

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Endesa duplica resultados en 2024, logrando 1.993 millones de euros de beneficio.

eleconomista.es, 27 de febrero de 2025.

Endesa obtuvo en 2024 un resultado neto ordinario de 1.993 millones de euros, un 110% más respecto a 2023, cuando su beneficio fue de 951 millones. Los beneficios ordinarios han subido incluso más (un 154%), pasando de los 742 millones del año 2023 a los 1.888 millones logrados en 2024.

Según explica la compañía, esta mejora de los resultados se explica principalmente por la normalización de los mercados energéticos y la ausencia de impactos extraordinarios, como sí sucedió en 2023.

El beneficio bruto de explotación (Ebitda), de 5.293 millones de euros, también registró un notable crecimiento del 40%, dado que el curso anterior fue de 3.777 millones, con buenos resultados en todas las líneas de negocio, incluyendo generación convencional, generación renovable, distribución y comercialización. También benefició a la energética la ausencia de impactos extraordinarios, como los registrados un año antes.

"Hemos obtenido unos sobresalientes resultados en el año, que nos proporcionan un sólido flujo de caja y que sustentan unas métricas financieras saneadas. Como fruto de todo ello, hemos elevado hasta los 1,32 euros el dividendo que prevemos repartir este año, lo que supone un 32% más que en 2023 y un 10% más que el objetivo que nos habíamos fijado. Nuestra rentabilidad por dividendo se sitúa así por encima del 6%", expresa al respecto de los resultados publicados este jueves José Bogas, consejero delegado de Endesa.

El dividendo de 1,32 euros por acción, un 10% superior al objetivo fijado y un 32% más que el abonado sobre el ejercicio 2023, sitúa la rentabilidad por dividendo por encima del 6%

En cuanto a su deuda financiera neta, se redujo un 11% hasta los 9.300 millones gracias a que el flujo de caja y los ingresos obtenidos por la venta de una participación en una cartera de plantas solares (4.400 millones en total) superaron a las inversiones acometidas y el dividendo abonado. La ratio de apalancamiento se redujo así hasta 1,8 veces.

El flujo de caja operativo (cash flow) se redujo en aproximadamente 1.100 millones de euros, situándose en los 3.600 millones frente a los 4.700 del 2023. En términos ajustados —eliminando del ejercicio 2024 el efecto de los 530 millones abonados por el laudo arbitral a inicios de año y descontando en 2023 los 1.800 millones ingresados en concepto de capital circulante regulatorio—, el flujo de caja creció 1.200 millones, llegando hasta los 4.100 millones de euros.

2.- REE informará sobre el riesgo del cierre de Almaraz cuando el Gobierno lo pida.

eleconomista.es, 27 de febrero de 2025.

La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, asegura que el Ministerio de Transición Ecológica no ha pedido todavía ningún informe sobre el riesgo para la seguridad de suministro que implicaría el cierre de la central nuclear de Almaraz, pero lo estudiará llegado el momento.

Para Corredor, el sistema cuenta en estos momentos con una buena cobertura de demanda y asegura que en los cálculos llevados a cabo para la elaboración del PNIEC se indica que no habrá ningún riesgo por el cierre de las centrales nucleares hasta el año 2030, es decir, sin tener en cuenta las catalanas (Ascó y Vandellós), ni que el propio Gobierno está tramitando un mercado de capacidad para evitar el cierre de los ciclos combinados.



REE informará sobre el riesgo del cierre de Almaraz cuando el Gobierno lo pida.

De este modo, la presidenta de Redeia sale al paso de los informes de PwC que alertan del riesgo de cortes de suministro así como de las declaraciones de la presidenta de la Comunidad de Madrid, Isabel Díaz Ayuso, en las que advertía de la falta de energía para Madrid si se cierre la planta nuclear extremeña.

No obstante, la compañía ha incluido por primera vez dentro de su informe de riesgos, tal y como ha desvelado elconfidencial, el riesgo de "pérdida de prestaciones de generación firme asociada al cierre de entrales de generación convencional (carbón, ciclo combinado, nuclear)".

Este extremo se produce después de que la CNMC, tal y como adelantó elEconomista.es, realizase un informe sobre los problemas en el control de tensión de las líneas de Red Eléctrica, ya que la creciente integración de energías renovables y la caída de demanda está provocando unas elevadas oscilaciones en los niveles de tensión que pueden acabar provocando apagones.

La central Almaraz II (Cáceres) notificó el pasado mes de enero al Consejo de Seguridad Nuclear una parada automática de su planta. El suceso, que ocurrió mientras la unidad operaba a plena potencia, se produjo en la vuelta del regulador de tensión del generador a modo automático. Unas horas antes, dicho regulador se había pasado a manual por las oscilaciones registradas en la red de alta tensión. La caída de la tensión en el generador eléctrico hizo que saltaran las protecciones de la turbina y detuvo automáticamente el reactor.

Nuevo plan estratégico

Corredor aseguró además que la compañía se encuentra la espera de conocer en las próximas semanas tanto la propuesta de planificación energética como de la tasa re retribución financiera que recibirá la compañía para poder trazar un nuevo plan estratégico para la compañía, una medida que vaticinan podría llegar el próximo mes de septiembre.

Para la presidente de Redeia, la compañía no es ningún cuello de botella para la inversión, tal y como han asegurado las eléctricas en diversas ocasiones y explica que el gestor del sistema y el Gobierno trabajan para buscar fórmulas para priorizar y responder a las peticiones de conexión existentes que suponen 100 GW (41% demanda, 40% generación y 19% almacenamiento), es decir, más del doble de la punta de demanda actual para los próximos años.

