

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.- Abu Dhabi se topa con Apollo, un duro rival por la cartera renovable de Endesa.

merca2.es, 3 de julio de 2024.



Hay dos caballos en la recta final de la carrera por la macrocartera renovable Ra1 de Endesa: el fondo estadounidense Apollo y el emiratí Masdar. Estos dos 'purasangres' son los finalistas de la puja por los 1.200 megavatios (MW) de energía 'verde' propiedad de la energética española.

Así lo asegura el diario *Expansión*, que destaca la operación como la mayor venta de activos renovables este año en nuestro país. En abril se supo que Masdar, propiedad de Abu Dhabi, estaba interesada en aprovechar las necesidades de liquidez de Endesa para 'echar mano' a una buena parte de la cartera de instalaciones 'verdes' de la eléctrica dirigida por **José Bogas**.

Ahora, y según lo publicado por el mencionado medio, el brazo inversor de Emiratos Árabes Unidos (EAU) tendrá que enfrentarse a la competencia de Apollo por la venta del 49% de las plantas renovables del Proyecto Ra, un conjunto de activos denominado 'Ra1'.

ENDESA SE ENCOMIENDA AL DIOS DEL SOL

El Proyecto Ra, bautizado como la antigua deidad egipcia del sol, agrupa a 2.000 millones en iniciativas fotovoltaicas propiedad de Endesa, cuya capacidad conjunta asciende a dos gigavatios (GW). Ya en octubre se escuchaba en los mentideros del mercado que la compañía presidida por **Juan Sánchez-Calero** estaba interesada en 'colocar' un 49% de esos activos, tarea que se confió al Banco Santander e Intesa San Paolo.

Vender una participación de exactamente el 49% de los activos es una estrategia recurrente para financiar la expansión en el negocio de las energías renovables. De este modo, las grandes empresas captan fondos que podrán utilizar para potenciar e internacionalizar los proyectos, pero sin perder el control de los mismos.

En este caso, la intención de Endesa no se restringe a la mera obtención de liquidez, sino que una vez vendidos los parques solares quiere que éstos le proporcionen energía en condiciones favorables para atender a sus clientes. Por tanto, la oferta de contratos de suministro de energía a largo plazo, (PPA, por sus siglas en inglés) será uno de los factores clave para alzarse con la victoria en el duelo.

EL VALOR DE LOS ACTIVOS DE RA1 ASCIENDE A 2.400 MILLONES DE EUROS, QUE LE VENDRÁN DE PERLAS A ENDESA PARA CUADRAR UNOS BALANCES CASTIGADOS POR LOS BAJOS PRECIOS ENERGÉTICOS Y LOS ALTOS TIPOS DE INTERÉS

El valor de los 1.200 MW de Ra1 asciende a 2.400 millones de euros, que le vendrán de perlas a Endesa para cuadrar unos balances castigados por los bajos precios energéticos y los altos tipos de interés. La intención de la eléctrica, según las fuentes citadas por *Expansión*, es dejar atada la venta a finales de este mes.

Por su parte, el interés de Masdar en Ra1 va más allá de lo puramente financiero. Taqa, el primer accionista del fondo, busca recuperar el prestigio perdido tras la frustrada opa sobre Naturgy, que se vino abajo después de meses de negociaciones.

APOLLO GLOBAL MANAGEMENT, RIVAL DE ABU DHABI POR LOS ACTIVOS DE RA1, ES UNA ENTIDAD CON SEDE EN NUEVA YORK ESPECIALIZADA EN LA INVERSIÓN EN ACTIVOS REALES, DE CRÉDITO Y DE CAPITAL

Su rival en el envite, **Apollo Global Management**, se presenta como un proveedor líder de soluciones alternativas de gestión de activos y jubilación. Invierte a través de los ecosistemas de crédito, capital y activos reales, poniendo énfasis en los mercados de inversión privada y de renta fija. Fundado en 1990, tiene su sede en Nueva York.

Recientemente, esta entidad norteamericana saltó a las portadas de la prensa internacional por su propuesta de adquirir el conglomerado de medios **Paramount Global**, dueña de **CBS** y la **MTV**, por 26.000 millones de dólares (algo más de 24.000 millones de euros al cambio actual). Apollo, al igual que su contrincante emiratí, también se llevó en España un sonoro revés en un duelo de opas, en este caso por el grupo **Applus**.

2.- El mercado aguarda a los resultados semestrales de Naturgy para otra potencial operación corporativa.

20minutos.es, 1 de julio de 2024.

CriteriaCaixa, primer accionista de la compañía continúa trabajando para encontrar la forma de dar salida a los fondos CVC y GIP tras el plantón de la emiratí Taqa, y la cuentas que presentará dentro de poco serán decisivas.

Después de la tormenta llega la calma. **Naturgy** lleva en el punto de mira los últimos meses ante el rún rún sobre una posible salida del accionariado de los fondos **CVC y GIP** -ahora en manos de BlackRock- pero en la gasista respiran tranquilos mientras CriteriaCaixa, principal accionista con un 26,7% del capital, continúa buscando socios tras la **ruptura con la emiratí Taqa**.

El consejo de administración se reunió el martes pasado en su encuentro ordinario mensual y fuentes del mercado aseguran a La Información que prima la calma en el seno de la compañía, así como que los accionistas confían en el **plan estratégico** presentado por Naturgy el verano del año pasado, con el que sacrificó inversiones para una mayor retribución al accionista. Las mismas indican que la **presentación de resultados semestrales será el punto de inflexión** y que servirán para analizar los resultados de la hoja de ruta que encabeza Francisco Reynés como consejero delegado y presidente ejecutivo.



Naturgy acostumbra a rendir cuentas entre finales de julio y principios de agosto -ya no lo hace al trimestre- y las mismas fuentes explican que la cita será clave para una nueva potencial operación corporativa tras las **dudas sobre la valoración, que se reflejan en una gran diversidad de precios objetivo** entre los analistas. CVC y GIP pagaron 19 euros por título y tienen en sus manos el 20,7% y 20,6%, respectivamente, mientras que el precio de venta para la firma de Abu Dabi se estableció en 27 euros: **Criteria se plantó con Taqa ¿por qué comprar a 27 euros en Naturgy lo que se vendió a 19?**

Los fondos, tranquilos con el dividendo

Bajo este escenario, las mismas fuentes aseguran que ninguno de los fondos estaría ejerciendo presión por salir ante un "dividendo robusto" y sabiendo que el objetivo de CriteriaCaixa es mantenerlo porque vive de ello. También manifiesta que la futura estructura de gobernanza fue otra de las principales desavenencias entre el 'holding' inversor de La Fundación la Caixa y Taqa. Las fuentes subrayan así que lo más lógico sería que los posibles interesados en entrar en el capital de Naturgy esperen a conocer el balance de la energética.

De este modo, y tras la falta de acuerdo entre Taqa y Criteria, el mercado enfría muy significativamente la expectativa de que Naturgy pueda recibir una **oferta pública de adquisición (OPA)** en el corto plazo y la aplaza más allá de los resultados. Criteria estaría buscando una estructura que asegurara que los intereses españoles queden preservados en paralelo a otorgar liquidez a los fondos presentes en el capital.

Pendientes de la factura del gas argelino

Otro de los aspectos clave para esclarecer el futuro de la gasista es la **negociación con Argelia por el precio del gas**. En octubre de 2022 Naturgy y Sonatrach cerraron un acuerdo sobre el precio del contrato de aprovisionamiento de gas natural para 2022 y acordaron seguir negociando para acordar la revisión del precio correspondiente a 2023 y 2024. Reynés mantuvo a finales de octubre del año pasado un encuentro con el nuevo presidente y consejero delegado de Sonatrach, Rachid Hachichi, en el país argelino y no hay novedades desde entonces.

El contrato entre ambas compañías es el más importante de entrada de gas argelino a España, un gas que Naturgy recibe a través del gasoducto Medgaz, del que son accionistas ambas empresas. **Naturgy y Sonatrach tienen una estrecha relación comercial, industrial y financiera**, ya que Sonatrach es también accionista con el 4,1% de la multinacional española. Fuentes cercanas a la compañía destacan la buena relación entre ambas y aseguran que no hay mayor preocupación dentro de la gasista, pese a que el propio Reynés ha reconocido públicamente que las negociaciones no iban a ser fáciles.

Según la empresa, la única razón por la que la revisión de precios se cerró solo para 2022 y no para tres años como estipulan sus contratos fue por la altísima volatilidad de los precios de los 'commodities'. Mientras tanto **Naturgy mantiene su actividad** con normalidad y sólo en el último mes, el grupo ha anunciado inversiones superiores a los 1.340 millones de euros hasta 2027 para la digitalización y mejora de su red eléctrica en España; ha iniciado la construcción de su mayor planta fotovoltaica en el país, con capacidad para abastecer a 157.000 hogares, y también ha puesto en marcha su tercera planta de producción de biometano en Vila-Sana.

3.- Estos son los planes de Endesa: invertirá 227 millones y creará 750 empleos en Aragón.

eleconomista.es, 27 de junio de 2024.

- Proyecta un nuevo plan inversor para el periodo 2025-2027.
- Las inversiones se destinarán a las redes de distribución y mejora de la calidad, así como a nuevas infraestructuras, entre otros ejes de acción.
- Nuevo impulso a 1.600 millones de inversión en Teruel.



Endesa vuelve a fijarse en Aragón para acometer nuevas inversiones. A la cuantía que tiene relacionada con la transición energética en **Teruel**, se suman ahora nuevas inversiones dentro del **plan inversor 2025-2027**.

La previsión de la compañía es invertir en la comunidad un total de **227 millones** de euros para realizar nuevas infraestructuras eléctricas, además de en la mejora en la red de distribución para consolidar la calidad del servicio y dar respuesta a los nuevos retos por la transición energética, la digitalización y la automatización de la red. Unos objetivos que se plasmarán en actuaciones concretas y planes de mejora **en las tres provincias aragonesas**.

El plan de Endesa, aprobado por el Gobierno de Aragón, supone la **continuación de los planes de mejora que se están ejecutando en el período 2024-2026** con una dotación económica de 210 millones de euros.

El plan de energía

Una buena parte del plan se centrará en las **redes de distribución y en la mejora de la calidad de suministro**.

La previsión es destinar el 50% de los **227 millones** de euros de inversión en el trienio. Una actividad con la que se prevé **generar 750 puestos de trabajo** directos en estos tres años de vigencia, estimándose 250 empleos al año.

Esta inversión económica comprende tanto las infraestructuras como la reforma y revisión de las ya existentes en la comunidad aragonesa. Además, se contemplan nuevos desarrollos y sistemas, así como la digitalización de la red y otras inversiones en materia de suministros y mejora de la calidad mediante la reforma o acondicionamiento de las líneas aéreas de alta y media tensión para minimizar el número de averías provocado por condiciones atmosféricas adversas o agentes externos.

Dentro de esta línea, se contemplan varias actuaciones como la reforma de parques de subestaciones para mejorar la operación de red y el comportamiento ante las incidencias. También **se adecuarán las instalaciones de alta tensión** con el fin de atender el cumplimiento de los reglamentos y normativas de prevención de riesgos laborales. Esta inversión será de **36 millones** de euros.

Por su parte, en las **líneas de media tensión**, se actuará para cumplir con la normativa de prevención de riesgos laborales, aparte de acometer otras acciones para incrementar la disponibilidad, seguridad y operatividad de la red. También se incluyen medidas para evitar riesgos de colisión y electrocución de la avifauna amenazada. La cuantía económica en este caso se eleva a **31 millones** de euros en total para el período del plan inversor.

Otras medidas incluyen el **incremento de la capacidad de red de distribución** para la conexión de instalaciones renovables y la evacuación de energía para lo que se prevén **45 millones** de inversión.

El plan contempla a su vez inversiones en digitalización y automatización de las redes para la transición energética en asociación con los sistemas inteligentes, la telegestión y los sistemas técnicos de gestión.

La instalación de sensores en transformadores de centros para monitorizar el consumo y los flujos energéticos, en ciberseguridad y en la reforma y adecuación de edificios y sistemas son otros ejes de actuación con una inversión de **41 millones** de euros.

Las inversiones también contemplan actuaciones para **ampliar la red de alta tensión para permitir la conexión de terceros**, tanto de consumo como de generación. En este caso, la partida se eleva a **73 millones** de euros.

4.- Iberdrola ficha a Georgeson y Okapi para impulsar la compra de Avangrid.

eleconomista.es, 29 de junio de 2024.

• Ambas compañías se encargarán de movilizar la aceptación de la oferta.

Iberdrola avanza en la operación de compra del 18,4% de Avangrid. La eléctrica ha contratado a los proxie solicitors Okapi y Georgeson para que inicien la búsqueda de los principales fondos de la compañía estadounidense y les insten a que acepten su oferta de compra para una posterior exclusión de cotización en bolsa.

Según indica Iberdrola en el folleto de la operación presentado ante la Comisión de Valores americana (SEC), Okapi se encargará de buscar a los inversores en Estados Unidos, mientras que Georgeson tendrá que localizar a los fondos que se encuentren fuera de Estados Unidos.



La compañía presentó esta pasada semana el folleto de la operación ante el organismo regulador y aspira a que en un plazo de entre seis y ocho semanas pueda lograr la aprobación para convocar la junta de accionistas necesaria. Al mismo tiempo, la eléctrica está avanzando con los permisos regulatorios estatales en Maine y Nueva York, en los que no espera problemas para la aprobación al tratarse de una empresa que ya está bajo control de la eléctrica española.

Iberdrola elevó el pasado 17 de mayo su oferta hasta los 2.348 millones de euros (2.551 millones de dólares). La negociación, donde ha jugado un papel protagonista el fondo de Qatar, se cerró a 35,75 dólares por encima de la oferta que se comunicó a la CNMV en marzo, lo que supone un alza del 8,6% respecto a marzo.

Con este nuevo acuerdo la cotizada española se hará con el 18,4% del capital de su filial que aún no estaba bajo su dominio.

Así se reparte el accionariado de Avangrid

Los principales inversores

El objetivo de esta transacción es incrementar la exposición al negocio de redes en Estados Unidos en un momento clave para Iberdrola, que quiere crecer en mercados con alta calificación crediticia y en negocios regulados como el de redes. El movimiento, además, pretende subsanar su intentona fallida de hacerse con PNM Resources. La operación fue cancelada por el incumplimiento de las condiciones previstas para el cierre de la operación.

La adquisición les permite además reinvertir de una manera rápida parte de los fondos que la compañía logró de la venta de activos en México para poder recuperar también parte del negocio perdido.

Con sede en Connecticut, Avangrid cuenta en la actualidad con 44.000 millones de dólares en activos y operaciones en 24 estados de EEUU. Sus principales negocios son dos: redes y energías renovables. A través de su negocio de redes, Avangrid posee y opera ocho empresas de electricidad y gas natural, que prestan servicios a más de 3,3 millones de clientes en Nueva York y Nueva Inglaterra.

A través de su negocio de energías renovables, Avangrid posee y opera una cartera de instalaciones de generación de energía renovable en todo Estados Unidos.

En la actualidad, la compañía cuenta con 8.000 trabajadores. La eléctrica cuenta con un 0,9% de accionistas que califica de desconocidos y un 0,1% que llevan a cabo operaciones intradiarias. El 99% restante está en manos de accionistas institucionales, de hecho el 81,6% está en manos de la española Qatar Investment - primer accionista de Iberdrola-, Vanguard y Allas controlan más de un 5% del capital de la compañía estadounidense.

5.- Cómo la descarbonización profunda está transformando el mundo de la energía.

elperiodicodelaenergia.com, 3 de julio de 2024.

La primera fase de la transición ha sido posible por la eficiencia energética y la descarbonización del sector eléctrico. Ahora el mundo debe reducir las emisiones en los sectores del transporte, la construcción y la industria.

Si se echa la vista atrás a la transición energética de las dos últimas décadas, la reducción de emisiones se ha logrado principalmente mediante la mejora de la eficiencia energética y la descarbonización temprana del sector eléctrico. En ambos casos, la rentabilidad y la economía han sido los principales motores, más que las políticas climáticas integrales. De cara a la próxima fase, el mundo debe esforzarse más por reducir las emisiones en los sectores del transporte, la construcción y la industria.

Esto es menos sencillo y traerá consigo un camino mucho más complejo para la demanda mundial de energía que en la era de los combustibles fósiles. ¿En el futuro, los coches funcionarán con gasolina, gasóleo, biocombustibles, electricidad o hidrógeno? ¿Cómo puede el sector siderúrgico eliminar progresivamente el carbón? ¿Es la captura y almacenamiento de carbono la única opción viable para descarbonizar el sector del cemento?



Para responder a estas y otras preguntas, **Rystad Energy** ha modelizado 12 escenarios para el futuro sistema energético mundial. Todos los escenarios se refieren a aumentos variables de la temperatura media mundial, desde 1,4 grados centígrados (°C) hasta 2,5 °C por encima de los niveles preindustriales. Los escenarios ofrecen vías para que todos los países y todos los sectores de la economía mundial puedan reducir las emisiones de gases de efecto invernadero de acuerdo con los presupuestos de carbono exigidos. El amplio conjunto de escenarios proporciona una base excelente para evaluar la velocidad y la trayectoria de la transición energética y cuantifica las incertidumbres a las que deben enfrentarse los responsables de la toma de decisiones.

Tomemos, por ejemplo, el **transporte por carretera**, que actualmente es responsable del 15% de las emisiones mundiales de carbono y representa el 19% de la demanda final de energía. Históricamente, el petróleo ha sido el combustible dominante para todos los vehículos, ocasionalmente con alguna mezcla de biocombustible. Sin embargo, esta realidad se encuentra ahora en medio de una rápida transición. A finales de 2023, las ventas mundiales de vehículos eléctricos y eléctricos enchufables alcanzaron el 22% de todas las ventas de automóviles personales, frente a sólo el 2% en marzo de 2020. China está a la cabeza de esta evolución, como demuestra el hecho de que el fabricante chino de automóviles **BYD** haya superado en ventas a **Tesla** y se haya convertido en el mayor productor mundial de vehículos eléctricos y eléctricos enchufables.

Otro sector que está recibiendo mucha atención es la **siderurgia**, responsable actualmente del 7% de las emisiones mundiales de carbono. Nuestro análisis de más de 20 combinaciones de tecnologías siderúrgicas muestra que el hidrógeno y la captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS) competirán codo con codo como las tecnologías de descarbonización más dominantes para la industria. Sin embargo, empresas emergentes como **Boston Metals** y **Electra** son pioneras en un proceso de fabricación de acero totalmente electrificado. Si tienen éxito, estas tecnologías podrían revolucionar la producción mundial de acero, que actualmente depende del carbón para más del 70% de sus necesidades energéticas.

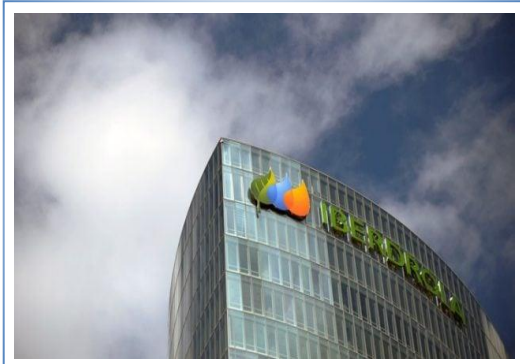
Un último ejemplo es el sector del **cemento**, que presenta un reto especial debido a las emisiones típicas del proceso, de unos 500 kilogramos de dióxido de carbono por tonelada de clinker. El CCUS es una solución probable para hacer frente a estas emisiones, pero muchas iniciativas están estudiando otras alternativas. Un ejemplo es **Ecocem**, que está trabajando en un nuevo aglutinante que, según afirma, permitirá reducir el uso de clinker al 20% desde el nivel de alrededor del 70% actual.

Rystad, con su nueva solución de escenarios energéticos, cubre el consumo de energía a nivel nacional, las emisiones y las vías de descarbonización en todos los sectores. Energy Demand Cube ofrece información detallada sobre la demanda de energía y las emisiones en todos los países, sectores y vectores energéticos. Incluye acceso a Energy Scenario Analytics, que son comentarios e informes sobre temas relacionados con el sistema energético mundial.

6.- Iberdrola culmina la compra de Baltania para fomentar la descarbonización de las empresas españolas.

okdiario.com, 3 de julio de 2024.

La compañía Iberdrola acaba de adquirir el 80% que no controlaba de Baltania. Una compañía creada en 2011 para **desarrollar la eficiencia energética y la sostenibilidad en las compañías**, además de permitir su descarbonización y reducir sus emisiones y costes, ha informado la energética, que no ha desvelado el importe de la transacción.



Iberdrola entró en el capital de la firma en 2019 a través de su programa de 'startups' Perseo y desde entonces ha puesto en valor durante los últimos cuatro años las capacidades tecnológicas de Baltania en más de 180.000 hogares y empresas, a los que ha aportado **diagnósticos energéticos e información** para tomar decisiones en este ámbito.

La empresa, con sede en España pero que también desarrolla proyectos en distintos países europeos, fue recientemente seleccionada por la Cámara de Comercio de España en la VII Edición del Premio Pyme del Año 2023 como una de **las mejores 15 empresas** entre las más de 1.750 presentadas.

La plataforma Net Zero

Fruto de esta unión, ambas compañías van a lanzar la plataforma Net Zero Emissions Manager (NZE Manager), que diseñará las hojas de ruta de las empresas en **su camino hacia la descarbonización**.

La plataforma pretende alcanzar una cartera de clientes de más de 20.000 empresas durante el presente ejercicio, aspirando a convertirse en la herramienta más utilizada en Europa en cuanto a número de usuarios y en cuanto a volumen de acciones orientadas a la descarbonización.

Con NZE Manager las empresas podrán **gestionar de manera eficiente la energía** y las **emisiones de CO2** con el diseño de un plan personalizado de reducción de gases contaminantes entre 2030 y 2050. Así, la herramienta construye planes de descarbonización centrados en lograr la reducción de emisiones y el ahorro económico asociado.

Además, calcula la huella de CO2, indica las actuaciones de mayor impacto para reducirla, elabora cuadros de mando con especial foco en el cumplimiento normativo, controla que se **alcancen los objetivos de manera dinámica** y gestiona los datos de inventarios de equipos, de facturas y de perfiles de activos.

Soporte de un equipo especializado

Así, ayudan a identificar las soluciones para la eficiencia energética y descarbonización más adecuadas a su actividad, desarrollar los proyectos de ejecución de las medidas detectadas, generar los entregables estatales y/o autonómicos para dar cumplimiento a las normativas de huella de CO2 en sus distintos alcances, elaborar **certificados energéticos, technical due diligences, efectuar registros para las diferentes administraciones** y gestionar ayudas, incentivos públicos o Certificados de Ahorro Energético (CAEs).

La plataforma se dirige a todas aquellas empresas con **necesidades de descarbonización**, tanto a las grandes -que tienen la obligación y el compromiso de contar con un plan de reducción de emisiones, medirlo y reportarlo, apoyando también a toda su cadena de valor para que también lo haga-, así como a otras de menor tamaño.

Iberdrola disparó su beneficio

La compañía energética **Iberdrola** disparó su **beneficio neto** un 85,8% en el primer trimestre del año en comparación con el mismo periodo del año pasado, hasta los 2.760 millones de euros, impulsado por las plusvalías millonarias registradas con la **venta de activos en México**, según ha informado la compañía este miércoles a la **Comisión Nacional de Mercados de Valores (CNMV)**.

En concreto, la operación de venta de activos en México, cerrada el pasado 26 de febrero representó una contribución extraordinaria de **1.165 millones de euros** en su beneficio neto, mientras que en 2023 tuvo un impacto positivo de 238 millones de euros por su recuperación del **déficit** en el negocio comercial del **Reino Unido**. Excluyendo estas partidas recurrentes, el beneficio neto de la energética creció un 28%.

Por su parte, el **resultado bruto de explotación (Ebitda)** se situó en los 5.857 millones de euros a cierre de marzo, un 44,1% más que en el mismo periodo del año pasado. Excluyendo la plusvalía de México y la recuperación del déficit de tarifa del Reino Unido, el Ebitda crece un 10%, hasta los 4.140 millones de euros, debido a la mejora de los márgenes y al récord alcanzado de producción renovable en los últimos 10 años en **Iberia**.

7.- Iberdrola pide abrir el desarrollo de las redes eléctricas a otros operadores privados.

elperiodicodelaenergia.com, 27 de junio de 2024.

El consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, consideró que si no se lleva a cabo ese esfuerzo el modelo de electrificación "no va a prosperar" y se va a terminar por "frustrar a una demanda que se va a mover".

El consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ha pedido un "régimen transitorio" que permita **abrir el desarrollo de las redes eléctricas a otros operadores privados**, y que no solamente quede esta función en manos de Red Eléctrica, para no "frustrar" el apetito de demanda existente.

En su participación en el Foro Económico y Social del Mediterráneo, Ruiz-Tagle consideró que este procedimiento **se podría articular a través de un sistema de subasta y mediante un modelo de concesión**, para permitir acelerar el desarrollo del transporte de la energía.

"Por favor que no se interprete como una crítica, pero si un problema es tan agobiante, le tenemos que buscar una solución emergencial", dijo.

Por ello, indicó que este modelo de otorgar una concesión, un acto administrativo y subastarlo, "en donde el beneficiado va a ser el cliente final porque va a pagar una tarifa inferior", puede ser válido para abordar la actual situación, ya que se trata de un modelo probado en el Mundo en países como México, Brasil o Estados Unidos, entre otros.

"Creo que **lo que tenemos que hacer es ir rompiendo ciertas barreras regulatorias que son muy eficaces y muy eficientes para determinados momentos** del desarrollo del país y adaptarnos a la realidad que estamos viviendo en estos momentos, en donde lo que se nos pide es acelerar", subrayó.



Inversión en redes

A este respecto, el directivo señaló que la inversión en redes "es fundamental" y advirtió de que sería "el peor error" **dejar escapar la oportunidad** que se ha trabajado a través de las inversiones realizadas por "no tener transporte y distribución y no reforzar las redes".

De esta manera, Ruiz-Tagle consideró que si no se lleva a cabo ese esfuerzo el modelo de electrificación "no va a prosperar" y se va a terminar por "frustrar a una demanda que se va a mover".

"O despertamos o nos van a despertar. El problema es que cuando uno se despierta sin despertador, normalmente despierta tarde y con el cuerpo cansado", afirmó.

A este respecto, puso el ejemplo del **vehículo eléctrico**, donde estimó que España ha "perdido diez años en discusiones tecnológicas, con una industria automotriz española potentísima y puntera". "Si nos hubiéramos subido al carro desde los inicios, no nos estaríamos encontrando hoy día teniendo que aplicar tasas impositivas a la importación de vehículos chinos", manifestó.

"Valle ibérico"

Así, el consejero delegado de Iberdrola España pidió tener amplitud de miras y apostar por el negocio de los 'data centers' y "construir el Valle Ibérico, así como ocurrió con Silicon Valley", ya que la inteligencia artificial "consume diez veces más que una consulta de Google".

Ruiz-Tagle apuntó que España cuenta "con agua, viento y sol" para poder cubrir "perfectamente" las necesidades energéticas que le van a dar un posicionamiento después del 2030, aunque señaló que "hay que trabajar por las interconexiones como las de capitales, mercancías o personas".

8.- El Bierzo se queda con un millón de los 38 aprobados por Transición Justa para reindustrialización.

diariodeleon.es, 1 de julio de 2024.

La planta de Novolitio, de Endesa y Urbaser, recibirá la ayuda para su planta de baterías.

El Bierzo, comarca de indudable pasado minero ligado al carbón y con dos centrales térmicas ya en el suelo, se queda con 1,1 millones en ayudas del Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico de los 38 aprobados para las comunidades de Andalucía, Aragón, Asturias, Castilla La Mancha, Castilla y León y Galicia por el Instituto de Transición Justa.

Será para la planta de reciclaje de baterías Novolitio, de Endesa y Urbaser, que se proyecta construir en El Bayo. En concreto, el Ministerio concede 1,1 millones para esta industria de recuperación de baterías de litio, que ha doblado su previsión de inversión hasta los 25 millones de euros. Ese dinero estará ligado a la creación de 15 de los 49 puestos de trabajo previstos por los promotores.



En total, para zonas de transición por el cierre de minas o térmicas de toda España se han concedido 38 millones de euros para 38 proyectos que permitirán la creación de 700 empleos. Los proyectos más destacados son la construcción de una planta de fabricación de biocombustibles a partir de aceites y grasas residuales en Cerceda, en La Coruña; una instalación para la fabricación y envasado de productos derivados de las almendras en Espiel (Córdoba); una planta de procesado y reciclaje fotovoltaico en Albalate del Arzobispo (Teruel); una planta de fabricación de módulos fotovoltaicos de última generación en Langreo (Asturias) y la construcción de un complejo turístico rural sostenible de cuatro estrellas en Zorita de los Canes (Guadalajara).

Novolito se levantará en una parcela 15.000 metros cuadrados del polígono de El Bayo y cuando el complejo esté a pleno rendimiento generará 49 puestos de trabajo de forma directa.

La planta, que llegará a reciclar 25.000 toneladas de baterías al año, forma parte del plan Futur-e impulsado por Endesa para mitigar las consecuencias del cierre de la central térmica de Compostilla II. Para la concesión de la ayuda de 1,1 millones del Instituto para la Transición Justa ha pesado su carácter innovador vinculado a la economía circular, y su potencial para la generación de empleo en la zona.

La nueva instalación contará con la última tecnología a escala industrial gracias a un programa de I+D que ha permitido implantar mejoras en las diferentes soluciones de extracción, diagnóstico, descarga y reciclaje de los componentes de las baterías.

Novolito priorizará la reutilización al reciclaje, por ello en planta se podrá identificar aquellas baterías que tienen todavía un uso adicional, a las que será posible dar una segunda vida, y para el resto se llevará a cabo un proceso de reciclaje en el que se recuperaran materias primas para la fabricación de nuevas baterías, valorizando por encima del 90 % de los componentes.

Novolito prestará el servicio de recogida de las baterías de litio tanto en España como en Portugal, para almacenarlas y transportarlas a la planta que construirá en Cubillos del Sil. Una vez que la planta esté operativa, las baterías se descargarán eléctricamente, y se clasificarán desmontadas, para su posterior tratamiento en las nuevas instalaciones. Aquellas baterías que no se puedan reutilizar se someterán a un proceso de trituración y separación. Esto permitirá reciclar los materiales presentes, como aluminio, cobre y plásticos, así como el "black-mass", que constituye la fracción rica en metales estratégicos, de gran valor en Europa, como son el cobalto y el níquel, ambos esenciales para la fabricación de baterías. Aún está en el proceso de que se apruebe toda la documentación ambiental, aunque ha empezado la recogida de baterías a los primeros clientes.

9.- Red Eléctrica se defiende: el modelo de un transportista único está implantado en 22 de los 27 países de la UE.

elperiodicodelaenergia.com, 28 de junio de 2024.

La compañía destacó que la planificación debe cumplir los principios de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico.

Red Eléctrica ha defendido que el modelo de un transportista único integrado con el operador del sistema, instaurado en España en 1985 y que **es el que ha implantado 22 de los 27 países de la Unión Europea, es "el más eficiente"**.

En un comunicado, la compañía perteneciente al grupo Redeia recordó que, tal y como establece la Ley del Sector Eléctrico, Red Eléctrica actúa como "transportista único en régimen de exclusividad, ejecutando el desarrollo de la red de transporte según lo establecido en la planificación aprobada por el Gobierno de la Nación previo paso por el Congreso de los Diputados".



Además, subrayó que **la planificación de la red de transporte se actualiza periódicamente**, de acuerdo con un procedimiento en el que pueden participar todos los actores, "incluidos los operadores de la red de distribución, que plantean sus necesidades para que puedan ser integradas en el proceso"

Asimismo, Red Eléctrica destacó que la planificación debe cumplir los principios de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico, "lo que garantiza el menor coste para los consumidores, y es vinculante para Red Eléctrica, lo que **asegura su desarrollo incluso en los**

periodos en los que la regulación ha sido más restrictiva".

Este jueves, el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, planteó un "régimen transitorio" que permita **abrir el desarrollo de la red de transporte eléctrica mediante subastas a otros operadores privados**, y que no solamente quede esta función en manos de Red Eléctrica, para no "frustrar" el apetito de demanda existente.

En su participación en el Foro Económico y Social del Mediterráneo, Ruiz-Tagle consideró que este procedimiento se podría articular a través de un sistema de subasta y mediante un modelo de concesión, para permitir **acelerar el desarrollo del transporte de la energía**. "Por favor que no se interprete como una crítica, pero si un problema es tan agobiante, le tenemos que buscar una solución emergencia", dijo.

Por otra parte, Red Eléctrica señaló que la ejecución de la actual planificación 2021-2026, aprobada en marzo del 2022, se desarrolla "conforme a los plazos previstos, alcanzándose este año el 50% de su desarrollo, cuando aún restan dos años para la finalización del periodo de referencia".

Garantía para el sistema

En este sentido, indicó que para ello **se ha incrementado un 55% el ritmo inversor en 2023**, con la previsión de alcanzar este año y siguientes cifras récord, lo que supone **triplicar el volumen de inversión en los dos últimos ejercicios**.

"Todo ello evidencia el compromiso de Red Eléctrica en el desarrollo de las redes necesarias para la transición energética, desde la independencia que le atribuye la legislación. Red Eléctrica es una garantía para el sistema", añadió al respecto.

El Gobierno ya ha lanzado un **nuevo ciclo de Planificación anticipado para el período 2025-2030** para incorporar las necesidades resultantes de la aceleración del proceso de transición energética.

Además, el Ejecutivo acaba de lanzar una consulta pública para revisar la regulación del volumen de inversión más adecuado en estas infraestructuras, abierto hasta el 3 de julio, en el que pueden participar todos los interesados.

10.- Naturgy alcanza el primer puesto en capacidad renovables en Canarias.

eleconomista.es, 2 de julio de 2024.

- **Alcanza el 15% de cuota en energía "verde" en las islas.**
- **Inaugura cinco plantas con las que suma un total de 136 MW.**
- **El archipiélago va camino de tener 1GW en renovables.**



Canarias va camino de tener 1.000 megavatios (MW) instalado en renovables. **Naturgy** inauguró este lunes cinco plantas fotovoltaicas en el municipio de Agüimes (Gran Canaria) de 19,5 MW, hasta sumar un total de **136 MW**. Con este hito, la compañía se convierte en el **principal actor por capacidad instalada en renovables en las islas**.

Según los últimos datos de mayo de **Red Eléctrica**, la comunidad alcanzó una capacidad renovable algo superior a los 900 MW, por lo que la empresa que dirige Francisco Reynés **ya ostenta el 15% del despliegue de energía 'verde' en la región**.

Las otras dos firmas con más impacto renovable son **Ecoener**, que calculaba una implantación de 113 MW (algo superior al 12%) en diciembre de 2023; y **Grupo Disa**, que estimó un 12% de penetración de energías limpias en la comunidad (103 MW a cierre del año pasado). Según destaca la Naturgy, **su capacidad equivale al consumo de 116.000 hogares**.

Tras invertir 20 millones en las plantas Gran Canaria I y II y Telde I, IV y V; Naturgy opera ya un total de **21 instalaciones en el archipiélago**. De ellas, 12 son eólicas y 9 fotovoltaicas, a los que se unirán 70 MW que la gasista tiene en desarrollo en Canarias para este año.

Acelerar la instalación

El sistema eléctrico canario se ha visto contra las cuerdas en los últimos años y **ha sufrido diversos apagones**, el último en julio del pasado año con un corte en la isla de La Gomera.

El Ministerio de Transición Ecológica emitió la semana pasada un concurso de concurrencia competitiva para regiones extrapeninsulares, bajo el que **se licitan 1.361 MW** de los que **casi 1.000 MW se localizarán en Canarias**.

Desde el gobierno autonómico aseguraron estar satisfechos con la convocatoria **para renovar una infraestructura de generación "obsoleta" y "con una declaración de emergencia a sus espaldas"**, afirmó el vicepresidente y consejero de Economía, Industria, Comercio y Autónomos del Gobierno de Canarias, Manuel Domínguez.

El Ejecutivo Autonómico, por su parte, tiene también el reto de **desplegar renovables en la región**. La penetración de las energías verdes en el archipiélago ronda el 20% y el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) fija **una meta del 58%** para el 2030.

Desde la Consejería de Energía canaria fían parte del aceleron necesario para llegar a esa meta **a la eólica marina**, pero también fijaron la semana pasada una nueva normativa para **potenciar el desarrollo de energía renovable en la región**. En este sentido, la modificación de la nueva Ley de Cambio Climático y Transición Energética establece la creación de **Zonas de Aceleración de Renovables**, donde desarrollar proyectos con una 'vía rápida' administrativa; o la creación de un **Plan Formativo Verde** para fomentar el empleo de estos sectores.

11.- El Gobierno da el primer paso para desmantelar la central nuclear de Almaraz.

navalmoral.hoy.es, 28 de junio de 2024.

Enresa licita el contrato para los servicios de ingeniería que se deben realizar durante el proceso, por un importe de 28 millones de euros.

Un nuevo paso hacia el apagón de la central nuclear de Almaraz. Enresa (Empresa Nacional de Residuos Radiactivos) ha licitado los servicios de ingeniería para el desmantelamiento de la planta.

El contrato tiene un valor de 28 millones de euros, con impuestos incluidos, y un plazo de ejecución de cinco años. Los trabajos que se requieren, como se puede leer en la Plataforma de Contratación del Sector Público, son «realizar los estudios y la ingeniería de diseño, especificaciones y proyectos de obra y la preparación de la documentación para la autorización del desmantelamiento de la CN Almaraz».

Es decir, el proceso para apagar de manera definitiva la instalación nuclear continúa avanzando y si se cumple el calendario previsto, la Unidad I dejará de funcionar en noviembre del 2027 y la II en octubre de 2028.



Esas fechas fueron las firmadas dentro de la propuesta de cierre de las plantas nucleares españolas entre el Gobierno y las compañías propietarias de esas instalaciones en 2019. El acuerdo fue una clausura progresiva entre 2027 y 2035.

El anuncio de la licitación del contrato para los servicios de ingeniería no es el primer hito hacia el cese de la actividad en la central de Almaraz. Hace varios meses que un equipo de trabajo, formado por dos personas, está dedicado a la transición de activos.

Suscríbete y accede sin límites a todas las secciones del Diario HOY. Las noticias y el análisis que te interesa, desde cualquier dispositivo.

Esa denominación se debe a que, para completar el apagón de las instalaciones, sus dueños (Iberdrola, Endesa y Naturgy) deberán cederlas a Enresa, que es la entidad que se encargará del desmantelamiento. Este es el motivo por el que la adjudicataria del contrato licitado sobre los servicios de ingeniería es Enresa.

Dudas

Pese a la rúbrica del acuerdo con el Gobierno, las compañías propietarias de las centrales (las mismas tres empresas de Almaraz, básicamente) han mostrado una postura algo ambigua ante la posibilidad de alargar la vida útil de las instalaciones.

En este sentido, el proceso de apagado de la nuclear extremeña genera gran interés debido a que es la primera en el calendario.

Desde el Ministerio para la Transición Ecológica nunca ha habido dudas al respecto y Teresa Ribera, responsable de la cartera, ha mencionado en diversas ocasiones que se cumplirá lo pactado y que España abandonará la energía nuclear en 2035 cuando se apague la central de Cofrentes (Valencia).

Sin embargo, esta misma semana, en el debate sobre el estado de la región, la presidenta extremeña, María Guardiola, se posicionó claramente en contra del cierre de la central de Almaraz, del que dijo que es «una medida injusta y ofensiva hacia una región que es líder en energía».

No se quedó ahí, sino que asumió como un objetivo de su Gobierno que las instalaciones nucleares se mantengan en funcionamiento: «Tenemos un reto y ese reto es Almaraz. Repito: nuestro reto es Almaraz. Hay que luchar por esos puestos de trabajo», declaró Guardiola.

12.- Iberdrola pagará a los clientes por pasarse al coche eléctrico.

eleconomista.es, 1 de julio de 2024.

- **Se beneficiará de los Certificados de Ahorro Energético de la compra.**
- **Próximamente se anunciará la ficha de CAE de los eléctricos.**
- **Más de 700 energéticas están obligadas a aportar 784 millones al FNEE.**

A Iberdrola le va a salir a devolver la instalación de nuevas aerotermias, bombas de calor y, en poco tiempo, hasta la compra de coches eléctricos. La firma integrará en su canal de venta de manera directa la adquisición de **Certificados de Ahorro Energético (CAE)**, un sistema de documentos que permite monetizar las inversiones en eficiencia energéticas que realicen las empresas y los particulares.



Bajo este mecanismo, la eléctrica dirigida por Ignacio Sánchez Galán se encuentra a la espera de la publicación en las próximas semanas de la ficha del Ministerio de Transición Ecológica para beneficiarse de los CAE que **genere cambiarse de coche**. Al adquirir un coche con menos emisiones, el cliente generará un ahorro energético medido en megavatios/hora (MWh).

Iberdrola, así como otras firmas obligadas al realizar un pago a través del **Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE)**, podrá comprar los recortes energéticos generados por los usuarios que cambien de vehículo, lo cual rebajará el coste de sus adquisiciones.

Estos descuentos serán, además, compatibles con otro tipo de ayudas al vehículo eléctrico, como las incluidas en la prórroga del Moves III. Estos mecanismos permiten al usuario beneficiarse de incentivos de hasta 7.000 euros por sustituir un vehículo por otro.

No obstante, la virtud de los CAE reside en que su desembolso se puede efectuar de manera inmediata. Por ejemplo con un ahorro en el precio de compra u ofreciendo un beneficio en especie.

Por contra, las subvenciones de **Moves III** tardan, de media, entre un año y medio y dos años, según denuncia el sector.

Iberdrola también prevé incluir en sus productos, de manera directa, el ahorro económico generado por la eficiencia energética. Jon Macazaga, responsable de Iberdrola Smart Services, asegura que este mecanismo permitirá que un sistema de aerotermia, con una inversión inicial de entre 12.000 y 14.000 euros, podrá beneficiarse de una rebaja de entre 1.000 y 2.000 euros. Es decir, de hasta un 14% en la inversión inicial.

Esta misma fórmula se aplicará tanto a clientes como a empresas. Y no solo para aerotermia. Iberdrola indica que otras actuaciones, como la instalación de bombas de calor, y hasta 50 actividades están incluidas en las llamadas fichas, un formulario modelo que permite incluir las actuaciones de ahorro energético a través de una 'vía rápida'.

Ahorrar pagando

Más de 700 energéticas están obligadas este año a aportar 784 millones de euros al **Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE)**. Esos fondos equivalen a los 4,3 millones de MWh que Transición Ecológica fijó como meta de ahorro para las eléctricas, gasistras y petroleras.

En este sentido, las firmas pagan este año cada MWh a unos 182 euros, pero el departamento de Teresa Ribera deja un margen del 65% de los fondos —más de 500 millones de euros o 2,79 millones de MWh— para ser adquiridos a un precio libre, inferior a 182 euros/MWh, en forma de CAE.

Aunque el sistema arrancó en 2023 y se encuentra todavía en fase inicial en España, lleva décadas funcionando en otros países europeos como Francia, desde donde se ha importado el modelo.

El crecimiento, por lo tanto, se presenta exponencial. Las estimaciones de la eléctrica indican que en dos años el ahorro energético que deberá ser puesto a disposición del FNEE crecerá en alrededor de 5 millones de MWh, hasta cerca de 9 millones de MWh.

Del mismo modo, la liquidación por parte de las eléctricas a través de los CAE también irá aumentando año tras año. Para 2025, empresas como Iberdrola se podrán abonar a través de los certificados hasta un 80% de la meta fijada por Transición Ecológica.

En consonancia, se estima que a partir de 2028 se movilizarán más de **2.000 millones de euros** para eficiencia energética en un fondo que hace unos años gestionaba 150 millones de euros de media.

302.950 MWh

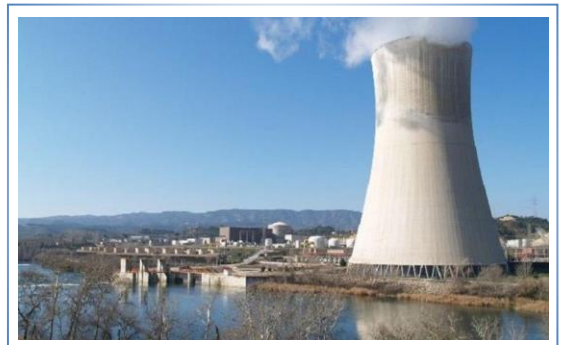
Son las obligaciones de ahorro que tiene el Grupo Iberdrola que aportar al Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE), lo que equivale a unos 55,13 millones de euros. De ellos, el 35% —18,9 millones de euros— los tendrá que aportar de manera íntegra al Fondo, pero el 65% restante los puede liquidar a través de Certificados de Ahorro Energético (CAE). Mediante este sistema, Iberdrola redujo en 227.000 euros el cambio de una caldera de gasoil por una bomba de calor para climatización y agua sanitaria en una comunidad de vecinos en Jaén de 9 edificios.

13.- División entre Iberdrola y Endesa por la batalla legal contra la subida de tasas a las nucleares.

epe.es, 3 de julio de 2024.

El grupo comandado por Sánchez Galán trabaja en el recurso ante el Tribunal Supremo contra el alza del 30% del recargo aprobado por el Gobierno y la filial española de Enel no contempla de momento abrir una guerra judicial.

El Gobierno aprobó la pasada semana de manera definitiva la gran subida de la tasa que pagan las **centrales nucleares** para financiar los costes de desmantelar todos los reactores, de construir siete almacenes nucleares por todo el país y también un gran cementerio nuclear donde se guardarán los residuos radiactivos para siempre. Las grandes eléctricas, propietarias de todas las centrales nucleares españolas, han presionado conjuntamente durante meses para intentar frenar el **golpe millonario que sufrirán sus cuentas por el alza de la tasa**. Pero ahora hay una **división entre los grandes operadores nucleares sobre la batalla legal** contra la subida.



Endesa e Iberdrola son las **dos grandes propietarias de las centrales nucleares en España**. Las dos compañías eléctricas son socias y comparten accionariado en casi todas las plantas. Las participaciones accionariales mayoritarias son cambiantes en cada central: las tiene una u otra compañía en según qué instalación. Al final, el peso de ambos grupos en el negocio nuclear en el mercado español es similar. Pero **las estrategias sobre cómo combatir la subida de la tasa aprobada por el Ejecutivo ahora mismo no son coincidentes** y hay disparidad de criterios sobre un asunto que afecta a ambas, según confirman a EL PERIÓDICO DE ESPAÑA fuentes jurídicas y del sector energético al tanto de los movimientos de las compañías.

Iberdrola, presidida por Ignacio Sánchez Galán, está preparando un recurso ante el Tribunal Supremo contra el real decreto con el que el Gobierno ha dado luz verde a la subida de la tasa de las nucleares y que presentará en las próximas semanas ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Alto Tribunal. Sin embargo, **Endesa, controlada por la italiana Enel, está optando por ser más cautelosa y de momento no contempla abrir una guerra judicial** para tumbar el subidón del recargo que abonan las centrales. Fuentes oficiales de ambas compañías energéticas declinan hacer comentarios sobre su estrategia legal.

Golpe millonario a la nuclear

El Consejo de Ministros aprobó un real decreto la pasada semana a propuesta del Ministerio para la Transición Ecológica, comandado por la vicepresidenta Teresa Ribera, que contempla **un incremento del 30% de la tasa que abonan las centrales nucleares** para cubrir los costes de gestionar todos sus residuos radiactivos. El Ejecutivo suavizó su propuesta inicial de subida de la denominada 'tasa Enresa', dado que en un principio el incremento que preparaba el Ministerio era del 40%.

En aplicación del principio de 'quien contamina paga', las centrales nucleares pagan a Enresa, la sociedad pública encargada de gestionar los residuos radiactivos, una prestación patrimonial no tributaria -que es la denominación correcta de este gravamen- en función de la electricidad que produce cada una de ellas. Las centrales financian los costes millonarios (unos 20.200 millones hasta final de este siglo) y la estatal Enresa se encarga de centralizar las labores de tratamiento de los residuos y de desmontaje de las plantas.

En total, dependiendo el volumen final de electricidad anual, las compañías eléctricas propietarias de las centrales nucleares venían abonando en torno a 450 millones de euros anuales de media al fondo con el que se financia el plan de residuos radiactivos, que actualmente cuenta con unos 7.700 millones acumulados. Tras la subida aprobada este martes, la prestación patrimonial que abonan las centrales nucleares escala hasta los 10,36 euros por megavatio hora (MWh) de electricidad producida por las plantas, un 29,8% más que los actuales 7,98 euros por MWh. **El alza establecida por el Gobierno disparará los pagos que realizan cada año las centrales nucleares sólo por esta tasa hasta cerca de los 585 millones de euros (135 millones más que los abonos actuales).**

Dos recursos ya en el Supremo

Todas las compañías propietarias de las centrales han estado haciendo en los últimos meses **frente común contra la subida que prepara el Gobierno de las tasas que pagan las plantas para financiar su desmantelamiento y la gestión de los residuos. Foro Nuclear, la patronal que agrupa a Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP, ha estado maniobrando para frenar el 'tasazo' y conseguir también una reforma integral de la fiscalidad que soportan las centrales. Foro Nuclear, de hecho, ha presentado sendos recursos en el Tribunal Supremo** contra el plan de residuos radiactivos del Ejecutivo para construir siete cementerios nucleares y contra el carpetazo al proyecto de tener un solo almacén de basura nuclear en Villar de Cañas (Cuenca). Unos recursos ante el Alto Tribunal al que se han sumado las grandes eléctricas también a título particular.

La patronal Foro Nuclear ha venido denunciando en los últimos meses que **la subida de la tasa impuesta por el Ministerio para la Transición Ecológica se debe a los sobrecostes de 2.000 millones de euros del nuevo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR)** aprobado por el Gobierno, que contempla la construcción de siete cementerios nucleares y no el único almacén que estaba previsto en Villar de Cañas. La patronal achaca esos sobrecostes a la falta de consenso político e institucional para sacar adelante el proyecto de un único almacén y no quieren que se les repercuta.

Las grandes eléctricas han venido rechazando tener que asumir el pago millonario adicional a través de la denominada 'tasa Enresa' y, al tiempo, abrieron ya la batalla legal presentando sendos recursos ante el Tribunal Supremo. Además, las eléctricas han esgrimido estos meses que el acuerdo alcanzado en 2019 con el Gobierno del calendario de cierre de todas las centrales nucleares (con clausuras escalonadas desde 2027 y hasta el apagón nuclear total de 2035) incluía **un pacto para subir un máximo del 20% la tasa y que ya se ejecutó entonces**. Ahora a esa subida se le suma el 30% adicional ahora aprobado. El Gobierno rechaza ese argumento, ve plenamente legal la nueva subida lanzada ahora y cree que tener plena potestad para fijar una nueva tasa para cubrir los costes de la gestión de los residuos que se calculen en cada momento.

El Ejecutivo, además, ha rechazado la pretensión de las grandes eléctricas de bloquear durante varios años la subida de la tasa que pagan las centrales nucleares. **La patronal Foro Nuclear había reclamado que no se continuara con el proceso de subida de la tasa hasta que el Tribunal Supremo se pronuncie** sobre los dos recursos presentados por la asociación. Una petición que, de aplicarse, en la práctica habría implicado aplazar la revisión de la tasa al menos durante dos años, dados los plazos habituales con que se está pronunciando sobre este tipo de recursos la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Alto Tribunal.

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

- 1.- España encuentra el refugio para las renovables y es un lugar disponible desde el siglo XVI.
- 2.- África, una oportunidad para las energéticas españolas: 600 millones de personas sin luz.
- 3.- España necesita almacenar su enorme excedente de energía renovable y las eléctricas tienen claro dónde: los pantanos.
- 4.- El inesperado problema energético que tenemos ahora en España. Producimos demasiada electricidad con energías renovables.
- 5.- La inteligencia artificial irrumpe con fuerza en el sector energético.
- 6.- El 67% de las energéticas elevará el presupuesto para IA en los próximos dos años.
- 7.- España apuesta por la economía circular en el sector del plástico.
- 8.- Google dispara en cinco años sus emisiones de carbono por el uso de la inteligencia artificial (IA).

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_Nucenor + SIE_Acciona Energía

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

 **siempre adelante**