



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

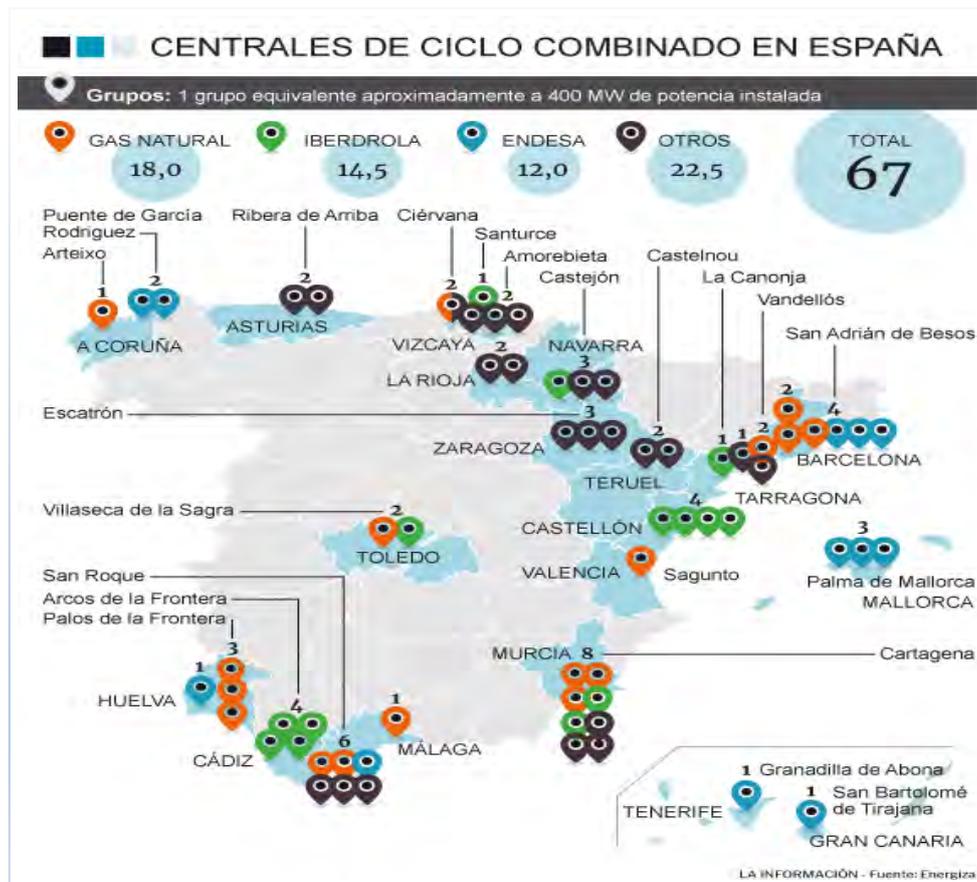
Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Las eléctricas, con la multa en los talones



lainformacion.com
03/05/2019

Revuelo en Endesa. **Revuelo en Naturgy.** Los sabuesos de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) han encontrado rastros de manejos irregulares en el mercado eléctrico en el invierno de 2016 y han apuntado a ambas compañías. El asunto es muy serio. El expediente sancionador abierto, aún pendiente de aprobación, propone cinco millones de sanción para Endesa y 20 millones para la antigua Gas Natural Fenosa.

La petición de multa escuece. No tanto por el dinero –Naturgy ganó en el primer trimestre 341 millones limpios de polvo y paja- como por el golpe que supone para la imagen de las compañías y del sector en general. Porque en el mercado de la energía llueve sobre mojado. Las multas, una grandes, otras mínimas, se suceden desde hace una década. Afectan, sobre todo, a las actividades desreguladas: la producción y la comercialización de electricidad. Es la prueba de que la liberalización del mercado energético, más de 20 años después, funciona con muchos problemas.

En esta ocasión, la lupa de la CNMC se ha centrado en el funcionamiento de las centrales de gas para averiguar si algunas de ellas se dejaron conscientemente fuera de operación.

Una forma de reducir la producción y elevar los precios en el mercado mayorista de electricidad. En ocasiones anteriores, la causa de la sanción fue el manejo presuntamente irregular de las centrales hidroeléctricas y del agua embalsada.

Iberdrola lo sabe. Competencia sancionó a la compañía en el año 2015 con 25 millones de euros. El golpe fue recurrido como sucede con todos, pero que aún colea en los tribunales.

La **lista de sanciones es larga**. En el último año se han impuesto un rosario de **pequeñas multas a las compañías** comercializadoras de gas y de electricidad, **-hasta 10 para Endesa, Iberdrola y Naturgy-**, por asuntos varios –y feos-, como **cambiar de suministrador** sin consentimiento de los usuarios o por **recomendar a los clientes** cambiar de tarifa de gas sin informarles de que **la que proponen es más cara**. En conjunto, ese **rosario de sanciones** apenas si alcanza **los dos millones de euros**.

Es poco dinero, pero es **el residuo de un sistema** cuyas **piezas rozan** y rechinan desde hace tiempo. Por eso **los expertos en energía** abogan por una **refundación completa del mercado**. Entre otras cosas, porque la **realidad tecnológica de 2018** nada tiene que ver con la situación que **dio lugar a la ley de 1997**. Hay **nuevas tecnologías** para **generar electricidad, más baratas** que las tradicionales. Y lo que **antes era todo un legado** que aseguraba **ventajas en el mercado** ahora es una carga. Basta con **examinar el pacto** alcanzado por las **grandes eléctricas y Enresa** para cerrar las instalaciones nucleares en 2035: **empiezan a sobrar cargas**.

Los cambios son muy rápidos. La **digitalización y aplicación** de la inteligencia artificial a toda la **cadena de valor del sector eléctrico** va a afectar profundamente la **organización y la actividad** de las empresas tradicionales. También la **relación con los clientes** que tendrán cada día **más control sobre su consumo** de electricidad y más posibilidades para **cubrir sus necesidades energéticas** de forma autónoma.

Pero mientras **el futuro se hace realidad**, los organismos supervisores tienen que **estar muy atentos** a lo que sucede en el mercado. Porque **el menor descuido** cuesta dinero. ¿A quién? **A los usuarios**. La última alerta ha sonado en el **mercado del gas**. Un comercializador **ha forzado las costuras del sistema** y ha vendido por encima de sus posibilidades. **No es una pillería menor**. **Enagás**, la compañía que gestiona la entrada y salida de gas del sistema, tuvo que declarar la semana pasada la **"situación de operación excepcional"**.

Por eso **nunca están demás los controles**. Red Eléctrica de España (REE) los está aplicando a las **empresas que cobran** por estar dispuestas a **desconectarse de la red** en caso necesario. Durante años **no hubo ese control**. Los **pagos por interrumpibilidad**, de hasta **500 millones al año**, eran una **subvención sin contraprestación alguna**. **Pillos** hay en todos los sectores. **Y pillerías**. Lo malo es cuando se convierten en **moneda corriente**.

Enel activa la cuenta atrás en Endesa para acabar en junio con la tarifa del empleado

Sindicatos y dirección volverán a reunirse a mediados de mayo para negociar el convenio que expiró en el año 2017



lainformacion.com
03/05/2019

Nueva reunión y nuevo fracaso. Los **sindicatos de Endesa -CC OO, UGT y SIE-** y la **dirección de la compañía** mantuvieron un nuevo encuentro la **última semana de abril** para retomar la **negociación del convenio colectivo** que expiró en 2017.

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Van ya 57 reuniones y el principal escollo no se ha movido: Enel, el propietario de Endesa, quiere recortar la tarifa del empleado, que beneficia a los 8.000 activos y 26.000 jubilados de la empresa y los sindicatos no ceden porque consideran el plan un tijeretazo a la parte del salario que reciben en especie. El enfrentamiento se ha enquistado y Enel ha activado la cuenta atrás para eliminar la tarifa del empleado en junio.

La compañía que preside Juan Sánchez-Calero se siente respaldada por una **sentencia de la Audiencia Nacional de finales de marzo** que vinculó los **beneficios sociales del personal pasivo** a la renovación del convenio. Si no hay convenio, **no hay beneficios sociales**. La **cuenta atrás de Enel-Endesa** tiene sus cifras. **Si en junio no hay acuerdo** entre las partes, Endesa pasará los **711 millones de euros provisionados** para hacer frente a las **bonificaciones en el recibo** de la luz de sus empleados y jubilados al **resultado bruto de explotación (Ebitda)**.

Los **sindicatos** admiten que la **situación es complicada**. Asumen que la cuenta atrás que **ronda sobre los 711 millones** de provisiones es una **baza a favor** de la dirección de la empresa. Pero **mantienen su postura** y la justifican por un **doble motivo**: la defensa de los **derechos adquiridos** y la posición de sus **delegados en las zonas especialmente afectadas** por los **cierres de centrales térmicas de carbón** anunciados por el grupo. El **14 de mayo** habrá una nueva reunión entre las partes, aunque las **posiciones no se mueven un ápice**: "**Si la empresa continúa manteniendo esta postura regresiva, emprenderemos acciones más contundentes para hacer cambiar la actitud**" asegura la **representación sindical**.



Endesa presiona a los sindicatos: los 700 millones para empleados decaen en junio

El epicentro del choque

El **choque** entre el encargado de **negociar con los sindicatos** -el italiano **Andrea Lo Faso**, asesorado por el **bufete Sagardoy**- y los representantes de **CCOO, UGT y SIE** tiene como epicentro la **tarifa del empleado**. La tarifa asegura **electricidad gratuita a los empleados** y exempleados con diferentes límites: desde una **cantidad mínima a los 30.000 kWh/año** o **consumo ilimitado** en algunos casos.

En el **último encuentro**, la eléctrica ha propuesto **rebajar el máximo** de consumo eléctrico gratis a **3.500 kilovatios hora (kWh)** al año para todos. para los **empleados en activo**; además de ese consumo gratuito, la compañía también **ofrece electricidad con descuentos** especiales para el consumo **entre 3.500 y los 9.000 kWh** y un **complemento en metálico** de entre **400 y 500 euros al año**.

Diferentes condiciones

Los **sindicatos** no aceptan **diferentes condiciones** para los colectivos del grupo.

Consideran que es un **ataque en toda regla** contra los derechos adquiridos y la **retribución global de los trabajadores**, que tienen los salarios **congelados desde hace dos años**. El **ambiente de confrontación** en Endesa **se viene caldeando** desde 2014, cuando **se hizo cargo del grupo italiano** un ejecutivo más **agresivo, Francesco Starace**, alejado del estilo de su antecesor, **Fulvio Conti**.

A partir de ese año, todas las ganancias **-1.417 millones de euros** en 2018- van a dividendo. **A finales de 2017**, la eléctrica confirmó la política de **repartos en la revisión del plan estratégico hasta 2020**. En la actualización del **plan estratégico**, que llega hasta 2021, Endesa prevé distribuir **5.940 millones de euros** en dividendos en el **periodo 2018-2021**, con un recorte del **habitual 'pay out'** del 100% al 80% para el **último ejercicio** del periodo. Objetivo: **retribuir con 5.900 millones** de euros a los **accionistas**.

Los **sindicatos** cuestionan la **política de la compañía** y el hecho de que las **operaciones** se hagan, según dicen, **sin ningún tipo de control** por parte de los **organismos oficiales** como CNMV o CNMC, lo que vulneraría las condiciones de la **opa de Enel sobre Endesa** que suponían **mantener el nivel de inversiones**, preservar el **perímetro geográfico** y respetar la autonomía empresarial. **La batalla continúa** y la cuenta atrás está **en marcha**.

Los nuevos aires de Endesa

Más de quinientos megavatios de potencia eólica y 339 de solar fotovoltaica. Ese es el horizonte inmediato de Endesa, un horizonte que va a suponer la inversión de ochocientos millones de euros en apenas 24 meses. Energías renovables, pues, pero también eficiencia energética, digitalización y electrificación de la demanda. Esos son los pilares de la estrategia que está materializando ya Endesa a través de su división de renovables, Enel Green Power España (EGPE), que está conduciendo la transición energética de la compañía hacia un modelo 2050 totalmente descarbonizado. Cero ceodós.



energias-renovables.com
03/05/2019

Esta nueva capacidad le fue asignada tras la licitación de tres mil megavatios (3.000 MW) de energía renovable que lanzó el Gobierno español en **mayo de 2017** para alcanzar el objetivo de cubrir el 20% del consumo energético del país con energías renovables en 2020. La adjudicación supondrá elevar la capacidad instalada de Enel Green Power España hasta los 2.158 MW de potencia eólica.

Además, en la tercera subasta del Gobierno, celebrada en el mes de **julio de 2017**, Endesa también se adjudicó 339 MW de capacidad solar. La construcción de las instalaciones eólicas (540 MW) y solares (339 MW), supondrá una inversión por parte de Endesa de más de 800 millones euros hasta 2020.

Esta capacidad de 879 MW adicionales supone aumentar en un 52,4% la potencia del actual parque de energías renovables de Endesa. Enel Green Power España (EGPE) gestiona actualmente más de 1.815 MW de capacidad en España, tras la reciente incorporación a su mix de generación de **cinco parques eólicos adquiridos a Gestinver** (132 MW). De esa cifra total, 1.750 MW proceden de energía eólica, 51 MW de minihidráulica y catorce megavatios (14 MW) de otras fuentes de energía renovable.

Gracias a estas adjudicaciones, la compañía va a ejecutar trece proyectos eólicos en Aragón, que supondrán una potencia superior a los 380 megavatios, una inversión de alrededor de 434 millones y que generarán 1.240 gigavatios hora (GWh) anualmente.

Los restantes 160 MW eólicos estarán ubicados en Andalucía, Castilla y León, Castilla La Mancha y Galicia. Cuando entren en funcionamiento las nuevas instalaciones generarán en total unos 1.750 GWh al año. La compañía ha iniciado ya en 2018 las obras en seis plantas eólicas situadas en la provincia de Teruel: Muniesa, Farlán, San Pedro de Alacón, Allueva, Sierra Pelarda y Sierra Costera I.

Los parques iniciados por Endesa en la provincia suman una potencia de 218 MW y una capacidad de generación, cuando entren en funcionamiento, de 708 GWh, lo que supondrá evitar la emisión de 469.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera. Con una inversión inicial de 130 millones de euros, EGPE comenzó en octubre la construcción de los primeros parques eólicos de la provincia. Se trata de los parques eólicos de Muniesa, con capacidad de 46,8 MW; Farlán, de 41,4 MW; y San Pedro de Alacón, de 39,9 MW. Y en enero de este año se inició la construcción de los tres parques restantes en los municipios de Allueva, Fonfría, Mezquita de Jarque, Fuentes Calientes, Cañada Vellida y Rillo, con una inversión conjunta que ronda los 88 millones de euros también en Aragón.

La planta de Allueva contará con una potencia autorizada de 25 megavatios (MW) y siete turbinas; por su parte, el parque eólico de Sierra Pelarda, situado en Fonfría, contará con cuatro aerogeneradores y quince megavatios de potencia, y Sierra Costera I, situado en los términos municipales de Mezquita de Jarque, Fuentes Calientes, Cañada Vellida y Rillo, tendrá cincuenta megavatios (50 MW) y catorce aerogeneradores. También se encuentran en construcción 42 MW eólicos en el Parque de Serra Das Penas y ocho megavatios en el parque Pena Ventosa, ambos en Galicia. Todos ellos tienen previsto entrar en servicio a finales de 2019.

Modelo de construcción sostenible

La fase de construcción de todos los proyectos tanto eólicos como solares se basará en el modelo de “Sitio de Construcción sostenible” de **Enel Green Power**, que incluye la instalación de paneles solares fotovoltaicos en cada obra para cubrir parte de sus necesidades energéticas. También se llevarán a cabo medidas de ahorro de agua mediante la instalación de depósitos de agua y sistemas de recogida de agua de lluvia. Una vez finalizadas las obras de construcción, tanto los paneles fotovoltaicos como los equipos de ahorro de agua serán donados a los municipios donde se ubican los proyectos para su uso público. Además, los parques comercializarán su energía en el mercado español y cuentan con incentivos por parte del Gobierno en términos de pagos anuales por capacidad para garantizar un rendimiento constante a lo largo de los 25 años de vida útil de las plantas.

Según Endesa, se trata, en definitiva, de “incorporar el uso de energía renovable durante la construcción a través de un sistema fotovoltaico que atenderá las necesidades energéticas del sitio de construcción, así como la puesta en marcha de iniciativas para que la población local participe en la construcción del proyecto gracias a un Plan de Creación de Valor Compartido que lo acompañará”. Dichos planes estarán focalizados en “maximizar el desarrollo socioeconómico de la zona a través de diversas actividades”. Para el desarrollo de los proyectos, a finales de 2018, **el Banco Europeo de Inversiones (BEI) otorgó a Endesa un Préstamo Verde BEI (EIB Green Loan)**.

Es el primero que concede una financiación destinada a facilitar inversiones en materia de eficiencia energética o que fomenten la producción de energía a partir de fuentes renovables. La compañía financiará así la construcción de los parques eólicos y plantas solares fotovoltaicas. Este proyecto contribuirá también a la generación de empleo. Endesa estima que la construcción de los parques eólicos y las plantas fotovoltaicas va a permitir en total la contratación de alrededor de 1.700 personas, que trabajarán en el proyecto durante la fase de inversión y hasta la puesta en marcha.

Digitalización

Por otro lado, Endesa, dentro de su apuesta por la digitalización y la innovación en todas las áreas en las que opera, empleará para la construcción de sus parques eólicos y solares diversas herramientas y técnicas innovadoras, como drones para el levantamiento topográfico, rastreo inteligente de los componentes de la turbina, plataformas digitales avanzadas y soluciones de software para monitorizar y apoyar de manera remota las actividades y la puesta en marcha de la planta.

Estas herramientas y soluciones permitirán una recopilación de datos más rápida, precisa y fiable en las actividades de la obra, lo que aumenta la calidad general de la construcción y facilita la comunicación entre los equipos que se encuentran dentro y fuera de zona de obra.

Como resultado de la última adjudicación energética, Endesa ha iniciado también la construcción de una planta fotovoltaica situada en el municipio de Totana, en la Región de Murcia (foto). Una vez que esté totalmente operativa, la planta fotovoltaica, compuesta por 248.000 módulos, tendrá capacidad para generar aproximadamente 150 gigavatios hora por año. Endesa estima que esa instalación evitará la emisión anual de aproximadamente 105.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera. Se trata del mayor proyecto solar de la compañía en España, con una potencia de 84,7 megavatios y que supondrá una inversión global de 59 millones de euros.



El proyecto solar de Totana es el primer sitio de EGPE en usar sistemas de automatización colaborativa y robótica para apoyar los equipos de la empresa en la construcción de algunas secciones del parque, con beneficios en términos de seguridad y calidad de las obras, como mayor precisión y velocidad en la realización de actividades en el sitio. El robot es capaz de instalar hasta 520 paneles en ocho horas y está previsto utilizarlo en otros proyectos del grupo.

Además, también se ha iniciado la construcción de tres plantas solares con una capacidad total de cerca de 127 MW en la provincia de Badajoz, en los municipios de Casas de Don Pedro y Talarrubias. Las tres instalaciones fotovoltaicas –Navalvillar, Valdecaballero y Castilblanco– tendrán una potencia de más de 42 MW cada una, y para su construcción se invertirán aproximadamente cien millones de euros. Los tres parques solares entrarán en funcionamiento también a finales de 2019. Una vez que estén totalmente operativas las instalaciones solares, compuestas por más de 372.000 módulos, tendrán capacidad para generar aproximadamente 250 GWh por año. Endesa calcula que evitarán la emisión anual de más de 165.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera. Los otros tres proyectos solares se localizan en la provincia de Cáceres, en Logrosán, con una capacidad conjunta también de 127 MW, similares a las de la provincia de Badajoz.

Horizonte renovable

Endesa, a través de su filial de energías renovables, pretende convertirse en un referente en generación renovable, con un modelo energético que está en continua evolución y que persigue los ambiciosos objetivos de descarbonización. El modelo pasa por dejar atrás la generación fósil (carbón, petróleo, gas) hacia una generación renovable (hidráulica, eólica y solar) basada en una producción más descentralizada y con una participación más activa el consumidor, así como una mayor electrificación de la demanda con el desarrollo de la movilidad eléctrica en España. Este objetivo forma parte del contexto transición energética recogido en el Plan Estratégico de Endesa 2019-2021. La descarbonización es uno de los pilares estratégicos de la compañía, pero siempre unida a un crecimiento significativo en energías renovables, junto a inversiones medioambientales y bajo el mantenimiento de una generación libre de emisiones que garantice la generación del suministro.

Endesa pretende alinear así su plan estratégico con los objetivos de medio ambiente que marca la Unión Europea para 2030 y colocarse en un contexto favorable hacia un sistema eléctrico libre de emisiones de carbono.

Sánchez seguirá adelante con el cierre de las nucleares, ¡qué inmenso error! Pueden perderse 28.000 empleos

Los siete reactores operativos nacionales cumplen 40 años entre 2023 y 2028, pero el 30% de los que hay en el mundo tienen autorizaciones para seguir operando más allá de esa cifra.



La central nuclear de Almaraz será la primera que cerrará en España: el reactor I en 2027 y el II en 2028. Ojo, al empleo

hispanidad.com
04/05/2019

Pedro Sánchez seguirá adelante con el cierre de las nucleares, ¡qué inmenso error! Tras su gran victoria el 28-A, el líder socialista se siente más legitimado que nunca para seguir en La Moncloa con las mismas políticas, entre ellas, las ecologistas que dirige Teresa Ribera, quien tiene muchas papeletas para repetir como ministra de Transición Ecológica. Pero ojo, porque estamos ante un inmenso error que nos puede salir muy caro, porque la industria nuclear emplea a unas 28.000 personas en España, entre empleos directos, indirectos e inducidos.

En este tema ha habido, hay y habrá, lamentablemente, demasiada demagogia. Veamos.

La energía nuclear no emite CO2 y lidera la producción eléctrica en nuestro país, al producir más del 20%

En primer lugar, el aspecto medioambiental: el Gabinete Sánchez ha apostado fuerte por la energía 'verde', pero su ansia desmedida por luchar contra el cambio climático, en especial, contra las emisiones de CO2, le ha llevado a tropezar a lo grande, porque la energía nuclear ¡no emite CO2!, por tanto es una energía limpia. Lo dice hasta la ONU: su vicepresidenta del Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático (IPCC), **Thelma Krug**, ha señalado que contamina casi lo mismo que la eólica y menos que otras renovables (fotovoltaica, biomasa...) y tiene un papel importante en la lucha contra el cambio climático. En la misma línea, el presidente de Foro Nuclear, Ignacio Araluce, ha destacado que la energía nuclear "lidera la producción eléctrica en nuestro país, al producir más del 20% y es la que más emisiones evita, tras generar cerca del 35% de la luz libre de CO2 durante el pasado año".

Es una energía, barata, intensiva y bastante estable, al no depender de la climatología (lluvia, sol y viento), como la mayoría de las renovables.

Segundo, Sánchez y compañía pretenden sustituir la nuclear con renovables. **Una utopía a día de hoy**, porque la primera es una energía barata, intensiva y bastante estable al no depender de la climatología (lluvia, sol y viento).

Claro que no hay riesgo de quedarnos sin energía, pues siempre se podría importar, pero ojo, esto dispararía aún más su coste y ¿por qué pagar a otros países lo que puede hacer España? Y a esto hay que unir el hecho de que la energía no se puede almacenar y aunque ya se investiga con baterías, todo depende de los resultados.

Tercero, Sánchez ha vendido la apuesta por renovables como una fuerte generación de empleo, con palmeros como el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, en su estrategia para **sustituir la central de Almaraz**. Ojo, la industria nuclear implica a **sustituir la central de Almaraz**. Ojo, la industria nuclear implica a **unas 28.000 personas** entre empleos directos, indirectos e inducidos, que además están muy concentrados en zonas (por ejemplo, Cáceres y Tarragona) y es bastante estable, de calidad, con alta tecnificación y sueldos altos (el sector eléctrico es el que mejor paga a sus trabajadores y además, hay poca dispersión -o sea, diferencia entre altos y bajos-). Es cierto, que en los próximos 15 años, con la fuerte implantación de renovables, se mantendría el empleo en cifras similares, pero ¿y luego, qué?

Cuarto, Sánchez y compañía se han empeñado en alarmar a la gente con el tema de la vida útil de las centrales y de que es un riesgo superar los 40 años. Algo que es falso gracias al enorme desarrollo tecnológico del sector, además, el 30% de los reactores que hay en el mundo ya tienen autorizaciones para seguir operando más allá de los 40 años (90 en EEUU, donde alguna llegará hasta los 60 años y ya se empieza a pensar en alargar alguna licencia hasta los 80 años). En España, los **siete reactores** (Almaraz I, Almaraz II, Ascó I, Confrontes, Ascó II, Vandellós II y Trillo) cumplirán 40 años entre 2023 y 2028, y ya se ha acordado su cierre progresivo para el periodo 2027-2035. Además, mientras algunos países están apostando por la construcción centrales (Rusia, China, India, Arabia Saudí y Egipto, entre otros), en la mayor parte de Europa (con excepciones, como Eslovaquia, Finlandia, Francia y Reino Unido) y en EEUU, la tendencia general es mantener el parque nuclear o reducirlo.



Quinto, la apuesta por renovables no es barata. La energía nuclear es ahora mismo la que más electricidad produce y ahora tiene más margen porque el precio del mercado ha subido, pero la frien a impuestos, que ahora suponen el 40% de su facturación: por ejemplo, los derechos de emisión han pasado de cinco euros por tonelada a 27 en menos de un año y además, abonan un impuesto al combustible gastado de 300 millones anuales que se destina a reducir el famoso déficit de tarifa (generado por las abundantes primas a las renovables que concedió Zapatero).

Los impuestos suponen el 40% de su facturación: por ejemplo, el impuesto al combustible gastado que se destina a reducir el déficit de tarifa

Y sexto, el cierre de las nucleares en España y el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) no son la última palabra. Para José Bogas, CEO de Endesa, son decisiones que “serán efectivas en 12 o 15 años y no pueden estar escritas en piedra, tenemos que tener la flexibilidad suficiente para adaptarnos a las **seguras dificultades**” que surgirán en la transición energética. Además, ha recordado la importancia de “monitorizar los avances” del PNIEC, que se revisará en 2023.

Iberdrola invertirá 80 millones de euros en una nueva planta fotovoltaica de espejos bifaciales novedosa en España

Iberdrola de nuevo pone a Puertollano en su punto de mira de futuras inversiones y construirá una nueva planta fotovoltaica para el desarrollo de nuevo proyecto novedoso en España para la generación energética mediante la acumulación de baterías y espejos bifaciales



lanzadigital.com
06/05/2019

Una nueva planta que se construirá en una parcela de 250 hectáreas en la carretera de Villanueva de San Carlos en las inmediaciones de la antigua central de Elcogas, con la previsión que pueda estar operativa en el año 2021 tras una inversión entre 70 a 80 millones de euros, anuncio en el delegado de energías renovables de Iberdrola en Castilla-La Mancha, Venancio Rubio.

Instalación de 100 megavatios

Una instalación de 100 megavatios que situará de nuevo a Puertollano a la cabeza de la investigación y desarrollo, ya que no existe ninguna de estas características en nuestro país. Según explicó Rubio, la principal novedad es que contará con sistema de acumulación en batería de parte de la planta, “queremos ver cómo funciona, cómo se acumula este tipo de energía y ponerla en funcionamiento en horas distintas a la luz solar y complementar ese margen de funcionamiento que tiene la fotovoltaica”.

Un proyecto que comenzará su andadura en los próximos meses, “ya tiene la compatibilidad urbanística del Ayuntamiento de Puertollano”, dijo Rubio, y que podría dar empleo a más de un centenar de trabajadores durante su construcción.

El regreso de Iberdrola a Puertollano

Iberdrola acordó el pasado año la venta a Ence de su planta termosolar de Puertollano de 50 megavatios por un importe de 181,1 millones de euros. La nueva instalación que se construirá supondrá el regreso de la compañía eléctrica al entorno de Puertollano y Venancio Rubio ha anunciado que no será la última inversión y espera que vengan más que se darán a conocer "a medida que se desarrollen las conversaciones".

Endesa se postula para comprar los activos en venta de Edp y Viesgo

Busca compensar una generación térmica a la baja



eleconomista.es
07/05/2019

Endesa tiene interés en los activos que EDP y Viesgo tienen a la venta, pero todo dependerá de su valoración. En un primer momento, la empresa está interesada en las redes de distribución y en las instalaciones de renovables, y ha descartado la inversión en ciclos combinados de gas.

"Analizaremos el plan de desinversiones de EDP en busca de potenciales activos de generación, como hidroeléctricas en Portugal, que pueden encajar en nuestra posición estratégica", decía esta mañana José Bogas, consejero delegado de Endesa, respondiendo a preguntas de los analistas durante la **presentación de resultados** del primer trimestre.

Bogas, acto seguido, aclaraba que Portugal y España tienen un mercado integrado y puntualizaba que su objetivo es "crear valor para los accionistas", perspectiva bajo la que analizará los activos de EDP, que ha anunciado **desinversiones por 2.000 millones de euros**, sobre todo en Portugal.

Y la misma respuesta dio poco después cuando se le preguntó por su interés en los activos de Viesgo que no compró Repsol, recientemente puestos a la venta por el fondo australiano Mcquarie y Wren House: redes, parques eólicos y una central de carbón con un total de 1.400 MW.

Menos en el negocio gasista, Endesa, filial de Enel, tiene circunscrita su actividad a la Península Ibérica dentro del Grupo público italiano, por lo que no es extraño que tenga interés en aumentar sus activos y su negocio en su área geográfica de referencia, y periódicamente realiza adquisiciones de plantas de generación renovable y de empresas de distribución; el último caso fue el de la distribuidora de Ceuta.

Compensar la generación térmica

Endesa, además, tiene que compensar el menor rendimiento de su parque térmico, cuya competitividad se ve mermada por un precio del CO2 que ha subido en un año de 8 a 25 euros por tonelada.

A grandes rasgos, según Bogas, una subida de 1 euro en la tonelada del CO2 se traduce en un aumento de 0,4 euros en el MWh generado con gas y de 0,9 euros en el MWh generado con carbón.

Por culpa de esta pérdida de competitividad, durante el primer trimestre del ejercicio su producción con carbón y gas se redujo un 29% y durante el conjunto del año prevé que su aportación a los resultados se reduzca en 30 millones. Evitar que este efecto impida cumplir las guías anunciadas al mercado es uno de los elementos que ocupa a la cúpula de la eléctrica, junto con la merma anunciada de otros 30 millones por la reducción del negocio de gas, afectado por la coyuntura internacional.

Las herramientas en que confía la empresa para incrementar sus números negros y arrojar un beneficio neto de 1.500 millones son la mayor eficiencia -ya mejoró un 5% el pasado trimestre-, el mejor margen integrado de venta de electricidad -subió un 16%- o la anulación del impuesto nuclear de Cataluña, que le aportarán 20 millones a partir de abril.

A largo plazo, la firma confirma su apuesta por las renovables -descarta que futuros gobiernos alteren el rumbo de la política energética y climática- y no descarta incrementar sus objetivos, en la actualidad situados en sumar unos 8.000 MW hasta 2030, al margen de los sistemas de subastas que se articularán próximamente. Los primeros son los de las islas, en las que **piensa participar**, como ya anticipó *elEconomista*.

Naturgy intensifica la reducción de plantilla y recorta 350 empleos más



elconfidencial-com.cdn.ampproject.org
07/05/2019

Naturgy prosigue con el recorte de personal en 2019. Según fuentes al tanto de la situación de la empresa, la multinacional energética ha ajustado su plantilla en otros **350 trabajadores** durante los tres primeros meses de este año.

Con esta reducción, la gasista ha registrado una salida neta de personal de casi **2.400 trabajadores** en el último año y tres meses, periodo que lleva al frente de la empresa **Francisco Reynés**, tras la salida de **Isidre Fainé** y **Rafael Villaseca**. Además, a principios de 2018 salió Repsol del capital de la firma cotizada y entraron tanto el fondo de capital riesgo CVC como Corporación Financiera Alba.

La empresa señaló en su última presentación de resultados que había **incurrido en unos costes de 50 millones de euros** destinados a aligerar su estructura de gastos.

Entre los mismos, se encuentran los fondos para la salida incentivada para personal de **más de 55 años** que voluntariamente ha decidido abandonar la empresa.

No obstante, en esos 50 millones de euros de gastos también están otro tipo de medidas de eficiencia, como menores gastos en alquileres, coches o tecnología, entre otros. Todas estas medidas están encaminadas a que la empresa tenga una estructura de costes ordinarios 100 millones de euros anuales inferior a la actual a partir del año que viene. Así, entre 2018 y 2019 la empresa ha logrado aligerar sus costes operativos anuales en 210 millones: 110 logrados en 2018 y otros 100 que espera conseguir en 2019.

Estas cifras están **en línea con el plan estratégico** presentado por el actual equipo directivo que lidera Francisco Reynés en junio de 2018. En dicha hoja de ruta, la firma prevé que los costes corporativos pasen de ser de más de 600 millones de euros al año en 2018 a que estén algo por encima de 100 en 2022. Esto significa que aún tendrá que apretarse el cinturón entre 2020, 2021 y 2022 para bajar la estructura de gastos en otros 300 millones de euros (100 millones de media al año). Con ello cumpliría con la promesa de rebajar los costes ordinarios anuales de Naturgy en 500 millones de euros en los cinco años que dura el plan estratégico.

Buena parte de las 350 salidas voluntarias del primer trimestre corresponden a trabajadores de **España**. En la empresa, estiman que seguirá habiendo salidas en lo que queda de año, aunque a un ritmo inferior a las del primer trimestre. La idea es ajustar la plantilla de la forma menos traumática posible y en menor medida que en el pasado ejercicio. Aunque el margen para profundizar en esta estrategia se va reduciendo: cada vez quedan menos trabajadores que desean abandonar la empresa voluntariamente y acogerse a las condiciones de salida que ofrece la compañía.

Sin embargo, el ajuste de costes que tendrá que afrontar Naturgy en los próximos años requerirá de más salidas de personal, según fuentes del sector, que estiman que la empresa necesita profundizar en los recortes para obtener un nivel de beneficio suficiente en los próximos años que permita repartir hasta **9.000 millones de euros en dividendos** prometidos a los accionistas sin descapitalizar la empresa. Para lograrlo, el presidente ha vinculado el nivel de la acción al bonus de sus 150 principales directivos, que cobrarán una única paga al término del mismo si logran cumplir los objetivos.

Una de las vías para aligerar la plantilla es el Proyecto Lean. La empresa ha decidido **externalizar y adelgazar hasta una veintena de áreas** no estratégicas para que un tercero se encargue de dar esos servicios con unos costes inferiores.

En este sentido, la empresa ha adjudicado a **IBM** toda la parte de telecomunicaciones, para que sea la multinacional americana la que aporte su **'know how'** desde una sociedad cuya mayoría siga siendo de la propia Naturgy. Esta es solo una parte que va a externalizar, por lo que aún están por adjudicarse otra serie de tareas que hoy desempeña internamente la firma energética.

En este contexto, los **sindicatos tratan de obtener** por parte de la empresa la garantía de que sus empleos continuarán en las mismas condiciones que hasta ahora. En ese sentido, los representantes de los trabajadores y la dirección tienen pendiente una reunión para abordar su futuro. Los sindicatos piden a Reynés que firme un acuerdo de garantías para mantener sus condiciones en caso de que alguna de las filiales de la compañía pase a manos de un tercero.



Reynés acelera el recorte de plantilla en Naturgy: salen 2.018 empleados en 2018

JUAN CRUZ PEÑA

La antigua Gas Natural Fenosa pasa de tener 14.718 empleados a 12.700. El incremento del número de bajas supone una vuelta de tuerca al plan de eficiencias

Endesa contra su plantilla en los Tribunales. un trabajador denuncia a la magistrada de la audiencia nacional que colabora con el bufete Sagardoy

María Carolina San Martín Mazzucconi lleva ocho años colaborando con el bufete de Endesa y es una de las firmantes del fallo favorable a Endesa



Los sindicatos, trabajadores jubilados y activos se hicieron notar en la Junta de Accionistas de Endesa

hispanidad.com
07/05/2019

El **conflicto laboral** contra **Endesa** visto en su **Junta de Accionistas** va a más, mientras ha empezado la cuenta atrás para la próxima reunión de negociación del convenio colectivo (será el 14 de mayo). Tras el fin de los beneficios sociales de trabajadores pasivos y activos, avalado por la Audiencia Nacional en su **sentencia del pasado 26 de marzo**, que ya ha sido recurrida por los sindicatos, un particular ha emitido una **queja ante el CGPJ por un presunto delito de prevaricación y cohecho**. Recuerden que el fin de estos beneficios sociales suponía acabar con **los descuentos en la tarifa eléctrica**, a pesar de que era salario en especie acordado cuando sus antiguas empresas fueron absorbidas por Endesa y después, cuando esta fue comida por Enel, seguían en vigor; a lo que se suma el recorte de derechos de los empleados actuales por la falta de un nuevo convenio.

Dos días después del juicio de los sindicatos contra Endesa, Carolina San Martín impartió una charla remunerada en el Centro de Estudios Sagardoy

En concreto, dicha sentencia fue dictada en la Sala de lo Social de la AN por su presidenta, **Emilia Ruíz Jarabo** (quien emitió un voto particular), y los magistrados **Ramón Gallo Llanos** y **María Carolina San Martín Mazzucconi**. La queja particular se centra en esta última porque lleva ocho años colaborando con la sociedad **Sagardoy Abogados**, la misma de la que forma parte el **letrado José Luis Fraile**, quien representó a Endesa en el juicio con los sindicatos celebrado el 13 de marzo.

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Paradójicamente, esta magistrada dio una **charla remunerada dos días después del juicio** en el Centro de Estudios Sagaroy y nueve días antes de que se emitiera la citada sentencia.

El particular que ha presentado la queja ante el CGPJ entiende que podría existir un delito de cohecho y otro de prevaricación, pues "se han violentado e incumplido los artículos 217 y 219 de la Ley Orgánica del Poder Judicial". Conviene destacar que la sentencia contribuye al **vaciamiento de la rentable Endesa vía dividendo... que se llevan los italianos de Enel**.

Endesa aguanta el resultado a pesar de la caída de ventas

Endesa ha vuelto a sacar pecho ante la difícil situación del mercado energético, sometido a una gran volatilidad de precios, y ha crecido en beneficio operativo. La compañía, que sigue siendo la primera eléctrica en España, ha alcanzado un resultado bruto de explotación (ebitda) en el primer trimestre de 2019 de 928 millones de euros, lo que supone un 5,5% más que en idéntico periodo de 2018. Y eso a pesar de que las ventas bajaron un 1,6%, hasta situarse en 5.085 millones de euros.



expansion.com
07/05/2019

El resultado neto, que bajó un 2,4%, hasta los 363 millones de euros, se vio afectado por un efecto meramente contable y otros factores, entre ellos, mayores provisiones por depreciación de activos, desmantelamiento de instalaciones y cobertura de planes de reestructuración de plantilla. Endesa ha explicado que "las amortizaciones y pérdidas por deterioro en el primer trimestre de 2019 han ascendido a 406 millones de euros, con un aumento del 9,1% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior". Además, como consecuencia de la aplicación de la normativa contable NIIF 16, con respecto a arrendamientos, en el primer trimestre de 2019 el epígrafe Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro recoge un aumento de 7 millones de euros extraordinario. La NIIF16 obliga, entre otras cosas, a contabilizar los contratos de arrendamiento por todos sus años de vigencia.

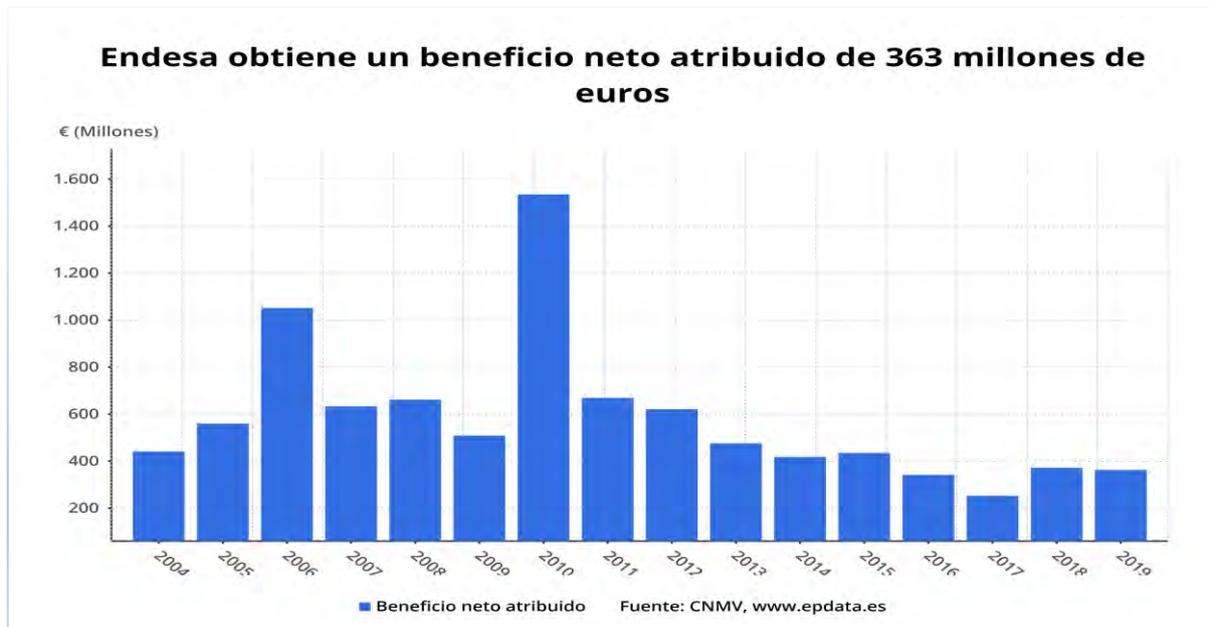
El primer trimestre de 2019 se ha caracterizado por precios más altos en el sector eléctrico, situándose el precio aritmético acumulado en el mercado mayorista de electricidad en 55 euros por megavatio, un 14,3% más, como consecuencia, principalmente, de la menor producción hidroeléctrica (-27,7%) y renovable (-5,6%) y del aumento del precio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO2) y la evolución de los precios de las materias primas.

Endesa vende más electricidad de la que produce, por lo que se ve obligada a acudir al mercado mayorista a comprar megavatios con los que cubrir esa brecha. De ahí que la subida del mercado mayorista le perjudique.

Con todo, mantiene su pulso comercial y sigue ganando clientes. A 31 de marzo, el número de clientes de electricidad del grupo en el mercado liberalizado era de 5.782.726, con un aumento del 1,0% respecto del número de clientes existentes a 31 de diciembre de 2018.

Endesa gana 363 millones a marzo, un 2,4% menos

Los resultados se vieron impactados por el incremento en los costes financieros de manera significativa por las provisiones para la plantilla y el desmantelamiento de instalaciones



elmundo.es
07/05/2019

Endesa obtuvo un beneficio neto de 363 millones de euros en el primer trimestre del año, lo que representa una caída del 2,4% frente al mismo periodo del **ejercicio anterior**, informó la compañía.

El resultado bruto de explotación (Ebitda) de la energética se situó a cierre de marzo en 928 millones de euros, con un incremento del 5,5%, mientras que el beneficio operativo (EBIT) aumentó un 2,8%, hasta los 522 millones de euros.

Los ingresos de la eléctrica en el periodo de enero a marzo alcanzaron los 5.085 millones de euros, 84 millones de euros inferiores (-1,6%) a los obtenidos en el primer trimestre de 2018.

El grupo destacó que los resultados en el periodo se vieron **impactados por el incremento en los costes financieros de manera significativa**, debido principalmente a la actualización financiera de las provisiones para la optimización de la plantilla y el desmantelamiento de instalaciones.

Así, señaló que la buena gestión del mercado liberalizado, sumada a la estabilidad del mercado regulado y al esfuerzo de contención de costes, fueron "factores clave" en la obtención de estos resultados, que se han alcanzado a pesar de las desfavorables condiciones de mercado que han afectado tanto al negocio del gas como al de electricidad.

OBJETIVOS 2019

Además, Endesa indicó que estos resultados del primer trimestre le permiten "mostrarse confiada en la consecución de los **objetivos comunicados** al mercado para este año", con **una previsión de un beneficio neto de 1.500 millones de euros y un Ebitda de 3.700 millones de euros**.

En concreto, el periodo estuvo marcado por una significativa caída de la demanda de energía eléctrica, como consecuencia de las altas temperaturas del periodo y del impacto de la ralentización de la economía sobre el consumo de las grandes empresas.

Además, se registró un incremento del precio de los derechos de CO2 y una menor disponibilidad de la generación hidráulica y renovable, lo que ha llevado a un incremento del 14% en los precios del mercado mayorista, que han alcanzado los 55 euros/MWh.

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, valoró que, en este contexto, la energética está haciendo "un **esfuerzo inversor muy importante en energías renovables y en digitalización** para liderar la transición energética".

"A final de año estarán operativos los 879 MW renovables que la compañía se adjudicó en las subastas de 2017. En el marco de este nuevo ciclo inversor destacan los altos niveles de eficiencia que estamos alcanzando, que han facilitado un descenso del 5% en los costes fijos en términos ajustados", añadió el directivo.

DEUDA DE 6.897 MILLONES

La deuda financiera neta de Endesa aumentó en 1.127 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2018, situándose en 6.897 millones de euros, como consecuencia de varios factores, entre los que destacan el impacto de la entrada en vigor de la NIIF 16 -la nueva normativa que obliga a incluir los contratos de arrendamiento vigentes-, que ha supuesto registrar un incremento de 186 millones de euros en la deuda neta a cierre del año pasado; las inversiones realizadas para el desarrollo de nuevos parques de generación renovable, y el **pago del dividendo a cuenta con cargo a los resultados de 2018, por importe de 741 millones de euros**, realizado el pasado 2 de enero.

Así, el ratio de deuda neta sobre Ebitda es de tan sólo 1,9 veces, lo que la compañía considera que le da "un amplio margen" para afrontar el fuerte proceso de inversión en energías renovables y digitalización que es necesario para cumplir los objetivos de la transición energética.

Las **inversiones brutas de Endesa se situaron en 395 millones** de euros, con un crecimiento del 100%, debido principalmente, a ese esfuerzo que está realizando la compañía en materia de transformación digital y para el desarrollo de la nueva potencia eólica y fotovoltaica.

Por su parte, la producción eléctrica peninsular de la compañía cayó en el primer trimestre un 8% como consecuencia de la menor producción hidráulica y renovable, que han registrado variaciones del -28% y -5% respectivamente, en línea con los descensos experimentados en el conjunto del país.

En el conjunto del ejercicio, Endesa ha alcanzado unas cuotas de mercado del 22,5% en generación peninsular, del 43,2% en distribución y del 32,9% en ventas de electricidad a clientes del mercado liberalizado, lo que le confirma en conjunto como la empresa líder del sector eléctrico en España.

DIVIDENDO

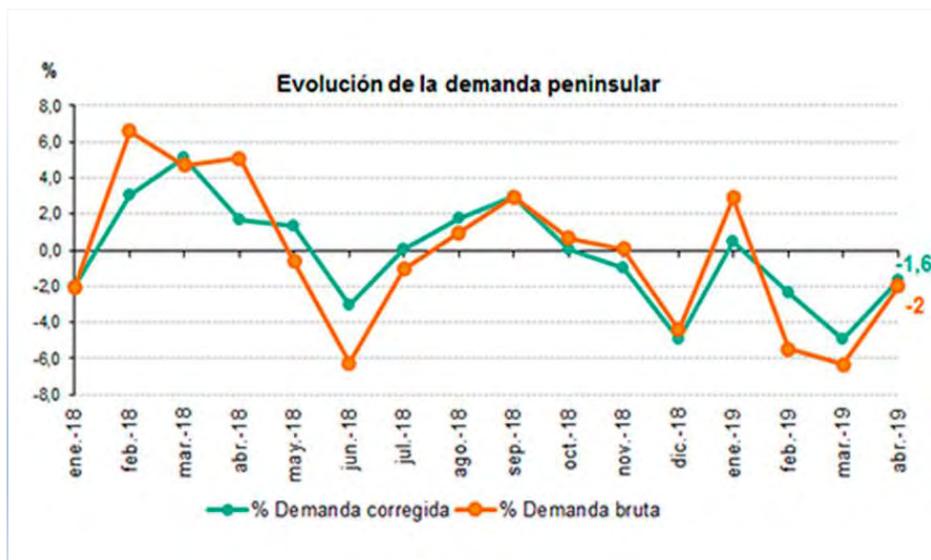
En lo que respecta a la retribución al accionista, la junta general de accionistas de **Endesa celebrada el pasado 12 de abril aprobó la distribución de un dividendo** total por un importe bruto de 1,427 euros por acción con cargo al resultado del ejercicio 2018, lo que supone **una cifra total de 1.511 millones de euros**.

Teniendo en cuenta el dividendo a cuenta de 0,7 euros brutos por acción abonado el pasado 2 de enero, que supuso un importe total de 741 millones de euros, el dividendo complementario con cargo al resultado del ejercicio 2018 es igual a 0,727 euros brutos por acción, es decir, 770 millones de euros, y será abonado el próximo 2 de julio.

La demanda de energía eléctrica peninsular desciende un 2% en abril

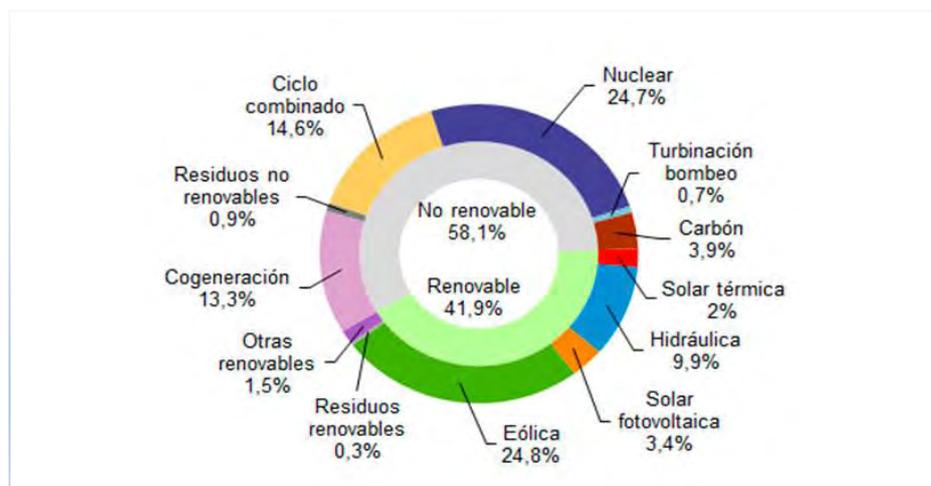
interempresas.net
08/05/2019

La demanda peninsular de energía eléctrica en abril se estima en 19.529 GWh, un 2% inferior a la registrada en el mismo mes del año anterior, según datos aportados por **Red Eléctrica de España**. Si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la cifra desciende un 1,6% con respecto a abril del 2018.



Evolución de la demanda peninsular

En los cuatro primeros meses del 2019, la demanda de energía eléctrica en la Península se estima en 83.572 GWh, un 2,7% menos que en el 2018. De nuevo, una vez corregida la influencia del calendario y las temperaturas, la demanda es un 2,1% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.



Estructura de generación de abril del 2019

Con información disponible a fecha de 6 de mayo, la producción de origen eólico en el mes de abril alcanza los 4.666 GWh, un 5,7% superior a la del mismo periodo del año pasado, y supone el 24,8% de la producción total.

En el mes de abril y según datos estimados, la generación procedente de fuentes de energía renovable representa el 41,9% de la producción.

El 67,3% de la producción eléctrica de este mes procede de tecnologías que no emiten CO₂.

El mercado eléctrico español enloquece y marca 10.000 euros por megavatio, un 19.900% más de lo normal

La caída de una central térmica, la baja generación de algunas instalaciones eólicas y los vaivenes en la demanda provocaron situaciones anómalas en los picos de consumo.



expansion.com
09/05/2019

El mercado eléctrico español sufrió el martes un terremoto de precios cuando, de forma inesperada, y por la concatenación simultánea de varios acontecimientos, el precio se disparó hasta casi 10.000 euros por megavatio hora, lo que supone un 19.900% más que los 50 euros por megavatio que está marcando de forma normal durante estos días. Ocurrió por la noche, a alrededor de las nueve, cuando coincidieron al mismo tiempo la caída de una central térmica, la baja generación de algunas instalaciones eólicas, que no lograron cubrir sus previsiones, y los vaivenes en la demanda, que provocaron situaciones anómalas en los picos de consumo.

Hay que recordar que el martes se jugó el partido del Barcelona con el Liverpool, y se ha demostrado que acontecimientos deportivos de seguimiento masivo tienen una enorme repercusión en las subidas y bajadas del consumo eléctrico, sobre todo entre los intermedios, la reanudación del evento y el final. Red Eléctrica, que es la empresa que gestiona por ley los flujos eléctricos en España y su transporte a través de las líneas de alta tensión, logró resolver la situación echando mano de lo que vulgarmente se podría calificar de "reservas". Es lo que técnicamente se denomina en el sistema eléctrico mecanismos de precios de regulación secundaria y desvíos. Los precios de regulación secundaria se activan cuando hay una caída imprevista de generación, y mediante los desvíos se activan sistemas de generación alternativos más consistentes para tratar de mitigar el problema y evitar un colapso del sistema.

El precio de 10.000 euros por megavatio fue el primer susto. Luego, se mitigó parcialmente el problema y se llegó a reestablecer en parte la situación. Pero los precios de desvío no bajaron de mil euros durante varios minutos.

En todo caso, son situaciones sin precedentes en España. Técnicamente, este tipo de comportamientos anómalos del mercado, si no se producen por razones de fuerza mayor, como parece que fue el caso del martes, los paga el generador o agente que comercializa la luz y que es el causante de los desacoples o el error en sus estimaciones. Es decir, no corre a cargo del usuario. Pero pone sobre la mesa el debate sobre la reforma de los mecanismos de fijación de precios. Estos mecanismos giran en torno al mercado mayorista, o pool, cada vez más cuestionado como fórmula para fijar los precios que finalmente paga el usuario en el recibo de la luz. El peso del pool en el recibo ronda el 50%, y provoca que la luz varíe de precio a cada minuto. En las últimas semanas, el precio mayorista en España ha sido el más elevados de los países europeos en varias ocasiones. En alguna jornada, el precio ha llegado a ser el doble del que se paga en Italia, tradicionalmente el país más caro. El Gobierno del PSOE anunció que analizaría una reforma del pool que aún no ha llegado.

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