3.-Naturgy pacta una paz accionarial que ponga en valor la compañía ante una eventual llegada de Taqa.

eleconomista.es, 20 de febrero de 2025.

El consejo de Naturgy se ha conjurado para dar un mensaje de unidad al mercado tras las tensiones vividas con IFM en la junta del año pasado. Según explicó el presidente, Francisco Reynés, los inversores han pedido que se explique que la aprobación de su hoja de ruta ha sido respaldada por unanimidad.

La empresa no tiene enemigos y ni mucho menos están dentro del accionariado, explicó el directivo. Para el presidente y consejero delegado, la compañía "está en una situación de estabilidad accionarial en torno al plan estratégico y aquí se acaba. Esto no es una jaula de grillos", sentenció.

Desde el pasado septiembre, la empresa ha trabajado en una solución a las tensiones vividas con los fondos y han ideado un plan que permitirá incrementar la liquidez de la acción, elevar el dividendo, mantener la estructura de poder y facilitar una revalorización de la compañía, para poner en valor la empresa ante la llegada de una eventual opa por parte de Taqa o cualquier otro interesado.



Naturgy pacta una paz accionarial que ponga en valor la compañía ante una eventual llegada de Taqa

Para estrenar este nuevo periodo, Naturgy lanzará una profunda reorganización corporativa. La compañía propondrá formalmente a su Junta de Accionistas una OPA voluntaria a un precio de 26,5 euros por acción por el 10% de su capital social, lo que supondrá un desembolso de 2.400 millones de euros.

El objetivo de esta medida es incrementar el free float hasta un nivel adecuado -como le había pedido la CNMV- que permita a la gasista volver a los índices bursátiles de la familia MSCI, cuando logren retornar al mercado una parte de las acciones compradas (cuando

el free float suponga el 15%).

La operación tendrá un primer tramo del 25% para los minoritarios y posteriormente una reducción proporcional por parte de los grandes accionistas. Todos ellos se han comprometido en el consejo a acudir de forma proporcional de modo que se mantenga el actual equilibrio accionarial.

Una vez finalice el periodo de compra de dicho 10%, estas acciones perderán los derechos de voto, y la empresa podrá ir vendiéndolas sin un plazo fijo cuando considere que puede incrementar el valor para la compañía sin afectar a la cotización del mercado.

Esta decisión se toma después de que el incremento de participación de IFM durante el año pasado provocase la salida de los índices de liquidez. Queda ahora por ver si las partes se comprometerán a no incrementar sus participaciones con el free float que vuelva al mercado.

El proceso de retornar estos títulos será gestionado por el equipo de Steven Fernández en Naturgy. De hecho, la compañía ha dejado incluso fuera de las previsiones del plan la recuperación de los 2.400 millones que piensa invertir en esta opa entre 2025 y 2027. La operación supone una prima del 8% sobre el valor de cotización al cierre del miércoles (24,4 euros por acción) y se enmarca dentro del plan estratégico de la compañía para invertir 6.400 millones de euros, un 75% de ellos en España entre 2025 y 2027, y repartir 5.800 millones en dividendos.

El Consejo de Administración ha acordado también por unanimidad, proponer a la Junta la modificación del número de miembros del consejo elevándolos hasta 16, conforme al principio de representación proporcional.

Esto supone incrementar en un nuevo miembro los consejeros dominicales de cada accionista de referencia y permite mantener el número de independientes. Además, se avanza en la consecución de los objetivos de paridad. De esta forma el Consejo tendría la siguiente distribución: CriteríaCaixa contará con cuatro consejeros dominicales. GIP/BlackRock contará con tres consejeros dominicales. Rioja/CVC contará con tres consejeros dominicales e IFM contará con dos consejeros dominicales. La empresa dispondrá de tres consejeros independientes y un presidente ejecutivo.

El Consejo propondrá a la Junta la renovación de los consejeros que tienen su mandato vencido como Isabel Estapé, por parte de CriteríaCaixa, Raj Rao y Lucy Chadwick, por parte de GIP/BlackRock, Javier de Jaime, por parte de Rioja/CVC y Helena Herrero, como consejera independiente.

Por su parte, se incorporarán al nuevo consejo María Isabel Gabarró, por parte de CriteríaCaixa, Martin Catchpole, por parte de GIP/BlackRock, Marta Martínez, por parte de Rioja/CVC y Nicolás Villén, por parte de IFM. Todos estos cambios llevados a cabo tanto en la estrategia como el consejo de administración de la gasista suponen certificar la muerte del proyecto Géminis, que recibió el rechazo de las vicepresidentas Teresa Ribera como Sara Aagesen, aunque el presidente de la compañía, Francisco Reynés, sigue resistiéndose a darlo por cerrado.

El Consejo ha acordado convocar Junta General de Accionistas para el próximo 25 de marzo en la sede de Avenida de América.

4.- Naturgy reduce en 10.500 millones sus compromisos de compra de gas.

eleconomista.es, 22 de febrero de 2025.

Sonatrach pagará este año 351 millones a la española por el reajuste de precios de 2024.



Un buque metanero

Naturgy sigue reduciendo sus compromisos de compra de gas natural. La compañía ha pasado de contar con acuerdos por 83.300 millones en el año 2022 a cerrar el ejercicio de 2024 con 45.269 millones de euros, es decir, 38.031 millones menos en apenas dos años, un 45,6% menos.

Esta rebaja se produce en línea con la bajada de precios del gas que prevé la compañía en su plan estratégico y las menores compras que registrará en los

próximos años por una sustitución paulatina por la producción propia de biometano.

