

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.- Iberdrola instala un sistema flotante en la costa de Brasil para estudios de la eólica marina.

ewind.com, 11 de abril de 2024.

Los 10.489 gigavatios hora (GWh) del primer trimestre de 2024 se deben a la nueva capacidad instalada en los últimos doce meses con más de 1.750 megavatios.



Protagonista de la transición energética en Brasil, Neoenergía dio un paso importante para avanzar en los estudios sobre el desarrollo de la generación de energía eólica marina. La empresa acaba de instalar el sensor flotante LiDAR (acrónimo en inglés de LightDetection and Ranging) para recopilar datos sobre las características del viento y del mar en una zona de la costa norte de Río de Janeiro. Esta es la primera vez que una empresa utiliza en Brasil un sistema certificado internacionalmente con calificación máxima de desempeño (nivel tres), lo que permite mayor precisión y confiabilidad de los datos.

La novedad fue presentada durante la Cumbre Brasileña de Eólica Marina 2024, que finaliza este miércoles, en Río de Janeiro. El LiDAR está protegido dentro de una boya de casi tres metros de diámetro. Entre otras funciones, el sensor es capaz de medir de forma remota, mediante rayos láser, la velocidad y dirección del viento, en función del movimiento de las partículas de aire, en rangos que van desde los 10 a los 300 metros de altura.

También es posible obtener información relacionada con las corrientes marinas, aspectos del oleaje, temperatura del agua del mar, presión y humedad, entre otras referencias. El conjunto de dispositivos tiene casi 7,5 metros de altura, desde la base de la quilla hasta la punta de la antena, y además cuenta con módulos de placas solares, entre otros recursos, para funcionar. Con LiDAR, Neoenergía tendrá acceso, vía satélite, a informes específicos sobre las condiciones del viento y del mar en la región, con datos transmitidos en tiempo real a través de Internet.

Fueron necesarias 10 horas para transportar el sensor flotante desde el muelle de Porto do Açú, en el municipio de São João da Barra (RJ), hasta el lugar de instalación en alta mar, a aproximadamente 40 kilómetros de la costa. La operación fue realizada por Fugro BR, referencia mundial en servicios de medición de recursos eólicos y parámetros oceánicos.

Neoenergía también contó con el apoyo logístico de Prumo Logística, holding controlado por EIG y responsable del desarrollo de Porto do Açú, con el que la empresa firmó un memorando de entendimiento (MoU) en 2022, para investigaciones relacionadas con proyectos de generación de energía eólica marina en la región.

Marcelo Lopes, director de Hidráulica y Offshore de Neoenergía, destaca que el país necesita desarrollar soluciones energéticas inteligentes y sostenibles para estimular un nuevo modelo de industrialización a partir de fuentes limpias. “Con equipos flotantes de última generación avanzamos hacia una nueva realidad para el sector de las energías renovables. Creemos que el proceso de transformación de la cadena productiva brasileña requiere de la asociación de sostenibilidad con innovación”, afirmó.

Respecto al desarrollo de la generación eólica marina en el país, el ejecutivo destaca que “en la regulación de futuras subastas de áreas es necesario considerar criterios selectivos para no sobrecargar la fuente en el inicio de su desarrollo”. Según Marcelo Lopes, esta es la manera de promover la industria en el futuro y atraer la cadena de suministro que redundará en competitividad en la fuente, con ganancias de escala y desarrollo tecnológico.

Neoenergía viene contribuyendo a la promoción del sector de energías limpias en el país con alianzas destinadas a promover nuevas tecnologías para ofrecer soluciones innovadoras. Actualmente, la compañía cuenta con 4 GW de capacidad de generación instalada, de la cual el 88% es energía renovable.

Laura Porto, directora ejecutiva de Renovables de Neoenergía, destaca que avanzar en el desarrollo del mercado energético marino en el país requiere de un marco legal. “Es fundamental que Brasil se prepare y posicione como ocurrió hace 20 años con la implementación de la generación eólica terrestre. Esta es una oportunidad, al fin y al cabo, este futuro prometedor ya se está construyendo hoy”, afirma. El ejecutivo también cree que será importante una legislación específica para brindar seguridad jurídica y regulatoria, además de garantizar que los inversores tengan una asignación de recursos más asertiva.

2.- Naturgy desarrolla 1 GW híbrido en Castilla – La Mancha.

pv-maganize.es, 12 de abril de 2024.

Se trata de cinco proyectos de almacenamiento con baterías híbridos con energía solar; 12 proyectos para hibridar parques eólicos con tecnología fotovoltaica y tres para hibridar tres centrales hidroeléctricas con energía solar.

La energética Naturgy ha comenzado la construcción de tres nuevas plantas fotovoltaicas en Castilla-La Mancha. Se trata de las instalaciones Zorita I y Zorita II, ubicadas en el entorno de la antigua Central Nuclear José Cabrera, entre los términos municipales de Almonacid de Zorita y Zorita de los Canes (Guadalajara), y de la planta Ocaña, en el término municipal de Ocaña (Toledo). El Grupo invertirá más de 76 millones de euros en las tres plantas, que en conjunto sumarán 150 MWp. Además de estas tres fotovoltaicas, el Grupo gestiona en la región otros 20 proyectos de energía renovable con los que prevé añadir 1.000 MW nuevos de potencia.



Se trata de cinco proyectos de almacenamiento con baterías híbridos con energía solar; 12 proyectos para hibridar parques eólicos con tecnología fotovoltaica y tres para hibridar tres centrales hidroeléctricas con energía solar. Naturgy explica que los proyectos se encuentran en distintas fases de tramitación.

La empresa opera más de 1.150 MW eólicos, fotovoltaicos e hidráulicos actualmente en Castilla-La Mancha a través de 29 instalaciones repartidas por distintas provincias.

En lo que respecta a tecnología fotovoltaica, Naturgy opera siete plantas solares. En la provincia de Ciudad Real se sitúan las plantas Picón I, Picón II y Picón III (Porzuna) y La Nava (Almodóvar del Campo) y en Toledo, Carpio de Tajo (El Carpio de Tajo), que comenzaron a funcionar en 2019, así como la fotovoltaica Toledo PV, en La Puebla de Montalbán, que es la más antigua de Europa, ya que inició su actividad en 1994 con una potencia pico de 1 MW. En Guadalajara, por otro lado, en 2021 entró en operación la planta Canredondo.

Además, gestiona 12 parques eólicos, nueve centrales hidráulicas y una central minihidráulica.

A nivel global, cuenta en la actualidad con cerca de 6,5 GW de capacidad instalada de generación renovable en operación (3,3 GW de generación eólica, 2,2 GW de generación hidroeléctrica y 1 GW de fotovoltaica), y espera acabar el año 2024 con alrededor de 8 GW de capacidad instalada operativa, a los que habría que sumar un pipeline de proyectos en desarrollo de casi 20 GW, principalmente en España, Australia y EE.UU.

3.- Radiografía del derrumbe eléctrico o por qué la caída de los precios impulsa a Endesa y es un lastre para Solaria y Acciona Energía.

elmundo.es, 14 de abril de 2024.

Los analistas ven un parque renovable "sobredimensionado" que triplica a la demanda y alertan de que si el consumo no repunta habrá quiebras en el sector.

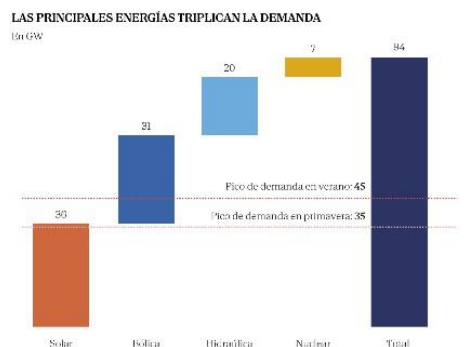
Nunca llueve a gusto de todos en el **mercado eléctrico**. Las mismas energéticas que, hasta hace algo más de un año, surfeaban una escalada histórica que descontroló la **factura de la luz** de todo el continente lidian ahora con **precios próximos a cero (y puntualmente negativos)** en el mercado mayorista o *pool*. Dentro de Europa, España es la punta de lanza de esta tendencia que, según el consenso de los analistas, es el fruto de **una flota renovable "sobredimensionada"** para una demanda que no despega.



El refrán meteorológico no es azaroso. La causa del desplome es la suma de un consumo adormilado, la entrada masiva de renovables en el mix y las fuertes lluvias que han convertido 2024 en el primer año con una **producción hidroeléctrica** superior a la media histórica nacional desde 2020.

"Hay una sobreoferta de energía y no hay solución a corto plazo. Una de dos: o se frena la oferta o se activa la demanda. La instalación de renovables no va a parar porque es necesaria para los objetivos europeos, así que solo queda impulsar el consumo y eso no es sencillo", explica en una llamada con **EL MUNDO Juan Antonio Martínez**, analista de mercados energéticos de Grupo ASE.

En línea con el experto, un reciente informe de Goldman Sachs prevé que **la oferta eléctrica nacional casi triplicará la demanda** hasta junio: "En el segundo trimestre, España contará con 95 gigavatios (GW) de capacidad *must run* (eólica, solar, hidráulica y nuclear), frente a una demanda máxima de unos 35 GW". Y proyecta que, para 2026, el riesgo de bajada de precios podría alargarse hasta el tercer trimestre por la entrada de renovables.



FUENTE: Grupo ASE, CSIE y Goldman Sachs. EL MUNDO

El hundimiento del *pool* es una moneda con dos caras. A medio plazo beneficiará, por ejemplo, a **Endesa**, que vende por adelantado más energía que la que genera. En previsión a la **bajada de precios**, la eléctrica dejó sin comprar buena parte de la energía comprometida en su día. Ahora, la está adquiriendo a precio de ganga, lo que le permitirá **ensanchar sus márgenes en 2024**, según los analistas de Goldman, que cifran en unos **100 millones de euros** la ganancia potencial de esta estrategia. Le ocurre lo contrario a **Iberdrola**, cuyos molinos y centrales hidráulicas, con costes de producción fijos, están funcionando a pleno pulmón, algo que no favorece especialmente en los niveles actuales de demanda y **precios**.

Sin embargo, los casos que destacan por contraste a ojos del banco de Wall Street, son **Solaria y Acciona Energía**, más expuestas al *pool*. "Los precios horarios más bajos reducen la rentabilidad de empresas con mayor exposición al mercado *spot* (diario)", explica el análisis que proyecta **recortes del 5% en las ventas de ambas firmas** para una eventual bajada del precio *spot* de 20 €/MWh hasta mayo.

RÉCORD VERDE

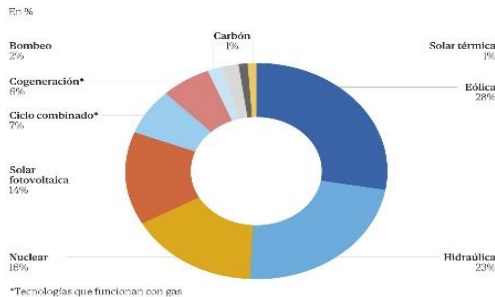
- El pasado febrero, las renovables superaron su propia marca mensual, al acumular el 61,7% del total de la electricidad producida en España. Gracias a ellas, el precio fijado en el mercado diario fue de media un 41% menor al de las grandes economías europeas. Los futuros nacionales están entre un 15 y un 25% más bajos que los del mercado alemán, referencia en la UE.

El **desacoplamiento entre oferta y demanda** amainará en verano. Como cada año, las altas temperaturas elevarán el consumo (aires acondicionados) y bajarán la oferta por el peor rendimiento de energías enemigas del calor: la eólica, la hidráulica y, aunque resulte chocante, la solar.

Pero esto no alivia a eléctricas y renovables que, como los analistas de Goldman, prevén **franjas cada vez más largas a precios mínimos** que comprometen la viabilidad de (casi) todo el sector.

