

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

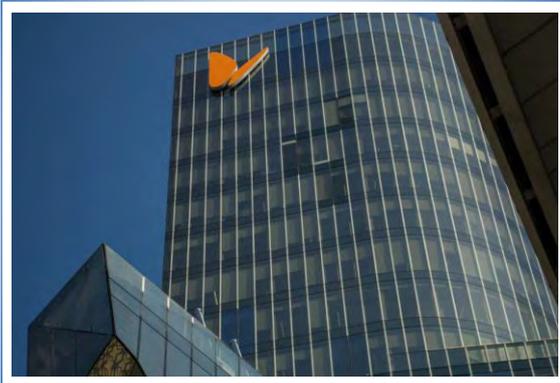
Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

IFM cierra el préstamo sindicado para entrar en Naturgy.

Cincodias.com, 10 de junio de 2021

La práctica totalidad de las entidades españolas firman el crédito junto a internacionales como Unicredit y Crédit Agricole, a un interés del 3,5%.



La españolidad de la opa de IFM en el lado de la financiación está asegurada. Los alrededor de 1.800 millones de euros del préstamo solicitado por el fondo de pensiones australiano serán concedidos por más de 30 bancos, con fuerte presencia española. El plazo será de cinco años y cobrarán un interés en el entorno del 3,5%.

CaixaBank ya se quedó con el 25% del importe, el mismo porcentaje que Santander. Y BNP Paribas, que es avalista y asesor financiero de IFM en la opa dirigida al 22,69% por un máximo de 4.921 millones a razón de 22,37 euros por acción, se quedó con la mitad.

La última fase de la sindicación ya está cerrada y el préstamo ha sido repartido también entre Abanca, Cajamar, Ibercaja, Banco Cooperativo Español, Kutxabank, Liberbank y Bankinter, según fuentes financieras. La práctica totalidad del sistema financiero español respalda con su balance el préstamo. La rentabilidad es atractiva –el diferencial se situará entre los 300 y los 350 puntos básicos– y además las entidades financieras cuentan como incentivo adicional las subastas de liquidez teledirigida del BCE.

El recorte ya pasa factura a las eléctricas en bolsa.

Eleconomista.es, 12 de junio de 2021

Las eléctricas del Ibex pierden en conjunto 7.000 millones de capitalización.

Los analistas han recortado de media un 0,5% el precio objetivo sobre estas firmas.

Desde que se conoció el **hachazo de 1.000 millones de euros** que el Gobierno prevé aplicar en la **retribución del dividendo de carbono** a las centrales hidráulicas y nucleares previas a 2005, las eléctricas del **Ibex** pierden en conjunto unos 7.000 millones de capitalización bursátil, reciben recortes de medio punto porcentual en su valoración y un sensible deterioro en sus recomendaciones

El **recorte regulatorio que proyecta el Gobierno** en la retribución de las eléctricas para reducir los llamados **beneficios caídos del cielo** de las nucleares y las hidráulicas previas a 2005 ha impactado con dureza en las cotizaciones de las grandes eléctricas, un sector muy sensible a los cambios regulatorios. Una medida que llega en plena **escalada de los precios de la electricidad** entre los más altos de siempre.



Desde que se conocieron los planes del Ejecutivo el 31 de mayo, el sector ha firmado pérdidas de entre un 6% y un 8% y ha visto evaporar algo más de **7.000 millones de euros de capitalización** bursátil. Asimismo, las valoraciones de los analistas que recoge FactSet han caído, de media, medio punto porcentual y las recomendaciones sobre sus títulos han sufrido ligeros deterioros en las últimas dos semanas.

Este deterioro ha sido más pronunciado en **Naturgy**, para quien el consenso ha pasado de aconsejar mantener sus títulos a venderlos en las últimas dos semanas.

Fitch: "El anteproyecto de ley supone una intervención política"

Si bien los expertos **no han rebajado por el momento las estimaciones de beneficio** que se esperan para los próximos años, ya hay voces como la de la agencia de calificación Fitch Ratings advirtiendo de que el recorte puede afectar al interés inversor. En un informe para analizar la medida con el fin de abaratar el recibo de la luz, la agencia de calificación la tacha de "intervención política" que "desafía el diseño del mercado de costes marginales a escala de la UE" y que "disminuye la predictibilidad del marco regulatorio energético español para los inversores".

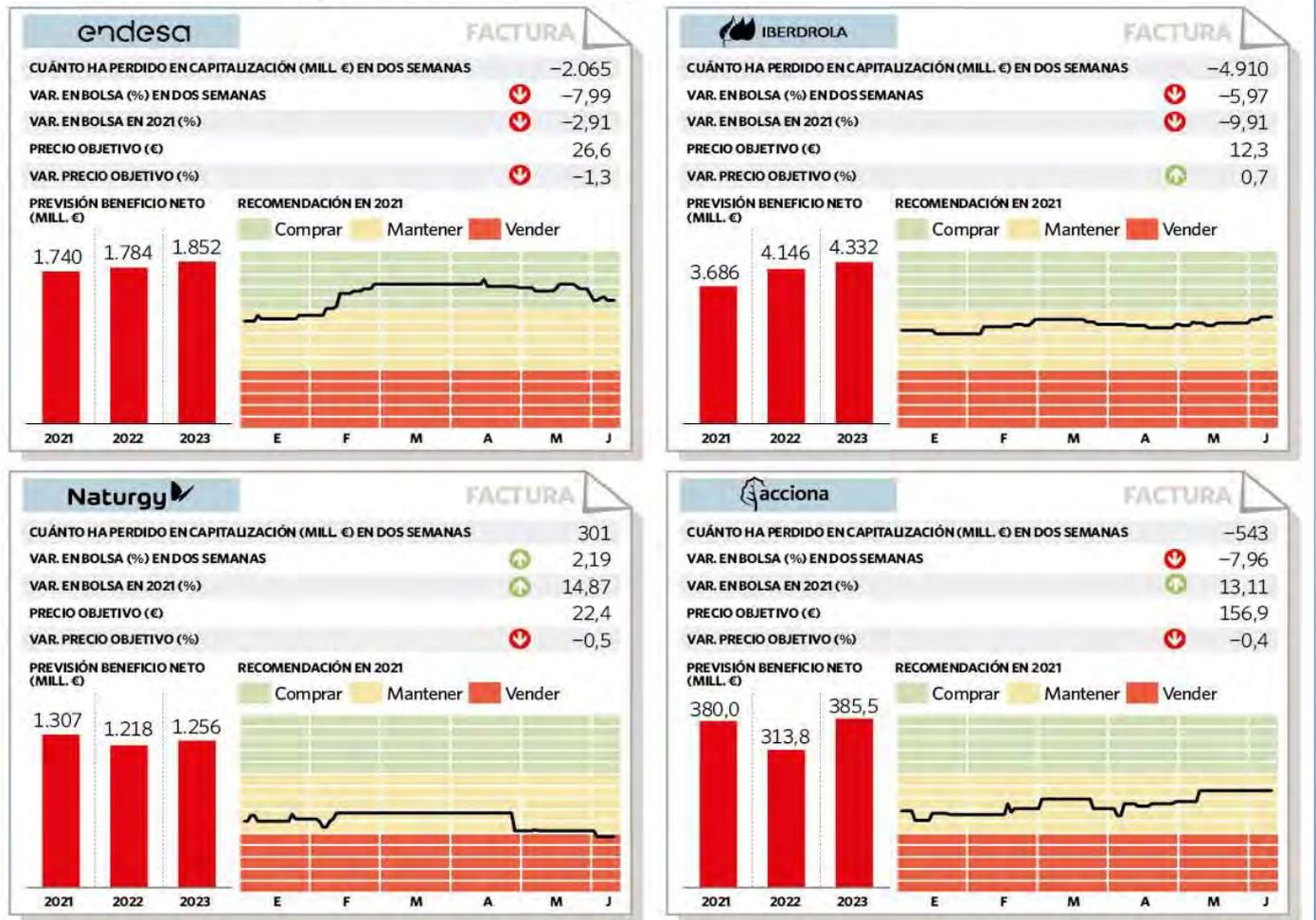
Las más perjudicadas

Basándose en las cifras del escenario central que plantea el borrador del anteproyecto de ley, con un precio de los derechos de emisión de CO2 de 50 euros la tonelada, el recorte que prevé la agencia supondría en los ingresos para el sector un mordisco de más de 1.100 millones de euros en 2022.

Fitch estima que **Iberdrola**, con un impacto de unos 500 millones de euros, y **Endesa**, con unos 430 millones de euros, serían las empresas que más sufrirían este hachazo. De esta forma, estas dos compañías soportarían el 44% y el 38%, respectivamente, del recorte total a los ingresos del sector, seguidas de Naturgy (9%) y **EDP** (3%).

Iberdrola pierde cerca de 5.000 millones de euros en valor bursátil

Así ha impactado en las cotizaciones y valoraciones del sector el riesgo regulatorio



Fuente: FactSet. Datos a 10 de junio.

elEconomista

Desde el equipo de análisis de Sabadell sus expertos ponen el foco en el porcentaje que suponen las tecnologías hidráulica y nuclear en el ebitda de estas empresas: un 15% en Endesa, frente al 8% que representan en Iberdrola, el 5% en Acciona y el 4% en Naturgy. Elchin Mammadov, analista de la industria en *Bloomberg Intelligence*, se fija en la exposición geográfica de Endesa para señalarla como la más afectada frente a sus competidores Iberdrola y Naturgy, más diversificados en otros mercados.

Endesa e Iberdrola caen en bolsa un 8% y un 6%, respectivamente en dos semanas

Así lo refleja también su evolución en el parqué en la última quincena, con una caída del 8% para la *utility capitaneada* por **José Bogas** y el mayor recorte de valoración: un 1,3%, hasta los 26,6 euros en los que los expertos ven su precio justo. Con todo, sigue siendo con un *cartel* de compra, la **mejor recomendación del sector** español.

En Iberdrola, el retroceso del 6% de las últimas dos semanas ha dilapidado cerca de 5.000 millones de capitalización, aunque es la única firma donde su precio objetivo se ha revisado al alza; un 0,7% hasta los 12,3 euros. El mayor *empujón* ha venido de la mano de Barclays, que le otorga un potencial alcista del 38% hasta los 14,70 tras revisar su precio después de conocer las intenciones regulatorias del Gobierno. En 2021, la firma que preside **Ignacio Sánchez Galán**, que sigue siendo un *mantener*, cae alrededor de un 10%.

Menor impacto en Naturgy y Acciona

También desde el banco británico ven un impacto "limitado" del recorte tanto en Naturgy como en Acciona debido, en su opinión, a "su diversificación de negocios". En el caso de la eléctrica que preside **Francisco Reynés**, la única de la industria que ha escapado a las pérdidas de la amenaza regulatoria – repunta un 2% en las dos últimas semanas– y en lo que llevamos de año suma cerca de un 15% a la espera de que se resuelva la *opa parcial del fondo IFM*. Este mejor comportamiento se ha traducido en un deterioro en su recomendación, que vuelve a ser un vender por primera vez desde el pasado noviembre.

Acciona Energía ha admitido un impacto de 30 millones de euros por el recorte que prepara el Gobierno. Distinto es el caso de **Acciona**, que se encuentra inmersa en el *salto al mercado de su división de energía*, cuyo folleto está a la espera de aprobarse la próxima semana y que se prevé empiece a cotizar antes de que finalice junio. Con todo, la filial de renovables admitió en el documento de registro aprobado esta semana por la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)** un impacto de 30 millones de euros por el recorte que prepara el Gobierno y que ha llevado al grupo a caer en torno a un 8%. La firma, que acumula alzas del 13% desde enero, ha visto mejorar progresivamente su recomendación, que se aproxima a un comprar.

¿Estamos preparados para un modelo 100% renovable?.

ambientum.com, 11 de junio de 2021



Un **mundo** que funcione solo con **energías renovables**. ¿Te lo imaginas? **¿Piensas que es solo una utopía?** Nosotros creemos que, más pronto que tarde, esto será una realidad. Somos optimistas, sí. Pero estamos convencidos de que **la transición hacia un modelo energéticamente renovable es el único camino** a seguir si queremos mantener la vida sobre el planeta tal y como la conocemos.

De la necesidad de un **cambio de modelo energético** ya hemos hablado en anteriores ocasiones. Esta vez, queremos poner sobre la mesa los planes que, hoy en día, se están llevando a cabo y los retos que debemos superar para conseguirlo. **¿Está el mundo preparado para un modelo energético 100% renovable?** Veámoslo.

¿Podemos obtener toda nuestra energía de forma renovable?

La respuesta breve es que sí, pero depende del país en el que te encuentren mientras lees este artículo. Si lo haces desde España, por ejemplo, las noticias no pueden ser más positivas. Hace poco, los investigadores **Javier Samanes y Julio Pascual** hicieron un estudio en el que, básicamente, concluyeron que apoyándose únicamente en la tecnología **solar fotovoltaica y la eólica**, España **sería capaz de abastecer el 100% de su consumo eléctrico**.

De hecho, la producción eléctrica de fuentes renovables en este país va por buen camino. **En julio de 2020 la energía renovable se convirtió en la fuente de energía con mayor capacidad instalada**. El crecimiento ha sido espectacular, **hasta cubrir el 40% de la demanda**. En 2025, se espera que el 50% de la generación eléctrica sea renovable en España.

Sin embargo, la generación eléctrica es solo una parte de la energía que consumimos. En este saco hay que meter todo el transporte, las calefacciones y otros muchos sectores que aún se alimentan de combustibles fósiles. Es cierto es que para algunos países la transición energética parece, a priori, menos sencilla que para otros.

Países productores de petróleo como México, Brasil o Venezuela, se resisten a apostar por las energías renovables. **El beneficio económico que les aporta el petróleo hace que sean más impermeables a la transición energética**.

Por suerte, el cambio de modelo energético también conlleva crecimiento económico. Según la **Agencia Internacional de Energía** (IEA), una inversión de 130 billones de dólares en renovables generaría **ganancias globales en el PIB mundial de 98 billones de dólares**, cuadruplicaría el número de **empleos en el sector a 42 millones** en los próximos 30 años, y mejoraría de manera considerable los indicadores globales de salud y bienestar.

Países que están apostando por el cambio a un modelo renovable

Hay países que ven con claridad los beneficios que trae consigo la transición energética. **Chile**, por ejemplo, se comprometió el año pasado a alcanzar la **neutralidad de carbono en el año 2050**.

Se trabaja ya en posibles proyectos de explotación de energía eólica y solar. Un sector donde tienen grandes posibilidades, ya que en Chile se encuentra el desierto de Atacama, uno de los lugares del mundo que más sol recibe. En este momento, **la energía renovable de Chile es de un 20%**. Una cifra que irá aumentando progresivamente, ya que todos los proyectos que están poniéndose en marcha son prácticamente renovables.

Canadá es otro gran ejemplo de cómo hacer efectiva la transición energética. La pieza clave de su plan es el **aumento gradual de los impuestos a las emisiones de carbono**, que para 2030 se situará en 170 dólares canadienses (133 dólares estadounidenses) por tonelada frente a los 30 dólares canadienses (23 dólares estadounidenses) en la actualidad.

Canadá lo tiene claro: cuanto más alto el precio (de las emisiones de carbono), mayor es el incentivo para contaminar menos, conservar energía e invertir en soluciones con bajas emisiones de carbono.

¿A qué retos debe hacer frente la transición energética?

Sabemos que la transición energética es el único camino a seguir si queremos conseguir el objetivo más ambicioso de los que marca el Acuerdo de París: limitar la temperatura del planeta a 1'5 °C por encima de los valores preindustriales. Para conseguirlo, tenemos que conseguir que las energías renovables lleguen a muchos más lugares.

Electrificar todos los sectores

Como hemos mencionado anteriormente, hay sectores que no están electrificados y que funcionan gracias a los combustibles fósiles. El más representativo es el transporte. Actualmente, **¡hay más de 2.000 millones de motores de combustión funcionando en todo el mundo!**

Sabemos que las renovables generan principalmente electricidad. Por lo que, si queremos empezar a cubrir todo nuestro consumo con fuentes renovables **tenemos que empezar a electrificar más usos energéticos.**

¿Cómo podemos cambiar esto? Uno de los pasos esenciales será el paso de los **vehículos de combustibles fósiles a eléctricos.** Un sector que, por suerte, cada vez es más rentable y eficiente. En 2020, ya había 10 millones de vehículos eléctricos en las carreteras, *según World Economic Forum.* El impulso que últimamente están teniendo otro tipo de combustibles como el **hidrógeno verde** también fomentará la descarbonización del sector, particularmente en el transporte pesado.

Conseguir almacenar la energía

Mientras que el agua podemos tenerla almacenada en un embalse, la energía que ilumina la bombilla de tu casa está siendo generada en ese mismo momento. Es mucho más difícil de almacenar. Por eso, los retractoros de las energías renovables señalan que estas fuentes de energía no dan suministro continuo ya que por la noche no hace sol o no siempre sopla el viento.

Este aspecto se está mejorando cada vez más con soluciones como **la energía hidráulica de bombeo u otras medidas como las tecnologías de almacenamiento, las baterías.** El hidrógeno también se percibe como un vector energético, un gran contenedor de energía, que permite almacenar electricidad y utilizarla cuando sea necesaria.

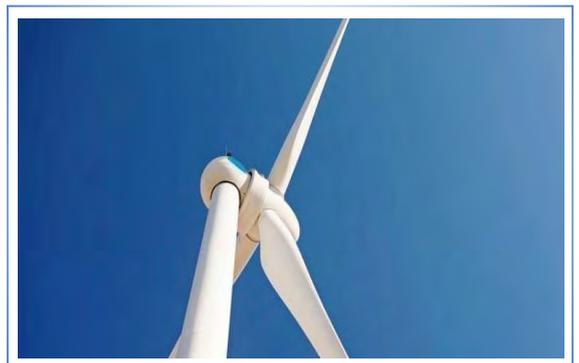
Cada país y cada sector avanzan a distintas velocidades hacia el cambio de modelo, condicionado por sus propias circunstancias políticas y por los recursos que tienen más a mano. Aquí es donde entran en juego el cambio de mentalidad colectiva y los compromisos internacionales que fuercen a los políticos a tomar medidas concretas que incentiven el uso de unas energías y no de otras. Estamos preparados para un modelo energético 100% renovable, hagamos realidad el cambio.

Enel pone en marcha el mayor parque eólico de Sudamérica.

energynews.es, 11 de junio de 2021

Ubicado en Brasil, tiene una capacidad de 716 MW.

La filial brasileña de energías renovables del Grupo Enel, Enel Green Power Brasil Participações Ltda. («EGPB») ha iniciado las operaciones comerciales del parque eólico Lagoa dos Ventos de 716 MW, que es **la instalación eólica más grande actualmente en funcionamiento en Sudamérica** y el parque eólico más grande de Enel Green Power en todo el mundo. La construcción de la instalación de 716 MW, ubicada en los municipios de Lagoa do Barro do Piauí, Queimada Nova y Dom Inocêncio, en el estado de Piauí, noreste de Brasil, supuso una inversión de alrededor de 3.000 millones de reales brasileños, equivalentes a unos **620 millones de euros** en la actualidad.



Salvatore Bernabei, CEO de Enel Green Power y Responsable de la línea de negocio Global Power Generation de Enel, ha señalado:

*“Lagoa dos Ventos es un proyecto eólico sin precedentes y su inicio de operaciones comerciales es un hito importante para Enel Green Power en todo el mundo, especialmente a la luz de los desafíos del escenario de salud global. Como nuestra instalación eólica más grande del mundo, Lagoa dos Ventos representa un importante paso adelante para nuestro crecimiento sostenible, al mismo tiempo que apoya la **recuperación verde en Brasil**, contribuyendo aún más a la diversificación de la combinación energética del país».*

Capacidad del mayor parque eólico de Sudamérica

Lagoa dos Ventos, de **716 MW**, que ahora está completamente en funcionamiento, está compuesta por 230 aerogeneradores y **podrá generar más de 3.3TWh por año** y evitar la emisión de más de 1.9 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera.

De la capacidad instalada total del parque eólico, **510 MW se adjudicaron a la compañía en la licitación pública A-6 de Brasil en diciembre de 2017** y está respaldado por contratos de suministro de energía a 20 años con un grupo de empresas de distribución que operan en el mercado regulado del país. La producción de los 206 MW restantes se entregará al mercado libre para su venta a clientes minoristas, aprovechando la presencia integrada de Enel en el país.

Lagoa dos Ventos III

En diciembre de 2020, Enel anunció el inicio de la construcción del nuevo proyecto eólico Lagoa dos Ventos III de 396 MW. Con el nuevo parque eólico, que **requerirá una inversión cercana a los 360 millones de euros**, la capacidad total de Lagoa dos Ventos rondará los 1,1 GW. Todo el complejo eólico contará con 302 aerogeneradores y podrá generar alrededor de 5,0 TWh anuales, evitando la emisión de más de 2,8 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera cada año.

Casi 40 millones de euros en ayudas para hacer más sostenibles edificios de particulares o empresas.

abc.es, 13 de junio de 2021

La Comunidad de Madrid ya ha dado más de 225 de estas subvenciones, que alcanzan el 35 por ciento del coste del proyecto y se pueden pedir hasta el 31 de julio.



Mejorar las ventanas o el sistema de iluminación de un edificio para hacerlo **más sostenible y ahorrar** así energía es el objetivo del **Plan de Rehabilitación Energética de Edificios (PREE)** que tiene en marcha el Gobierno regional. Las ayudas llegan hasta el 35 por ciento del valor de la reforma que se acometa, y pueden **solicitarlas tanto empresas como particulares**. El Plan está dotado con 39,2 millones de euros, y ya se están gestionando 226 de estas ayudas, por valor de algo más de 14 millones de euros. Aún pueden solicitarse: hasta el 31 de julio, [en este link](#).

El consejero de Hacienda, **Javier Fernández-Lasquetty**, visitó ayer el Edificio Bruselas, en Las Rozas, que se beneficia en este momento de una de estas ayudas para llegar a ser más sostenible. Concretamente, en estas oficinas **se va a trabajar en la mejora de la envolvente térmica**, y la Comunidad subvencionará el cambio de 240 ventanas y el aislamiento de la cubierta, de más de 1.200 metros cuadrados, a través de una ayuda de casi 90.000 euros.

Con estos trabajos, se va a propiciar una reducción en el consumo de gas natural y electricidad en el edificio, que supondrá un ahorro de 5.800 euros al año. Y también se disminuirá la emisión de CO2 en unas 15 toneladas al año.

El Plan PREE ayuda a financiar las obras que suponen mejora del aislamiento y **las instalaciones térmicas, incorporando energías renovables**, y también la instalación de sistemas de iluminación eficiente tanto en edificios completos como en viviendas unifamiliares de la región.

El consumo de energía en el parque de edificios supone casi la quinta parte del total de España, y más de un tercio de la electricidad, además de **ser responsable del 20 por ciento de las emisiones de CO2 a la atmósfera**.

El PREE cuenta con **tres líneas de actuación**: ayudas para mejorar la envolvente térmica, para las instalaciones de generación térmica -calderas- incorporando fuentes renovables de energía, y para la eficiencia energética en materia de iluminación.

Cerramientos o energías renovables

Los incentivos que entrega la Comunidad pueden llegar hasta el 35 por ciento del coste, y al 15 por ciento en la **mejora de los sistema de iluminación**. Para poder acceder a las ayudas, los proyectos tienen que garantizar la reducción del consumo de energía final, al menos, en un 10 por ciento con respecto a su situación de partida, y mejorar la calificación energética total del edificio al menos en una letra.

Desde que se puso en marcha el PREE, la Comunidad de Madrid lleva tramitadas 226 solicitudes, con un importe de 14,5 millones de euros en total. El 93 por ciento de ellas son para obras que se realizan sobre edificios residenciales **-la primera línea de actuación, la mejora de la envolvente térmica, es la más solicitada-**.

El 69 por ciento de los proyectos se refieren a actuaciones sobre dicha envolvente térmica - cerramientos y aislamiento-, mientras que el 47 por ciento se refiere a la sustitución de sistemas de energía convencional por otros renovables.

Las ayudas **las pueden pedir tanto personas físicas como jurídicas, titulares o arrendatarios de inmuebles** que se destinen a uso residencial o empresarial. El plazo máximo para la ejecución de las obras será de 18 meses desde la comunicación de la resolución de la concesión.

Cabe la posibilidad de **ayudas adicionales** para los edificios de viviendas que hayan sido calificados de protección pública o que estén situados en un Área de Regeneración y Renovación Urbana o Rural, y las viviendas unifamiliares que dispongan del bono social (con descuento en la factura eléctrica por ser considerado consumidor vulnerable por situación de desempleo u otras).

La junta de Iberdrola vota este viernes la reelección de Córcoles como consejero ejecutivo y de Acebes.

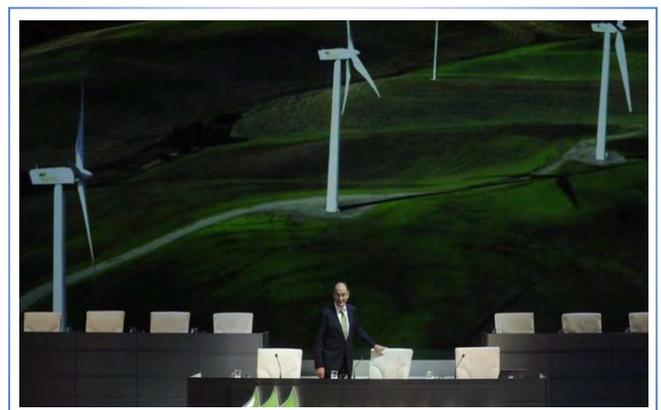
europapress.es, 13 de junio de 2021

MADRID, 13 (EUROPA PRESS)

Iberdrola celebra este próximo viernes, día 18 de junio, su junta general de accionistas, en la que someterá a reelección el nombramiento como consejero ejecutivo de Francisco Martínez Córcoles, así como a ratificación y reelección el del exministro de Interior con el PP Ángel Acebes como consejero independiente.

De esta manera, Martínez Córcoles, actual consejero-director general de Negocios (Business CEO) de Iberdrola y único ejecutivo del consejo junto al presidente del grupo, Ignacio Sánchez Galán, renovará por un mandato más, después de que en 2017 fuera nombrado consejero ejecutivo.

Por su parte, también se someterá a ratificación de los accionistas el nombramiento como consejero independiente de Ángel Acebes, que el pasado mes de octubre volvió a ser incorporado al órgano rector de la eléctrica, un año y medio después de que lo abandonara y después de ser absuelto en el caso de la salida a Bolsa de Bankia, entrando además en la Comisión Ejecutiva Delegada.



La junta general de accionistas de la energética, que se celebrará de forma exclusivamente telemática, se pronunciará igualmente sobre la reelección de Juan Manuel González Serna como consejero independiente.

González Serna, presidente del grupo empresarial del sector de la alimentación Siro, fue nombrado el año pasado consejero independiente coordinador y vicepresidente de Iberdrola.

Los accionistas de la compañía votarán asimismo la determinación del número de miembros de su consejo de administración, que será de catorce en total.

CUENTAS Y DIVIDENDO.

También darán su visto bueno a las cuentas anuales del grupo correspondientes a 2020, así como a la distribución del dividendo del pasado año, cuyo pago complementario se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional 'Iberdrola Retribución Flexible'.

Iberdrola obtuvo un beneficio neto récord de 3.610,7 millones de euros en 2020, lo que representa elevar un 4,2% las ganancias de 2019 en un ejercicio complejo marcado por la crisis sanitaria del coronavirus.

Este crecimiento en los resultados permite a Iberdrola proponer una retribución al accionista con cargo a 2020 de 0,42 euros por acción, un 5% más que en 2019.

Así, el consejo de administración propondrá a la junta de accionistas la aprobación de un reparto de dividendo complementario, de 0,252 euros por acción, que se sumarán a los 0,168 euros abonados en concepto de dividendo a cuenta. Para 2021, la compañía prevé la distribución de un dividendo de 0,44 euros por acción.

ACCIÓN CLIMÁTICA DEL GRUPO.

Por otra parte, una de las novedades de la Asamblea de la compañía será que los accionistas votarán también una medida para que el consejo de administración de Iberdrola sea el depositario de la responsabilidad sobre la acción climática del grupo y se encargue de aprobar, supervisar y reportar, de forma pionera, un plan para asegurar la neutralidad del grupo en 2050.

De esta forma, se les consultará a los accionistas sobre el contenido de la política climática de la compañía, y también y de forma pionera, se someterá a su aprobación la reforma de los Estatutos Sociales que hacen responsables a los miembros el consejo de administración de la aprobación, supervisión y 'reporting' periódico de un plan de acción climática, que permita a Iberdrola alcanzar la neutralidad climática a nivel global en 2050.

El máximo órgano de gestión del grupo se implica, así y directamente, en la lucha contra el cambio climático, expresando la ambición de alcanzar cero emisiones netas en 2050 -o antes-, fijando objetivos intermedios de reducción de emisiones y que estos objetivos cubran todas las emisiones de directas e indirectas; estableciendo que los objetivos tienen que estar validados por la ciencia respecto de su alineamiento con los objetivos de París; disponiendo de una estrategia e inversiones consistente con los objetivos de emisiones; y definiendo las metodologías que evaluarán su cumplimiento.

El Gobierno quiere acelerar el apagón al gas natural.

Larazon.es, 13 de junio de 2021

España vota en contra de que la UE siga financiando proyectos de combustibles fósiles hasta 2030.

«Cualquier nueva infraestructura de gas natural compromete claramente la consecución de los objetivos de la Unión Europea y es contraria a la exclusión de los combustibles fósiles del nuevo reglamento, que era el principal objetivo de la Comisión Europea cuando presentó la propuesta inicial». Con estas palabras, **Teresa Ribera**, Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, justificaba el pasado viernes ante el Consejo de Ministros de Energía de la UE el **voto en contra de España a los nuevos criterios que guiarán al bloque durante los próximos años** para decidir qué proyectos energéticos podrán recibir fondos comunitarios. A su llegada al Consejo en Luxemburgo, Ribera advertía de que España no estaba sola: «Hay un bloque muy importante de países que insistimos, en línea con el G-7, con la Agencia de la Energía y con nuestro Pacto Verde en que es importante que haya coherencia y no financiar infraestructuras asociadas a combustibles fósiles».

Aunque el acuerdo que finalmente salió adelante recoge la decisión de acabar con las subvenciones a proyectos de gas natural y petróleo, España voto en contra junto a Alemania, Austria y Luxemburgo ya que la mayoría de los socios europeos apostó porque este apagón se haga de una forma «más gradual» con respecto a lo que había propuesto previamente la Comisión Europea. «Pese a los votos en contra, queda adoptado», anunciaba el ministro de Medio Ambiente de Portugal, país que ostenta la Presidencia de turno de la UE, hasta julio, Joao Pedro Matos Fernández.

Así pues, pese al voto en contra hispano-germano, hasta el 31 de diciembre de 2029 **«podrán utilizarse infraestructura de gas existentes que hayan sido retro adaptadas para el transporte o almacenamiento de una mezcla predefinida de hidrógeno con gas natural o biometanol».**

Los ciclos combinados de gas es una de las tecnologías comodín del sistema eléctrico junto a la nuclear y, en menor medida, la hidráulica, estas dos últimas no contaminantes. Se trata de la tercera fuerza de generación y resulta crucial, en ausencia del carbón, en picos de demanda, cuando la generación eólica no puede aguantar la presión.



Sin embargo, como en el caso de la nuclear, **su viabilidad está en entredicho.** Primero por la dependencia española y los elevados precios del gas natural, cuya utilización para generar electricidad implica, además, el pago de derechos de emisión de CO2, lo que encarece el precio de cada megavatio que produce y, finalmente, el precio final de la energía, que se cierra en conjunto respecto a la tecnología más cara. Este es uno de los motivos por el que Ribera, firme defensora de las renovables a cualquier coste, quiere acelerar el apagón del gas natural.

Segundo, porque el sector gasista considera un abuso el Fondo Verde (FNSSE), con el que el Gobierno prevé sacar de la tarifa eléctrica el coste de las primas renovables más antiguas (casi 7.000 millones anuales) y repartirlo entre todos los sectores energéticos para abaratar el recibo un 13%, algo que está por ver. **El sector acusa el golpe** cuando afronta su renovación con cuantiosas inversiones hacia los gases renovables y el hidrógeno. Ribera considera que el gas, aún por explotar en España, es una energía de transición con fecha de caducidad.

Los malos vientos que traen las renovables.

Heraldos.es, 13 de junio de 2021.



La proliferación de proyectos para construir parques eólicos en muchas zonas de España ha puesto en pie de guerra a ecologistas, agricultores y vecinos, que ven en los nuevos y modernos molinos de viento muchos peligros para la fauna, la biodiversidad, el campo y, sobre todo, un gran impacto visual.

La proliferación de proyectos para construir parques eólicos en muchas zonas de [España](#) ha puesto en pie de guerra a ecologistas, agricultores y vecinos, que ven en los nuevos y modernos molinos de viento muchos peligros para la fauna, la biodiversidad, el campo y, sobre todo, un gran impacto visual.

La necesidad de poner en marcha energías renovables topa con las reticencias de muchos vecinos que no se fían de los estudios de impacto ambiental, y hay conflictos abiertos en la Costa Brava, donde hay un proyecto para instalar aerogeneradores en el mar, en el Penedès y La Rioja, para ponerlos entre viñas, o en Galicia, para aprovechar los vientos que llegan del Atlántico.

Según ha señalado a Efe el técnico en conservación de biodiversidad y en cooperación para el desarrollo Luis Bolonio, uno de los impulsores de la organización Alianza Energía y Territorio (Aliente), que agrupa a 135 entidades y colectivos, plataformas, científicos y representantes políticos; **los aerogeneradores a gran escala provocan daños irreparables en la fauna**, sobre el medio ambiente e impactos visuales.

Por todo ello, propone "un modelo distribuido" y que "las administraciones controlen los estudios de impacto ambiental", que ahora "están en manos de los oligopolios eléctricos y energéticos", dice.

Repsol lanza su estrategia integral de financiación sostenible.

estrategiasdeinversion.com, 14 de junio de 2021

Repsol ha lanzado una estrategia integral de financiación sostenible para acompañar a su proceso de transición energética, convirtiéndose en la primera compañía de su sector a nivel mundial que presenta un marco financiero innovador que alcanza a todas las actividades de la compañía.

Repsol incorpora tanto instrumentos destinados a la financiación de proyectos específicos (verdes y de transición), como los vinculados a compromisos sostenibles de compañía (Sustainability Linked Bonds o SLB, en sus siglas en inglés). Este enfoque integral ofrece flexibilidad y transparencia en la emisión de instrumentos financieros, apunta en un comunicado.

La petrolera da así un paso fundamental para seguir avanzando en su compromiso de ser una compañía cero emisiones netas en 2050. Esta estrategia integral de financiación sostenible está en línea con el **Plan Estratégico 2021-2025 que la compañía presentó en noviembre pasado**, permitiendo el acceso a los recursos financieros necesarios para su implementación y contribuyendo a que la compañía siga liderando la transición energética dentro de su sector.

Este nuevo marco de financiación sostenible de Repsol, siguiendo con los principios de transparencia y buenas prácticas, ha sido verificado y certificado por la agencia de calificación ISS.



Los tres tipos de instrumentos financieros incluidos en esta estrategia integral se dividen en dos categorías:

- **Bonos o instrumentos de financiación de uso dedicado:** bonos verdes y de transición, ambos sujetos a los Principios de Bonos Verdes de la Asociación Internacional de Mercados de Capital (ICMA, en sus siglas en inglés). Los fondos obtenidos con los primeros se destinarán a la financiación de proyectos elegibles de acuerdo con la Taxonomía de la Unión Europea (energía renovable e hidrógeno renovable entre otros). Por su parte, los fondos procedentes de los instrumentos de transición serán asignables a actividades y proyectos adicionales que también contribuyen a los objetivos sostenibles y forman parte de la estrategia de transición energética de Repsol.

- **Bonos o instrumentos financieros cuyas condiciones económicas están ligadas al cumplimiento de objetivos clave de sostenibilidad** de Repsol como compañía. Estos bonos (SLB) están sujetos a los Principios de Bonos Vinculados a la Sostenibilidad de ICMA. Para su seguimiento, se fijará como indicador verificable el Indicador de Intensidad de Carbono definido por la compañía que mide las emisiones de CO₂e por unidad de energía que Repsol pone al servicio de la sociedad (g CO₂e/MJ).

Repsol se ha fijado una exigente hoja de ruta para llegar a ser una compañía cero emisiones netas en 2050 que incluye metas ambiciosas de reducción de emisiones, con una disminución de la intensidad de carbono del 12% para 2025, del 25% para 2030 y del 50% para 2040.

En este proceso, **la compañía ha sido acompañada por HSBC y Natixis, que han actuado como asesores**, denominados Sustainability Structuring Advisors en inglés.

La asignación de fondos y los avances ambientales asociados a los compromisos que se adquirieran se reportarán anualmente después de ser auditados.

Compromiso con la transición energética

En diciembre de 2019, Repsol fue la primera compañía de su sector en anunciar el compromiso de convertirse en una compañía cero emisiones netas en 2050, alineada con el Acuerdo de París y los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

A finales de 2020, Repsol presentó su nuevo Plan Estratégico 2021-2025 que marcará la transformación de la compañía en los próximos años y supondrá una aceleración en la transición energética. La nueva estrategia establece una exigente hoja de ruta, con metas intermedias de reducción de intensidad de carbono más ambiciosas, para continuar avanzando en el objetivo de ser cero emisiones netas en 2050. El Plan establece inversiones por 18.300 millones de euros a lo largo del periodo y un 30% del total, 5.500 millones de euros, se destinará a iniciativas bajas en carbono.

En su compromiso con la sostenibilidad, **en 2017 Repsol fue la primera compañía de su sector en emitir bonos verdes certificados para reducir su huella de carbono**, con una emisión de bonos a cinco años por importe de 500 millones de euros. Los proyectos de eficiencia energética y de tecnologías de bajas emisiones implementados con estos fondos han ayudado a reducir emisiones por valor de 1,2 millones de toneladas de CO₂e en tres años.

Actualmente, **el 34,1% del accionariado institucional de la compañía está alineado con los criterios ESG** (Environmental, Social, and Governance). Las buenas prácticas de Repsol han sido reconocidas, entre otros, por la iniciativa Climate Action 100+.

En su Informe de Comunicación de Progreso de 2020 pone de ejemplo el diálogo mantenido con Repsol y su avance en la senda de transición energética, resaltando, entre otros, su ambición de ser cero emisiones netas en 2050, la adopción de escenarios de precios alineados con el Acuerdo de París, la incorporación de las recomendaciones del TCFD (Task Force on Climate-Related Financial Disclosures) en las comunicaciones y la revisión de las asociaciones industriales en las que la compañía participa para que sean compatibles con los retos del cambio climático.

La energía solar es una de las grandes beneficiadas con la nueva tarifa eléctrica: así afectan los cambios al autoconsumo.

Xataka.com, 14 de junio de 2021

Si hay una posible beneficiada de la **nueva tarifa eléctrica**, esa es la energía solar. La llegada de la nueva factura quiere cambiar los hábitos de los consumidores y aquellos con placas solares para autoconsumo pueden salir ganando.

Las tres franjas horarias pueden beneficiar a los usuarios de energía fotovoltaica, pues **en las horas de más incidencia es cuando la luz es más cara**. Repasamos la posición de algunos expertos que nos explican cómo afecta la nueva tarifa eléctrica al autoconsumo.



Aprovechar las diferentes potencias

Rodrigo Ruiz, responsable de ventas de LG Solar, explica que la nueva tarifa eléctrica afecta a todos los usuarios domésticos con menos de 15 kW, lo que también incluye a aquellos con placas solares instaladas. Si bien las viviendas unifamiliares están incluidas, sí apunta que las grandes mansiones superan esta potencia.

Según apunta el experto de la empresa de placas solares, la nueva tarifa busca adaptar nuestro consumo incrementando el coste del kWh y penalizando cuanto más se consume. Pese al incremento que se ha producido en el coste de los distintos tramos, **la nueva tarifa ha reducido el coste del kW contratado**. Con el nuevo sistema el peaje de potencia pasa de los 38,04€ por kW contratado a los 32,31€ por kW.

Otro aspecto interesante para los usuarios de placas solares es la **posibilidad de contratar dos potencias diferenciadas**. Esta potencia independiente está pensada para si tienes un vehículo eléctrico y poder cargarlo por la noche, pero también es útil para las baterías, ya que podremos tener una potencia lata para el periodo de uso sin que nos cueste tanto.

En este juego con las potencias, Ruiz apunta que los usuarios con ICP (Interruptor de Control de Potencia) ante un alto consumo se les cortará, pero **los que no tengan ICP verán su sobreconsumo en la factura**.

La nueva tarifa eléctrica también penaliza los excesos, por lo que se recomienda aprovechar para adaptar la potencia de la manera más eficiente.

Cambiando la orientación de las placas

Francisco Valverde, consultor del Grupo Menta Energía y analista del sector eléctrico, apunta que "cuándo más genera la energía solar, es en el periodo más caro, lo que **abaratará mucho la factura**".

En las horas punta de la mañana y la tarde el coste es muy elevado, pero también en estas franjas es cuando hay mucho sol, por lo que las placas solares ayudarán a compensar.

Sobre los horarios elegidos, Valverde explica que **han apostado por franjas que sirvan para verano e invierno**. Sobre estas franjas, los expertos creen que si la energía fotovoltaica sigue creciendo y acaba convirtiéndose en fuente principal, podrían pasar de punta a valle.



Ruiz indica que el ahorro conseguido también depende de la instalación fotovoltaica, las condiciones climáticas o la localización. Uno de los factores para conseguir una mayor eficiencia es el ángulo en el que incide la luz. Y aquí es donde la nueva factura eléctrica puede cambiar la manera en la que se instalan las placas.

Hasta la fecha se instalaban principalmente orientadas al sur, ya que así se generaba el pico máximo durante más tiempo. Pero **con los nuevos tramos, las placas solares podrían instalarse hacia el este o el oeste**, en función de las franjas. Una nueva orientación para intentar aprovechar mejor los picos de la mañana y la tarde.

La nueva tarifa eléctrica va a tener un gran impacto. No solo en nuestra factura, también en los hábitos. Y en el camino, el autoconsumo y la energía fotovoltaica pueden salir ganando.

Endesa e Iberdrola avisan: el recorte del Gobierno puede "enfriar" el sector renovable.

elspanol.com, 14 de junio de 2021



Endesa e Iberdrola consideran que el **anteproyecto de ley del Gobierno para corregir el dividendo que reciben las centrales no emisoras (hidráulica, nuclear y algunas eólicas)** como consecuencia de los costes del CO2 en el mercado de derechos de emisión **"podría enfriar el potencial renovable de España"** y dar por "roto" el acuerdo para el cierre ordenado del parque nuclear alcanzado hace dos años.

Así lo constata la entidad financiera **Credit Suisse** tras un informe realizado sobre el sector energético europeo después de los encuentros mantenidos con directivos de las principales compañías.

En el caso concreto de **Iberdrola**, la energética señaló que propondrá medidas alternativas al recorte del denominado **'dividendo de carbono'**. También advirtió de que la propuesta del Ejecutivo "pone en peligro" su papel en España y ve la medida "muy negativa" para el sector. Ha llegado incluso a considerar que su plan de inversión podría ser revisado por el recorte.

Además, estimó que esta medida daría por "roto" **el acuerdo alcanzado hace dos años entre Gobierno, eléctricas y Enresa** para el cierre escalonado de las plantas nucleares entre 2027 y 2035.

Por su parte, **Endesa** trasladó a los analistas de Credit Suisse que está totalmente en contra de la propuesta del Gobierno. Cifra un impacto, en el peor de los casos, de unos 400 millones de euros en su resultado bruto de explotación (Ebitda). Por otro lado, muestra su confianza en que pueda sufrir cambios en su proceso parlamentario o revisada por la Unión Europea.

Asimismo, en el caso de no producirse cambios en su trámite, la eléctrica dirigida por **José Bogas** señaló que la propuesta podría "enfriar el potencial renovable en España", destaca el banco de inversión.

A este respecto, Endesa, que cifra un coste actual para la nuclear y la hidráulica de **56 y 54 euros por megavatio hora (MWh)**, respectivamente -incluyendo depreciación y amortización (D&A)-, tiene un plan para el desarrollo de 3.900 megavatios (MW) renovables entre 2021-2023. Además, trabaja para elevar sus objetivos después de ese horizonte, aunque advirtió de que el anteproyecto de ley añade **"importantes incertidumbres"** sobre la implementación del **Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC)**.

El pasado 1 de junio, el Consejo de Ministros acordó iniciar la tramitación de un anteproyecto de ley con el que reducir los llamados 'beneficios caídos del cielo' ('windfall profits') de las nucleares y las hidráulicas, que supondrá un recorte de más 1.000 millones de euros anuales en la retribución que reciben las eléctricas.

En concreto, la propuesta, que abre así su trámite de audiencia pública para su aprobación, pasa por un mecanismo de mitigación de parte del dividendo de carbono que perciben las tecnologías no emisoras anteriores a 2005 (hidráulica y nuclear).

Sin nuevas fusiones o adquisiciones

Por otra parte, **Iberdrola**, que reafirmó a Credit Suisse su objetivo de un beneficio neto para 2021 de entre 3.700 y 3.800 millones de euros -sin incluir ningún impacto negativo por el recorte del dividendo de CO2-, **descartó nuevas operaciones de fusión o adquisición.**

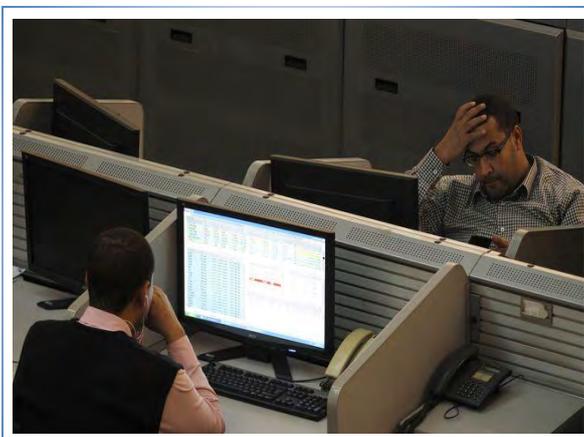
Así, la empresa subrayó estar centrada en la integración en **Brasil** de la distribuidora **CEB** y en **Estados Unidos de PNM Resources**, operación que prevé cerrar en septiembre/octubre.

Por su parte, Endesa vaticinó que su próximo plan de negocios podría incluir mayores inversiones en redes, aunque vinculado a un aumento del límite regulatorio de la inversión hasta el 0,18% del PIB, desde el 0,14%. No obstante, no ve claro "un cronograma" para su aprobación en este momento.

En lo que se refiere a sus planes para el impulso del **hidrógeno verde**, con una cartera de 23 proyectos de hidrógeno verde asociados a una capacidad de potencia de casi 2.000 MW renovables, Endesa indicó que ve señales de una reducción de los costes de los electrolizadores, aunque estimó que necesitarán una financiación, vía Gobierno o UE, del 55% para cumplir con los criterios de inversión.

Eléctricas alertan de consecuencias de minorar beneficios por no emitir CO2.

es.investing.com, 14 de junio de 2021.



Madrid, 14 jun (.).- Las eléctricas españolas ya han mostrado ante los inversores su oposición al proyecto del Gobierno para reducir los beneficios que obtienen en el mercado las centrales que no emiten dióxido de carbono (CO2) y les han dicho que esperan cambios en la propuesta que, de no darse, harían peligrar inversiones e, incluso, el acuerdo para el cierre de las nucleares.

Credit Suisse (SIX:[CSGN](#)) ha dado a conocer un informe de sus analistas sobre energéticas europeas con las conclusiones de la décima conferencia mundial sobre energía, en la que participaron la semana pasada 23 empresas durante tres días de reuniones virtuales.

Según dice el informe sobre la reunión, en la que estuvieron presentes directores financieros de empresas españolas, la propuesta de "impuestos inesperados" en España fue una pregunta recurrente de los inversores a lo largo de la semana.

Añade que desde Iberdrola (MC:[IBE](#)), EDP (LS:[EDP](#)), Endesa (MC:[ELE](#)) y el grupo italiano Enel (MI:[ENEI](#)), al que pertenece Endesa, se cuestionó la propuesta del Gobierno, si bien los analistas de Credit Suisse no esperan que otros países sigan el ejemplo de España.

El informe señala que el anteproyecto de ley del Gobierno para minorar los denominados "beneficios caídos del cielo" -un margen que las eléctricas que no emiten CO2 obtienen en el mercado al beneficiarse del mismo precio que marcan las centrales que sí tienen que pagar derechos de CO2- puede comprometer el papel de Iberdrola en España.

El informe afirma que esta compañía ve la propuesta muy negativa para el sector y propondrá soluciones alternativas, incluida la regulación de la retribución de las centrales expuestas a la medida del Gobierno, que son las nucleares, las hidroeléctricas y las eólicas que entraron en funcionamiento antes de 2005.

Asimismo, Credit Suisse señala que el plan de inversión de Iberdrola tendrá que ser revisado a la luz de la decisión del Gobierno y afirma que ésta considera que el acuerdo para el cierre escalonado de las nucleares alcanzado hace dos años "se considera roto".

En el informe también se afirma que Endesa, cuyo accionista mayoritario es el grupo italiano Enel, también se opone "enérgicamente" a la propuesta del Gobierno y que estima su impacto, en el peor de los casos, en unos 400 millones de euros en el resultado bruto de explotación (ebitda).

Añade que Endesa no está de acuerdo con la propuesta y que espera cambios en la tramitación parlamentaria o en la revisión de la norma por la UE.

Según el informe, Endesa sostiene que el coste actual de la energía nuclear e hidroeléctrica es, respectivamente, de 56 (MWh) y 54 (incluyendo depreciación y amortización), incluso antes de la reciente recuperación del CO2.

En el informe se dice que Enel, matriz de Endesa, considera el anteproyecto de ley del Gobierno español un "gran error" y espera que la Comisión Europea se oponga, al tiempo que ha subrayado las dificultades que puede tener el Ejecutivo español para encontrar apoyo en el Parlamento nacional.

Credit Suisse indica que Enel opina que lo correcto sería tener una discusión "clara" dentro de la UE sobre cómo rediseñar el modelo de mercado eléctrico, dada la creciente penetración de producción renovable.

Por su parte, el grupo portugués EDP, con presencia en España, cree que la medida del Gobierno tendrá para ellos un bajo impacto, de unos 20 millones de euros en el beneficio neto a partir de 2022, al tiempo que afirma que no ve riesgo de que el Gobierno luso adopte medidas similares por el mayor grado de liberalización de las tarifas portuguesas.

Tampoco ve que le pueda ocurrir el mayor proveedor de electricidad de Austria, Verbund, que en el encuentro señaló que no cree que se introduzca un impuesto similar en Alemania y Austria, sus mercados claves.

El Gobierno presentó el 1 de junio un anteproyecto de ley para minorar los beneficios que obtienen las centrales eléctricas no emisoras de CO2 con el que espera ingresar 1.000 millones al año, que destinarán a reducir los cargos de la factura, lo que supondrá un ahorro del 4,8 % en el recibo de los consumidores domésticos y del 1,5 % para la gran industria.

Un 90 % de los ingresos que se obtengan se destinará a financiar los costes de las renovables que se cargan en la factura a través de los cargos y el 10 % será para hacer transferencias a las administraciones para que financien el suministro de los consumidores vulnerables severos en riesgo de exclusión social.

2050 nos marca un reto extraordinario para cuyo logro son precisos desarrollos tecnológicos que aún no existen".

energias-renovables.com, 14 de junio de 2021

El sistema eléctrico está experimentando un proceso de cambio inimaginable hace tan solo unas décadas. De un sistema basado en tecnologías de generación, transmisión y distribución centralizadas estamos transitando a otro repleto de renovables y de generación distribuida, de tecnologías digitalmente mejoradas y con bajas emisiones de carbono. Un sistema, además, en el que conviven los grandes actores con los más pequeños. Miguel Duvison, director general de Operación de Red Eléctrica, nos explica cómo está afrontando REE este enorme reto.

Hay muchos aspectos que están convergiendo en la creación de esta nueva forma de dotarnos de electricidad: lo tradicional y lo emergente, lo físico y lo digital, lo grande y lo pequeño... ¿Qué retos supone todo ello para la operatividad de REE?

En realidad las llamadas nuevas tecnologías de generación, generación distribuida o generación no gestionable, siendo esta última la denominación que utiliza la normativa, no son en realidad nuevas en el sistema eléctrico español.

De hecho están con nosotros de forma significativa desde principios de la década pasada. Hasta tal punto es así como en 2006 esa presencia ya significativa y la previsión de su imparable crecimiento nos llevó a crear el Centro de Control de Renovables (CECRE), primero en el mundo capaz de monitorizar y controlar el conjunto de la generación eólica y solar de un país.

El reto inicial que implica integrar en el sistema eléctrico esa generación de forma segura es su monitorización y control, lo que fue resuelto gracias al CECRE y a los centros de control de las empresas generadoras cuya actuación coordina el primero.

Además, dado que la tecnología de esos generadores no les permite aportar al sistema los servicios que éste requiere para garantizar el suministro, tales como la regulación completa de la potencia, la frecuencia, la tensión o la contribución a la inercia del sistema, el siguiente reto es contar con el funcionamiento mínimo necesario de los generadores, llamémosle convencionales, los generadores síncronos, que se encuentran en los ciclos combinados, las centrales de carbón, las nucleares o las hidráulicas que sí proporcionan esos servicios necesarios para el sistema.



En este punto conviene recordar que estos últimos generadores también son renovables, y con una virtud exclusiva, su capacidad de almacenar grandes cantidades de energía cuando son diseñados para tal fin; éstas son las centrales hidráulicas de bombeo. La coordinación de todos los actores intervinientes es otro aspecto al que hay que prestar especial atención; ahora no son unos pocos generadores, son centenares los que deben actuar de forma coordinada.

El objetivo marcado por el Gobierno es alcanzar un 74% de generación eléctrica con renovables en 2030. El futuro también se perfila con cada vez más vehículos funcionando con electricidad por nuestras ciudades y carreteras. ¿Cuánta dificultad añade todo ello a la operación del sistema?

La carga del vehículo eléctrico no supondrá por su magnitud un problema para la operación segura del sistema. En su día, cuando adquieran una entidad significativa sí que será importante tener observabilidad y controlabilidad de esas cargas (consumos) para que contribuyan a la operación segura y eficiente del sistema eléctrico. El mayor impacto de la penetración del VE se producirá en las redes de distribución, donde de requerirá su ampliación y digitalización.

¿Hasta qué punto es esencial el almacenamiento masivo de energía para lograr esa altísima participación de las renovables?

La falta de sincronía entre la disponibilidad del recurso renovable eólico y fotovoltaico, y el consumo de energía eléctrica nos lleva a la necesidad de almacenar ese recurso para que sea consumido cuando la demanda lo precise. Por ello el almacenamiento es un instrumento necesario, y lo será aún más en el futuro, desde las perspectivas de seguridad de suministro, de aprovechamiento de los recursos renovables y eficiencia económica. Un ejemplo claro de los efectos positivos del almacenamiento masivo lo constituirá el bombeo hidráulico de la central reversible de Chira-Soria, en Gran Canaria, gracias a la cual, cuando se produzca su puesta en servicio, los vertidos (pérdidas) de energía renovable se reducirán del orden de 25 puntos porcentuales y los ahorros para el sistema estarán en el entorno de los 100 M€/año.

Siguiendo con el almacenamiento, ¿cómo vislumbra el futuro de este sector? ¿Convivirán el bombeo hidráulico y el almacenamiento en baterías o terminarán imponiéndose estas últimas?

Nuestro PNIEC apunta a un nuevo contingente de 3.500 MW de bombeo y 2.500 MW de baterías en 2030. Con la tecnología actual el almacenamiento masivo de energía procedente del sistema eléctrico solamente es viable en centrales hidráulicas reversibles (bombeo).

No obstante, la baterías son un valioso instrumento que complementa al bombeo hidráulico, singularmente en los sistemas eléctricos de los Territorios No Peninsulares (TNP). Allí serán muy valiosos para contribuir a la estabilidad de la frecuencia del sistema eléctrico, parámetro fundamental que mide el equilibrio entre generación y consumo, y también para maximizar el aprovechamiento de los enlaces entre islas y de éstas con el sistema peninsular español.

La generación distribuida y el autoconsumo, ¿de qué manera influyen en la operatividad del sistema? ¿Qué están haciendo en REE para garantizar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico con la participación cada vez mayor de estas modalidades?

Se trata de generadores y consumos como otros del sistema, nada especialmente novedoso, así que al igual que sucedió con la generación eólica y fotovoltaica, una vez que el operador del sistema disponga de observabilidad y, en su caso, controlabilidad de ellos, la integración de esos contingentes no supondrá ningún problema para la garantía de suministro. Trabajamos para que ambas capacidades, de las que también es preciso que dispongan los distribuidores, se implementen como instrumentos necesarios para garantizar su integración segura y, por ende, su mayor desarrollo.

¿Va a seguir siendo necesario contar con las interconexiones para asegurarnos de tener una electricidad fiable y segura en todo momento? En este sentido, ¿cree que habrá una tercera interconexión con Marruecos?

La interconexiones, que pueden ser consideradas como un "almacenamiento exterior", se justificarán en tanto que contribuyan a la garantía de suministro, la integración de energías renovables y a la reducción de los costes de la electricidad. Todo ello forma parte de los correspondientes Análisis Coste/Beneficio (CBA), cuyo resultado positivo es condición necesaria para que la interconexiones sean planificadas tanto en el ámbito europeo como nacional. La potencial tercera interconexión con Marruecos estará sujeta a ese mismo análisis. Resulta claro que poseyendo las tres virtudes mencionadas, las interconexiones son un instrumento valioso para incrementar la competitividad de nuestra economía.

Y el mecanismo de interrumpibilidad, ¿va a seguir teniendo sentido en este nuevo escenario energético?

La normativa europea es enormemente restrictiva en cuanto a la autorización de mecanismos de ese tipo. El Gobierno dentro del marco que establece dicha normativa será quien determine su posible encaje en el futuro.

La digitalización de las redes y el internet de las cosas son otros aspectos cada vez más determinantes. ¿De qué forma ayuda y mejora la operatividad del sistema todo ello? ¿Cómo está avanzando REE en este terreno?

Hemos estado a la vanguardia en la digitalización de la redes y en el control del sistema; una prueba de ello es el CECRE, referido anteriormente, los centros control de las empresas generadoras y la alta tasa de disponibilidad de las redes de transporte y distribución. La digitalización de la red de transporte y de las redes de distribución ya es una realidad en el sistema eléctrico español que seguirá ocupando una parte importante de nuestra actividad para maximizar la utilización de los recursos existentes. Entre ellos se encontrarán los potenciales proveedores de servicios de balance para el sistema tales como los pequeños consumidores mediante el IoT. En el futuro, con un alto porcentaje de generación no gestionable, todo recurso para lograr el equilibrio carga-generación será importante; es ahí donde el IoT puede jugar un papel significativo. SEP SEP

¿Cómo imagina el sistema eléctrico español en diez años? ¿Y en 2050, la fecha marcada para ser completamente neutros en emisiones de CO2?

En España, de facto, la transición energética comenzó a principios de esta década cuando eólica y fotovoltaica comenzaron a convertirse en agentes relevantes del sistema eléctrico. Por ello, dentro de 10 años no habrá cualitativamente grandes cambios, pero sí los habrá cuantitativamente porque la componente de generación renovable no gestionable – la hidráulica no entra en ese grupo- será muy importante.

Esto implica que, al tiempo, se habrá reducido la potencia síncrona disponible. Como consecuencia, garantizar el suministro será más mucho más complejo que en la actualidad, pero posible si hacemos las cosas bien dotándonos de los recursos de gestión y flexibilidad necesarios.

La fecha de 2050 nos marca un reto extraordinario para cuyo logro son precisos desarrollos tecnológicos que aún no existen en el ámbito eléctrico, en tanto que la sustitución completa de la generación térmica sin que se vea afectada la garantía de suministro solamente la puede realizar una de las actuales fuentes de energía renovable: la generación hidráulica. Pero, lamentablemente, no tenemos ni la potencia ni la energía hidráulica suficientes para realizar esa sustitución. Siendo así, solamente cuando la tecnología dote a la generación eólica y fotovoltaica de las capacidades técnicas de los generadores síncronos y dispongamos del almacenamiento suficiente podremos utilizar exclusivamente fuentes renovables en el sistema eléctrico ... O cuando logremos contar con una fuente energética distinta de las anteriores pero igualmente libre de emisiones que haga funcionar al ya famoso generador síncrono.

El recibo de la luz se dispara un 45% en la primera quincena de junio, con casi 28 euros más.

eldiario.es, 15 de junio de 2021

- **Junio apunta a la segunda factura más cara de toda la historia, según Facua, aunque la asociación advierte de que "puede haber más subidas a lo largo del mes"**
- **— El Gobierno puede adelantar la hora más barata de la nueva factura de la luz sin recurrir a la CNMC**



El recibo de la luz de un usuario medio se ha disparado un 45,4% en la primera quincena de junio, frente al mismo periodo del año pasado, según datos de Facua. La asociación de consumidores estima que, si se extrapolan a un mes completo los precios aplicados del 1 al 15 de junio, el recibo del usuario medio sufriría una subida interanual de 27,53 euros y se situaría en 88,11 euros (impuestos incluidos).

El Gobierno puede adelantar la hora más barata de la nueva factura de la luz sin recurrir a la CNMC.

De esta manera, junio apunta a la segunda factura más cara de toda la historia, teniendo por delante sólo los 88,66 euros del primer trimestre de 2012, "aunque sospechamos que puede haber más subidas a lo largo del mes", ha apuntado en una rueda de prensa telemática el secretario general de Facua, Rubén Sánchez.

Para este martes, el megavatio hora en el mercado mayorista, que determina el precio de la energía, ronda los 91 euros, el más alto desde enero.

El incremento interanual de estos quince días representa para el usuario medio, según Facua, un 45,4% más con respecto a junio de 2020, cuando el recibo mensual se situó en 60,58 euros. La factura del usuario medio del pasado mayo fue de 82,13 euros.

El usuario medio utilizado por Facua en sus análisis tiene una potencia contratada de 4,4 kilovatios (kW) y un consumo de 366 kilovatios hora (kWh) mensuales.

En cuanto a los porcentajes de consumo en los tres tramos horarios del nuevo sistema de facturación, la asociación ha tomado como referencia el actual perfil de usuario medio sin discriminación horaria publicado por la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMC), que consume el 45% de la electricidad en el horario 'valle', el 29% en el horario 'punta' y el 26% en el horario 'llano'.

Por su parte, el precio medio del kilovatio hora (kWh) del 1 al 15 de junio ha sido de 13,62 céntimos en horario 'valle' (impuestos incluidos), de 18,19 céntimos en horario 'llano' y de 30,35 céntimos en horario 'punta'.

En junio de 2020, el precio medio sin discriminación horaria fue de 11,31 céntimos, y un año antes, en junio de 2019, de 13,78 céntimos. En cuanto a la media del pasado mayo, fue de 17,20 céntimos.

Según los datos de Facua, si se ponderan los consumos del usuario medio en cada tramo horario, el precio medio del kWh estos primeros quince días de junio asciende a 19,65 céntimos, un 73,7% por encima de los 11,31 de junio de 2020. El precio se acerca al pico histórico de la segunda semana de enero de 2021 (del 8 al 14), cuando alcanzó los 20,64 céntimos.

Con independencia de los picos diarios que se han alcanzado en determinados momentos, el precio mensual más elevado de la historia se dio durante todo el primer trimestre de 2012, cuando el kWh se situó en 20,85 céntimos.

Soluciones ante los "brutales incrementos"

En un comunicado, la asociación reclama al Gobierno soluciones ante "los brutales incrementos tarifarios" que continúan aplicando las eléctricas y un cambio en el nuevo sistema de facturación por tramos horarios en vigor desde el 1 de junio, "que representa por sí solo un incremento en el precio de la energía consumida para un altísimo porcentaje de consumidores y perjudica especialmente a las economías más desfavorecidas".

Asimismo, considera que la bajada media del 14,2% en el precio del término fijo de la factura resulta "absolutamente insuficiente, máxime teniendo en cuenta que durante los gobiernos de Mariano Rajoy se incrementó en un 103%" y lamenta que la vicepresidenta cuarta y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, "no haya manifestado públicamente que la CNMC debe modificar los horarios, con el adelanto del periodo 'valle' a las 22.00 horas de lunes a viernes" que reclama Facua.

Este organismo ha señalado ya que es precipitado para hacerlo **tras pedirlo dos ministros de Unidas Podemos**, aunque el Gobierno **tiene la potestad de actuar sobre la parte regulada del recibo que controla**, los cargos.

No obstante, Facua valora "positivamente" la propuesta de recorte de 1.000 millones de euros anuales en las sobre retribuciones a las eléctricas por la no emisión de CO2 en las centrales hidráulicas y nucleares.

Además, la asociación exige "una reforma de calado" del bono social para que sean muchas más familias las que puedan acogerse a él y una bajada del Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA) en la factura de los consumidores domésticos, que pagan más de un 27% de impuestos indirectos al repercutírsele el IVA general, del 21%, más el impuesto especial sobre la electricidad.

Greenpeace apela al diálogo promotores-sociedad civil como solución para avanzar en la transición energética.

.energias-renovables.com, 15 de junio 2021

Inversión participada de la ciudadanía en los proyectos renovables de promotores privados: reserva 20-30 % de la inversión. Esta puede ser directa o indirecta (a través de sociedades de economía mixta o fondos de inversión). Es una de las muchas propuestas que contiene el documento «Criterios de Greenpeace para un Desarrollo Renovable necesario para el Clima y respetuoso con la Biodiversidad y las Personas». La organización ecologista plantea en ese documento muchas alternativas (reserva obligada de al menos un 20% de la potencia de las subastas para la ciudadanía, por ejemplo) y apela, por encima de todo, a la responsabilidad de Gobiernos, promotores y ciudadanía "para acelerar un desarrollo renovable que genere el mayor impacto positivo al territorio y participado al máximo por la sociedad".



«Criterios de Greenpeace para un Desarrollo Renovable necesario para el Clima y respetuoso con la Biodiversidad y las Personas». Así suena el entretenido título del documento que la organización ecologista ha publicado hoy, Día Mundial del Viento (y a menos de una semana del Día del Sol, 21 de junio). En ese documento, la oenegé del arco iris apuesta por "un despliegue renovable con la máxima participación social y la máxima protección medioambiental". Para ello, considera fundamental la creación de "espacios de diálogo y participación efectiva" en los que la sociedad civil pueda pronunciarse en procesos que deben ser de "redistribución de los beneficios sociales y económicos" que sean generados a partir de la utilización de los recursos naturales de los pueblos.

En ese sentido, la oenegé insiste en recordar "la importancia de poner esta transición energética en manos de la ciudadanía, no como un eslogan, sino como una oportunidad única para construir un sistema energético distribuido más justo social y ambientalmente".

El documento contiene los "criterios generales, energéticos, sociales, económicos y ambientales" que la oenegé considera hay que tener en cuenta a la hora de abordar lo que denomina "el impulso imprescindible del desarrollo renovable".

María Prado Rubio, responsable de la campaña de energía de Greenpeace: "tenemos una oportunidad nueva y única como sociedad. La transición energética debe ser entendida, además de como un cambio de fuentes de energía fósiles a renovables, como una evolución de un sistema energético que históricamente se ha basado en un modelo especulativo y en pocas manos (oligopolio energético), a otro que introduzca la máxima participación de generación distribuida, eficiencia y ahorro y en el que la participación de la sociedad civil sea clave e impulsada al máximo"

"Es una oportunidad para trasladar al territorio los beneficios de un sistema que tiene que ser más justo energética y medioambientalmente, y es obligación de las autoridades, la ciudadanía, las instituciones y los promotores corresponsabilizarse con este desarrollo. Tenemos que encontrar las mejores fórmulas para acelerar la sustitución de los combustibles fósiles y nucleares por las renovables y recuperar el tiempo perdido, con justicia social, energética y climática. Ante muchos de los movimientos críticos con el actual modelo de desarrollo renovable, es imprescindible potenciar espacios de diálogo para avanzar"

Greenpeace insiste en su documento en que un sistema eléctrico 100% renovable, eficiente, inteligente y democrático no solo es posible, sino que, además, "es mucho más beneficioso para la sociedad y el planeta".

Las renovables -enumeran los ecologistas- contribuyen a la mitigación del cambio climático, a la reducción de la contaminación, a la creación de empleo, a la cobertura de las necesidades básicas (energía para la salud, la alimentación, la educación y otras) y a la recuperación de la actividad económica. Además, la electricidad generada con energías renovables -señalan- "es la vía más rápida, eficaz y sostenible para asegurar y satisfacer todas las demandas energéticas (transporte, climatización, industria...) que hoy utilizan combustibles fósiles u otras energías contaminantes y peligrosas".

"Todo ello -matizan desde la oenegé-, sin menoscabo de anteponer en todos los casos la eficiencia y el ahorro energético".

Las principales demandas de la organización ecologista son estas:

- **Aceptación y participación de la sociedad.**

La organización considera que es deber de los Gobiernos y los promotores de proyectos renovables fomentar un desarrollo renovable que pueda ser comprendido como una oportunidad para el medio ambiente y para la sociedad, para que esta se corresponsabilice de la transición energética, entendiéndola como una oportunidad única e irrenunciable.

Para ello no solo exige una "trasposición fiel y urgente" de las directivas europeas en materia de Autoconsumo, Comunidad Energética Local y capacidad flexible -gestión de la demanda- "y con objetivos vinculantes", sino un verdadero impulso desde todas las administraciones (estatal, autonómica y local) y los promotores para movilizar a la participación de la ciudadanía, mediante las estrategias, mecanismos y canales necesarios, como pueden ser la reserva obligatoria de cuotas en subastas, la participación en la inversión (directa o indirecta), la copropiedad, el autoconsumo, y otras fórmulas por definir colectivamente.

Así mismo, la organización demanda que se garantice la creación de espacios de participación, diálogo y debate desde el principio de los procesos entre promotores, autoridades y comunidades que asumen el desarrollo renovable para asegurar la coordinación de intereses y la búsqueda de soluciones compartidas que sumen el mayor impacto positivo posible.

● **Planificación energética**

La organización demanda una planificación energética autonómica (y local) coordinada con la nacional, que ya está contenida en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima, que determine la energía necesaria en cada comunidad autónoma para alcanzar un sistema eléctrico 100% renovable en 2030, y un sistema energético 100% renovable, eficiente e inteligente en 2040.

● **Mayor ambición de descarbonización**

La organización demanda al Gobierno central una mayor ambición climática. De hecho, la organización ecologista interpuso el pasado septiembre un **litigio contra el Gobierno español por inacción ante el cambio climático** que fue admitido por el Tribunal Supremo.

● **Respecto a las medidas ambientales Greenpeace destaca las siguientes demandas**

– Priorizar emplazamientos sobre suelos degradados, ya que un 4,9% de la superficie de suelo utilizada en España está dedicada a usos de alto impacto.

– Excluir todos los Espacios Naturales Protegidos, las áreas críticas de especies en peligro de extinción, y la Red Natura 2000 (Zonas Especiales de Conservación ZEC, Zonas de Especial Protección para las Aves ZEPA, y Lugares de Interés Comunitario LIC).

– El cumplimiento en todo el Estado como directriz ejecutiva (y no como herramienta orientativa) de la zonificación del territorio nacional presentada por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico que determina la sensibilidad ambiental del territorio. Esta herramienta zonifica el territorio nacional en función del índice de sensibilidad ambiental de los previsible impactos que puedan presentarse en el territorio para la implantación de proyectos de energías renovables, en concreto de eólica y de solar fotovoltaica.

– Evaluación ambiental estratégica sinérgica y no individual, que valore los efectos sinérgicos y acumulativos de los diferentes proyectos de una misma zona y que no permita la fragmentación de proyectos para disminuir artificialmente el tamaño y burlar la legalidad ambiental.

Greenpeace plantea sus Criterios con el fin de "lograr que el desarrollo de las energías renovables se haga al ritmo necesario y con la calidad necesaria para enfrentar la emergencia climática y al mismo tiempo proteger la biodiversidad y los derechos de las personas".

Documento «**Criterios de Greenpeace para un Desarrollo Renovable necesario para el Clima y respetuoso con la Biodiversidad y las Personas**»

Red Eléctrica firma un acuerdo pionero en gestión de activos de redes eléctricas.

energynews.es, 15 de junio de 2021

Lo ha hecho con su homólogo belga Elia

Red Eléctrica de España (REE) y su homólogo belga, Elia, han firmado un acuerdo de colaboración clave para ambos TSO (Transmission System Operator) para diseñar de manera conjunta soluciones innovadoras que transformen la gestión de los activos de sus redes eléctricas. Se trata de una alianza pionera a nivel europeo que permitirá a ambas compañías **afrentar con éxito los retos de la transición energética**.



Esta colaboración conecta a dos TSOs referentes en Europa. Red Eléctrica de España es el operador y transportista del sistema eléctrico español. Por su parte, Elia es el TSO belga y es una filial del Grupo Elia, que también cuenta con 50Hertz, el TSO del nordeste de Alemania.

En total, REE y el Grupo Elia gestionan más de 63.000 km de circuitos de líneas y más de 1.500 subestaciones.

Para el **consejero delegado de Red Eléctrica, Roberto García Merino**, “solo a través de redes robustas, inteligentes y flexibles avanzaremos en la creación del mercado único de la energía y lograremos una Europa climáticamente neutra en 2050, como dibuja el Pacto Verde. Los retos que presenta la transición energética están claros y tenemos que ser capaces de anticiparnos a ellos y hacerles frente a través de soluciones innovadoras. La alianza entre REE y Elia es un paso adelante en este camino y reforzará la colaboración entre los TSOs en Europa”.

Por su parte, **Chris Peeters, CEO del Grupo Elia**, afirma que “a través de esta colaboración con Red Eléctrica, combinaremos lo mejor de ambas compañías y reforzaremos el expertise de cada una de ellas. El incremento de la producción de energía renovable y de los intercambios internacionales suponen importantes retos para la gestión de las redes eléctricas. Y, para mantener la seguridad del suministro, es importante que nuestras infraestructuras estén en buenas condiciones. A través de las nuevas tecnologías, podremos monitorizar y planificar mejor el mantenimiento y renovación de nuestros activos. Eso generará mayores eficiencias y hará que nuestras redes sean más fiables que nunca, a pesar de los cambios que implica este proceso de transición energética”.

Líneas de acción del acuerdo

El acuerdo suscrito contempla **dos líneas de acción**. Por un lado, se creará el ‘**Asset Management Expertise Center**’, un cerebro único en el que REE y ELIA compartirán conocimientos, recursos y experiencias en el ámbito de la gestión de activos para, entre otros objetivos, **desarrollar de manera conjunta herramientas y soluciones innovadoras**.

Un equipo multidisciplinar formado por expertos de las dos empresas ya ha definido la visión de la colaboración y las iniciativas en las que comenzarán a trabajar durante 2021.

Así, REE y Elia evolucionarán hacia una nueva estrategia de gestión de activos cuyos pilares serán: el **mantenimiento predictivo basado en la condición actual** y futura de los elementos de la red y su riesgo global; la planificación holística de las actividades de mantenimiento y renovación; y la implementación de los últimos avances tecnológicos.

Gracias a esta nueva estrategia, los TSOs **optimizarán la planificación de sus actividades minimizando así el riesgo de fallo**, maximizando la disponibilidad de la red y generando eficiencias. Esto será clave para que ambos operadores y transportistas sigan prestando un suministro eléctrico con muy altos niveles de calidad en un entorno cada vez más exigente, caracterizado por el avance de la transición energética y de la transformación digital.

Por otra parte, las dos compañías también han acordado **trabajar en la evolución futura de la plataforma SAGA**, una solución tecnológica basada en inteligencia artificial desarrollada por Red Eléctrica de España. Se trata de una iniciativa pionera en el sector que permite a las empresas de transporte y distribución de energía eléctrica evolucionar del tradicional modelo de mantenimiento frecuencial a un mantenimiento basado en el riesgo de los activos y del sistema eléctrico en su conjunto. A partir de ahora, REE y ELIA se unen para gestionar y dirigir conjuntamente la plataforma, realizar los desarrollos necesarios para que SAGA siga estando a la vanguardia de la innovación tecnológica en el sector.



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan las **PERSONAS**
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la **NEGOCIACIÓN**
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por **UN FUTURO MEJOR**
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...

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