

Resumen de Prensa

Del 24 al 31 de octubre 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

Los sindicatos convocan una huelga de cinco días tras la "nefasta" gestión de los directivos de Endesa y Enel

UGT, CCOO Y SIE ANUNCIAN PAROS ENTRE EL 11 Y 15 DE NOVIEMBRE DEBIDO A LA FALTA DE ACUERDO EN LA NEGOCIACIÓN DEL CONVENIO CON PRADO, BOGAS Y STARACE

elcierredigital.com
29/10/2019

El conflicto entre los trabajadores de Endesa sigue enquistado tras la información publicada en exclusiva por 'Elcierredigital.com'. Así ante la falta de entendimiento en la negociación del Convenio Colectivo, en silencio administrativo desde el pasado mes de diciembre, los sindicatos UGT, Comisiones Obreras y SIE anuncian una Huelga General entre los días 11 y 15 de noviembre. Esta medida de protesta vendrá también acompañada de una convocatoria de Huelga de Horas Extras.

Los trabajadores de la eléctrica Endesa siguen en pie de guerra contra la multinacional italiana Enel, dueña de facto de la que fuera la gran energética española. Desde hace 14 días los empleados están encerrados en la sede madrileña de la empresa, situada en la calle Ribera de Loira, a pocos metros del recinto ferial IFEMA y lo mismo ocurre con las sedes de la empresa en distintas ciudades españolas. Se trata de protestar contra la gestión de **Borja Prado, presidente de Endesa, José Bogas, consejero delegado de la misma y Francesco Starace, consejero delegado y director general de la italiana Enel.**

Los sindicatos UGT, CCOO y SIE “**ante la actitud inmovilista y chantajista de la Representación de la Empresa en la Negociación del V Convenio Marco**” han tomado la decisión de convocar una Huelga General para todos los centros de Endesa en los días “**del 11 al 15 de noviembre**”. “Esta medida de protesta vendrá acompañada también de una Convocatoria de **Huelga de Horas Extras**”, aseguran también desde la Representación Social de la empresa a elcierredigital.com.

El origen del conflicto está en el no cumplimiento, por parte de la empresa, del Convenio Colectivo que está en suspensión desde el pasado mes de diciembre. Es decir, los empleados llevan casi un año esperando que éste se renueve.

“La empresa pretende recortar derechos a los trabajadores, el más relevante es el referido a los wathios de consumo que cada empleado tiene asignados como parte de su sueldo en especie. Nosotros pedimos **15.000 Kwh** para cada empleado, la empresa ofrece **3.500Kwh**. Son dos años de negociación del Convenio. La empresa nos ha dicho que, si no aceptamos, no hay más negociación. La compañía quiere reducir el pago de ese suministro eléctrico” explicaba **Manuel Jaramillo**, líder de UGT, a elcierredigital.com.



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

El fin de los beneficios sociales es una cuestión decisiva desde el punto de vista contable para Endesa, que carga con una provisión de 913 millones de euros por los beneficios históricos de los que gozan los extrabajadores, según su memoria anual de 2017. Del total, 711 millones de euros corresponden al pago de la electricidad.

Si consigue eliminar ese pago en especie a los empleados, la compañía podría revertir esta provisión, y pasarla como un extra al beneficio de la empresa. El líder sindical Jaramillo asegura que “lo que quiere Enel es llevarse ese fondo almacenado durante años a Italia”.

Tras este ultimátum, los trabajadores decidieron encerrarse como protesta contra la empresa. Paralelamente, en las sedes de otras provincias también otros compañeros protagonizan encierros similares. La última propuesta del comité de empresa es un proceso de arbitraje. La compañía lo rechaza, mientras el conflicto está afectando a unas **37.000 familias**, según Jaramillo, **26.000** de las cuales son de empleados pasivos, es decir, extrabajadores que salieron con un plan de prejubilación, de reestructuración, jubilados...

Los trabajadores también denuncian a *elcierredigital.com* que Endesa ha vinculado los beneficios sociales de los trabajadores retirados a la firma del convenio, "cuando se trata de un pago en especie que se les reconoció en las salidas de los distintos ERE". Los trabajadores entienden que esas condiciones están blindadas. A esto se añade otro problema que tienen a la vista: el ya previsto cierre de las térmicas, lo que afectará a numerosos empleados.

De 27.000 trabajadores a sólo 8.000 empleados

Hace diez años, Endesa tenía unos 27.000 trabajadores, ahora quedan unos 8.000. Los sindicatos han exigido **que cese la descapitalización** y se proteja más a los trabajadores. La realidad es que desde que, en 2007, la italiana Enel aterrizara en Endesa, esta ha ido “adelgazando” y poco a poco, según denuncian sus trabajadores “está siendo desmantelada”. El ahora consejero delegado de Enel, **Francesco Starace**, vendió toda la parte de Endesa en Suramérica, y como señala Jaramillo, “creó una deuda de 7.000 millones de euros. Es un hombre muy orientado a la rentabilidad de Enel en Italia y le importa poco Endesa y España”.