Algunas fuentes perciben el hundimiento de los precios como "flor de un día" y apuntan a precios promedio de 65-70 euros el megavatio hora (€/MWh) para los últimos dos trimestres, frente a los alrededores de 30 de entre enero y marzo. Aunque también perciben la amenaza. "Hay dudas sobre la capacidad del sistema de aguantar en estas circunstancias. Si el consumo no se recupera, habrá un problema, incluso para los consumidores. Operadores que no tengan coberturas no podrán aguantar, entrarán en quiebra o buscarán un comprador para sus proyectos. Es la antesala de una concentración que perjudica al cliente", incide Martínez.

MIX ENERGÉTICO EN ESPAÑA EN MARZO

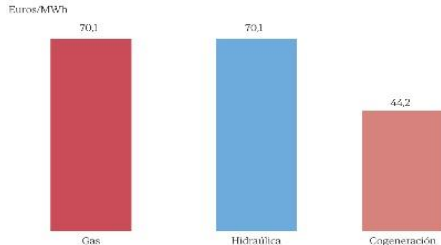


LETARGO INDUSTRIAL

El despliegue a gran escala del **coche eléctrico** y el almacenamiento, la puesta en marcha de industrias intensivas en energía (como los **centros de datos** o una nueva ola de desaladoras), la electrificación de procesos industriales susceptibles de saltar del gas al enchufe... Son algunas de las acciones que podrían disparar el consumo, según distintas fuentes del sector, que avisan, eso sí, que ninguna de ellas está exenta de retos sustanciales, técnicos y económicos, lo que las descarta como un arreglo inmediato: "No son soluciones a corto o medio plazo porque estamos viendo que la demanda se está resistiendo a volver a niveles normales, previos a la pandemia y a la crisis inflacionista".

Para animar el consumo, la piedra angular es la gran industria, cuya actividad se retrajo con el Covid y volvió a encogerse con la **crisis de precios**. "La industria no es tan flexible como para responder a los cambios del mercado en tan poco tiempo", expone **Pedro González**, director general de la Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (Aege), que agrupa a gigantes que aglutinan el 7% de toda la demanda eléctrica peninsular.

EL COSTE DE OPORTUNIDAD TEÓRICO POR TECNOLOGÍA



FUENTES: Grupo ANS (2021) y Goldman Sachs. **J. AGUIRRE - EL MUNDO**

González denuncia que pese a tener el precio spot más barato de Europa, eso es sólo una parte. "Cuando le sumas el resto de los costes, pagamos más que en Alemania o Francia. La realidad es muy tozuda. El consumo industrial se está desplomando, aunque la luz caiga", insiste.

El mismo panorama se extiende a las compañías intensivas en gas, cuyo consumo de combustible es un termómetro de su actividad. Según los datos de la patronal **Gasindustrial**, a lo largo de 2023, la caída de la demanda industrial de gas llegó al 22% respecto a un año estándar. El pasado febrero, cerró casi **un 13% por debajo de los niveles normales**.

Su presidenta, **Verónica Rivière**, cuestiona que sea el efecto de las medidas de eficiencia energética, como apuntan los más optimistas: "Las cifras evidencian que hay demanda que se ha perdido. El sector químico o el farmacéutico han recuperado valores estándar, pero el siderúrgico o el papel muestran sus peores datos en 5 años. La realidad es que China o Turquía están desplazando a la industria local en toda Europa. **No es eficiencia, es pérdida de competitividad**", zanja.

4.- CriteríaCaixa negocia con un grupo de Emiratos Árabes su entrada en Naturgy.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de abril de 2024.

La Vanguardia asegura que el reordenamiento del capital llevaría aparejada una operación por un importe superior a los 8.000 millones.

CriteríaCaixa, el holding de participadas de **La Caixa**, que es el primer accionista de **Naturgy**, con un 26,7%, negocia con un grupo privado de **Emiratos Árabes Unidos** su entrada en el capital de la energética en caso de que los fondos **GIP y CVC**, que suman en torno a un 40% del capital de la energética, decidan abandonar el capital de Naturgy.

Así lo asegura el diario *La Vanguardia*, mientras que fuentes de Critería han asegurado a *EFE* que declinan hacer comentarios.

La Vanguardia asegura que este **reordenamiento del capital** llevaría aparejada una operación por un importe superior a los 8.000 millones, e implicaría la posibilidad de cambiar todo o parte del capital que está en manos de CVC y GIP -en torno a un 40 %-cuando estos planteen su salida, y añade que no es descartable que para llevarla a cabo fuera necesaria una OPA.



La situación para Naturgy

En todo caso, la entrada de un **nuevo inversor** con un porcentaje destacado **requeriría del aval del Gobierno, ya que Naturgy es una compañía estratégica para España.**

La multinacional, por ejemplo, es accionista de **Medgaz**, el gasoducto que canaliza hacia a España el gas procedente de **Argelia**.

Según este diario, **el objetivo de Critería**, primer holding español de inversión industrial, **sería pactar formalmente con el nuevo accionista una especie de cogestión mancomunada, de manera que los intereses y españoles tuvieran preeminencia y capacidad de veto en las grandes decisiones estratégicas.**

Hasta el año 2016, La Caixa y Repsol eran los socios de referencia de Naturgy -entonces Gas Natural Fenosa- y desde el año 2000 mantuvieron un pacto parasocial.

Critería habría postulado en los posibles pactos la continuidad de **Francisco Reynés** como presidente ejecutivo de Naturgy en calidad de independiente, las funciones que ostenta actualmente, siempre según este diario.

En los últimos años han aumentado las especulaciones en torno a un posible interés por parte de estos fondos por abandonar el capital de Naturgy tras una etapa como accionistas de referencia.

GIP, que entró en 2016 en Naturgy, fue adquirido recientemente por **BlackRock** y suma un 20,6% del capital, mientras que CVC se convirtió en accionista de la energética en 2018 y, junto a la familia March, participa en el vehículo Rioja, que suma un 20,7% del capital.

En este contexto, Naturgy anunció en febrero de 2022 el **proyecto Géminis**, una escisión en dos compañías de la multinacional que, al dividir los negocios, facilitaba también la salida del capital de accionistas interesados en ello, pero el proyecto, visto con reticencias por el Gobierno, sigue encallado.

Además de la participación en CaixaBank o de la que mantiene en Telefónica, Critería siempre ha tenido a Naturgy como una de sus participadas de referencia, ya que es una fuente de dividendos para la fundación bancaria La Caixa.

Según La Vanguardia, esta búsqueda de un nuevo accionista para Naturgy se trataría de la operación de más calado y más compleja de las que tiene sobre la mesa Critería, el holding de La Caixa que preside **Isidro Fainé** y ahora está comandado por **Ángel Simón** como consejero delegado.

Esta operación se enmarca en el giro que está llevando a cabo Critería en su cartera de participaciones industriales en grandes corporaciones en sectores cruciales de la economía.

Por otra parte, Naturgy ha arrancado este año con un descenso superior al 22 %, penalizada por el poco volumen de títulos en negociación, ya que una buena parte de su accionariado se lo reparten grandes accionistas como **Critería, GIP, CVC, IFM y Sonatrach**.

5.- Iberdrola aumenta un 19% su producción renovable en lo que va de año.

energias-renovables.com, 15 de abril de 2024.

Los 10.489 gigavatios hora (GWh) del primer trimestre de 2024 se deben a la nueva capacidad instalada en los últimos doce meses con más de 1.750 megavatios (MW) renovables nuevo (fotovoltaicos -1.300 MW- y eólicos -340 MW-) y al incremento de las lluvias en el primer trimestre del año que hacen que los niveles de reservas hidroeléctricas rocen el 80 %. A nivel global, la compañía ha conseguido consolidar la cota de generación de los 24.000 GWh renovables en el primer trimestre de 2024 -una cifra récord-, a pesar del negativo comportamiento de la eólica terrestre, que ha sido compensado con el incremento de la generación hidroeléctrica.



La producción renovable de **Iberdrola** en España ha anotado 10.489 gigavatios hora (GWh) en el primer trimestre de 2024, lo que supone un incremento del 19,4 % respecto al mismo periodo del año anterior, y un dato que se acerca a niveles de 2014 cuando alcanzó los 12.427 GWh. Esta cifra se debe a la nueva capacidad instalada en los últimos doce meses con más de 1.750 megavatios (MW) renovables nuevo (fotovoltaicos -1.300 MW- y eólicos -340 MW-) y al incremento de las lluvias en el primer trimestre del año que hacen que los niveles de reservas hidroeléctricas rocen el 80 %, según

anuncia la compañía en un comunicado.

A nivel global, la compañía ha conseguido consolidar la cota de generación de los 24.000 GWh renovables en el primer trimestre de 2024 -una cifra récord-, a pesar del negativo comportamiento de la eólica terrestre, que ha sido compensado con el incremento de la generación hidroeléctrica. Por países, destacan los incrementos de generación renovable en el Reino Unido (+4,3%), México (+5,6%) y resto del mundo (+30,4%). La capacidad renovable del grupo rebasa los 42.300 MW -en concreto, se encuentra en los 42.387 MW-, tras añadir más de 2.800 MW nuevos en los últimos 12 meses, según ha comunicado la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Iberdrola ha instalado más de 1.600 MW fotovoltaicos y más de 1.200 MW eólicos terrestres y marinos. Además, en este trimestre destaca la venta de los 8.500 MW de ciclos combinados en México.

Mercados de ultramar

Iberdrola presentaba el pasado marzo su **plan estratégico 2024-2026** para el que tiene previsto realizar unas inversiones brutas de unos 41.000 millones de euros y alcanzar un beneficio neto de entre 5.600-5.800 millones de euros al final del periodo.

El 85 % de las inversiones tendrán por destino mercados con rating 'A', siendo Estados Unidos el principal foco inversor para la energética (35 % y unos 14.350 millones de euros), seguido del Reino Unido (24 % y 9.840 millones de euros), de España y Portugal (15 %), Latinoamérica (15 %) y Alemania, Francia, Australia y otros países de la Unión Europea (11 %). Las redes eléctricas serán el principal segmento de estas inversiones, con el 60 % la cifra neta y unos 21.500 millones de euros dedicados principalmente a ampliar y reforzar las redes en Estados Unidos, Reino Unido, Brasil y España.

6.- Naturgy facilita el autoconsumo como parte de su compromiso con la transición energética.

emprendedores.es, 15 de abril de 2024.

La compañía duplica su número de autoconsumos impulsada en el segmento industrial por los PPA onsite y en el doméstico por la Batería Virtual, que posibilita la factura de 0€.

La ralentización que el sector del autoconsumo fotovoltaico experimentó en 2023, tras un año 2022 de fuerte crecimiento, no ha impedido a Naturgy **multiplicar por 2,5 su actividad** respecto al año anterior en todos los segmentos.

El incremento ha sido especialmente relevante en el sector industrial, donde el volumen de negocio se ha multiplicado por cinco gracias al producto **PPA onsite** de Naturgy, cuyo valor añadido radica en la capacidad de la compañía para gestionar de manera integral todo el proyecto de autoconsumo. Esto implica el diseño de la instalación, la adquisición de equipos, la legalización, la puesta en marcha, la gestión de subvenciones de los Fondos NextGenerationEU, así como los servicios asociados al mantenimiento de la planta fotovoltaica en las instalaciones del cliente.

Con ello, se garantiza un **precio estable a largo plazo** de una parte del consumo eléctrico, evitando las volatilidades del mercado y entregando la instalación al cliente una vez vencido el plazo del contrato.

El incremento en el segmento industrial está vinculado al producto PPA onsite de Naturgy, cuyo valor añadido radica en la capacidad de la compañía para gestionar de manera integral todo el proyecto de autoconsumo

Adicionalmente a la **mejora económica y disminución del riesgo**, el cliente favorece su posicionamiento en sostenibilidad medioambiental, sin reducir su capacidad de endeudamiento, lo que genera un gran interés entre los potenciales usuarios. Como muestra, Naturgy ha cerrado en el último año importantes acuerdos con clientes industriales como **Isla Mágica, Grupo Altadia o Taghleef**, entre otros, para la instalación de placas fotovoltaicas en sus centros de producción. La Batería Virtual de Naturgy facilita la llegada de energía verde a los hogares



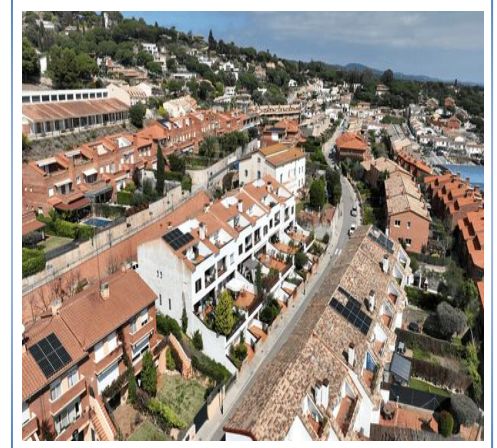
Las instalaciones de autoconsumo fotovoltaico también son una magnífica oportunidad para los hogares que quieren reducir la factura eléctrica, mejorar la visibilidad de los costes energéticos a largo plazo y ayudar a disminuir las emisiones de CO2 del planeta.

Por ello, en el **segmento doméstico**, Naturgy diferencia su oferta de instalación fotovoltaica con servicios adicionales como la **Batería Virtual**, que permite a los clientes que tienen una instalación fotovoltaica en su hogar alcanzar una factura de 0 €, ya que los ahorros se compensan sobre cualquier término de la factura (termino fijo de la energía, financiaciones e incluso otros productos como el gas). Esta iniciativa ofrece a sus clientes mayor control sobre su consumo y les ayuda a ahorrar.

Este servicio ofrece una ventaja adicional frente a la compensación simplificada de excedentes, que únicamente descuenta el importe de la energía que se vierte a la red eléctrica hasta el límite del coste de la energía consumida en el mismo mes. Sin embargo, con la Batería Virtual, **el cliente puede acumular el importe no compensado para utilizarlo en otros momentos del año** en la misma vivienda en la que se ha generado ese saldo o incluso en otras propiedades en las que tenga contrato de energía con Naturgy, en cualquier momento del año, garantizando así una mayor flexibilidad y eficiencia en su uso.

Esta innovadora solución materializa el compromiso de **Naturgy** por ofrecer a sus clientes un **mayor control y transparencia sobre su consumo energético** y lograr importantes ahorros. Este servicio está diseñado para ser accesible y útil tanto para clientes que tienen un sistema de autoconsumo individual, como para aquellos que forman parte de una comunidad de autoconsumo colectivo.

Todas estas ventajas se han traducido en una gran acogida de la Batería Virtual en el mercado residencial. Desde su implantación, el pasado mes de agosto, Naturgy ha activado **más de 21.000 baterías virtuales** entre sus clientes con autoconsumo, favoreciendo, así, su responsabilidad con la transición energética, a la que contribuye también con su estrategia de desarrollo de una cartera de renovables a nivel internacional y su compromiso con el desarrollo de los gases renovables.



7.- El precio del megavatio hora vuelve a alcanzar valores negativos este lunes.

energias-renovables.com, 15 de abril de 2024.



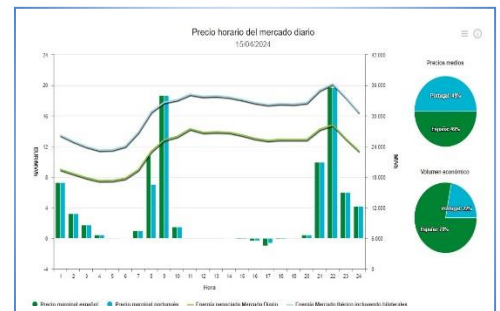
El precio de la luz en el mercado mayorista eléctrico o 'pool', registrará este lunes durante nueve horas valores negativos o de cero euros el megavatio, en una jornada que en la que el precio medio será de 3,48 euros por megavatio hora (MWh), según los datos del Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE). En concreto, será entre la franja de las 10 hasta las 19 horas cuando el megavatio hora esté a cero euros o tendrá valores negativos, y el precio mínimo se registrará entre las 16 y 17 horas con un -1 euro/MWh.

Con el de este lunes serán ya doce los días de este mes de abril en los que el 'pool' ha registrado precios negativos en algunas de sus horas, un hecho que hasta el pasado 1 de abril no se había producido nunca. El valor máximo que se registrará este lunes se dará entre las 21 y 22 horas y el megavatio hora valdrá 19,72 euros. Destaca también el precio entre las 8 y 9 horas de la mañana, cuando se pagará 18,7 euros/MWh.

Media de casi 6 euros en lo que va de mes

La importante presencia de **generación renovable** en este inicio de abril, en forma de eólica y solar, con una participación destacada de la hidráulica con el agua embalsada de las importantes lluvias en Semana Santa, sitúa la media en los primeros quince días del mes en casi 6 euros/MWh (5,81).

Además, en marzo ya se vio uno de los precios medios del 'pool' más bajos de la historia para un mes, con 20 euros/MWh, la mitad que el precio medio registrado en febrero y un 77,5% menos que en marzo de 2023, cuando se situó en 89,6 euros/MWh.

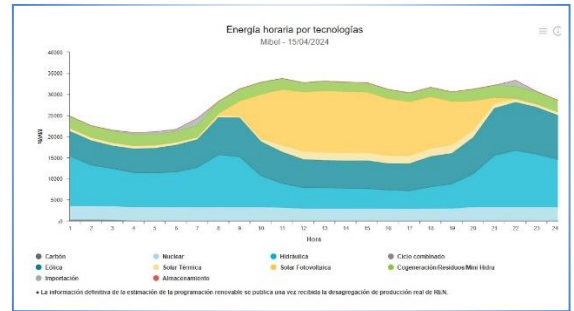


Cálculo de precio PVPC

No obstante, el **precio 'pool'** no representa exactamente el importe final en el precio de la luz para un consumidor acogido a la tarifa regulada, ya que con la entrada en 2024 se adoptó un nuevo método de cálculo del PVPC, que incorpora una cesta de precios a medio y largo plazo para evitar las fuertes oscilaciones, sin perder las referencias de precios a corto plazo que fomentan el ahorro y el consumo eficiente.

De esta manera, la proporción de vinculación con el precio del 'pool' se irá reduciendo progresivamente, para incorporar las referencias de los mercados de futuros, de modo que éstos representen el 25% en 2024, el 40% en 2025 y el 55% a partir de 2026.

Además, en febrero, tras registrarse una media inferior a los 45 euros/MWh, el tope fijado en el Real Decreto de medidas urgentes, la electricidad recuperó temporalmente su Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) del 21% desde marzo, algo que se mantendrá en este mes de abril. El último Consejo de Ministros del año pasado aprobó que el IVA de la electricidad pasara del 5% al 10% y que se mantuviera ese tipo hasta finales de 2024, siempre que se cumpliera la condición de que los precios del MWh en el mercado mayorista se mantuvieran altos, por encima de esos 45 euros/MWh.



En concreto, el IVA pasaría a ser el 21% siempre que el mes natural anterior al del último día de facturación el precio mayorista se situara por debajo de ese listón. Es decir, todas las facturas que incluyan el consumo de al menos un día de marzo, pasarán a tener el IVA del 21%. Tan solo los hogares con el bono social se libran de este incremento, ya que su IVA se mantendrá en el 10% durante todo 2024.

| | |
|--|---|
| PRECIO MERCADO SPOT DIARIO ALEMANIA (15/04/2024) 70,19 €/MWh | PRECIO MERCADO SPOT DIARIO BÉLGICA (15/04/2024) 37,28 €/MWh |
| PRECIO MERCADO SPOT DIARIO ESPAÑA (15/04/2024) 3,48 €/MWh | PRECIO MERCADO SPOT DIARIO FRANCIA (15/04/2024) 3,99 €/MWh |
| PRECIO MERCADO SPOT DIARIO ITALIA (15/04/2024) 92,88 €/MWh | PRECIO MERCADO SPOT DIARIO PAÍSES BAJOS (15/04/2024) 61,50 €/MWh |
| PRECIO MERCADO SPOT DIARIO PORTUGAL | PRECIO MERCADO SPOT DIARIO REINO UNIDO |

8.- Bogas (Endesa) espera que recuperar la Comisión Nacional de la Energía no "se convierta en veneno".

el español.com, 15 de abril de 2024

Bogas (Endesa) espera que recuperar la Comisión Nacional de la Energía no "se convierta en veneno"

El consejero delegado de la compañía que el 59% de la energía que se consume en Cataluña proviene de las nucleares.

Endesa

José Bogas, consejero delegado de Endesa, ha señalado que la recuperación de la Comisión Nacional de la Energía es positiva siempre y cuando no se convierta en "veneno", como en su opinión pretenden algunas voces.



"Habrà que ver cómo funciona, pero que tengamos una institución focalizada y con recursos en el sector energético tiene que ser una cosa buena", ha apuntado durante su intervención en el **IV Foro Económico Español Wake Up, Spain!, organizado por EL ESPAÑOL, Invertia y Disruptores** en colaboración con EMT de Madrid, EY, Microsoft, Oesia y Oracle.

Eso sí, en su opinión tiene que haber "un cambio sustancial" en esa nueva Comisión Nacional de la Energía. "Tiene que seguir los objetivos de minimizar la tarifa, que la energía sea lo más competitiva para el cliente", ha apuntado.

"Ahora bien", ha dicho, **"si esa medicina se convierte en veneno, como está ocurriendo, puedes bajar la tarifa todo lo que quieras, pero bajas el servicio que estás dando"**.

Y es que, en su opinión, esta nueva institución "debe incentivar la transición energética", porque "sin esto no sería algo positivo".

El impuesto, un "error estratégico"

Por otra parte, Bogas ha señalado que prolongar el impuesto extraordinario a las energéticas y convertirlo en permanente es **"un error estratégico y de país tremendo y debería corregirse"**.

Para el directivo, el hecho de que una compañía como Endesa tenga que desembolsar unos 200 millones de euros al año para pagar este gravamen "tiene muchísimas consecuencias en el futuro", pues "es un problema para las inversiones".



13. Conversación con José Bogas, CEO de Endesa

En todo caso, para Bogas este tributo se creó "para una circunstancia extraordinaria" y suponía "una contribución solidaria" por parte de las empresas energéticas. Es por eso que **"no tiene ningún sentido" mantenerlo cuando esa situación ya ha pasado**. Ahora bien, ha reconocido que "el Gobierno quiere transformar ese impuesto en algo incentivador", lo cual podría ser positivo.

No sin recordar que para él se trata de "un impuesto discriminatorio", que "no está en Europa" y que afecta a los

ingresos en lugar de a los beneficios. "Endesa contribuye con 3.800 millones de euros en impuestos cada año", de los que 2.200 millones de euros son directos y los otros 1.600 millones, indirectos. "Es un freno tremendo a la inversión que no tiene ningún sentido", ha añadido.

El cierre de las nucleares

Bogas también ha hecho referencia al calendario de cierre de los reactores nucleares que el Gobierno tiene en marcha y que llevará a cabo entre 2027 y 2035, en tendencia contraria a Europa, donde se está relanzando este tipo de energía.

"Me gusta decir que soy intelectualmente partidario de alargar la vida de las nucleares. Pero cumpliremos lo que hoy está pactado", ha dicho.

En todo caso, ha propuesto reflexionar sobre que **"el 24% de la energía que se consume en España viene de una nuclear"**. Esto quiere decir que "una de cada cuatro veces que encendemos el interruptor es la nuclear la que lo está encendiendo".

Para Bogas, la nuclear **"es una energía que da estabilidad al sistema, que evita la utilización de combustibles fósiles"** y eso "es algo que a nivel español es muy relevante".

De todas formas, cree que los reactores de Almaraz, "porque no hay tiempo para modificar nada", tienen "muy asegurado un cierre temprano". "El resto está pactado y así será si no hay cambios", ha dicho.

Además, ha ejemplificado que **en Cataluña el 59% de la energía que se consume la producen las centrales nucleares que hay en la comunidad**. Es por eso que "es un problema también cerrar las centrales nucleares".

Retribución de las redes

Por otra parte, Bogas se ha referido al hecho de que la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** tiene que hacer la propuesta sobre la tasa de retribución de las redes eléctricas y a los plazos para ello.

El CEO de Endesa ha apuntado que se está viendo "la incapacidad de la red de distribución para absorber la demanda" de los clientes, fundamentalmente de los centros de procesos de datos.

En este escenario, la rentabilidad de las inversiones en distribución es del 4,5% después de impuestos, algo que "no tiene absolutamente ningún sentido" con una inflación del 3%.

Es por eso que para Bogas "lo que no puede ser" es que se diga que hasta finales de 2025 no se conocerá la retribución que se recibirá para el periodo 2026-2031.

"Lo que no puede ser es que se diga, como el próximo periodo regulatorio es 2026-2031, pero las inversiones de hoy me las pagarán en 2026, a finales de 2025 ya se conocerá cuál es la retribución que vais a recibir. Te dan ganas de decir: 'Pues a finales de 2025 ya sabrás qué es lo que voy a invertir en el futuro'", ha ironizado.

9.- Bogas (Endesa) asegura el cierre de Almaraz porque ya no hay tiempo para cambiar nada.

El periódico de la energía.com, 15 de abril de 2024



La eléctrica ha dicho que él es partidario de alargar su vida, pero Endesa cumplirá con lo que pactaron en 2019

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha considerado que la clausura de la Central Nuclear de Almaraz (Cáceres) está asegurada porque, por el calendario de cierre, ya no hay tiempo para cambiar nada.

Durante su intervención en el foro 'Wake up Spain' organizado por *El Español*, se ha referido al **cierre de las centrales**

nucleares en España entre 2027 y 2035.

Ha dicho que él es partidario de **alargar su vida**, pero **Endesa cumplirá con lo que pactaron en 2019 las empresas propietarias de centrales nucleares para su cierre ordenado.**

Almaraz y las nucleares

No obstante, ha recordado que el 24% de la energía que se consume en España viene de **centrales nucleares** y en **Cataluña** el 59% proviene de nucleares.

Ha recordado que en el mundo hay 410 reactores funcionando y 57 en construcción, que la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** ha defendido que habría que duplicar la potencia nuclear y que en la última Conferencia sobre el **Cambio Climático COP** una veintena de países anunciaron su intención de triplicarla.

El consejero delegado de Endesa ha señalado que, por tanto, "no es un tema claro", pero en el caso de los dos reactores nucleares de la central cacereña de **Almaraz** está asegurada su clausura porque, por el calendario de cierre, ya no hay tiempo para cambiar nada.

En el caso del resto, ha señalado que su cierre está también pactado "y así será, si no hay cambios".

El consejero delegado de Endesa ha señalado que, por tanto, “no es un tema claro”, pero en el caso de los dos reactores nucleares de la central cacereña de **Almaraz** está asegurado su clausura porque, por el calendario de cierre, ya no hay tiempo para cambiar nada.

En el caso del resto, ha señalado que su cierre está también pactado “y así será, si no hay cambios”.

10.- El Gobierno se plantea entrar en Naturgy por su carácter estratégico.

el independiente.com, 16 de abril de 2024

“Estamos con los ojos puestos en **todo lo que suceda dentro de Naturgy**”. Así de contundentes se muestran desde Moncloa en relación al nuevo giro que ha surgido dentro del capital social de una de las principales empresas energéticas de España. Desde el pasado viernes, el mercado venía anticipando nuevos movimientos en el accionariado de la compañía dirigida por Francisco Reynés y se han confirmado este martes por parte de su principal accionista, **CriteriaCaixa**.

En concreto, el *holding* español aseguró que mantiene “conversaciones preliminares con un potencial grupo” y que está “en contacto con algunos de los accionistas de **referencia de Naturgy** e interesado en alcanzar un potencial acuerdo de socios con Criteria”. Si bien no ha trascendido el nombre de ese grupo, fuentes del mercado apuntan a que la procedencia del fondo es de Emiratos Árabes Unidos (EAU).

Los fondos emiratíes no serían nuevos en el accionariado de compañías energéticas españolas, en el caso de completarse la operación. Mubadala, el fondo soberano de EAU controla alrededor del 62% de Cepsa y también cuenta con participación en Enagás. Adia, el fondo soberano de Abu Dhabi -uno de los emiratos que conforman el país- ha invertido recientemente en un porfolio de hoteles españoles.

Como indican fuentes gubernamentales, los movimientos empresariales y accionariales en Naturgy son conocidos por Moncloa. El rumbo del negocio y de los movimientos en el capital social son de “gran interés” para el Gobierno por la posición “estratégica” que tiene la compañía, sentencian los informantes.



No obstante, desde el Ministerio de Economía subrayan que las conversaciones son “informales” y descartan hacer comentarios sobre operaciones que afectan a “sociedades cotizadas” y de carácter estratégico.

Pese al silencio del departamento que dirige Carlos Cuerpo, el Gobierno ya tiene encima de la mesa la posibilidad de irrumpir en el accionariado de Naturgy, según confirman fuentes de Moncloa. “Naturgy es una empresa estratégica, no solo por las infraestructuras que tiene dentro del sistema gasístico español, también por los acuerdos internacionales que tiene para la compra de gas”, apuntan las mismas voces en conversación con *El Independiente*.

Voces autorizadas de Moncloa remarcan que la posible entrada en Naturgy se antoja casi indispensable si se tiene en cuenta la postura que ha adoptado el **Gobierno con Telefónica, que ya es propietaria del 5%**. “Si la operadora de Telefónica es estratégica, la empresa gasista tiene una gran importancia para el Estado”, indican las fuentes consultadas por este periódico.

No obstante, la adquisición de un paquete accionarial por parte del Estado deberá pasar por un proceso burocrático y de tiempos del mercado. Primero, la SEPI (o cualquier otro inversor público que quiera adquirir un porcentaje de Naturgy) deberá esperar a que uno de los principales accionistas suelte su paquete.

El escaso *free float* (acciones en circulación en el mercado) es apenas existente y se queda en un raquítico 12%, lo que dificultará el desembarco en la gasista como sí lo ha podido hacer en Telefónica. En términos legales, como explican fuentes del mercado a este periódico, el Gobierno deberá consultar si es legal o no poder irrumpir en el accionariado de la energética debido a los acuerdos comerciales que ostenta la empresa con otros países (Argelia o Rusia).

Movimientos accionariales

Las negociaciones sobre Naturgy han arrancado después de que haya varios fondos de inversión, dueños de un gran porcentaje de la compañía, que quieran abandonar el accionariado. Cabe recordar que más del 87% del capital de la gasista está en manos de sus accionistas significativos, donde destacan **Criteria, que cuenta con un 26,7%**, tres fondos de inversión extranjeros --**CVC, con el 20,7%**; GIP (en vías de ser absorbido por el gigante BlackRock), con el 20,6%; e IFM, con el 15%-- y la estatal argelina Sonatrach (4,1%), algo que le repercute negativamente a la hora de buscar nuevos socios accionistas.

GIP y CVC son los fondos que están dispuestos a desinvertir en la gasista, y la razón que ha empujado a CriteriaCaixa a buscar “socios estables y estratégicos a largo plazo” para la compañía, según revelan fuentes del brazo inversor de La Caixa. Las dos sociedades anteriormente citadas son dueñas de casi el 40%.

BlackRock adquirió todo el negocio mundial de GIP y considera que mantener **una posición tan elevada en Naturgy (un 20%)** es demasiado arriesgada y prevé disminuir su capital en la compañía. Este movimiento ha sido el detonante para que Criteria haya lanzado la caña a inversores extranjeros para que compren parte de las acciones puestas en venta del fondo de inversión, si bien es previsible que mantenga una posición en torno al 10%.

Fue precisamente **la operación de BlackRock** la que hizo al Gobierno de Pedro Sánchez ponerse en guardia. El Ejecutivo analizó el movimiento del fondo de inversión por el cambio de titularidad de las acciones y pidió explicaciones a la multinacional sobre los planes dentro de Naturgy. Antes, el Gobierno también se reunió con la cúpula de Naturgy para obtener más información sobre el **Proyecto Géminis**, un plan que pretendía partir en dos la gasista y crear una filial dedicada a gestionar las infraestructuras y redes y otra para obtener rendimientos de su actividad comercial.

La ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, mostró su oposición a llevar a cabo el proyecto y así se lo hizo indicar a Reynés. “Creo que no es una operación que, en estos momentos, sea conveniente desde el punto de vista de la templanza, la estabilidad y las garantías para determinadas actividades reguladas, así como el aprovisionamiento en condiciones y precios razonables. Tampoco encaja con el cumplimiento de esos compromisos de reinversión y de distribución de beneficios”, dijo hace varias semanas en una entrevista.

A la ministra no solo le preocupaba BlackRock y el proyecto Géminis, también sigue muy de cerca la cotización de la acción de Naturgy, que este martes se ha revalorizado considerablemente tras los rumores de compra de títulos por parte del Gobierno y del fondo de Emiratos. “Seguimos muy de cerca el comportamiento **en el Ibex 35**”, señaló recientemente a *Expansión* Teresa Ribera.

11.- Naturgy se dispara en Bolsa ante la posible entrada de Taqa o Masdar en el capital.

Expansión.com, 16 de abril de 2024

Caixa pide a Moncloa vía libre para reordenar el capital de Naturgy

- **Por qué Naturgy importa tanto al mayor hóliding español**
- **Pódcast. La Primera de Expansión sobre Naturgy, Pedro Trapote, Telefónica, China y Microsoft**
- **Taqa negocia una opa por el 100% de Naturgy**

Las acciones de Naturgy están viviendo hoy una escalada en Bolsa ante la posible entrada en el capital de un grupo de Emiratos Árabes, que vendría de la mano del grupo La Caixa. Los títulos han subido hoy un 3,36%.

En el mercado se baraja que La Caixa, que es el primer accionista de Naturgy a través de Critería, con el 26,7%, ha mantenido contactos previos con el grupo Taqa (anteriormente conocido como Abu Dhaby National Energy Company), la mayor eléctrica de Emiratos. También se baraja que otro de los interesados es Abu Dhaby National Oil Company (Adnoc), la mayor petrolera de Abu Dhabi. Emiratos también podría articular su entrada a través de Masdar, el otro gran emblema energético del país. Un portavoz de Adnoc ha explicado a Bloomberg que la petrolera no está en esa operación.



En la práctica, lo relevante sería la presencia del Estado de Emiratos en el capital, ya que todos esos grupos, junto con Mubadala (el holding propietario de Cepsa) están controlados por el Gobierno y tienen lazos accionariales entre sí. Taqa, Adnoc y Mubadala controlan Masdar con participaciones que oscilan entre el 20% y el 40% según las distintas ramas de la empresa (renovables, hidrógeno y otras inversiones).

Estos movimientos se producen a raíz de la búsqueda, por parte de Critería, de fórmulas que sirvan para poner paz en el accionariado de Naturgy, y que, eventualmente, permitan reordenar el capital.

CNMV pide aclaraciones

Ante la escalada de las acciones en Bolsa, la CNMV ha pedido explicaciones hoy a Critería. Critería, como ya dijo el día 2 de abril, durante la junta de Naturgy, "reafirma su compromiso como inversor a largo plazo con el proyecto industrial de Naturgy" y "reitera su apoyo explícito al plan de transformación en el que está inmersa la compañía".

En este contexto, añade ahora Critería, el holding "mantiene habitualmente conversaciones para explorar alianzas con posibles socios que pudieran permitir a Naturgy profundizar en su transformación y acelerar su transición energética y contribuir a la recomposición de su accionariado bajo diferentes fórmulas". Dichas conversaciones "se enmarcan en el citado compromiso a largo plazo de Critería".