En 2018, con la llegada de Francisco Reynés a la presidencia, Naturgy llevó ya a cabo un importante ajuste. En aquel momento, se pasó de 83.630 millones de euros hasta 59.045 millones, es decir, un recorte de 24.585 millones.

La cifra siguió reduciéndose al siguiente ejercicio de 2020 hasta el mínimo de 53.650 millones. En 2021, la empresa volvió a incrementar sus compromisos y los elevó hasta los 64.710 millones. Y en 2022, ya en plena crisis del gas, subió con fuerza sus compromisos y recuperó los niveles de 2018 con 83.300 millones.

Ajustes con Sonatrach

Según indica la compañía en su informe anual de resultados, la compañía estatal argelina Sonatrach tendrá que pagarles 351 millones de euros como compensación por los precios del gas pagados durante el año 2024. Ambas empresas han pactado que el pago de esta cantidad se lleve a cabo este ejercicio.

Por otro lado, Naturgy mantendrá los 26,5 euros por acción en su oferta de compra por el 10% de su propio capital social incluso después de abonar el dividendo previsto para este próximo mes de marzo de 0,6 euros por acción.

La compañía ha asegurado a la CNMV que no revisará este precio a la baja, pactado en el pasado consejo con sus principales accionistas y que supondrá un desembolso de alrededor de 2.300 millones de euros para poder hacerse con una cartera de 88 millones de acciones.

Naturgy ha asegurado que en los próximos tres años tiene previsto repartir 5.800 millones en dividendos dentro su plan hasta 2027. El Gobierno impuso a BlackRock e IFM -dos de los principales accionistas de la gasista- la necesidad de mantener una política prudente de dividendos.

La compañía, que pasará prácticamente a contar con un pay out del 100%, podrá en todo caso seguir manteniendo inversiones por 6.400 millones en los próximos tres años gracias a su fuerte capacidad de generación de caja. Pese a esto, la empresa plantea que seguirá incrementando en los próximos años su nivel de deuda, aunque en ningún caso estará cerca de perder la calificación crediticia que le otorga S&P.

El Gobierno, con el que la compañía mantiene una relación constante al tener una parte importante de negocio regulado, no se ha pronunciado sobre esta propuesta, al contrario de lo que hiciera con el proyecto Géminis, sobre el que mostró un rechazo frontal. De este modo, la compañía someterá a su junta el próximo 25 de marzo la votación de esta operación, un extremo más formal que real toda vez que ya se ha recibido

la aprobación del consejo en el que está representado al 85 por ciento del capital. La operación supone un movimiento para pacificar la compañía y la convierte en más atractiva.

5.- Ribera autoriza ayudas de cerca de 32.000 millones para ampliar la vida de dos nucleares belgas

eleconomista.es, 21 de febrero de 2025.

El paquete incluye 15.000 millones de la gestión de los residuos nucleares Permitirá ampliar la vida útil de Doel 4 y Tihange 3 durante diez años.

La vicepresidenta ejecutiva de la Comisión Europea para una transición limpia, justa y competitiva, Teresa Ribera, ha aprobado un paquete de ayudas para la ampliación en diez años de la vida útil de las centrales nucleares belga, Doel 4 y Tihange 3 que puede ascender a unos 32.000 millones de euros.

La ley belga de 2003 sobre la eliminación progresiva de la energía nuclear preveía el cierre de los siete reactores del país antes de 2025. En marzo de 2022, ante la preocupación por la seguridad del suministro y la invasión rusa contra Ucrania, el Gobierno belga decidió mantener abiertas las dos centrales nucleares más recientes.



Teresa Ribera, vicepresidenta de la Comisión Europea.

En junio de 2024, Bélgica notificó a la Comisión su plan para apoyar la ampliación de la vida útil de dos reactores nucleares, con una capacidad de generación de hasta 2.000 MW.

El 22 de julio de 2024, la Comisión abrió una investigación en profundidad para evaluar la medida ya que tenía dudas sobre el diseño del contrato por diferencias (CfD) y la proporcionalidad de los acuerdos financieros, que podrían haber liberado a los beneficiarios de una parte demasiado grande del riesgo, así como sobre la proporcionalidad del importe de las responsabilidades transferidas en materia de residuos nucleares.

Los beneficiarios de la medida son Electrabel, filial de Engie y Luminus, filial de EDF, así como "BE-NUC", la empresa conjunta entre el Estado belga y Electrabel. Tras la medida, ambos reactores serán copropiedad de BE-NUC, con una participación del 89,8%, y de Luminus, con una participación del 10,2%.

Según explica la Comisión Europea, la ayuda incluye los siguientes componentes, que constituyen una única intervención:

Disposiciones financieras y estructurales: (1) la creación de "BE-NUC" para cubrir los gastos de capital necesarios; (2) un contrato por diferencias, que garantiza ingresos estables durante un periodo de 10 años y limita el exceso de remuneración; (3) otros mecanismos de protección financiera, como un préstamo y una garantía de tesorería operativa.

Transferencia de responsabilidades de Electrabel al Estado belga en relación con los residuos nucleares y el combustible gastado, mediante el pago de 15.000 millones de euros; y el reparto de riesgos y protección jurídica en caso de futuros cambios legislativos.

Bélgica modificó las condiciones del paquete de ayudas públicas del proyecto y aclaró que los reactores cuentan con una tecnología antigua por la que no es seguro ni técnicamente viable aumentar y reducir la potencia con frecuencia. Por lo tanto, la autoridad belga de seguridad nuclear limita el número de

modulaciones, lo que reduce la flexibilidad y la capacidad del operador nuclear para responder a las señales del mercado.

En cuanto a la necesidad e idoneidad de los mecanismos de apoyo financiero adicionales al CfD, en particular la creación de BE-NUC, así como los préstamos y la garantía de tesorería de explotación, Bélgica aclaró que estos instrumentos son complementarios y cubren diferentes riesgos relacionados con el proyecto, por lo que son necesarios para garantizar su viabilidad financiera a largo plazo.

Para garantizar que el diseño de la CfD fuese adecuado y que no se produzcan distorsiones indebidas del funcionamiento del mercado de la electricidad, Bélgica transfirió el poder de decisión a un gestor energético independiente, que venderá en el mercado la parte de electricidad nuclear, y que dispondrá de los incentivos financieros adecuados, sujetos a reevaluación al cabo de 3 o 5 años, para garantizar un uso eficiente de las modulaciones; garantizar que el gestor pueda comercializar libremente la cuota de electricidad de BE-NUC en cualquier mercado, y que actuará de forma independiente, organizando una licitación abierta y competitiva, incluyendo salvaguardias adicionales en caso de que la entidad comercializadora de Engie participara y/o ganara la licitación.

Para garantizar la proporcionalidad de la medida, Bélgica fijará el precio de ejercicio del CfD sobre la base de un modelo de flujo de caja descontado que garantice que el importe total de la ayuda se limite al déficit de financiación del proyecto. Según fuentes del sector, este CFD podría situarse aproximadamente en 85 euros/MWh.

El modelo financiero garantiza que los accionistas de BE-NUC obtendrán una tasa de rentabilidad de mercado por su inversión. Se ha intensificado el mecanismo de "ajuste del riesgo de los precios de mercado", por el que el Estado belga y los beneficiarios comparten las consecuencias de unos precios de mercado inferiores (o superiores) a los previstos y se ha limitado la garantía de tesorería de explotación.

6.- Aagesen asegura que Iberdrola no ha pedido nunca seguir con las centrales nucleares.

intereconomia.com, 21 de febrero de 2025.

El proyecto Eastern Green Link I, liderado por la filial de Iberdrola SP Energy Networks, transportará electricidad a unos dos millones de hogares de todo el Reino Unido.

La ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, ha señalado que ni Iberdrola, ni ninguna otra empresa ha planteado al Gobierno una extensión en el calendario planificado para el cierre de las centrales nucleares. Sin embargo, el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruíz-Tagle, ha pedido esta semana diálogo sobre el calendario de cierre y su posible cambio ante los nuevos retos de alta demanda eléctrica y las tensiones geopolíticas. Y desde Foro Nuclear, la patronal del sector, se insiste de forma reiterada en un nuevo calendario de cierre.

«Iberdrola, ni ninguna empresa propietaria nos ha planteado nada», ha dicho Aagesen preguntada en un desayuno organizado por Europa Press por una posible extensión del calendario la vida de las centrales nucleares y por la posibilidad concreta de que Iberdrola hubiera realizado alguna petición.

«El año pasado aprobamos un Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), donde Iberdrola fue activo en alegaciones y no planteó nada. He tenido la ocasión de verme con Iberdrola en muchas ocasiones y tampoco me ha planteado absolutamente nada», ha añadido.

Aagesen insiste en que el Gobierno sigue el calendario que han impuesto las eléctricas sobre el cierre de las centrales nucleares.

«El calendario es el que es porque es el que nos han puesto las empresas encima de la mesa», ha dicho Aagesen, que ha recordado que en 2019 había alguna empresa que estaba dispuesta a dejar cerrada la instalación lo antes posible.

«El plan es el que ha puesto encima de la mesa las empresas, el plan que pactaron en 2019 con un protocolo y nosotros tenemos el plan que acompaña a ese protocolo, el Plan Integrado de Energía y Clima (PNIEC), como siempre lo digo, lo primero seguridad y suministro, garantizándolo a nuestros ciudadanos y nuestras empresas», ha dicho.

«La seguridad y suministro es la premisa básica en todas las planificaciones que ponemos encima de la mesa», ha señalado.

Esa seguridad y suministro que dice defender queda en entredicho cuando en 2020 su antecesora en el cargo, Teresa Ribera, ahora vicepresidenta de la Comisión Europea, calificó de «insostenibles» al gas y a la energía nuclear, que son las únicas fuentes que en la actualidad puede soportar una ‘carga base’ reclamada por la industria y necesaria en picos de alto consumo, especialmente la nuclear, que añade la ventaja que no depende del exterior y que cuenta con cero emisiones de gases invernadero, los causante, según los expertos, del cambio climático.

7.- La auto-opa de Naturgy permite mantener el control de decisión en España y blindarla ante inversores extranjeros.

elespanol.com, 21 de febrero de 2025.

Los principales accionistas CriteríaCaixa, CVC, GIP BlackRock, IFM y Sonatrach reducirán su participación en la energética de forma proporcional.



Francisco Reynés, presidente ejecutivo y consejero

Giro de guión en la estructura accionarial de Naturgy. Su presidente ejecutivo, Francisco Reynés, ha anunciado un plan para facilitar la cotización de la compañía. Algo que le permitirá volver a cotizar en índices internacionales esenciales para los inversores.

No sólo eso. Fuentes consultadas por este diario explican, además, que con este movimiento se garantiza también que el control de decisión de la energética permanezca en España, a salvo de inversores extranjeros.

Un movimiento que se anuncia justo cuando vuelven los rumores sobre un nuevo intento de opa de la emiratí Taqa.

El plan anunciado consiste en que Naturgy va a lanzar una auto-opa (una opa voluntaria) para adquirir hasta el 10%

del capital social de los accionistas mayoritarios. El objetivo es restablecer un nivel adecuado de free float que permita a la compañía retornar a los principales índices bursátiles, en especial, los de la familia MSCI.