La aproximación de Enel a Endesa comenzó en 1988. **Felipe González** sacó a bolsa el 25% del capital de la compañía y, tras el cambio de Gobierno, **José María Aznar** terminaría el trabajo una década después. El conservador, que se ganó un puesto de asesor externo en la empresa, completó la privatización justo en el momento en el que se hacía con el control de Enersis, el grupo energético latinoamericano. Por aquel entonces, Endesa había apostado fuertemente por sus empresas de Chile, Colombia, Argentina, Perú y Brasil, que terminaron por convertirse en la punta de lanza de la inversión española y europea en América Latina.

Años después, tras una serie de OPAs hostiles para hacerse con el control de la empresa, la junta extraordinaria de accionistas aprobó en 2007 unas limitaciones que dejaron vía libre de compra para Acciona y Enel. Dos años más tarde, la italiana se hizo con los valores de Acciona y se volvió la dueña casi absoluta de Endesa, controlando más del 92% de su capital social y colocando como presidente al aristócrata **Borja Prado Eulate, hijo del amigo y administrador del Rey Juan Carlos, Manuel Prado y Colón de Carvajal**. Borja Prado es el líder de ENERCLUB, el mayor lobby energético español.

Tras la operación, Enel logró controlar las antiguas filiales latinoamericanas y vender hasta el 30% de las acciones de Endesa. Desde entonces, la descapitalización y la externalización de servicios han sido la norma fundamental de la empresa. Tanto que ha cedido incluso su gestión de tesorería y nóminas a subcontratas ubicadas en India y en Rumanía.

Endesa. Bogas tiene un problema de okupación: los sindicalistas ya llevan nueve días encerrados en la sede central

Y la marea se extiende a otras sedes para intentar desbloquear la negociación del V Convenio Colectivo. La traba principal es el fin del descuento en la factura de la luz para 26.000 empleados jubilados.

hispanidad.com
24/10/2019



El CEO de Endesa, **José Bogas**, tiene un problema de okupas, pues los **sindicalistas** ya llevan nueve días de **encierro** en la sede central, situada en Madrid, como protesta para intentar desbloquear la negociación del V Convenio Colectivo, donde la principal traba ha sido el **fin del descuento en la factura de luz para 26.000 empleados jubilados**. Por el momento, parece que **la llamada del director general de Personas y Organización, Andrea Lo Faso**, no ha tenido efectos.

Eso sí, desde el sindicato **UGT** ha habido cierta respuesta. En concreto, el secretario general de la Federación de Industria, Construcción y Agro (UGT FICA), **Pedro Hojas**, ha aprovechado su visita a Baleares para dar su apoyo y solidaridad a los compañeros encerrados. Allí, ha advertido a Endesa “que los trabajadores van a ganar la batalla por un convenio justo y digno”, pues la Dirección “no puede seguir manteniendo ni un día más esta postura irracional e injusta, que **precariza a sus trabajadores** mientras obtiene **cuantiosos beneficios** en nuestro país”. Y eso es muy cierto: todo el mundo sabe que **ENEL ha vaciado Endesa y lo seguirá haciendo**.

El encierro indefinido en Madrid de los sindicalistas ya es secundado en otras muchas sedes de la compañía (**Barcelona, Palma de Mallorca, Sevilla, A Coruña, Zaragoza y Canarias**), así como en las plantas térmicas de **As Pontes (A Coruña), Andorra (Teruel) y Carboneras (Almería)**. La secretaria general de UGT FICA Baleares, **Sonia Saavedra**, ha señalado que el conflicto se prolongará hasta que se reconduzcan las negociaciones, y crecerá gradualmente en intensidad mientras no haya una solución consensuada.

Y encima, Pepe Bogas, al igual que la ministra de Transición Ecológica en funciones, **Teresa Ribera**, **ha cabreado a Moncloa** por **anunciar el cierre de las térmicas de carbón en Galicia y Andalucía**, en plena campaña electoral. Que una cosa es luchar por el planeta y otra perder las elecciones.

Los jubilados de Endesa se encerrarán hasta el martes

Miembros de AMEPEA inician este viernes una movilización en el ayuntamiento de Andorra y se unen al Comité, que lleva 4 días en tienda de campaña en la Central

Lacomarca.net
24/10/2019



Varios miembros de la Agrupación Minero Eléctrica de Pasivos y Prejubilados de Endesa Aragón, AMEPEA, comenzarán **hoy a partir de las 13.30** un encierro en el ayuntamiento de Andorra de donde prevén salir el próximo martes. Amplían así las protestas que hasta ahora se limitaban a concentraciones.

Con su encierro serán dos los que transcurran de forma simultánea en la Villa Minera ya que desde el martes, **varios miembros del Comité de Empresa de la Térmica permanecen en la sala de espera de la planta con una tienda de campaña**. Una semana antes, los líderes sindicales de Endesa se encerraron en las instalaciones de Madrid, medida que desde el martes se extendió al resto de sedes, entre ellas, Andorra y también As Pontes (A Coruña) y Carboneras (Almería), entre otras.

Desde el Comité andorrano denuncian el incumplimiento por parte de la empresa del acuerdo de recolocaciones, básicamente porque no existe un convenio firmado. Pendientes quedan 40 personas que no saben su destino. «Ha habido recolocaciones cerca de casa pero no salen plazas. De hecho, tenemos un compañero al que quieren mandar a Melilla y eso no es cerca de Andorra», recordó el secretario de UGT, Alejo Galve.

Eliminar derechos adquiridos

El Comité recibió ayer la fuerza de los miembros de AMEPEA que hoy inician su encierro ante lo que denominan **«situación de agresión»** que están sufriendo los trabajadores y extrabajadores de Endesa a nivel nacional, tanto en la negociación del **V Convenio Marco del Grupo** para el personal activo, «como en el intento de la eléctrica de arrebatar al personal jubilado los beneficios sociales». De hecho, desde el día 1 ya no disfrutan de tarifa de empleado en energía ni de ningún otro beneficio social.

Con esta medida, aseguran que el único objetivo de Enel-Endesa es «sustraer el importe de este salario» que pertenece de forma vitalicia a los jubilados, para repartirlo en forma de beneficios entre sus accionistas. «En un 80% irán a parar a las arcas del gobierno italiano, -propietario de Enel-, a pesar de que ello suponga condenar a la pobreza energética a miles de jubilados y viudas que, no teniendo una pensión suficiente, no podrán afrontar el pago de la factura eléctrica o acometer una modificación de la instalación de calefacción a otro sistema distinto del eléctrico», dicen.

«Los beneficios sociales los negociamos siendo personal activo y ahora, de forma unilateral, la empresa ha decidido retirarlos», denuncia Antonio Herrero, de CC OO y portavoz de AMEPEA, que recuerda que se demandó a la empresa. La demanda se perdió en la Audiencia Nacional y se recurrió al Tribunal Supremo.

La decisión de Endesa de eliminar los beneficios sociales a sus jubilados: un precedente peligroso

65ymas.com
26/10/2019

Tras la polémica decisión de Endesa de **eliminar la tarifa de empleado para sus más de 26.000 ex trabajadores jubilados, sus viudas y huérfanos** desde el 1 de octubre ante la falta de acuerdo sobre la negociación del V Convenio Colectivo de la empresa habrá que observar cómo reacciona el resto del sector. Aunque la empresa aclara que la medida de eliminar la **bonificación sobre la factura de la luz** para sus ex empleados podría ser revocada en caso de llegar finalmente a un acuerdo, esta medida, -que ha sido el principal escollo en la negociación colectiva que ha desembocado con el encierro de los sindicatos-, podría constituir un precedente para que el resto de compañías del sector eléctrico recorten los beneficios sociales de los que gozan actualmente sus ex empleados. "**Podría ser un efecto dominó**", opina Miguel Gonzalo, presidente de la **Asociación de Antiguos Empleados de Endesa**.



"El resto de las empresas están mirando de cerca a Endesa. Primero va una y luego todas las demás", considera Manuel Roncero, vicepresidente del Sindicato Independiente de la Energía (@SIE_Energia), parte del comité de empresa de las principales compañías eléctricas españolas.

Iberdrola y Naturgy lo reconocen en sus convenios hasta 2020

Actualmente la mayoría de los empleados y exempleados de las empresas del sector eléctrico disfrutan de distintos beneficios sociales. Los jubilados de Naturgy cuentan con **cobertura de salud o un seguro de deceso** -igual que sus 12.700 empleados-; mientras que los 28.000 trabajadores y jubilados de Iberdrola disponen también de ayudas al estudio o cheques guardería. Pero el más importante de ellos es el **descuento que se ha efectuado hasta ahora sobre el suministro de la luz** con diferentes límites de consumo que comparten las principales compañías. Una práctica habitual en el sector desde hace décadas, estipulada en una ordenanza de los años 70, que supone una bonificación en el consumo eléctrico, sufragando solo los costes fijos y declarándolo como pago en especie en el IRPF. Es decir que empleados y ex empleados sólo se hacen cargo en su recibo de luz de los peajes regulados de la factura y de los impuestos, mientras que la parte del consumo eléctrico (entre un 35 y un 40% del recibo final) es gratuita.

Tanto Iberdrola, como Naturgy, Endesa o Viesgo recogen esta bonificación en sus convenios colectivos publicados en el BOE de manera oficial tanto para la mayoría de sus trabajadores como a sus jubilados y familiares. También la 'eléctrica' Repsol aplica descuentos en luz y gas a sus 17.000 empleados.

El problema que se presenta en el caso de Endesa, es que al llevar desde 2017 sin acordar el nuevo convenio colectivo, están en cuestión también este apartado considerado como salario en especie.

En el caso específico de los jubilados la cuestión está en si es un derecho adquirido y vitalicio o si está sujeto a lo que establezca el convenio vigente, tal como establece la sentencia de Audiencia Nacional del pasado marzo de 2019 y que actualmente está recurrida en el Supremo. En el caso de Iberdrola y Naturgy, estos derechos están regidos por convenios colectivos que se extinguirán en 2020.

Orígenes de la tarifa eléctrica de empleado

En el caso concreto de Endesa, los beneficios sociales son derechos que tienen su origen en **pactos colectivos suscritos en el año 1928** "por las compañías Catalana de Gas y Electricidad, Cooperativa de Fluido Eléctrico, Energía Eléctrica de Cataluña, y Riesgos y Fuerza del Ebro por el que se conceden a sus empleados determinadas rebajas en los precios de la electricidad y del gas. Derechos que, posteriormente, han sido contemplados y extendidos a todo el sector.

"Igualmente, se deja constancia de la **Orden de 30 de julio de 1970** por la que se aprueba la Ordenanza de Trabajo para las industrias de producción, transformación, transporte, transmisión y distribución de energía eléctrica, cuyo art. 21 **regulaba el suministro de fluido al personal en activo, el art. 22 al personal jubilado** y el art. 23 lo hacía para las viudas de los trabajadores en activo o jubilados. Dichas referencias fueron recogidas en el reglamento de régimen interior de la empresa ENHER, que posteriormente se fusionaría con ENDESA, así como en los siguientes convenios y acuerdos adoptados en ERES de la empresa que finalmente pasaría a ser propiedad de la italiana Enel en 2007", según explica Eduardo Rojo, Catedrático de Derecho del Trabajo y de la Seguridad Social en Universidad Autónoma de Barcelona.

Limitación del consumo

El resto de las principales compañías del sector eléctrico en el Ibex 35 mantienen, de momento, la bonificación sobre el suministro eléctrico, que ha variado, no obstante, el límite máximo de consumo sufragado en los últimos años. Según establece el VII Convenio 2017-2020 de **Iberdrola** confirma que "la empresa continuará suministrando energía eléctrica a los empleados y pensionistas hasta un límite de **30.000 kilovatios hora (kWh) al año**". En el caso el II Convenio de Gas Natural Fenosa 2016-2020 (ahora **Naturgy**), indica que el personal pasivo mantendrá la regulación de suministro de gas natural que venga disfrutando a la firma del presente convenio" hasta un máximo de **23.000 kWh/año** en sus dos viviendas habituales.

El III Convenio colectivo marco del **Grupo Viesgo** señala por su parte que "el personal de las Empresas incluidas en el ámbito funcional del presente Convenio, disfrutará de la tarifa eléctrica de empleado en su vivienda habitual, con un consumo máximo anual de **10.000 kW/h** durante el primer año y **17.000 kW/h** anuales para las dos viviendas habituales a partir del quinto año. Este ha sido parte importante del debate en cuanto a la negociación colectiva del nuevo convenio de Endesa que divide a sindicatos y empresa.

Endesa propuso a los sindicatos la posibilidad de rebajar el máximo de consumo eléctrico bonificado a **3.500 kWh** al año para trabajadores y ex-empleados, cercano al consumo medio por hogar en España. Una propuesta que se encuentra muy lejos, de las reivindicaciones de los sindicatos, que pasan por ordenar la tarifa de empleado estableciendo un consumo de 15.000 kWh al año para todos los trabajadores. Actualmente algunos disfrutan de consumo gratuito ilimitado, otros de 30.000 kWh, otros de 20.000 kWh y otros de 15.000 kWh, lo que ha provocado movilizaciones entre la plantilla.

Incertidumbre respecto al futuro

Fuentes del sector recuerdan que **estos beneficios son similares a los que tienen otros empleados de otros sectores** como el transporte, que cuenta con descuentos para empleados actuales y 'pasivos' en sus billetes y el sector bancario con importantes exenciones a la hora de pagar hipotecas o seguros. Pero la polémica está servida debido a los motivos que han llevado a empresas como Endesa a tomar esta decisión. Están en juego cerca de 700 millones de euros, que la directiva controlada por Enel se niega a seguir manteniendo.



No obstante, la discusión de respecto a Endesa va mucho más allá, debido al entorno de elevados precios de la electricidad, los efectos de la Reforma Laboral y los estragos de la crisis, entre otros factores. Todo ello en un sector con facturaciones millonarias. En concreto, **Endesa obtuvo un beneficio neto de más de 1.400 millones de euros el pasado trimestre**. Habrá que ver si la eliminación de estos beneficios sociales se mantiene en el tiempo y sobre todo si le seguirán el resto de las eléctricas. Muestra de esta incertidumbre han sido las muestras de apoyo que han recibido los **sindicatos de Endesa encerrados desde hace más de 10 días- UGT, CCOO y SIE en la sede central de la compañía de José Bogas en Madrid**, por parte de sus compañeros de Naturgy e Iberdrola. Comienza el juego.

Teresa Ribera acusa a Endesa de usar “cuentas trucadas” en As Pontes

elpais.com
27/10/2019

La ministra de Transición Ecológica en funciones, Teresa Ribera, afeó ayer a Endesa que “ha engañado” con sus cuentas para dar “una falsa impresión” de viabilidad en el caso de la central térmica de As Pontes (A Coruña). **La compañía anunció a finales de septiembre el cierre de la instalación**, que se suma a las clausuras ya anunciadas de Compostilla (León) y Andorra (Teruel). En una **entrevista en la Cadena Ser Galicia**, a la pregunta de si cerrará As Pontes, Ribera aseguró: “Yo lo que he visto es lo que ha comunicado la empresa, que es muy serio. Que habían hecho unos cálculos de rentabilidad y viabilidad basados en unos precios de CO₂ que sabían que no se iban a materializar”.



Ribera continuó diciendo que “la Unión Europea ya había publicado una modificación de su sistema de comercio de emisiones que aseguraba que la tonelada de CO₂ se iba a mover entre 25 y 30 euros desde el 1 de enero de 2019”.

Pese a ello, dijo, “ellos hicieron un cálculo de rentabilidad que fijaba el precio de CO₂ en el entorno de 5 y 7 euros hasta prácticamente 2030”. “Por tanto, eran unas cuentas trucadas”, concluyó la ministra.

Durante años Endesa ha estado dando distintos plazos para el cierre de sus grandes centrales térmicas, **que se encuentran entre las instalaciones más contaminantes de España**. Se ha hablado de 10 o incluso de 20 años, pero este septiembre la eléctrica anunció que adelantaba el cierre alegando que el alto precio actual de los derechos de emisión de CO₂ hacen inviable su operación. As Pontes, que quema carbón, expulsó a la atmósfera 7,9 millones de toneladas en 2018. **En 2018 el carbón cubrió el 13,5% de la demanda de energía eléctrica** en España.

Sobre la viabilidad de la instalación, que **preocupa a los trabajadores de la planta y los pueblos de la zona**, Ribera aseguró que hay “margen para buscar alternativas”, pero constató: “Tal y como la conocemos probablemente tenga un recorrido relativamente corto”.

Tanto As Pontes como Litoral se habían salvado de la primera criba que había hecho la empresa, que sí había incluido las de Compostilla y Andorra en sus planes de clausura para 2020. Las dos centrales incumplen las condiciones medioambientales fijadas por la UE y Endesa decidió no abordar las inversiones necesarias para alcanzar los límites de emisiones establecido. De esa forma, estas dos centrales no podrán seguir funcionando a partir del 30 de junio del próximo año por esa razón.

Portugal adelanta el cierre de sus centrales térmicas de carbón a 2023

elperiodicodelaenergia.com
28/10/2019



Las centrales térmicas de carbón están en la cuenta atrás. No solo en España donde a partir del próximo año se iniciará el proceso de cierre de la mayoría de las centrales, sino también en Portugal.

El país vecino ha decidido poner fin al carbón en su mix energético para 2023. Es la nueva fecha que el Gobierno de Antonio Costa ha dado para que las dos grandes centrales térmicas del país se apaguen.

El Primer Ministro António Costa ha revelado que el Gobierno anticipará el cierre de la central de carbón de Pego (en la que participa Endesa) para 2021, mientras que la planta de Sines (EDP) «cesará totalmente en septiembre de 2023», avanzan medios lusos.

Ambas centrales han sido durante años las que han mantenido el sistema eléctrico portugués, pero Costa tiene debajo de la manga dos ases para cubrir las necesidades energéticas del país y se pueda llevar a cabo sin problemas el cierre de ambas térmicas.

Se trata de la central de bombeo hidráulico que Iberdrola está construyendo en la zona norte del país. Las presas del Alto Tamega pretenden estar operativas antes de 2023 y además, el Gobierno contará con una nueva línea de alta tensión en la zona de Algarve.

En mayo, el ministro de Medio Ambiente aseguraba que la central de Pego, de 626 MW, **no estaría conectada en 2022, y ahora el Gobierno prevé el cierre en 2021, fecha en la que cumple su licencia de operación.**

Portugal adelanta el cierre a 2022 de la única central de carbón de Endesa, la térmica do Pego de 628 MW

En el caso de Sines, la más grande del país con 1.256 MW, estaba previsto su cierre hasta 2030, que en el mejor de los casos podría ser 2025 como decía el Partido Socialista en su programa electoral. Ahora, el primer ministro ha decidido que se adelanta el cierre para 2023.

El hecho de que Portugal vaya a instalar más renovables tras el éxito de su última subasta de renovables con récord mundial de precio de la fotovoltaica incluido, y la llegada de nuevas infraestructuras como la del Alto Tamega, llevará a Portugal a abandonar el carbón bastante antes de lo previsto.

Eso sí, los ciclos combinados de gas se harán más fuertes y se encargarán de respaldar a las renovables en caso de escasez de viento o sol.

Siemens Gamesa vende todos los proyectos que se adjudicó en la subasta de Nadal (PP)

La multinacional tiene ya vendidos o comprometidos los 206 MW de eólica que logró en la primera subasta de 2017. Iberdrola, Viesgo, Falk o WPD están entre los compradores de los desarrollos

elconfidencial.com
29/10/2019

Siemens Gamesa Renewable Energy (SGRE) tiene ya vendidos o comprometidos los 206 MW de energía eólica que se adjudicó en la subasta de mayo de 2017, según fuentes al tanto de esta operación.

La firma con sede en Zamudio (Vizcaya) ha transmitido los desarrollos con los derechos regulatorios que otorgaba la puja organizada por el Gobierno del PP a diversas firmas como **Iberdrola**, **Viesgo**, **Falck Renewables** o **WPD**.



La propia Iberdrola anunció la semana pasada la compra de 118 MW eólicos a Siemens Gamesa. De los mismos, 70 MW componen el complejo eólico de Ballestas y Casetona en **Burgos**. Estos parques cuentan con los derechos de subasta que tenía la firma de aerogeneradores dirigida por **Markus Tacke**. Tal y como refleja en un comunicado, "los parques acaban de entrar en operación", con lo que ya han cumplido con el requisito de estar listos antes de iniciarse 2020.

Además de los anteriores, Viesgo ha comprado los derechos de la subasta organizada por el exministro **Álvaro Nadal** del desarrollo denominado **Marquesado** en Puerto Real (Cádiz) de 24 MW.

Falck Renewables cuenta con otros 10 MW de subasta en **Carreastro**, ubicado en los municipios de Tordesillas y Velilla, en **Castilla y León**. Esta empresa además ha firmado un **PPA** con la comercializadora de luz independiente **Holaluz** por la producción de estos parques. Otro de los proyectos de subasta que ha vendido Siemens Gamesa es el de **Poleo**. Este desarrollo ubicado en Valladolid ha sido comprado por la firma independiente alemana WPD. Este promotor instalará 39 aerogeneradores para los parques de Poleo, Las Panaderas y Navillas. Esto suma unos 135 MW.

Además de lo anterior, Siemens Gamesa trabaja como proveedor de otros muchos grupos energéticos en España que participaron en la subasta. La firma ha comunicado cerca de 1.000 MW de proyectos adjudicados en las subastas renovables de clientes diversos como **Naturgy, Enel, Grupo Jorge o Norvento**, además de los anteriormente mencionados WPD e Iberdrola.

La firma ha comunicado cerca de 1.000 MW de proyectos adjudicados en las subastas de clientes como Naturgy, Enel, Grupo Jorge o Norvento

Ahora, está centrada en cumplir con los plazos estipulados para los proyectos resultantes de las subastas de renovables. De enero a junio la compañía ha instalado un total de 428 MW (133 turbinas) en más de 20 proyectos eólicos. Mientras que entre 2017 y 2018 instaló 247 MW (105 turbinas).

Esto le convierte en el primer fabricante del país por delante de otras grandes multinacionales del sector como **Vestas o General Electric**.

Desde que Siemens Gamesa decidió ir a la subasta, la compañía tenía claro que su objetivo final no era explotar los parques sino transmitirlos antes de la puesta en operación. De esa manera, la multinacional ha desarrollado estos proyectos hasta su venta y **se ha asegurado ser el suministrador** de los aerogeneradores de los distintos desarrollos. Siemens Gamesa contaba con proyectos de renovables antiguos que decidió reactivar con la subasta de 2017.

De esta manera, los compradores de los proyectos que se adjudicó Siemens Gamesa contarán con una **ventaja adicional** respecto a los proyectos fuera de subasta, ya que tienen derecho a un suelo retributivo para los próximos 25 años. Este ahora mismo es de unos **39 euros por megavatio**, una cantidad que a día de hoy está por debajo del precio que ofrece el mercado mayorista, pero que se considera una buena base de cara a futuro, cuando se espera que el mercado mayorista baje con fuerza.

Naturgy pisa el acelerador en su plan de eficiencias y gana 901 millones

La empresa eleva un 50% su objetivo de ahorros de este año, hasta 150 millones

cincodias.elpais.com
30/10/2019

Naturgy ganó 901 millones de euros hasta septiembre, impulsada por sus negocios en Latinoamérica, frente a las pérdidas de 3.040 millones que registró en el mismo período de 2018 por la depreciación de activos de generación en España (4.900 millones de euros). La multinacional energética, que está a la espera de conocer la propuesta definitiva de la CNMC sobre la retribución a la distribución de gas, ha señalado que su beneficio bruto de explotación o Ebitda creció un 10,6%, hasta los 3.290 millones de euros.



La empresa señala que ha acelerado su plan de eficiencias y espera alcanzar a cierre de 2019, como mínimo 150 millones de euros, frente a la previsión inicial de 100 millones.

Naturgy ha comunicado además que el consejo de administración ha aprobado un dividendo a cuenta de los resultados de 2019, de 0,473 euros por acción, que se pagará el 12 de noviembre. La cifra es un 5% superior al dividendo de noviembre de 2018, y está en línea con lo previsto. La empresa ya se había comprometido a pagar 1,37 euros por acción sobre los beneficios de 2019.

Naturgy señala que los primeros nueve meses de 2019 han estado marcados por una decidida apuesta por las energías renovables, con una inversión cercana a los 400 millones de euros, la mayor de su historia. Naturgy dice que se ha convertido en uno de los principales inversores en tecnologías limpias durante este ejercicio, "demostrando su firme compromiso con la transición energética".

Durante el tercer trimestre, Naturgy se ha convertido en la primera empresa en conectar a la red la totalidad de la potencia adjudicada en la última subasta fotovoltaica de España, 250 MW. En su conjunto, la compañía ha invertido más de 1.100 millones de euros en el periodo, que se han destinado principalmente al desarrollo de proyectos renovables, donde destacan los 290 MW de proyectos solares y eólicos puestos en operación en España en el periodo.

Los ingresos han caído un 3,2% hasta los 17.106 millones de euros. La empresa explica que esto se debe a los menores precios de la energía y los menores volúmenes de venta en el mercado libre: los ingresos por venta de gas y electricidad han caído el 11%. No obstante, los márgenes han crecido con fuerza, de modo que el Ebitda de esta división se ha más que triplicado desde 98 hasta 303 millones de euros.

La empresa ha registrado un descenso del 30,5% en las ventas de electricidad en el mercado libre, debido a una estrategia de reducción de contratos a precio fijo para cuidar los márgenes.

El negocio de gas licuado, por el contrario, ha visto descender su Ebitda en un 42%, y el de generación eléctrica en Europa, un 25,2% menos. Además del descenso de los precios del *pool*, la empresa ha recortado producción hidráulica y de carbón. La división de redes de gas y electricidad, por su parte, ha mejorado el Ebitda un 6,8% hasta los 1.333 millones de euros.

El negocio de infraestructuras en Chile, Argentina y Brasil creció hasta alcanzar un Ebitda de 716 millones de euros. La crisis argentina no ha afectado al resultado de la filial en el país, que mejora un 1,2%, pero la evolución de los tipos de cambio ha restado 35 millones al Ebitda. Naturgy apunta que Argentina está clasificada como economía hiperinflacionaria, lo que obliga a ajustar el valor de los activos con el tipo de cambio.

Rotación de activos

La empresa ha repasado las últimas operaciones realizadas, particularmente la venta de Transemel y la compra de un 34% de Medgaz. El 1 de octubre de 2019, el grupo completó la venta de Transemel, una subsidiaria de transmisión de electricidad en Chile, por un precio (100%) de 155 millones de euros y un "Enterprise Value" de 182 millones de euros, equivalente a aproximadamente 23,5 veces el ebitda de 2018.

Asimismo, el pasado 15 de octubre de 2019, Naturgy llegó a un acuerdo para **la adquisición de un 34,05% de Medgaz por 445 millones de euros**. La operación transformará su participación financiera del 14,95% en Medgaz en una participación estratégica que permitirá el control conjunto de Medgaz con Sonatrach. La adquisición se ha acordado a un múltiplo equivalente a 6.9 x el EBITDA esperado en 2021, que incluye el programa de expansión aprobado de 2bcm del gasoducto actual.

"En su conjunto es una operación muy atractiva para Naturgy, tanto por tratarse de un activo de infraestructuras estratégico, donde incrementamos nuestra posición de control notablemente, como por los términos financieros alcanzados en el acuerdo, que suponen un precio atractivo para unos dividendos estables y predecibles a largo plazo que cumplen con nuestros criterios de generación de valor para el accionista", ha señalado Francisco Reynés, presidente de Naturgy, a través de un comunicado de la empresa, en que añade: "La compañía no sólo se centra en la mejora e inversión en los negocios existentes para la creación de valor, sino también en la rotación de activos y la optimización de la asignación de capital, como demuestra por ejemplo la venta de nuestra subsidiaria Transemel en Chile a un múltiplo atractivo, que ha generado unos recursos de magnitud similar a los invertidos en la operación de Medgaz, a un múltiplo menor".

Dentro de la cartera de activos, el 30 de julio pasado, CGE, la filial en Chile, completó un intercambio de activos en Argentina por el que **canjeó participaciones de electricidad en Cecsa por otras en gas**. De ese modo, CGE será propietaria del 100% de las filiales de distribución y comercialización de gas en manos de Cecsa. **Más coste de la deuda**

La compañía ha reducido su endeudamiento, pero ha elevado el coste medio de la deuda del 3,1% al 3,2%. Eso se debe en parte a la reclasificación del coste de los leases financieros, que antes figuraban como "otros gastos financieros" y ahora pasan a integrarse en el coste de la deuda.

La deuda financiera neta es de 15.133 millones, algo inferior a los 15.309 millones con que se cerró 2018. El 85% de la deuda es a tipo fijo.

Las eléctricas siguen de moda: Enel, matriz de Endesa, supera los 70.000 millones en bolsa

Ha superado por primera vez los 6,9 euros por acción lo que hace que haya cerrado la jornada superando los 70.000 millones.

okdiario.com
30/10/2019



La eléctrica italiana Enel, matriz de la eléctrica española Endesa, ha quedado por encima por primera de los 70.000 millones de euros de capitalización de bolsa, después de cerrar este miércoles con un precio por acción de 6,9 euros.

La cotización de Enel es un nuevo récord para la energética italiana, y de este modo se convierte en la 'utility' con mayor capitalización bursátil de Europa, por delante de Iberdrola, National Grid, Engie, Orsted y EDF.

Desde la presentación de su plan estratégico, el 20 de noviembre del año pasado, el precio de las acciones de Enel ha repuntado más de un 44%. Asimismo, el pasado mes de febrero, Fitch mejoró la calificación crediticia del grupo de 'BBB+' a 'A-', informa Europa Press.

La eléctrica, que anunció el pasado 23 de septiembre su incorporación al Stoxx Europe 50 Index, obtuvo un beneficio neto de 2.215 millones de euros en el primer semestre del año, lo que representa un incremento del 9,7% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Naturgy maniobra contra el inminente recorte al gas

Naturgy dice a los analistas que todavía tiene margen para lograr una prórroga en la nueva retribución del gas pese a que la CNMC está a punto de aprobarla

economiadigital.es
30/10/2019

La nueva retribución al transporte y distribución de electricidad a partir de 2020 y del gas a partir de 2021 se ha convertido desde el verano en el gran caballo de batalla de las energéticas españolas, especialmente de aquellas que tienen la red de transporte. Tanto es así que **Naturgy**, la compañía que ha sido más dura con la medida de la **CNMC**, trata de frenar el recorte que la comisión está a punto de aprobar.



El director de controlling de Naturgy, **Jon Ganuza**, aseguró a los analistas, en una conferencia después de publicar **los resultados de los primeros nueve meses del año**, que todavía hay margen para lograr una prórroga en la aprobación del recorte definitivo al gas. El argumento que adujo fue que como queda más de un año para la entrada en vigor, hay tiempo, pero lo cierto es que están a punto de salir de la cocina.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó en julio los borradores, a los que las empresas presentaron alegaciones, y ahora se encuentra en fase de aprobar las circulares últimas para remitirlas al Ministerio de Economía y al Consejo de Estado.

El organismo regulador del sector que preside **José María Marín Quemada** ha aprobado ya algunas circulares que no hacen referencia al precio y las que afectan a las eléctricas, la más afectada de las cuales es REE.

Pero faltan las que marcan lo que las gasísticas cobran por el transporte y distribución, lo que impacta especialmente en Naturgy y Enagás, y por el almacenamiento, que pone en cuestión algunas instalaciones.

El recorte de la CNMC al gas, a punto

Fuentes del sector explican a **Economía Digital** que la aprobación de las circulares pendientes, que podrían restar hasta un 20% de la retribución a las gasísticas, está prevista en los próximos días, probablemente la primera semana de noviembre. Por lo tanto, el margen de maniobra es escaso, más teniendo en cuenta que con parte de las circulares aprobadas, sería extraño que de golpe, la CNMC parara a la mitad y no enviara al Consejo de Estado las que quedan.

Donde sí tienen margen Naturgy y Enagás, o eso están intentando, es en el Consejo de Estado. Ambas compañías —no son las únicas pero sí las más importantes— han solicitado personarse en dicho organismo, que tiene que dar el visto bueno a las circulares, como parte afectada, y el Consejo de Estado ha dado el visto bueno a su participación.

La discusión en el Consejo de Estado no es ya el fondo de la cuestión, si el recorte de la retribución es justo o correcto, sino de forma. Es decir, de procedimiento, que las medidas tengan una base de cálculo sólida y que no dejen ninguna brecha legal. De lo contrario, las empresas pueden plantar batalla.

Francisco Reynés, presidente de Naturgy, ya dijo que daría guerra allá donde fuera necesario y a todos los niveles. Cortó inversiones, mandó la plantilla de Nedgia, su filial de redes, a casa, y aseguró que no descartaba tomar la vía judicial. También **lo estudian los fondos socios de Naturgy** —GIP y CVC— y de Nedgia —CPPIB y Allianz—, que en verano se reunieron con la CNMC para pedir explicaciones por los recortes.

Naturgy presentó este miércoles sus resultados hasta septiembre, cuando ganó 901 millones de euros. La energética de origen catalán logró disparar un 10% su ebitda, hasta los 3.290 millones, gracias al recorte de provisiones y de gastos. La antigua Gas Natural redujo sus inversiones pero se focalizó en renovables.

El tasazo a Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP por el apagón nuclear se queda por debajo del tope pactado

expansion.com
31/10/2019



El Gobierno acaba de sacar a consulta el borrador de real decreto por el que fijará la nueva tasa que deben pagar las eléctricas propietarias de las nucleares en España para el cierre y achatarramiento de estas centrales. En él se fija una tasa "fija unitaria, a aplicar a partir del 1 de enero de 2020" de 0,798 euros por kilovatio hora, frente a los 0,669 euros actuales.

Es una subida del 19,2%, por debajo del tope del 20% que se había fijado tras el acuerdo alcanzado hace unos meses entre el Gobierno y las eléctricas para acometer un cierre ordenado de las centrales. Las propietarias de las centrales son Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP.

La tasa servirá para financiar el fondo que gestiona la empresa pública Enresa. Esta empresa es la que, por ley, se encarga de la clausura de las centrales nucleares y su laborioso proceso de desmantelamiento. Ahora no cuenta con fondos suficientes para acometer el cierre masivo de los ocho reactores que siguen funcionando en España.

Ese fondo se nutre de las tasas que pagan las eléctricas, pero desde hacía años se sabía que era insuficiente para costear todo el apagón nuclear.

De ahí que cuando se llegó a un acuerdo para un cierre ordenado y escalonado de todo el parque nuclear entre los años 2025 y 2035, también se acordara subir la tasa, aunque siempre con un tope máximo del 20%.

El borrador de real decreto elaborado por el Ministerio de Transición Ecológica, así como su memoria de impacto económico, [está disponible en la página web del Ministerio](#).

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

