

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Ribera ve razonable hibernar algunos ciclos combinados para reducir los costes del sistema.

Elperiodicodelaenergia, 7 de abril de 2021

La ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, ha dicho que cree razonable hibernar algunos de los **ciclos combinados de gas** para **generación eléctrica** que están infrautilizados para **reducir los costes del sistema eléctrico** y al mismo tiempo poder tenerlos disponibles por si acaso se llegaran a necesitar de aquí a algún tiempo.

Ribera, que ha participado este miércoles en El Ágora de *El Economista*, ha señalado que hay ciclos combinados que están funcionando «muy, muy por debajo, de lo que es razonable y rentable» y son un elemento significativo en la estructura de costes del sistema eléctrico.

Ha recordado que desde el **marco europeo** se ha dicho a España que no se pueden mantener unos **sistemas de compensación** por no funcionamiento o trasladar al promedio del coste reconocido por el sistema los costes de mantenerlos no operativos en aquellos momentos en que sí operan.

Ribera ha dicho que el problema regulatorio es complejo y desde el Ministerio creen que lo razonable sería **hibernar** algunos de ellos para reducir costes del sistema y al mismo tiempo tenerlos disponibles por si acaso se llegaran a necesitar.

Ha indicado que se van a necesitar mercados de capacidad y disponibilidad, vinculados al desarrollo del almacenamiento, y ha explicado que el Ministerio está ultimando una propuesta de regulación al respecto que dará cabida a una solución y que saldrá a información pública antes del verano.



Respecto a las modificaciones en el proyecto de **Ley de Cambio Climático** por su impacto en las refinerías, ha manifestado que «generaríamos una falta sensación de seguridad si introduyéramos una regulación distinta a la europea».

Con relación a las limitaciones a la exploración y explotación de **hidrocarburos** nuevas en el territorio nacional, ha dicho que, en general, ha sido bien acogido, pese al «pequeño ruido» que se ha generado, y ha señalado que habrá que evaluar qué acompañamiento se puede dar a los sectores del gas y el petróleo que están haciendo su propia reconversión.

En su opinión, estos sectores están haciendo razonablemente bien ese proceso, aunque a veces les gustaría disponer de más tiempo.

Con relación al **Fondo para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico**, al que tendrán que contribuir los comercializadores de **petróleo y gas**, ha indicado que su introducción se hará de forma muy pausada e irá acompañado de otras cuestiones, como facilitar el cambio de calderas en los edificios o la creación de comunidades energéticas.

En cuanto a la entrada en vigor de la nueva factura de la luz el próximo 1 de junio, ha dicho que, en grandes líneas, beneficiará tanto a consumidores domésticos como industriales y que se hará una campaña de divulgación, que se presentará la semana que viene, para que el consumidor pueda beneficiarse de los precios más bajos que habrá en determinadas franjas horarias.

En cuanto a los precios en el mercado eléctrico mayorista, que repercute en la **tarifa regulada o Precio Voluntario al Pequeño Consumidor (PVPC)**, ha dicho que en tanto que el precio del CO2 siga al alza se pueden producir distorsiones en el precio final «poco agradables».

Por otro lado, ha señalado que próximamente saldrá un real decreto que regulará los puntos de recarga de coches eléctricos y ha señalado que el próximo Plan Moves de ayudas para la adquisición de vehículos eléctricos será abierto en el tiempo, además de facilitar no sólo la compra del coche, sino la instalación de puntos de recarga.

IFM sube la presión: aprieta a Naturgy para reducir sus activos no renovables.

lainformacion.com, 8 de abril de 2021

El gestor de fondos se comprometía a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en todas sus compras de activos con el objetivo de convertirse en una compañía de cero emisiones netas para 2050.

AMLO apoya la opa a Naturgy pero frena a Iberdrola en su expansión mexicana.



En octubre de 2020, **el gestor de fondos australiano IFM** se comprometía a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en todas sus compras de activos con el objetivo de convertirse en una compañía de cero emisiones netas para 2050.

Sin duda era **una decisión histórica** para un fondo cuyo origen es netamente industrial. La justificación de la compañía se basaba en la tan manida lucha contra el cambio climático y, concretamente, con la alienación con los objetivos de París para limitar el aumento de temperatura global.

Sin embargo, en realidad, **era una muestra más de las acciones que la australiana**, y la gran mayoría de fondos internacionales, ya estaba tomando para reducir sus emisiones a través de la inversión **en energías renovables y otras muchas iniciativas de reducción de carbono**.

Entre ellas destacaba la creación de una 'taskforce' para el estudio de iniciativas que contribuyeran a esta decisión y, **en concreto, a "la identificación de oportunidades de inversión en descarbonización y activos renovables, y garantizar que IFM continúe desarrollando capacidades para aprovecharlas"**.



Tres meses más tarde, a comienzos de febrero, el gestor de fondos australiano presentaba ante la **CNMV su opa parcial sobre Naturgy**, el gigante nacional de gas y ciclos combinados, con la que pretende hacerse con el 22,7% del capital de la española. El importe de la operación alcanzará aproximadamente los cinco mil millones de euros. **La confusión en Australia ante estas dos noticias, en principio contradictorias**, no tardó en surgir tanto en los medios de comunicación como en las instituciones financieras.

El anuncio de una apuesta innegable por las energías renovables y la transición energética podrían contrastar a simple vista con su participación en una empresa que suministra la mayor parte del gas que importa España. A este respecto, **Kyle Mangini**, el director de infraestructuras de IFM, era preguntado sobre el impacto que tendría la participación de la australiana en Naturgy y cómo esto podría afectar a su compromiso anunciado de reducción de emisiones a 2050.

Acudiendo al lenguaje taurino, **Mangini trató de hacer una larga cambiada ante la pregunta**, afirmando que, durante la presentación de la oferta, "trataban de estar cómodos y en línea con el objetivo marcado (de reducción de emisiones)". Además, el directivo añadía que "(Naturgy) tiene un portfolio renovable muy amplio y están progresando en esa dirección".

Ante la presión de los periodistas australianos, Mangini puntualizó que el acuerdo con **Naturgy no afectaría al objetivo de emisiones cero de IFM**, algo normal teniendo en cuenta el compromiso adquirido hacía apenas un mes. Pero no respondió a si, una vez dentro de la compañía española, tratarían de hacer valer su posición en el consejo para que **Naturgy haga una transición más rápida hacia activos más renovables**.

Desde entonces, el gestor de fondos no ha hecho otra cosa que desprenderse de todo aquello que no huele a energía renovable. En febrero, los australianos descartaban acometer nuevos proyectos térmicos tras cerrar un **acuerdo para la adquisición del 50% de la canadiense 'Enwave'**, por lo que los australianos renunciarán, después de haber invertido casi 3.000 millones de dólares, a cualquier proyecto futuro en este campo.

Un condicionante de la operación

En caso de salir adelante la opa, las intenciones de IFM, como así están haciendo en todas sus participadas, pasarán probablemente por priorizar y presionar la inversión y operación de activos renovables y **desprenderse de los componentes más contaminantes de la cartera de Naturgy**.

Esta operación está en línea con las decisiones adoptadas por Reynés al frente de la compañía. Desde 2012, Naturgy ha reducido sus emisiones directas de gases de efecto invernadero en un 42%, además de haber puesto **en marcha en 2020 más de 150 MW de proyectos renovables**, incrementando el 29% de su potencia renovable instalada. Así, durante el último ejercicio, Naturgy generó el 22% de su electricidad total gracias a sus activos a partir del agua, el sol o el viento. Para 2021, ha fijado que el 34% de su capacidad de generación sea de origen renovable, **además de reducir en un 21% adicional sus emisiones de CO2**.

Paradójicamente, la apuesta renovable de Naturgy es especialmente visible en Australia, donde a través de proyectos adjudicados o en operación dispondrán en el futuro de más de 700 MW de capacidad renovable instalada. **Unas cifras que pueden haber llevado a IFM a considerar que, dentro de Naturgy, podrían encontrar una empresa comprometida para llevar adelante sus objetivos a 2050**.

Esta oportunidad, en caso de salir adelante la Opa, podría encontrar su manifestación en la futura presentación del plan estratégico. Un documento que fue aplazado, una vez más, tras conocerse la noticia de las intenciones de los australianos de entrar en la energética. **El plan estratégico es la guía estratégica sobre la que se planificarán todas las operaciones de la energética**.

Parece lógico retrasar su presentación, dado que la mayor o menor presión que pudiera ejercer IFM sobre la futura hoja de ruta girará en torno al papel del gas en la transición energética. Un aspecto que tanto IFM como Naturgy conocen a la perfección y con el que el **Ministerio de Transición Ecológica también** cuenta para hacer realidad la nueva ley que salga del Congreso de los Diputados y que se encuentra actualmente en fase de tramitación.

El proyecto de ley de Cambio Climático y Transición Energética también plantea alcanzar la neutralidad de emisiones para 2050. **Al menos en este asunto España y Australia no se encuentran en las antípodas**.

Mapfre invertirá más de 600 M con Iberdrola en renovables y lo ofrecerá en banca privada.

elconfidencial.com, 8 de abril de 2021

Mapfre e Iberdrola han sellado un acuerdo por el que invertirán en torno a 800 millones en energías renovables. **Ambas entidades del Ibex 35 han firmado un pacto para lanzar un vehículo en el que la aseguradora invertirá el 80%, lo que equivale a más de 600 millones. La firma que preside Antonio Huertas espera ofrecer esta inversión a clientes privados.**

Ambas empresas confirmaron este miércoles la alianza con algunos puntos clave, como que se basa en invertir 1.000 MW en renovables, empezando por 230 MW que ya están en la cartera de la energética presidida por **Ignacio Galán**, que son 130 MW fotovoltaicos en fase de desarrollo en Guadalajara, y que está previsto que estén en marcha a partir del tercer trimestre de 2022, mientras que los otros 100 MW están en activos operativos que se ubican en dos parques eólicos en Soria y Burgos.

A partir de ahí, el vehículo **seguirá invirtiendo en proyectos de renovables** y participará en futuras subastas. Fuentes del mercado apuntan que implicará una inversión de alrededor de **800 millones de euros**, de los que Mapfre pondría en torno a 640 millones y 160 millones por parte de Iberdrola. Mapfre confía en que haya rentabilidades superiores al 5% anual y que podrían alcanzar el 8%.

La aseguradora sigue dando pasos para diversificar su inversión, como ya hizo el año pasado con el lanzamiento de **un fondo de infraestructuras para invertir junto a Abante** 300 millones en vehículos de Macquarie.



El sector asegurador se enfrenta a un periodo de tipos de interés bajos que hunde la rentabilidad de su cartera de inversiones y lastra sus ingresos por esta vía. Por ello, las entidades buscan diversificar sus inversiones, como por ejemplo a través de inmuebles

En este caso, Mapfre tiene previsto usar esta inversión para diversificar su balance, pero también espera poder vehicular parte del desembolso y ofrecerlo a grandes patrimonios. En este sentido, la aseguradora está potenciando Mapfre Gestión Patrimonial, que cuenta ya con 93 agentes financieros bajo el paraguas de **José Luis Jiménez**, director de Inversores de la entidad y responsable de cerrar el acuerdo con Iberdrola.

Asimismo, Mapfre tiene un 20% de Abante, con lo que también prevé ofrecer a la 'boutique' patrimonial que preside **Santiago Satrustegui** la posibilidad de que lo distribuyan entre clientes para coinvertir en estos proyectos de renovables. Mapfre eleva así, además, la colaboración con Iberdrola. A principios de año, firmaron otro acuerdo para la distribución de productos de la eléctrica en la red de oficinas de la aseguradora.

Interés en banca privada

Mapfre no es la única compañía que ofrece a sus grandes patrimonios poder participar de la inversión en el 'boom' renovable actual. Desde hace varios años, la gestora **Everwood Capital** ofrece a los clientes de **Andbank y Santander Private Banking** participar en sus vehículos de inversión. Por ahora, ha cosechado destacados éxitos para aquellos que han apostado por el proyecto liderado por Alfredo Fernández Agras y José Antonio Urquizu.

Vendió sus tres primeros fondos de renovables con prima con rentabilidades anuales netas de hasta el 33% a Infravia y Eurazeo. Y ahora ha colocado su primera planta cuyos ingresos proceden del mercado (sin subvenciones) a Falk Renewables con una **rentabilidad anual del 26%**, tal y como avanzó este medio. Además, considera que los proyectos que tiene entre manos son aún más rentables, ya que disponen de paneles bifaciales y están más al sur, con lo que generan más electricidad al disponer de más recurso solar.

Otras firmas como **Kobus Partners** siguen levantando capital para clientes minoristas de banca privada de **Renta 4** y Santander. También **Bankinter** ofrece a sus clientes con grandes patrimonios este tipo de inversión con el fondo **Helia**, aliado con **Plenium Partners**.

Los 10 nuevos 'mandamientos' de la Ley de Cambio Climático y Transición Energética.

Elperiodicodelaenergia.com, 9 de abril 2021.

El Congreso ha aprobado por mayoría el proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética pendiente ya solo de su último trámite en el Senado. La principal normativa que ha sacado adelante el Gobierno tiene numerosas medidas. Estas son las más importantes:

1.- Objetivos y planificación de la transición energética

Los objetivos a 2030 son los siguientes:

- Reducir en el año 2030 las emisiones de gases de efecto invernadero del conjunto de la economía española en, al menos, un 23% respecto del año 1990.
- Alcanzar una penetración de energías de origen renovable en el consumo de energía final de, al menos, un 42%.
- Alcanzar un sistema eléctrico con, al menos, un 74% de generación a partir de energías de origen renovable.
- Mejorar la eficiencia energética disminuyendo el consumo de energía primaria en, al menos, un 39,5%, con respecto a la línea de base conforme a normativa comunitaria.



Antes de 2050 y en todo caso, en el más corto plazo posible, España deberá alcanzar la neutralidad climática, con el objeto de dar cumplimiento a los compromisos internacionalmente asumidos, y sin perjuicio de las competencias autonómicas, y el sistema eléctrico deberá estar basado, exclusivamente, en fuentes de generación de origen renovable.

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima es la herramienta de planificación estratégica nacional que integra la política de energía y clima, y refleja la contribución de España a la consecución de los objetivos establecidos en el seno de la Unión Europea en materia de energía y clima.

El Gobierno aprobará una Estrategia de Descarbonización a 2050 que establezca una senda de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y de incremento de las absorciones por los sumideros del conjunto de la economía española hasta 2050.

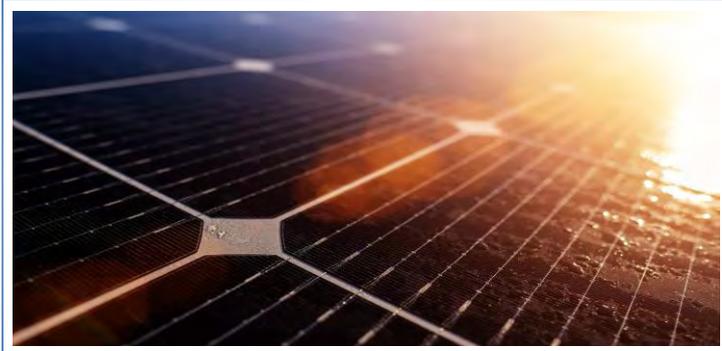
El Gobierno impulsará acciones de impulso a **la digitalización de la economía** que contribuyan a lograr los objetivos de descarbonización, en el marco de la estrategia España Digital 2025.

2.- Energías renovables y eficiencia energética

El objetivo es tener un sistema eléctrico basado en 100% renovables para 2050. Como novedad, en la ley se abordan temas más puntuales para dar mayor flexibilidad a que en las nuevas concesiones se establezcan mecanismos que permitan la integración de energías renovables (tecnología hidráulica no fluyente, centrales hidroeléctricas reversibles, aprovechamiento para la generación eléctrica de los fluyentes de los sistemas de abastecimiento y saneamiento urbanos).

En eficiencia energética, el Gobierno promoverá y facilitará el uso eficiente de la energía, la gestión de la demanda y el uso de energía procedente de fuentes renovables en el ámbito de la edificación.

Para ello, se mandata la **elaboración de un Plan de Rehabilitación de Viviendas y Renovación urbana** con el objetivo de mejorar el parque edificado, independientemente de su titularidad, a efectos de cumplimentar los indicadores de eficiencia energética establecidos en el PNIEC y garantizar la integración de dichas actuaciones con el resto de los objetivos de mejora establecidos en la Agenda Urbana Española.



3.- Transición energética y combustibles

A partir de la entrada en vigor de esta ley **no se otorgarán** en el territorio nacional, incluido el mar territorial, la zona económica exclusiva y la plataforma continental, **nuevas autorizaciones de exploración, permisos de investigación de hidrocarburos** o concesiones de explotación para los mismos. Esta misma prohibición se hará también con la fracturación hidráulica o fracking para la obtención de combustibles fósiles.

Asimismo, el **Gobierno no admitirá nuevas solicitudes para el otorgamiento de permisos de exploración, permisos de investigación o concesiones directas de explotación, ni sus prórrogas, de minerales radiactivos sobre energía nuclear**, cuando tales recursos sean extraídos por sus propiedades radiactivas, fisionables o fértiles. A partir de la entrada en vigor de esta ley no se admitirán nuevas solicitudes de autorización de instalaciones radiactivas del ciclo del combustible nuclear para el procesamiento de dichos minerales radiactivos.

Además, pretende **acabar con las subvenciones a los combustibles fósiles**. La aplicación de nuevos beneficios fiscales a productos energéticos de origen fósil deberá estar debidamente justificada por motivos de interés social, económico o atendiendo a la inexistencia de alternativas tecnológicas.

El Gobierno fomentará, mediante la aprobación de planes específicos, **la penetración de los gases renovables, incluyendo el biogás, el biometano, el hidrógeno** y otros combustibles en cuya fabricación se hayan usado exclusivamente materias primas y energía de origen renovable o permitan la reutilización de residuos orgánicos o subproductos de origen animal o vegetal.

El Gobierno **establecerá objetivos anuales de integración de energías renovables y de suministro de combustibles alternativos en el transporte** con especial énfasis en los biocarburantes avanzados y otros combustibles renovables de origen no biológico. En el caso del transporte aéreo, los objetivos se establecerán a propuesta conjunta de los Ministerios de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana y para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, debiendo tener en cuenta la lejanía y realidad de los territorios insulares.

4.- Movilidad sin emisiones y transporte

La Administración General del Estado, las Comunidades Autónomas y las Entidades Locales, en el marco de sus respectivas competencias, adoptarán medidas para **alcanzar en el año 2050 un parque de turismos y vehículos comerciales ligeros sin emisiones directas de CO₂**, establecidas conforme a la normativa comunitaria.

Se adoptarán las medidas necesarias, de acuerdo con la normativa de la Unión Europea, para que los turismos y vehículos comerciales ligeros nuevos, excluidos los matriculados como vehículos históricos, no destinados a usos comerciales, reduzcan paulatinamente sus emisiones, de modo que **no más tarde del año 2040 sean vehículos con emisiones de 0 g CO₂/km** establecidas conforme la normativa comunitaria. A tal efecto, previa consulta con el sector, se pondrán en marcha medidas que faciliten la penetración de estos vehículos, que incluirán medidas de apoyo a la I+D+i.

Los municipios de más de 50.000 habitantes y los territorios insulares adoptarán planes de movilidad urbana sostenible, no más tarde de 2023, que introduzcan medidas de mitigación que permitan reducir las emisiones derivadas de la movilidad. Es decir, crear un Madrid Central en estas poblaciones.

Los titulares de las instalaciones de suministro de combustibles y carburantes a vehículos cuyo volumen anual agregado de ventas de gasolina y gasóleo A en 2019 sea superior o igual a 10 millones de litros instalarán, por cada una de estas instalaciones, al menos una infraestructura de recarga eléctrica de potencia igual o superior a 150 kW en corriente continua, que deberá prestar servicio en un plazo de 21 meses a partir de la entrada en vigor de esta Ley.



Los titulares de las instalaciones de suministro de combustibles y carburantes a vehículos cuyo volumen anual agregado de ventas de gasolina y gasóleo A en 2019 sea superior o igual a 5 millones de litros y menor a 10 millones de litros, instalarán, por cada una de estas instalaciones, al menos una infraestructura de recarga eléctrica de potencia igual o superior a 50 kW en corriente continua, que deberá prestar servicio en un plazo de 27 meses a partir de la entrada en vigor de esta Ley.

Además, el Código Técnico de la Edificación establecerá **obligaciones relativas a la instalación de puntos de recarga de vehículo eléctrico en edificios de nueva construcción** y en intervenciones en edificios existentes. Sin perjuicio de lo anterior, antes del 1 de enero de 2023, todos los edificios de uso distinto al residencial privado que cuenten con una zona de uso aparcamiento con más de veinte plazas, ya sea en el interior o en un espacio exterior adscrito, deberán cumplir la exigencia relativa a las dotaciones mínimas para la infraestructura de recarga de vehículos eléctricos que establezca el Código Técnico de la Edificación.

El Gobierno adoptará medidas para **la reducción paulatina de las emisiones generadas por el consumo de combustibles fósiles de los buques, embarcaciones, artefactos navales y plataformas físicas cuando estén amarrados o fondeados en los puertos**, con un objetivo de cero emisiones directas de éstos, en los puertos de competencia del Estado para el año 2050.

5.- Medidas de adaptación a los efectos del cambio climático

Se incorpora, por primera vez en una ley, **la necesidad de activar políticas de adaptación a los efectos del cambio climático**, con los que ya convivimos. Es un ámbito de actuación tan importante como el de la mitigación y fundamental en la vertebración territorial y social de España. Se aborda con un tratamiento sectorial, identificando áreas clave como como la hidrológica, la de costa, la territorial y urbanística, la de salud pública, la de desarrollo urbano, la de edificación e infraestructuras del transporte, la agraria, forestal y, por supuesto, la conservación de la biodiversidad.

Se incluyen todos los elementos necesarios para reforzar su consecución en nuestro país, como es un sistema de indicadores de impactos y adaptación al cambio climático, que facilite un seguimiento y evaluación de las políticas públicas, así como la necesidad de elaborar informes de riesgos.

Se reconoce, por primera vez en un texto normativo en nuestro país, el papel del carbono azul, definido por el IPCC, como elemento a tener en cuenta para el secuestro de CO₂ y que sin duda tendrá un papel relevante en un país eminente costero como el nuestro

Se recoge la necesidad de incentivar la participación de los propietarios y gestores públicos y privados, **especialmente los del sector agrario y forestal en el aumento de la capacidad de captación de CO₂ de los sumideros de carbono**. Para ello, junto con su identificación, evaluación y seguimiento se fomentaran sus beneficios y el apoyo a la bioeconomía, como motor de desarrollo de las zonas rurales.

Se prevén medidas para la protección de la biodiversidad y sus hábitats frente al cambio climático y la elaboración de una estrategia específica que incluirá las directrices básicas para la adaptación al cambio climático de los ecosistemas naturales y de las especies silvestres españolas, así como las líneas básicas de restauración y conservación de los mismos, con especial referencia a los ecosistemas acuáticos o dependientes del agua y de alta montaña. La Red Natura 2000 también tendrá que evaluarse y responder a los nuevos escenarios climáticos.

6.- Medidas de transición justa

La ley establece que **se publicará una Estrategia de Transición Justa cada cinco años**. Es el instrumento de ámbito estatal dirigido a la optimización de las oportunidades en la actividad y el empleo de la transición hacia una economía baja en emisiones de gases de efecto invernadero. Su implementación se articulará en torno a los **Convenios de Transición Justa**, instrumentos desarrollados con la participación de las CCAA, entidades locales y agentes sociales y económicos para definir las acciones concretas sobre un territorio o colectivo.



Además, habrá **cese de la producción de carbón nacional**. El otorgamiento de autorizaciones de explotación, permisos, concesiones, prórrogas o cesiones de los recursos de carbón de las unidades de producción inscritas en el Plan de Cierre del Reino de España para la Minería del Carbón no Competitiva en el marco de la Decisión 2010/787/UE, quedará supeditado a la devolución de las ayudas concedidas al amparo de la citada decisión comunitaria, y correspondientes a todo el período cubierto por el plan de cierre.

7.- Recursos en el ámbito nacional para la lucha contra el cambio climático y la transición energética

El porcentaje de los **Presupuestos Generales del Estado** que deberá contribuir a los objetivos establecidos en materia de cambio climático y a la transición energética será el equivalente porcentaje equivalente al acordado en el Marco Financiero Plurianual de la Unión Europea. Se revisará en 2025, al alza.

Los ingresos procedentes de las subastas de derechos de emisión de gases de efecto invernadero serán empleados para el cumplimiento de los objetivos en materia de cambio climático y transición energética, y se podrá destinar hasta el 30% de los ingresos totales a medidas con incidencia social para paliar situaciones provocadas por la transición hacia una economía descarbonizada, o relacionadas con la vulnerabilidad a los impactos del cambio climático. Se fijarán cada año a través de los Presupuestos Generales del Estado.

Se establecen medidas para **integrar la lucha contra el cambio climático en los procedimientos de contratación pública**.

8.- Nuevas obligaciones de información para evitar riesgos financieros

La nueva **Ley de Cambio Climático** aprobada este jueves por el **Congreso de los Diputados** prevé una **obligación a las empresas** para que calculen y hagan pública su **huella de carbono**, y trabajen en planes para reducir sus emisiones de gases invernadero.

La ley establece un marco para facilitar la equidad en la transición a una economía descarbonizada, ofreciendo **herramientas de aprendizaje y transparencia obligatorias que ayuden a percibir y evaluar riesgos y oportunidades y mejorar las decisiones de inversión**. De esta manera:

- Se recogen las obligaciones de información que debe emprender el sector financiero y las grandes empresas.
- Se establece que las entidades financieras, publiquen objetivos específicos de descarbonización de su cartera de préstamo e inversión alineados con el Acuerdo de París a partir de 2023.
- Se introduce un nuevo tipo de obligación de información al sector energético.
- Se recoge que el sector eléctrico deberá presentar una estrategia de descarbonización.

9.- Educación, Investigación e Innovación en la lucha contra el cambio climático y la transición energética

Se promueve la **inclusión de la educación ambiental en los currículos** y apuesta por la capacitación en los empleos del futuro, los vinculados a una economía baja en carbono que ya estamos construyendo.

I+D+i: Se establece que el Gobierno promoverá una financiación adecuada de las prioridades en materia de investigación, desarrollo e innovación de cambio climático y transición energética que se incluyan en las sucesivas Estrategias Españolas de Ciencia y Tecnología y de Innovación.



10.- Gobernanza y participación pública

Destaca la **creación de un Comité de Expertos de cambio climático y transición energética**, de carácter independiente, responsable de evaluar y hacer recomendaciones sobre las políticas y medidas de energía y cambio climático, incluidas las normativas. Elaborará anualmente un informe que será remitido al Congreso de los Diputados y sometido a debate en el mismo, con la participación del Gobierno.

Refuerzo de la participación ciudadana. Los planes, programas, estrategias, instrumentos y disposiciones de carácter general que se adopten en la lucha contra el cambio climático y la transición energética hacia una economía baja en carbono se llevarán a cabo bajo formulas abiertas que garanticen la participación de los agentes sociales y económicos interesados y del público, en general.

La CNMC aprueba el informe sobre la propuesta de nueva factura eléctrica.

energynews.es, 9 de abril de 2021

La Comisión recomienda que la factura se simplifique y refleje aspectos que ayuden al consumidor a involucrarse en la transición energética.



La **CNMC** ha llevado a cabo la aprobación del Informe sobre la propuesta de resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se establece el contenido mínimo y el **modelo de la factura eléctrica**.

A partir del próximo 1 de junio, **entrará en vigor una nueva estructura de peajes y cargos** que afectará a la facturación de los consumidores eléctricos. Con motivo de esos cambios, el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico prepara una nueva factura para los clientes acogidos al PVPC con potencias contratadas hasta 15 kW.

Desde la CNMC consideran que esta nueva factura ha de simplificarse e incentivar a los clientes **a ser cada vez más eficientes en su consumo**. Por ello, propone que, en la primera página, se incluya si se tiene contratada una tarifa de libre mercado o regulada, así como la potencia máxima demandada durante el mes. Con este último dato, el consumidor puede orientarse mejor hacia el ahorro energético y conocer mejor sus necesidades, optando por ejemplo por contratar dos potencias distintas en el periodo diario.

El **consumo facturado comparado con otros meses**, la manera de presentar una reclamación, el resumen de los importes que componen la factura y su porcentaje sobre el importe final, así como la posibilidad de solicitar la factura electrónica y de acceder a información relevante a través de medios digitales, son otros aspectos que la CNMC recomienda que se incluyan en la nueva factura.

Código QR del comparador de ofertas CNMC

Por otro lado, CNMC también considera útil la incorporación de **un código QR** en la factura mediante el que se facilitaría a los consumidores el acceso al comparador de ofertas disponibles en el mercado de la CNMC. La Comisión cree así que el cliente evitaría tener que teclear sus datos de suministro, que pueden ser difíciles de localizar en la factura.



Información del Bono social

Por último, respecto a la factura de los clientes beneficiarios del **bono social eléctrico**, la CNMC propone incluir información relativa al descuento sobre el PVPC (25% o 40%) que reciben, la fecha de caducidad de la aplicación del Bono Social o los canales (mail o página web) a través de los que pueden solicitar o renovar este derecho.

A raíz de la publicación de la nueva metodología de peajes, la CNMC ha recibido un elevado número de consultas de diferentes agentes en las que preguntaban sobre algunos de los aspectos que entrarán en vigor a partir del 1 de junio. La CNMC ha recopilado en **un único documento** las respuestas, con el objeto de clarificar y desarrollar todos aquellos aspectos que puedan permitir a los consumidores y a las empresas alcanzar un conocimiento más amplio del nuevo sistema de peajes.

El concurso Futur-E de Endesa recibe 21 solicitudes.

energynews.es, 9 de abril de 2021

El plan persigue el objetivo de hacer una Transición Energética Justa en Carboneras tras el cierre y desmantelamiento de la Central Térmica Litoral.

Endesa ha recibido 21 expresiones de interés para el concurso internacional de su **Plan Futur-e de Litoral** que lanzó en diciembre de 2020 con la finalidad de buscar proyectos que posibiliten el desarrollo económico e industrial en los 297.000 m² de los terrenos de la Central Térmica Litoral de Carboneras y su terminal portuaria, una vez se ejecute su cierre. El objetivo del plan es hacer una Transición Energética Justa en Carboneras tras el cierre y desmantelamiento de la Central Térmica Litoral.

Con este amplio respaldo recibido de empresas internacionales, nacionales, entidades públicas, así como de particulares, se realizará un **análisis de las solicitudes presentadas** desde el punto de vista social, de generación de empleo y de sostenibilidad para elegir aquellas que puedan pasar a la segunda fase del concurso y presentar ofertas vinculantes.

Sectores elegidos por las solicitudes

Entre los sectores elegidos por las solicitudes de participación caben destacar a nivel cuantitativo las iniciativas relacionadas con la **economía circular**, con 5 propuestas, y acuicultura, con 3. El resto de las iniciativas versan sobre biocombustibles, turismo, logística y construcción, entre otros ámbitos.

Las propuestas elegidas en esta primera selección pasarán a la segunda fase del concurso en la que deberán completarse con un plan de negocio económico-financiero, un cronograma y una evaluación de sostenibilidad que abarque el impacto social, ocupacional y ambiental.

Para su análisis Endesa cuenta con la colaboración de la Universidad de Almería con quien firmó en septiembre de 2020 un acuerdo por el que **un equipo llevará a cabo el estudio técnico y económico del proceso**. La fecha límite de presentación de estos proyectos será antes del 8 de octubre.

Por último, una mesa de evaluación conformada por la Universidad de Almería, el Ayuntamiento de Carboneras, la Junta de Andalucía y el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico y Endesa **analizará la idoneidad de las ofertas presentadas**, valorando su adecuación a las necesidades de la zona, su viabilidad empresarial y su capacidad para generar empleo.

El proceso culminará con la selección de los proyectos válidos y la firma de los acuerdos con los promotores.

Plan Futur-e Litoral

Endesa **puso en marcha en 2020** el Plan Futur-E, cuyo objetivo es mitigar el impacto que los cierres puedan tener sobre la población local. De este modo, el plan se sustenta sobre **cuatro pilares**: búsqueda proactiva de empleo, fomento de la actividad económica en la zona, formación y capacitación de la población local e iniciativas de sostenibilidad del municipio.

Para ello, además del concurso internacional para la búsqueda de proyectos industriales, Endesa instalará unos **1.750 megavatios de potencia renovable**, principalmente fotovoltaica, que sustituirán a los 1.159 megavatios de potencia de la central térmica Litoral con la finalidad de sustituir la capacidad de generación de esta central térmica por tecnologías limpias y renovables.

REE, Enagás, Solaria y Grenergy, las firmas que más interés despiertan entre los analistas.

eleconomista.es, 9 de abril de 2021

REE recupera 7 analistas, casi el doble que Enagás, Solaria y Grenergy

Euskaltel, a la espera de la opa de MásMóvil, pierde tres expertos



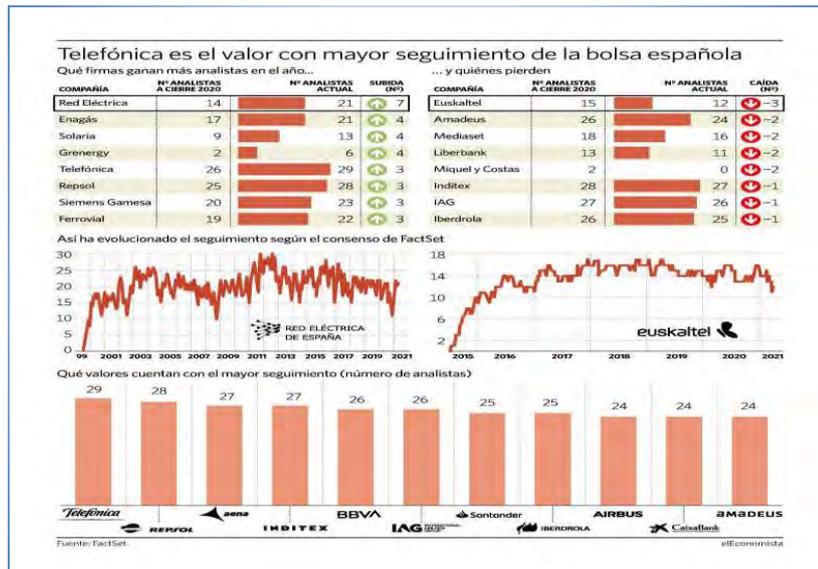
Desde la entrada en vigor de **Mifid II** en enero de 2019, el seguimiento de analistas ha caído en 4 de cada 10 compañías nacionales y se concentra en los grandes valores.

Pese a esta sangría, en lo que llevamos de ejercicio se está apreciando cierta recuperación, ya que son 41 de las 118 firmas que cuentan con algún seguimiento de la bolsa española las que han ganado desde enero seguimiento, frente a las 19 que han perdido al menos un analista en el mismo periodo.

De esta forma, el seguimiento de las cotizadas de nuestro país se sitúa, de media, en 9 analistas, aunque sólo 20 compañías cuentan a día de hoy con al menos 20 expertos cubriendo su cotización en bolsa, según el consenso de FactSet.

En conjunto, el sector que más está atrayendo la atención de los expertos es el energético, con **Red Eléctrica Española** (REE) a la cabeza. La compañía que preside **Beatriz Corredor** es el valor donde más se ha incrementado el seguimiento en lo que llevamos de ejercicio, un 50%, al pasar de 14 expertos a comienzos de año hasta los 21 que tiene en la actualidad.

Con todo, la transportista de electricidad todavía se queda por debajo del número que reunía al inicio de 2020, año que se saldó con la fuga de 8 analistas, y a 9 de los 30 que la firma llegó a reunir en 2011 y 2012.



Eso sí, el número de analistas que gana desde enero es casi el doble del que consiguen Solaria, Grenergy y Enagás, con 4 analistas más que a cierre de 2020. También gana 3 analistas Siemens Gamesa (cuenta con 23) y Solarpack 2, con un total de 6. Naturgy y Endesa siguen con 21 y 19, respectivamente, mientras que Iberdrola pierde uno y se queda con 25.

'Boom' verde

¿A qué responde este aumento de interés por la industria? Para Christian Rom, de la gestora DNB AM, "seguimos en las primeras etapas de la transición energética" por lo que las "perspectivas de crecimiento son todavía sustanciales". El experto destaca el potencial de la energía solar y de las turbinas eólicas terrestres ya que en 2050 "alrededor del 80% de la energía procederá de electricidad generada a partir de energías renovables". Por otra parte, sobre hidrógeno verde, Rom considera que está experimentando un fuerte impulso normativo, "ya que es la clave de los sectores en los que es difícil reducir las emisiones".

En el caso de REE, y aunque no termina de enganchar –sus títulos ceden un 9% en el año y carga con una recomendación de venta– el boom por la inversión sostenible ha llevado a muchas firmas a fijarse en uno de los valores que mejor nota recibe en aspectos ASG (ambientales, sociales y de buen gobierno). La compañía forma parte del índice Ftse 4 Good desde 2008, ha renovado su presencia en el Dow Jones Sustainability Index, obtiene una matrícula de honor en el apartado de cambio climático del proveedor CDP y recientemente Standard Ethics mejoró su rating corporativo a EE (fuerte) del anterior EE- (adecuado).

El grupo también figura entre las españolas del índice de igualdad de género de Bloomberg y ha coronado, junto a CaixaBank, IAG y Santander, la nueva cuota de paridad del Ibex del 40%, según el informe sobre igualdad de género que elaboran la Atravia y el IESE.

Solaria y Grenergy partían de un menor número de analistas

También ha ganado 4 expertos en el año Enagás, frente a los 3 que perdió en el ejercicio anterior. Al igual que REE, la gasista es la tercera empresa global más comprometida con la igualdad de género, según el Bloomberg Gender Equality Index y una de las que más podrían participar de la infraestructura de hidrógeno verde, aunque esto vaya a tardar un tiempo en reflejarse en sus cuentas.

Distinto es el caso de Solaria y Grenergy, que partían de un menor número de analistas y también ha influido el furor por las renovables así como el interés que han despertado las salidas a bolsa que se avecinan en el sector. En el caso de la primera, ha pasado de 9 a 14 analistas, mientras que en la segunda el seguimiento ha crecido de 2 a 6 expertos.

Al otro lado se sitúa **Euskaltel**, que pierde 3 expertos desde el 1 de enero. La razón no es otra que **la opa lanzada por MásMóvil** el mes pasado. Y es que a pesar de que la oferta no es una opa de exclusión, la firma que dirige Meinrad Spenger ya ha anunciado que si se materializa la operación, para lo que tendría que lograr la aceptación de al menos el 75% más una acción del capital y recibir las autorizaciones regulatorias y de competencia necesarias, la intención de MásMóvil es excluir de bolsa al grupo vasco.

Les sigue, con dos analistas menos, **Mediaset, Amadeus, Miquel y Costas** y **Liberbank**, que se fusionará próximamente con Unicaja.

Con todo, las compañías con mayor seguimiento de la bolsa española continúan siendo **Telefónica**, que se sitúa con 29 tras ganar tres analistas en el año; **Repsol**, con 28 expertos y **Aena** e **Inditex** con 27.

Iberdrola vuelve al equilibrio con los nuevos proyectos

estrategiasdeinversion.com, 9 de abril de 2021

La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán sale reforzado ante la implementación de los nuevos proyectos en marcha. Entre ellos, destaca las posibilidades de eólica marina en EEUU, la movilidad eléctrica en Portugal y los corredores de hidrógeno verde para el transporte pesado y ligero en Zaragoza y en el eje del bajo Mediterráneo.

Iberdrola recibe con más que buen talante los nuevos planes de la administración americana que suponen un impulso de hasta 30.000 MW de energía eólica marina, offshore en la costa Este del país a nueve años vista. Principalmente con el desarrollo en los estados de Nueva York, Nueva Jersey, Virginia y Massachusetts. **Todo ello supone que el gobierno de Joe Biden prevé una inversión de 12.000 millones de dólares en esta energía limpia hasta 2030.** Y que también se podría desarrollar en California, en la costa Oeste del país, con 3.000 MW más.



También aquí en casa en conjunción con Mapfre con la firma de una alianza estratégica para invertir conjuntamente en energías renovables en España. Lo harán a través de un vehículo que presenta 230MW en proyectos verdes, eólicos y fotovoltaicos. Esto de inicio, porque la expectativa es alcanzar hasta los 1000MW. Con mayoría de Mapfre y un 20% de Iberdrola.

Además la eléctrica española se alía con Mercadona en Portugal para establecer 40 puntos de recarga en sus 20 establecimientos, con una potencia de 22KW. Esa red de infraestructura de recarga pasará a ser gestionada por Iberdrola y se va a ampliar este año en ocho nuevas tiendas, que también tendrán sus correspondientes puntos de recarga. Con una tarjeta de un proveedor de electricidad para la movilidad eléctrica podrán acceder los clientes y un coste de 0,02 euros minuto, 1,2 euros la hora podrán cargar su vehículo mientras hacen la compra.

En cuanto a **recomendaciones el valor cuenta con tres en concreto en los últimos días que le otorgan un precio objetivo medio de 11,73 y supone un potencial para el valor menor de un 2%.** En concreto **Deutsche bank apuesta por comprar el valor con un PO de 12 euros por acción.** Mientras **HSBC** recomienda mantener el valor con un PO de 11,8 euros por título y por último **JPMorgan** que mejora su precio objetivo hasta los 11,40 euros por acción desde los 11 anteriores.

Según su gráfica de cotización vemos como el valor retoma avances de forma que los últimos 10 recupera más de un 6% de su valor y se coloca en equilibrio en un mercado en el que se había comportado de forma claramente a la baja desde el comienzo del ejercicio.



Además la compañía prevé crear corredores de hidrógeno verde para el transporte pesado por carretera y otros usos, para vehículos incluso particulares con una inversión inicial de 92 millones de euros que se desarrollarían en las zonas logísticas de Zaragoza y el eje Valencia Murcia y Alicante. Se trata de uno de los programas presentados a los fondos comunitarios. Aunque desde la empresa indican que incluso, de no aprobarse el proyecto, podría desarrollarse sin fondos públicos UE, los Next Generation.

Y es que se trata de un proyecto muy bien recibido, tanto por las administraciones como por las empresas en todas las regiones y cuentan con el apoyo de las mismas, especialmente por la implementación de puestos de trabajo y su carácter verde.

Y es que para realizar estas infraestructuras se podría contratar a unos 4.000 trabajadores, además de crear un ecosistema de innovación y formación, como señala Cinco Días, alrededor del hidrógeno verde.

“En una valoración por múltiplos sobre estimación de resultados 2021 – nos señala la analista fundamental de Estrategias de Inversión María Mira- el mercado descuenta un PER de 18,5v para Iberdrola (vs 38v de media entre sus competidoras), moderación también en el ratio PCF (7,5v) y EV/EBITDA controlado, en 9.8v y el mercado paga 1,78v su valor en libras, frente a un múltiplo sobre valor contable medio para sus iguales superior a 4v. La rentabilidad sobre dividendo-Yield no es nada despreciable, 3,6%”.

Y ya desde el punto de vista técnico, los **indicadores premium de Ei**, señalan que Iberdrola mejora ligeramente hasta los 5 puntos desde los 4 anteriores en modo consolidación. La mitad por tanto de la puntuación total, de 10 puntos.

RATIOS	PER	PEG	PSV	PCF	EV/EBITDA	PVC	DFN/EBITDA	YIELD	
ACCIONA	21	0,45	0,91	7,53	9,31	1,8	4,28	1,57%	
AUDAX	31,9	0,22	0,77	16,5	14,4	5,4	2,6	0	
EDPR	41,5	57,8	8,9	15,6	13,6	2,57	2,53	0,75%	
ENDESA	12,9	9,16	1,15	7,7	7,7	3,45	2	6,20%	
GREENERGY	44,2	0,66	4,42	22,12	22,09	16	4,4	0	
IBERDROLA	18,5	5,82	1,73	7,54	9,83	1,78	3,7	3,60%	
REPSOL	12,16	0,05	0,34	3,31	4,49	0,58	1,8	6,76%	
SIEMENS-GAMESA	82	0,63	2,14	36,7	27,3	4,29	0,36	0	
SOLARIA	76,8	5	22,4	35	39,35	1,97	8,7	0	
SOLARPACK	40	3	5,67	48,5	17	3,78	6,4	0	
MEDIAS	38,10	8,28	4,84	20,05	16,51	4,16	3,68	1,89%	
Ratios calculados con la cotización al cierre del 15/02/2021 y estimaciones propias (E) en base al consenso del mercado							Muy bueno	Bueno	Ajustado

En negativo encontramos la tendencia a largo plazo del valor que es bajista, su volumen a largo plazo que es decreciente y la volatilidad del valor, creciente, a medio y largo plazo medida en el rango de amplitud.



Más rápido, más barato y más limpio: el almacenamiento en baterías, el nuevo rey de los ‘servicios pico’.

Elperiodicodelaenergia.com, 10 de abril de 2021



Las grandes baterías se han convertido en el proveedor más eficaz de servicios pico dentro del mercado de la electricidad, superando a los generadores de gas en cuanto a costo y efectividad, **según ha argumentado un nuevo análisis publicado por el Consejo de Energía Limpia australiano.**

Los generadores pico juegan un papel importante dentro del sistema eléctrico, proporcionando suministros adicionales de energía con poca anticipación cuando la demanda de electricidad aumenta a niveles muy altos, como los días de verano muy calurosos.

Tradicionalmente, estos servicios han sido proporcionados por generadores de gas de ciclo abierto, que tienen la capacidad de comenzar a generar electricidad en menos de 15 minutos. Sin embargo, estos generadores son generalmente costosos de operar, permanecen inactivos durante la mayor parte del año y aseguran la mayor parte de sus ingresos durante los breves períodos del año en los que los precios de la electricidad al por mayor son extraordinariamente altos.

Sin embargo, el director ejecutivo del Consejo de Energía Limpia, **Kane Thornton**, dice que un nuevo análisis muestra que las tecnologías de almacenamiento en baterías ahora son competitivas como proveedores de energía pico, ya que pueden inyectar energía a la red de manera prácticamente instantánea, y la caída de los precios de la tecnología hace que las baterías se conviertan en la opción más barata.

“Las baterías a gran escala son ahora sin duda la mejor opción para satisfacer los períodos de alta demanda de electricidad”, dijo Thornton. “Las baterías pueden proporcionar un servicio de picos premium en períodos de alta demanda que tradicionalmente se satisfacían con plantas de gas pico. Las baterías pueden aumentar rápidamente, tienen un tiempo de arranque casi nulo y brindan una mejor respuesta de frecuencia”.

El análisis realizado por el Consejo de Energía Limpia comparó los costos de un nuevo generador a gas de 250MW con los de un proyecto de batería grande de 250MW, y encontró que la batería podría ofrecer servicios de punta hasta un 30% más baratos, según los precios actuales de la tecnología.

Thornton dijo que las tecnologías de baterías, que tienen la capacidad de aumentar y disminuir rápidamente su producción según lo dicten las necesidades de la red, significan que son ideales para proporcionar suministros de energía durante los períodos de máxima demanda. “La demanda de electricidad debe coincidir con la oferta en todo momento, por lo que en los días muy calurosos cuando la demanda aumenta, necesitamos rápidamente más oferta para responder”, dijo Thornton.

“A veces, es solo por unos segundos; otras veces, es por un par de horas. En este sentido, la capacidad de las baterías a gran escala no tiene rival. Durante los últimos tres años, las baterías han sido esenciales para mantener estable la red y mantener el flujo de energía hacia los usuarios de energía».

“El caso comercial de las baterías continuará mejorando a medida que avance la tecnología de las baterías y se establezcan nuevos mercados para recompensar los servicios que brindan”, gregó Thornton, quien concluyó señalando que “sin embargo, la certeza de la inversión a largo plazo sigue dependiendo de las reformas de mercado adecuadas y las políticas de futuro que incentiven las tecnologías nuevas y flexibles que se necesitan para complementar las energías renovables».

La CNMC pide más claridad en la nueva factura de la luz.

Lavanguardia.com, 9 de abril de 2021

El 1 de junio cambiará el sistema de facturación.



De igual forma, se persigue que se ofrezca de forma clara una comparativa de lo pagado los meses anteriores, el resumen de los importes que componen la factura, la manera de presentar una reclamación o la posibilidad de solicitar la factura electrónica y acceder a información relevante a través de medios digitales.

Incluso se persigue que figure un código QR para que los consumidores puedan acceder al comparador de ofertas de la CNMC y se evite que tengan que teclear los datos de suministro para buscar alternativas.

Se podrá contratar dos tipos de potencia en función del consumo de cada familia y los horarios

Con el nuevo sistema desaparece la factura nocturna y habrá tres periodos (punta, llano y valle) para los clientes con una potencia contratada inferior o igual a los 15 kw. Para las pymes (con una potencia contratada superior a los 15 kw) se fijarán seis tramos, pero se les penalizará cuando su consumo sobrepase la potencia contratada.

Los cambios promovidos por la ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera, persiguen que en la factura eléctrica tenga más peso la energía consumida que la potencia contratada. Esto en su día lo modificó el PP, y ahora el Gobierno socialista y de Unidas Podemos persigue que de nuevo gane peso en el importe total a pagar del recibo de la luz la materia prima.

Según la patronal de consumidores OCU, los cambios apenas supondrán un ahorro de cinco euros anuales para los clientes del mercado regulado, e incluso los que ahora tienen discriminación horaria pagarán un 9% más con los cambios del Gobierno al perder ese descuento.

SS.MM los Reyes inauguran el Campus de Iberdrola, centro global para el conocimiento, la innovación y la empleabilidad.

Iberdrola.com, 9 de abril de 2021

En el marco de la Jornada Iberdrola RETO, con el foco puesto en la Recuperación, las Energías limpias, la Transición energética y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)

Acompañados por el presidente de Iberdrola, han entregado los Premios Iberdrola RETO al Proveedor del Año a las españolas Mapfre e Ibermática, la británica Kirby y la holandesa Van Oord; un reconocimiento a un ecosistema de 22.000 empresas colaboradoras, que emplea a 400.000 profesionales en el mundo.

- Ignacio Galán: “El Campus nace desde la convicción de que el futuro no es de quien lo adivina, sino de quien lo crea. El mayor parón vivido en dos generaciones nos ha dado la capacidad de librarnos de inercias que llevan décadas alejándonos de un verdadero desarrollo sostenible para avanzar hacia una recuperación que no deje a nadie atrás. Este es el RETO al que debemos hacer frente juntos. Y contamos con las herramientas para superarlo: Recuperación, Energías limpias, Transición energética y ODS”.



- La compañía co-lidera el programa europeo *Re-skilling 4 Employment* para capacitar profesionalmente y promover el empleo entre 2,5 y 5 millones de personas en Europa y entre 500.000 y 1 millón en España de jóvenes, parados y profesionales senior a 2030

Sus Majestades los Reyes, acompañados de la ministra de Educación y Formación Profesional, Isabel Celaá, y el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, han inaugurado hoy el Campus de Innovación y Formación de la compañía en San Agustín del Guadalix (Madrid), en el marco de la Jornada Iberdrola RETO, con el foco puesto en la Recuperación, las Energías limpias, la Transición energética y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

Estas instalaciones de última generación son el centro global para el conocimiento, la innovación y la empleabilidad de la compañía. Con cerca de 13.000 personas recibiendo desarrollo formativo en sus aulas anualmente, representa la apuesta de Iberdrola por la tecnología, la I+D y la colaboración con centros tecnológicos como palancas para liderar la transición energética, la recuperación verde de la economía y el empleo y la empleabilidad de jóvenes y profesionales senior en sectores de futuro.

En su intervención, el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán, ha destacado que “Este Campus se concibe desde la convicción de que el futuro no es de quien lo adivina, sino de quien lo crea. El mayor parón vivido en dos generaciones, provocado por la pandemia, nos ha dado la capacidad de librarnos de inercias que llevan décadas alejándonos de un verdadero desarrollo sostenible para avanzar hacia una recuperación que no deje a nadie atrás. Ese es el RETO al que debemos hacer frente juntos. Y contamos con las herramientas para superarlo: Recuperación, Energías limpias, Transición energética y Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)”.

Durante la visita al Campus, SS.MM los Reyes y la ministra Celaá, han conocido de primera mano el compromiso de Iberdrola con el programa europeo *Re-skilling 4 Employment*, una iniciativa de la European Roundtable of Industry (ERT) -coliderada, por la compañía-, con el objetivo de capacitar y formar en nuevas habilidades para personas en riesgo de perder su puesto de trabajo por el impacto de la brecha digital. El proyecto persigue promover entre 2,5 y 5 millones de empleos en Europa y entre medio millón y 1 millón en España para 2030 entre colectivos como parados de larga duración, jóvenes y mayores de 45 años.

La revolución digital, la automatización y la obsolescencia de habilidades han provocado una brecha profesional que pone riesgo el empleo de muchas personas en Europa. En este contexto, Iberdrola, junto con otras empresas como SAP, Telefónica y McKinsey & Company, contribuirá al impulso en formación y a la búsqueda de soluciones estructurales contra el desempleo en el continente. El proyecto está alineado con las prioridades del Plan Europeo de Recuperación y el Plan de Recuperación España Puede y su lanzamiento oficial está previsto para el próximo mes de mayo.

En las aulas y talleres del Campus, se imparten muchas de las 53 horas de formación que cada empleado de Iberdrola recibe al año. La compañía, además, lleva a cabo numerosas iniciativas en colaboración con universidades, como la Pontificia de Comillas o la de Deusto, en el País Vasco; el Massachusetts Institute of Technology, en EE.UU.; la Universidad de Strathclyde, en el Reino Unido; el Tecnológico de Monterrey, en México; o la Universidad Hamad Bin Khalifa, en Catar.

RECONOCIMIENTO A UN ECOSISTEMA GLOBAL DE 22.000 PROVEEDORES CON 400.000 TRABAJADORES

Durante la inauguración, Don Felipe y Doña Letizia, junto con Ignacio Galán, han entregado los Premios Iberdrola RETO (Recuperación, Energía, Transición y ODS) al Proveedor del Año a cuatro empresas. “Dos de ellas -ha explicado el presidente de Iberdrola- han destacado en el impulso de dos ejes marcados por Europa para la recuperación, como son la transición energética y la digitalización. Y otras dos son ejemplo de dos grandes objetivos de nuestra sociedad, el empleo y la igualdad”.

En este contexto, Mapfre ha sido reconocida por su compromiso con la igualdad; la compañía británica Kirby por su apuesta por la digitalización; el reconocimiento a los avances en transición energética ha recaído en la compañía holandesa especializada en construcciones marítimas, Van Oord; y la consultora vasca Ibermática, especializada en tecnologías de la información, ha sido premiada por su impulso al empleo de calidad. Asimismo, Iberdrola ha otorgado una mención especial COVID a cinco compañías -Amara, Ormazabal, Iturri, Wottoline y DSV-, por el compromiso demostrado durante la pandemia. “Empresas que, en plena crisis, trabajaron codo con codo con nosotros para entregar desinteresadamente el material sanitario que proveemos a las autoridades en los momentos en los que tanto escaseaba”, ha apuntado Galán.

Con estos Premios, Iberdrola ha querido destacar la labor de los socios estratégicos que integran su cadena de valor y culminar un año de colaboración especialmente estrecho por la situación de pandemia. Un ejercicio 2020, en el que la compañía, además de proporcionar empleo estable y de calidad para cerca de 40.000 profesionales, incorporó a 3.800 nuevos profesionales al grupo, realizó inversiones récord de cerca de 10.000 millones de euros y adelantó pedidos por 14.000 millones de euros a sus 22.000 proveedores, aportando así visibilidad a un ecosistema de colaboradores que sostiene 400.000 empleos en el mundo.

En 2020, la contribución fiscal de las actividades de la compañía ascendió a 7.500 millones de euros en el mundo, de los que 3.400 millones se ingresaron en las arcas públicas españolas. El ejercicio también representó el momento de dar un paso adelante para seguir liderando la transición energética; un objetivo al que la compañía ha destinado 120.000 millones de euros en los últimos veinte años.

Para ello, destinará inversiones de 150.000 millones de euros hasta 2030 -el mayor plan industrial presentado por una empresa española- para hacer que su capacidad renovable -hoy de las mayores del mundo- se triplique hasta casi los 100.000 MW; desplegar más redes inteligentes y potenciar nuevos vectores energéticos como el hidrógeno verde.

INVERSIONES EN INNOVACIÓN PARA TRANSFORMAR LA INDUSTRIA Y EL EMPLEO

En el marco de la inauguración, SS.MM. los Reyes han recorrido distintos proyectos en el ámbito de las nuevas tecnologías energéticas que ejemplifican la apuesta de Iberdrola de I+D+i. Con inversiones de más de 2.300 millones de euros en I+D desde 2010 -de estos cerca de 300 invertidos en 2020- y su compromiso para alcanzar 400 millones anuales en 2025, Iberdrola es la primera energética privada de Europa y la segunda del mundo por inversión en innovación, según la Comisión Europea.

La compañía ha mostrado sus avances en una de las tecnologías de mayor futuro, la eólica marina, donde es uno de los líderes mundiales. En la actualidad, tiene operativos tres parques en aguas del mar Báltico, el mar del Norte y el mar de Irlanda, y cuenta con una cartera de 19.000 MW, 9.000 MW de ellos listos para su construcción.

Otro de los vectores de la descarbonización de la industria y el transporte pesado en los próximos años, en los que la innovación juega un papel clave, es el hidrógeno verde. En alianza con Fertiberia, la compañía avanza en el desarrollo de un ambicioso proyecto integral para hacer de España un líder industrial en este sector, con la proyección de 800 MW de hidrógeno verde, con una inversión de 1.800 millones de euros, a 2027. La iniciativa de innovación arrancará con la puesta en marcha del primer y mayor complejo de hidrógeno verde para uso industrial de Europa, que estará operativo en Puertollano este mismo año. Asimismo, trabajará en el desarrollo de la cadena de valor local con el proyecto Iberlyzer, que instalará en España.

Para que estas tecnologías renovables pasen a integrarse eficientemente en un sistema energético robusto, flexible y digital, es imprescindible contar con más redes y que éstas sean más inteligentes. La compañía acomete ambiciosos planes de inversión en este tipo de infraestructuras y ha lanzado su Global Smartgrids Innovation Hub, ubicado también en España, que actuará de plataforma tractora de la innovación, combinando la capacidad tecnológica de la compañía con la de proveedores, colaboradores y startups.

BIODIVERSIDAD Y REFORESTACIÓN DE 20 MILLONES DE ÁRBOLES AL FINAL DE LA DÉCADA

Consciente de que frenar la pérdida de biodiversidad es uno de los grandes retos de la humanidad para combatir el cambio climático, Iberdrola se ha marcado un objetivo de reforestación de 20 millones de árboles al final de la década, una cantidad capaz de capturar aproximadamente seis millones de toneladas de CO₂ en 30 años. Para cumplir esta meta, plantará 2,5 millones a 2022 y 8 millones a 2025.

Durante la visita al centro de excelencia, se ha dado a conocer su colaboración con la empresa CO2 Revolution, especializada en plantar semillas pregerminadas desde drones. Con el apoyo de drones para agilizar las plantaciones, esta iniciativa es capaz de reforestar grandes extensiones de terreno con especies autóctonas en tiempo récord.

El precio de la luz se infla por el CO₂, el gas y el frío en la UE.

Eleconomista.es, 10 de abril de 2021

La electricidad en el mercado mayorista cuesta el triple que en 2020 y dobla la media de los últimos cinco ejercicios

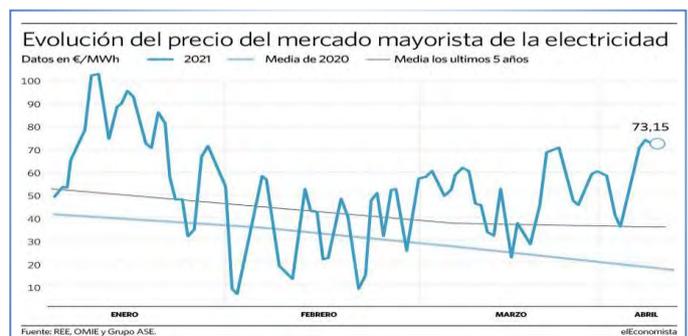
Los mercados de futuros indican que se mantendrá todo el año: será de los más caros



La electricidad suele bajar en primavera, porque se suavizan las temperaturas y las renovables generan más energía, pero no este 2021: el precio del mercado mayorista -el *pool*-, **está en el entorno de los 70 euros por MWh**, el triple que hace un año y, aunque 2020 fue atípico por la pandemia, el nivel actual duplica la media de los últimos cinco años. Y los futuros auguran que superarán los 60 euros por MWh durante casi todo el ejercicio, que podría ser uno de los más caros desde que se tienen registros.

Coyunturalmente influye la ola de frío en la UE, que ha elevado la demanda en el continente -le hemos exportado electricidad-, **exigiendo que operen más centrales de gas** para cubrir la demanda. Estas plantas son las que marcan el precio final del *pool* y en él repercuten los costes del CO₂ y el abastecimiento del hidrocarburo.

Cada euro que sube el **precio de la tonelada de CO₂** en el mercado europeo implica una subida de casi medio euro en el *pool* y dicha tonelada está un 140% más cara que hace un año. De hecho, **esta semana ha marcado un nuevo récord histórico**, de 44,35 euros por tonelada, influido por la especulación de unos inversores financieros que protagonizan la mayoría de las operaciones y que apuestan porque seguirá subiendo: **los futuros marcan 47 euros por tonelada hasta mayo**.



Y los precios del gas se han duplicado con relación al año pasado, en parte por la demanda de GNL de Asia, en parte por la bajada de las temperaturas en la UE -justo cuando se están reponiendo las reservas de los almacenes subterráneos- y en parte por la **ruptura del suministro derivada del bloqueo del Canal de Suez**.

Las tensiones en los precios del mercado de gas **no son tan fuertes como las vividas el pasado enero**, en el que se batieron los récords de precios de la electricidad, pero se van a mantener elevados, a medida que se reactiva la economía tras la crisis provocada por la pandemia.



Estando así las cosas, como destaca el Grupo ASE, las renovables no logran frenar los precios de la electricidad, y los mercados de futuros auguran un año caro, con **precios por encima de los 60 euros por MWh** para la segunda mitad del año. El pasado 2020 el precio medio fue de 34 euros por MWh.

El Ejecutivo espera que los precios de la electricidad en España **estén por debajo de los del resto de la UE en 2023**, por la entrada de renovables, **incrementando con ello la competitividad del país**.

Los vídeos de Acciona, los más vistos en Youtube de todas las empresas del Ibex en 2020.

Abc, es, 12 de abril de 2021

La compañía que preside José Manuel Entecanales es también la que tiene la mayor cuota de interacciones en Facebook, según Epsilon



Los vídeos de Acciona fueron, de todas las empresas del Ibex, los que más visitas tuvieron en **Youtube** durante 2020, según el panel Icarus Analytics de Epsilon.

En concreto, recibió más de 62,69 millones de visualizaciones, el triple que el segundo, el Banco Sabadell. Otros tres bancos ocuparon las siguientes posiciones: Bankia, Santander y BBVA. A continuación, Repsol, Iberdrola y Bankinter.

La compañía que preside José Manuel Entecanales fue también la que sumó más **interacciones en Facebook**, con una cuota del 35,94%, según Epsilon. En segundo lugar está Iberdrola, con el 31%. Los demás del Ibex están a distancia: Santander (9,8%) y Repsol (8,5%).

Los dos **post más vistos en Facebook** en 2020 fueron los de 'agradecimiento a profesionales' y 'reacción con emoji', de Acciona, así como los que ocuparon el cuarto, quinto y sexto puesto. En medio se coló 'agradecimiento a profesionales', de Iberdrola.

En **Instagram**, la mayor cuota de interacciones la registró Iberdrola, con el 44%, seguida de Endesa (9,92%) y Acciona (9,22%). El post más visto fue el de 'agradecimiento a profesionales' de Iberdrola.

En **Twitter**, repite Iberdrola, con el 15% de cuota de interacciones. Aunque Acciona ocupa el cuarto puesto (5,34%), sus post 'medidas frente al Covid' y 'curiosidades' fueron los más vistos.

Iberdrola impulsa un proyecto de hidrógeno verde en Reino Unido con el mayor electrolizador del país.

Elboletín.com, 12 de abril de 2021

La energética indicó que la iniciativa podrá producir hasta ocho toneladas de hidrógeno verde al día.

Iberdrola, a través de su filial británica ScottishPower, ha presentado la solicitud para construir una planta de hidrógeno verde junto a su parque eólico Whitelee, de 539 megavatios (MW) y que será el mayor de Reino Unido de esta tecnología, y que incluirá el mayor electrolizador del país, con 20 MW, informó la compañía.

En concreto, la instalación incluirá un sistema híbrido de energía solar que alimentará al electrolizador, así como un sistema de almacenamiento de baterías con una capacidad máxima de 50 MW.



La energética indicó que la iniciativa podrá producir hasta **ocho toneladas de hidrógeno verde al día**, equivalente aproximadamente a las necesidades diarias de combustible de más de 550 autobuses, haciendo la ruta de ida y vuelta entre Glasgow y Edimburgo.

Este nuevo proyecto representa así un nuevo paso en la apuesta del grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán por ser protagonista en el **desarrollo del hidrógeno verde en Europa**, como herramienta para la descarbonización de la industria y el transporte o movilidad pesada en países como España y el Reino Unido, además de desarrollar cadena de valor.

A este respecto, la empresa ha presentado **53 proyectos al programa Next Generation EU**, que activarían inversiones de 2.500 millones para alcanzar una producción anual de 60.000 toneladas al año.

ALIANZA 'GREEN HYDROGEN FOR SCOTLAND'.

Este proyecto en Reino Unido es la primera planta de hidrógeno verde que construirá 'Green Hydrogen for Scotland', la alianza integrada por la filial de Iberdrola, ScottishPower Renewables, junto a BOC e ITM Power, con el objetivo de crear una red de producción de hidrógeno verde y ofrecer soluciones de mercado integrales para reducir las emisiones de los **sectores difíciles de descarbonizar**, como, por ejemplo, el transporte pesado, el urbano (autobuses) y los camiones de recogida de residuos.

El proyecto contribuirá a limpiar de emisiones el transporte público pesado y **mejorar la calidad del aire en el área metropolitana de Glasgow**, una ciudad que acogerá la 26ª Conferencia de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP26) este año y que aspira a convertirse en el primer municipio con cero emisiones de Reino Unido en 2030, creando entre otras iniciativas una flota de vehículos con cero emisiones, utilizando únicamente vehículos eléctricos y propulsados por hidrógeno.

La filial de Iberdrola liderará el proyecto, BOC se encargará de su diseño y operación, en base a la energía eólica y solar producida por ScottishPower Renewables y el electrolizador será suministrado por ITM Power. 'Green Hydrogen for Scotland' espera **la autorización del proyecto para finales del otoño** de este año y la planta está prevista que entre en operación antes de 2023.

El director de Hidrógeno de ScottishPower, Barry Carruthers, destacó que el complejo de Whitelee «sigue rompiendo barreras; **es el mayor parque eólico terrestre del Reino Unido** y pronto incluirá el mayor electrolizador del país».

«La instalación ha desempeñado un papel fundamental en la descarbonización del Reino Unido y la nueva tecnología de hidrógeno verde hará posible que Glasgow y Escocia alcancen **sus objetivos de neutralidad en carbono**», añadió. **CAMBIO CLIMÁTICO, DESCARBONIZACIÓN, ENERGÍA SOLAR, GLASGOW, HIDRÓGENO VERDE, IBERDROLA, IGNACIO GALÁN, REINO UNIDO**

Si te llega esta factura relacionada con Endesa, ni caso: es una estafa para hacerse con tu tarjeta de crédito.

cadener.com, 12 de abril de 2021

Si has recibido un mensaje de estas características, ni caso



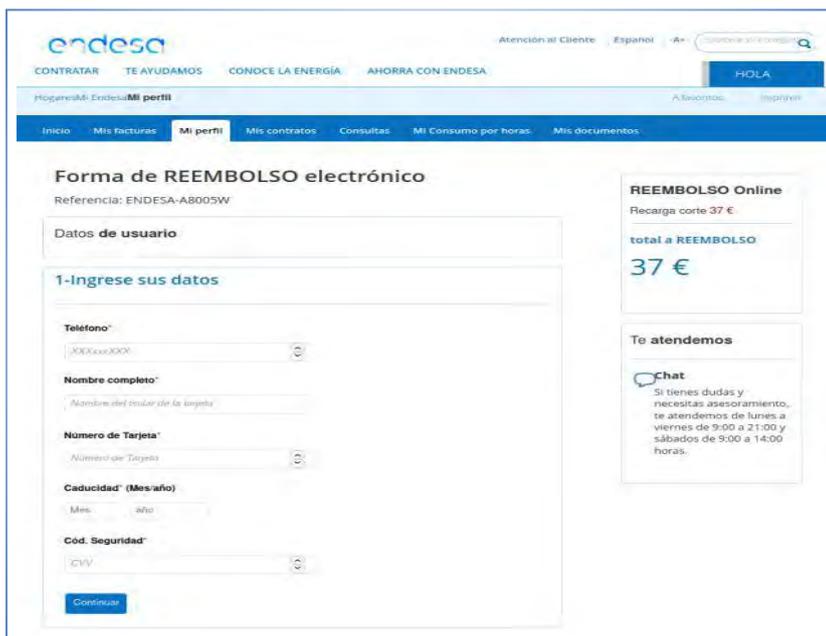
La firma de ciberseguridad ESET ha alertado, a través de las redes sociales, sobre una nueva estafa mediante la que un grupo de cibercriminales pretende hacerse con la contraseña de nuestra tarjeta de crédito para hacerse con el control de la misma. Un nuevo caso de *phishing*, como otros tantos sobre los que te hemos ido advirtiendo durante estos últimos meses, mediante el que los atacantes se hacen pasar una compañía de renombre o un organismo oficial con el objetivo de ganarse nuestra confianza y poder hacerse con nuestros datos de una forma mucho más sencilla.

En esta ocasión, los responsables del ataque se hacen pasar por Endesa para informarte de que has pagado dos veces la misma factura. Sin embargo, y tal y como pasa en otros ataques de estas características, podrían hacerse pasar por otras compañías similares para engañar a todavía más personas. Por esa misma razón, y si has recibido un mensaje como el que vas a ver a continuación, no sigas sus indicaciones y bórralo cuanto antes para evitar ser víctima del fraude.

Así quieren hacerse con el control de tu tarjeta de crédito

En primer lugar, los responsables del ataque te advertirán de que has pagado la última factura dos veces al mismo tiempo. A continuación, y para demostrarte que lo que te han dicho es cierto, te pasarán el importe de la factura y la referencia de la incidencia. A pesar de que los datos no concuerden, y que ese número de referencia no se corresponda con los facilitados por Endesa cada vez que hay cualquier problema, el hecho de ver ese tipo de datos destacados en un color distintos pueden llevarte al error.

Para poder confirmar tu reembolso, y como suele ser habitual, los responsables del ataque te pedirán que hagas clic sobre un enlace. Un link que te redirigirá hacia una página web que se asemeja a la de la compañía.



Allí tendrás que ingresar tu nombre, tu número de teléfono y el número de tarjeta. También las fecha de caducidad de la misma e incluso el código de seguridad, para poder hacerse así con el control de tu tarjeta.

Te pueden hacer cargos de cientos de euros

Según cuentan desde ESET, aquellas personas que hayan introducido los datos solicitados por los delincuentes verán cómo se comienzan a hacer cargos a su cuenta: "Procederán a realizar algún tipo de cobro con cargo a la tarjeta de crédito introducida". A pesar de que la cantidad de estos cobros puede variar, desde la firma de seguridad apuntan a que puede ser de unos cientos de euros.

Por esa misma razón, y si has recibido un mensaje de estas características, bórralo para evitar cualquier problema.

Con el objetivo de hacer frente a este tipo de amenazas, **Entelgy Innotec** ofrece con una serie de consejos con los que evitarás caer en la trampa. Desde comprobar que la dirección del remitente del correo o el saludo que emplea hasta consultar la ortografía del mismo o no abrir correos de usuarios desconocidos. **Pasos sencillos que te ayudarán a evitar problemas mayores.**

Por otro lado, desde Entelgy recomiendan no hacer clic en los hipervínculos o enlaces de correos sospechosos ni descargar aplicaciones de origen dudoso. También actuar con precaución a la hora de descargar ficheros o ejecutables adjuntos en correos e introducir tus datos personales únicamente en páginas con protocolo 'https' que consideres seguras. Gracias a estos consejos **podremos hacer frente a todo tipo de timos que tienen como objetivo hacerse con nuestros datos.**

Repsol desarrolla un sistema inteligente de gestión de la energía para mejorar la eficiencia de sus clientes.

interempresas.net, 14 de abril de 2021

Repsol ha desarrollado un sistema de gestión energética (EMS, Energy Management System por sus siglas en inglés) que gestiona de forma eficiente la energía aplicando algoritmos de inteligencia artificial y optimización avanzada. El dispositivo actuará sobre la energía asociada a los procesos de climatización y de cadena de frío de sus clientes del segmento comercial e industrial, reduciendo su consumo energético, al tiempo que se reducen las emisiones de CO2. Se trata de una iniciativa más de la compañía multienergética en su apuesta por la neutralidad en carbono, meta que se ha fijado alcanzar en 2050.



En las etapas preliminares del desarrollo, realizado en el laboratorio de microrredes del centro de investigación Repsol Technology Lab, el EMS ha mostrado ahorros de hasta el 20% en el consumo eléctrico asociado a la climatización y de hasta el 40% en la cadena de frío.

Una solución personalizada

El sistema de gestión inteligente será probado en entornos reales gracias al acuerdo de colaboración que la compañía energética ha firmado con diferentes socios, "líderes en sus respectivos sectores". Cada uno de ellos tiene unas características específicas y en su conjunto ayudarán a completar el desarrollo en entornos diferenciados.

El estadio San Mamés del Athletic Club de Bilbao será la primera instalación deportiva en probar el EMS, informaron fuentes de Repsol en una nota de prensa. El ahorro energético siempre ha sido una prioridad para el club, "siendo una de las premisas en la propia construcción del nuevo estadio inaugurado en 2013. En 2016 se convirtió en el primer campo de fútbol europeo en recibir la prestigiosa certificación LEED Gold de edificios sostenibles y, ahora, gracias a la adopción del sistema EMS de Repsol, continuará mejorando la eficiencia de sus sistemas de climatización".

Por su parte, el Grupo García Carrión, empresa familiar con 130 años de historia y presente en más de 150 países, probará el EMS en su planta de Almería. Con más de 15.000 metros cuadrados, las instalaciones especializadas en la elaboración y envasado de zumos, cremas y caldos 100% naturales recurrirán al sistema de gestión energética en todos los procesos que guardan la cadena de frío en sus productos.

Gracias al acuerdo firmado con CBRE, “primera firma internacional de consultoría y servicios inmobiliarios”, el parque empresarial De la Vega Business Park podrá instalar el EMS para realizar la optimización de la climatización en su complejo de oficinas de 23.000 metros cuadrados compuesto por cuatro edificios y situado en Alcobendas (Madrid). Construido en el año 2000, el parque ha sido renovado recientemente y ha recibido el galardón LEED Gold como complejo sostenible.

Por último, el Grupo Nueva Pescanova empleará el EMS en la gestión de la climatización del agua de la planta de acuicultura para la cría de alevines de rodaballo que la compañía posee en Mougás (Pontevedra). De esta manera, y comprometidos con la sostenibilidad, el Grupo Nueva Pescanova trabaja en la incorporación de tecnologías y procesos que favorezcan la eficiencia y optimización del uso de recursos naturales, materiales y energía.

Inteligencia artificial al servicio de la eficiencia energética

El EMS, que cuenta con tecnología desarrollada por Repsol, está basada en algoritmos de inteligencia artificial, modelización física de los activos y optimización avanzada. Recoge distintos parámetros, como la potencia requerida, los patrones de uso, el precio de la electricidad en cada momento o el pronóstico del clima, y analiza en tiempo real el comportamiento de diferentes equipos prediciendo la demanda energética de los usuarios.

Con estos datos el sistema determina las condiciones óptimas para cada dispositivo y actúa de forma automática sobre ellos para proporcionar ahorros energéticos. En una fase posterior se podrá integrar en la gestión energética inteligente los sistemas de almacenamiento energético, la generación distribuida fotovoltaica y la recarga de vehículos eléctricos. Además, Repsol está desarrollando un dispositivo que agrega sistemas EMS para que operen como si fueran una sola entidad en el mercado eléctrico, explicaron fuentes de la multinenergética.

De este modo, el sistema conocido como VAM (Virtual Asset Management) actuará frente al mercado suministrando energía o disminuyendo la demanda de sus clientes, respetando en todo momento las necesidades de cada consumidor. Este sistema proporcionará estabilidad y flexibilidad a la red, balanceando el carácter intermitente de la generación de energía renovable y contribuyendo a un mayor ahorro en la factura de los clientes.

Todos estos desarrollos tecnológicos se trasladarán también a los clientes del segmento residencial. Repsol, concluyen desde la compañía, cuenta con un ambicioso programa de digitalización que comenzó hace más de dos años y que está transformando la compañía. Actualmente, cuenta con más de 250 iniciativas en curso de las que aproximadamente 100 tienen un impacto directo en sostenibilidad.

El sector energético compromete grandes inversiones para multiplicar los fondos UE.

No hay vuelta atrás en la transición energética. Es irreversible y urgente. Nadie duda de que ese es el futuro en el sector energético español.

Elespañol.com, 14 de abril de 2021

Las grandes energéticas españolas, **Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol, Cepsa, REE, Enagás, Acciona** y, detrás de ellas el resto de las empresas del sector, caminan en la misma dirección. Nadie duda ya que no hay otra opción que la descarbonización de la economía; y las energías alternativas, las que no queman combustibles fósiles y no emiten CO2, serán las protagonistas en la lucha contra el cambio climático.

Pero para poder acometer semejante hazaña y financiar toda la transformación del sistema energético del país es necesario ir de la mano de las instituciones públicas.



Y eso significa acceder a los **fondos NextGeneration**, la ayuda europea para la recuperación y la reconstrucción verde de la que España recibirá 140.000 millones de euros.

Una cuestión en la que han coincidido todos durante su intervención en el **simposio 'Wake up, Spain!'**, organizado por EL ESPAÑOL, Invertia y D+I (Disruptores e Innovadores).

Nuevas tecnologías renovables

"Iberdrola ha presentado 150 proyectos por un importe de 21.000 millones de euros que involucran a 350 empresas de este país. Proyectos que van desde el hidrógeno verde hasta las energías marinas flotantes", ha dicho **Ignacio Galán, presidente de la energética durante su intervención.**

Pero, "en el tema del hidrógeno también estamos tratando de atraer inversores. Negociamos con empresas, con algunas importantes, para producir desde España", señala.

Además, todo ello estará amparado por el plan de inversiones brutas, **que en los próximos cinco años se elevarán a 75.000 millones de euros** y el 90% -68.000 millones- serán orgánicas. Más de la mitad del crecimiento orgánico (51%) irá a renovables y el 40%, a redes.

Por su parte, **Francisco Reynés, el presidente de Naturgy ha explicado que Naturgy ha presentado unos 100 proyectos por valor de casi 14.000 millones de euros.** Todos ellos van alineados con los ejes estratégicos de la compañía: adaptación de la actividad al mundo nuevo de la descarbonización y centrada en energías renovables; adaptación de las infraestructuras de distribución y la digitalización.

Dentro de las energías renovables, ha destacado la importancia del gas para cumplir con la descarbonización. Y dentro de esta misma, capítulo especial merecen sus esfuerzos en biogás.

También tiene una visión muy optimista sobre los fondos europeos **el presidente de Acciona, José Manuel Entrecañales**, que considera que **"son muy buenos para proteger ciertas industrias nacientes y oportunidades como la del hidrógeno"**.

En su opinión, "si se dirigen bien, y tengo la sensación de que sí, me parece muy correcto el enfoque que le está dando Europa y los Gobiernos. Puede tener efecto multiplicador valioso". Sin embargo, **cree que los 140.000 millones de euros que recibirá España "no son suficientes"** para abordar el cambio climático.

También **Repsol** impulsará la transformación de su negocio con proyectos innovadores para los NextGeneration. **"De los 18.000 millones de nuestro plan estratégico 7.000 van a ir a España"**, ha dicho su consejero delegado Josu Jon Imaz. "Eso ya está decidido. Pero, además, queremos avanzar más rápido para mejorar la cadena de valor. Hemos presentado 30 proyectos valorados en 5.900 millones a los planes europeos de recuperación. Los fondos europeos nos pueden ayudar, por ejemplo, a tomar las medidas para conseguir producir hidrógeno con menos costes".

"Invertiremos casi 8.000 millones al año en los próximos cinco años", ha señalado por su parte, **José Bogas, consejero delegado de Endesa.** Ha reconocido que la compañía antes era la más "carbonera" y ya "hemos decidido cerrar las centrales térmicas y avanzar de manera decidida en la descarbonización y la implantación de las renovables".

"Esta capacidad la vamos a sustituir por 5.100 MW renovables y además de reconvertir el empleo de estas centrales". Por eso ha lanzado **Futur-E, la estrategia de Endesa para impulsar la descarbonización de su negocio de generación eléctrica**, con planificaciones específicas para cada uno de los emplazamientos en que hoy se encuentran las centrales térmicas y cuyo desarrollo se alargará durante la próxima década. Cada planta tendrá un *Futur-e*, cada uno diferente y adaptado al entorno.

Descarbonización vs. Electrificación

Iberdrola y Endesa tienen claro que el único camino para luchar contra el cambio climático es la **electrificación de la economía.** Es decir, que en la medida de lo posible todos los usos energéticos se abastezcan con generación eléctrica, y cuánto menos contaminante mejor. Sin embargo, a medida que el negocio comienza a tener más activos en el sector de gas y el petróleo, la palabra que más se escucha es **descarbonización.**

"Defendemos que la descarbonización total no se puede alcanzar solo con la electrificación", ha reiterado el presidente de Naturgy. "Sin negar que es una vía, estamos convencidos de que no va a poder alcanzar las últimas esquinas de la sala, por lo que hace falta el gas".

"La descarbonización no debe asignarse sólo a la electrificación. La electricidad no tiene solución para los barcos, para los aviones, para la industria del papel... necesitamos otras energías", ha apuntado el **consejero delegado de Repsol**.

Más aún, ha asegurado que **"vamos a seguir necesitando petróleo en el futuro**. En el mundo su consumo sube día a día". Eso no quita que la energética esté apostando por alternativas a las fósiles. "Tenemos ya proyectos que están utilizando residuos o hidrógeno para crear ecombustibles. **Debemos ser capaces de producirlos cada vez con menos emisiones"**.

Además, ha puesto sobre la mesa una cuestión que tiene dividida a las grandes energéticas en España. "**La transición energética no puede abordarse desde los intereses de la regulación**, deben plantearse desde la España productiva, la España que compite en los mercados internacionales".

En su opinión, la regulación no puede pasar ineficiencias de ciertos sectores a la España competitiva, en relación al **FNSSE (Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico)**, el plan que prevé aprobar el Gobierno para trasladar el **coste** de las primas a las renovables del recibo de la luz a todas las energéticas.

"**La transición energética es un proceso irreversible y urgente**, nadie lo discute, pero se pueden discutir los pasos y la velocidad" con que se hace. Para el **presidente ejecutivo de Enagás, Antonio Llardén**, "la solución para la descarbonización es la colaboración entre empresas, entre administraciones, y el gas es una energía imprescindible en ese camino".

Por último, **Philippe Boisseau, CEO de Cepsa**, ha reconocido que "no hay vuelta atrás en la transición energética" pero que no se puede dejar a nadie atrás en ese camino. "Para poderla llevar a cabo de una manera justa, es necesario poner a las personas en el centro de la recuperación económica", para que "sea inclusiva con todos". Es "realmente importante" para **las empresas del sector energético, ya que en el contexto actual es necesario entender "más que nunca que tenemos que hacer esa transición con nuestra gente"**.

Papel de la electrificación

La presidenta de Red Eléctrica de España (REE), **Beatriz Corredor**, ha destacado en 'Wake Up, Spain!' el peso que las renovables tienen en la España de hoy como fuente de energía.

Tanto es así que el operador del sistema eléctrico español **ya tiene solicitudes con permiso de acceso y conexión de más de 140,5 gigavatios (GW)**, lo que representa **tres veces más la demanda que se genera para 2030**, según los objetivos del **PNIEC (Plan Nacional de Energía y Clima)**.



desde 1977, manteniendo nuestra esencia

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