendo de este modo las emisiones de CO2 relacionadas con la energía.

Sin embargo, “la descarbonización del sector energético requiere medidas urgentes a escala mundial para acelerar la transición energética global y cumplir los compromisos nacionales y regionales”, según avisa la Agencia Internacional de las Energías Renovables (IRENA por sus siglas en inglés).

IRENA traza una hoja de ruta para acelerar la transición energética mundial situando la electrificación y la eficiencia como motores clave del cambio, respaldados por las energías renovables, el hidrógeno y la biomasa sostenible.

A su juicio “una estrategia agresiva de eficiencia energética, combinada con el aumento de las energías renovables para sustituir a los combustibles fósiles, es la vía más realista para reducir a la mitad las emisiones de aquí a 2030”. Sin embargo, la eliminación progresiva de los combustibles fósiles es “una tarea compleja para los países que dependen en gran medida del carbón, especialmente si se tienen en cuenta los imperativos de una transición justa y equitativa para los trabajadores y las comunidades”, recuerda el organismo intergubernamental.

El escenario de 1,5 °C requerirá inversiones por valor de 5,7 billones de dólares al año hasta 2030, y de esa cifra se estima que 0,7 billones de dólares de inversiones anuales en combustibles fósiles deberían reorientarse hacia tecnologías de transición energética. Y el sector privado deberá poner una mayor parte.



Repsol


En España, una de las empresas que más esfuerzos están realizando en esta transición es **Repsol**, que “lleva años poniendo en marcha distintas acciones que le acercan a la consecución de los objetivos de desarrollo sostenible (ODS) y a la agenda 2030”, señalan fuentes de la compañía. En su sector, Repsol fue la primera compañía que apoyó el Protocolo de Kioto; la primera en emitir un bono verde; la primera, en diciembre de 2019, en anunciar su objetivo de ser **una compañía con cero emisiones netas en 2050**; y la primera en presentar un marco integral de financiación sostenible para acompañar a su proceso de transición.

La compañía considera que además de la **generación eléctrica renovable**, en la que Repsol tiene uno de sus pilares, van a ser imprescindibles otras vías que faciliten la transición energética, como el **hidrógeno renovable**, la **aplicación de herramientas de economía circular para fabricar productos esenciales para la sociedad**, como los **combustibles renovables**, o la **captura y almacenamiento de CO2**. Desde la neutralidad tecnológica, la combinación de todas estas tecnologías será necesaria para superar los desafíos de la descarbonización.

En materia de generación eléctrica renovable, durante este primer trimestre de 2023 Repsol finalizó la adquisición de la plataforma de energías renovables Asterion Energies, que gestiona una cartera de 7.700 MW, 2.500 de ellos en avanzado estado de desarrollo. Los activos se encuentran, principalmente, en España e Italia. La operación es un importante hito en la ambición de Repsol de convertirse en un actor global en energía renovable.

Low Carbon Generation

On-track to reach 2.7 GW of installed generation capacity by the end of 2023



Repsol's Electricity Generation*
(GWh)



*Estimated

Project development

Spain:

- **Pi:** commissioning of first wind turbines
- **Delta II:** start of two new wind farms
- **FID** for first 100% greenfield projects in Spain (**Villena and Trillo**)

Chile:

- **Atacama** wind project started operations in January

M&A activity

Focus on **low risk & efficient markets**

Acquisition of Asterion Energies incorporates **2.5 GW** in advanced stage of **development**, mainly located in **Spain and Italy**

Acquisition of 250 MW of additional renewable projects in Spain (150 MW wind and 100 MW solar) from **ABO Wind**

En la actualidad, Repsol cuenta con 1,9 GW de capacidad renovable en funcionamiento y 1,3 GW en construcción. A finales de 2023, Repsol alcanzará los 2,75 GW de capacidad renovable instalada. El Plan Estratégico 2021-2025 contempla alcanzar 6 GW de capacidad instalada en 2025 y 20 GW en 2030.

En junio de 2022, Repsol incorporó a EIP y Crédit Agricole Assurances como socios en Repsol Renovables, una operación que valoraba esa unidad en 4.383 millones de euros. La incorporación de Crédit Agricole Assurances y EIP como socios lleva aparejado un compromiso de inversión que refuerza el crecimiento de Repsol Renovables en línea con los ambiciosos objetivos de su Plan Estratégico y nuevos planes entre los que se incluyen la entrada en nuevos mercados y la incorporación de tecnologías complementarias, como la eólica marina.

Asimismo, el hidrógeno renovable es otro de los pilares fundamentales de la transformación de la compañía, que quiere liderar el mercado en la Península Ibérica y jugar un papel protagonista en Europa. Así, la compañía se marca el objetivo de alcanzar los 552 MW de capacidad instalada en 2025 y 1.900 MW en 2030, casi el 50% de lo comprometido por el Gobierno español. Repsol utilizará todas las tecnologías disponibles para alcanzar sus objetivos: la electrólisis, la producción a partir de biogás y la fotoelectrocatalisis, tecnología que está desarrollando junto a su socio Enagás.

En cuanto a la electrólisis, la tecnología de producción que se encuentra disponible ahora, Repsol ha anunciado varias plantas:

Próximamente se pondrá en marcha el primer electrolizador en su refinería de Petronor, en Bilbao. Con una capacidad de 2,5 MW abastecerá tanto a la refinería como a algunas instalaciones del Parque Tecnológico de la Margen Izquierda, situado en el cercano municipio de Abanto y Zierbena.

Otros proyectos ya anunciados son las plantas que se instalarán en las inmediaciones de sus centros industriales, de gran tamaño, entre las que destacan los electrolizadores de 100 MW que se situarán en las refinerías de Petronor y Cartagena (ambos proyectos han recibido la denominación de proyectos de interés común europeo (IPCEI) por parte de la Comisión Europea y recibirán financiación) y de 150 MW en la de Tarragona. Serán electrolizadores de gran capacidad para abaratar los costes de producción por economía de escala, algo fundamental.

Repsol también construirá un electrolizador de 10 MW junto a Enagás y el Ente Vasco de la Energía (EVE) para abastecer a la planta de combustibles sintéticos que se instalará en el puerto de Bilbao.

Junto a Naturgy y Reganosa, Repsol proyecta un hub de hidrógeno en Meirama, Galicia. La planta de hidrógeno renovable tendrá una capacidad inicial de 30 MW, escalable en distintas fases hasta un potencial total de 200 MW. Producirá más de 4.000 toneladas de hidrógeno renovable al año en una primera fase y alcanzará una producción total de 30.000 toneladas anuales. El hidrógeno renovable generado se destinará a uso industrial para sustituir el hidrógeno convencional que actualmente utiliza la refinería de Repsol en A Coruña. También se utilizará en otras industrias, en la inyección en la red gasista para ser mezclado con gas natural y en movilidad.

En cuanto a la producción a partir de biogás, todos los centros industriales de Repsol están dando los pasos para realizar las adaptaciones necesarias en las instalaciones de reformado de gas de los complejos industriales, que hoy procesan gas natural, pero que pasarán a alimentarse con biogás para producir el hidrógeno renovable. Ese biogás se obtiene empleando distintas tecnologías vinculadas con la economía circular, por ejemplo, a partir de residuos orgánicos como los residuos urbanos o distintos subproductos de industrias agrícolas y ganaderas.

Además, Repsol colabora con Talgo para impulsar el tren de hidrógeno en la Península Ibérica, aportando tanto el hidrógeno renovable como la red logística.

Inversión de 5.000 millones solo en 2023

Para impulsar su perfil multienergético, Repsol tiene previsto realizar una inversión orgánica histórica, de más de 5.000 millones de euros, en 2023. El 35% de estas inversiones se asignarán a proyectos bajos en carbono, lo que refuerza su carácter transformador. En línea con su objetivo de ser cero emisiones netas, el 35% de las inversiones totales contempladas en el Plan Estratégico 2021-2025 se dedicarán también a proyectos bajos en carbono, cifra que aumentará hasta el 45% en 2030.

La transformación de sus grandes centros industriales, seis de ellos en la Península Ibérica, concentra una parte relevante de las inversiones. Estos polos generan una importante actividad económica y, gracias a la histórica solidez del proyecto industrial de Repsol, siguen siendo pieza indispensable para la generación de empleo, en claro contraste con el escenario europeo, donde se han cerrado 24 refinerías en los últimos 15 años.

En 2023, Repsol seguirá dando pasos para asegurar el futuro de sus centros industriales, con hitos como, dentro de su apuesta por los combustibles renovables, la puesta en marcha en Cartagena de la primera planta de biocombustibles avanzados de España, a la que destinará un total de 200 millones de euros.

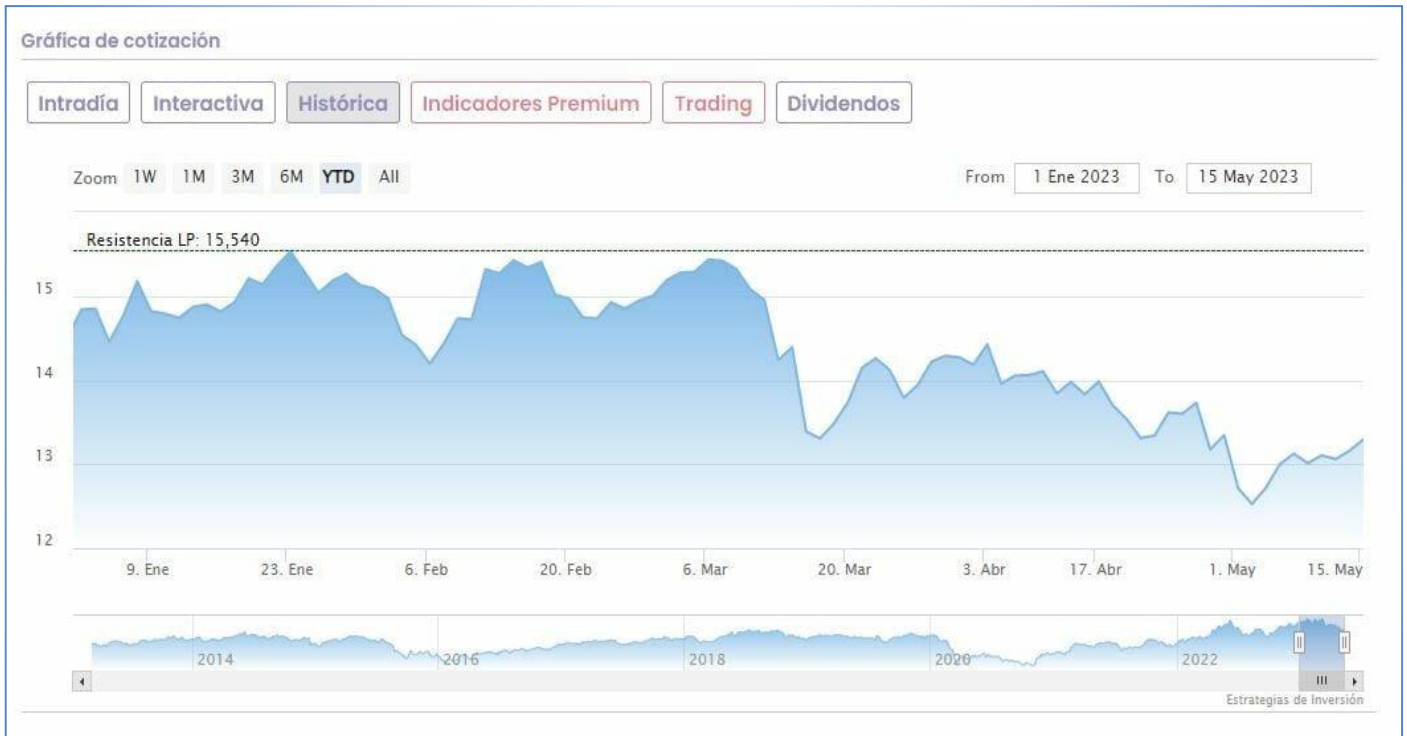
En este ámbito, Repsol construirá una de las mayores plantas del mundo de combustibles sintéticos en Bilbao, con una inversión inicial de 103 millones de euros. El Consejero Delegado de Repsol, Josu Jon Imaz, participó en mayo del 2022 en el acto de primera piedra de este proyecto, reafirmando el compromiso de la compañía por proyectos industriales que aporten soluciones a la descarbonización real.

Valoración fundamental y cotización

Precio objetivo de todas las acciones del Ibex 35 en bolsa

“Repsol es un Grupo solvente, con capacidad de inversión y de crecimiento, con un buen planteado Plan Estratégico, y previsión de fuerte crecimiento en ingresos, EBITDA y márgenes”, apunta **la analista fundamental de EI, María Mira**. “Los objetivos no solo se están cumpliendo, sino que se superan por lo que **el Grupo ha decidido premiar al accionista con un mayor dividendo, +11%**, y nuevos paquetes de recompra de acciones propias. El riesgo viene por la presión e inestabilidad regulatoria”.

“La previsible contracción económica pesará sobre el precio del crudo en próximos trimestres que tendrá como soporte las decisiones de los grandes productores y su adaptación de oferta”. La previsión para 2023 ronda un crudo en torno a 70\$ y para 2024 65\$. “Si se mantiene sobre esos niveles será positivo para Repsol, mientras que si las presiones a la baja en el precio ganan terreno el Grupo tendrá que revisar objetivos. Por el momento, apostamos por esos niveles y que Repsol no se vea afectado por la volatilidad en el petróleo, sino que siga adelante con la buena marcha de su plan estratégico, la elevada generación de caja y la generosa retribución al accionista”.



En una valoración por ratios y bajo previsión de BPA de 3,24€/acción para el cierre de 2023, Repsol “tiene un importante margen entre valor y precio”, cree Mira. El mercado descuenta un PER de 4v, muy barata frente a la media del selectivo Ibex 35 y frente a sus competidores (TotalEnergies 5,7v, Eni 5,13v, Shell 6,4v y BP 6,22v). Descuento también por múltiplo PCF (2,33v para Repsol, frente a 3,9v para TotalEnergies, 2,37v de ENI, 3,6v de Shell y 3,2v de BP) y el mercado paga únicamente 0,62 veces el valor en libros de la energética española, frente a más de 1,2v para Total, o 1,38v que paga el mercado por el valor en libros de BP. Rentabilidad sobre dividendos (Yield) superior al 5% y balance saneado.

El sector turístico tiene grandes perspectivas en bolsa

Lo cierto es que tras un espectacular 2022, en lo que va de 2023 la cotización de **Repsol** está sufriendo. El valor acumula una caída de casi un 10% en lo que va de año que ha reducido su capitalización bursátil a unos 119.120 millones de euros. No obstante, los analistas confían en un rebote a 12 meses vista. Según el consenso de analistas recogido por la agencia Reuters, de media los expertos dan al valor una recomendación de comprar, con un precio objetivo de 17,57 euros que está más de un 30% por encima de su cotización actual.

Acciona

Pero si Repsol está acelerando en los últimos años sus inversiones en la transición ecológica, puede decirse que **Acciona** ya se encuentra ahí, habiendo alcanzado la neutralidad de carbono ya en 2016. La compañía “invierte, desarrolla y opera activos de infraestructuras que hacen más sostenible el planeta”, y desde 2010, su estrategia de sostenibilidad se articula a través de Planes Directores de Sostenibilidad (PDS) a cinco años, que sirven de hoja de ruta para sus actuaciones en cada momento.

En ese sentido, **el último Plan Director de Sostenibilidad 2025, todavía en vigor, tiene como objetivo convertir a Acciona en “un líder reconocido en desarrollar activos de infraestructuras básicas con un valor adicional pensando en las personas y el planeta, en definitiva, infraestructuras regenerativas”**. Este plan director, que es el tercero que implementa la compañía, contiene 80 iniciativas que la convierten en un referente corporativo global en la descarbonización y en el desarrollo de infraestructuras sostenibles. Además, implica un nuevo modelo de gestión.



La compañía ha llegado a la conclusión de que –para transformar radicalmente su modelo de negocio y seguir avanzando en su papel como agente para la descarbonización de la economía– es necesario que los indicadores sobre las políticas de sostenibilidad por los que se rige la compañía se controlen y ejecuten con la misma disciplina y el mismo rigor con el que se controlan y ejecutan los indicadores económico-financieros.

Por ese motivo, la gestión de las políticas de sostenibilidad se ha integrado en la Dirección Económico-Financiera de Acciona, que ha pasado a denominarse Dirección Económico-Financiera y de Sostenibilidad, con José Ángel Tejero al frente con el cargo de Chief Financial & Sustainability Officer (CFSO). Se trata, sin duda, de una medida pionera en el mundo corporativo que refleja la importancia que le da Acciona a la ejecución de sus políticas de sostenibilidad.

Por otro lado, el PDS2025 aspira a ir más allá de la neutralidad en carbono, alcanzada ya por la compañía en 2016, y a tener “un impacto positivo”. Para ello, está desarrollando cuatro líneas de trabajo relacionadas con el clima, la biodiversidad, la circularidad de las actividades económicas y la gestión del agua.

En línea con esta estrategia, Acciona desarrollará nuevos modelos de negocio “cero residuos” e incrementará sus capacidades para la provisión de agua de calidad.

Además, se ha comprometido a que **el 90% de sus inversiones anuales se incluyan dentro de la taxonomía de la Comisión Europea**, que identifica las actividades que contribuyen significativamente a la descarbonización de la economía.

Asimismo, dentro de este plan, Acciona verificará el uso de energía 100% renovable en todos sus proyectos mediante tecnología blockchain, y, en particular, mediante el uso de la herramienta greenchain, desarrollada internamente por la compañía. También reducirá hasta un 60% sus emisiones, acelerando la electrificación de los procesos de negocio y gestión, y aplicará “soluciones basadas en la naturaleza” allá donde sea necesario (equivalentes a la plantación y mantenimiento de un millón de árboles) para neutralizar la huella de carbono de la compañía.

En la misma línea, se ha planteado el objetivo de duplicar el uso de productos reciclados y reducir a la mitad la cantidad de residuos destinados al vertedero, al tiempo que aspira a reducir en un 50% el consumo interno de agua, especialmente en lugares con estrés hídrico.

Los esfuerzos de Acciona por la sostenibilidad no se entenderían sin **Acciona Energías Renovables**, la filial de energías renovables que está a punto de cumplir dos años como cotizada en Bolsa -y un año dentro del Ibex 35-. Se trata de la mayor utility del mundo sin legado fósil que opera exclusivamente en tecnologías renovables, con más de 30 años de trayectoria del sector y uno de los equipos humanos más expertos del mundo.

Valoración fundamental y cotización

En su última comunicación al mercado, **Acciona** mantuvo sin cambios sus previsiones para el conjunto del año de cerrar el ejercicio con un resultado bruto de explotación (Ebitda) de entre 1.500 y 1.600 millones de euros en su filial de Energía, a pesar de la caída de los precios energéticos. Respecto a la inversión, la compañía espera invertir entre 1.800 y 1.900 millones de euros en Acciona Energía este año y entre 800 y 900 millones en el resto del grupo.

Acciona es una de las pocas compañías del **IBEX 35** que no reporta información completa de resultados trimestrales. Sí publica un informe de tendencias, si bien no especifica cifras de ingresos, EBITDA, ni beneficios registrados en el trimestre y, por tanto, no tenemos información sobre la evolución y tendencia de estas partidas de enero a marzo de 2023 frente al trimestre anterior o frente al mismo periodo de 2022. “No es un punto a favor para Acciona, más bien, en mi opinión, todo lo contrario”, señala María Mira. “Siendo una de las compañías del índice selectivo español y viendo que sí dedica tiempo y recursos a publicar un informe de tendencias no veo justificación para que no complete la información con las grandes partidas de la cuenta de resultados y evolución de deuda”.

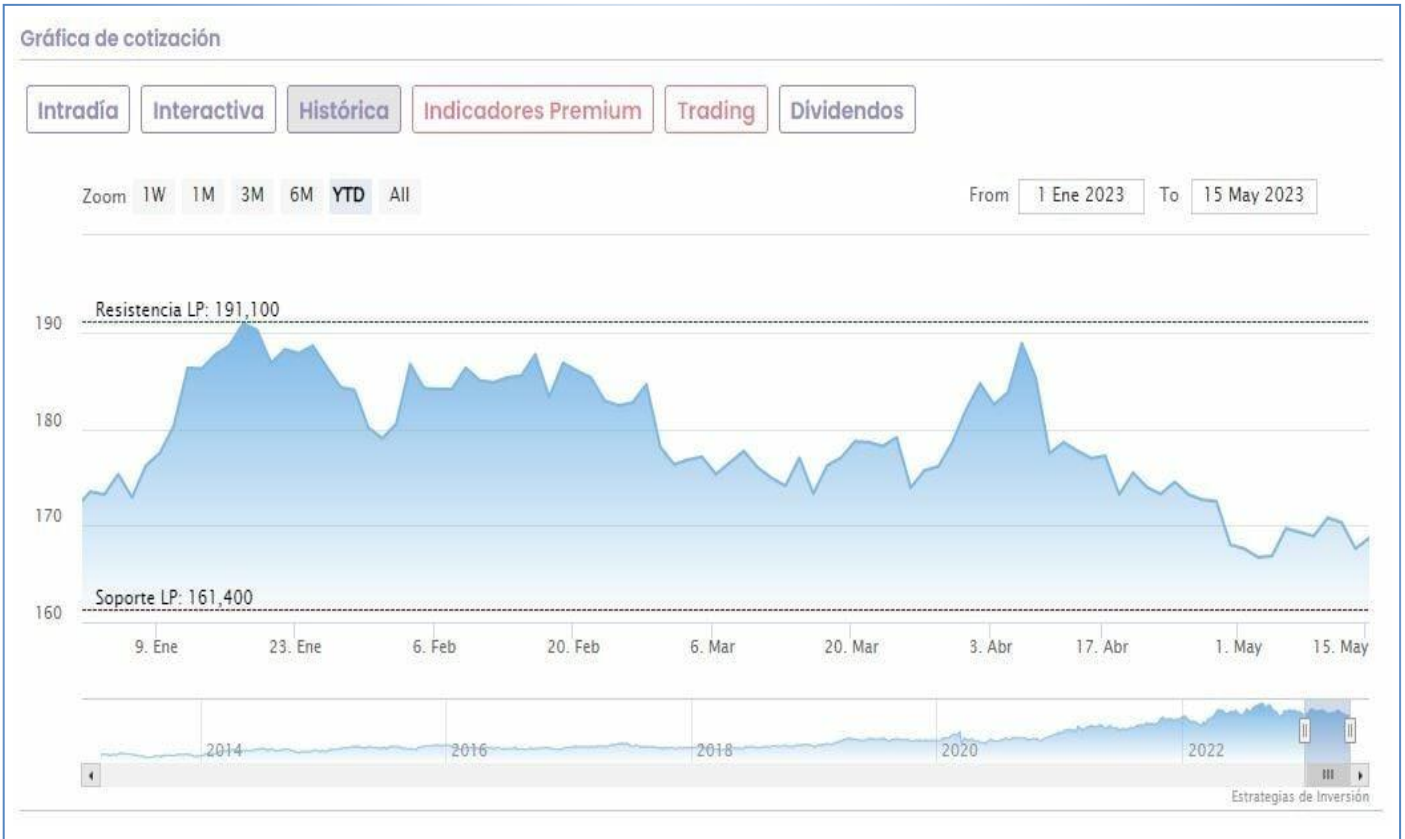
Dicho esto, y a la vista del informe de tendencias, “el negocio de Acciona viene marcado prácticamente por el de su filial de Energía (que aporta el 79% del EBITDA al Grupo). Precios de electricidad que dice siguen altos, pero la realidad es que con fuerte tendencia a la baja. **Acciona Energía camina hacia el cumplimiento de guías**, construcción de capacidad en línea con objetivos, caída del 29,5% en el precio medio capturado en generación, flujo de caja neto de inversión que será previsiblemente para 2023 de 1.800 millones de euros y mantiene una solvencia controlada, con DF/EBITDA en torno a 2v”.

“Los problemas siguen siendo los mismos”, señala la experta, “retrasos en tramitación de permisos que, si bien parece que hay más concienciación sobre la necesidad de acelerar los tiempos, la realidad va lenta. Mayores costes de financiación que hacen que la rentabilidad de los proyectos sea aceptable, pero requiere de una mayor precisión en la selección. El resto del grupo destaca Construcción y Concesiones que tiran con más fuerza y poco más. Las guías sin cambios, por lo que pocas sorpresas en lo anunciado en este informe. En síntesis, sus mayores fortalezas, una excelente diversificación internacional del negocio y la moderación en el apalancamiento”.

“En una valoración por múltiplos, con BPA estimado para el cierre de 2023 de 9,84€/acción, Acciona no cotiza barata”, apunta Mira. “El mercado descuenta un PER de 17,3v, frente a una media en los tres últimos ejercicios en torno a 19v para esta ratio y frente a las 17v que descuenta el mercado de media para sus comparables. PVC de Acciona en 2v 2023e en línea con la media de sus competidores. EV/EBITDA 8,2v, vs media de 9v en los tres últimos años para la compañía y misma ratio medio para sus iguales. La rentabilidad sobre dividendo-yield, a precios actuales de Acciona ronda el 2,6%, frente a un dividend-yield medio para sus principales competidores del 5%. Por valoración fundamental mi recomendación es “neutral” para Acciona con un horizonte de inversión de largo plazo”.

El consenso de analistas, no obstante, le da **un potencial al valor a 12 meses de más de un 20% respecto a los niveles actuales**. En concreto, los analistas recogidos por Reuters recomiendan de media ‘comprar’ las acciones de Acciona, con un precio objetivo situado en 203,17 euros.

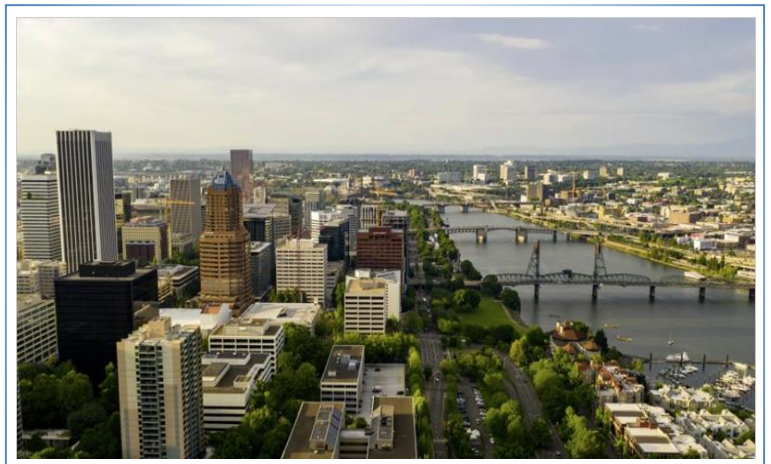
Acciona no está teniendo un 2023 muy boyante en Bolsa, con una caída acumulada de un 2,5% en lo que va de año y la capitalización de mercado en unos 9.200 millones de euros. Situación algo peor para Acciona Energía, que acumula una caída de algo más de un 9%, con un valor de mercado de 10.750 millones de euros.



26.- Ecosistema de innovación con el proyecto Sequins para abordar los retos de la red eléctrica inteligente.

smartgridsinfo.es, 17 de mayo de 2025.

El proyecto de smart grid Sequins -que significa Inteligente, Equitativo, Interoperable y Seguro- coordinará a los principales actores en el Noroeste del Pacífico de Estados Unidos para hacer realidad una red eléctrica verdaderamente inteligente. A lo largo de dos años, este proyecto de la Universidad Estatal de Portland (PSU) identificará los obstáculos para el crecimiento de la red inteligente y desarrollará planes para superarlos a través de la investigación académica, la actividad empresarial, la capacitación de la fuerza laboral, las inversiones gubernamentales estratégicas y las colaboraciones comerciales.



En el noroeste del Pacífico, en EE.UU., muchos hogares ya están familiarizados con las redes inteligentes. En la imagen Portland, en Oregón. Foto: NashCo.

En la actualidad, todavía no existen implementaciones de redes inteligentes a gran escala y quedan muchos obstáculos. Estos incluyen la privacidad de los datos y la protección contra ataques cibernéticos, encontrar la fuerza laboral calificada para implementar la nueva tecnología, ofrecer una gama más diversa de productos inteligentes y garantizar que todos los dispositivos inteligentes puedan comunicarse de manera segura con estándares interoperables. En este contexto, el **proyecto Sequins** cataliza un ecosistema de innovación para abordar estos desafíos.

La **Universidad Estatal de Portland** ha recibido una subvención 1 millón de dólares de la Fundación Nacional de Ciencias (NSF) para este proyecto de red inteligente. Si tiene éxito, la fase de planificación del proyecto puede resultar en hasta 160 millones de dólares en financiación de implementación de NSF para empresas regionales, empresarios, instituciones académicas y otros, con el objetivo final de transformar el Noroeste del Pacífico en un referente mundial en redes inteligentes.

El equipo de investigación de la Universidad Estatal de Portland lidera la colaboración entre cinco universidades, incluidas la Universidad Estatal de Oregón y la Universidad de Oregón, dos laboratorios nacionales de EE.UU., seis empresas privadas y organizaciones industriales, e instituciones gubernamentales federales, estatales y locales.

Equidad energética

Los socios desarrollarán un plan estratégico para promover el desarrollo de un ecosistema innovador de tecnología de red eléctrica inteligente que ofrezca equidad energética en la zona.

A lo largo del trabajo, el enfoque estará en la equidad energética, para que todos en la región, independientemente de su ubicación e ingresos, se beneficien de las inversiones y las oportunidades laborales que creará este proyecto.

Próxima generación de redes inteligentes

El noroeste del Pacífico es un área especialmente adecuada para este proyecto, donde muchos hogares ya están familiarizados con las redes inteligentes. Sus contadores y termostatos inteligentes intercambian información con las empresas de servicios públicos, y muchos consumidores optan por los programas de administración de carga.

Estos programas incentivan a los clientes a reducir su uso de energía cuando la red necesita energía adicional, por ejemplo, en los días calurosos cuando se enciende el aire acondicionado. Las empresas de servicios públicos pueden subir automáticamente los termostatos de los clientes unos pocos grados durante un período corto de tiempo y compensar a esos clientes por el ajuste.

La próxima generación de redes inteligentes ajustará automáticamente la carga y el suministro, adquiriendo energía de las baterías domésticas y los vehículos eléctricos durante los picos de demanda y recargándolos cuando haya un exceso de suministro. Si participa suficiente gente y si sus contribuciones de energía se organizan y gestionan de forma novedosa con incentivos efectivos, los picos y valles de la demanda se pueden equilibrar sin tener que poner en funcionamiento más plantas de energía. Los ahorros de costes de una red inteligente completamente funcional podrían ahorrarles a los consumidores 50.000 millones de dólares al año.

27.- Endesa y el Instituto de la Ingeniería impulsan la colaboración tecnológica universidad-empresa.

lavanguardia.com, 17 de mayo de 2023.

Endesa ha puesto en marcha un proceso de colaboración tecnológica con la universidad, en alianza con el Instituto de la Ingeniería de España (IIE).

El proceso ha arrancado con una jornada que permitió establecer un intercambio tecnológico de alto nivel entre más de 150 representantes de grupos de investigación y gestores de Investigación, Innovación o Transferencia de diferentes universidades de España con estudios de Ingeniería y los representantes de Endesa.



Durante la jornada, responsables de la energética presentaron 45 Proyectos/Líneas Tecnológicas Prioritarias (LTP) relacionados con sus áreas de negocio de gestión de la energía, generación renovable (Hidráulica, Eólica, Solar) y redes de distribución eléctrica.

Para cubrir esta colaboración tecnológica Endesa buscará apoyo en los grupos de investigación de las universidades que han enviado previamente fichas tecnológicas a la compañía describiendo su experiencia y capacidad de colaboración.

Según señala Endesa en un comunicado, este proceso de colaboración tecnológica es una gran oportunidad para aquellos jóvenes que quieran formar parte de proyectos orientados al desarrollo presente y futuro del sector energético.

Los grupos de investigación afrontarán retos en diferentes ámbitos como las energías renovables, buscando soluciones para evitar la formación de hielo en las palas de los aerogeneradores o cómo utilizar la tecnología de identificación y detección de restos arqueológicos en la selección de emplazamientos adecuados para construir nuevas plantas renovables.

En el ámbito de la distribución, algunas de las líneas tecnológicas prioritarias pasan por la búsqueda de soluciones robotizadas autónomas para las líneas subterráneas o el desarrollo de cables de nueva generación que puedan aumentar la eficiencia de las redes de distribución existentes. La aplicación de la Inteligencia Artificial y los estudios meteorológicos son otros de los retos que se presentan en el ámbito de la gestión de la energía. e

(SERVIMEDIA)17-MAY-2023 12:28 (GMT +2) JRN/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

27.- Universidad de Salamanca e Iberdrola impulsan el desarrollo urbano sostenible.

larazon.es, 17 de mayo de 2023.

Presentan una guía que pretende acompañar a los actores locales en cada una de las etapas de transformación hacia la sostenibilidad.

Presentación de la guía por parte de Ricardo Rivero, Miguel Calvo y María Teresa Pérez **Susana Martín/Ical**

La Universidad de Salamanca e Iberdrola han presentado **la publicación de una guía para orientar el desarrollo urbano sostenible en cualquier ciudad del mundo**. La obra, escrita por la doctora María Teresa Pérez Martín, tiene como propósito acompañar a los actores locales en cada una de las etapas de la transformación hacia la sostenibilidad, según explicó la propia Pérez durante la puesta de largo del texto en el Aula Salinas de las Escuelas Mayores.



El objetivo del libro, titulado **‘Guía 360 para ciudades sostenibles. Cómo lograr la transformación con éxito’**, es **“construir ciudades autosuficientes**, gracias a la circularidad de bienes y servicios, neutras en las emisiones de carbono, resilientes frente a riesgos ambientales y sociales, ágiles a la hora de dar respuestas a las necesidades de sus ciudadanos, inteligentes en la gestión del conocimiento y de recursos financieros, y capaces de aplicar la inteligencia artificial en la búsqueda de soluciones, a la vez que retienen y potencian el talento humano”.

Se trata, por tanto, según abundó la autora, de crear espacios de vida más “seguros, inclusivos, cohesionados y saludables”, con mayores oportunidades laborales y de inversión, donde los ciudadanos sean “cocreadores del entorno urbano” a través de “procesos transparentes de gobernanza y de alianzas locales, nacionales e internacionales”, informa Ical-

El trasfondo autobiográfico que está detrás de la publicación de esta obra es su trayectoria vital que, según explicó, le ha llevado a vivir en ciudades como Boston, Budapest, Bruselas o Estrasburgo, y también el propio trabajo documental para su escritura, que desarrolló en ciudades como Oslo, Copenhague, Nueva York, Roma, Dubái y Bangkok. “En todas esas ciudades me he ido adaptando a sus calles, a sus olores, a sus ruidos, a sus modos de vida e interactuado con personas comprometidas con la preservación medioambiental”, señaló.

El libro aborda una primera fase de preparación del proceso de transformación, al análisis y diagnóstico de los entornos urbanos, a continuación aborda un plan de implementación de soluciones sostenibles y, finalmente, se centra en la búsqueda de financiación y asociaciones para llevar las medidas a término, antes de plantear el proceso de monitorización y evaluación de resultados. “Para mí ha sido un proceso muy bonito. Me da pena haberlo acabado porque me ha dado la excusa para poder viajar y descubrir cómo se lleva a cabo este proceso en las ciudades que lideran este cambio”, valoró.

Por su parte, **el delegado institucional de Iberdrola en Castilla y León, Miguel Calvo, explicó que la compañía apoya esta iniciativa como parte de su compromiso con la sostenibilidad, el medio ambiente, y como “vía eficaz” en la lucha contra el cambio climático.** “La compañía quiere lidera el cambio hacia un modelo descarbonizado y digital en ciudades sostenibles”, certificó en este sentido.

Calvo señaló que, a menudo, los agentes locales se encuentran con dificultades a la hora de bajar al terreno a implementar medidas contra el cambio climático, por ello subrayó el carácter “pedagógico” de esta guía.

“Aporta unas claves importantes. Habla de liderazgo y también del concepto 360, además de ofrecer datos, porque tenemos que ser capaces de medir lo que hacemos”, apostilló.

Finalmente, el rector de la Usal, Ricardo Rivero, expresó que la publicación presentada hoy se **integra en los objetivos estratégicos de la Universidad, muy vinculados a los Objetivos de Desarrollo Sostenible, de cara a 2015.** “Esta guía a que los gobiernos locales, ahora que hay elecciones el 28 de mayo, desliguen una nueva línea de política pública. Es importante el impulso de planes de adaptación al cambio climático e invitamos a que utilicen este manual como libro de instrucciones”, apuntó.

En último término, el mandatario académico se refirió a la importancia que tienen las políticas medioambientales a la hora de prevenir situaciones de riesgo, especialmente aquellas desarrolladas por las entidades locales. “Este debería ser su libro de instrucciones, pero lo cierto es que otros niveles de gobierno invaden su espacio decisorio y dificultan que tomen medidas reales para gestionar los temas. Por ejemplo, el interfaz de las zonas urbanas con las zonas boscosas. Ojalá no vivamos un verano como el del año pasado. Pero solo ese tipo de situaciones hacen comprender a los dirigentes que hay que convertir los entornos urbanos en refugios climáticos”, zanjó.

28.- La central de Endesa operará al menos hasta finales de septiembre.

lavozdegalicia.es, 18 de mayo de 2023.

La última vez que operó la central térmica pontesa fue a principios de mayo, como recoge la fotografía. Beatriz Couce

La eléctrica ha prorrogado los contratos que expiraban el 30 de junio a sus firmas subcontratistas y también la previsión de permanencia al personal retornado

El convulso panorama energético que propició la invasión rusa por parte de Ucrania llevó al Gobierno el pasado septiembre a posponer la autorización de cierre de dos de los cuatro grupos generadores de la central térmica de Endesa en As Pontes. Aunque la escalada de los precios de la energía se ha contenido debido a las medidas aplicadas a nivel europeo, **las condiciones fijadas entonces para lograr la luz verde a la clausura** —el aumento de la demanda y de disponibilidad de la cogeneración— **no se han cumplido** en los términos requeridos, aunque el Ministerio de Transición Ecológica ha rehusado pronunciarse al respecto. Sin embargo, el plazo de la última prórroga concedida por la eléctrica a sus empresas subcontratistas y al personal que había retornado a las instalaciones para poder operarlas, aunque ya habían sido destinados a otros puestos, expira el 30 de junio, por lo que Endesa ha tomado cartas en el asunto. **Para dar garantías y despejar la incertidumbre con respecto a la instalación, la empresa ha decidido prorrogar otros tres meses más esas garantías de ocupación**, hasta finales de septiembre.

La extensión de la operación de la térmica se entiende en clave de refuerzo de las garantías de suministro en el sistema eléctrico, aunque la aportación que realiza es mínima. De hecho, tiene uno de los dos grupos activos en situación de indisponibilidad técnica. El segundo, que fue sometido a una revisión en profundidad, arrancó en pruebas en la jornada del 19 al 20, en la que estuvo en marcha hasta las tres de la tarde, y posteriormente se acopló al sistema entre el 30 y el 2 de mayo. **Desde entonces, no ha vuelto a operar.**



Fuentes renovables

La aportación de la térmica pontesa se está llevando a cabo, según explicaron fuentes del sector, como respaldo a la generación con fuentes renovables. En Galicia, la mayor parte de la producción verde proviene de los parques eólicos, con máquinas que arrastran una gran antigüedad, por lo que producen tensiones en el sistema. Aunque los ciclos combinados están cumpliendo también una función de respaldo del sistema —tienen la capacidad de entrar a operar rápidamente—, la térmica ha contribuido también a esa función.



La transición energética con nombres y apellidos de vecinos de la antigua villa minera

BEATRIZ COUCE

En estos momentos, en la central pontesa trabajan alrededor de **60 personas de la plantilla directa de Endesa**, una treintena de las cuales son antiguos empleados de estas instalaciones que, como consecuencia del proceso de cierre de la térmica, fueron destinados a otros puestos.

Además, se mantienen en sus puestos alrededor de **80 trabajadores de las empresas auxiliares** que han trabajado habitualmente en los últimos años prestando distintos servicios y el mantenimiento de las instalaciones de la antigua villa minera.

En estos momentos, Endesa aún cuenta con carbón en su terminal descargadora del puerto exterior ferrolano para operar la central.

Caso singular

En el conjunto del país, el proceso de cierre de la térmica pontesa es singular con respecto a lo que ha sucedido en otras zonas del país en transición energética, ya que se mantienen abiertas las líneas abiertas por el Gobierno central para incentivar las economías en las zonas afectadas por la descarbonización y para posibilitar la materialización de nuevos proyectos empresariales en esas zonas, sin que por el momento se haya producido el cierre de la térmica. El fin de su operatividad sigue sin fecha.

29.- Francia gana a España en la puja por la mayor fábrica fotovoltaica de Europa.

libremercado.com, 18 de mayo de 2023.

Que el líder del proyecto sea español no bastado para convencer de instalar en España esta megafactoría que dará empleo a 1.700 personas.

Será Francia y no España quien acoja una megafactoría para fabricar paneles fotovoltaicos, dentro de la **estrategia REPowerEU**, lanzada por la Comisión Europea en 2022 para tratar de reducir la dependencia de este tipo de productos de China, el primer exportador del mundo en placas fotovoltaicas. España, entre otros países europeos, pujaba por acoger la instalación ya que supondrá una gran inversión que dé trabajo directo a 1.700 personas.

Así, finalmente, Holosolis, empresa fundada por el inversor en energías limpias EIT InnoEnergy, junto a IDEC y TSE, construirá una gigafábrica de módulos fotovoltaicos en **Hambach, cerca de Sarreguemines, en el departamento francés de Mosela**, que comenzará a producir en 2025 y que estará plenamente operativa a partir de 2027. Según ha informado este miércoles EIT InnoEnergy, apoyado por el Instituto Europeo de Innovación y Tecnología, la fábrica de módulos fotovoltaicos **superará en casi un 70 % la capacidad productiva de la mayor fábrica europea actual.**



Diego Pavía, director ejecutivo de EIT Inno Energy

Curiosamente este conglomerado está liderado por el director ejecutivo de EIT Inno Energy, el **español Diego Pavía**, quien no ha sido capaz, en este caso de aportar argumentos suficientes como para que la fábrica recalase en España y se ha quedado al otro lado de los pirineos. Preguntado por la adjudicación, Pavía ha dicho que "Holosolis se inscribe en la dinámica europea de reindustrialización del sector fotovoltaico. La consulta internacional llevada a cabo por el equipo de Holosolis, que adjudicó el primer emplazamiento de **gigafactoría a Serraguemines, en Francia**, es una primera ilustración de esta dimensión".

Relacionado

- **GoodWe analiza en Energyyear España los cambios en la regulación de plantas de energía renovable en la red**
- **Los embargos por impagos de Sánchez pueden subir otros 600 millones por la denuncia de E. ON**
- **Naturgy impulsa el almacenamiento de energía renovable para garantizar suministro de calidad**

La producción comenzará en el 2025 y tendrá una capacidad de producción de 5 gigavatios (GW) y 10 millones de módulos fotovoltaicos anuales, equivalentes a las necesidades energéticas de un millón de hogares europeos, y empleará a 1.700 personas.

Esta fábrica aumentará la capacidad de fabricación de energía solar en la Unión Europea (UE), que sólo produce un 3 % de los módulos fotovoltaicos instalados en el mundo, frente al 80 % que fabrica China. La empresa es una sociedad por acciones simplificada (SAS) creada en 2022 por EIT InnoEnergy, IDEC Group y TSE para diseñar, **construir y explotar la gigafactoría fotovoltaica, que abrirá sus puertas en 2025** y que a partir de 2027 producirá 10 millones de paneles fotovoltaicos al año.

Según ha informado **EIT InnoEnergy, Holosolis** ya está planeando la instalación de otras plantas de producción de paneles solares en Europa.

30.- ACCIONA energía entra en Perú con la construcción de un parque eólico de 131mw.

acciona.cl, 17 de mayo de 2023.

Situada en San Juan de Marcona, departamento de Ica, la instalación supondrá una inversión de US\$180M (€158M).

ACCIONA Energía, la mayor compañía eléctrica 100% renovable sin legado fósil del mundo, abordará su primer proyecto en Perú con la construcción del parque eólico San Juan de Marcona, de 131,1MW de potencia, en el departamento de Ica.

La adquisición y construcción de San Juan de Marcona es el primer paso para la entrada de ACCIONA Energía en el mercado de generación renovable peruano y supondrá una inversión cercana a los US\$180M. El parque eólico comenzará los trabajos de construcción a finales del primer trimestre de 2022 y estará plenamente operativo a finales de 2023.



La nueva instalación renovable de ACCIONA Energía estará formada por 23 aerogeneradores de 5,7MW que anualmente producirán energía equivalente a 608 gigavatios hora (GWh), capaces de suministrar energía a 478.000 hogares peruanos. Desde el punto de vista medioambiental, el parque de San Juan de Marcona evitará la emisión de unas 275.000 toneladas anuales de CO2. Además, el proyecto formará parte del programa de Gestión del Impacto Social de ACCIONA, que reinvierte una parte de los ingresos anuales de sus instalaciones para mejorar la formación, el bienestar y la gestión medioambiental de las comunidades donde opera.

La conexión del proyecto de San Juan de Marcona al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) se realizará mediante la construcción de una línea de transmisión de 220kV de aproximadamente 33 km, que se conectará a la Subestación Marcona.

“Estamos muy entusiasmados con este primer proyecto en Perú. Nuestro objetivo es convertirnos en un actor que contribuya decididamente a acelerar la transición energética en Perú, desplazando el uso de combustibles fósiles mediante el desarrollo de proyectos 100% renovables”, declaró José Ignacio Escobar, director general de ACCIONA Energía para Sudamérica.

Con este proyecto, ACCIONA Energía avanza en su proceso de crecimiento en Sudamérica. La compañía está presente en Chile con cerca de 1.000MW operativos y en Brasil, donde recientemente ha adquirido una cartera de proyectos eólicos en desarrollo de hasta 850MW de potencia.

ACCIONA Energía continúa explorando nuevos mercados en Sudamérica, donde tiene una cartera en desarrollo de 4GW.

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

