



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 pensionistas de Endesa se juegan 2,8 millones en la batalla de DIA

El fondo de pensiones de los empleados de la energética española controla el 0,69% de la cadena de supermercados



voznopuli.com
10/05/2019

El plan de pensiones de **Endesa** controla el 0,69% de **DIA**. El fondo de pensiones de los empleados de la energética entró en el accionariado de la cadena de supermercados el pasado 18 de abril, según el registro de la CNMV, y su posición tiene un valor actual en el mercado de **2,8 millones de euros**.

Los pensionistas de Endesa llegaron al accionariado de la compañía tras la primera ampliación del período de aceptación de la OPA de **LetterOne**, el brazo inversor de **Mikhail Fridman**. Por entonces, las acciones de DIA se situaban en los 0,65 euros y el valor en el mercado de su paquete accionarial tenía un valor de 2,7 millones. DIA se ha revalorizado un 3% desde entonces y la participación del plan de pensiones de Endesa vale 0,1 millones de euros más.

Una cifra insignificante si se compara con los cerca de **2.950 millones de euros** de patrimonio total que tiene el plan de pensiones de Endesa, según los datos de Inverco. La energética cuenta con uno de los mayores planes de empleo por patrimonio, sólo superado por BBVA y Caixabank.

Su inversión en DIA se realiza a través de la gestora de fondos de Ibercaja. Según explican fuentes cercanas a la entidad, la energética ha cedido la gran parte de sus decisiones de inversión de su plan de pensiones a la gestora del banco.

Junto con este 0,69% de los pensionistas de Endesa, **Ibercaja** cuenta con una posición del 0,31% con su plan de pensiones de inversión global. En total, y como recoge las participaciones de la CNMV, la entidad se mantiene entre uno de los principales inversores de cadena de supermercados con el 1% y tiene hasta el lunes para decidir si acude a la OPA de Fridman.

¿Final de la OPA?

Este lunes termina el período de aceptación de la oferta que LetterOne ha lanzado por DIA. Los accionistas deberán decidir si consideran adecuado los 0,67 euros por acción que ofrece el fondo. Un precio en el que se han congelado las acciones de DIA desde el pasado martes.

La decisión de la CNMV de considerar este precio como "equitativo" y la eliminación del nivel mínimo de aceptación de la OPA ponen una alfombra roja para el éxito de la operación de los hombres de Fridman. Un punto clave para que LetterOne lidere la ampliación de capital de 500 millones de euros y la solución urgente al agujero patrimonial de la compañía.

Un 'positivismo' que se empieza a respirar también en la negociación con los acreedores. Según explican fuentes del proceso a este medio, el fondo de Fridman y los bancos acercan posturas para alcanzar un acuerdo que se puede cerrar en las próximas semanas. Un escenario favorable para los pensionistas de Endesa y el resto de inversores.

Endesa analiza su negocio en Marruecos en plena fiebre exportadora de energía

Crecen las importaciones de electricidad

Enel tiene un pie en el país norteafricano gracias a la participación de su filial española en la central de ciclo combinado de Tahaddart.



lainformacion.com
10/05/2019

El **Ministerio de Transición Ecológica** está de uñas. Mientras en España **impulsa los planes** para cerrar minas de carbón y las centrales que lo queman, crecen las **importaciones de electricidad** desde Marruecos, donde no hay **penalizaciones por emitir CO2**. La ministra **Teresa Ribera** ha consultado a la **Comisión Europea** la **posibilidad de imponer una tasa** a la compra de energía "sucia" del país vecino. Bruselas no la descarta siempre que haya un **acuerdo de todos los países**.

Endesa, **propiedad de la italiana Enel**, es la única de **las cinco grandes** eléctricas españolas con **negocio de generación en Marruecos** y el grupo italiano tiene planes para **consolidar posiciones** en el **negocio renovable** del país vecino. La polémica **obliga a repasar sus posiciones**. Endesa controla un **32% de la central marroquí** de ciclo combinado de Tahaddart. **Siemens (20%)** y la **Office Nationale de Electricité de Marruecos** controlan el resto. Tahaddart fue la **primera instalación térmica de gas** que se construyó en el país. Está **situada a 46 kilómetros de Tánger** y a 110 de Ceuta.

En principio, según **fuentes de la empresa**, la polémica por las **importaciones de electricidad** desde España no afectan al proyecto.

Sindicato Independiente de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Por dos razones: porque **la central quema gas natural** -y la **inquietud española** se refiere a las **centrales de carbón**- y porque su producción se orienta a cubrir las necesidades del **mercado interior marroquí**.

Proyecto Tahaddart

El **proyecto Tahaddart** comenzó en 2003 y en el mismo **participaba inicialmente** la francesa estatal **EDF**. Pero fue Endesa quien **se quedó con la gestión**, en usufructo por 20 años. La **central se construyó** para aprovechar el **gasoducto del Magreb** que, **procedente de Argelia**, pasa por Marruecos. De hecho, **Tahaddart se sitúa a sólo 13 kilómetros del gasoducto que enlaza con España** vía Huelva. La instalación quema el gas que Marruecos cobra como **peaje** para cubrir hasta un **10% de la demanda eléctrica marroquí**.



Los precios de la luz impulsan el plan de Ribera para cambiar el mercado eléctrico

La **controversia por las importaciones** de energía "sucia" de Marruecos hacia España, en un proceso que **comenzó a finales del pasado año**, puede **reforzar la apuesta del grupo Enel** por el **desarrollo de energías renovables** en el país norteafricano. La **compañía italiana** participa en **proyectos de renovables marroquíes** a través de **Enel Green Power**. Hace dos años logró que el **Gobierno le adjudicara (preasignara)**, la construcción de **cinco proyectos eólicos** por un total de **850 MW** junto con el grupo alemán **Siemens** y la empresa local **Nareva**.

Marruecos **carece de gas y de petróleo. Pero le sobra sol y viento**. Desde 2015, el **país africano** ha apostado por el **desarrollo renovable**. Produce casi **tres Gigavatios (GW)** de potencia con energías renovables y **pretende que su capacidad** de producción mediante fuentes limpias llegue al **42 % en 2020** y al **52 % en 2030**.

Marco económico

El **marco económico** es atractivo. Desde el año 2000, el **producto interior bruto de Marruecos** se ha **multiplicado por dos** y en 2017 la economía creció un **4,1 %**. En buena parte, **subraya la propia Enel** en sus **documentos públicos**, gracias a **reformas y estrategias** que intentan conseguir un **desarrollo integral de la industria**, las infraestructuras y la energía para **atraer inversiones**. El objetivo es conseguir una **mayor independencia energética**.

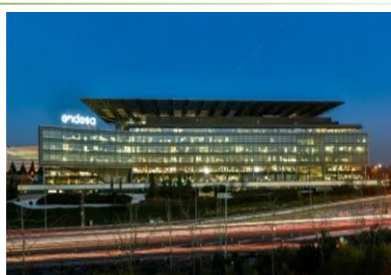
España y Marruecos están conectadas por dos **cables de interconexión eléctrica**. Está previsto que en cinco años **entre en operación un tercero**. Hasta **finales del pasado año**, las interconexiones llevaban **energía de España** al Norte de África, pero desde noviembre, **la situación es la inversa**. Las importaciones han provocado las **quejas de las eléctricas** y de las **Administraciones autonómicas** más afectadas por el **cierre de minas y de centrales térmicas**.

En contra de lo que se pudiera pensar, la **importación de electricidad** más barata de Marruecos **no beneficia demasiado a los consumidores** españoles. Expertos como **Jorge Fabra** han explicado que las centrales que logran **vender su energía en España** hacen sus ofertas no con su **coste de producción**, si no al **coste de la central que sustituyen** en el país que importa. Les basta, asegura, ofertar **un céntimo por debajo del coste marginal** de la central sustituida para **entrar en el mercado español**. La rebaja para el consumidor de a pie ni se nota. **Cosas del mercado**.

Endesa anuncia que a final de año estarán operativos los 879 MW renovables que se adjudicó en las subastas de 2017

540 megavatios (MW) eólicos; 339 megas solares fotovoltaicos

El anuncio lo ha hecho el consejero delegado de la compañía, José Bogas, durante la presentación de los resultados del primer trimestre del año (enero, febrero y marzo de 2019). En este primer balance del ejercicio, la empresa destaca un incremento del ebitda (beneficio bruto) del cinco por ciento respecto del mismo periodo del ejercicio anterior. Endesa achaca ese incremento "a la buena evolución del negocio liberalizado, a la estabilidad del negocio regulado y al esfuerzo de contención de los costes fijos". El beneficio neto sin embargo cae un 2%.



Resultados positivos en el primer trimestre de 2019 que permiten confiar en la consecución de los objetivos comunicados al mercado para este año. Ese es el mensaje principal que ha difundido Endesa en la **presentación de los resultados del primer trimestre de 2019**. "La buena gestión del mercado liberalizado -explican desde la compañía-, sumada a la estabilidad del mercado regulado y al esfuerzo de contención de costes, han sido factores clave en la obtención de estos resultados, que se han alcanzado -matizan en Endesa- a pesar de las desfavorables condiciones de mercado que han afectado tanto al negocio del gas como al de electricidad".

energías-renovables.com
10/05/2019

La compañía destaca en concreto que se ha producido "una significativa caída de la demanda de energía eléctrica", que Endesa considera consecuencia de las altas temperaturas del periodo y de la ralentización de la economía, que habría afectado al consumo de las grandes empresas. Además, la multinacional italiana (Endesa pertenece a Enel) señala también otros dos factores que han influido en los números de este primer trimestre: (1) se ha registrado un incremento del precio de los derechos de CO2 y (2) ha habido 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 por megavatio hora".

José Bogas, consejero delegado de la compañía: "Endesa 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 megavatios 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"

Endesa presenta sus "Principales Magnitudes"

- El **ebitda** ha crecido un 5% respecto del mismo periodo del ejercicio anterior gracias a la buena evolución del negocio liberalizado, a la estabilidad del negocio regulado y al esfuerzo de contención de los costes fijos. La estrategia de la compañía en el mercado liberalizado le ha permitido incrementar el ebitda de este negocio en un 14%, hasta situarlo en 365 millones de euros.

El margen bruto del negocio liberalizado ha aumentado en 42 millones de euros. Este incremento se ha debido fundamentalmente a:

- La mejora de los precios de referencia, que ha compensado con creces el aumento de los costes variables derivados de los mayores precios del CO2 y la reducción de las ventas, que se han visto afectadas por la menor demanda.

- La positiva contribución de la filial de renovables de Endesa, Enel Green Power España (EGPE), como consecuencia principalmente de la consolidación de las instalaciones adquiridas a Gestinver.

- Todo lo anterior ha permitido gestionar el impacto de la caída del negocio del gas, cuyo margen se ha reducido en un 30% durante el periodo por el descenso de las ventas mayoristas y a pesar de que el número de clientes domésticos de la empresa se ha incrementado en un 1%.

El ebitda del negocio regulado se ha mantenido estable, situándose en 563 millones de euros, gracias a la mejora del margen en el negocio de distribución (+2%), que incluye ya la contribución de la Empresa Eléctrica de Ceuta, adquirida por Endesa el año pasado. Este incremento ha compensado el descenso del margen que se ha registrado en la generación de los territorios no peninsulares. El ebitda del negocio regulado representa el 61% del total.

Además, se ha realizado un gran esfuerzo de contención de costes: la evolución de los gastos fijos de explotación se ha reducido en un 5% en términos ajustados (-2% en términos reportados) en un periodo caracterizado por el fuerte incremento de las inversiones en energías renovables realizadas por la empresa.

- El **ebit** ha crecido un 3% a pesar del incremento de las amortizaciones, debidas fundamentalmente al esfuerzo inversor mencionado y al impacto de la aplicación de la NIIF 16, es decir, la nueva normativa que obliga a incluir los contratos de arrendamiento vigentes. La aplicación de esta normativa ha tenido un impacto de 7 millones de euros en las amortizaciones del trimestre.

- Los costes financieros se han incrementado de manera significativa, debido principalmente a la actualización financiera de las provisiones para la optimización de la plantilla y el desmantelamiento de instalaciones.

- Como consecuencia de todos estos factores, el beneficio neto ha caído un 2%.

Cash flow operativo, deuda financiera neta e inversiones

- El cash flow operativo del primer trimestre de 2019 ha sido de 335 millones de euros, es decir, 13 veces más elevado que el del mismo periodo de 2018. Esto se ha debido al incremento del EBITDA y a la mejora del capital circulante (-39%).

- La deuda financiera neta ha aumentado en 1.127 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2018 como consecuencia de varios factores, entre los que destacan el impacto de la entrada en vigor de la NIIF 16 anteriormente mencionada, que ha supuesto registrar un incremento de 186 millones de euros en la deuda neta a 31 de diciembre de 2018; 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.

- El ratio de deuda neta sobre EBITDA es de tan sólo 1,9 veces, lo que da un amplio margen a la compañía 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 se han situado en 395 millones de euros, con un crecimiento del 100%, debido principalmente, como antes se ha señalado, al esfuerzo que está realizando la compañía en materia de transformación digital y para el desarrollo de la nueva potencia eólica y fotovoltaica.

Endesa genera

La producción eléctrica peninsular de la compañía ha caído un 8% en este primer trimestre como consecuencia -explican desde la empresa- de la menor producción hidráulica y renovable, que han registrado variaciones del -28% y -5% respectivamente, es decir, similares a los que estas producciones han experimentado en el conjunto de del país. La producción de la compañía en los Territorios No Peninsulares (TNP) ha sido de 2.893 gigavatios hora (GWh), con una variación del -7%.

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 -presume Endesa- como la empresa líder del sector eléctrico en España.

El número de clientes eléctricos de la empresa en el mercado liberalizado era de 5.782.726 a 31 de marzo, con un aumento del 1% con respecto a la misma fecha de 2018.

Endesa ha alcanzado una cuota de mercado del 16% en ventas de gas a clientes del mercado liberalizado al término el primer trimestre de 2019.

Presentación de Resultados Primer Trimestre de 2019

Cuánto poder tiene Enel en Colombia para que espíaran a su más alto ejecutivo español

alnavio.com
10/05/2019

El presidente para Latinoamérica del Grupo Enel, el español Lucio Rubio, estaba siendo espiado telefónicamente desde hace casi un año desde Colombia. Eso denuncia la Fiscalía colombiana. Acusa al fiscal Fabio Augusto Martínez Lugo de ordenar el seguimiento de las comunicaciones de Rubio. Esto se relacionaría con decisiones corporativas que estaría estudiando el Grupo Enel en Colombia. Desde este jueves Martínez Lugo está en prisión.



El fiscal colombiano **Fabio Augusto Martínez Lugo** está en prisión desde este jueves por presunto concierto para delinquir, prevaricación, fraude procesal y violación ilícita de comunicaciones. La Fiscalía del país lo acusa de haber ordenado irregularmente controlar las comunicaciones del español **Lucio Rubio**, presidente para Latinoamérica del grupo italiano **Enel**. En 2009 este grupo se hizo con el 90% de la compañía eléctrica española **Endesa**, lo que implicó también controlar los negocios de la compañía española en **América Latina**, entre ellos los de Colombia.

La Fiscalía señaló que los "seguimientos electrónicos" a Rubio -es decir, el espionaje telefónico- se relacionarían con decisiones corporativas que estaría estudiando el Grupo Enel en Colombia, tal como publica el diario *El Tiempo* de Bogotá. El supuesto espionaje se habría iniciado el 25 de junio de 2018, informa dicho portal.

Lucio Rubio llegó a Colombia en 1997. Según un perfil del empresario publicado por Bloomberg, Rubio es director de **Endesa Colombia** desde 2008 (ahora **Grupo Enel**) y continúa en el cargo.

En Colombia, el Grupo Enel es actualmente la principal compañía de producción eléctrica a través de plantas hidroeléctricas, entre ellas la central más grande del país, y de plantas termoeléctricas. “Somos líderes en el mercado nacional tanto en la distribución, suministrando el 100% a la capital, **Bogotá**, como en la venta de energía eléctrica. Además, estamos presentes en el mercado del gas”, indica la compañía italiana en la página web. Enel tiene presencia en Colombia a través de las compañías **Emgesa, Codensa (Enel Américas), Enel Green Power y Enel X**.

Enel suma 3,4 millones de clientes en Colombia. En el país cuenta con una potencia total de 3.467 MW (megavatios) y una producción de 14.765 GWh (gigavatios hora).

A nivel global Enel está presente en 34 países “con 2,2 millones de kilómetros de redes. En **Europa** “operamos a lo largo de toda la cadena energética, desde la generación hasta los usuarios finales en **Italia, España, Eslovaquia y Rumanía**; producimos en **Rusia, Grecia y Bulgaria**, y vendemos electricidad y gas en muchos otros países del continente, desde el **Atlántico** hasta el **Báltico**”, explica la compañía.

Enel también es una de las mayores empresas de energía en **América**, con plantas de generación de energía activas en 12 países, desde **Alberta** en **Canadá** hasta los **Andes** centrales. “Suministramos energía a algunas de las ciudades más grandes de **América del Sur**: **Río de Janeiro, Bogotá, Buenos Aires, Santiago de Chile y Lima**”, subrayan.

Acciona volverá a ser un promotor clave de las renovables en España

Cuenta con una cartera de 1.600 MW eólicos y solares, muchos ya autorizados

Dispone de 22 promociones inmobiliarias con 4.500 viviendas



eleconomista.es
10/05/2019

Acciona volverá a ser un promotor de renovables clave en España: tiene una cartera de proyectos eólicos y fotovoltaicos de 1.600 MW que podría incrementar hasta los 2.000 MW; muchos de ellos cuentan con los permisos necesarios para ejecutarse.

Acciona es uno de los principales productores de energía renovable del país, con más de 5.000 MW instalados, la gran mayoría eólicos e hidroeléctricos. Fue uno de los pioneros del negocio, pero tras los cambios regulatorios retroactivos acometidos durante la reforma eléctrica -que le afectaron gravemente a la cuenta de resultados- y la inseguridad jurídica que provocaron, decidió centrar su actividad en este área en el extranjero.

La compañía presidida por José Manuel Entrecanales ni siquiera participó en las subastas celebradas en 2016 y 2017, y cuando se le preguntaba la razón, respondía secamente que tenía mejores opciones de inversión fuera del país. De hecho, tiene casi 1.700 MW fuera de nuestras fronteras y otros 600 MW en construcción, en Chile, EEUU y Australia.

Pero con la llegada del PSOE y el impulso claro que la ministra Teresa Ribera ha dado al fomento de las tecnologías verdes, en tanto que elemento clave para luchar contra el cambio climático y mejorar la calidad del aire, Acciona ha cambiado su posición. El mismo Entrecanales ha dicho que sí estaba dispuesto a volver a invertir, siempre que cambiara la regulación, pero sin especificar más.

Sin embargo, esta mañana, Raimundo Fernández-Cuesta, director general de Transacciones Corporativas y Relación con Inversores, durante la multiconferencia con analistas celebrada con motivo de la **presentación de resultados** del primer trimestre del año, ha anunciado que la empresa está revisando y "devolviendo a la vida" proyectos que aparcó "durante la crisis regulatoria".

"Positivos" con la regulación

Fernández-Cuesta ha añadido que tiene una cartera de proyectos de 1.600 MW, que podría ampliar a 2.000 MW, muchos de los cuales ya tienen los permisos para ejecutarse. "Somos positivos en relación al marco normativo español y creemos que es una oportunidad de inversión para la próxima década".

Preguntado por el modo en que pensaba rentabilizarlos, en un momento en que el mercado se adentra en la firma de contratos de suministro a largo plazo (PPA), el ejecutivo ha apuntado que "es pronto para saberlo", sin decantarse por ninguna opción.

La central nuclear Ascó II estuvo en prealerta de emergencia durante 17 minutos

Ocurrió entre las 13:36 y las 13:53 del pasado sábado, debido a que se interrumpió el suministro de energía eléctrica exterior. Esto es una de las cosas más graves que le puede ocurrir a una central nuclear, ya que sin energía exterior no pueden funcionar los equipos de seguridad que refrigeran los reactores.



kaosenlared.net
13/05/2019

El Consejo de Seguridad Nuclear de España (CSN) ha informado hace unos minutos que la central nuclear de Ascó II (situada en Cataluña) le notificó que se declaraba en "prealerta de emergencia" siguiendo lo establecido en el Plan de Emergencia Interior.

Ocurrió entre las 13:36 y las 13:53 del pasado sábado, debido a que se interrumpió el suministro de energía eléctrica exterior. Esto es una de las cosas más graves que le puede ocurrir a una central nuclear, ya que sin energía exterior no pueden funcionar los equipos de seguridad que refrigeran los reactores.

Por supuesto, las centrales nucleares están preparadas para abordar esta situación ya que cuentan con generadores diésel de emergencia, que se activan para suplir la falta de energía y evitar poder seguir refrigerando el núcleo para que la central no salte por los aires liberando grandes cantidades de radiación.

Esto fue lo que acabó pasando en la central japonesa de Fukushima, donde tras un intenso terremoto se interrumpió el suministro de energía proveniente del exterior, el problema en aquella ocasión fue que los generadores diésel se inundaron por el posterior maremoto y si esto ocurre, las consecuencias son catastróficas.

Por suerte, en el caso del incidente ocurrido hoy en nuestro país, los sistemas de seguridad de la instalación funcionaron según lo previsto y el generador diésel de emergencia actuó, lo que ha permitido el suministro de la energía eléctrica necesaria para el funcionamiento de los equipos de seguridad.

Más tarde, en concreto a las 13:53 horas, se recuperó la alimentación eléctrica exterior y se desactivó la "prealerta de emergencia". Las autoridades aseguran que esta situación no "ha supuesto incidencia para los trabajadores, la población o el medio ambiente".

El incidente se ha producido estando la central parada por recarga y con todo el combustible almacenado en la piscina, y el suceso se clasifica preliminarmente con nivel 0 en la Escala Internacional de Sucesos Nucleares y Radiológicos.

Naturgy pondrá en marcha novecientos megavatios de potencia renovable en 2019

La compañía antes denominada Gas Natural Fenosa, que presentó hace unos días su primer balance trimestral del año (el correspondiente a los meses de enero, febrero y marzo), ha puesto en marcha en esos primeros noventa días del curso 138 megavatios de nueva potencia renovable (solares y eólicos). La multinacional de la mariposa ha aprovechado la presentación de ese primer balance para anunciar que, además, pondrá en operación otros 777 megas a lo largo de este ejercicio.



Naturgy ha declarado en el primer trimestre del año un margen bruto de explotación (antes de deducir los intereses, impuestos y amortizaciones) de 1.167 millones de euros, un 6% más que en 2018. Según este primer balance trimestral del ejercicio, la compañía ha ejecutado inversiones por valor de más de 300 millones de euros durante esos primeros noventa días del curso, inversiones "que reflejan principalmente -explican desde la empresa- el desarrollo de la nueva capacidad de renovables prevista, así como el crecimiento en redes de distribución". Naturgy ha presentado un beneficio neto ordinario de 377 millones de euros, "lo que supone un incremento del 16%".

energías-renovables.com
13/05/2019

Renovables

En lo que se refiere específicamente a su parque de generación renovable (y aparte de lo mencionado más arriba: 138 megas en operación y otros 777 en vías de), Naturgy declara una capacidad instalada en España que asciende a casi 1.320 megavatios. La compañía también ha invertido en el desarrollo de 180 MW de energía eólica en Australia y de 324 MW de capacidad eólica y solar en Chile, todos los cuales asegura "entrarán en operación antes del tercer trimestre de 2020 y del primer trimestre de 2021, respectivamente".

Deuda

Según el **comunicado** en el que la compañía hace balance de este primer trimestre, "al 31 de marzo de 2019, la deuda neta ascendió a 15.123 millones de euros, un 1,2% menos que el 31 de diciembre de 2018, gracias a un mayor foco en la generación de caja, tras haber destinado 560 millones para el pago del dividendo complementario del 2018 y un total de 135 millones para el programa de recompra de acciones propias durante el trimestre". Durante el primer trimestre de 2019, las agencias calificadoras S&P y Moody's reafirmaron su calificación a largo plazo en BBB y Baa2 respectivamente, ambas con perspectiva estable.

Resultados por negocios

Por unidades de negocio, Gas&Power registró un **ebitda** ordinario de 409 millones, un 1,2% más, "debido principalmente a que las nuevas políticas comerciales del grupo, el plan de eficiencias y la nueva capacidad de renovables han podido compensar la caída de precios del gas registrada en los primeros meses del año". Según la empresa, la suspensión del impuesto a la generación en España compensó parcialmente la menor aportación hidráulica, los mayores costes de CO2 y la suspensión de los pagos por disponibilidad de los ciclos combinados de gas.

El negocio de Infraestructuras EMEA (Europa, Oriente Próximo y África) incrementó su ebitda ordinario un 7,7% hasta los 475 millones de euros, como resultado de un buen comportamiento de todas sus actividades. En infraestructuras de gas, las eficiencias logradas han compensado los menores volúmenes debido a las suaves temperaturas registradas este invierno. La reducción de costes también ha sido clave en las redes eléctricas, junto a la entrada en operación de nuevos activos.



El resultado del negocio de Infraestructuras Latinoamérica Zona Sur (Chile, Argentina y Brasil, principalmente) creció significativamente, con un ebitda ordinario de 194 millones de euros (+15%), gracias a las eficiencias alcanzadas y a la actualización de las tarifas que reconocen la devaluación de las divisas y la inflación.

En el caso de Infraestructuras Latinoamérica Zona Norte (México y Panamá) el **ebitda** ordinario fue de 101 millones de euros, con un alza del 68% con respecto al mismo periodo de 2018, debido a la revisión regulatoria de las tarifas, un crecimiento de la demanda, mayores márgenes y la reducción de costes.

El Gobierno abre una consulta pública para definir los cargos del sistema eléctrico y gasista



bolsamania.com
14/05/2019

El Ministerio para la Transición Ecológica ha lanzado una consulta pública previa para la elaboración de los reales decretos por los que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema eléctrico y del sistema gasista y de las retribuciones y cánones de los almacenamientos subterráneos de gas natural.

Con esta consulta, abierta hasta el próximo 31 de mayo, el gabinete dirigido por Teresa Ribera busca recabar la opinión del sector con el objeto de elaborar estas normativas que regularán los cargos que se aplicarán a los usuarios de los sistemas eléctrico y gasista español.

El Gobierno transfirió el pasado mes de enero a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) la competencia para fijar las retribuciones de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y la metodología para el establecimiento de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución que deberán satisfacer los usuarios de ellas con el fin de cubrir las retribuciones de las actividades de transporte y distribución del sector eléctrico.

En el caso del sector gasista, otorgó al 'superregulador' la competencia para fijar las retribuciones, peajes y cánones de acceso de gasoductos de transporte y plantas de regasificación.

No obstante, el Ejecutivo se quedó con la elaboración de la metodología de cargos, que deberá ser aprobada antes del 1 de enero de 2020, que deberán satisfacer los consumidores y, en su caso, los productores de energía eléctrica, y que cubrirán los costes del sistema.

Para este ejercicio, la estimación total de costes regulados del sistema eléctrico se prevé que ascienda a unos 17.800 millones de euros, de los cuales 7.250 millones de euros corresponden a los costes que suponen la retribución de las redes, mientras que el resto de costes ligados a la política energética se sitúan en unos 10.600 millones de euros.

Así, los costes de las redes serán cubiertos en su totalidad por los peajes de acceso a la red, mientras que el resto de costes procederán de cargos y otros ingresos procedentes de los Presupuestos Generales del Estado (PGE).

El Ministerio señala que la metodología de cargos del sistema eléctrico deberá establecer cuáles son las variables utilizadas para repartir dichos costes, de tal manera que el reparto no resulte "discriminatorio y responda a las políticas energéticas impulsadas por el Gobierno, es decir, que impulsen la eficiencia, la electrificación de la economía y la transición energética justa".

ABRE LA PUERTA A INTRODUCIR OTRAS VARIABLES

Tradicionalmente los costes, tanto los relativos a redes como otros costes, han sido sufragados, en su mayor parte, por los consumidores a través de los peajes de acceso, diferenciados por niveles de tensión y bloques horarios, atendiendo a la potencia facturada (término fijo) y a la energía consumida (término variable), aunque para esta nueva metodología el Gobierno abre la puerta a introducir otras variables, como la vivienda habitual o segunda residencia, las características socioeconómicas de los consumidores u otras variables que se consideren apropiadas para el reparto de los costes a financiar con los cargos.

Asimismo, también subraya la necesidad de realizar un análisis sobre los criterios de asignación de cada uno de los costes que sean susceptibles de financiarse a través de cargos y la forma en que la información relativa a los cargos aparecerá en las facturas emitidas por las comercializadoras, a los efectos de garantizar que la información que se suministra a los consumidores aparece de manera "sencilla y comprensible".

SISTEMA GASISTA

En el caso del sector gasista, el Gobierno también debe aprobar antes del 1 de enero de 2020 la metodología de cálculo de los cargos del sistema.

El Ministerio señala que con esta norma pretende establecer la metodología para realizar la estimación anual de conceptos de costes incluidos en los cargos, como son la cuota de la CNMC o el coste diferencial del suministro en territorios insulares, así como la elección de los puntos del sistema gasista donde se han de aplicar los cargos, y si la estructura de cargos debe ser coherente o similar a la estructura de peajes de acceso a redes de transporte y distribución que establezca el regulador, entre otras medidas.

Asimismo, considera que esta metodología de cargos y peajes y cánones puede contribuir a alcanzar sus objetivos de descarbonización de la economía y fomento de la competitividad industrial mediante la competencia entre comercializadores y el aumento del uso de las instalaciones, con el consiguiente incremento de ingresos.

Naturgy y Endesa, multadas con más de 25 millones por alterar el precio de la luz

Sanción de la CNMC

Competencia sostiene que ambas empresas ofertaron precios muy altos entre octubre de 2016 y enero de 2017, como ya adelantó La Información.



lainformación.com
14/05/2019

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha multado a Naturgy y a Endesa por alterar los precios de la luz entre finales de 2016 y principios de 2017. El importe de la sanción, que **fue adelantada por La Información en abril, asciende a un total de 25,3 millones de euros**. CNMC acusa a ambas de presentar precios elevados en sus ofertas al mercado eléctrico que alteraron el despacho de generación, concretamente, entre octubre de 2016 y enero de 2017, informó el organismo.

De la cifra total, el mayor importe corresponde a **Naturgy Generación, sancionado con 19,5 millones de euros**, mientras que **Endesa Generación ha sido multada con 5,8 millones de euros**. Esta multa del regulador a Naturgy es la segunda más alta impuesta por la CNMC a una eléctrica, tan solo por detrás de los 25 millones de euros a Iberdrola en 2015, que se encuentra bloqueada en los tribunales.

En el caso de Naturgy, la sanción se debe a ocho infracciones graves de la ley del Sector Eléctrico por presentar precios elevados en sus ofertas al mercado eléctrico que **alteraron el despacho de generación entre octubre de 2016 y enero de 2017 en ocho centrales de ciclo combinado**. Mientras que para Endesa la alteración se produjo, dentro de ese mismo periodo de tiempo, en dos de sus centrales de ciclo combinado en Cataluña, las de Besós 3 y Besós 5.

Según el regulador, las ofertas presentadas por las energéticas en estas centrales **resultaron superiores a las presentadas en el mismo periodo por las centrales de ciclo combinado de similares características** pertenecientes a otros titulares y fueron superiores a sus costes marginales.

La CNMC considera que esta actuación se tradujo en "valores anormales y desproporcionados" que alteraron el despacho de generación de electricidad. **"Estas ofertas impidieron la programación de las centrales en el mercado diario durante varios días en este periodo**, a pesar del contexto generalizado de precios elevados que debería haber conducido justo a la situación contraria", añade el organismo presidido por **José María Marín Quemada**.

En un escenario de ola de frío

El mercado diario de generación eléctrica es el encargado de definir el 92% del precio de la electricidad, mientras **el 7-8% restante del precio depende de los mercados de ajuste y las restricciones técnicas suponen en torno a la mitad de esta cantidad**, donde la CNMC considera que Naturgy Generación y Endesa Generación incidieron.

El periodo investigado por la CNMC coincide con los picos que se registraron en el precio de la electricidad, especialmente a principios de 2017, por un escenario marcado por una ola de frío, **ausencia de agua y viento para producir electricidad indisponibilidad de centrales nucleares en Francia**, así como subidas de los precios de los combustibles en los mercados internacionales tanto en Europa como en Asia, y situaciones de fuerza mayor en los suministros de gas de Argelia.

En ese caso, el ciclo combinado era la tecnología de generación más cara y, por tanto, la última en entrar en el orden de mérito, **pero aquellos días la mayoría de ciclos combinados fueron despachados como consecuencia de las condiciones climatológicas**.

La investigación de la CNMC puso de manifiesto una **posible alteración del llamado despacho de restricciones técnicas en el mercado de generación del 'pool'** para obtener ingresos superiores (los mercados de restricciones forman parte de los ajustes que se realizan por motivos de seguridad del suministro). Es decir, se ofertó a un precio anómalo para obtener un mayor beneficio.

En concreto, **las centrales implicadas en el caso de Naturgy fueron Besós 4 y Puerto de Barcelona 1 y 2**, que se encuentran en la zona de Cataluña, Sagunto 1, 2 y 3 en la zona de Levante Norte, Málaga 1 en la zona Andalucía Oriental y San Roque 1 en la zona de Campo de Gibraltar.

El regulador estima que la conducta sancionada se llevó a cabo por parte de Naturgy Generación **teniendo en cuenta que las características de las zonas en la que se encuentran esas centrales** hacían que su programación fuese necesaria con una alta probabilidad.

En el caso de Endesa Generación, esta conducta se produjo aun teniendo en cuenta que las características de la zona en la que se encuentran Besós 3 y Besós 5. **La zona de Cataluña presenta habitualmente problemas de seguridad zonal** y, por esta razón, entre octubre de 2016 y enero de 2017 se convocó todos los días el proceso de restricciones técnicas.

En consecuencia, en varios días del período comprendido entre octubre de 2016 y enero de 2017 en los que las centrales se encontraban disponibles, **las ofertas no fueron casadas en el mercado diario, siendo necesario su programación posterior en el proceso de restricciones técnicas**, produciéndose una alteración del despacho de generación y obteniendo ambas compañías, de esta forma, unos ingresos superiores.

En lo que respecta a Naturgy Generación, el beneficio que obtuvo, estimado por el regulador, fue de unos 13 millones de euros, calculado como **la diferencia entre los ingresos que obtuvo vendiendo la energía producida por las ocho centrales** en el proceso restricciones técnicas y los ingresos que habrían obtenido vendiendo esa energía en el mercado diario, mientras que en el caso de Endesa Generación el beneficio fue de casi 4 millones de euros, indicaron a Europa Press en fuentes del sector.

Recursos ante la Audiencia Nacional

Ambas compañías ya han anunciado que **interpondrán recursos por la vía contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional**. Desde Naturgy han señalado a Europa Press que su actuación fue "en todo momento" conforme a las reglas establecidas en la Ley del Sector Eléctrico y su normativa de desarrollo para la actividad de generación, y "por tanto no puede ser sancionada". La energética considera, además, que **la multa impuesta por el regulador es "discriminatoria" y afecta sólo a determinadas centrales, "las más baratas**, precisamente las que funcionan", añadieron.

Para Endesa, la multa es "injusta", ya que en ningún momento llevó a cabo tal alteración en el despacho de generación y afirma que no existen indicios "sólidos y razonados" para ello. En sus alegaciones, la compañía afirma que **las imputaciones se basan en "meros indicios" que no han sido "correctamente probados" y que cuentan con "palmarios errores"** que permiten alcanzar unas conclusiones que "en absoluto se compadecen de la realidad". Así, Endesa considera que "no es cierto" que el precio de ofertas de sus ciclos combinados de Besós 3 y 5, fuera superior al precio de otros ciclos combinados de características similares y costes marginales.

- Otro enlace relacionado con la misma noticia:

https://elpais.com/economia/2019/05/14/actualidad/1557846131_807016.html

Ya hay precio para el excedente de energía vertida a red por los autoconsumidores

Red Eléctrica de España ha iniciado en la web del operador del sistema eSios la publicación diaria del precio con el que se compensará a los autoconsumidores que viertan a la red la energía excedentaria. Este precio se aplicará a aquellos consumidores con un contrato de suministro de Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) con una comercializadora de referencia y que estén acogidos al mecanismo de compensación simplificada de autoconsumo.



Sindicato **Independiente** de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

energias-renovables.com
14/05/2019

Para ello, el usuario ha de tener un contrato de tarifa regulada o Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) con una comercializadora de referencia y estar acogido al mecanismo de compensación simplificada definida en el Real Decreto 244/2019 del 5 de abril por el cual se recompensa con una reducción de su factura de electricidad al autoconsumidor que integre su energía generada y no consumida en la red.

El precio con el que se compensará a los autoconsumidores es el resultado de restar al precio medio horario (basado en el resultado del mercado diario e intradiario para cada hora del día) el coste de los desvíos. Para el cálculo de este valor no se tienen en cuenta los peajes de acceso. De esta manera, los autoconsumidores que viertan el excedente de generación renovable en la red, obtendrán una reducción sobre su factura de electricidad.

La web del operador del sistema eSios publica diariamente a las 20:20 horas estos precios de compensación de energía excedentaria vertida a la red para el día siguiente. Hoy, 14 de mayo, el precio ha sido de 53,28 €/MWh de media entre las 8h y las 19h.

Esta es una de las medidas aprobadas por el Ministerio para la Transición Ecológica que pretende impulsar las tecnologías de autoconsumo y de generación distribuida de origen renovable, reducir las emisiones de CO2 a la atmósfera asociadas a la generación de electricidad y servir como herramienta para alcanzar los retos de descarbonización y lucha contra el cambio climático.

Economía/Empresas. - Facua denuncia a Endesa y Naturgy ante la Fiscalía por alterar fraudulentamente el precio de la luz

Facua-Consumidores en Acción ha remitido este miércoles sendas denuncias contra Endesa Generación y Naturgy Generación a la Fiscalía Especial contra la Corrupción y la Criminalidad Organizada por alterar fraudulentamente el precio de la luz en distintos periodos.

lavanguardia.com
15/05/2019

MADRID, 15 (EUROPA PRESS)

En concreto, la asociación solicita que se investigue si las irregularidades por las que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) acaba de multar a ambas empresas con más de 25 millones de euros (5,8 millones a Endesa y 19,5 millones a Naturgy) suponen delitos contra el mercado y los consumidores.

Facua señala en sus escritos que, de los hechos que Competencia considera probados y que han derivado en multas por infracciones graves de la ley del sector eléctrico, se podrían desprender "posibles conductas delictivas por parte de ambas empresas".

Tras una investigación sobre el funcionamiento del sector entre octubre de 2016 y enero de 2017, la CNMC ha constatado que durante varios días, Naturgy Generación ofertó al mercado precios anormales y desproporcionados en ocho centrales de ciclo combinado de Cataluña y Andalucía. En el caso de Endesa Generación, Competencia ha concluido que cometió las mismas irregularidades en dos de sus centrales de ciclo combinado de Cataluña.

Sindicato Independiente de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

La asociación señala que las ofertas presentadas por ambas empresas en las diez centrales resultaron superiores a sus costes marginales y también a las planteadas en el mismo periodo por las centrales de ciclo combinado de similares características pertenecientes a otros titulares.

Como consecuencia, las ofertas no fueron casadas en el mercado diario y se hizo necesaria su programación posterior en el proceso de restricciones técnicas, lo que produjo una alteración del despacho de generación que permitió que Endesa Generación y Naturgy Generación obtuvieran unos ingresos superiores.

Por otro lado, Facua recuerda que la Audiencia Nacional instruye desde 2017 a instancias de Anticorrupción una causa contra Iberdrola por motivos similares, en la que ejerce la acusación particular. Competencia multó a esta eléctrica con 25 millones de euros por alterar de forma ilícita el mercado durante el invierno de 2013 a través de una disminución de la producción hidráulica, lo que provocó un incremento en el precio de las ofertas de las centrales de los ríos Duero, Sil y Tago.

El Partido Laborista amenaza con nacionalizar la red británica de Iberdrola

Iberdrola no descarta otro referéndum de independencia en Escocia antes de 2021

Iberdrola cierra la venta de activos en Reino Unido a Drax por 777 millones



El líder del Partido Laborista, Jeremy Corbyn

expansion.com
15/05/2019

Es el negocio que más aporta al beneficio de la filial Scottish Power.

En caso de llegar a Downing Street, el líder laborista Jeremy Corbyn acometerá de inmediato la nacionalización de las líneas de transporte y distribución de energía en Reino Unido, entregando a sus propietarios como compensación bonos del Tesoro a una valoración inferior a la del mercado.

Así lo prevé anunciar este jueves el principal partido de la izquierda británica, que acusa a los actuales dueños de esas redes de lograr enormes beneficios a costa de los consumidores, y sin invertir lo suficiente en nuevas infraestructuras, según los detalles del plan al que ha tenido acceso EXPANSIÓN.

La medida, de hacerse efectiva, tendría un fuerte impacto en Iberdrola. De los 942 millones de libras de beneficio operativo que obtuvo su filial británica Scottish Power en 2018, 546 millones fueron aportados por la actividad de redes de transporte y distribución.

El peso de esta actividad en la filial sigue subiendo, ya que Iberdrola acaba de vender sus centrales de generación tradicional en Reino Unido al grupo Drax por 700 millones de libras, quedándose con las renovables como principal complemento a su negocio de distribución. Además, Iberdrola participa en la puja para comprar la red del noroeste de Inglaterra (ENW), que está a la venta.

Los principales dueños de las líneas de alta tensión, que llevan la electricidad de los centros de producción a las grandes subestaciones, son National Grid (en Inglaterra y Gales), SSE y Scottish Power (en Escocia). Las interconexiones marinas internas e internacionales también se verían afectadas.

Ahora mismo, Scottish Power y National Grid tienen en marcha un proyecto para construir un cable submarino para llevar energía de Escocia a Inglaterra. Por otro lado, la red de distribución de gas y electricidad está troceada en catorce regiones; entre sus dueños están firmas energéticas como Scottish Power, SSE, EDF y E.ON; e inversores financieros como JPMorgan, Berkshire Hathaway (el holding de Warren Buffett) y el grupo hongkonés CK Hutchison.

Según explica Rebecca Long Bailey, portavoz de Energía del Partido Laborista, en el informe que se presentará hoy, "desde la ola de privatizaciones de Thatcher, las empresas de redes energéticas han sido capaces de alcanzar grandes márgenes de beneficios, cobrando más de lo debido a los consumidores y sin invertir de forma apropiada en la infraestructura necesaria para acomodar la transición a la energía renovable. Mucha gente se sorprendería de saber que los cables que transportan el gas y electricidad a sus casas son propiedad de bancos de inversión de Wall Street, conglomerados multinacionales y fondos soberanos".

En su plan, los laboristas crearían una agencia nacional para manejar la red de alta tensión repartida ahora entre National Grid, SSE y Scottish Power; y varias agencias regionales y municipales para gestionar las líneas de distribución a hogares y empresas.

"Los actuales accionistas serían compensados con bonos y el nivel de compensación sería decidido por el Parlamento", advierten los laboristas. "El Parlamento podría realizar deducciones en función de los déficits de pensiones, el saqueo de activos desde la privatización, los activos obsoletos, el estado de mantenimiento de los activos, y los subsidios estatales entregados a las compañías".

Se estima que las redes tienen un valor en libros de 64.000 millones de libras.

Fuentes del sector energético indicaron que los propietarios de las redes realizan una fuerte inversión cada año en mejoras de eficiencia y expansión, por lo que sería difícil que una nacionalización llevara a precios más bajos. Según SSE, "además de la distorsión que supondría el plan, pagar por la nacionalización requeriría una compensación plena a gran coste para los contribuyentes, a riesgo de desestabilizar las eléctricas británicas".

National Grid, por su parte, considera que esta operación "retrasaría el proceso de transición hacia un modelo energético sostenible", al ser "costosa, compleja y suponer una distracción". Un portavoz de Scottish Power no quiso realizar comentarios.

La amenaza de un Gobierno laborista se suma a otros riesgos políticos en Reino Unido para Iberdrola, como el impacto del Brexit o la posibilidad de un nuevo referéndum en Escocia.

Muchos analistas e inversores vienen diciendo que Corbyn en Downing Street es un peligro mayor que el Brexit, por su programa de nacionalizaciones, subidas de impuestos, mayor gasto público y expropiación de acciones a las empresas para darlas a los empleados. Ian Harnett, director de inversión de Absolute Strategy Research, avisó ayer en una conferencia ayer en Londres de las "radicales políticas" de los laboristas.

"Tras el Brexit, Reino Unido puede ser la nueva Italia, un país de bajo crecimiento, envejecido, endeudado y que devalúa a las primeras de cambio, como hacían los italianos antes del euro. Esto hará que el mercado británico deje de ser un lugar atractivo para las empresas internacionales", dijo Harnett. Parte de la salida de 7.000 millonarios de Reino Unido en los últimos dos años se atribuye al miedo a Corbyn, unido al Brexit.

La patronal británica CBI, por su parte, arremetió con fuerza contra el plan de Corbyn. Según Matthew Fell, director de regulación de esa organización, "estas propuestas supondrían colgar el cartel de 'cerrado' en Reino Unido. Harían plantearse a los inversores internacionales si su dinero está seguro en el país. Con la incertidumbre del Brexit, el país necesita políticas enfocadas a potenciar el crecimiento económico en el futuro, no revisar los errores del pasado".

La posibilidad de un Gobierno laborista puede subir si, como consecuencia del bloqueo del Brexit, los conservadores fuerzan la dimisión de Theresa May como primera ministra y el nuevo líder convoca los comicios para intentar buscar una vía para decidir la salida de la UE. Los sondeos dan ahora mismo ventaja a la formación de Corbyn.

Este riesgo puede afectar a la subasta de ENW, que han sacado a la venta JPMorgan y Colonial First State por unos 2.000 millones de libras. Además de Iberdrola, puján varios fondos de inversión y empresas chinas.

En un informe reciente, los analistas de UBS aconsejaban comprar acciones de Enel en lugar de Iberdrola, aportando como una de las razones que los riesgos políticos en Reino Unido ponen en juego un 10% de la valoración de la eléctrica española.

Las renovables crecen dentro y fuera de las empresas

Aumenta el interés de las compañías por la descarbonización, la descentralización y las inversiones en energías verdes



lavanguardia.com
15/05/2019

La luz en España es una de las más caras de Europa. Para las empresas, especialmente para aquellas que precisan de grandes cantidades de electricidad en su día a día, esta realidad supone una pérdida de competitividad. Invertir en medidas enfocadas en la eficiencia energética ha sido, hasta ahora, la primera y principal medida que han tomado las organizaciones para frenar sus gastos energéticos.

Sin embargo, un estudio de Schneider Electric revela que las compañías están explorando nuevas soluciones, como la implementación de energías renovables o bien la compra de energía verde a terceros. En concreto, el estudio refleja que el 52% de las empresas tienen renovables en sus propias instalaciones y que el 40% han contratado renovables a otras compañías.

Las fuentes renovables implantadas varían en función de las necesidades y peculiaridades de cada sector, incluso de cada compañía en concreto. La cogeneración con biomasa, un sistema que genera a la vez electricidad y calor o frío, está muy implantado en algunas industrias; muchas compañías aprovechan los tejados para instalar en ellos paneles solares fotovoltaicos o térmicos; otras optan por la biomasa para sus necesidades térmicas en sustitución del gasóleo...

Alternativa

La geotermia es todavía una gran desconocida pese a sus ventajas

Las menos implantadas son la eólica y la geotermia. La eólica, por su gran tamaño y elevados costes iniciales, y la geotermia, por ser “una gran desconocida”, asegura Albert Pujades, del grupo de trabajo de Geotermia del Clúster de l'Energia Eficient de Catalunya (CEECE).

Pujades explica que la geotermia “permite tanto la generación de frío como de calor” y que “el periodo de retorno es de entre cinco y ocho años, lo que compensa la inversión inicial”. Este grupo de trabajo ha sido creado con el objetivo de impulsar la implantación de la geotermia. La financiación ha sido y es un obstáculo a la hora de realizar cualquier inversión, ya sea en renovables o en cualquier otro campo.

Un 57% de los encuestados en el estudio de Schneider Electric afirmaron que sus departamentos no tuvieron éxito a la hora de conseguir presupuesto para iniciativas de energía y/o sostenibilidad, apuntando a la falta de capital como limitación. Sin embargo, los encuestados que aseguran haber encontrado financiación indican que lo que más contribuyó en su éxito fue demostrar el retorno de la inversión (ROI) y contar con un fuerte liderazgo en su empresa.

Mercado

Los PPA o contratos de compraventa de energía son una nueva tendencia al alza

Pero las renovables no tienen necesariamente por qué estar dentro de la empresa. Joaquim Daura, *active energy management director* en España de Schneider Electric, explica que se están extendiendo los PPA (del inglés *power purchase agreement*) o contratos de compraventa de energía entre generador y comprador. “Es una tendencia que viene de países como Estados Unidos o México y justo acaba de aterrizar en España”, señala Daura.

“Con los PPA, las compañías compran la electricidad a promotores que construyen parques eólicos, por ejemplo, y que venden directamente la energía generada a unos precios inferiores a los del mercado”, explica el portavoz de Schneider Electric. De este modo, los promotores se garantizan unos ingresos con los que poder financiar sus proyectos y los compradores fijan sus costes de aprovisionamiento de electricidad a largo plazo a un precio menor y consumen energía verde.

El informe de Schneider Electric, basado en una encuesta a más de 300 profesionales responsables de la energía y la sostenibilidad en empresas con ingresos anuales de más de 100 millones de dólares, concluye que casi el 60% de las compañías trabajan y se comprometen en la reducción del uso de energía, emisiones de carbono y residuos.

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