La decisión se ha tomado después de que "todos los consejeros que representan a los accionistas acordaran unánimemente reducir su participación", explicaba Reynés.

CriteríaCaixa (26,7%), Rioja SL CVC (20,7%), GIP BlackRock (20,6%), IFM (16,9%) y Sonatrach (4,1%) venderán voluntariamente y proporcionalmente parte de su cartera a un precio fijado en 26,5 euros la acción.

Reynés aseguraba que el objetivo de esta "novedosa" medida es alcanzar un nivel superior al 15% de free float y para ello prevé destinar unos 2.300 millones de euros (de 88 millones de acciones, el límite para no rebasar la autocartera). Actualmente el grupo cuenta con un 0,9% de autocartera.

Una vez que se incorpore ese 10% a la autocartera, "las acciones compradas retornarán al mercado, con flexibilidad y sin un calendario determinado", ha señalado.

Un 25% para minoritarios

"La ley de opas dice que el primer 25% de la oferta va a todos por igual. Así, en cierta manera, un minorista que tenga, por ejemplo, 100.000 euros en acciones, vendería todos sus títulos y lo más probable es que le compren todo", explican analistas de mercados a EL ESPAÑOL-invertia.

Coincide ese argumento con el del secretario general de Naturgy, Manuel García Cobaleda, quien señalaba que todos los accionistas mayoritarios de la compañía acudirán a la OPA voluntaria de manera proporcional, aunque la legislación reserva un primer tramo del 25% a los pequeños accionistas. "Sí, reducirán todos proporcionalmente", afirmaba.

"A partir de ese 25%, el resto ya es proporcional. Con lo cual lo que da es salida parcial a los fondos GIP BlackRock y CVC-March, que hace tiempo que se quieren salir. Se lanza la opa por 26,5 euros/acción y pueden irse en la medida de lo posible", añaden los analistas consultados por este diario.

Sea como sea, "CriteriaCaixa va a ser quien tenga el control de decisión. Tras la renovación del consejo tiene cuatro consejeros, GIP BlackRock tiene tres al igual que CVC, IFM dos y luego hay tres o cuatro independientes. Y Reynés, que lo ha puesto Criteria", indican.

Con este movimiento, la entidad catalana se garantiza el control de decisiones y que éste se mantenga en España. Una acción defensiva ante los rumores de que la empresa emiratí Taqa está preparando una opa para entrar en la compañía.

Fuentes consultadas por EL ESPAÑOL-Invertia aseguran que la intención del grupo emiratí es tratar de hacerse con las acciones de GIP y CVC. Una operación para la que se contaría ya con el respaldo del Gobierno, siempre y cuando el control de Naturgy se mantenga en manos de Criteria. Es decir, en manos españolas.

Facilitar a los accionistas

Con estos mimbres, y aunque desde Naturgy se niegan movimientos accionariales inminentes, en la presentación del plan, Reynés recalca: "Somos una cotizada y debemos estar preparados para facilitar la salida y entrada de aquellos accionistas que quieran hacerlo, tener las herramientas para que los accionistas puedan tener liquidez".

Y añadía que "hay voluntad y unanimidad de los accionistas de estar cotizados, ya que por ello han aprobado esta operación. Espero que ayude a quitar la idea de que esto es una jaula de grillos y estamos sentados en una bomba de relojería".

Un precio alto

Respecto a los 26,5 euros la acción, para el presidente de la energética "es un precio que dice muchas cosas, como que cuando compras y no vendes es que ves el valor por encima del que compras. Además, ese precio tiene que ayudar a facilitar la operación y por eso los accionistas van a facilitarla".

Para los analistas de mercado, sin embargo, "el precio de compra es alto. No sé quién va a adquirir acciones por encima del 26,5 euros. Estás renunciando a crecer por hacer una recompra. Si miras el consenso de los analistas, sólo hay uno que ponga precio por encima del 26,4 euros".

En cualquier caso, la operación todavía tiene que ser ratificada por la junta de accionistas del próximo 25 de marzo. Después, el folleto de la opa se someterá a la aprobación de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), con el objetivo de "irnos de vacaciones con el trabajo hecho" y dejar culminado el proceso en julio de este año.

La tarea posterior será del equipo financiero, que tendrá que administrar esta cartera para ir haciendo crecer el free float y luego devolver esas acciones al mercado de manera que suponga "un beneficio para la empresa", destacó.

Por último, Reynés reiteraba en pedir que "no se vieran fantasmas" en la posible relación entre los accionistas del grupo.

8.- El fin de la energía nuclear en España provocará un aumento del 23% en la factura de la luz.

elperiodicoextremadura.com, 23 de febrero de 2025.

Un estudio de la consultora PwC señala también que el recibo de electricidad de la industria aumentará un 35%.

El fin de la energía nuclear en España provocará un aumento de la factura de la luz del 23% para hogares y pymes (pequeñas y medianas empresas). Es la conclusión a la que llega un estudio de la consultora PwC al que ha tenido acceso THE OBJECTIVE y que apunta a los efectos perversos que tendrá el fin de esta tecnología en nuestro país a partir de 2035. Unas consecuencias que irán calando de manera progresiva porque algunas centrales con cierto peso en nuestro país, como la de Almaraz (Extremadura), tienen previsto su cierre en 2027.

La razón de este previsible aumento del precio es que hoy las tecnologías de bajo coste, que son las renovables y la nuclear, cubren la demanda eléctrica y permiten que el precio en algunas horas del día sea bajo. Pero si la nuclear es expulsada del mix energético, las tecnologías térmicas (que son las caras) determinarán el precio. Según los cálculos de la consultora, los ciclos combinados (es decir, el gas) suplirán el hueco de la nuclear, lo que supondrá un aumento del precio mayorista de la electricidad de unos 37 euros/Mwh. La consultora ha utilizado para su análisis datos de Red Eléctrica, OMIE (operador del mercado eléctrico) y de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Desde el punto de vista de la geopolítica de la energía, el aumento de la generación de los ciclos combinados tendrá un impacto en la soberanía energética, ya que aumentará la dependencia de las importaciones de gas, principalmente desde Estados Unidos -que ya ha pedido a Europa que aumente las compras de su gas-, Rusia y Argelia. Por otro lado, habrá también un aumento de las emisiones (se calculan unos 21 millones de toneladas de CO2 adicionales cada año) y la mencionada subida del precio de la electricidad, que situará a España, según PwC, «a niveles incluso superiores a los de Alemania tras su cierre nuclear».

Por último, aparte de los hogares y las pymes, y según el mismo informe, también se verá perjudicada la industria, que verá incrementado su recibo de electricidad en un 35%. En la actualidad, la incertidumbre sobre esta tecnología en nuestro país -la principal para el desarrollo de los centros de datos- está comprometiendo futuras inversiones industriales.

Los beneficiados del cierre nuclear

Pero este tira y afloja del cierre nuclear en España no solo tiene un perdedor claro, los consumidores, sino que también hay ganadores. Se verían indirectamente beneficiadas por la salida de la energía nuclear del mix energético las energías renovables (eólica y solar), ya que el precio de estas aumentaría en el pool (mercado eléctrico). Un escenario que dispararía la rentabilidad de su negocio, que hoy tiene precios muy bajos, lo que ha provocado la reducción del número de operaciones corporativas de compraventa de activos y el aumento de las reestructuraciones de empresas vinculadas a estas tecnologías.

El otro sector que se vería favorecido serían el del gas, ya que todo su negocio se convertiría en esencial para llevar a cabo la transición energética. Desde sus lobbies se está luchando para evitar que la electrificación se imponga en todo el sistema y haya cabida para los gases renovables, como el biometano y el hidrógeno. Algunas empresas, como Enagás y Naturgy, ya han celebrado la oportunidad de negocio que tienen en el horizonte.

Presión de la industria nuclear

La industria nuclear, mientras tanto, presiona para evitar el fin de su tecnología. Así, el pasado viernes, Ignacio Araluce, presidente de Foro Nuclear (la asociación que aglutina a las grandes compañías que controlan las centrales en nuestro país), pidió al Gobierno que atendiera al sector, después de que la ministra

de Transición Ecológica, Sara Aagesen, asegurara que Iberdrola «no había planteado nada» al Ministerio sobre ese calendario de cierre.

«No sé si hay que mandar un telegrama o una carta escrita a pluma, lo único que escuché es al consejero delegado de Iberdrola España decir que había que abrir un diálogo. No sé si esto hay que hacerlo en la puerta de un Ministerio o darle una carta escrita con una pluma. Sí, se quiere el diálogo, que no me cuenten historias. El consejero delegado ha dicho que son necesarias y que necesitamos un diálogo, lo tendrá que decir en todas las lenguas vernáculas. Está claro que sí queremos, la cuestión es sentarse», sentenció Araluce.

En ese mismo acto, la directora general de la Asociación Nuclear Mundial (WNA), Sama Bilbao y León, mostró su intranquilidad por el cierre de las centrales y pidió que se reconsidere. «Me preocupa el futuro económico de España sin la nuclear».

Además de estas voces, en los últimos meses ha habido otras como la del exministro socialista y expresidente de Red Eléctrica, Jordi Sevilla, la del informe Draghi (llamado a ser la guía económica de la Unión Europea en los próximos años), las de las comunidades autónomas (habrá cumbre próximamente entre Madrid y Extremadura porque en 2027 está previsto el cierre de una central que cubre el 7% de la demanda anual de España), los partidos de la oposición... Incluso también lo ha reconocido en privado el presidente de la Generalitat de Cataluña, Salvador Illa.

9.- Almaraz, a la espera ya solo del 'ok' del ministerio para comenzar las obras de su segundo almacén de residuos.

elperiodicoextremadura.com, 23 de febrero de 2025.

El pasado miércoles el Consejo de Seguridad Nuclear dio su visto bueno al nuevo ATI, que tendrá capacidad para 125 contenedores.



Contenedores situados en el Almacén Temporal Individualizado (ATI) en la Central de Almaraz.

La Central Nuclear de Almaraz está ya solo a la espera de la evaluación ambiental favorable del Ministerio para la Transición Ecológica para poder comenzar la construcción de un segundo Almacén Temporal Individualizado (ATI) en el que albergar sus residuos. El pasado miércoles, el pleno del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) informó positivamente, “con una serie de condiciones y requisitos”, la solicitud presentada por la planta extremeña para la ejecución y montaje del nuevo almacén. “Esta autorización capacita al titular para el inicio de las labores de excavación del terreno y posterior construcción de las estructuras del ATI-100, que se ubicará en el doble vallado junto al almacenamiento en seco de combustible gastado que ya está en servicio”, se indicó en una nota.

De esta forma, solo resta la luz verde del departamento que dirige Sara Aagesen para arrancar los trabajos de esta instalación, que debe estar completada en noviembre de 2027, coincidiendo con el cierre del primer reactor de Almaraz.

Mucho mayor tamaño

Fue en septiembre de 2023 cuando la central dio inicio a las primeras gestiones ante el ministerio y el Consejo de Seguridad Nuclear, cuyas autorizaciones son ambas necesarias para arrancar la construcción de este almacén. La planta cacereña dispone desde finales de 2018 de una instalación de este tipo, con capacidad para veinte contenedores de combustible irradiado, pero el que se proyecta ahora será de mucho

mayor tamaño, con un potencial para alojar hasta 125 depósitos. Se ubicará en la zona norte de la central, al este de la actual. Constará, como componente principal, de una losa de almacenamiento de los contenedores con unas dimensiones de 125,1 por 32,5 metros.

Necesario en cualquier circunstancia

El objetivo es poder contar con un ATI de capacidad total para poder continuar con la descarga del combustible de las piscinas más allá de 2028. De acuerdo al calendario de cierre fijado para el parque atómico español, la unidad I de la Central de Almaraz se desconectará definitivamente de la red en noviembre de 2027, y la II casi un año después, en octubre de 2028. Tanto si se cumple esta previsión como si se prorroga la vida útil de la planta, la construcción de este almacén es necesaria para que la instalación siga funcionando.

10.- Repsol gana menos, pero eleva dividendo un 8% e Imaz cobra un 3,5% más, hasta 4,069 millones.

hispanidad.com, 20 de febrero de 2025.

so sí, la remuneración del CEO de la compañía multienergética no alcanza la de 2022 (4,135 millones). Por su parte, Antonio Brufau, presidente no ejecutivo, recibe 1,6 millones, un 23% menos.

Repsol ha ganado menos en 2024, como la mayoría de compañías de su sector debido a los menores precios del petróleo y del gas, y los bajos márgenes de refino. Sin embargo, ha elevado el dividendo total un 8% y el CEO, Josu Jon Imaz, ha cobrado un 3,54% más, hasta 4,069 millones de euros, frente a los 3,93 millones de 2023.



Eso sí, la remuneración del CEO de la compañía multienergética no ha alcanzado el nivel que tuvo en 2022 (4,135 millones). Asimismo, es muy inferior a la de otros directivos del sector, como Ignacio S. Galán, presidente ejecutivo de Iberdrola, que en 2023 fue el mejor pagado entre las energéticas con 13,836 millones, aunque aún no se sabe lo que cobró el año pasado.

Los 4,060 millones que ha recibido Imaz se componen de una retribución en metálico de 3,065 millones, algo inferior a la que tuvo en 2023 (3,122 millones); a la que se suman: 948.000 euros en acciones o instrumentos financieros, una aportación de 7.000 euros a su sistema de ahorro y 49.000 euros en otros conceptos. Dentro de la retribución en metálico de 3,065 millones hay: 177.000 euros de remuneración fija, 177.000 euros por pertenencia a comisiones del Consejo, 1,320 millones de sueldo, 880.000 euros de la retribución variable a corto plazo y 511.000 euros de la variable a largo plazo.

Por su parte, el presidente no ejecutivo de Repsol, Antonio Brufau, ha cobrado 1,606 millones, un 23,27% menos que en 2023, cuando recibió 2,093 millones. En concreto, 1,250 millones han correspondido a la remuneración en metálico y 356.000 euros en otros conceptos.

Tras Imaz y Brufau, el consejero mejor remunerado en la compañía multienergética en 2024 ha sido Emiliano López Achurra, que también es presidente de la filial vasca Petronor: ha cobrado 884.000 euros, 265.000 de Repsol y 619.000 de otras sociedades del grupo. Y le sigue quien estuviera al frente de Gamesa antes de que cayera en las manos alemanas de Siemens, Ignacio Martín San Vicente, con 414.000 euros (354.000 euros de la sociedad Repsol y otros 60.000 de otras sociedades del grupo). Entre el resto de consejeros, las remuneraciones han oscilado entre 354.000 y 265.000 euros; y en total se han destinado 10,607 millones a las remuneraciones de los consejeros del grupo. Además, la remuneración media de los empleados del grupo ha crecido un 3,23%, pasando de 62.000 euros a 64.000 euros.

Eso sí, en el informe sobre las remuneraciones se recoge que en la última Junta de Accionistas de Repsol, un 8,21% votaron en contra de las mismas y un 91,61% a favor.

11.- La central nuclear de Garoña estrena centro de información que explica su desmantelamiento.

bolsamania.com, 25 de febrero de 2025.

Los analistas confían en que la compañía alcance los objetivos previstos.



Desmantelamiento en la central de Garoña

La central nuclear de Santa María de Garoña (Quintana Martín Galínez, Burgos) ha estrenado un nuevo centro de información diseñado para explicar el proceso de desmantelamiento de sus instalaciones, cuya primera fase concluirá en 2026.

La Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa), titular de la nuclear, ha presentado este lunes a las corporaciones locales del entorno el nuevo centro de información, que se organiza en dos plantas y se distribuye en seis ámbitos informativos, ha señalado Enresa en nota de prensa.

"Es un compromiso con la información y la transparencia de Enresa, queremos que todos los interesados en saber más sobre el desmantelamiento puedan venir y profundizar en el proyecto", ha afirmado la directora de Sostenibilidad y Comunicación de Enresa, María Pérez Fernández, durante la presentación.

Pérez Fernández ha explicado que en la planta inferior del centro se incluye información más institucional sobre la empresa pública y su relación con el entorno, mientras que la planta superior está dedicada a explicar el desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña.

Seis apartados informativos

En total, la exposición cuenta con seis ámbitos: Enresa y su contribución al entorno de la central nuclear; Garoña y el proyecto de desmantelamiento; fases del desmantelamiento y la gestión de los materiales generados; residuos radioactivos; seguridad en el desmantelamiento; y la experiencia de Enresa.

"Queremos que el visitante pueda visualizar el proyecto de manera integral, en sus dos fases, y que comprenda cómo vamos a gestionar todos los materiales que se generen durante el proceso. Que no queden dudas", ha indicado la directora de Sostenibilidad y Comunicación.

En el diseño del nuevo centro se ha tenido en cuenta la economía circular y se han aprovechado para su montaje estructuras, maquetas y paneles que ya tenía Nuclenor, así como otros elementos procedentes de otros centros de Enresa, a los que se han añadido nuevos soportes.

Este espacio informativo del desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña está abierto a toda la sociedad. Toda la información está en castellano y también los visitantes internacionales podrán acceder a ella en inglés a través de un código QR.

Centro claro y conciso

Han sido doce los representantes de siete municipios del entorno los encargados de inaugurar las visitas, abiertas a la población general, de un centro "claro y conciso, que da una imagen bastante real de lo que supone un desmantelamiento", ha indicado Víctor Ramón Blanco, concejal de Oña.

Por su parte, Alfredo Beltrán, alcalde de Merindad de Cuesta Urria, ha calificado el centro de “muy interesante, muy bien montado y que explica lo que se tiene que saber de un desmantelamiento de forma muy didáctica”.

12.- Redeia gana 388 millones, un 46% menos por la venta de Hispasat y el 'hachazo' regulatorio.

eleconomista.es, 26 de febrero de 2025.

La amortización de los activos previos a 1998 le supone un impacto de 260 millones

La compañía eleva su esfuerzo inversor hasta los 1.100 millones, un 34% más

Pagará un dividendo de 0,60 euros el próximo mes de junio.

Red Eléctrica (Redeia) ha logrado un beneficio de 388 millones, lo que supone un 46% menos que en el mismo periodo del año anterior (719,7 millones). Este fuerte retroceso se debe a la venta de Hispasat -que se realizó con minusvalías de 112 millones- y al impacto de la amortización de los activos anteriores a 1998 que suponen 260 millones de euros. Sin la operación de la compañía de satélites, el gestor del sistema eléctrico hubiese alcanzado su previsión de resultados de 500 millones.

En 2024 las inversiones en Red Eléctrica, destinadas a la red de transporte y la operación del sistema eléctrico, se han situado en los 1.104,9 millones de euros, lo que supone un 34% más que en 2023. Gran parte de este volumen –976,3 millones- se ha dedicado al desarrollo y refuerzo de la red de transporte a través de la construcción de nuevas líneas, subestaciones y renovación de activos en todo el territorio español. Esto ha permitido a Red Eléctrica consolidar el buen ritmo en la ejecución de la Planificación.



Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, con el consejero delegado, Roberto García Merino.

En este sentido, destacan especialmente los trabajos destinados a fortalecer nuestras interconexiones con los países vecinos y entre sistemas. Las obras del enlace que unirá España y Francia a través del Golfo de Bizkaia avanzan en línea con lo previsto tras recibir en 2024 las autorizaciones necesarias. También es el caso de la nueva interconexión con Portugal por el norte (Galicia), que puso en servicio el pasado año la subestación de Beariz y a inicio de este 2025 la de Fontefría. Por otro lado, el Península – Ceuta afronta un año decisivo y avanza en la obra civil en ambos lados del estrecho. En Canarias, se progresa en el enlace La Gomera – Tenerife que ya ha puesto en servicio la subestación de Chío.

También se han logrado numerosos hitos en la red de transporte peninsular con actuaciones en todas las CCAA que atienden nuevas demandas industriales, tecnológicas, de los puertos o la alimentación a ejes ferroviarios. En Canarias, continúa la construcción de la central de bombeo reversible de Salto de Chira que avanza a buen ritmo y adelantándose a la planificación.

La deuda financiera neta, cerró el año en los 5.369,9 millones de euros, 394 millones superior al dato de 2023. Por otro lado, la compañía tiene una deuda diversificada y con un rating crediticio que las S&P y Fitch mantienen en el nivel 'A-', con perspectiva estable.

El Consejo de Administración propondrá a la Junta General de accionistas el reparto de un dividendo de 0,80 euros con cargo a los resultados de 2024. De este importe hay que detraer los 0,20 euros por acción

pagados a cuenta el pasado 7 de enero. El dividendo complementario de 0,60 euros se abonará previsiblemente en los primeros días del mes de julio.

La demanda de electricidad durante el año 2024 en España ha alcanzado los 248,8 TWh, lo que representa un aumento del 0,9% respecto a la registrada en el mismo periodo del ejercicio anterior. La demanda corregida por los efectos de temperatura y laboralidad crece un 1,4%.

La generación de electricidad durante el año 2024 ha alcanzado los 262,2 TWh, de los cuales 149,0 TWh proceden de fuentes de energía renovable, es decir, un 56,8% del total generado en nuestro país. Asimismo, la energía procedente de fuentes que no generan CO2 ha sido de un 76,8% respecto al total, frente al 72% del año anterior. Este aumento viene explicado por el incremento experimentado por la electricidad de origen hidráulico y fotovoltaico, del 35,5% y el 18,9% respectivamente, comparando con el 2023.

La electricidad de origen eólico, con un peso del 23,2%, ha sido la más utilizada por nuestro sistema, reduciéndose un ligero 2,8% respecto al año previo.

El ejercicio 2024 se ha cerrado con un saldo exportador por tercer año consecutivo, superior a 10 TWh. Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2024, el precio medio de la electricidad en el mercado spot español se ha situado en los 63,03 euros por MWh, cerca de un 28% por debajo del precio medio registrado en el año 2023, que se situó en los 87,1 euros por MWh. Un precio menor del gas natural y una mayor participación en el mix energético de las fuentes de generación de origen renovable han hecho posible esta evolución.



SIE SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO **SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS**

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