Conversaciones con "un potencial inversor"

En estos momentos, "Critería mantiene conversaciones con un potencial grupo inversor que ha manifestado estar en contacto con algunos de los accionistas de referencia de Naturgy e interesado en alcanzar un potencial acuerdo de socios con Critería". Las conversaciones de Critería con dicho inversor "se encuentran en un estadio preliminar sin que sea posible aventurar el resultado de las mismas". Critería "no es parte en las conversaciones de dicho tercero con el resto de accionistas de Naturgy y por lo tanto no dispone de ningún tipo de información al respecto. En todo caso, de concretarse algún acuerdo, sería debida e inmediatamente comunicado públicamente".

Critería, holding presidido por Isidro Fainé, no dará un paso en falso sin informar previamente al Gobierno y sin contar a priori con su visto bueno a cualquier transacción corporativa sobre Naturgy.

La primera gasista en España y tercera eléctrica es considerada un activo estratégico para la seguridad energética nacional.

El Gobierno tiene poder de veto a través de distintos mecanismos legales sobre cualquier operación corporativa que afecte a la empresa. Sobre todo gracias al denominado escudo antiopas, o normativa frente a inversores no deseados de fuera de España.

El accionariado de Naturgy lleva siendo un hervidero de tensiones desde que en 2021 entró en el capital el fondo australiano IFM. Esas tensiones, en lugar de diluirse, afloran cada cierto tiempo. Ahora, están a flor de piel ante la caída bursátil de Naturgy y su falta de liquidez en el parque.

Pendientes de CVC, GIP e IFM

Solo cotiza libremente el 12% del accionariado. Es uno de los problemas de Naturgy. Con su 27%, Criteria es el primer accionista. Le siguen CVC y GIP, con algo más del 20% cada uno. Otro 15% está en manos de IFM. Este fondo aspira a más participación, frente a los recelos de La Caixa. Todo ello en un momento en el que el escaso free float está pasando factura al grupo en Bolsa. Entidades como Morgan Stanley le han retirado de sus índices.

GIP y CVC hace tiempo que han cumplido el periodo habitual de maduración para este tipo de inversiones y podrían estar dispuestos a vender si hay una buena ocasión.

12.- Victoria de Repsol en la primera batalla de su guerra contra Iberdrola por supuesto ecopostureo.

el debate.com, 16 de abril de 2024

Autocontrol afirma que Iberdrola «no ha aportado ninguna prueba» que permita poner en duda «el carácter renovable» de sus nuevos combustibles.

- **Lo que esconde la demanda de Iberdrola a Repsol y por qué el ecopostureo abre un nuevo frente millonario para las empresas**

Repsol gana el primer asalto ante Iberdrola en el contencioso que enfrenta a ambas energéticas. Autocontrol, el organismo que regula la publicidad, ha desestimado una reclamación en la que la eléctrica acusaba a la compañía que dirige Josu Jon Imaz de utilizar publicidad engañosa para promocionar sus nuevos combustibles sostenibles.

La reclamación de Iberdrola, presentada el pasado 9 de enero, antes de la denuncia por ecopostureo en los juzgados de Santander, a la que ha tenido acceso El Debate, afirmaba que la publicidad de Repsol «es engañosa o idónea para inducir a error», dado que, a su juicio, «genera la impresión e que toda la actividad y productos de dicha compañía son 100 % renovables, cuando lo cierto es que la mayor parte de ellos son de origen fósil»

En su resolución, fechada el pasado 4 de abril pero conocida ahora, Autocontrol considera, sin embargo, que Iberdrola «no ha aportado ninguna prueba de la que se pueda desprender elemento alguno que permita poner en duda el carácter renovable de los nuevos combustibles de Repsol». En lugar de ello, Repsol «ha acreditado que, en la medida en que los carburantes son elaborados con residuos orgánicos, cumplen los requisitos» tanto de la regulación europea como estatal.



A juicio de Autocontrol, que impone a Iberdrola el pago de las costas del proceso, «frente a la ausencia de cualquier prueba en el expediente de la que se desprendan elementos que permitan dudar del carácter 100 % renovable de los combustibles promocionados, Repsol ha aportado un principio de prueba suficiente para sostener la veracidad de dicha calificación».

Al margen del proceso judicial

La resolución, plenamente favorable a Repsol, se conoce en un día en el que los ecologistas y una organización de consumidores se habían sumado en los tribunales a Iberdrola al acusar a la compañía de «declaraciones ambientales engañosas». Fuentes de Iberdrola consultadas por El Debate desvinculan la resolución de Autocontrol de la demanda presentada por la vía judicial.

«Serán los tribunales ordinarios de Justicia los que tengan la última palabra», afirman las mismas fuentes, que consideran que el derecho comparado «nos da la razón» tras haber varios países, como Reino Unido, en los que ya se han aplicado sanciones por prácticas de ecopostureo.

13.- Así es TAQA, la energética de los Emiratos que quiere entrar en Naturgy

El periódico de la energía.com, 17 de abril de 2024

La energética está presente en Canadá, Ghana, India, Irak, Marruecos, Países Bajos, Omán, Arabia Saudí, el Reino Unido y Estados Unidos

El grupo energético emiratí Abu Dhabi National Energy Company, o **TAQA**, que ha anunciado estar en conversaciones para lanzar una OPA por el 100% de Naturgy, tiene plantadas sus raíces en la región del golfo Pérsico desde 2005, desde donde ha extendido sus operaciones por todo el planeta, de Estados Unidos a Ghana, la India o el Reino Unido.

Estas son algunas de las claves de esta empresa.

¿Qué es TAQA?

TAQA, con sede en Abu Dabi, se fundó en 2005, pero su historia comenzó en 1998 con la privatización del sector del agua y de la electricidad del emirato.

Esta empresa es propiedad del Gobierno de Abu Dabi, a través de Corporación de Energía de Abu Dabi (ADPC) en un 90,03%, mientras que el resto es de otros grupos y casi un 2% de free float en el mercado.

Mohamed Hassan Alsuwaidi, el ministro de Inversión de Emiratos, es el **presidente** de TAQA, mientras que **Jasim Husain Thabet** es el **consejero delegado** y **director general del grupo**, cargo que ocupa desde julio de 2020.



Su misión

TAQA pasó de tener como misión la generación de electricidad y la desalinización de agua en Abu Dabi, el emirato más rico de la federación, hasta ser una de las mayores empresas de servicios públicos de todo el golfo Pérsico.

Actualmente es una de las diez principales empresas integradas de servicios públicos de Europa, Oriente Medio y África por activos regulados, según la compañía emiratí.

En menos de dos décadas, se ha convertido en una empresa diversificada con operaciones de **electricidad, agua, petróleo y gas** y con presencia en múltiples países, como **Canadá, Ghana, India, Irak, Marruecos, Países Bajos, Omán, Arabia Saudí, el Reino Unido y Estados Unidos**.

En los últimos años, su principal foco ha sido el de suministrar de “forma eficiente” energía y agua con bajas emisiones de carbono en sus operaciones.

Esto viene en línea con la estrategia gubernamental de Emiratos de lograr su objetivo de cero emisiones netas en sus operaciones energéticas para 2045.

Este anuncio se produjo poco antes de que el país del golfo, uno de los principales exportadores de petróleo, acogiera la **Cumbre del Clima COP28** el año pasado.

Resultados de 2023

En 2023, los beneficios netos de TAQA aumentaron en 107 %, anunció el pasado febrero en sus resultados, y se situó en 16.650 millones de dirham emiratí (4.530 millones de dólares), un crecimiento



<https://elperiodicodelaenergia.com/taqa-confirma-conversaciones-con-criterio-cvc-y-gjp-por-naturgy/>

atribuido a la fuerte demanda de servicios de transmisión y distribución de TAQA, junto con adquisiciones e inversiones estratégicas.

El aumento de los **beneficios** se vio impulsado principalmente por una ganancia extraordinaria procedente de la adquisición de una participación del 5% en ADNOC Gas -la compañía estatal de petróleo y gas- el año pasado.

De acuerdo a la compañía, **TAQA tiene previsto un gasto de 75.000 millones de dirhams emiratíes (20.422 millones de dólares) de aquí a 2030 para alcanzar sus objetivos y “cumplir su ambicioso programa de expansión”.**

14.- Cattaneo supera su primer examen ante inversores en Endesa

Expansión.com, 17 de abril de 2024



Alicia Koplowitz dejará el consejo de Endesa por "razones personales"

• **El voraz consumo de energía de la IA revoluciona el mercado eléctrico**

Los fondos votan respaldar todos los puntos en la junta, la primera del nuevo CEO de Enel.

ISS y Glass Lewis, los dos mayores asesores de voto (*proxys*) mundiales en las juntas de empresas cotizadas, **recomiendan el voto a favor de todos los puntos de la junta de Endesa, prevista para el próximo día 24 de este mes.**

Endesa está controlada por el gigante energético italiano **Enel, que tiene un 70%. Otro 30% está en manos de fondos** que se dejan guiar en gran parte por el asesoramiento de ISS y Glass Lewis.

El voto afirmativo de ISS y Glass Lewis, que en algunas juntas pasadas mostraron más reparos en algunos puntos, especialmente en asuntos referidos a operaciones vinculadas (de Endesa con su accionista mayoritario) o de temas salariales, es **especialmente relevante este año.**

Permitirá a Flavio Cattaneo, el nuevo consejero delegado (CEO) de Enel, pasar su primer examen ante los inversores en Endesa.

La junta de Endesa del día 24 (el próximo miércoles), es la primera asamblea a la que se enfrenta Cattaneo en la eléctrica española.

Cattaneo fue nombrado consejero delegado de Enel el 12 de mayo de 2023, en **sustitución de Francesco Starace**. A partir de ahí, fue asumiendo cargos en cadena hasta llegar a Endesa. El 12 junio de 2023 fue nombrado presidente de Enel Iberia, la sociedad a través de la que Enel controla el 70% de Endesa. Y el 20 de junio de 2023 fue nombrado vicepresidente de Endesa.

En la junta de la próxima semana **se decide la ratificación como consejero y como vicepresidente de Cattaneo en el grupo español.**

Cuentas y dividendo

Además, la junta también debe votar los habituales puntos referidos a la **aprobación de las cuentas anuales y reparto de dividendos**. Las cuentas de 2023 eran especialmente sensibles en este asunto porque **Endesa, para mantener su compromiso de dividendo, va a repartir más dinero a los**

accionistas que el beneficio obtenido en un año en el que tuvo que afrontar contratiempos como el **pago de un multimillonario laudo con Qatar**.

La entrega de un euro por acción supondrá un desembolso total para la compañía de **1.058,75 millones de euros a cargo de 2023**. Es decir, **pagará más que el beneficio neto**, que fue de 742 millones de euros, un 70% menos que los 2.541 millones de 2022.

La junta también debe **someter a aprobación la ratificación, reelección o nombramientos de otros consejeros**. En concreto, de **Gianni Vittorio Armani**, como consejero dominical por Enel; de **Eugenia Bieto Caubet**, como consejera independiente; de **Pilar González de Frutos**, como consejera independiente; de **Guillermo Alonso Olarra**, como consejero independiente; de **Elisabetta Colacchia** como consejera dominical por Enel; y de **Michela Mossini**, también como consejera dominical por Enel.

Distinto a Naturgy

Otro asunto espinoso, como todos los años, es la **aprobación del informe de retribuciones y el nuevo esquema de bonus a largo plazo para directivos y consejeros**. A diferencia de otros como grupos, como **Naturgy**, en cuya junta ISS y Glass Lewis votaron en contra, este asunto no plantea ningún problema para los proxys en Endesa.

El orden del día contempla la "**aprobación de remuneraciones de consejeros 2024-2027**". También otro punto para la "**aprobación del incentivo estratégico 2024-2026** (que incluye el pago en acciones de la sociedad)", para directivos.

15.- Lío en Naturgy: así está la negociación por ver quién manda en la energética española

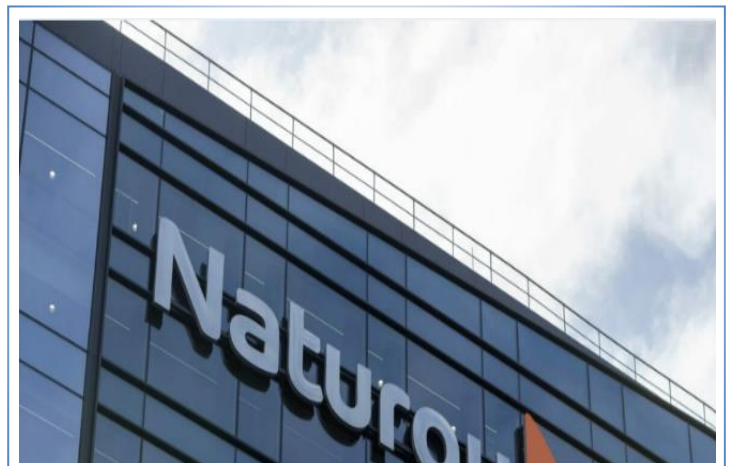
el periódico de la energía.com, 18 de abril de 2024

El Gobierno quiere mantener la españolidad de la compañía y podría ser la solución al más puro estilo Telefónica

Naturgy se ha convertido en el gran protagonista del sector energético en este 2024. El baile de accionistas en la energética que preside Francisco Reynés es evidente. Dos de los históricos socios de la compañía, los fondos CVCy GIP quieren abandonar el capital de la compañía.

Pero claro, esto supone un lío y de los gordos para el principal accionista de la compañía, Critería Caixa, el brazo inversor de la Fundación La Caixa.

Naturgy (la antigua Gas Natural) es una de las joyas de la corona de Caixabank y no quiere perder su estatu en la compañía energética, pero ahora se ve amenazado



Cronología de la Operación Naturgy

Todo comenzó con una información publicada en La Vanguardia, en la que acreditaba negociaciones de Critería con un fondo árabe para darle su entrada en el capital de Naturgy.

Critería, al día siguiente, comunicó que sí estaba reuniéndose y negociando con un fondo de Emiratos Árabes Unidos.

La CNMV se lo pensó dos veces y ante tanta rumorología en medios de comunicación como es el papel del Gobierno en todo esto, decidió suspender la cotización de la compañía.

Poco después, a las dos horas, regresó al parqué bursátil porque tanto Critería como TAQA, el brazo eléctrico de Abu Dhabi, le comunicaron las negociaciones.

Resulta que TAQA está negociando por un lado la compra del 41,3% que poseen CVC y GIP, y como se ve en la obligación de tener que lanzar una OPA por la totalidad del capital, quiere alcanzar un acuerdo previo con Critería Caixa para ver cómo repartirse finalmente el accionariado.

El papel del Gobierno

El Gobierno está al tanto de este movimiento desde el minuto uno. Incluso algunas voces creen que podría ser parte de la solución y que el Estado acabe formando parte del accionariado de la energética, tal y como está haciendo con Telefónica.

Ahí están las palabras del ministro de Industria Jordi Hereu, para arrojar más dudas en toda esta operación. El ministro **ha valorado “ir fortaleciendo grupos que son estratégicos” para la economía de España.**

Claro, inmediatamente después la vicepresidenta primera y ministra de Hacienda, María Jesús Montero, enarboló la espanyolidad en el futuro capital de la energética.

En palabras parecidas también se mostró el ministro económico Cuerpo.

Fuentes del mercado señalan a este diario que la intención de TAQA es entrar en el capital de la compañía con una posición importante, pero no quiere bajo ningún concepto tener que echar un órdao y lanzar una OPA.

Por eso su acercamiento con Critería con la que está buscando una solución a este lío accionarial en Naturgy.

Posibles soluciones

El Gobierno es el primero que le ha dicho a Critería que ni se le ocurra perder Naturgy, que es una empresa estratégica para los intereses nacionales.

Pero claro, la ley va en contra de la voluntad del Gobierno. Si un accionista supera el 30% del capital de una empresa cotizada está obligado a lanzar una OPA.

Critería necesita una solución. Para que TAQA entre finalmente lo haría con un 29,9%, por lo que habría un 11,4% de la empresa que hay que repartirse.

IFM podría ser parte de la solución. Acaba de llegar como quien dice y no quiere vender. Lo que se desconoce es si puede o pretende hacerse con ese 11% y aumentar su participación hasta el 26%. Ahora, tiene el 15%.

Otro de los socios es Sonatrach, pero a día de hoy las relaciones Argelia-España no son las mejores. Incluso la llegada de TAQA podría traer consigo un nuevo conflicto ya que los emiratíes son socios energéticos de Mohammed VI.

La otra solución es la denominada acción Telefónica, y es que sea el Estado quien acabe haciéndose con un porcentaje de ese 11,4% y dé esa mayoría española al grupo energético.

Algunas voces tachan de rocambolesca la idea y que sería perjudicial para los intereses de Naturgy, pero a día de hoy todo está en el aire. Incluso que finalmente TAQA decida abandonar la negociación y CVC y GIP vendan sus 20% en Naturgy a distintos postores.

16.- La industria eólica marina británica presenta un plan para triplicar la capacidad de fabricación en los próximos 10 años

El periódico de la energía.com, 18 de abril de 2024

Se prevé que el empleo aumente en más de 100.000 personas de aquí a 2030 y la inversión alcance los 92.000 millones de libras hasta 2040.

RenewableUK, el **Consejo de la Industria Eólica Marina**, **The Crown Estate** y **Crown Estate Scotland** han publicado un detallado Plan de Crecimiento Industrial, que establece cómo triplicar la capacidad de fabricación de energía eólica marina en los próximos diez años, estableciendo firmemente al Reino Unido como líder en un mercado global en auge.

El sector británico de la energía eólica marina emplea ya a 32.000 personas y cada nuevo gran parque eólico marino aporta entre 2.000 y 3.000 millones de libras a la economía. Se prevé que el empleo aumente a más de 100.000 personas de aquí a 2030 y que la inversión en nuevos proyectos eólicos marinos genere una oportunidad económica de hasta 92.000 millones de libras para el Reino Unido de aquí a 2040.

Las medidas establecidas en el Plan de Crecimiento Industrial (IGP) apoyarían 10.000 puestos de trabajo adicionales al año e impulsarían la economía del Reino Unido en otros 25.000 millones de libras de aquí a 2035, si aceleramos el despliegue de la energía eólica marina en línea con nuestros objetivos de cero neto a 5-6 gigavatios al año. El Reino Unido es el segundo país del mundo con más proyectos de energía eólica marina en todas las fases de desarrollo, con casi 100 GW, más de seis veces nuestra capacidad actual.



Como muestra el análisis del Plan de Crecimiento, las limitaciones de la cadena de suministro en muchos de los componentes clave necesarios en los parques eólicos marinos ya están empezando a sentirse en el mercado mundial. El IGP identifica nuevas fábricas estratégicas y capacidades de fabricación que el Reino Unido debería desarrollar para protegerse de los riesgos de la cadena de suministro e impulsar el crecimiento económico.

El IGP identifica cinco áreas tecnológicas clave en las que el Reino Unido debería dar prioridad a la inversión para garantizar valor a la industria británica. Entre ellas figuran el diseño y la fabricación de palas y torres de turbinas eólicas marinas, cimientos, cables y otros componentes y servicios clave para proyectos aquí y en el extranjero.

El Plan de Crecimiento también destaca el potencial de la industria para impulsar la innovación tecnológica, acelerar el despliegue y reducir aún más el impacto medioambiental mediante la incorporación de tecnologías de automatización e inteligencia artificial en los nuevos proyectos. El plan prevé ampliar las instalaciones de ensayo de tecnología punta, como nuevos materiales para palas y diseños de plataformas eólicas marinas flotantes, en el marco de la investigación y el desarrollo en un posible nuevo Instituto de Tecnología Avanzada y un nuevo Centro Nacional de Innovación, que trabajarán en armonía con la red británica de catapultas de categoría mundial.

El plan pretende ofrecer una visión compartida que permita a la industria, los gobiernos de todo el Reino Unido y otros financiadores alinear mejor sus inversiones para impulsar el empleo y la fabricación ecológicos en el Reino Unido. El plan prevé movilizar casi 3.000 millones de libras de financiación en todo el país, con la financiación privada haciendo el trabajo pesado. Esto supondrá un retorno para nuestra economía de algo menos de 9 libras por cada libra invertida.

La industria presentará ahora propuestas para crear un Organismo de Ejecución del IGP, en colaboración con socios clave, que establecerá los detalles de cómo gobernar y ejecutar el IGP de forma que se garantice el mejor uso posible de la financiación aportada por la industria, el fondo del Gobierno para el Acelerador del Crecimiento de la Industria Verde (GIGA), el Acelerador de la Cadena de Suministro de The Crown Estate, la financiación del Gobierno escocés y otras fuentes. Para cumplir la ambición del Plan de Crecimiento Industrial, el Órgano de Ejecución debería estar establecido a finales de año.

El Plan de Crecimiento Industrial forma parte de un esfuerzo más amplio por impulsar la inversión en el Reino Unido en el contexto de la creciente competencia mundial por las tecnologías de energías limpias. Muchos de los competidores del Reino Unido han introducido nuevos incentivos para atraer inversiones en proyectos de energía eólica marina y fabricación nacional, con la esperanza de repetir el éxito británico en la energía eólica marina. El plan establece un enfoque específico que se basa en nuestras capacidades nacionales existentes, haciendo crecer nuestra economía, generando empleo y asegurando el liderazgo del Reino Unido en los mercados internacionales de exportación.

Dan McGrail, director ejecutivo de RenewableUK, ha declarado: “Nuestro Plan de Crecimiento Industrial es la inmersión más profunda jamás realizada en la cadena de suministro de la energía eólica marina, y en él se identifican los componentes y servicios de mayor valor en los que el Reino Unido debería centrarse para obtener el mayor beneficio económico posible del desarrollo de futuros parques eólicos. Por ejemplo, muestra que el Reino Unido necesitará trescientas torres de turbinas gigantes cada año para proyectos de energía eólica marina de aquí a 2030 a fin de cumplir los objetivos del Gobierno. El plan traza un rumbo claro para que aprovechemos esa enorme oportunidad económica y maximicemos nuestras posibilidades de fabricar aquí esas torres, junto con más palas, cables, cimientos y toda una serie de productos.

“Utilizando este plan como modelo para trabajar en estrecha colaboración con todos nuestros socios del sector, podemos triplicar el tamaño de la cadena de suministro, aumentar significativamente nuestra capacidad de energía eólica marina y garantizar un enorme aumento de puestos de trabajo, todo ello en los próximos diez años”.

17.- La Caixa deberá reordenar toda la estructura de poder de Naturgy.

Expansión.com, 18 de abril de 2024

Pódcast. **La Primera de Expansión sobre la opa de Taqa a Naturgy, BBVA, Goldman Sachs, Aston Martin e Irán**

- **Taqa negocia con CVC y GIP una opa de 26.000 millones por Naturgy**
- **Cuerpo: "España defenderá sus intereses estratégicos en Naturgy"**



La Caixa, el primer accionista de Naturgy, deberá hilar fino para recomponer el delicado equilibrio de poder que ha regido la compañía desde hace décadas.

Si finalmente **Taqa** presenta una **oferta de adquisición (opa) por Naturgy**, la **estructura de poder de esta compañía saltará por los aires y CriteríaCaixa**, el primer inversor del grupo -que ya ha manifestado su voluntad de permanencia- **deberá recomponerla**. No será fácil porque esa estructura es en la actualidad un encaje de bolillos que articula un delicado equilibrio de intereses. **Naturgy es la empresa con más pactos para sociales, o acuerdos entre accionistas, del Ibex.**

Aunque hasta no hace mucho llegó a tener vigentes cinco pactos, en la actualidad mantiene **cuatro acuerdos vivos** que afectan a prácticamente la totalidad del capital con la **excepción del 12% que cotiza libremente (free-float) y el 0,9% que el grupo mantiene de autocartera.**

Esos pactos **afectan no solo a la estructura del consejo de administración y, aguas abajo, a todas las comisiones que se derivan de él.** También contiene cláusulas sobre **cómo se regulan las relaciones entre socios** si llega un momento en el que se produce una opa o alguno de ellos baja de un determinado porcentaje de participación.

Desde Repsol

Aunque la mayoría de los pactos han sido redactados o renovados entre 2016 y 2019, fechas de entrada de GIP y CVC, respectivamente, **su origen está en hace tres décadas, cuando La Caixa y Repsol controlaban la empresa.**

En 2016, tras 25 años de control conjunto de Naturgy (entonces Gas Natural), **La Caixa y Repsol, con más del 60% del capital, pusieron fin a su pacto parasocial para dar cabida a GIP**, que se incorporó al accionariado comprando un 10% a cada uno. **La Caixa acordó con GIP un pacto que les comprometía en apartados como el reparto de consejeros y la designación de presidente.**

Es, en la actualidad, el pacto más relevante en términos de capital afectado, con cerca del 47%. La Caixa, que tiene casi un 27% de Naturgy a través de Critería, también **tuvo otro pacto parasocial, ya cancelado, para votar conjuntamente en las juntas con las sociedades G3T y BCN Godia, de la familia Godia.**

El siguiente pacto parasocial más relevante, por los compromisos que conlleva, es el que afecta a la **sociedad Rioja, el vehículo a través del que CVC y Corporación Alba (familia March) controlan el 20% de Naturgy.** Rioja está controlada en un 74,27% por CVC y en un 25,73% por Alba. El pacto, de 2019, **les ataba durante siete años con respecto al voto en Naturgy** y de permanencia en el capital. **En caso de oferta de terceros había cláusulas muy específicas para que cada uno pudiera vender acciones.**

CVC y March, de acuerdo

Es previsible que **CVC y March se pongan de acuerdo en la salida conjunta de Naturgy si finalmente la opa se materializa, igual que hará GIP.**

Esto compromete otros dos pactos. **GIP y CVC firmaron acuerdos con IFM cuando este grupo lanzó una opa parcial sobre Naturgy.** En esos acuerdos, GIP y CVC se comprometían a "votar a favor y apoyar acuerdos y acciones en junta para que la composición del consejo se ajuste al principio de representación proporcional". Cuando lanzó la opa, por más del 20%, **IFM aspiraba tener dos consejeros, en lugar de uno, como en la actualidad.** Nunca desistió de incrementar la participación y su presencia en el consejo.

De hecho, del 10% que consiguió en la opa, el fondo ha llegado al 15%, lo que le pone al borde de poder pedir dos consejeros. El problema es que si GIP y CVC, que le abrieron las puertas, ya no están en Naturgy, lo tendrá más difícil.

ASÍ SON LOS PACTOS EN NATURGY

Critería (La Caixa) y GIP

Obligaciones | Las partes se comprometen a realizar sus mejores esfuerzos para asegurar, en la medida de lo legalmente posible, que la presidencia sea ocupada por un consejero designado a propuesta de Critería y la participación de sus consejeros dominicales en las comisiones del consejo. Que el reparto de consejeros sea proporcional. Se estableció tres para Critería y dos para GIP.

CVC y Corporación Alba

Obligaciones | Rioja es la sociedad a través de la que CVC y Corporación Alba articulan su participación en Naturgy, del 20%. En Rioja, CVC tiene el 74,269% y Alba tiene el 25,731%. Los dos socios se comprometen a la gestión conjunta de Rioja y que sea ésta la sociedad que represente en el consejo de Naturgy. El pacto es a siete años. Contempla fórmulas de salida de los socios en caso de ofertas de compra o de opas.

IFM y GIP

Obligaciones | GIP se compromete a votar a favor y apoyar acuerdos y acciones en una junta general de accionistas con el objetivo de que la composición del consejo de administración de Naturgy reflejara el principio de representación proporcional y sujeto a que GIP e IFM mantuvieran una participación superior al 5% en el capital social de Naturgy.

IFM y CVC

Obligaciones | Rioja (CVC y Alba) se comprometen a votar a favor y apoyar acuerdos y acciones razonables en junta general de accionistas con el objetivo de que la composición del consejo de administración de Naturgy se ajuste para reflejar el principio de representación proporcional. A diferencia del pacto IFM-GIP, este pacto no se condiciona al mantenimiento de una proporción en el capital del 5%.

IFM, A LA ESPERA DE SABER EL PRECIO DE LA OPA

El fondo australiano IFM, que entró en Naturgy con una opa parcial en 2021, está a la espera de conocer los detalles de la opa y de su precio para decidir si acude o no. Así lo indican fuentes conocedoras de los movimientos de esta entidad. La situación de IFM en Naturgy siempre ha sido delicada. Y ahora se puede comprometer aún más. A IFM se le ha dejado totalmente al margen de las negociaciones y conversaciones de Emiratos Árabes con los otros accionistas. Todo ello a pesar de estar en el consejo de Naturgy y,

aparentemente, mantener una relación correcta con los otros tres grandes socios. La presencia de IFM en Naturgy nunca ha sido fácil y ha creado numerosos episodios de tensión especialmente con la dirección del grupo y con el primer accionista La Caixa, que a través de Critería mantiene casi el 27% del capital. Nada más lanzarse la opa, ya se produjeron los primeros roces. Después, se han ido reproduciendo. En julio del pasado año, el posible nombramiento de un consejero delegado, para equilibrar el poder ejecutivo del presidente, Francisco Reynés, desató la polémica. IFM siempre defendió el reparto de funciones. Tras un rifirrafe, en julio Critería emitió un comunicado en el que salía en defensa de Reynés. Un episodio similar se produjo a comienzos de este mes, cuando en la junta de Naturgy, IFM se abstuvo en la votación de los sueldos de la cúpula. Critería votó a favor y además emitió un comunicado reafirmando su apoyo a la dirección del grupo energético.

18.- La plataforma de investigación en eólica marina es el proyecto renovable más financiado con fondos europeos

Energías renovables.com, 18 de abril de 2024



El nuevo portal del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco), que permite conocer el proyecto y su ubicación exacta a nivel geográfico al que se ha destinado financiación, destaca dentro del área de las energías renovables, la Plataforma de I+D+i en Energía Eólica Marina Flotante de Catalunya (PlemCat), que ha recibido 30 millones de euros de los fondos del Plan de Recuperación Transformación y Resiliencia (PRTR). Por su parte, la ampliación y remodelación de la

Estación depuradora de aguas residuales (Edar) de Palma de Mallorca ha sido el proyecto más financiado dentro de todas las áreas, con 96 millones. El área que más proyectos financiados tiene es eficiencia energética con 2.033, seguida de energías renovables (588), recursos hídricos y litoral (356), movilidad (316), ecosistemas y biodiversidad (243), transición justa (136), hidrógeno renovable (79), almacenamiento y redes (42), y gestión de residuos y economía circular (26).

La Plataforma de I+D+i en Energía Eólica Marina Flotante de Catalunya (PlemCat) ha recibido 30 millones de euros de los fondos del Plan de Recuperación Transformación y Resiliencia (PRTR) para su ejecución, lo que lo convierte en el mayor proyecto financiado a nivel España dentro de la categoría general de energías renovables. Así lo refleja el [nuevo portal del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico \(Miteco\)](#), que permite revisar el despliegue de las inversiones realizadas hasta la fecha en cada uno de los territorios para conocer el proyecto y su ubicación exacta a nivel geográfico al que se ha destinado financiación, con información sobre el importe total del expediente financiado, el área de actuación, o las coordenadas de la ubicación de la inversión.

Dentro de la categoría energías renovables, estos son los proyectos que encabezan la misma: el estudio de viabilidad para aprovechamiento de energía geotérmica en Telde (Gran Canaria) con 15 millones; el proyecto de modificación del parque eólico de Somozas (A Coruña) con 13.436.550 euros; la planta térmica con biomasa en A Coruña con 10.008.250 euros; el proyecto fotovoltaico de 12 MW con almacenamiento en Arona (Tenerife) con 6.186.790,24 euros; la red de calor y frío en Palencia con 4.899.326,41 euros; la planta de biometano de San Esteban de Litera (Huesca) con 3.843.388,94 euros; o la comunidad energética de Medina de Pomar (Burgos) con 3.498.590,00 euros.

El área que más proyectos financiados tiene es eficiencia energética con 2.033, seguida de energías renovables (588), recursos hídricos y litoral (356), movilidad (316), ecosistemas y biodiversidad (243), transición justa (136), hidrógeno renovable (79), almacenamiento y redes (42), y gestión de residuos y economía circular (26). Por su parte, a nivel general, la ampliación y remodelación de la Estación depuradora

de aguas residuales (Edar) de Palma de Mallorca ha sido el proyecto más financiado del total, con 96 millones.

Características del mapa

Desde el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) se han elaborado dos mapas: en el primero aparecen registrados los proyectos financiados directamente por el Miteco y los organismos a él vinculados; en el segundo, los fondos que han sido transferidos a las comunidades para que sean ellas las que los gestionen en último término. La nueva herramienta refleja la ejecución de estos fondos europeos realizada de forma directa por el ministerio y los organismos que de él dependen, como el Instituto para la Diversificación y el Ahorro de Energía, la Fundación Biodiversidad, el Organismo Autónomo Parques Nacionales, las Confederaciones Hidrográficas y el Instituto de Transición Justa.

Este nuevo portal, que se irá actualizando periódicamente, complementa la información del buscador de ayudas de la página web del Miteco relativa a los fondos europeos NextGenUE y también la correspondiente a la ejecución de los fondos desglosada por Componente –en la cual figuran datos relativos a la dotación presupuestaria de cada uno de ellos: cuánto se ha movilizado y de qué forma, vía transferencia a los territorios, inversión directa o subvención–. El Miteco es el responsable del cumplimiento de 117 de 595 de los hitos y objetivos fijados por el Plan de Recuperación y su Adenda, casi un 20%, para lo que cuenta con un presupuesto que asciende a 23.286 millones, de los que 5.444 millones corresponden al actual ejercicio.

19.- Endesa mantiene su compromiso de cero emisiones para 2040

20 minutos.com, 18 de abril de 2024

Endesa ha aprobado su Plan Estratégico de Sostenibilidad 2024-2026 con el que **actualiza su compromiso con la sostenibilidad financiera y ambiental**. El texto, que cuenta con el visto bueno del consejo de administración de la empresa y que ha sido elaborado con la participación de todas las áreas de la compañía, tiene como objetivo liderar una transición energética justa e inclusiva, minimizando la huella medioambiental y maximizando el impacto social positivo, creando valor en los territorios donde opera, aportando competitividad a familias y empresas, y rentabilidad a la inversión.

Su seguimiento y evaluación recaerá en el Comité de Sostenibilidad y Gobierno Corporativo, integrado por cuatro consejeros de la compañía. “En un momento de incertidumbre en torno a los parámetros ESG, la compañía mantiene firme su apuesta por la sostenibilidad y su hoja de ruta para convertirse en una compañía cero emisiones en el año 2040”, señala María Malaxechevarría, directora general de Sostenibilidad. “Este cambio hacia una economía descarbonizada representa una oportunidad de progreso económico y social y de mejora del planeta que precisa de **una estrategia innovadora que se hace explícita a través de las 91 medidas recogidas en el actual Plan de Sostenibilidad**”, añade la también directora de la Fundación Endesa.



Tal y como subraya Malaxechevarría, el Plan de Sostenibilidad “recoge objetivos claros que orientan toda la estrategia a largo plazo y también incluye otros a medio y a corto que concretan y señalizan el camino para conseguir los grandes retos. Además, no sólo hacemos públicas nuestras metas, sino que hacemos público también el desempeño para su consecución en una clara muestra de transparencia empresarial”. **El documento se actualiza anualmente y en su elaboración se ha involucrado a los grupos de interés de la compañía** a través de más de 1.100 encuestas online para identificar impactos, riesgos y oportunidades. En el caso del Plan 2023-2025, el grado de cumplimiento de las medidas fue del 96%.

20.- Ariño y Calanda (Teruel) acuerdan con Endesa la instalación de autoconsumos colectivos para edificios públicos y hogares

europapress.es, 18 de abril de 2024

Los ayuntamientos de los municipios turolenses de Ariño y Calanda han llegado a un acuerdo con Endesa para la instalación de autoconsumos colectivos de 75kW de potencia y de 1000kW de potencia, respectivamente, que beneficiarán a los edificios públicos y hogares en ambas localidades.

En Ariño, la iniciativa beneficiará a cerca de un centenar de puntos de suministro correspondiente a viviendas y edificios municipales. De acuerdo con el proyecto energético el volumen de energía estimada total que generará esta instalación solar fotovoltaica será de unos 120 MW/h al año, ha informado Endesa.

Según el Ayuntamiento, las viviendas que se adhieren se beneficiarán de un volumen de energía con un ahorro estimado equivalentes al 25-30% del consumo anual de una vivienda promedio.



Para acceder a este beneficio, los vecinos que estén interesados no tendrán que incurrir en ningún tipo de coste y sólo tendrán que acudir al ayuntamiento de Ariño para completar su solicitud. Los principales beneficios del proyecto para el municipio son la atracción de una inversión de alrededor de 200.000 euros y un volumen de energía que podría valorizarse en unos 450.000 euros a lo largo de la vida útil de las instalaciones, lo que significa un total de 650.000 euros de valor atraído.

El proyecto será implantado por Endesa en su totalidad y las instalaciones serán cedidas al ayuntamiento cuando estén construidas – antes de 30 de marzo de 2025-.

AUTOCONSUMO EN CALANDA

Por su parte, el autoconsumo de Calanda tendrá una potencia aproximada de 1000kW y se beneficiará de forma directa a más de 1200 viviendas y puntos de suministros municipales, posicionándole como uno de los autoconsumos colectivos más relevantes de Europa.

La implantación de este proyecto conllevará una creación de valor hacia el municipio de 9 millones de euros, teniendo en cuenta el volumen de energía generada por esta instalación durante sus 25 años de vida útil y la inversión realizada por Endesa, que redundará en beneficio de los habitantes de la localidad que decidan adherirse a este proyecto.

Las viviendas que se sumen se beneficiarán de un volumen de energía con un ahorro estimado al 25-30% del consumo anual de una vivienda promedio. Para acceder a este beneficio, los vecinos que estén interesados no tendrán que incurrir en ningún tipo de coste y solo tendrán que acudir al Consistorio para completar su solicitud.

La iniciativa se enmarca en el eje de fomento de autoconsumos colectivos que Endesa está implantando dentro del Nudo de Transición Justa Mudéjar. A los autoconsumos de Alacón, Ariño y Calanda se sumarán, en próximas fechas, otros municipios de transición.

En conjunto, se instalarán plantas de autoconsumo compartido con una potencia total de 3000 kWp que beneficiarán alrededor de 3800 usuarios favoreciendo la autonomía y la eficiencia energética de estos núcleos.

NUDO DE TRANSICIÓN JUSTA MUDÉJAR

Este verano se cumplen cuatro años del cierre de la Central Térmica de Andorra, que puso fin a la industria del carbón en Teruel y forzó una reconversión socioeconómica sin precedentes en la zona.

Endesa ganó el concurso para la adjudicación de los 1202 megavatios de capacidad que liberó la central térmica y presentó un ambicioso proyecto por el que Andorra pasará de producir energía con carbón, a generar energía limpia con una potencia instalada de 1843,6 MW, gracias a siete proyectos renovables hibridados, dos proyectos de almacenamiento con baterías, un proyecto de hidrógeno verde y un compensador síncrono.

La construcción de estas instalaciones generará 6300 empleos, de los que más de 370 serán empleos directos ligados al proyecto renovable. A ellos se sumarán, una vez que esté desplegado todo el plan de desarrollo socioeconómico, otros empleos estables de largo plazo.

Todo ello eleva a 500 los puestos de trabajo fijos que generará este plan de Endesa y sus 30 socios en 2028, lo que supone superar ampliamente los empleos directos e indirectos que generaba la central térmica.

El desarrollo renovable planteado por Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, para Andorra no sólo es la construcción de nueva capacidad eólica y solar, sino la hibridación de estos proyectos y el almacenamiento con dos plantas de baterías, lo que los convierte en únicos ya que permite aprovechar al máximo el rendimiento de estas tecnologías, mayor calidad y seguridad energética y equilibrio en el servicio al producir el mayor número de horas posible.

Las iniciativas renovables tendrán una hibridación más, esta vez con el sector primario, ya que todas las instalaciones estarán abiertas a este tipo de actividad. Endesa ya ha firmado preacuerdos con empresas agrícolas y ganaderas con arraigo en la zona.

Endesa acompaña este plan con un programa de cerca de 150 cursos de formación gratuitos relacionados con la actividad que generarán las plantas renovables, planteado para más de 4000 beneficiarios, que favorecerá a los colectivos más vulnerables en el entorno rural como jóvenes, mujeres, desempleados, personas con discapacidad y personas de la bolsa de transición justa.

40 CURSOS CON 100.000 HORAS DE FORMACIÓN

Bajo la denominación de Escuela Rural de Energía de Energía Sostenible y en colaboración con distintas entidades se están realizando diferentes ediciones en un calendario que se extenderá hasta 2025.

Dentro de este Programa ya se han ofrecido 100.000 horas de formación e impartido 40 cursos en los que se han inscrito más de 1.000 alumnos.

El balance de lo realizado hasta el momento es, por tanto, muy positivo. A lo largo de 2023 Endesa ha finalizado la construcción de la primera planta de generación renovable – Sedéiz V, con 47 MW – situada en el perímetro de la central térmica, y ha comenzado los trabajos previos para la construcción de una segunda planta fotovoltaica – Mudéjar, con 66 MW -, también en terrenos de la central.

El plan socioeconómico de Endesa va a generar actividad y riqueza en todos los sectores asociados. Es diferente por su tamaño y porque es pionero. De hecho, es el primero que se desarrolla en España y a nivel europeo y referencia mundial en materia de transición energética, según el reconocimiento de la Cumbre del Clima celebrada en Dubái.

21.- Endesa renueva su apoyo al baloncesto hasta 2027: acuerdo de patrocinio 360° con la FEB y la ACB

Elespañol.com, 18 de abril de 2024

Las dos grandes instituciones del baloncesto español amplían el patrocinio de la compañía energética, que lleva una inversión total en los últimos 14 años de más de 100 millones de euros.

Bajo el lema 'Ser equipo es estar siempre', **José Bogas**, CEO de **Endesa**; **Elisa Aguilar**, presidenta de la **Federación Española de Baloncesto (FEB)** y **Antonio Martín**, presidente de la **ACB** presentaron este jueves en rueda de prensa la renovación por tres años más, hasta 2027, de los acuerdos de patrocinio de la compañía energética con las dos grandes instituciones del baloncesto español.

Dichos acuerdos confirman a Endesa como el gran mecenas del básquet en España con una inversión total en los últimos 14 años de más de 100 millones de euros, tanto en términos de apoyo económico como en acciones de activación y amplificación. "No se entiende Endesa sin el baloncesto ni el éxito del baloncesto español y sus magníficas perspectivas de futuro sin el respaldo de empresas como Endesa", sintetizó Bogas.

Con este acuerdo, Endesa seguirá dando nombre a las principales ligas españolas: la **Liga Endesa**, la **Liga Femenina Endesa**, la **Supercopa Endesa**, la **Supercopa LF Endesa**, la **Copa de la Reina LF Endesa** y a seguir siendo patrocinador oficial de la **Copa del Rey**. Además, continuará como socio patrocinador de la **Selección Española de Baloncesto masculina y femenina** en todas sus categorías y apoyando al deporte base, a través de la **Minicopa Endesa** y la **Minicopa Femenina Endesa**.

Asimismo, profundizará el impulso a los proyectos sociales como 'Liga Endesa de Corazón' que, en colaboración con la ACB, recoge proyectos de acción social liderados por la propia comunidad de aficionados al baloncesto; o **Basket Girlz** que de la mano de la FEB analiza las causas del abandono prematuro del básquet por parte de las adolescentes y propone soluciones para esta problemática.

En cuanto al futuro, los tres líderes -Bogas, Martín y Aguilar- afirmaron que el objetivo común será hacer aún más fuerte al baloncesto español mediante el trabajo y la colaboración continua, la innovación y el impulso del espíritu pionero que es propio de este deporte. En este sentido, Bogas enfatizó que "estamos en el mejor momento de colaboración entre Endesa y el baloncesto. Junto con ACB y FEB hemos construido una de las historias de éxito de más largo recorrido y solidez del deporte español que aspiramos a llevar aún más lejos en los próximos tres años".



En esta línea, Endesa se compromete a seguir apostando por su estrategia de patrocinio con propósito, que busca aportar a una sociedad mejor y más justa a través del apoyo al deporte como herramienta de vida, así como a construir alianzas con otras empresas patrocinadoras. Otra característica será la unión de los dos ejes estratégicos del patrocinio de Endesa, música y baloncesto, para crear una experiencia aún más espectacular para más público.

Por su parte, tanto Antonio Martín como Elisa Aguilar calificaron la jornada como "un gran día para el baloncesto

español" al tiempo que agradecieron a Endesa su apuesta firme y continuada por el deporte. El presidente de la ACB, calificó de "única" la apuesta de Endesa por el baloncesto. "Con esta renovación serán 16 años siendo nuestro socio. Solo podemos dar las gracias en nombre de todos los clubes, por su confianza, por su cercanía en los momentos difíciles y por seguir acompañándonos en este viaje", afirmó.

La presidenta de la FEB puso en valor el simbolismo de una rueda de prensa en la que "mostramos no sólo una voluntad de unidad, sino también el alineamiento de las voluntades que está detrás de nuestros éxitos de estos últimos años". Aguilar señaló que Endesa "se ha convertido por derecho propio en la casa del baloncesto, con el empuje de una inversión económica sin la que es imposible entendernos; pero sobre todo, con un apoyo incondicional que va más allá de los números".

Una relación que empezó en 2011

La renovación del patrocinio de Endesa con sus dos socios supone extender una historia que empezó en 2011 con la firma del primer acuerdo, escenificado precisamente en la misma sala donde se ha realizado

esta mañana el acto de presentación de la extensión hasta 2027 de los acuerdos de colaboración. En este tiempo, el baloncesto español ha conseguido medallas olímpicas, campeonatos mundiales y europeos.



Antonio Martín, presidente de la ACB

Asimismo, se han vivido 13 temporadas de altísimo nivel en la Liga Endesa, la Copa del Rey la Supercopa Endesa, con vivencias inolvidables y récords históricos en las pistas y de asistencia en los pabellones. El baloncesto femenino ha cobrado protagonismo con una extraordinaria progresión tanto a nivel de clubes como de selecciones. Además, las cifras de fichas federativas marcaron su máximo histórico en 2023: 273.000 fichas masculinas y 138.000 femeninas, lo que convierte al baloncesto en el deporte con más mujeres federadas en nuestro país.

Unos hitos que pertenecen a todo el baloncesto español, al que José Bogas quiso rendir homenaje y agradecimiento: "FEB y ACB son los mejores compañeros de viaje que podemos imaginar. Gracias por vuestro compromiso y por vuestra valentía. Y gracias también a todo el ecosistema que conforma el baloncesto, más allá de ACB y FEB: clubes, jugadores, árbitros, equipos técnicos, medios de comunicación y, por supuesto, la afición, nuestros *basket lovers*. En resumen, gracias al baloncesto por habernos dado tan buenos momentos".

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

