Resumen de Prensa Sector Energético

Sindicato Independiente de la Energía

Nos importan las PERSONAS | Creemos en la NEGOCIACIÓN | Trabajamos para construir un FUTURO mejor

López Obrador responde a Iberdrola que no va a ceder en su política energética

Eleconomista.es, 22 de octubre de 2020

Critica que nombrara consejero al ex presidente Felipe Calderón

Considera que la eléctrica obtuvo contratos "muy jugosos" en el pasado

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador ha replicado a Iberdrola, cuyo presidente aseveró ayer que frenará toda la inversión en el país si no aclara su política energética: "no nos interesan los negocios privados, nos interesan los negocios públicos".

"Yo entiendo que con la nueva política de rescate a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Pemex no estén conforme, pero nosotros no vamos a ceder en este asunto porque tenemos que defender el interés público, tenemos que defender el interés del pueblo, de la nación, a nosotros no nos interesa los negocios privados, nos interesan los negocios públicos", ha aseverado el mandatario durante su conferencia de prensa matutina.

Ayer, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, advirtió de que **el Grupo no prevé inversiones en el país** después de que en los últimos tiempos el mandatario azteca haya lanzado ataques contra las energéticas españolas con presencia allí, especialmente dirigidos a Iberdrola.

En este contexto, López Obrador ha vuelto a apuntar contra la española y los contratos "muy jugosos" que esta obtuvo con las anteriores administraciones del país para la construcción de diferentes plantas de generación de energía.

Políticos mexicanos en el Consejo

Además, ha reincidido en el hecho de que la compañía nombrara como consejeros al expresidente Felipe Calderón -**que ha ya abandonado el cargo**- y a la exsecretaria de Energía del país, Georgina Kessel, que **ayer mismo fue sustituida por Ángel Acebes**, ex ministro con el Gobierno español de José Mª Aznar.

"Estamos en una revisión de todos estos ordenamientos legales porque se abusó mucho, el propósito, por dejarlo con claridad, era dejarle el mercado de los energéticos al sector privado, tanto nacional como extranjero", ha apuntado.

López Obrador ha vuelto a hacer defensa del poder público y ha asegurado que si llegara a ser necesario, propondría una reforma constitucional para que prevalezca el dominio público en la gestión de recursos naturales del país.

Galán incidió ayer, durante la presentación de resultados del tercer trimestre, en que las políticas energéticas "las elaboran los gobiernos", añadiendo que la compañía prevé completar su actual plan inversor y que no iniciará nada hasta clarificarse la situación del país.

"Si dicen que no inviertan empresas extranjeras, no lo haremos", aseguró Galán, señalando que de todas maneras las inversiones en el país representan "muy poca cosa en el balance".

El déficit del sistema eléctrico sube a 2.175,8 millones en agosto, un 10,3% menos

Elespañol.com, 22 de octubre de 2020

En la octava liquidación del año, el total de ingresos del sistema se elevó a 9.007,3 millones, mientras que los costes se situaron en 11.183 millones.

El **déficit de tarifa provisional del sistema eléctrico**, que se produce porque los costes reconocidos de la actividad regulada son superiores a los ingresos obtenidos a través de los peajes, se situó en 2.175,8 millones de euros en la octava liquidación, correspondiente al mes de agosto, según ha informado la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).** Esta cifra de **déficit provisional del sistema eléctrico a agosto** es un 10,3% inferior a los 2.421 millones de euros que se registró en la misma liquidación del año pasado.

El total de ingresos del sistema se elevó a 9.007,3 millones de euros, mientras que el conjunto de costes se situó en 11.183 millones de euros. Dado que los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes reconocidos, se ha calculado un coeficiente de cobertura (la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales) cuyo resultado es del 77%.

La demanda en consumo se situó en 132.384 gigavatios hora (GWh) al mes de agosto.

Energías renovables

Se han liquidado 63.851 instalaciones. La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta octava liquidación de 2020 (1 enero a 31 de agosto) es de 4.153,7 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, se ha aplicado el citado Coeficiente de Cobertura (77%). La cantidad que hay que pagar a cuenta a los productores asciende a **380,6 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).**

La **liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado** es de 51,8 millones de euros antes de IVA o impuesto equivalente.

A la fecha del cierre de esta liquidación 8/2020 se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el **94,97725% de esta partida a los productores a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicados en los territorios extrapeninsulares**.

La cantidad a pagar a cuenta a estos productores en la Liquidación 8/2020 asciende a 6,5 Millones de euros, antes de IVA o impuesto equivalente.

Sector gasista

El total de ingresos liquidables declarados por las empresas asciende a 1.790 millones de euros, un 4,8% inferior al mismo periodo de 2019.

Por su parte, los costes liquidables del sistema han ascendido a 22 millones de euros, un 25,8% inferiores a los costes de la liquidación 8 del año anterior.

Adicionalmente, se han considerado en el sistema de liquidación los pagos derivados de los artículos 66.a y 61.2 de la Ley 18/2014, 60 millones de euros. En consecuencia, se tiene un total de ingresos netos liquidables de 1.707 millones de euros.

Estos ingresos son un 12,2% inferiores a los ingresos de la liquidación 8/2019, que ascendieron a 1.944 millones de euros **y en los que se incluían el reintegro al sistema gasista de 185,70 millones** de euros de los pagos relativos al almacenamiento subterráneo Castor.

En relación con la retribución total acreditada, ésta asciende a 1.961 millones de euros. Un 0,4% inferior al mismo periodo del ejercicio 2019

Considerando lo anterior, en esta octava liquidación del gas, se obtiene un déficit provisional de 253 millones de euros frente al déficit de 25 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior (liquidación 8/2019).

En el siguiente gráfico se muestra la evolución de los desvíos provisionales a lo largo de las 14 liquidaciones de los distintos ejercicios desde 2018 hasta 2020.

El precio del CO2 debe revisarse para poder cumplir los objetivos de descarbonización en 2050

elperiodicodelaenergia, 24 de Octubre de 2020

El precio del CO2 es una pieza «clave» para impulsar una mayor descarbonización de la Unión Europea, pero es necesario realizar «una reforma profunda» del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión para que sea una herramienta «efectiva» con la que Europa pueda cumplir los objetivos de descarbonización de 2050, según un informe publicado por **Fundación Naturgy** y el **Capítulo Español del Club de Roma**.

El estudio señala que desde la creación del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión en 2005, el mercado de carbono ha intentado mantener una señal de precios que incentive las inversiones, aunque distintos factores «han contribuido a una excesiva variación del precio en el tiempo, impidiendo la necesaria estabilidad y predictibilidad para impulsar la reducción de emisiones de manera más intensa», indica la Fundación Naturgy.

En este escenario, el informe expone las posibles reformas del Régimen de Comercio de Derechos de Emisión para cumplir con el European Green Deal, que plantea aumentar del 40% al 55% la reducción de las emisiones para 2030.

En este sentido, aboga por ajustar el límite de emisiones a la realidad los valores actuales; así como incrementar el porcentaje de reducción de las emisiones permitidas anualmente.

EXTENDERLO A OTROS SECTORES

Además, el estudio defiende extender el alcance del mercado de carbono a otros sectores, lo que podría duplicar el volumen de las emisiones cubiertas por el precio del CO2 y realizar reformas para dar señales de precio más predecible a futuro y apoyar así las inversiones (reformar el mecanismo de estabilidad, introducir un 'suelo' de precio o bonos verdes, entre otros).

Actualmente, el Régimen de Comercio de Derechos de Emisión opera en 31 países, limitando las emisiones de alrededor de 11.000 instalaciones, que representan alrededor del 45% de los gases de efecto invernadero (GEI) de la UE.

Galán busca en PNM un negocio seguro que seduzca a Trump y también a Biden

Lainformacion.com, 24 de octubre de 2020

La eléctrica española complementa las posiciones tomadas en el país desde 2007 con una inversión total de 7.000 millones de euros en una compañía distribuidora pero regulada prácticamente al 100%.

Iberdrola **rondaba desde hace tiempo los terrenos de la eléctrica estadounidense PNM Resources** en Nuevo México y Texas por dos razones: la complementariedad de su actividad con la de su filial en el país Avangrid **-la antigua Energy East-** y la seguridad de su negocio, regulado en su mayor parte. Decir negocio regulado es decir ingresos predecibles almargen de los vaivenes políticos. En el caso de PNM -7.000 millones de inversión, deuda incluida- la seguridad alcanza incluso a la rama de generación con renovables porque la empresa adquirida tiene contratos bilaterales de suministro a largo plazo.

La operación aplica **la plantilla que también maneja en España el presidente de Iberdrola** Ignacio Sánchez Galán en la **apuesta por invertir en redes de distribución eléctrica** porque son la clave para digerir el aumento de la generación renovable mientras, de paso, aseguran los ingresos . De hecho, PNM es el gestor de la red eléctrica que permite a Avangrid vender la producción de renovables desde México a California. Con la compra, la red de transporte y de distribución de Iberdrola en el país alcanzará los 160.000 kilómetros.

La compra de PNM está acordada y anunciada, pero no cerrada. La operación sobre la compañía, si nada se tuerce, no estará completamente sellada hasta finales del próximo año. PNM cotiza en Bolsa y, además de los accionistas, **se tienen que pronunciar sobre la compra las Administraciones estatales,** regionales y locales que han dado permisos para su actividad.

Entre Trump y Biden

El anuncio de la nueva compra en EE UU, país en el que Iberdrola hizo pie por primera vez en 2006 cuando **adquirió Scottish Power**, se ha producido en plena disputa electoral entre Donald Trump y Joe Biden. La razón es que Galán tiene prisa en despejar el campo de juego.

El día 5 de noviembre, Iberdrola -y Galán- celebran su día grande, el Capital Markets Day, y el presidente del grupo eléctrico quiere hablar de operaciones de futuro subido en el colchón de los números y de la Bolsa, con Iberdrola **convertida en la segunda compañía más valiosa del Ibex 35 tras** Inditex con más de 70.000 millones de capitalización. Nada de miradas atrás, nada de rumores.

El núcleo del mensaje que maneja Galán y que trata de confirmar en cada compra que lleva a cabo en países con potencial y seguridad para la inversión (*investment grade*) **como Japón, Australia, Portugal, Reino Unido o EE UU** no es precisamente modesto. La compañía sostiene que se encuentra **"20 años por delante de la actual transición energética"**. La eléctrica no quiere desconchones en la imagen. Por ello ha aclarado que sólo ha cerrado el trato con PNM tras asegurarse de que las dos centrales de carbón en las que participa la eléctrica estadounidense -una gestionada directamente y otra participada-tienen autorización de cierre.

Como todas las compañías energéticas en EE UU, **Iberdrola aguarda expectante los resultados de la contienda** por la presidencia del país. La convicción y los mensajes de Trump sobre el futuro de las renovables **no son tan claros como los de su rival Biden.** Pero Iberdrola conoce de primera mano, desde que comenzó a operar en el país norteamericano que en Nueva York, Texas o Nuevo México, la palabra de los gobernadores tiene tanto o más peso que la palabra de la Administración Federal.

Campo Peñascal

El área geográfica de negocio de PNM, Nuevo México y Texas es bien conocida por Iberdrola-Avangrid. Conoce su potencial de crecimiento tanto en el negocio eólico como el solar. De hecho, Avangrid mantiene en Texas **uno de los parques eólicos más grandes de EE UU (Peñascal)** con 269 aerogeneradores. En total, entre Nuevo México y Texas Iberdrola cuenta actualmente con 1.900 MW de renovables y otros 1.400 MW en cartera.

Con la integración de PNM en Avangrid, la filial se asienta como una de las empresas más grandes de la industria de servicios públicos de EE. UU, con una decena de empresas eléctricas reguladas en seis estados (Nueva York, Connecticut, Maine, Massachusetts, Nuevo México y Texas) y el tercer mayor operador de energía renovable de los Estados Unidos con presencia total en la mitad de los Estados.

Nuevo récord de generación eólica en España

Energiarenovables.com, 26 de octubre de 2020

La potencia eólica instalada a lo largo del último año y medio se deja notar ya con nitidez. El año pasado (2019), el sector eólico instaló en España 2.243 megavatios de nueva potencia: más capacidad nueva en doce meses **que en los siete años precedentes juntos (2012-2018**). Este año, y pese al Covid, el sector ha puesto en marcha aquí durante el primer semestre 632 megavatios. ¿Total en año y medio? 2.875 megas nuevos. ¿Resultado? Octubre ha marcado récord de generación. La eólica ha producido en 365 días (del 3 de octubre de 2019 al 2 de octubre de 2020), en el último año corriente, más electricidad que nunca en ese lapso. 2020 será año récord. Ya lo es.

El sector eólico ha conectado a red en España 632 megavatios de nueva potencia entre el 1 de enero y el 31 de julio, lo que ha colocado a esta tecnología como la primera del mix eléctrico nacional, por delante de los ciclos combinados, que queman gas natural para producir electricidad. Lo contábamos hace unas semanas de la mano de Red Eléctrica de España, el operador del sistema eléctrico nacional, que adelantaba el dato específico (632 megas) a 31 de julio. El parque de centrales de ciclo combinado creció de manera extraordinaria durante los primeros años del siglo XXI, hasta el punto de que en 2007 esta tecnología sumaba más megavatios de potencia que ninguna otra en España.

Esa formidable escalada del gas, vertiginosa, tuvo lugar en apenas cinco años (la primera central de ciclo combinado de España entró en operación en 2002). El caso es que, desde 2007 y durante los últimos trece años, el parque generador de ciclos combinados ha sido el más potente del mix eléctrico nacional (26.284 megavatios de potencia). Pues bien, el primer semestre de 2020 ha supuesto un **punto de inflexión en la historia del sistema eléctrico español**. Porque la eólica ha superado ese listón (26.284 megas) y se ha situado en los 26.479 MW operativos.

¿Resultado?

Pues que la nueva potencia ya marca récord. Nunca antes en ese lapso (un año) el viento había generado tanta electricidad como lo ha hecho ahora. La liebre la hacía saltar vía tuit este fin de semana Xavier Cugat, una de esas voces que conviene atender para saber por dónde va el sector amplio de las energías renovables en el país. “Estamos en récord de generación eólica en 12 meses”. ¿La fuente primera? Red Eléctrica de España. En los doce meses de 2019, el parque eólico nacional produjo **54.238 gigavatios hora.** Pues bien, en el último año corriente, en los 365 días transcurridos entre el 3 de octubre del año pasado y el 2 de octubre de este 2020 el parque eólico nacional ha generado 54.370 gigavatios hora. El año 2020 completo, seguramente, superará los dos guarismos: el del año completo 2019 y el corriente: de 3 de octubre a 2 octubre. Y un segundo apunte-aviso para navegantes. El segundo mejor año corriente octubre-octubre no ha sido ni el 19-20, ni el 18-19, ni el 17-18. El segundo mejor guarismo de esa serie corresponde al año corriente 3 de octubre de 2013 - 2 de octubre de 2014, año ventoso aquel (53.097 gigavatios hora). España contaba a 31 de diciembre de 2013 con 23.010 megavatios de potencia eólica instalados, 3.400 megas menos que hoy.

Naturgy se adjudica el suministro eléctrico de la Agencia Tributaria

Cincodias.com, 26 de octubre 2020

El contrato está valorado en 10 millones de euros y abarca 382 puntos de la AEAT

Naturgy ha resultado adjudicataria del concurso para el suministro eléctrico a la Agencia Estatal de Administración Tributaria (AEAT) en los lotes peninsulares de media y baja tensión, así como de los servicios centrales. Este contrato está valorado en casi 10 millones de euros y supone un volumen de suministro anual de 66 GWh en los 382 puntos de suministros de sus distintas instalaciones, confirma la compañía energética.

El contrato adjudicado comprende el abastecimiento de electricidad a partir del próximo año e incluye una posible prórroga de un año adicional de mutuo acuerdo entre las partes. De esta manera, la compañía que preside Francisco Reynés “avanza así en la optimización de su cartera de clientes a la vez que logra nuevos contratos”, señala.

Naturgy suministrará en dichos contratos con la AEAT un 50% de la energía suministrada con redención de garantías de origen, tal y como exigía la convocatoria. Esta adjudicación se une a las licitaciones conseguidas por Naturgy en el último año entre las que destacan los contratos con Correos, Telefónica, Hotusa o los metros de Barcelona, Bilbao y Málaga, los tranvías de Murcia y Zaragoza, así como el suministro al Congreso de los Diputados o la Universidad Autónoma de Madrid.

Estos contratos se enmarcan en la nueva política comercial de la compañía que, en línea con su plan estratégico a 2022, busca optimizar su cartera de clientes, tanto de energía como de servicios. En la actualidad, Naturgy cuenta en España con más de siete millones de clientes con los que mantiene más de 11 millones de contratos de gas, electricidad y servicios, desde el consumidor doméstico hasta el terciario.

Naturgy asegura que ha dado un giro a su política comercial para ofrecer productos y servicios más sostenibles con el medioambiente y para dar respuesta a los nuevos requerimientos en los concursos y licitaciones que exigen un suministro energético con garantía de origen.

Las peticiones de garantías de origen han proliferado mucho en las licitaciones en los últimos años y supone una acreditación, en formato electrónico, que asegura que un número determinado del suministro durante un periodo determinado han sido generados a partir de fuentes de energía renovables o de cogeneración de alta eficiencia.

Este tipo de certificados –añade la empresa– no han estado exentos de polémica, sobre todo cuando en algunos concursos se comenzó a pedir este tipo de requerimientos pero donde se exigía el denominado etiquetado verde que, en realidad, no discrimina las emisiones de CO2 de la energía contratada respecto del total de las emisiones del mix comercializado, tal y como fue decretado por el Tribunal Administrativo de Contratación Pública (TACP) al tumbar el concurso del suministro al Ayuntamiento de Madrid hace dos años.

Por el contrario, con la garantía de origen, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) certifica oficialmente a año vencido que la energía eléctrica que se ha suministrado durante el ejercicio en ese contrato en particular, y no otro, procede de fuentes de energías renovables y de cogeneración de alta eficiencia.

REE defiende que soterrar la alta tensión de Chira-Soria es peor que sus 37 torretas

Canarias7.com, 27 de octubre

La concesionaria de la hidreoeléctrica rechaza todas las alegaciones de Ben Magec, que cree irreversible el impacto paisajístico de la línea

La concesionaria de la central hidroeléctrica de bombeo de Chira-Soria, Red Eléctrica de España (REE), ha rechazado todas las alegaciones presentadas por la federación ecologista Ben Magec al proyecto de construcción de la central y sus instalaciones asociadas, en particular la que reclama el soterramiento completo de la línea eléctrica de alta tensión para la evacuación de la energía que generará.
Según la respuesta de REE , el impacto de la alternativa soterrada por el fondo del barranco, reclamada también por el Cabildo es «muy superior» al de la solución propuesta en el reformado II del proyecto, que discurre en aéreo a lo largo de 14.887 metros gracias a la instalación de 37 torretas entre el túnel de acceso a la central y la subestación de Santa Águeda.

El proyecto registrado ante el Gobierno canario para obtener la declaración de impacto ambiental favorable, y que REE quiere empezar a construir por la desalinizadora que incluye en El Pajar en la primera mitad de 2021, se decanta por un tendido 100% aéreo de casi 15 kilómetro, sin ningún tramo soterrado intermedio, soportado por 37 torretas que oscilan entre 3,507 y 73,50 metros de altura.

La línea que propone REE es aérea desde el túnel de acceso a la central a Santa Águeda con 37 torretas a lo largo de 14.887 metros.

En respuesta a que el plan territorial que ordena los corredores eléctricos (PTE-31) establece el cauce natural del barranco de Arguineguín como el corredor habilitado para la línea de evacuación, REE mantiene que el trazado seleccionado «es compatible» con el PTE-31 «dada la inexistencia en la zona de otras instalaciones de similares características con las que formar un corredor». No obstante, precisa que en todo caso el tramo final de casi 2 kilómetros, el más próximo a la subestación de Santa Águeda, discurre en paralelismo inmediato con una línea de 220 kv existente, «cumpliendo de forma estricta con el PTE-31».

Sobre el impacto paisajístico de las 37 torretas en la cuenca visual del barranco de Arguineguín, que Ben Magec cree irreversible, REE sostiene que el primer tramo, por la parte baja de la ladera de la pendiente occidental del barranco, va «por unas cuencas visuales de tamaño reducido» debido a las propias curvas del barranco, mientras que en el tramo más largo, por la Mesa de Tauro, «la capacidad de visualización se restringe a la zona alta de la misma», salvo casi al final, cuando cruza por segunda vez el barranco y se pone en paralelo con una línea de 200 kv por encima de la cantera de San José.

Un bloque de 24 plantas

La primera y la número 30 de las 37 torretas de la línea va a caballo entre Mogán y San Bartolomé de Tirajana, divididos por el barranco de Arguineguín, mientras que los apoyos 2 a 30 se localizan en el primer municipio y del 30 al 37 vuelven al segundo, hasta Santa Águeda.

El más alto de todos los apoyos metálicos de celosía, el número 9, tiene 73,50 metros de altura, el equivalente a un edificio de 24 plantas, y los más pequeños son de 36,35 metros. Los hay de 13 tamaños diferentes.

Paneles solares y abejas arriba, salvia y romero debajo

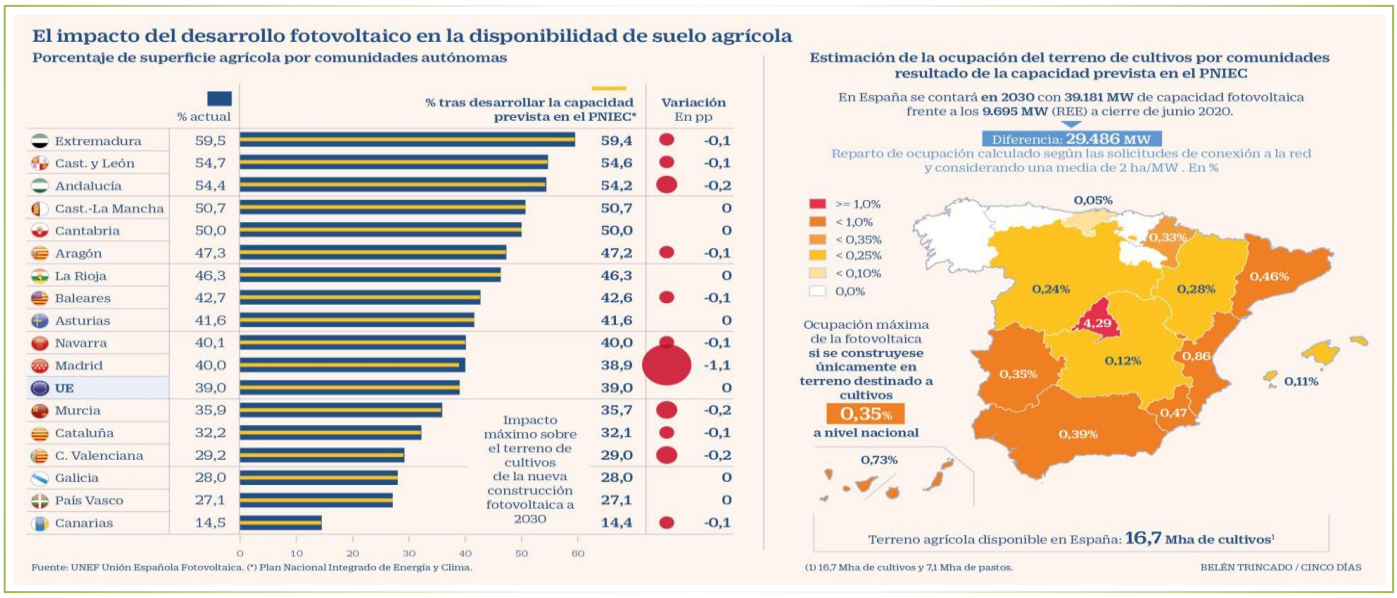
Cincodias.com, 27 de octubre de 2020

Endesa probará el doble uso de la tierra en cinco parques fotovoltaicos

El primer piloto se implementará en Carmona e incluirá apicultura

Durante un panel de la cumbre del clima celebrada en Madrid en diciembre pasado, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, dio a conocer que la planta solar que la eléctrica construirá en Andorra (Teruel) en sustitución de la actual central de carbón –y que con 1.585 MW será la más grande de Europa– aprovecharía la superficie debajo de los paneles para el cultivo de fresas, como parte de su plan para una transición justa.

Casi un año después, no es definitivo que esa sea la fruta que se vaya a sembrar a la sombra de los módulos. Los técnicos de la empresa han reparado en que por tratarse de una zona de secano, cultivar fresas ahí podría resultar bastante caro y estudian otras opciones.



Lo que sí es firme es la decisión del grupo Enel, matriz de Endesa, de probar fórmulas que hagan compatible la operación y mantenimiento de los parques con la actividad agrícola y ganadera, en beneficio de las comunidades vecinas a los emplazamientos.

“Queremos compartir el uso de la tierra, no competir por ella”, dice Inmaculada Fiteni, responsable de programas de creación de valor de la dirección de sostenibilidad de Endesa.

Con esa consigna, el grupo italiano ha puesto en marcha cinco proyectos piloto de agrovoltaica en España, otros tantos en Italia y ocho en Grecia. En cada uno se experimentará con cultivos diferentes. Aquí, los huertos solares donde se van a desarrollar estos programas son los de Carmona (Sevilla), Totana (Murcia), Valdecaballeros y Augusto (Badajoz) y Andorra (Teruel).

El desarrollo de las renovables ha chocado con el campo por el uso de suelo agrícola

El más avanzado es el de Carmona, que podría empezar a implementarse a finales de este año o comienzos del próximo. En este municipio sevillano Endesa prevé reservar para los ensayos tres de las 95 hectáreas que ocupará su parque solar actualmente en construcción, Las Corchas, de 50 MW.

Además, como componente novedoso, la eléctrica dedicará una pequeña porción de esa área (200 m^2) a la apicultura, una actividad de gran tradición en la zona. De hecho, las plantas que se está barajando sembrar en esta parcela son todas aromáticas: salvia, romero, lavanda, cilantro y orégano, muy apropiadas para el hábitat de las abejas.

Si bien hay constancia de experiencias anteriores de agrovoltaica en España –en Fuentealbilla, Albacete, un agricultor lleva 13 años produciendo ciruelas y uvas a la sombra de paneles solares, y en Picasent, Valencia, otro lleva un tiempo similar haciéndolo con viñas– la de Endesa será la primera prueba de un grupo energético dentro de parques a gran escala.

El piloto dará la oportunidad a la compañía de demostrar que las energías renovables y las actividades primarias pueden convivir en armonía bajo el mismo cielo.

El desarrollo de la eólica y fotovoltaica, que requieren de grandes campos, ha generado fricciones con los productores rurales por el uso del suelo. En León, por ejemplo, donde la británica Solarcentury tramita dos huertos que en conjunto supondrán 362,7 MW, la organización agraria Asaja ha advertido de que se opondrá a proyectos que no tengan en cuenta los intereses de los agricultores arrendatarios de los terrenos, “a los que se expulsa de unas tierras que en algunos casos vienen cultivando durante décadas”, y más cuando estas pertenecen a ayuntamientos o juntas vecinales.

En un comunicado publicado en agosto pasado, Asaja León recuerda que apenas el 30% de las fincas agrícolas de la provincia son propiedad de quien las trabaja, por lo que exige a los promotores de fotovoltaica que no solo lleguen a acuerdos con los propietarios de los terrenos, sino también con los agricultores que, como arrendatarios, labran la tierra.

En Navarra, hace dos semanas, la Unión de Agricultores y Ganaderos local (UAGN) pidió en una reunión con la Consejería de Desarrollo Rural y Medio Ambiente que el Gobierno de la comunidad foral prohíba la instalación de parques solares en suelo agrícola o de regadío, ya que “pueden afectar a la competitividad del sector”. La titular del departamento, Itziar Gómez, presente en el encuentro, estuvo de acuerdo y recordó que una orden foral de 2006 ya lo impide.

Conflicto y solución

“El PNIEC [Plan Nacional Integrado de Energía y Clima] prevé añadir en los próximos 10 años casi 30 GW a los 10 actuales, solo contando la fotovoltaica. De esa capacidad, la mayoría habrá de instalarse sobre suelo. Esto inevitablemente dará lugar a conflictos por el uso de este. Ya está pasando, pero irá a mucho más”, alerta Álvaro Larraza, experto de la Plataforma por un Nuevo Modelo Energético (Px1NME).

En ese sentido, opina que la agrovoltaica, es decir, la producción de energía eléctrica mediante paneles fotovoltaicos, en convivencia con explotaciones agrícolas, ganaderas o piscícolas, puede ser una solución "de mucho alcance, al compatibilizar actividades que hasta ahora se han considerado incompatibles".

LAS CIFRAS

23 millones de hectáreas dedica España a agricultura y ganadería, lo que representa el 46,2% de su superficie total.

59.000 hectáreas son las que hará falta ocupar para instalar los 29 GW de fotovoltaica propuestos por el Gobierno de aquí a 2030.

0,25% del terreno agrícola del país es el que se ocuparía si toda esa capacidad se desarrollase en superficie destinada a cultivos o pastos, según Unef.

No se sabe cuánta tierra útil ha pasado a la fotovoltaica en España. La asociación del sector, Unef, ha elaborado un estudio que parte de la comprobación de que el principal uso del suelo en el país es agroganadero: de 50 millones de hectáreas de superficie total, 23 millones, el 46%, se dedican a este fin. Frente a esta realidad, la tecnología solar “no representa una disrupción significativa”, asegura José Donoso, director general de Unef.

El estudio de la patronal señala que en España hay unos 10 GW de plantas fotovoltaicas, que ocupan aproximadamente 20.000 hectáreas. “No existe constancia de que todo este desarrollo se haya realizado en terreno agroganadero, pero en el supuesto de que hubiera sido así representaría un 0,09%”, explica Donoso.

Los 29 GW de solar que deberán instalarse hasta 2030 para cumplir los objetivos del PNIEC demandarán unas 59.000 hectáreas, calcula Unef. “De nuevo, no toda esta capacidad se hará en suelo agroganadero, pero, en una hipótesis de máximos, si fuese así, se ocuparía solo un 0,25%”, estima Donoso.

En cualquier caso, está de acuerdo en que la agrovoltaica puede ayudar a compatibilizar la generación eléctrica con los usos tradicionales del suelo, a crear empleo en las comunidades rurales y a mejorar su resistencia a los efectos del cambio climático (plagas, sequías, inundaciones...).

“En Unef estamos trabajando, en colaboración con empresas españolas y otras organizaciones internacionales dedicadas a la investigación y desarrollo de la energía solar, para evaluar el futuro de esta nueva ventana de oportunidad que se abre ante el mundo rural y contribuir a su difusión”, indica.

En el piloto de Carmona, por ejemplo, Endesa prevé organizar talleres de apicultura para los emprendedores de la comarca, en alianza con la Asociación Amigos de las Abejas, y organizar visitas turísticas en colaboración con el municipio sevillano.

La idea, subraya Fiteni, es que sea un *win-win*: gana el agricultor, porque ahorrará agua –las plantas recibirán la misma que se use para limpiar los paneles– y sufrirá menos pérdidas –los módulos protegerán a los brotes de granizadas–; gana la compañía, porque la humedad que retendrán los cultivos bajará la temperatura del suelo, lo que aumentará el rendimiento de las placas.

Daniel Romero, responsable del piloto de Carmona, añade que la mala hierba puede llegar a tapar las células fotovoltaicas, lo que reduce su eficiencia. Si un agricultor se encarga del desbroce, el problema está resuelto. “Los cultivos reducen el polvo en suspensión, lo que implica menos costes de limpieza y mantenimiento de los paneles”, abunda.

Endesa espera entregar a Enel los resultados preliminares del experimento en Carmona a finales de 2023. A la luz de ellos, el grupo podrá valorar si replica la experiencia a una escala mayor en otros parques.

EXPERIENCIAS EN OTROS PAÍSES

Frutas del bosque. España no es el único país que empieza a abrirse al uso combinado de la tierra para agricultura y fotovoltaica. En Holanda, la compañía GroenLeven, filial de la alemana BayWa r.e., está construyendo cinco proyectos piloto en los que probará sendos cultivos: arándanos, grosellas rojas, frambuesas, fresas y moras.

Frambuesas. El proyecto más grande de los cinco de GroenLeven es una planta solar de 2,67 MW ubicada en una superficie de 3,2 hectáreas en el municipio holandés de Zevenaar, cerca de la ciudad de Arnhem, en la frontera entre Holanda y Alemania. Estará dedicada al cultivo de frambuesas.

La compañía GroenLeven cultiva frambuesas a la sombra de paneles en Arnhem (Holanda)

Peras en Flandes. En Bélgica, un equipo de investigación en energía dirigido por la universidad KU Leuven prueba la viabilidad de esta técnica en un huerto de peras en Bierbeek, Flandes. El proyecto, que utiliza células de 185 W, es financiado por 20 empresas no identificadas.

Licitación. En su última licitación de tecnología fotovoltaica innovadora celebrada en mayo pasado, el Gobierno francés seleccionó siete proyectos agrovoltaicos con una capacidad total de 12 MW. Los huertos, que varían de los 575 kW a 3 MW, requerirán una inversión de alrededor de 16 millones de euros y se instalarán en el sur del país, principalmente en Pirineos Orientales, Aude, Gard y Hérault.

Estados Unidos. Al otro lado del Atlántico, Enel Green Power cuenta con el proyecto de energía solar dual use Aurora, en Albany (Minnesota), que colabora con cooperativas de apicultores en la preservación del hábitat de las abejas, y ha cedido zonas de pastoreo a ganado ovino.

Nuevo récord de generación eólica en España

Energiarenovables, 26 de octubre de 2020

La potencia eólica instalada a lo largo del último año y medio se deja notar ya con nitidez. El año pasado (2019), el sector eólico instaló en España 2.243 megavatios de nueva potencia: más capacidad nueva en doce meses **que en los siete años precedentes juntos (2012-2018)**. Este año, y pese al Covid, el sector ha puesto en marcha aquí durante el primer semestre 632 megavatios. ¿Total en año y medio? 2.875 megas nuevos. ¿Resultado? Octubre ha marcado récord de generación. La eólica ha producido en 365 días (del 3 de octubre de 2019 al 2 de octubre de 2020), en el último año corriente, más electricidad que nunca en ese lapso. 2020 será año récord. Ya lo es.

El sector eólico ha conectado a red en España 632 megavatios de nueva potencia entre el 1 de enero y el 31 de julio, lo que ha colocado a esta tecnología como la primera del mix eléctrico nacional, por delante de los ciclos combinados, que queman gas natural para producir electricidad. Lo contábamos hace unas semanas de la mano de Red Eléctrica de España, el operador del sistema eléctrico nacional, que adelantaba el dato específico (632 megas) a 31 de julio. El parque de centrales de ciclo combinado creció de manera extraordinaria durante los primeros años del siglo XXI, hasta el punto de que en 2007 esta tecnología sumaba más megavatios de potencia que ninguna otra en España. Esa formidable escalada del gas, vertiginosa, tuvo lugar en apenas cinco años (la primera central de ciclo combinado de España entró en operación en 2002). El caso es que, desde 2007 y durante los últimos trece años, el parque generador de ciclos combinados ha sido el más potente del mix eléctrico nacional (26.284 megavatios de potencia). Pues bien, el primer semestre de 2020 ha supuesto un **punto de inflexión en la historia del sistema eléctrico español**. Porque la eólica ha superado ese listón (26.284 megas) y se ha situado en los 26.479 MW operativos.

¿Resultado?

Pues que la nueva potencia ya marca récord. Nunca en ese lapso (un año) el viento había generado tanta electricidad como lo ha hecho ahora. La liebre la hacía saltar vía tuit este fin de semana Xavier Cugat, una de esas voces que conviene atender para saber por dónde va el sector amplio de las energías renovables en el país. “Estamos en récord de generación eólica en 12 meses”. ¿La fuente primera? Red Eléctrica de España. En los doce meses de 2019, el parque eólico nacional produjo **54.238 gigavatios hora**. Pues bien, en el último año corriente, en los 365 días transcurridos entre el 3 de octubre del año pasado y el 2 de octubre de este 2020 el parque eólico nacional ha generado 54.370 gigavatios hora. El año 2020 completo, seguramente, superará los dos guarismos: el del año completo 2019 y el corriente: de 3 de octubre a 2 octubre. Y un segundo apunte-aviso para navegantes. El segundo mejor año corriente octubre-octubre no ha sido ni el 19-20, ni el 18-19, ni el 17-18. El segundo mejor guarismo de esa serie corresponde al año corriente 3 de octubre de 2013 - 2 de octubre de 2014, año ventoso aquel (53.097 gigavatios hora). España contaba a 31 de diciembre de 2013 con 23.010 megavatios de potencia eólica instalados, 3.400 megas menos que hoy.

Naturgy toca fondo en el tercer trimestre.

Economistadigital.es, 27 de octubre de 2020

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

Los analistas esperan una caída del ebitda del 20% pero también que la energética se empiece a recuperar a final de año, cuando presenta el plan estratégico

Naturgy presenta este miércoles los resultados del tercer trimestre, cuando se espera una fuerte caída del beneficio. Así lo estiman las previsiones de **Bloomberg**, pero los analistas son moderadamente optimistas con respecto a la energética española: lo peor ha pasado.

El consenso de los analistas estima que la compañía que preside **Francisco Reynés** habrá ingresado en el tercer trimestre menos de 4.900 millones, es decir, un 10,4% menos que entre julio y septiembre de 2019.

El descenso del beneficio bruto de explotación (ebitda) fue superior, del 20%: 911 millones, según las previsiones de Bloomberg.

El tercer trimestre estuvo marcado, como el resto de 2020, por la crisis del coronavirus, pero Naturgy ya mostró una ligera mejoría en cuanto a los ingresos, si se cumplen estas expectativas, ya que la caída de ingresos en el primer semestre fue del 24%, por lo que en los últimos tres meses se moderó. Falta que este efecto se traslade al ebitda, que venía bajando un 14%.

Naturgy es una de las energéticas españolas a las que menos le ha caído la demanda, pero ha sufrido el desplome del precio del gas

Los resultados de una energética se basan mucho en la demanda pero también en los precios. Naturgy ha sido una de las compañías que menos ha notado **el descenso del estado de alarma y el confinamiento** por el tipo de clientes que tiene y, de hecho, de las grandes eléctricas, **es la que mejor se recuperó en verano**, antes de los rebrotes.

Aun así, y que el consumo doméstico subió, la energética que controlan **La Caixa**, **GIP** y **CVC** sufrió una bajada de la demanda y también la moratoria que las empresas del sector aplicaron a familiar vulnerables al inicio de la pandemia de Covid-19 en España, en marzo y abril.

La recuperación de los precios del gas dará un respiro a Naturgy

Sin embargo, en lo que más han sufrido las empresas gasísticas ha sido en los precios. La cotización internacional del gas lleva meses cayendo, lo que llevó a Francisco Reynés a tratar de renegociar los precios con todos los proveedores. Hace pocas semanas firmó la más importante, **con la argelina Sonatrach**, pero mientras tanto, ha pagado sobreprecios.

Este problema duró hasta el tercer trimestre, según los analistas. Un informe de **Bank of America** (Bofa) asegura que Naturgy ya ve la luz al final del túnel por la recuperación de los precios internacionales, aunque no está exenta de riesgos si la segunda ola sigue subiendo y termina afectando de nuevo a los precios internacionales.

Los expertos de Bofa aseguran que la recuperación económica gradual y la llegada del frío “han impulsado la recuperación de los precios del gas en Europa y Asia”, lo que es beneficioso para empresas como la española. “El aumento de precios del gas y los menores costes vinculados al petróleo probablemente conduzcan a una recuperación de los márgenes del gas” este final de 2020 y en 2021, de entre el 5 y el 10%.

Los analistas esperan que los márgenes del negocio de suministro de gas de Naturgy suban en los próximos meses

Hay otro factor que favorece a Naturgy y tiene que ver con la manera como calcula los precios. Bank of America ve “probable” que los costes de compra de gas en los contratos de gasoductos del norte de África de Naturgy bajen “significativamente” a partir del tercer trimestre.

“Esto se debe a que su fórmula de adquisición rastrea el petróleo con un retraso de 6 meses, lo que significa que las caídas de los precios del petróleo provocadas por la Covid-19 ahora están comenzando a tener un impacto en los costes de adquisición”, prosigue el informe. A ello se suma que “los precios al contado del gas han aumentado, lo que podría incrementar los márgenes en el negocio tradicional de suministro de gas”.

Reynés ultima el nuevo plan estratégico de Naturgy

La evolución de los precios indica, pues, que aunque los resultados de este tercer trimestre no serán positivos, se puede esperar una mejora en los próximos meses. Le irá bien a Reynés, que entre noviembre y diciembre **presentará el nuevo plan estratégico de Naturgy**, y podrá hacerlo con las aguas algo más tranquilas.

El mercado espera con muchas expectativas la nueva hoja de ruta de la energética, que tras unos años con el cinturón estrechado, quiere poner rumbo a compras pese a la mala situación económica, o precisamente para aprovecharla.

Cuenta con unos 10.000 millones para invertir y Reynés tiene ganas de hacerlo, pero sin perder el enfoque hacia los accionistas, la optimización de gastos y el giro hacia las renovables.

Endesa destina dos millones de euros a la digitalización de la red eléctrica en Baleares

20minutos.es, 27 de octubre de 2020

Endesa ha destinado una inversión de 2.370.000 euros a la digitalización y automatización de la red eléctrica en Baleares.

Así lo ha avanzado este martes en un comunicado, en el que ha detallado que durante 2020 ha instalado un total de 180 nuevos telemandos en centros de transformación de Baleares. Por islas, se han instalado 123 en Mallorca, 29 en Menorca y 28 en Ibiza.

Endesa ha destacado también que se han sustituido los elementos de maniobra convencionales para cabinas de hexafloruro de nueva tecnología, que incorporan un gas de características especialmente aislantes.

Los nuevos sistemas de control remoto permiten hacer maniobras de operación a distancia y de esta manera se reduce el tiempo de respuesta en caso de incidencias y se asegura la calidad del suministro eléctrico.

Con esta mejora, el Centro de Control que Endesa tiene en Palma puede accionar a distancia los dispositivos de maniobra de las instalaciones sin tener que desplazarse equipos sobre el terreno en caso de incidencias, ya sean propias o derivadas de la acción de agentes externos.

De esta manera, la compañía eléctrica se ahorra tiempo en la localización de averías, con la consecuente reducción del tiempo de interrupción del suministro eléctrico.

Así quiere transformar Endesa X tu hogar, tu negocio y tu ciudad

Elindependiente.com, 28 de octubre de 2020

La transición hacia un modelo energético más eficiente y menos contaminante es imparable. Lo tienen asumido las administraciones; y, por supuesto, las empresas, que se han convertido en los mejores catalizadores de un proceso que transformará nuestro entorno....

A medida que avance esa transición, nuestros hogares, nuestros negocios y nuestras ciudades irán amoldándose a las nuevas tendencias. Cambiará la manera de consumir energía en casa, con el fomento de tecnologías que permiten sacar el máximo partido a nuestros electrodomésticos. Las mismas innovaciones servirán para que las empresas -desde las más grandes a las más pequeñas- sean más eficientes desde el punto de vista energético. Y por supuesto, se transformará la manera de desplazarnos, con el motor eléctrico como gran vector.

Esos cambios de paradigmas ya están en marcha y han dado a luz a nuevos productos y servicios, desarrollados por las compañías más punteras. **Endesa X** es un ejemplo. El grupo que lidera José Bogas puso en marcha esta filial con un objetivo definido: aprovechar el inmejorable posicionamiento de Endesa en el mercado energético para extender su oferta de servicios y ampliar su base de clientes.

«Hay dos cosas que reflejan a la perfección la idea de que todo está absolutamente conectado en este mundo: el medioambiente, cuyo cuidado hoy celebramos, y la energía. No se puede alterar, modificar o mejorar ningún eslabón en esas cadenas sin que se altere el resto», explica Josep Trabado, director general de Endesa X. «Eso hace que tengamos que ser especialmente cuidadosos en lo primero, el medioambiente, y especialmente innovadores en lo segundo, la energía», añade el directivo.

Según Trabado, Endesa X nace «para unir bajo un mismo paraguas todas las soluciones innovadoras que Endesa ofrece a los clientes: desde puntos de recarga para vehículos eléctricos hasta bombas de calor pasando por nuestra herramienta de gestión de la ciudad (alumbrado, tráfico…) para ayuntamientos».

Endesa X se plantea la meta de alcanzar los dos millones y medio de clientes particulares en 2023. Para esa fecha, también pretende suministrar sus servicios a cerca de 40.000 comercios y pymes. Con casi 300 empleados y un objetivo de facturación de 250 millones de euros anuales, Endesa X trabaja con una triple base de clientes: particulares, empresas y administraciones. La empresa quiere apoyar a los tres colectivos en el camino de la transición energética. Además, la compañía cuenta con otra importante división de negocio centrada de lleno en la movilidad eléctrica.

Ejemplos de nuevos productos hay muchos. En el caso de los hogares, por ejemplo, Endesa X ha instalado ya más de 2.000 termostatos inteligentes. Se llaman Homix y cuestan 140 euros. El objetivo de la empresa es ir comercializándolos con las nuevas calderas.

El giro de la política energética hacia un entorno más eficiente y renovable ya está potenciando la instalación de placas solares, de puntos de recarga para vehículos o de calderas inteligentes. Todos esos productos están ya en el catálogo de la empresa eléctrica.

En cuanto a las pymes -de comercios a talleres, pasando por pequeñas industrias-, Endesa X ofrecerá distintos servicios de consultoría, aprovechando la amplia experiencia del grupo en gestión energética. Entre las herramientas que ofrece la filial de Endesa está la inteligencia artificial, que se aplica a mejorar el uso de la electricidad, la calefacción o el aire acondicionado.

Las urbes, ante la nueva realidad

Las ciudades son la tercera pata de la oferta de Endesa X. «Todas las urbes se enfrentan al desafío de adaptarse a una nueva realidad en la que los espacios compartidos sean lo más seguros y saludables posible», señalan desde la empresa. «En Endesa X planteamos diferentes soluciones tecnológicas dirigidas a ciudades inteligentes para que esa transformación también haga de las urbes espacios sostenibles en los que vivir».

La filial de Endesa ofrece distintos tipos de servicios: de alumbrado público inteligente, de eficiencia energética en edificios administrativos o de iluminación arquitectónica.

Sin embargo, es en el campo de la movilidad eléctrica donde más fuerte quiere jugar la compañía a corto y medio plazo. «El futuro apuesta por la movilidad sostenible y el objetivo de Endesa X es crear oportunidades que beneficien a la sociedad a través de productos y servicios que fomenten la transformación energética, la sostenibilidad y la digitalización», explican desde el grupo.

La compañía considera que las últimas medidas impulsadas desde la Administración central -fundamentalmente, ayudas a la renovación del parque móvil- darán un fuerte empujón a la demanda de vehículos eléctricos.

OneElectric, el primer renting eléctrico

Endesa X quiere aprovechar esa ola para ofrecer distintos tipos de servicios: de puntos de recarga en los hogares para particulares a soluciones a medida para empresas que tienen una flota -grande o pequeña- de vehículos.

Entre los últimos lanzamientos de la empresa está **OneElectric**, el único renting eléctrico del mercado diseñado para facilitar a las empresas su adaptación a la movilidad eléctrica. Tras la iniciativa está -junto a Endesa X- Athlon, la empresa de renting multimarca del grupo Daimler.

En una sola cuota fija mensual y con un único intermediario, se ofrece toda la solución: el renting de un vehículo eléctrico o híbrido enchufable de cualquier marca, el seguro, mantenimiento y neumáticos; y, lo que es más novedoso, la instalación de los puntos de recarga, su mantenimiento e incluso la posibilidad de incorporar un bono de kilovatios para poder recargar en la red pública de Endesa X.

"Queremos facilitar a las empresas el cambio hacia una movilidad mucho más sostenible y llevamos ya muchos años con esa cultura integrada en nuestra compañía», explicó Josep Trabado en la presentación del nuevo servicio.

Soluciones contra el Covid

La empresa también ha potenciado innovaciones para apoyar a los profesionales afectados por el Covid. Por ejemplo, **AIR QUALITY** es una nueva solución que permite monitorizar la calidad del aire interior en los establecimientos, controlar su aforo y gestionar la climatización de forma remota limitando el riesgo de contagio.

El Gobierno espera recaudar un 13% más en impuestos en 2021: 222.107 millones

El boletín.com, 28 de octubre de 2020

La recaudación del Impuesto sobre Hidrocarburos aumentará un 16% por el alza de la fiscalidad del diésel.

Los **ingresos tributarios** totales en 2021 alcanzarán los **222.107 millones de euros**, lo que supone un incremento del 13% respecto a la previsión de recaudación en 2020, de acuerdo con el proyecto de ley de los **Presupuestos Generales del Estado** (PGE) de 2021.

La recaudación por impuestos directos y cotizaciones sociales alcanzará los 118.997 millones de euros, un 9,4% más que en 2020, mientras que los ingresos por impuestos indirectos crecerán un 17,5%, hasta los 101.282 millones de euros.

En concreto, la previsión de ingresos previstos por el IRPF para 2021 es de 94.196 millones, un 7,8% por encima de lo recaudado en 2020, dado que el Gobierno estima que las rentas de los hogares crecerán este año en el entorno del 4,2%.

A su vez, destaca que las rentas salariales crecerán cerca de un 3% por el crecimiento del empleo y a pesar de una subida salarial media esperada inferior a la de 2020, al tiempo que se eleva dos puntos el tipo aplicado a las rentas del trabajo de más de 300.000 euros, lo que ya tendrá un impacto en las retenciones del trabajo del próximo año.

Por su parte, la recaudación del Impuesto sobre Sociedades para 2021 se estima en 21.720 millones de euros, lo que supone un aumento del 20,7% respecto a 2020.

El Gobierno explica que este incremento se debe a que los beneficios empresariales aumentarán en 2021 por encima del 11%, en tanto que la base imponible del impuesto lo hará cerca del 10%, lo que supone una "notable recuperación" tras el fuerte descenso de 2020, pero no permitirían recuperar aún los niveles de 2019.

Asimismo, destaca que el crecimiento de la recaudación de Sociedades descansa en dos factores: el crecimiento de los pagos fraccionados, que crecerán alrededor de 1.900 millones, también como consecuencia de limitar al 95% la exención por las rentas obtenidas de sociedades filiales; y por otro lado, las devoluciones realizadas en 2021 serán menores que en 2020 en unos 3.100 millones.

Subida de IVA e impuestos especiales

Por su parte, los ingresos previstos para 2021 en el IVA se cifran en 72.220 millones de euros, un 13,9% más que el avance de liquidación de 2020.

El Gobierno aclara que esta mejora de la recaudación por IVA está "en sintonía" con la mejora del gasto en consumo interior esperado y del aumento de las transacciones de vivienda nueva que se espera para 2021.

Además, las devoluciones disminuirán en unos 750 millones, mientras que marginalmente, la subida del tipo en las bebidas azucaradas aportará "unas décimas" al crecimiento de los ingresos.

Por último, en 2021 los ingresos por Impuestos Especiales ascenderán a 21.809 millones de euros, lo que supone un incremento del 12,4% respecto a la recaudación de este año.

El Ejecutivo precisa que de los más de 2.400 millones que se espera que se incrementen estos ingresos, 450 millones serán posibles por la subida del tipo en el gasóleo de automoción y el resto será resultado principalmente de la recuperación de los consumos.

En concreto, en el Impuesto sobre Hidrocarburos la previsión es de un crecimiento del 16,2%, unos 1.740 millones más que en 2020, 450 millones consecuencia de la subida del tipo del gasóleo de automoción.

De su lado, en el Impuesto sobre Labores del Tabaco el crecimiento previsto para 2021 es del 6,6%, hasta los 6.756 millones de euros; mientras que en el Impuesto sobre la Electricidad se estima que los ingresos aumentarán un 10%, con 1.379 millones.

Por último, en el Impuesto sobre Alcohol y Bebidas Derivadas se prevén unos ingresos de 777 millones de euros, un 13,8% más.

SIE- SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO