



www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE_Energia

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Sánchez Galán tendrá un bono por objetivos de 20 millones de euros hasta 2025

El presidente de la energética podrá recibir un máximo de 1,9 millones de acciones, que se repartirán entre los ejercicios 2023, 2024 y 2025, si logra ciertos hitos

VOZPÓPULO 18 Septiembre 2020

Ignacio Sánchez Galán podrá recibir un paquete 1,9 millones de acciones si cumple con los objetivos que le marca la compañía, la mayoría de ellos vinculados con la **sostenibilidad**. El presidente de Iberdrola tendrá derecho a un bono que, al precio de cierre de este viernes, tendría un valor total en el mercado de 19,91 millones de euros.

Este incentivo a largo plazo estará disponible para Sánchez Galán en 2023, 2024 y 2025, según registra la compañía en la CNMV, y se encuadra dentro del bono estratégico 2020-2022 que aprobó junta de acciones de la energética en abril. El presidente es uno de los 300 beneficiarios de este bono y el máximo de acciones a entregar a todos se sitúa en 14 millones de acciones (0,22% del capital social).



Ignacio Sánchez, presidente de Iberdrola, ante la sede de la ONU en Nueva York

Un plus que se reparte en función del cumplimiento de los objetivos que se marcó el consejo de administración para este período. Uno de estos hitos es alcanzar un beneficio neto consolidado en 2022 de 4.200 millones de euros, superando el rango de 3.700 - 3.900 millones que se había fijado la compañía. Se entenderá que este parámetro no está cumplido si la cifra de beneficio neto consolidado al cierre de 2022 no supera el rango bajo de las Perspectivas (3.700 millones).

También será clave el precio de la acción durante el período 2020-2022. Iberdrola deberá superar al Euro Stoxx Utilities Index en cinco puntos porcentuales para que el incentivo llegue al presidente y el resto de 300 beneficiarios.

La solidez financiera es otro de los factores. Un valor que se medirá con el ratio fondos de operaciones/deuda neta. Así, se fija como objetivo alcanzar una ratio al cierre del ejercicio 2022 de, al menos, el 22% entendiéndose que este parámetro no está cumplido si la referida ratio es inferior a la del cierre del ejercicio 2019.

Objetivos sostenibles

El 70% del bono estratégico 2020-2022 se reparte entre objetivos de beneficios, rentabilidad del accionista y mejorar los ratios de solidez financiera. El 30% restante de la paga extra a los directivos está vinculado con los objetivos vinculados con la sostenibilidad, los famosos Objetivos de Desarrollo Sostenible (“ODS”).

Este grupo incluye la reducción de la intensidad media de emisiones de CO2 del grupo Iberdrola. Además, deberá incrementar el número de proveedores sujetos a políticas y estándares de desarrollo sostenible, tales como tener una estrategia de derechos humanos, un código de conducta para sus proveedores, unos estándares de salud y seguridad y una estrategia global de sostenibilidad medioambiental.

Se marca como objetivo conseguir que, en 2022, al menos el 70% de los proveedores principales de la compañía (aquellos con un volumen de facturación con Iberdrola superior a un millón de euros) estén sujetos a estas políticas.

Por último, uno de los objetivos de este bono tiene relación con la brecha salarial entre mujeres y hombres. A nivel del grupo Iberdrola a cierre del ejercicio 2022, la diferencia de retribución media entre mujeres y hombres de la energética tendrá que estar por debajo del 2%.

El remedio "sostenible" a todos los males

¿Es el hidrógeno clave en una transición energética con 9.000 millones en juego?

El cambio de modelo incluye una interminable panoplia de nuevas tecnologías. Entre todas ellas surge una nueva opción que puede llegar a convertirse en "una solución sostenible para la descarbonización".

LA INFORMACIÓN 19 Septiembre 2020

Esta es la cifra que, solo en inversiones estimadas, puede llegar a mover, en 10 años, el **hidrógeno verde** y que podría contar con parte de los 140.000 millones de euros que previsiblemente prestará a España el fondo europeo de recuperación de la economía.

La transición energética es un hecho. **Ninguna empresa del sector niega** ya ni su realidad ni los ajustados plazos que se están manejando para su implementación. Entre **los discursos de los grandes ejecutivos del Ibex 35** encontramos siempre referencias a **"la nueva realidad renovable"**, los "efectos negativos de una economía basada en el carbono" o "la necesidad de un cambio profundo en la estructura energética del país".

Siendo una realidad, la transición energética plantea grandes cuestiones sin resolver y es que, a diferencia de una economía basada exclusivamente en los hidrocarburos, **el cambio de modelo energético incluye una interminable panoplia de nuevas tecnologías que pueden llegar a hacerlo posible.**

Energía eólica, termosolar, fotovoltaica, biomasa, hidroeléctrica, biogás, eólica marina, geotérmica... todas luchan por hacerse un hueco en el complejo mix renovable. Cada una con sus pros y sus contras y con el listón de la competitividad como referencia para su desarrollo.

Por si todas estas opciones fueran pocas, surge una nueva opción que se estima que puede llegar a convertirse en **"una solución sostenible clave para la descarbonización de la economía"**. Así rezan las primeras palabras de la **"Hoja de ruta del Hidrógeno: una apuesta por el hidrógeno renovable"**, que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha sometido a consulta pública, con la esperanza de que se convierta en "un valioso vector energético para usos finales donde sea la solución más eficiente en el proceso de descarbonización".



El Congreso Iberoamericano de Hidrógeno se celebra del 17 al 20 de octubre en Huesca



La hiperrregulación frena en seco el motor del sector energético en España

La razón fundamental de esta apuesta es que, como reconoce el Ministerio, tanto por su producción como por su consumo, **el hidrógeno verde mantiene la neutralidad climática y la ausencia de emisiones contaminantes.** Además, el origen renovable de su generación permite, utilizando el agua como materia

prima, la **electrolisis**, un proceso químico limpio que permite la descomposición en oxígeno y gas de hidrógeno por medio de una corriente eléctrica.

Al margen de grandes declaraciones políticas y técnicas, en realidad, **el hidrógeno puede ser el alivio para una industria**, especialmente la intensiva, **acuciada por los elevados precios energéticos**. También puede suponer una oportunidad para el transporte (tanto aéreo, marítimo o por carretera) y puede llegar a ser una solución en el eterno problema de las renovables, que no es otro que el almacenamiento.

Con respecto al sector secundario, **las grandes industrias del país no han dudado un segundo en aportar sus ideas e intereses** a la consulta pública abierta por el Ministerio. Son los primeros interesados, ya que su empleo permitirá reducir la factura contaminante de un sector que es responsable de gran parte de las emisiones de CO2 a la atmósfera.

Paradójicamente, **las principales exigencias de las industrias afectadas**, no se centran tanto en la creación de un programa de incentivos para su desarrollo e implantación, como en **el establecimiento de marco jurídico común europeo para los usos industriales del hidrógeno renovable**. La realidad ha hecho que, a día de hoy, las industrias compitan no solo entre ellas, sino también entre los ordenamientos jurídicos de la UE. A mayores facilidades por parte de un país, mayores serán también las posibilidades de que una industria intensiva cambie un país por otro, con los costes intrínsecos que lleva una operación de este tipo.

Por su parte, las empresas mejor posicionadas ante esta tecnología optan por **soluciones técnicas que hagan posible rentabilizar inversiones que llegarán a alcanzar los 8.900 millones de euros** durante el periodo 2020 - 2030. La sistematización de una política que realmente apueste por esta tecnología está en la cúspide de las reclamaciones de las empresas energéticas, que ya han invertido cientos de millones de euros en investigación y desarrollo tecnológico, especialmente **Naturgy, Iberdrola o Acciona**.

Todas cuentan con una gran cantidad de proyectos con resultados reales que producen gas renovable a partir de energía eólica, solar o incluso fangos de aguas residuales, con el mismo uso que el gas natural. **Este proceso permite su utilización en la industria o en los vehículos de hidrógeno**, un aspecto que preocupa a las empresas energéticas ya que consideran que la legislación prima al vehículo eléctrico en detrimento de otras tecnologías igualmente neutras en emisiones y con mayor potencial y recorrido industrial. Este factor se observa especialmente en el segmento de vehículos pesados, ya que permite "reducir los tiempos de recarga e incrementar la distancia recorrida por el vehículo".



El fracaso de la Unión Europea en la geopolítica de las interconexiones

Con respecto al **almacenamiento**, **puede ser acumulado tanto como gas a presión como licuado**, donde se abren otras muchas oportunidades para el sector transporte e incluso doméstico a largo plazo. Las observaciones presentadas por las empresas en el trámite de audiencia apuestan por la reutilización del hidrógeno verde, tanto en almacenamientos geológicos en el largo plazo, como por los artificiales en el corto y medio plazo. Para ello, **será imprescindible contar con una red capaz de contener el hidrógeno sobrante** y que estaría dispuesto para su utilización en los momentos en los que el resto de las tecnologías renovables, como la solar o eólica, no pudieran operar en el mercado debido a las condiciones meteorológicas.

Para reducir los costes asociados al transporte y con el objetivo de aumentar su competitividad, **los objetivos empresariales se centran en la producción cercana a los puntos de consumo**, reduciendo de esta manera el coste final del producto y fomentando el desarrollo rural, algo que es visto con especial interés por parte del Ministerio, que tiene este objetivo incluso en su denominación oficial.

Por su parte, los aspectos mejor considerados en el Ministerio aparecen perfectamente recogidos en su propuesta de **Hoja de Ruta**.

En primer lugar, admite que "el almacenamiento de energía, a corto y largo plazo, puede materializarse mediante la utilización del hidrógeno renovable como vector energético". Un aspecto que es muy relevante, en especial **"facilitando el uso de las infraestructuras existentes"**. El reconocimiento, implícitamente, asume una realidad incontestable en este país, que fue diseñado, durante los años 89 y 90 del siglo pasado, para que el gas circulara por él como fuente de energía principal.

En el sector eléctrico, a juicio del departamento de **Teresa Ribera**, el hidrógeno verde presenta su valor primario al "permitir un mayor grado de gestionabilidad de la red eléctrica". Este aspecto, que también entronca con el almacenamiento, es el que aporta mayor eficiencia al conseguir optimizar los excedentes de energía de las fuentes renovables. La hoja de ruta pasa a continuación a abordar los efectos del hidrógeno verde para **el sector gasista, el gran beneficiado**, puesto que "permite hacer uso de sus infraestructuras, aumentando la integración de los sectores energéticos".

Por último, Transición Ecológica destaca su relación con la economía circular, donde el hidrógeno verde puede favorecer la utilización de residuos precedentes del sector agrario o de residuos industriales y, añade, **"la descarbonización progresiva del sector gasista"**, objetivo último de la actuación del Ministerio.

Los próximos meses serán testigos de la implementación de la hoja de ruta propuesta por el Ministerio, algo que, **de momento, tendrá que conformarse con un pequeño hueco en una agenda parlamentaria**, repleta de compromisos en materia medioambiental y energética.

Septiembre podría terminar con una racha de 16 meses con la luz más barata que un año antes

Expansion.. 20 Septiembre 2020

El recibo de la electricidad de un consumidor medio alcanza los 35,63 euros en lo que va del mes de septiembre, lo que supone un coste un 2,1% superior al de idéntico periodo de 2019, cuando el recibo alcanzó 34,90 euros. Este incremento implica la posibilidad de que este mes rompa con una racha de 16 meses de descenso.

Según el simulador de la factura de la electricidad de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), con respecto a agosto el recibo experimenta también una subida, en este caso del 5,4%, puesto que el mes pasado un consumidor medio pagó 33,80 euros por la luz en este periodo.

En cuanto a la evolución del coste de la electricidad con respecto al año pasado, con agosto encadenó 16 meses de descensos tras subir en abril y marzo de 2019.

Este descenso con relación al año pasado hasta agosto se produjo tras la rebaja de los peajes aplicada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) desde el 1 de enero de 2020, que tiene un impacto a la baja que ronda el 1,5% del recibo.

En términos mensuales el recibo sigue al alza en septiembre, tras haber subido también en agosto, julio, junio y mayo, rompiendo con los descensos de abril, marzo y febrero, tras subir en enero más de un 5%. Antes, había bajado en diciembre y noviembre y subido en octubre.

Dicha evolución del precio de la luz se corresponde con la factura de un consumidor medio con una potencia contratada de 4,4 kilovatios (kW) y una demanda anual de 3.900 kilovatios hora (kWh).

Estas oscilaciones en el precio de la electricidad se producen básicamente por las variaciones en el coste de producción, que se incrementa cuando hay poca aportación de fuentes de generación renovable como el agua y el viento y mucha de fuentes fósiles más caras, especialmente el gas o el carbón. También se ven afectados por otros factores como el precio del petróleo.

Naturgy apuesta por la sostenibilidad, las energías renovables y la acción social en su nueva campaña

Naturgy ha lanzado una nueva campaña corporativa en la que refuerza su apuesta por la sostenibilidad en todos sus ámbitos y la acción social, con un rol activo en el respeto del medio ambiente y la recuperación económica, especialmente con los colectivos más vulnerables, informó la energética.

ECD CONFIDENCIA DIGITAL (EURORA PRESS).. 21 Septiembre 2020

Naturgy ha lanzado una nueva campaña corporativa en la que refuerza su apuesta por la sostenibilidad en todos sus ámbitos y la acción social, con un rol activo en el respeto del medio ambiente y la recuperación económica, especialmente con los colectivos más vulnerables, informó la energética.

En este sentido, la compañía que preside Francisco Reynés ha apostado por una campaña multimedia donde explica, desde un optimismo pragmático, todas las acciones que la empresa está realizando en los últimos años y que "se centran principalmente en un fuerte esfuerzo inversor en renovables, impulso a la movilidad sostenible, refuerzo de la atención al cliente, ofrecer nuevas soluciones en servicios como el autoconsumo solar, así como focalizar la acción social en la ayuda a los más vulnerables".



A través de un spot, que versiona la conocida 'In the Summertime', de Mungo Jerry, se narran las iniciativas de la compañía de una forma "cercana y positiva", que el grupo destacó que demuestra su "vocación por estar al lado de las personas y más aún en estos difíciles momentos".

La agencia creativa de la campaña ha sido Contrapunto BBDO y Arena Media ha sido la agencia de medios. Bungalow se ha cargo de la animación, con ilustraciones de Ignasi Font.

Jorge Jiménez será el nuevo delegado de Red Eléctrica de España en Andalucía

Su carrera ha estado vinculada a la Agencia de la Energía, de la que ha sido director los últimos dos años

ABCdesevilla 21 Septiembre 2020

Red Eléctrica de España (REE) ha nombrado a **Jorge Jiménez Luna** como nuevo **delegado de la compañía en Andalucía**. El hasta ahora director de la **Agencia de la Energía** (entidad dependiente de la Junta de Andalucía) es **ingeniero industrial por la Escuela Técnica Superior de la Universidad de Sevilla**, inició su carrera profesional en 1995 en la industria plástica y en 1996 comenzó su andadura en el sector energético.

Entre 1998 y 2005 fue **Jefe de Proyecto de Planificación Energética** en la Sociedad para el Desarrollo Energético de Andalucía (SODEAN) y forma parte de la Agencia Andaluza de la Energía desde su creación en 2005, donde ocupó diversos puestos de responsabilidad (como el de director técnico y de planificación energética) antes de asumir su gerencia.



Jorge Jiménez Luna es ingeniero industrial - ABC

Jorge Jiménez es **un perfecto conocedor de las necesidades energéticas de Andalucía** en materia de redes de transporte. De hecho, en 2019 y 2020 ha sido la persona encargada de elaborar la propuesta de actuaciones prioritarias del Gobierno andaluz, con vistas a que sean incluidas en la nueva planificación que REE planea en este momento.

Jiménez también es un experto en renovables, cuyo desarrollo es el principal desafío para la compañía energética en los próximos años. De hecho, hasta este verano REE había otorgado permisos de acceso para 25.600 MW de nueva generación renovable (más del 90% para proyectos solares). Se trata una inversión privada que supera los 15.000 millones de euros y que está requiriendo una inversión adicional por parte de REE de 240 millones destinada a desarrollar la red de transporte para que se pueda gestionar la conexión de esta energía renovable futura y fortalecer la seguridad y las garantías de suministro en la región. Jiménez es un **conocedor del sector y de las necesidades de infraestructuras que requiere la expansión de estos nuevos proyectos.**

Acciona entra de lleno en la batalla fotovoltaica en España: construirá una planta de 360 MW en Medinaceli (Soria)

El Periódico de la Energía. 21 Septiembre 2020

La semana pasada el diario El Periódico de la Energía contó **el mayor proyecto fotovoltaico de Acciona en el mundo, una planta de 420 MW que quiere construir en la provincia de Badajoz.** Pero el grupo de la familia Entrecanales no se quiera quedar solo ahí, busca ser un gran protagonista del mercado solar español al igual que hizo con el desarrollo de la eólica.

Según ha podido saber este diario, la empresa **Desarrollo Renovables del Norte SL**, filial del **Grupo Acciona**, promueve la construcción y puesta en funcionamiento de la **planta solar fotovoltaica Villaseca de 360 MWp** en el término municipal de **Medinaceli** en la provincia de Soria.



La instalación fotovoltaica completa estará formada por 888.300 módulos fotovoltaicos de células de silicio monocristalino **JA Solar**, modelo JAM72S10, de media célula, con una potencia unitaria máxima de 405 Wp.

Además contará con inversores de **Power Electronics** HEMK 660V, modelo FS3510K, para 1.500 V. En cuanto a seguidores solares se refiere, Acciona quiere contar con los SF7 de **Soltec** que ya los ha contratado en otras ocasiones.

El punto de interconexión a la red será en media tensión a la Subestación "Medinaceli", ubicada en las proximidades de la planta de Villaseca. Dicha subestación tiene tensiones de 132/400 kV. Para lograr dicha interconexión se construirá una subestación que se denominará SET "Villaseca" 30/132, ubicada dentro del cerramiento de la planta, la cual agrupará los circuitos de la planta, para llevar la energía a la SET Medinaceli 400 kV.

Acciona quiere instalar su mayor planta fotovoltaica de 420 MW en la provincia de Badajoz

Acciona ha instalado 1.193 MWp de fotovoltaica, distribuidos en 33 grandes plantas, tanto en propiedad como para clientes terceros. Con estas dos plantas, la de Badajoz y esta de Medinaceli sumaría otros 780 MW a su portfolio.

El último gran proyecto culminado por el grupo Acciona ha sido la construcción en el desierto de Sonora (México) de la **planta Puerto Libertad**, una de las mayores de Latinoamérica con 405 MWp. Otras instalaciones destacadas son **El Romero Solar (246 MWp)**, en el **Desierto de Atacama (Chile)** y **Sishen (94 MWp)**, en **Sudáfrica**. Las últimas instalaciones en completarse han sido **tres plantas en Egipto (186 MWp)** y

en 2019 hemos concluido también **otras tres plantas en Ucrania (57 MWp)**. Actualmente están construyendo dos plantas de 64 MWp y 62 MWp, respectivamente, en Chile y acaban de concluir dos plantas más en Ucrania (44 MWp en total).

Con estos datos, España sería el principal mercado de Acciona en energía solar fotovoltaica.

La burbuja renovable se perpetúa y costará 2.000 millones en avales

elEconomista.es 21 Septiembre 2020

- **La mayoría de los promotores no renunciará a sus derechos de acceso a la red**
- **En el mejor escenario, sólo se podrá construir a tiempo la mitad de las plantas**

La descomunal burbuja en los derechos de acceso a la red eléctrica de proyectos renovables no va a desinflarse. Muchos promotores no piensan renunciar a las licencias y recuperar las garantías que las respaldan, opción válida hasta el viernes que viene. Con ello asumen la obligación de tener listos los proyectos en cinco años -y cumplir hitos intermedios-, so pena de perder dichas garantías. Asumiendo que se renuncie a un 20% de los permisos, aún habría que materializar unos 100 GW en el período, algo a todas luces imposible. En el mejor escenario, si se instalase la mitad, los avales ejecutados por incumplimiento rondarían los 2.000 millones de euros.

Red Eléctrica de España (REE), ha concedido el permiso de acceso a la red a 99 GW fotovoltaicos, a 30 GW eólicos y a otro gigavatio más de otras tecnologías, incluyendo 328 MW de solar termoeléctrica; **en total, 130 GW de potencia**, más del doble del objetivo del Gobierno para el año 2030.



El Gobierno lanzará nuevas subastas de renovables antes de fin de año

Ante esta desproporción, y con la convicción de que muchos de esos derechos de acceso no están respaldados por proyectos firmes, sino que **se han obtenido con la intención de especular** con ellos, el Ministerio para la Transición Ecológica (Miteco) aprobó en junio el **Real Decreto-ley 23/2020**.

Esta norma revisa el procedimiento de tramitación de las futuras centrales: además de culminarse en un plazo máximo de cinco años, deben disponer de los permisos intermedios en fijos plazos temporales, so pena de **perder los avales de 40.000 euros por MW que las respaldan**.

Opción a renunciar antes del próximo viernes

La norma abrió la puerta a que los promotores sin seguridad de cumplir las nuevas condiciones pudieran renunciar a sus derechos de acceso y recuperar las garantías en un plazo de tres meses desde su promulgación, que se cumple el próximo viernes, 25 de septiembre.

Un 60% de los derechos de acceso otorgados aún no tiene el derecho de conexión -el punto físico de enganche a la red- y podría esperarse que hubiera un importante volumen de renunciaciones, pero ese no es el sentir del sector, ni la temperatura del mercado, en el que **las millonarias transacciones están a la orden del día**.

Considerando la renuncia de un 20% de la potencia renovable con acceso concedido -volumen de consenso en las quinielas-, todavía quedaría 1 GW en proyectos con la obligación de ejecutarse en cinco años, algo

materialmente imposible: **triplica el volumen de nuevas instalaciones verdes previsto por el Gobierno hasta 2025, de 29.000 MW.**

Teniendo en cuenta que los picos de instalación renovable en España han sido de 3,5 GW eólicos en 2007 y de **4,2 GW de fotovoltaica el año pasado**, y considerando un escenario extremadamente favorable, sin problemas para financiar proyectos, sin retrasos de la Administración a la hora de otorgar las licencias intermedias, y sin trabas ambientales sobrevenidas, la consultora Reolum calcula que sólo habría medios físicos -como grúas o transformadores- para conectar a tiempo unos 55 GW... Eso sí, con permiso de la competencia internacional y con una importante inflación de precios que terminaría repercutiendo en los consumidores.

Iberdrola crea una división de negocio de hidrógeno verde

Iberdrola crea una nueva unidad de negocio de hidrógeno verde, ha anunciado este lunes el presidente del grupo, Ignacio Sánchez Galán, en la Semana del Clima de Nueva York.

Expansion.. 21 Septiembre 2020

Según ha informado la eléctrica, la compañía utilizará electricidad 100% renovable en el proceso de electrolisis para dar respuesta a las necesidades de descarbonización de sectores como la industria y el transporte pesado.

Iberdrola desarrolla ya en Puertollano (Ciudad Real) una planta de hidrógeno verde para uso industrial, que estará operativa en 2021 y requerirá una inversión de hasta 150 millones de euros, generando cerca de 700 empleos.

El hidrógeno verde producido se utilizará en la fábrica de amoníaco de Fertiberia en Puertollano.

El proyecto contará con una planta solar fotovoltaica de 100 megavatios (MW), un sistema de batería de ion-litio con una capacidad de almacenamiento de 20 megavatios hora (MWh) y uno de los mayores sistemas de producción de hidrógeno mediante electrolisis del mundo (20 MW).

En Reino Unido, Iberdrola, a través de su filial Scottish Power, participa en un proyecto para poner en marcha una red de plantas de producción de hidrógeno verde para abastecer a flotas y transporte pesado.

La primera planta estará a las afueras de Glasgow y utilizará energía solar y eólica para operar un equipo de electrolisis de 10 MW.

Por otra parte, el presidente de Iberdrola ha suscrito en Nueva York el manifiesto de líderes empresariales por una cooperación global renovada, promovido por el Pacto Mundial de Naciones Unidas y respaldado por más de 1.200 máximos responsables de compañías de más de 100 países.



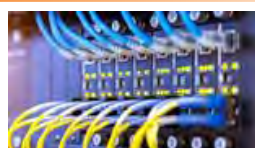
Enel lanza una gran fusión de sus negocios en Latinoamérica

elEconomista.es 22 Septiembre 2020

La eléctrica italiana Enel, a través de su filial Enel Americas, ha iniciado un proceso para aprobar una fusión destinada a llevar a cabo una reorganización de las participaciones accionarias del Grupo, con el fin de integrar en Enel Américas las actividades renovables no convencionales del Grupo en América Central y del Sur (excluido Chile), aglutinadas ahora en Enel Green Power.

La transacción simplificará la estructura corporativa del Grupo y permitirá a la compañía incrementar su peso en la resultante de forma significativa.

Esta operación implica la integración en Enel Américas de los actuales activos renovables no convencionales del Grupo Enel en Argentina, Brasil, Colombia, Costa Rica, Guatemala, Panamá y Perú, a través de una serie de transacciones que se concluirán con una fusión en Enel Américas. Esta fusión, que supondrá un aumento de la participación de Enel en Enel Américas, requerirá una modificación de los estatutos de esta última por parte de la junta de accionistas para eliminar las restricciones existentes, según las cuales un solo accionista no puede tener más del 65% de los derechos de voto, es decir, el porcentaje que ahora mismo ya controla Enel. La Junta también será convocada para aprobar la fusión como una transacción de partes relacionadas en virtud de la legislación chilena pertinente.



Macquarie ofrece 2.650 millones a Enel por el 50% de Open Fiber

Enel Américas ha dado una opinión preliminar favorable a siempre y cuando esta última: se lleve a cabo en los términos y condiciones del mercado; asegure una posición financiera de Enel Américas que apoye el futuro desarrollo del negocio de la energía renovable y las perspectivas de crecimiento de esa empresa.

Esta opinión preliminar favorable está sujeta a la evaluación de Enel de los términos y condiciones finales que se someterán a la aprobación de la junta de accionistas de Enel Americas.

Banco Santander y Banchile será los bancos que valorarán esta operación. El grupo resultante controlará del orden de 17 GW de potencia instalada.

Báñez y Tejerina fichan por Iberdrola como consejeras de sus filiales de México y Brasil

Las dos exministras del PP se incorporan como consejeras independientes de Iberdrola México y Neoenergía

EL PAIS 22 Septiembre 2020

Iberdrola ha incorporado a las exministras del PP Fátima Báñez e Isabel García Tejerina como consejeras independientes de sus filiales Iberdrola México y Neoenergía, en Brasil, respectivamente. Las dos ministras de Rajoy ya habían anunciado que dejaban la carrera política para emprender otros derroteros profesionales.

Báñez, licenciada en Derecho y en Ciencias Económicas y Empresariales por la Universidad Pontificia de Comillas, también es consejera externa de Laboratorios Rovi y está al frente de la Fundación CEOE. Desde diciembre de 2011 hasta junio de 2018 ocupó el cargo de ministra de Empleo y Seguridad Social; así como el de ministra de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad en funciones desde agosto de 2016 hasta noviembre de ese mismo año.



Fátima Báñez e Isabel García Tejerina, cuando eran ministras.

Por su parte, García Tejerina, ingeniera agrónoma por la Universidad Politécnica de Madrid y licenciada en Derecho por la Universidad de Valladolid, ha desarrollado prácticamente toda su carrera en el Ministerio de Agricultura, primero con Loyola de Palacio y después con Miguel Arias Cañete. Durante ocho años (coincidiendo con el Gobierno de Zapatero), de 2004 a 2012, fue directora de planificación estratégica de la empresa Fertiberia. Volvió al Ejecutivo en 2012 y fue nombrada ministra en 2014 hasta mayo de 2018.

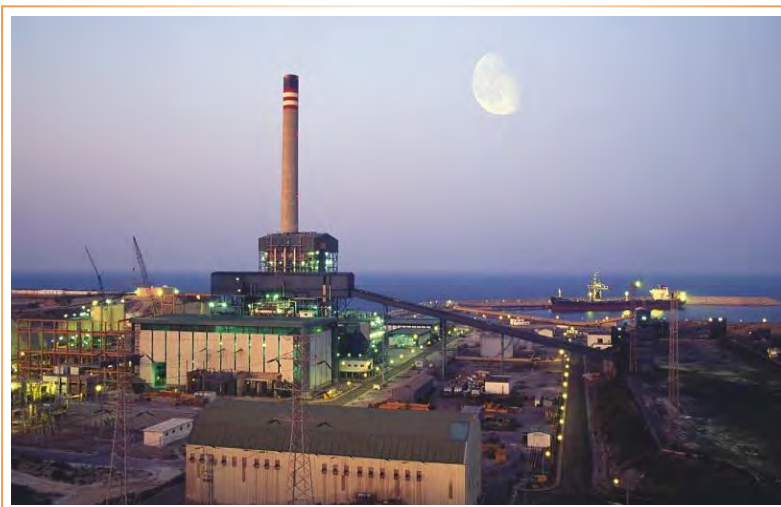
Endesa saca a la venta el proyecto para reindustrializar Carboneras

Son 250.000 metros de superficie y la terminal portuaria para buques de 150.000 toneladas

La Voz de Almería. 22 Septiembre 2020

La empresa LHH, a instancias de la multinacional Enel-Endesa, ha iniciado la comercialización en los mercados del Proyecto de Reindustrialización asociado al cierre de la Central Térmica.

Del éxito de esta iniciativa para poner de nuevo en valor la superficie que dejará libre la actividad de generación eléctrica dependerá, en buena medida, el futuro industrial del municipio del Levante almeriense. El emplazamiento industrial, descrito en el folleto informativo, consta de una superficie de 250.000 metros aptos para albergar diferentes actividades, con una terminal portuaria propia con instalaciones para la carga y descarga que es el puerto de **Pucarsa**.



Se incluye también la posición estratégica cercana al **Norte de Africa** y el suministro disponible del gas argelino a través del gasoducto de Medgaz.

La oferta de suelo se pone a disposición de las empresas a través del **Plan Futur-e** que contará con financiación europea y estará tutelado por la propia Endesa y el Ayuntamiento de Carboneras. En unos días se dará a conocer también la colaboración de la Universidad de Almería a la hora de valorar los proyectos y alternativas posibles.

Esta iniciativa tiene como objetivo mitigar el impacto sobre el empleo del cese de la actividad energética para que otras empresas puedan utilizar parte de los terrenos, puertos, naves y oficinas que están dentro del complejo industrial, a cambio de que generen actividad laboral en la zona. Las instalaciones, recuerda LHH, cuenta con **un puerto internacional propio de gran calado para barcos de hasta 150.000 toneladas**. Se trata de la venta de un proyecto cerrado que puede ser apto para cualquier uso industrial, logístico o empresarial. El pasado año fue cuando Endesa solicitó al Ministerio de Industria el cese de actividad y será a lo largo de 2012 cuando se haga efectivo.

En la central térmica de Carboneras trabajan aún 230 empleados de forma directa más otros 200 de forma indirecta.

Todos los trabajadores contratados, según anunció Endesa, tendrán la posibilidad de mantener su empleo en otro destino de la compañía o acogerse a un plan de jubilación anticipada.

Tras el cierre, la primera actividad, que también dará empleo en el entorno de Carboneras, serán las labores de desmantelamiento que está previsto que se dilaten por espacio de dos años. Una parte de la labor de generación actual de 1.300 megavatios se obtendrá por renovables.

Iberdrola fija en Bizkaia su laboratorio mundial en redes inteligentes

- **Bilbao acogerá un centro con 200 investigadores**

Cinco Días 22 Septiembre 2020

Iberdrola acentúa su relación con Bizkaia, donde nació como empresa y tiene su sede. La eléctrica situará en la capital vizcaína su centro mundial de investigación en redes inteligentes. Los sistemas más avanzados en consumo y en eficiencia energética serán desarrollados en las afueras de Bilbao, en la zona de Larraskitu, donde empieza un cinturón verde que miles de bilbaínos recorren los fines de semana para subir al Pagasarri, el más conocido de los montes que rodean la ciudad. Otro guiño de Iberdrola a la mayor sostenibilidad que busca con el centro de Larraskitu.

El nuevo Global Smartgrid Innovation Hub arrancará en la primavera de 2021 con una hoja de trabajo que ya está llena. Sus responsables ya han identificado más de 120 proyectos de innovación que supondrán inversiones de 110 millones. Iberdrola aplicará los avances conseguidos en Larraskitu en sus redes eléctricas de España, Reino Unido, Estados Unidos y Brasil.

En el centro de Bilbao trabajarán más de 200 profesionales, entre empleados de Iberdrola, proveedores y emprendedores españoles y extranjeros. Buscarán desarrollos por una mayor digitalización de las redes eléctricas y una mejor gestión de los datos que generan estas infraestructuras.

El complejo científico de Larraskitu cuenta con el apoyo de la Diputación de Bizkaia, que dispone de un sistema fiscal propio para arropar a las inversiones empresariales en el territorio. Los laboratorios estarán conectados con Torre Bizkaia, el rascacielos que fue la sede del BBVA en Bilbao y que el ente foral quiere convertir en un complejo del conocimiento.

En la última década, Iberdrola ha aumentado un 115 % su inversión anual en actividades de I + D + i relacionadas con las renovables, las redes eléctricas, el almacenamiento de energía y las soluciones para el consumidor. Su presupuesto en esta etapa ha rondado los 2.000 millones.

Las redes inteligentes facilitan la transición energética, según los técnicos. Elevan los niveles de autoconsumo y la conectividad con los usuarios. Iberdrola ha desplegado 14 millones de contadores inteligentes en los últimos ejercicios y prevé alcanzar los 20 millones de unidades en los mercados en los que opera. Incorporan capacidades de telegestión, supervisión y automatización. La multinacional española gestiona el mundo 1,2 millones de kilómetros de líneas eléctricas y más de 4.400 subestaciones. Una red que hace llegar la electricidad a más de 30 millones de personas.

Caos renovable en España: los pequeños se rebelan y los grandes presionan a Ribera

Merca2. 23 Septiembre 2020

“**Esto es una locura**”, exclama exhausto un directivo de una pequeña firma dedicada al desarrollo de parques renovables. Unas palabras que sorprenden cuando vienen de alguien acostumbrado a vivir en un sector que se mueve muy rápido. Pero esta semana es especial. **Así, el próximo viernes 25 de septiembre entra en vigor oficialmente el Real Decreto 23/2020 de Fomento de la Energías Renovables**, tras tres meses de moratoria para elaborar la nueva regulación. Una norma que se ha convertido en un antes y un después en el sector, pero a un coste muy alto: “**Se han cargado miles de proyectos**”, concluyen distintas fuentes a Merca2.

El epicentro de la discordia son los ‘**famosos 10 kilómetros**’, como ya se conocen en el sector. El nuevo marco legal prevé que el parque renovable proyectado no puede estar a más de esa distancia del punto de conexión. Una longitud que podría parecer suficiente, pero que no siempre lo es. “**En muchos proyectos**

no es fácil, de hecho, nosotros hemos tenido que modificar dos desarrollos porque el único suelo disponible real estaba a cincuenta kilómetros”, explican desde una promotora española que con experiencia internacional.

Un problema es el de reestructurar los planes iniciales para desarrollar los proyectos, que además **se agrava por la lentitud administrativa**. Así, cada desarrollo renovable en marcha debe contar con dos requisitos imprescindibles: el primero es el llamado **informe de viabilidad**, conocido como IVA, en el que la compañía explica el proyecto. **Un documento en el que es extremadamente difícil de conseguir la luz verde, dado que puede tardar hasta 21 meses**. El segundo es el pago de una cantidad como aval, que **son 40.000 euros por cada MW**, en el que se incluye una prima.

LOS PEQUEÑOS DESARROLLADORES, LOS QUE MÁS PERDERÁN

Obviamente, los cambios legislativos decretados por la ministra Teresa Ribera ha obligado a los desarrolladores a rehacer ambos. **“El mismo día 23 a media noche, que ya se conoció el RD 23/2020, se cancelaron en España proyectos por valor de 14 GW, de los cuales un 65% era solares y el resto eólicos”**, explican fuentes del sector. Las mismas calculan que el roto final ascenderá a los 100 GW y que incluyen a grandes y pequeñas firmas en el negocio. **Entre las que están Endesa, Iberdrola o Repsol, aunque explican que ninguna de ellas ha visto modificados sus proyectos ya en marcha**. De hecho, el impacto se limita a proyectos potenciales que estaban en estudio.

Pese a que el impacto sobre ellas ha sido mucho más limitado, más de una ha levantado la voz al Gobierno. **“Alguna de las más afectadas ha metido presión estos meses a la ministra Ribera”** de cara a esa nueva regulación que se está entretejiendo, explican fuentes del sector sobre la tensión vivida. **Aunque al final, el golpe más severo se lo han llevado los más pequeños**. En primer lugar, porque tener que hacer todo el papeleo para presentar un nuevo informe de viabilidad es lo más cercano a un calvario.

En segundo lugar, porque **la devolución de los avales no incluye la prima**, un pago del 1% del total, que para firmas más pequeñas es una losa sobre sus jóvenes cuentas. “Para las grandes compañías del sector, el hecho de perder la prima y renunciar por un tiempo al dinero del aval no son más que moneditas. Pero **para un desarrollador pequeño puede ser la diferencia entre sobrevivir y quebrar**”, explican fuentes financieras.

EL REAL DECRETO SOLO HA GENERADO UN PARÓN PARCIAL

El mazazo ejecutado por Ribera ha forzado un parón que ha logrado su objetivo principal: **frenar la terrible especulación que rodeaba al sector**. De hecho, en el propio Real Decreto se explicaba que el volumen de solicitudes de acceso y conexión en trámite presentados **en los últimos 16 meses era de “más de 430.000 MW de potencia de nueva generación con avales depositados”**. Además, el ritmo de nuevas solicitudes se ha ido incrementando hasta alcanzar cifras cercanas “a los 30.000 MW solicitados cada mes”.

Para hacerse una idea del enorme descontrol y desconexión con la realidad, la cifra anterior (de 430.000 MW) **supone más del cuádruple de la potencia instalada a final de 2018**. Además, de esa capacidad total en el país, que son 105.000 MW, solo 30.000 MW corresponden a eólica y solar, por lo que supone multiplicar por 14 las instalaciones renovables actuales. Pero el parón no durará mucho, de hecho, una vez entre en vigor el RD se espera que **todos esos megavatios que han ido desapareciendo estos meses se recuperen (con proyectos nuevos) antes de que acabe el año**.

De hecho, la propia ministra señaló que el decreto ganaba relevancia en el actual contexto de la crisis económica provocada por la pandemia. **“El despliegue de las energías renovables va a ser uno de los factores tructores para la generación de empleo perdurable y la competitividad industrial”**, defendió Ribera. De hecho, España se ha convertido en el país de Europa que mayor número de megavatios tiene en construcción o desarrollo. Aunque el coste recaerá, de nuevo, en mayor medida en los más pequeños, mientras los grandes (que trabajan con proyectos ya avanzados) sufrirán menos.

Reynés recoloca a la plantilla de Nedgia y mantiene el pulso con la CNMC

Naturgy, en modo compra: así será el nuevo plan estratégico de Reynés

Los 300 empleados de redes de Naturgy suspendidos desde octubre vuelven al trabajo pero la compañía mantiene congeladas las nuevas inversiones

ED economista Digital 23 Septiembre 2020

Francisco Reynés fue muy claro hace ya más de un año cuando aseguró que con el recorte de la retribución a la distribución de gas por parte de la **CNMC** no salían a cuenta nuevas inversiones, por lo que las paró y, en otoño, mandó a casa a 300 empleados de **Nedgia**, la filial de redes de **Naturgy**. Casi un año después, finalmente los trabajadores afectados han vuelto al trabajo pero el presidente de la energética mantiene el pulso con el regulador y no está haciendo nuevas inversiones.



En octubre de 2019, Nedgia decidió suspender de empleo, que no de sueldo, a 300 de sus 1.000 empleados. Era el excedente que, según Reynés, había en la empresa por la congelación de las nuevas inversiones. Se trataba en su mayoría de técnicos y comerciales. Esta suspensión se fue prorrogando y tenía que terminar en abril, pero la pandemia por **coronavirus** provocó otra demora.

No fue hasta finales de julio cuando la filial de Naturgy pactó con los sindicatos para que estos empleados volvieron al trabajo tras nueve meses en casa, según explicaron a **Economía Digital** fuentes de la plantilla y confirmó la empresa. El acuerdo incluía una garantía de empleo pues el excedente de plantilla, según la empresa, seguía existiendo. De estos 300, 200 se reincorporaron a sus puestos con una carga de trabajo más o menos normal mientras que no había tareas para los 100 restantes.

El acuerdo al que llegaron establecía que este centenar de empleados de Nedgia se recolocarían temporalmente en otros proyectos hasta que se les encontrara un lugar estable en la estructura de Naturgy. Esto está pasando a medida que algunos empleados de más de 55 años van acogidos al plan de jubilaciones y bajas voluntarias vigente desde hace algunos años. En el primer semestre, la plantilla de la energética se redujo en más de 1.000 personas, una parte de las cuales se acogieron a dicho programa.

Por lo que respecta a las inversiones, siguen prácticamente congeladas. Se trata de las nuevas, las destinadas a seguir extendiendo la red a más población; las de mantenimiento nunca se han parado. Reynés no ha cambiado de posición pese a que el organismo de Competencia que presidía entonces José María Marín Quemada –en junio cedió el testigo a Cani Fernández Vicién– redujo en hachazo a la gasista.

Las consecuencias del recorte a las redes de gas

La CNMC planteó hace un año un recorte de miles de millones de la retribución al transporte y distribución de electricidad y gas, siendo este último el más importante. Para Naturgy, que como heredera de Gas Natural tiene buena parte de la distribución en España, el hachazo se calculaba en unos 500 millones de euros al año.

La compañía participada por La Caixa, GIP y CVC puso el grito en el cielo y recurrió el recorte, hasta el punto que el regulador hizo marcha atrás, replanteó la medida y redujo la rebaja de la retribución a la mitad de la inicialmente planteada. Sin embargo, el tijeretazo se situó todavía cercano al 10%.

En febrero, en la presentación de los resultados de Naturgy de 2019, Reynés ya subrayó que seguían sin salir los números y pocos días después, prorrogó la suspensión de los 300 empleos.

Ubicado en Bilbao, en él colaborarán 200 profesionales en I+D+i

Iberdrola lanza su centro mundial de innovación en redes con 120 proyectos

Expansion.. 23 Septiembre 2020

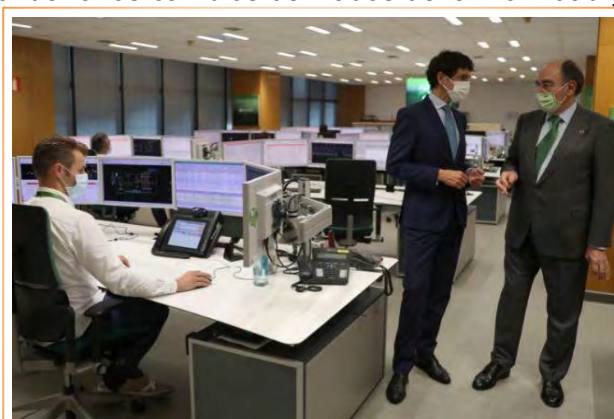
El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ha presentado hoy al diputado general de Bizkaia, Unai Rementería, los detalles del Global Smartgrid Innovation Hub de la eléctrica, que pretende convertirse en una plataforma tractora de la innovación, combinando la tecnología propia con la de proveedores, colaboradores y startups.

En el nuevo centro colaborarán unos 200 profesionales de la I+D+i, que desarrollarán proyectos de vanguardia en redes eléctricas inteligentes, vinculados con mayor digitalización, tratamiento de los datos generados por estas infraestructuras, y fórmulas para responder a los cambios derivados de la movilidad y el autoconsumo eléctricos.

Los expertos de Iberdrola han identificado ya 120 proyectos, por importe de 110 millones de euros, que estrenarán el hub de redes inteligentes.

Según la eléctrica, la puesta en marcha del centro mundial se suma a su decisión de duplicar la inversión en innovación en redes. La compañía gestiona 1,2 millones de kilómetros de líneas eléctricas y 4.400 subestaciones, que suministran electricidad a más de 30 millones de consumidores.

Iberdrola aplicará las innovaciones del hub en sus infraestructuras de redes en España, Reino Unido, Estados Unidos y Brasil.



Galán (dcha) explica al diputado general de Bizkaia, Unai Rementería, los detalles de su nuevo centro mundial de innovación en redes, en Bilbao.

Galán ha explicado al máximo mandatario de Bizkaia que el hub de innovación tendrá un "extraordinario efecto arrastre en el tejido industrial local", y que supondrá un claro atractivo para atraer inversiones.

La Diputación foral colaborará con el nuevo centro, que se acogerá a los incentivos fiscales que Bizkaia prevé para la innovación y las startups.

El Global Smartgrid Innovation Hub será también un aliado para las startups que se instalen en el futuro centro de emprendimiento que se ubicará en la nueva Torre Bizkaia, antigua sede de BBVA en el corazón de Bilbao.

Inversiones

La puesta en marcha del centro de innovación coincide con el impulso de la inversión en innovación de la eléctrica.

En la última década, Iberdrola ha desembolsado un acumulado de 2.000 millones en actividades de I+D+i en renovables, redes eléctricas, almacenamiento y soluciones para el consumidor, con un aumento del 115% anual. En 2019, esta inversión alcanzó 280 millones de euros.

El Gobierno prepara una estrategia para tratar de reducir las barreras regulatorias del autoconsumo

elEconomista.es 24 Septiembre 2020

El autoconsumo es un pilar de la transición energética y parte central del modelo de suministro eléctrico que pone al consumidor en el centro y está basado en la generación distribuida. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) establece las líneas de actuación en lo referente al autoconsumo con fuentes de energía renovable que permitan acercar la generación al consumo y, por tanto, reducir pérdidas, y señala, como uno de sus mecanismos de actuación, el desarrollo de una Estrategia Nacional de Autoconsumo.



Diversas entidades y asociaciones del sector han remitido sus alegaciones a la consulta pública que el Ministerio abrió a finales de julio y cuyo plazo finalizó el pasado 18 de septiembre, como paso previo a la elaboración de dicha Estrategia. A continuación, recogemos algunas de estas aportaciones.

Unef cree que la Estrategia Nacional de Autoconsumo debería analizar el potencial de despliegue del autoconsumo en España a una cierta fecha (como 2030), basándose en análisis económicos que permitan obtener su potencial real en diferentes sectores de actividad -residencial, servicios e industrial- y establecer objetivos de dicho despliegue en estos mismos segmentos de actividad. Estos objetivos, indican, deberán estar alineados con el escenario objetivo del PNIEC a 2030 para el sector eléctrico.

La patronal fotovoltaica también plantea que la Estrategia debería identificar las barreras presentes en España para un despliegue del autoconsumo similar al de los países de nuestro entorno, con especial foco en las barreras regulatorias y administrativas que retrasan o dificultan su instalación. Este análisis, añade, debería incluir no solo a la legislación nacional, sino también a la autonómica y local de las principales ciudades españolas.

Calendario

Observando las barreras identificadas, la Estrategia debería plantear, a juicio de Unef, una serie de medidas para superarlas. En lo que corresponda a regulación de la administración central, desde la patronal proponen incluir un calendario para la implementación de políticas que fomenten e incentiven la instalación de autoconsumo, por ejemplo: incluir un calendario para la variabilización de la factura eléctrica, reduciendo el término fijo hasta valores del orden de un 25% fijo 75% variable en línea con el resto de países europeos. Una tarifa como la actual, con elevado peso del término fijo -señalan-, además de desincentivar la eficiencia energética, supone una barrera a la implantación de autoconsumo.

Reducir las emisiones al 55% en 2030 costará 350.000 millones más al año

elEconomista.es 24 Septiembre 2020

La crisis climática sigue siendo un gran desafío. Las políticas actuales para frenar el cambio climático no garantizan, a día de hoy, que Europa pueda alcanzar la neutralidad climática en 2050, de ahí que la UE haya dado un paso adelante en su objetivo de reducción de emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y lo haya elevado del 40% actual a, al menos, un 55% en la próxima década, en comparación con los niveles de 1990.

La nueva propuesta es el objetivo principal del Plan Climático para 2030 que la Comisión Europea presentó a mediados de septiembre junto a una evaluación de impacto exhaustiva de los efectos económicos, sociales y medioambientales que demuestra que el nuevo objetivo de emisiones es viable y realista. En este mismo contexto, la CE ha presentado una propuesta legislativa revisada para incluir este objetivo en la Ley de Clima Europea.

Lograr esta mayor ambición climática requerirá un impulso a la inversión, la participación de todos los sectores de actividad y la revisión de un conjunto de normativas -comercio de derechos de emisión, eficiencia energética, energías renovables, las relacionadas con el CO2 aplicables a los vehículos de carretera, etc-, cuyas propuestas legislativas se presentarán en junio de 2021.



El nuevo objetivo climático también contribuirá a la recuperación económica que tanto necesita Europa debido a la pandemia del coronavirus. Para ello, los Estados miembros podrán recurrir a una parte de los 750.000 M del Plan de Recuperación contra la pandemia -Next Generation UE- y al próximo presupuesto a largo plazo de la UE para realizar estas inversiones en transición ecológica.

Reducir las emisiones de GEI en, al menos, un 55% para 2030 requerirá, tal y como acabamos de apuntar, una inversión adicional significativa para descarbonizar la generación de energía, la industria, el transporte y mejorar la eficiencia energética de los edificios, poniendo especial cuidado en no invertir en activos que puedan volverse obsoletos en el futuro cercano. A largo plazo, reducirá los gastos de combustible y la dependencia de las importaciones de combustibles fósiles, y mejorará la seguridad energética de la UE.

Se estima que, con el nuevo objetivo, la inversión anual en el sistema energético deberá ser unos 350.000 millones más alta en la próxima década que en la década anterior. Esto se debe, principalmente, a las nuevas capacidades e interconexiones, incluidas las sustituciones de plantas eléctricas e industriales antiguas que llegan al final de su vida económica, y la renovación de edificios.

Efectos en el sistema energético

El nuevo objetivo de reducción de emisiones requiere una mayor proporción de energía renovable del 38%-40% del consumo final bruto. El sector energético seguirá alejándose de los combustibles fósiles, que generarían menos del 20% de la electricidad de la UE en 2030, mientras que las renovables suministrarían alrededor de dos tercios de la electricidad de la Unión. La evaluación de impacto de la Comisión indica que el consumo de energía final y primaria se reduciría aún más en 2030, consiguiendo un ahorro del 36%-37% en eficiencia energética.

En calefacción y refrigeración, las energías renovables alcanzarían una penetración de alrededor del 40% en 2030, principalmente mediante el cambio de combustibles hacia soluciones de calefacción renovables, con las bombas de calor como la solución de más rápido crecimiento. Los edificios serán más eficientes energéticamente y dependerán menos de los combustibles fósiles para calefacción y refrigeración. Como resultado, las emisiones de los edificios disminuirían alrededor del 60% en 2030 en comparación con 2015.

En el sector del transporte, las renovables alcanzarían alrededor del 24% mediante un mayor desarrollo y despliegue de vehículos eléctricos, biocombustibles avanzados y otros combustibles renovables y bajos en carbono. Al mismo tiempo, las normas de emisión de CO2 revisadas para automóviles y camionetas garantizarán que haya suficientes automóviles limpios en el mercado. Apoyar esta transición requerirá el despliegue de la infraestructura de recarga y reabastecimiento de combustible para 2030. Recordemos que la Comisión quiere colocar 1 millón de nuevos puntos de recarga en toda la UE.

El aumento de la acción por el clima también ayudará a mejorar la calidad del aire. Junto a la política de aire limpio existente, la reducción del 55% en las emisiones de GEI disminuiría la contaminación del aire en un

60% en 2030, lo que mejoraría sustancialmente la salud de los europeos y reduciría su coste en, al menos, 110.000 millones. El aumento de la acción climática por sí solo reduciría los costes del control de la contaminación atmosférica en, al menos, 5.000 millones. El nuevo objetivo también ayudaría a reducir el volumen de importaciones de combustibles fósiles en más del 25%, de manera que lograr la neutralidad climática en 2050 ahorraría 100.000 millones de euros en la próxima década y hasta 3 billones de euros en 2050.

Otro de los efectos de limitar el cambio climático es la preservación de la biodiversidad a escala mundial. Las acciones para aumentar las absorciones del sumidero de uso de la tierra, así como la restauración de bosques, pueden contribuir a detener la pérdida de biodiversidad en Europa. Con el desarrollo de la iniciativa de cultivo de carbono de la UE, los agricultores tendrán una nueva oportunidad comercial.

Planes de energía y clima

Junto con el Plan de Objetivos Climáticos a 2030 y su evaluación de impacto, la Comisión también ha adoptado una evaluación de los planes nacionales de energía y clima de los Estados miembros para 2021-2030, que se complementará con 27 evaluaciones individuales que se adoptarán en octubre, junto con el Informe sobre el estado de la Unión de la Energía, que incluirán orientaciones específicas para cada Estado miembro. El documento de evaluación realizado indica que casi todos los países están eliminando el carbón o han fijado una fecha para eliminarlo. Se prevé que el uso de este combustible disminuya en un 70% y que la electricidad renovable alcance el 60% de la electricidad producida para 2030.

La evaluación muestra que, con las medidas existentes y previstas en los planes nacionales de energía y clima, se superarían los objetivos actuales de reducción de emisiones del 40% para 2030. La proporción de energía renovable podría alcanzar entre el 33,1% y el 33,7% en 2030, superando el objetivo actual de renovables, al menos, el 32% en 2030. Sin embargo, los planes nacionales actuales todavía muestran una brecha de ambición en la eficiencia energética, situándose en el 2,8% para el consumo de energía primaria y en el 3,1% para el consumo de energía final. A este respecto, la Comisión propondrá medidas para garantizar la consecución de los objetivos de eficiencia energética de la Unión.

La evaluación de los planes nacionales de energía y clima también ofrece buenos ejemplos de proyectos y áreas tecnológicas como el hidrógeno renovable y las baterías, donde las inversiones en los Estados miembros están aumentando. Y aunque, actualmente, no prestan suficiente atención a las necesidades de investigación e innovación (I+i) para cumplir los objetivos climáticos y energéticos, la Comisión cree que evolucionarán con la próxima revisión formal prevista para 2023. En esta línea, la Comisión Europea ha puesto en marcha una convocatoria, con un presupuesto de 1.000 millones, para proyectos de investigación e innovación.



SIE- SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR