



Resumen de Prensa

05 al 12 de Abril de 2019

NOTICIAS DEL SECTOR ENERGÉTICO



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Empresa, Empleo, Trabajo, Personas,...
Igualdad, Solidaridad, Conciliación,...
Formación, Competencias, Desarrollo,...
Salud, Seguridad, Protección,...
Negociación Colectiva, Pensiones,...
Problemas, Propuestas, Soluciones,...
Alternativas, Garantías,... FUTURO

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Red Eléctrica colaborará con Ibil para la integración de la recarga eléctrica en el sistema.



CdeComunicación.es
07/04/2019

Ambas compañías trabajarán para implantar la tecnología que permita a los puntos de recarga estabilizar la red y también comenzarán un proyecto piloto para analizar el comportamiento del sistema con la tecnología V2G, para que los vehículos puedan devolver energía a la red.

Red Eléctrica de España y la firma **Ibil** sellaron el pasado 4 de abril un acuerdo de colaboración para impulsar la **movilidad eléctrica en España** a través del desarrollo de **infraestructuras de recarga ultrarrápida**, de nuevas herramientas que ayuden a estabilizar el sistema ante situaciones de variabilidad y del análisis del impacto de la tecnología **V2G**, que permitirá a los vehículos devolver energía a la red.

Probar la tecnología V2G

Por otro lado, en el marco de este acuerdo se pondrá en marcha un **proyecto piloto real de tecnología V2G –vehicle-to-grid** o del vehículo a la red– para analizar el comportamiento del sistema eléctrico cuando se emplee esta innovación. Con el V2G, los vehículos pueden proporcionar servicios a la red, modulando la energía que consume y aportando a la red la almacenada en las baterías cuando resulte favorable, tanto para el sistema como para los usuarios de los coches. Este piloto se desarrollará en los puntos de recarga que Red Eléctrica tiene desplegados en su sede central en Madrid y cuyo operador es Ibil.

Centro de Control del Vehículo Eléctrico

Este acuerdo refuerza la cooperación que ya mantienen el Grupo Red Eléctrica e Ibil y que ha sido clave para el desarrollo del **Centro de Control del Vehículo Eléctrico de Red Eléctrica (Cecovel)** con el objetivo de garantizar la integración del vehículo eléctrico de forma segura y eficiente. Para ello, en este centro se realiza un seguimiento y control de la demanda de electricidad para la recarga de estos vehículos. Actualmente, monitoriza 1.350 puntos en toda España, de los que un 67 % están operados por Ibil.

La Junta de Endesa ratificará el viernes el nombramiento de Juan Sánchez-Calero, que sustituirá a Borja Prado.



SERVIMEDIA
07/04/2019

Una vez concluida la Junta, Endesa tiene previsto realizar una reunión de su Consejo de Administración en la que se aprobará nombrar presidente a Sánchez-Calero, con carácter no ejecutivo.

En la Junta está previsto que también renueven sus puestos en el Consejo el presidente de Mutua Madrileña, Ignacio Garralda; Helena Revoredo; Francisco de Lacerda, y Alberto de Paoli, uno de los representantes de la italiana Enel, accionista mayoritario de Endesa con el 70,1% del capital

En principio, como el nuevo presidente asumirá solo funciones institucionales, el día a día de la empresa seguirá en manos del consejero delegado de la compañía, José Bogas.

La salida de Prado tras 10 años de presidente y 12 de consejero de Endesa coincide con la decisión de Enel de adaptar la normativa interna a la limitación, por razones de buen gobierno corporativo, del período máximo en que una persona puede ejercer el cargo de presidente de la Sociedad.

El profesor Sánchez-Calero está considerado como uno de los expertos españoles más reconocidos en Derecho Mercantil en el ámbito nacional e internacional (especialmente en Derecho Mercantil societario, mercados financieros y buen gobierno corporativo) y suma a su carrera académica una larga trayectoria profesional como abogado en ejercicio.

Por otro lado, la Junta debe dar el visto bueno a los resultados del ejercicio 2018, cuando obtuvo un resultado neto atribuible de 1.417 millones de euros, un 3% inferior al del año anterior.

Asimismo, debe validar el pago de un dividendo bruto de 1,427 euros por acción, un 3% más que en 2017.

Por último, debe proceder a la aprobación de la Política de Remuneraciones de los Consejeros 2019-2021 y del Plan de Fidelización 2019-2021 (que incluye cantidades referenciadas al valor de las acciones de la sociedad), que incluye entre sus beneficiarios a los consejeros ejecutivos de la compañía.

AJUPRENCASUR lamenta los comentarios “fuera de tono y sin argumentos” a las reivindicaciones de mineros “que tanto han dado a Puertollano”



La Comarca
07/04/2019

AJUPRENCASUR, la asociación que aglutina al colectivo de prejubilados, jubilados, viudas e hijos de Encasur Puertollano ha salido al paso de los comentarios “fuera de tono y sin argumentos” vertidos en las redes sociales contra los mineros “que tanto han dado a Puertollano” y a sus reivindicaciones por la eliminación de beneficios sociales como la tarifa eléctrica de empleado que en su día permutaron por el tradicional vale de carbón al que tenían derecho, tal y como se ha reconocido desde 1907, y más recientemente en los Estatutos del Minero de los años 1964 y 1973.

En una nota de prensa, el presidente de este colectivo, Francisco Montoya, lamenta este tiempo de comentarios cuando “la minería de Puertollano no ha dado otra cosa que beneficios para toda la Comarca en general y el Ayuntamiento de Puertollano en particular, y por añadidura los habitantes de esta ciudad y de su ámbito geográfico de influencia han tenido beneficios muy lucrativos para todos con el Plan Miner que dio pie a la construcción del polígono la Nava con subvenciones muy especiales para montar empresas . Por otra parte, durante los últimos veinte años muchas Pymes de la ciudad también se han visto beneficiadas de una manera u otra con los Fondos Miner”.

También recuerda que “nadie nos dio nada a este colectivo minero que luchó año tras año por su convenio colectivo” al tiempo que recuerda que “yo he trabajado 32 años en el pozo, cuando empecé ganaba 11.000 pesetas, cuando en el paro se ganaba 32.000 y Repsol tenía sueldos de 56.000”

“Pero los mineros seguimos luchando poco a poco por nuestro derechos y convenios, y nos fuimos igualando a un nivel retributivo acorde a los tiempos, aunque era inferior al de nuestros compañeros de Endesa sector eléctrico, éramos de la misma madre, pero no nos daban la misma comida” añade Montoya.

No obstante las prejubilaciones de la minería a la que se han acogido los mineros de Encasur Endesa en Puertollano “han sido ajustada a derecho, con forma jurídica explícita y aprobada por todos los estamentos políticos, desde Bruselas, España y la Junta de Comunidades de Castilla la Mancha”, a pesar de que tampoco tienen las mismas condiciones que los jubilados y prejubilados del sector eléctrico.

“Continúen así, que la clase trabajadora va de esta manera por buen camino. No pedimos ayuda, pero dejen de tener esa envidia propia del español de a pie. Nosotros seguiremos luchando con ustedes o solos, pero estaremos ahí, por ejemplo, en la concentración convocada el próximo 12 abril en Madrid ante el edificio donde Endesa celebrará su Junta General de Accionistas” concluye el presidente de AJUPRENCASUR.

Iberdrola prepara su desembarco en Irlanda con electricidad y gas

La española registró una filial en mayo del año pasado y obtuvo en febrero la última licencia del regulador local CRU



CincoDias
07/04/2019

Iberdrola ultima los preparativos para abordar un nuevo reto de crecimiento en Europa. La compañía, según desvela *The Sunday Times*, tiene avanzada la estrategia para entrar en los mercados de la electricidad y gas en Irlanda.

Los movimientos del grupo español en este sentido han sido confirmados por el regulador local del mercado energético (CRU), que emitió la licencia para la prestación de servicios en el segmento eléctrico el pasado mes de octubre y ha expedido el correspondiente permiso para el gas en febrero.

La quinta eléctrica europea cuenta ya con presencia internacional en Estados Unidos, Brasil, México, Reino Unido o Portugal, destinos a los que se sumará Irlanda. La titular de referencias como Scottish Power, la estadounidense Avangrid y la brasileña Neoenergía, dio su primer paso en el mercado irlandés en mayo de 2018 con el registro de una filial local ante la referida CRU.

El plan estratégico de Iberdrola, actualizado en febrero con la suma de 2.000 millones más de inversión, incluye Irlanda como objetivo, al igual que Francia o Italia. En este último país tiene ya firmados importantes acuerdos de suministro con empresas industriales, mientras en Francia participa en el desarrollo de la eólica marina.

La hoja de ruta del conglomerado eléctrico cifra en 3.800 millones la inversión para crecer en el segmento de Generación y Clientes. Su objetivo inicial es pasar de los 23 millones de contratos al cierre de 2018 a una cifra de 32 millones en 2022, lo que supondría un salto de 600 millones en el ebitda anual.

La estrategia internacional de Iberdrola, junto al foco en las fuentes renovables, la harán competir con mayor fuerza en los mercados naturales de gigantes como Enel, Engie o EDP.

Alpiq estudia vender sus activos en España tras la salida de EdF

La suiza opera una central del ciclo combinado en Vandellós



CincoDias
07/04/2019

La eléctrica francesa EdF ha vendido el 25% que tenía en la suiza Alpiq, una operación valorada en 436 millones de euros y que permitirá a los compradores, las sociedades EOS Holding y Primero Energy, alcanzar el 88% de Alpiq. Sus planes pasan por excluir de Bolsa la sociedad, según comunicaron poco después de cerrarse la operación, el pasado viernes.

Además, de acuerdo con lo publicado este domingo por la prensa suiza, Alpiq habría puesto en venta todos sus activos en el extranjero, incluyendo las operaciones de la empresa en España.

Alpiq está registrada en España como comercializadora de gas y electricidad, centrada en grandes consumidores. Además, gestiona una central térmica de ciclo combinado en Vandellós (Tarragona) con una capacidad de 846 megavatios.

Esta central, denominada Plana de Vent, fue traspasada a Alpiq en 2010 como parte de las condiciones impuestas por la CNMC a fusión de Gas Natural y Unión Fenosa. La actual Naturgy vendió uno de los dos grupos de la central a la firma suiza y cedió la gestión de otro. La transacción se valoró entonces en 200 millones de euros.

Naturgy está intentando recuperar la gestión de uno de los grupos de la central, dado que dispone de una opción de compra y habría recibido ya en enero pasado el permiso del ministerio para poder operar la instalación.

Alpiq, además del negocio en España, tiene activos en Italia y Hungría. De acuerdo con el diario suizo NZZ am Sonntag, la empresa ya ha remitido un cuaderno de venta a varios fondos de pensiones.

España tiene solicitudes de renovables que cuadruplican el consumo eléctrico



elEconomista
08/04/2019

El Gobierno español junto con Red Eléctrica están tolerando la especulación en el sector de las energías renovables. El gestor técnico del sistema maneja ya peticiones para conectar hasta 150.425 MW de energías limpias, una cantidad absolutamente disparatada para un país como España en el que la actual potencia instalada se sitúa en los 105.000 MW y el consumo apenas alcanza la mitad, una media de 40.000 MW, es decir, que ya hay sobrecapacidad instalada.

El Plan de Energía y Clima presentado por el Gobierno prevé la puesta en funcionamiento de 67.500 MW de renovables hasta 2030, es decir, menos de la mitad de las peticiones registradas actualmente y aun así permitiría alcanzar una potencia instalada total de 156.965 MW que sería suficiente para cubrir la demanda, tal y como calcula el propio Ministerio de Transición Ecológica, y las exigencias de la Comisión Europea.

Esta nueva generación servirá además para hacer frente a los cierres que en los próximos años van a acometer las eléctricas con las plantas de carbón (9.213 MW) y el desmantelamiento de la nuclear entre 2027 y 2035 (7.117 MW).

REE ve un riesgo

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

El director general de Operación de REE, Miguel Duvison, tiró esta semana la piedra pero escondió la mano en una jornada organizada por *El País*. Duvison habló de la burbuja financiera que estaba observando en las renovables y aseguró que detrás de las peticiones de estos puntos de conexión no hay proyectos industriales "sino otros fines" y lo calificó de "riesgo".

Fuentes del sector, que prefieren mantener el anonimato, aseguran que se está produciendo un incremento fuerte de las peticiones de puntos de conexión por parte de los promotores para copar los nudos de acceso a la red y revenderlos después a un mayor precio.

De este modo, si una compañía quiere construir un proyecto renovable debe acudir en muchas ocasiones a este tipo de compañías para comprarles por un buen dinero el punto de acceso ya que REE lo tiene concedido pese a que no hay detrás un proyecto industrial real y niega el acceso a los proyectos reales.

El Gobierno multiplicó por cuatro los avales exigidos para otorgar los derechos de acceso y conexión de los nuevos proyectos de generación desde los 10 euros por kW de potencia de la futura instalación hasta los 40 euros por kW, al objeto de evitar la especulación pero lo único que logró, pese a las advertencias en contra que le hizo llegar el sector, fue incrementar el precio de venta de estos nudos para las promotoras e incrementar las solicitudes registradas.

Si comparamos únicamente los datos desde diciembre de 2018 a abril de 2019, sólo las peticiones para energía fotovoltaica han crecido desde los 68.805 MW en los que estaba hasta los 75.156 MW (6.351 MW de peticiones en tres meses o lo que es lo mismo una vez y media toda la potencia fotovoltaica que hay instalada en estos momentos y que nos convierte en uno de los países con mayor potencia de energía solar fotovoltaica de Europa).

A finales de 2015, Red Eléctrica ya contaba con peticiones para instalar 50.175 MW de energía fotovoltaica pero esta cantidad se ha incrementado y ha dado un salto en los últimos meses, muy por encima de la eólica.

Según las cuentas que presentó Iberdrola esta semana en una jornada organizada por la Asociación de Consumidores de Energía, con fecha de diciembre, actualmente existe interés por instalar 91.000 MW de potencia renovable adicional de los que 43.000 MW ya están autorizados. De esta cantidad, además, únicamente se han asignado 8.000 MW mediante subastas.

En estos momentos, los principales promotores de renovables se encuentran desarrollando los 8.700 MW de las subastas celebradas años atrás. No obstante, el ritmo de construcción parece mucho más lento de lo esperado y ya hay fuentes que aseguran que apenas dos tercios de esta cantidad lograrán entrar en operación en el plazo previsto

Según los datos del plan, para eólica se deberían incorporar 27.000 MW pero en la actualidad ya hay peticiones por 49.063 MW.

Por contra, el único caso en el que el interés inversor está por debajo de la planificación del Gobierno corresponde a la tecnología termosolar. Red Eléctrica tiene registradas peticiones por 2.832 MW pero el Ejecutivo plantea que se pongan 5.000 MW, aunque deja abierta la puerta a que se puedan repartir con otras tecnologías de generación.

Esta especulación además repercute indirectamente en los consumidores ya que incrementa los costes de inversión de las plantas y eleva, por ende, los precios de mercado que se pagan.

El Gobierno prepara un real decreto de acceso y conexiones pero su aprobación ya quedará para la próxima legislatura.

Urge vigilar el 'boom' en renovables



elEconomista
8/04/2019

Desde hace años, España presencia una intensa actividad en el sector de las renovables. Varios factores explican este fenómeno. Sobre todo son las grandes expectativas de desarrollo de este tipo de energía, en detrimento de los hidrocarburos, las que atraen a inversores nacionales e internacionales.

Estos, además, cuentan con abundante liquidez para emprender operaciones gracias a los tipos de interés en mínimos que predominan en los mercados. Sin embargo, ni siquiera estas fuerzas bastan para justificar las peticiones que ya acumula el Gobierno orientadas a conectar energías limpias por valor de más de 150.000 MW. Para calibrar lo desorbitado de esa cifra, basta con considerar que la demanda actual de toda España en este ámbito no supera, de media, los 40.000 MW.

Proliferan en este ámbito los proyectos que carecen de todo respaldo industrial y tienen visos de ser especulativos

Podría argumentarse que la sobrecapacidad se absorberá en el largo plazo a medida que se desarrollen los planes de implantación de renovables del Ejecutivo, definidos hasta 2030. Sin embargo, ese argumento es muy cuestionable. En primer lugar, está por demostrarse en qué quedará la mencionada hoja de ruta en manos de un nuevo Gobierno.

Pero lo realmente decisivo radica en que muchos de los proyectos de renovables que han solicitado su acceso a la red no cuentan con el más mínimo respaldo industrial.

Por tanto, existen muchos indicios de que su verdadera razón es la pura especulación, basada en adquirir derechos de acceso para luego crear un mercado paralelo que haga posible su reventa. Se trata de una perspectiva peligrosa que el Gobierno debe vigilar. España ya tiene experiencia de lo nocivas que resultan las burbujas en el sector de las renovables para el sistema energético y, sobre todo, sus usuarios.

¿Podrá cumplir Iberdrola con sus planes sobre dividendo?

La eléctrica del Ibex 35 presentará sus cuentas del primer trimestre el próximo 25 de abril. Según su plan estratégico hasta 2022, Iberdrola pretende aumentar su beneficio un 30% más que en 2018 y abonar un dividendo de mínimos crecientes cada año de 0,40 euros. Con cargo a los resultados de 2018, su propuesta de dividendo es de 0,351 euros brutos por título.



Estrategias de Inversión
8/04/2019

Iberdrola ha comunicado este lunes a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que el próximo 25 de abril desfilará por la pasarela de resultados, con las cuentas del primer trimestre de 2019. Se trata de la primera prueba de fuego de la eléctrica del **IBEX 35** que dará la primera pista a los inversores sobre la evolución de la compañía y su capacidad para cumplir con lo expuesto este invierno, en cuanto a resultado y, por tanto, dividendo.

La actualización de perspectivas que presentó **Iberdrola** ante los inversores en Londres, implica que la compañía prevé obtener un beneficio neto de entre 3.700 y 3.900 millones de euros en 2022 -hasta un 30% superior al de 2018- y un ebitda superior a 12.000 millones de euros, por lo que la eléctrica se ve en condiciones de incrementar la retribución a sus accionistas, con un dividendo de mínimos crecientes cada año de 0,40 euros brutos por acción en 2022.

La propuesta de dividendo a cargo de los resultados de 2018 es de **0,351** euros brutos por título.

Actualmente, **Iberdrola** tiene un 10 en los **indicadores Premium**. La eléctrica ha pasado de un 9 sobre 10 el pasado 27 de marzo al 10 actual, siendo el **valor del Ibex 35 con más puntuación** en este momento.

Según el **último análisis técnico sobre cada acción del Ibex 35** realizado por el departamento de análisis de Estrategias de Inversión a precios de cierre de mercado, Iberdrola continúa inmersa en una subida libre muy pausada. Una estructura escalonada que provoca la aparición de lecturas de sobrecompra acumulada en un contexto de mínima volatilidad y gradual enfriamiento en el volumen de contratación. La tendencia alcista se mantiene incuestionablemente vigente y no se apreciará un deterioro significativo mientras logre mantenerse por encima de los 6,65 / 6,618.

Alvaro Blasco, gestor de Atlas Capital, también nos indica que no le da miedo tener a Iberdrola a estos precios ya que es una compañía muy saneada y con una buena visión estratégica. "La pugna que hay

entre Siemens e Iberdrola no es positiva. La integración está siendo un poco más compleja, más que nada por tomar el control una u otra facción. Iberdrola, lo que está claro es que es una compañía que tendría en cartera. No me da el más mínimo miedo. Buenos dividendos, buena expansión geográfica, con una apuesta en EEUU que creo que le dará muy buenos resultados. La pugna entre Iberdrola y Siemens puede ser perjudicial para Siemens. En algunos contratos que Iberdrola ha lanzado, han sido los competidores de Siemens los que han ganado”.

Con un dividendo del 4%, Iberdrola es uno de los valores favoritos de **Morgan Stanley** que valora a la compañía por su bajo riesgo y alto dividendo en un momento en el que prefieren invertir en bolsa que en bonos. Con un PER de apenas 15 veces, es de las eléctricas más baratas en bolsa a pesar de su precio actual.

En la junta de accionistas de la compañía en Bilbao, Iberdrola apuntó que la estrategia de la Unión Europea respalda su modelo de negocio, puesto que Europa va a descarbonizar su energía apostando por las renovables Y eso lo llevan haciendo 20 años desde que hizo la apuesta por la energía Eólica, además el coche eléctrico será un elemento dinamizador de la economía en los próximos años. Solo en España, **Iberdrola** pretende invertir 8.000 Millones en los próximos 3 años.

Por su parte, el analista independiente Roberto Moro considera que **Iberdrola** “es un tiro”. De hecho, la eléctrica española se revaloriza en 2019 un 15,98%; después de que en el pasado ejercicio se anotase un avance del 13,51%. Sin embargo, tras las importantes subidas registradas, el experto advierte de que “**en algún momento se tiene que acusar el estado de sobrecompra**” en el valor.

Héctor Dominguis: «Nuestra industria nuclear está preparada para operar más de 40 años»



Diari de Tarragona
09/04/2019

¿Cree que la Sociedad Nuclear Española (SNE), de la que ha sido nombrado recientemente vicepresidente, tiene caducidad, teniendo en cuenta el protocolo de cierre de las nucleares que el gobierno ha puesto en marcha?

Todas las industrias, incluida la nuclear, tienen un plazo de vida. Ahora se ha aprobado un plan para el posible cierre de parte de los reactores. Pero lo importante es que para este plan lo que se prevé es que las centrales nucleares pasen ya a más de 40 años de vida. Algo impensable hasta ahora.

Hay que recordar que este plan es una propuesta que se ha enviado a Europa para que la comente y que en España se aprobará a final de este año. Además, esta propuesta tiene revisiones trienales, para garantizar el suministro, que se cumplan los compromisos medioambientales y que se controle el precio de la electricidad.

¿Cómo valoran desde la SNE esta propuesta de cierre de las centrales?

En la decisión política no entramos. Lo que sí defendemos es el grado de eficiencia y de seguridad de nuestra industria nuclear, que está preparada para ir más allá de los 40 años. De hecho, en el mundo ya hay

centrales nucleares que están operando hasta los 60 años y algunas, incluso, han pedido licencia para llegar hasta los 80. Lo que ahora está por ver es qué programa de cierre propone este plan.

¿Qué consecuencias tendría este cierre propuesto por el Gobierno, tanto económicas como medioambientales?

Eso es algo que también nos preocupa. Lo que se está proponiendo es cerrar un sector, una industria que apoya y cumple con todos los requisitos y compromisos medioambientales que se establecieron en París. Pretender cerrar una industria que no provoca gases de efecto invernadero y que genera 30.000 puestos de trabajo en España nos parece ilógico.

El Partido Popular se ha comprometido a revisar este plan de cierre si gobierna. ¿Cree que será un tema que entrará de lleno en la campaña electoral?

No lo sé. Es lógico que todos hablen del tema, pero lo que está claro es que la revisión del plan ya está prevista cada tres años. Es algo por lo que tenemos que interesarnos todos, no solo los partidos políticos, para que el plan cumpla con los requisitos.

El PP también promete reducir la carga fiscal del 7% sobre la generación eléctrica que soportan las centrales.

¿Cree que las centrales nucleares son viables económicamente?

Sí que lo son. Podemos hacer una comparación internacional para entenderlo. Francia tiene un coste de la electricidad más barato que España, donde pagamos un 27% más que nuestros vecinos, cuando ellos tienen una base nuclear muy importante. Después hay otros casos de países donde están cerrando sus centrales nucleares y están sufriendo costes de electricidad superiores, mayores emisiones de gases de efecto invernadero y CO2 y unos costes tremendos de sustitución de sus centrales nucleares por otras energías alternativas.

¿Qué sentido tiene alargar la vida de los reactores si al final se acabarán cerrando?

Tenemos unas instalaciones que están en perfecto estado de funcionamiento y que pueden aguantar 20 años más, por lo menos. La pregunta que yo me hago es: ¿qué sentido tiene cerrarlas? ¿Para qué vamos a adelantar un gasto y una inversión de cierre cuando pueden aguantar mucho más tiempo?

¿Cuál es el estado de salud de nuestras centrales nucleares?

Pues muy saludable. Están en perfecto estado porque se han hecho bien las cosas en estos años. Aparte del mantenimiento del día a día, se hacen inversiones para permitir justo esto: la operación a largo plazo. En cuanto a seguridad, hay un organismo regulador que vela por la operación segura. Están los explotadores, que también hacen lo mismo. Luego hay un plan de inversiones que permite que podamos operar a largo plazo.

¿El cierre simultáneo de nuestras centrales nucleares podría perjudicar la gestión correcta del almacenamiento de los residuos?

No necesariamente. Existe un plan de gestión de residuos y estamos a la espera del nuevo para ver si finalmente se aprueba la construcción del almacén centralizado en Villar de Cañas, en la provincia de Cuenca. La gestión de los residuos es una parte más de la gestión de la industria del sector nuclear. Es una ventaja si finalmente tenemos un almacén centralizado porque nos va a permitir ser más eficientes en esa gestión de residuos.

Pero no hay que olvidar que los residuos derivados de la industria nuclear lo bueno que tienen es que están controlados. Llevamos 50 años gestionándolos sin ningún incidente. Y no ha habido, ni se prevé, que haya ningún problema futuro.

Los sindicatos de Endesa fletan autobuses para llevar miles de manifestantes a la junta

Movilizan a empleados y jubilados de la compañía para una concentración multitudinaria con 3.000 asistentes frente al hotel en que se celebra la junta. Reclaman a Enel que garantice planes de futuro e inversiones a largo plazo para la eléctrica



El Independiente
08/04/2019

La junta de accionistas de Endesa del próximo viernes se calienta. Los sindicatos UGT, CCOO y SIE han convocado **una huelga general de 24 horas en la eléctrica** como medida de presión en las negociaciones del nuevo convenio colectivo. Unas negociaciones que en 18 meses de contactos no han registrado avances significativos y que ahora mismo la dirección de la compañía da por suspendidas por la convocatoria del paro.

Los sindicatos quieren llevar la protesta de los trabajadores contra dirección de Endesa y contra la gestión de su dueña, la italiana Enel, a la propia junta de accionistas. En una demostración de fuerza, lo harán con una concentración que anticipan será multitudinaria frente al hotel en que se realizará el cónclave de accionistas. Y también lo harán desde dentro, ya que decenas de empleados y ex empleados de la eléctrica han comprado una acción para poder entrar a la junta y plantear sus exigencias a la cúpula de la compañía.

Los sindicatos prevén que a las puertas de la junta de accionistas, en Madrid, se concentrarán entre 2.500 y 3.000 empleados y ex trabajadores del grupo. Las organizaciones sindicales, en coordinación con las plataformas de ex empleados y las asociaciones territoriales, fletarán entre 45 y 50 autobuses procedentes de toda España para facilitar el traslado a la concentración de la capital, según confirman a *El Independiente* fuentes sindicales. También están convocadas otras dos concentraciones en Barcelona y en Sevilla.

Desde las organizaciones sindicales se apunta que la protesta podría haber sido aún mayor sin la proximidad de la Semana Santa.

La cercanía de las vacaciones está dificultando la coordinación de los transportes por falta de autobuses en algunas regiones y por el altísimo precio de los billetes de avión desde las islas (la presencia de trabajadores de Baleares y Canarias será testimonial por este motivo). La estimación de los sindicatos es que, en otras

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

fechas con menos complicaciones, podrían haber congregado en la junta entre 5.000 y 6.000 personas en la concentración.

Los sindicatos denuncian que las propuestas de la dirección de Endesa y de Enel (que controla el 70% del capital de la eléctrica) para el nuevo convenio colectivo –el anterior expiró en diciembre- sólo contienen en la práctica retrocesos económicos y laborales, a pesar de la mejora de los resultados que se prevé en el plan estratégico y tras años de una política de reparto de dividendos.

Con las negociaciones suspendidas y las posturas de dirección y plantilla muy alejadas, los sindicatos auguran que las movilizaciones continuarán en el futuro tras la celebración de la junta.

Endesa recoge en sus cuentas unas provisiones de 711 millones de euros para hacer frente a los pagos futuros de los recibos de luz gratuitos de los que hasta ahora eran beneficiarios del descuento. Desde la compañía se esgrime que para negociar mejoras laborales y económicas en el nuevo convenio hace falta quitarse ese lastre millonario. Según fuentes financieras, la oferta diseñada por la empresa sobre la electricidad gratuita serviría para rebajar esas provisiones desde los más de 700 millones actuales a sólo entre 100 y 150 millones.

INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD

NUESTRA FORMA DE TRABAJAR

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES