

Resumen de Prensa

Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las PERSONAS

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Genera 2022: muchas expectativas a paso lento, pero seguro.

pv-magazine.es, 17 de junio de 2022.

Apenas siete meses después de que cerrara la 24.ª edición de Genera, comienza la siguiente. A pesar de que la burocracia siga frenando el desarrollo, de que la subasta de abril esté congelada y del escepticismo que despierta la fabricación en Europa, el sector se empeña en demostrar que sigue estando al pie del cañón.

Con un calor abrasador impropio de mediados de junio que muestra la realidad del cambio climático, ha concluido en Madrid la 25.ª edición de la Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente, Genera 2022. Según los organizadores, han participado un total de 256 empresas, incluidas 59 extranjeras de 19 países (Alemania, Austria, Bélgica, Canadá, República Checa, Chile, China, España, Estados Unidos, Francia, Italia, Lituania, Luxemburgo, Países Bajos, Portugal, Reino Unido, Suecia, Suiza y Turquía). Aunque aún no se conoce el número de asistentes y solo ocupa un pabellón, por primera vez en muchos años no se han visto espacios vacíos en los extremos y el ambiente recordaba a las citas de hace más de una década. El autoconsumo sigue siendo el tema estrella desde que la solar en España empezara a desinflarse hace una década y se quedara este segmento como modo de subsistencia.



A pesar de ello, prueba de la importancia que se quiere transmitir acerca de las renovables en nuestro país es que el Presidente del Gobierno de España, Pedro Sánchez, ha acudido el miércoles a la inauguración de la feria –que empezó el martes–, junto a la Ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, y la Secretaria de Estado de Energía y Presidenta del IDAE, Sara Aagesen.

Las renovables y, concretamente la solar, están en pleno *boom*, pero ha habido ausencias destacadas. Fuentes cercanas al Ministerio han dicho a este medio que el Gobierno anunciará “próximamente” una revisión al alza de los objetivos que marca el Plan Integrado de Energía y Clima (PNIEC) para acelerar el desarrollo de renovables y adaptarlos a la Estrategia Solar Europea, que recomienda que, en 2030, el 45% de la energía generada provenga del sol. Para ello, **los objetivos fotovoltaicos para 2030 se han aumentado a 740 GW. El Ejecutivo comunitario también propone que la solar sea obligatoria en los tejados** en ese mismo año.

España lidera la solar

Teresa Ribera ha presentado en la feria el “Informe sobre el Estado Global de las Energías Renovables 2022”, elaborado por REN21. El estudio pone de manifiesto que, en 2021, la proporción de las energías renovables en el consumo global de energía se estancó y las tasas de incremento, tanto del consumo de energía total, como del uso de combustibles fósiles, superaron el crecimiento de las renovables. También señala que la invasión de Ucrania por parte de Rusia ha agravado profundamente la crisis energética global iniciada en 2021, con un aumento de los precios del gas natural de un 350% en la segunda mitad del año. Nada nuevo bajo el sol.

No obstante, España es el octavo país del mundo en capacidad total de energía renovable y se sitúa a la cabeza en energía solar fotovoltaica y eólica. Concretamente, ocupa el segundo lugar en Europa en capacidad eólica total (28,2 GW), después de Alemania, y en 2021 alcanzó un récord de nueva instalación solar fotovoltaica con 4,9 GW de capacidad añadida, un 44% más que en 2020. Solo nuestro país representó el 3% del aumento mundial de energía solar fotovoltaica el pasado año, y la solar crece a razón de unos 250 MW al mes.

No cabe duda de que la instalación solar va a seguir creciendo, pero no “gracias al Gobierno, sino a pesar del Gobierno”, han dicho a **pv magazine** en esta feria. No es ninguna novedad que el cuello de botella administrativo ralentiza el despliegue solar. Además, el Gobierno ha congelado la subasta anunciada para **el 6 de abril, que planeaba incluir 200 MW para termoeléctrica. Según el anuncio** hecho a finales de 2021, se subastarían 500 MW repartidos en 200 MW para solar termoeléctrica, 140 MW para fotovoltaica distribuida, 140 MW para biomasa y 20 MW para otras tecnologías. Por ahora, nada se sabe del anuncio.

Por otra parte, la gran industria consumidora de electricidad ultima los detalles para celebrar su primera subasta de energías renovables en septiembre. Estos grandes consumidores buscan hacer un concurso a imagen y semejanza de las subastas que realiza el Gobierno pero de forma privada entre ellos y los promotores de parques renovables con la finalidad de alcanzar acuerdos de suministro a largo plazo. El objetivo es subastar una capacidad total de entre 1.500 y 2.000 MW renovables (fotovoltaicos y eólicos) en un concurso en el que participen nuevos promotores que vendan energía a estos grandes consumidores con contratos a 12 años y con la condición de que las plantas estén instaladas en el plazo de 18 meses tras la puja, es decir, entre los meses de marzo y abril de 2024.

La falta de instaladores, de ética en el desarrollo de grandes proyectos y de apoyo real a la fabricación han sido las quejas más compartidas con **pv magazine**.

¿Paneles Made in Europe?

La pregunta que flotaba en el aire es: ¿Estamos ante un nuevo comienzo también para la industria de paneles solares o ese tren ya pasó?

En diciembre, el Gobierno aprobó el Perte de renovables, que movilizará más de 16.300 millones según sus estimaciones. El sector público aportará más de 6.900 millones y se calcula que atraerán una inversión privada cercana a los 9.500 millones y creará más de 280.000 puestos de trabajo.

Empresarios e investigadores sueñan con reconstruir una industria solar europea a gran escala. Los planes son más concretos y amplios que los que han existido en los últimos diez años: **España afirma estar “preparada para liderar y coordinar la fabricación fotovoltaica en Europa” con apoyo de 4 países:** Si bien Austria, Lituania, Luxemburgo y Polonia ya apoyan el IPCEI que aspira a liderar España, todos los Estados de la UE serán informados e invitados a unirse durante las próximas semanas con el objetivo de lanzar los compromisos durante el verano.

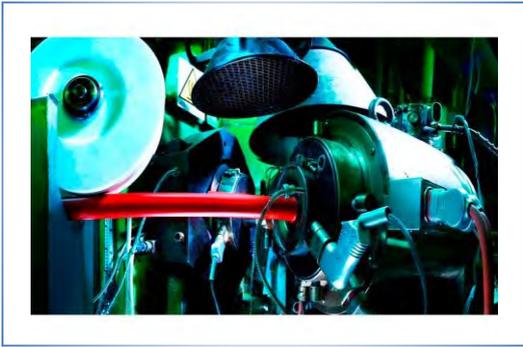
El PV-IPCEI está impulsado por el Consejo Europeo de Fabricantes de Energía Solar (**ESMC**), **que prevé que el 75% de la capacidad fotovoltaica instalada se produzca en la UE**, lo que implicaría 35 GW en 2025 y 100 GW en 2030. El Consejo también exige la puesta en marcha inmediata de un vehículo financiero estratégico especial de al menos 5.000 millones de euros.

Pero ¿estaremos dispuestos a comprar material más caro frente a material fiable y de excelente calidad que fabrican empresas en Asia desde años y que se vende a un precio más económico? El tiempo lo dirá.

2.- Prysmian suministrará a Enel un mix de cables de BT y MT basados en la tecnología P-Laser.

material-electrico.cdecomunicacion.es, 17 de junio de 2022.

Se trata de la primera tecnología de cable 100 % reciclable, ecosostenible y de alto rendimiento, que permite reducir las pérdidas de energía y las emisiones de CO2 en un 40 %. Es además totalmente compatible con las tecnologías de cable tradicionales ya instaladas. El suministro se destinará a proyectos en Italia, España y Latinoamérica.



Prysmian Group va a suministrar a **Enel** (corporación en la que se integra **Endesa**) un importante volumen de cables de distribución eléctrica basados en la innovadora **tecnología P-Laser**, para distintos proyectos en Italia, España y Latinoamérica.

El acuerdo entre la compañía energética y Prysmian contempla el suministro de un **mix de cables de baja tensión y media tensión** basados principalmente en la citada tecnología P-Laser, desarrollada por este fabricante, y que permite reducir de modo significativo las emisiones de CO₂ gracias a una **cubierta especial de origen vegetal** en lugar de químico.

Uso de un material termoplástico patentado

"P-Laser es la primera tecnología de **cable 100 % reciclable**, ecosostenible y de alto rendimiento", destacan desde Prysmian; está basada en un proceso de producción que **disminuye las emisiones de CO₂ en un 40 %** y –muy destacable– es totalmente compatible con las tecnologías de cable tradicionales ya instaladas.

El sistema de cables P-Laser se basa en la utilización de un **material termoplástico patentado**, el **HPTE** (elastómero termoplástico de alto rendimiento), que garantiza que el producto sea totalmente reciclable.

Este suministro de Grupo Prysmian se destinará a proyectos en redes de distribución de España, Italia y Latinoamérica.



Es un acuerdo que van en la dirección de desarrollar redes eléctricas más eficientes y ecológicas. "Las redes con mayor rendimiento, mayor capilaridad y menor impacto ambiental permiten un uso más eficiente de los recursos, especialmente los procedentes de fuentes renovables", ha resaltado **Massimo Battaini**, director de Operaciones (COO) de Prysmian Group.

Además, Prysmian también dará soporte a Enel en la **gestión digitalizada de las redes de distribución de energía**, proporcionando su solución IoT Alesea, un asistente virtual para la **gestión de las bobinas de cable**.

3.- Iberdrola pide más renovables para ganar soberanía energética y promete años de más beneficios y más dividendos.

epe.es, 17 de junio de 2022.

La eléctrica presume ante sus accionistas de que 2022 volverá a ser un año récord para el grupo gracias al impulso de las inversiones, y ratifica su objetivo de alcanzar un beneficio de más de 4.000 millones.

Saca adelante el mayor dividendo de la historia del grupo, con un aumento de la retribución del 5% y un pago extra a los accionistas por superar el 70% de asistencia a la junta.

Iberdrola saca pecho por haber hecho de **2021 un año récord** en un contexto de crisis energética y aún en pandemia, y augura que lo conseguirá también este año y que la compañía seguirá creciendo. El presidente de la eléctrica, Ignacio Sánchez Galán, ha aprovechado la junta de accionistas celebrada este viernes en Bilbao para presumir de la evolución del grupo y para prometer que los próximos años los beneficios de la energética seguirán creciendo y que los dividendos lo harán en la misma medida.



Pese a la incertidumbre por la evolución de la **guerra de Ucrania** y el temor al impacto global en forma de inflación y de ralentización del crecimiento económico, **Iberdrola** ha confirmado sus objetivos de alcanzar este año **un beneficio neto de entre 4.000 y 4.200 millones de euros (frente al récord de 3.885 millones del año pasado)** y ha comprometido un incremento del dividendo en la misma proporción.

Una evolución positiva que la compañía augura que continuará en los próximos ejercicios. “Las grandes inversiones nos van a llevar a **seguir creciendo en los próximos años tanto en resultados como en dividendo**”, ha proclamado Sánchez Galán, que ha defendido su gestión basándose en los resultados y el tamaño ganado por la eléctrica. “La sociedad es hoy una de las mayores de las dos mayores de la bolsa española, es la mayor eléctrica europea y una de las mayores del mundo (...) Vamos a continuar en la misma línea, creando valor para todos”.

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

España entra en la carrera por liderar en la UE la revolución de los gases renovables

Los accionistas han aprobado en la junta el reparto de un dividendo extraordinario propuesto por la dirección del grupo por la buena marcha de los resultados, hasta los **0,44 euros por acción, un 5% que el año anterior y el mayor de la historia del grupo**; y también la distribución de un **dividendo extra de un euro cada 200 acciones (0,005 euros por título) por haber conseguido un quorum superior al 70% de accionistas** en el cónclave de este viernes, una medida con la que la compañía buscaba promover la asistencia de socios a la asamblea de este año. Desde la compañía se ha subrayado el apoyo masivo de los accionistas a la gestión del grupo, tras haber conseguido que las 20 propuestas del orden del día han contado con un voto positivo del 98% de media.

RENOVABLES PARA LA AUTOSUFICIENCIA

Galán ha subrayado el “impacto mínimo” para la compañía de la **invasión militar de Rusia sobre Ucrania** por no estar presente en ninguno de los dos países y tampoco tener relaciones comerciales de compra de gas ruso, pero sí ha subrayado la importancia para la Unión Europea y sus estados miembros de potenciar de independencia energética, blindándose mediante un impulso decidido de las energías renovables.

“Tenemos que ser más autosuficientes, y para ello **harán falta más inversiones en renovables, en nuevas redes eléctricas y el almacenamiento**”, ha explicado Galán, que ha defendido impulsar la electrificación de la economía para ganar soberanía energética y para avanzar hacia la descarbonización. “Si queremos descarbonizar, hace falta más electrificación y un mayor porcentaje de renovables. Existe una oportunidad enorme para desarrollar más renovables, más redes y almacenamiento, y otros vectores como el hidrógeno verde”.

FORO DE DAVOS

Iberdrola invertirá 3.000 millones de euros en hidrógeno verde

En plena crisis de precios de la energía y de cambios regulatorios en España para afrontar las subidas de precios, Galán ha destacado que Iberdrola España tiene vendida toda su producción eléctrica de este año, el 80% de la de 2023 y “un porcentaje muy importante” de los años siguientes a “unos precios fijos y más bajos que los actuales” que marca el mercado eléctrico.

FUSIÓN EN EEUU



El presidente de Iberdrola se ha mostrado seguro de que conseguirá resucitar una de sus grandes operaciones corporativas en el exterior, tras **recurrir en los tribunales el veto del regulador de Nuevo México (Estados Unidos) a la compra de la eléctrica PNM**, que rechazó la adquisición por parte de Avangrid -filial estadounidense de Iberdrola- en una operación valorada en unos 8.300 millones de dólares (unos 7.000 millones de euros).

Galán ha dicho estar “convencido” de que el recurso contra la decisión del regulador “va a ser positivo y en los próximos meses tendremos la operación terminada, ya que es muy beneficiosa para los accionistas de las compañías y los ciudadanos”.

4.- Iberdrola pagará un dividendo extra a sus accionistas por participar de forma masiva en su junta.

elcorreo.com, 17 de junio de 2022.

Se ha superado el 70% que la compañía había marcado como objetivo.

Ignacio Galán ha conseguido hoy un ambicioso objetivo que se había marcado desde hace meses, con un llamamiento especial para que en la junta de accionistas participase, de forma directa o bajo representación, más del 70% del capital social. Los datos oficiales de la junta de accionistas han reflejado la participación de accionistas que representan el 72,13% del capital, lo que supone seis puntos más que en la convocatoria del pasado año. Ese porcentaje significa que han participado en la junta un total de 71.400 accionistas, la mayor parte de ellos de forma telemática o mediante la delegación de voto en el presidente.

La compañía había alentado ese plus de participación con una 'zanahoria' económica y una reforma de estatutos. Así, se incluirá ya en el gobierno corporativo de la compañía la condición de que siempre que se supere el 70% de participación en las juntas habrá un dividendo extraordinario. Este año será de 1 euro por cada 200 acciones.

El resultado de la junta de accionistas supone, además, un respaldo importante a la estrategia de negocio de la compañía y también hay que entender con ello que a la gestión del presidente, por muchas polémicas en las que se haya visto envuelto. Algo más de 98% de los asistentes a la junta ha respaldado la gestión del último ejercicio, lo que supone recibir un respaldo explícito de casi el 71% del capital social de la compañía. Un porcentaje elevado y poco habitual.

El dividendo extraordinario se sumará a los 0,44 euros por acción que la compañía abonará –una parte la ha pagado ya a cuenta- como dividendo con cargo a los beneficios de 2021. El presidente de la compañía ha asegurado que en los próximos años seguirá creciendo la remuneración a los accionistas. Además, la junta ha aprobado la recompra y amortización de acciones, en una operación que permitirá reducir el capital social en aproximadamente un 3%. Una operación que supone también una retribución indirecta a los accionistas.

Por otra parte, Galán ha puesto énfasis en señalar que la compañía pagó el pasado año 7.836 millones de euros en impuestos en todos los países en los que desarrolla su actividad, lo que supuso un aumento del 5% en comparación con el ejercicio anterior.

A nadie se le escapa que el presidente de la compañía había alentado esta participación masiva, difícil de alcanzar en compañías cotizadas que tienen decenas de miles de accionistas repartidos por todo el mundo,

en un momento muy delicado. Ignacio Galán ha estado durante el último año en el centro de un pequeño terremoto, condicionado por su imputación en el 'caso Villarejo', las tensiones con el Gobierno en torno a la intervención del mercado eléctrico y polémicas suscitadas por algunas declaraciones suyas. En especial aquella en la que aseguró que «sólo los tontos pagan la tarifa regulada» en el recibo de la luz, que le valió numerosas críticas, incluso del Gobierno. La vicepresidenta tercera y responsable de Transición Ecológica, Teresa Ribera, reconoció sentirse «abochornada» por esas manifestaciones.

Galán ha tenido hoy una intervención inusualmente corta en el arranque de la junta de accionistas, con un breve discurso en el que ha repasado las cifras conocidas del pasado ejercicio y ha puesto en valor el éxito de la participación masiva. El presidente de la compañía eléctrica ha eludido hoy cualquier referencia a los temas candentes y sobre los que la empresa ha marcado una clara opinión en los últimos meses. Así, no ha hecho referencia alguna a la intervención del precio de la electricidad con el tope y la subvención del consumo de gas en las plantas de ciclo combinado –algo sobre lo que mantienen una postura muy crítica-, tampoco en torno a las presiones para que «arrimen el hombro» y rebajen de forma temporal sus ofertas de contratos estables y menos aún a las insinuaciones sobre un recargo especial en el Impuesto de Sociedades. Una opción que, al parecer, estudia el Gobierno de Pedro Sánchez para implantarla en 2023.

En el turno de preguntas, el presidente de Iberdrola ha insistido en respaldar la estrategia de descarbonización que impulsa la Unión Europea, con la que se ha mostrado alineado sin fisuras, al tiempo que ha reiterado la voluntad de la compañía para mantener un alto nivel de inversiones en la generación renovable. Así, ha detallado que Iberdrola tiene programadas inversiones por un importe de 10.000 millones de euros para los próximos cuatro años en la eólica marina. También se ha mostrado convencido de que una reclamación judicial presentada por la empresa permitirá desbloquear la compra de la compañía norteamericana PNM, paralizada por un informe negativo de las autoridades de Nuevo México. En ese informe se desaconsejaba la operación debido a los problemas que tiene Iberdrola en España en el procedimiento judicial del 'caso Villarejo'.

«Orgullosos del origen vasco»

El presidente de Iberdrola ha reiterado la decisión de la compañía de realizar inversiones por importe de 300 millones de euros en Euskadi en los próximos años en generación renovable, con proyectos en los que participa de forma conjunta con el Gobierno vasco. Galán ha señalado que en la compañía se sienten «orgullosos del origen casco» de la empresa, al tiempo que se ha referido a la comunidad autónoma como un «territorio pujante».

También ha puesto en valor las relaciones comerciales que Iberdrola mantiene con empresas proveedoras vascas –la empresa mantiene una clara política de incorporar a sus proyectos a compañías con sede en Euskadi-, al tiempo que ha apuntado que los proyectos de inversión que tiene la firma «generan 12.000 empleos en el País Vasco». Los proveedores vascos no sólo intervienen en las inversiones que Iberdrola realiza en Euskadi sino que acompañan a la empresa por todo el mundo.

Durante el pasado año, la actividad de Iberdrola en Euskadi generó un impacto socioeconómico de más de 1.800 millones, de los que 1.000 millones correspondieron a compras a más de 500 proveedores vascos y más de 200 millones a inversiones, ha concretado el presidente.

5.- Endesa sitúa su ciclo de gas como clave para la transición en As Pontes.

lavozdegalicia.es, 18 de Junio de 2022.

Personal de la térmica se incorporó a las instalaciones en puestos de referencia.

Las centrales de ciclo combinado, que utilizan **gas y vapor de agua** para la producción de electricidad, son una pieza indispensable como respaldo en los sistemas de generación que se sustentan en un notable número de instalaciones renovables. Su rápido arranque en aquellos momentos en los que se produce una caída de la producción las configura como **centrales clave** en el proceso de transición energética actual, ya que no siempre existen garantías de uso de recursos naturales como el viento y el sol, y al mismo tiempo cubren el hueco que están dejando las centrales de carbón, en proceso de cierre. Por ello, la central de ciclo combinado de Endesa en As Pontes —de **800 megavatios de potencia**— se erige como una factoría indispensable para el mantenimiento de la actividad y el empleo en Galicia de la compañía.

El **grupo de gas**, que comenzó a operar en el **2008** tras una inversión de 400 millones de euros, ha producido hasta la fecha **13,5 millones de megavatios a la hora**. Aunque ha estado sometido periódicamente a actualizaciones tecnológicas, la última revisión exhaustiva la llevó a cabo el pasado año, poniendo a punto las turbinas y los generadores, entre otros. «Este ciclo fue el primero de España, hace diez años, en adaptarse a la operación flexible», subraya Miguel Asún, director de Operación y Mantenimiento de Tecnologías de Carbón de Endesa, que llegó a ostentar la dirección de las instalaciones.



Mediante ese procedimiento, la central de ciclo combinado accede «a todo el mercado de reserva existente» y se adapta a las fluctuaciones de la generación renovable. Por otro lado, son un tipo de instalaciones que permiten operar «con altas eficiencias a bajas cargas», opciones que no pueden cubrir otro tipo de factorías.

Doble tecnología

Asún explica que **As Pontes** es el único territorio en el que Endesa cuenta con la doble tecnología, del **carbón y el ciclo combinado**, y considera estas circunstancias como una ventaja para la zona «para que se haga una transición más suave».

En este sentido, explica que algunos trabajadores de la central de carbón se han incorporado «en puestos clave» a la plantilla del grupo de gas, que está formada actualmente por alrededor de 40 personas. También el hecho de que exista otra instalación ajena a la térmica permite continuidad para las firmas subcontratistas, y por otro lado, algunas de las instalaciones que operaban en la factoría de mineral, como el laboratorio y la planta de tratamiento de agua, serán trasladadas al ciclo, construyéndose unas nuevas.

Subcontratistas

Además de los trabajadores directos del grupo de gas, regularmente cuenta con una red de subcontratistas formada por 15 empresas de distinta índole.

El director de Operación y Mantenimiento de Tecnologías de Carbón de Endesa afirma que, en el proceso de transición energética, ante el posible cierre de la térmica, el ciclo combinado cogerá «el testigo» de la generación, que más tarde cederá a las fuentes renovables que alimentarán los nuevos proyectos de la eléctrica en la zona, en donde tiene previsto acometer **seis parques eólicos**, que suman más de 600 megavatios de potencia.

«A medida que entren las renovables en Galicia tenderemos a ver reducido el funcionamiento de los ciclos combinados, pero ese es también el objetivo en el marco de la transición energética», subraya Asún.

«No tiene ningún sentido mantener una central de carbón solo por atender sucesos como el Filomena»

Miguel Asún califica de «excepcionalidad ibérica» la situación por la que atraviesa la central de carbón de As Pontes. En el marco de su proceso de descarbonización de su *mix* de generación peninsular y su apuesta por las energías renovables, Endesa solicitó el **cierre de todas sus centrales** que producían electricidad con mineral. Inició la tramitación de la clausura de la térmica pontesa al mismo tiempo que la de Litoral, en Almería, en diciembre del 2019.

Dos años y medio después, el Ministerio de Transición Ecológica aún no ha dado luz verde al apagado de las instalaciones de la comarca ferrolana. Para Miguel Asún, constituye una situación extraordinaria, ya que todas las centrales de carbón de España y Portugal ya cuentan con el permiso oficial para su cierre.

«No tiene ningún sentido mantener una central como la de As Pontes solo para atender sucesos como el Filomena», subraya el director de Operación y Mantenimiento de Tecnologías de Carbón de la eléctrica. Recuerda, además, que el operador del sistema, Red Eléctrica Española, emitió un informe en el que se dictamina que pueden prescindirse de los cuatro grupos de la central sin provocar un **quebranto** para el sistema eléctrico.

Miguel Asún también pone el acento en que en España no se dan las mismas circunstancias que se producen en Alemania y en Italia, países que se ven impulsados a reactivar las centrales de carbón —en el país germano también las nucleares— para reducir su dependencia del gas ruso.

Por otro lado, advierte de que, ante el retraso en obtener el permiso del cierre para la central de As Pontes, en otros territorios en donde esa luz verde ya se ha obtenido se están poniendo en marcha los proyectos empresariales asociados a los **planes Futur-e**, lanzados por la eléctrica para compensar el desmantelamiento de la térmica. «No podemos perder el tren», reclama Miguel Asún, quien subraya que la vocación de Endesa «es seguir en Galicia». Insiste, para ello, en la necesidad de cerrar el capítulo de la producción de carbón en la comunidad, afrontar nuevos proyectos, renovables, y generar certezas tanto al personal propio como de subcontratas sobre su futuro.

6.- Acciona Energía y Sacyr celebran con subidas su estreno en el Ibex 35.

elespanol.com, 20 junio de 2022.

Ambas compañías eran las principales candidatas para formar parte del selectivo en sustitución de Almirall y CIE.

Acciona Energía y Sacyr han dado este lunes el salto al Ibex 35. Lo han hecho en sustitución de CIE Automotive y Almirall, según los cambios anunciados por el Comité Asesor Técnico del Ibex el pasado 9 de junio.

Ambas empresas celebraban con subidas su entrada al selectivo nacional. En la apertura de la sesión, Acciona Energía ha encabezado los avances del conjunto del índice, al sumar un 2,54%. Con este avance, el precio de las acciones ha alcanzado los 35,4 euros.

Por su parte, tras el toque de campana, Sacyr se ha revalorizado un 1,18%. Un avance con el que la constructora ha alcanzado un precio de 2,40 euros por título.

Favoritos

Ambos valores estaban entre los favoritos de los analistas para dar el salto al selectivo español, además de Logista, al cumplir con las normas técnicas para su composición.

La entrada de Acciona Energía en el Ibex 35 se perfilaba difícil puesto que, pese a su alto volumen de negociación, **el 83% del capital de la compañía está en manos de su matriz, la constructora Acciona**, que ya está presente en el Ibex 35 desde 1997 con su actual denominación.

[Acciona Energía y Sacyr sustituirán a Almirall y CIE Automotive en el Ibex 35]

Acciona Energía debutó en Bolsa hace menos de un año, tras colocar el 17,25% de su capital a un precio por acción de 26,73 euros, lo que supone una valoración de 8.800 millones de euros. Fue **la mayor salida a Bolsa en España desde la de Cellnex en 2015.**

Desde entonces, **sus acciones se han revalorizado cerca de un 30%**. Fruto de ese avance, su capitalización bursátil ha alcanzado los 11.286 millones de euros, superando ya incluso a su matriz.

Dividendos

La compañía -que ya ha entregado su primer dividendo, de 0,28 euros por acción-, defiende ser la mayor *utility* 100% renovable del mundo, con 10,7 gigavatios (GW) de activos en operación, teniendo en torno al 80% de su producción ya contratada y por lo tanto con un bajo perfil de riesgo.

Por su parte, **Sacyr ha regresado al principal selectivo español tras seis años de su salida**, en junio de 2016, cuando cotizaba a 1,6 euros por acción. En este periodo fuera del Ibex 35 su cotización se ha elevado un 62%.

[Sacyr: un valor con ganas de seguir subiendo]

Al alza del precio de sus acciones se suman los dividendos pagados con cargo a todos estos ejercicios por un total de 0,35 euros en efectivo por acción, lo que eleva al 84% la revalorización total para sus accionistas durante el tiempo que ha permanecido fuera del Ibex 35.

La compañía **entró en el índice en junio de 2003**, aunque con su antigua denominación de Sacyr Vallehermoso. Diez años más tarde, en octubre de 2013, con la venta y desconsolidación de Vallehermoso, su filial de promoción de vivienda y suelo pasó a figurar en el Ibex con su nueva denominación.

Salidas

En estos últimos seis años fuera del Ibex 35, la compañía ha pasado de facturar 2.949 millones de euros en 2015 a **4.675 millones en 2021, un 58% más**. Al mismo tiempo, ha triplicado su resultado bruto de explotación (ebitda), hasta los 923 millones, frente a los 318 millones de 2015.

Sacyr también ha engordado un 70% su cartera de proyectos en este periodo, hasta alcanzar ahora los 46.000 millones de euros, en contraste con los 27.000 millones de hace seis ejercicios.

En los primeros minutos de cotización fuera del Ibex 35, **las acciones de Almirall y CIE Automotive también han subido**. En el primer caso, la revalorización ha alcanzado el 1,22%, hasta los 9,92 euros; mientras que en el segundo el avance ha sido del 0,87%, hasta los 23,2 euros por título.

7.- Europa hace los deberes con el gas: llegará sin problemas al 80% de llenado de sus almacenes para el otoño.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de Junio de 2022.

España tiene llenado el 70% de su capacidad de almacenamiento de gas.



Poco a poco Europa está haciendo los deberes y cumpliendo sus planes en cuanto a gas se refiere. Los almacenamientos de gas se van llenando día tras día y solo les falta unos 292 TWh de gas para lograr el objetivo del 80% de llenado para el 30 de septiembre.

Quedan aproximadamente 100 días para llegar a la fecha tope, y los almacenes de gas se encuentran por encima del 50%. Concretamente, y según datos que ofrece GIE-AGSI, la Unión Europea posee almacenado más de 588 TWh de gas, o lo que es lo mismo, un 53,4% del total de la capacidad de almacenamiento.

Para lograr el 80% de gas almacenado, la Unión Europea tendría que inyectar unos 292 TWh de gas en los próximos 100 días, eso es menos de 3.000 GWh de gas cada día, una cifra que es superable incluso a pesar del corte del suministro de gas ruso.

REMIT STORAGE DATA											
2022-06-19 - API key required for API access											
Status at end of GasDay for GasDayStart 2022-06-18/ GasDayEnd 2022-06-19											
Confirmed Data Estimated Data No Data											
Select GasDayStart: 2022-06-18											
Name	Gas in storage TWh	Full %	Trend %	Consumption ** TWh	Stock/Cons *** %	Injection GWh/d	Withdrawal GWh/d	Working (Gas) TWh	Injection Capacity GWh/d	Withdrawal Capa... GWh/d	View
EU	588.0943	53.44	0.41 ▲	4151.8372	14.16	4755.95	249.7	1100.389	11568.07	19598.52	
Austria	39.4615	41.32	0.45 ▲	98.0665	40.24	431.24	0	95.5024	841.75	1059.79	
Belgium	4.5431	52.21	0.56 ▲	195.4791	2.32	48.33	0	8.701	88.14	169.66	
Bulgaria	1.8622	32.09	0.57 ▲	33.5875	5.54	33.27	0	5.8025	38.18	40.3	
Croatia	1.1902	24.94	0.42 ▲	33.3513	3.57	32.03	12	4.7725	43.87	51.57	
Czech Republic	25.6937	71.74	0.49 ▲	91.9014	27.96	175.68	0	35.8139	389.84	517.87	
Denmark	6.8408	75.34	0.73 ▲	26.7256	25.6	69.17	2.8	9.08	90.72	180.9	
France	75.5405	57.4	0.84 ▲	467.6163	16.15	634.63	58.3	131.6078	1151.3	2482.65	
Germany	138.4565	57.57	0.55 ▲	995.2735	13.91	1341.62	10.6	240.5023	4000.03	6844.8	
Hungary	25.4809	37.64	0.39 ▲	117.0470	21.77	264.01	1.1	67.7027	488.14	839.71	
Ireland	-	-	-	61.0128	0	-	-	-	-	-	
Italy	105.7778	54.68	0.2 ▲	778.1091	13.59	388.52	0	193.4434	1698.45	2914.24	
Latvia	0	0	0.26 ▲	12.3417	0	57.18	0	21.8	132	74	
Netherlands	67.6833	47.84	0.51 ▲	420.4208	16.1	754.14	35.5	141.4911	1430.84	2714.7	
Poland	35.4132	97.26	-0.05 ▼	247.9080	14.28	54.81	73.2	36.4103	345.03	595.86	
Portugal	3.5037	98.14	0.66 ▲	68.9299	5.08	23.46	0	3.57	24	85.68	
Romania	12.6428	38.55	0.44 ▲	122.9074	10.29	145.68	0	32.7936	262.25	312.44	
Slovakia	19.1416	53.1	0.66 ▲	57.2526	33.43	272.53	33.4	36.0476	410.96	491.56	
Spain	24.8458	70.48	0	372.7544	6.67	23.06	23	35.2503	126.3	214.5	
Sweden	0.0166	17.07	0.76 ▲	12.1651	0.14	6.59	0	0.0975	6.27	8.29	
United Kingdom (Pre-Brexit)	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	
Non-EU	70.7536	21.21	0.15 ▲	1171.0934	6.04	509.54	0	333.5158	2864.09	1809.16	
Serbia	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	
Ukraine	61.3618	18.95	0.1 ▲	337.3955	18.19	331.22	0	323.817	2357.66	1336.38	
United Kingdom (Post-Brexit)	9.3918	96.83	1.84 ▲	833.6979	1.13	178.33	0	9.6988	506.43	472.78	

Hoy en día, lo normal es inyectar unos 4.000-5.000 GWh de gas al día en todos los almacenes de la Unión Europea y eso que estos días ya estaba Gazprom cortando el suministro a algunos países como Alemania, Eslovaquia, Austria o Italia.

Sin ir más lejos el día 18 se inyectaron más de 4.700 GWh, una cantidad más que suficiente para cumplir.

Además, a ello hay que sumar lo que se puede almacenar en las terminales de GNL por lo que el gas almacenado irá en aumento.

España

En el caso de España, es uno de los países de la Unión Europea que mejor está haciendo su trabajo. En la actualidad posee más del 70% de sus almacenamientos de gas llenos por lo que no tendrá problema a la hora de alcanzar el objetivo del 80%.

Existen otros países que podrían tener más problemas como es el caso de Croacia, Bulgaria, Hungría o Rumanía que en la actualidad siguen muy por debajo de la media de gas en sus almacenamientos, con cifras del entorno del 30%.

Otros países como Francia y Alemania están en niveles del 57%. Quienes más son Polonia, Portugal, Reino Unido y Dinamarca.

8.- Un aluvión de alianzas revoluciona el mapa energético en España.

expansion.com, 20 de Junio de 2022.



De izquierda a derecha: Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol; Ignacio Galán, presidente de Iberdrola; Jesús Martín Buezas, fundador de Capital Energy; José Manuel Entrecañales, presidente de Acciona Energía; Maarten Wetselaar, consejero delegado de Cepsa; Francisco Reynés, presidente de Naturgy; José Bogas, consejero delegado de Endesa; y Antonio Llardén, presidente de Enagás.

- [Acciona Energía y la china Envision negocian construir una fábrica de baterías en Extremadura](#)
- [Repsol y Telefónica crean Solar360, su joint venture para el autoconsumo fotovoltaico](#)

Endesa, Iberdrola, Naturgy, Repsol y Cepsa arman un sinfín de acuerdos con sus homólogos europeos o gigantes como Telefónica, IAG y Volkswagen para tener más poder comercial.

Repsol con Crédit Agricole y esta entidad con **Engie**. **Audax con Ikav** y este fondo con **Villar Mir**. **Cepsa con Vueling** y esta aerolínea con **Repsol**, que a su vez se alía con **Ørsted**, mientras **Equinor** se arrima a **Naturgy**, **Shell** a **Capital Energy** y **Acciona** a **SSE**, lo que no impide que esta empresa se alíe también a **Siemens Gamesa**.

Así se podrían enumerar hasta un **centenar de alianzas** en lo que va de año. Es la nueva moda del sector energético. **Acuerdos intrasectoriales** o entre empresas de distintos ámbitos para afrontar juntos un mismo proyecto en cualquier negocio, desde el **hidrógeno** y el **coche eléctrico**, hasta la **energía eólica marina (off-shore)**, la **eólica convencional**, las **fotovoltaicas** y la **inteligencia artificial en energía**.

La ventaja de las alianzas es que con ellas **se suma músculo financiero** y **se reparten riesgos**. El problema es que este modelo es promiscuo. Una misma empresa puede tener la tentación de unirse, exactamente para lo mismo, con dos rivales. En el mejor de los casos, las alianzas no tienen exclusividad y el tiempo es lo que dirá si tienen o no continuidad.

BUENO Y MALO

La ventaja de las alianzas es que dan capacidad extra para competir. La desventaja es su inestabilidad si no se atan a proyectos concretos.

Repsol es, sin duda, el grupo que ha abanderado esta nueva estrategia. Para crecer en renovables ha incorporado a **Pontegadea (Amancio Ortega)** e **InfraRed** a algunos proyectos. **Crédit Agricole** y el fondo **EIP** se han incorporado con un 25% a su filial verde. Hace unos días puso en marcha con Telefónica la sociedad **Solar360** para entrar juntos en el negocio de autoconsumo fotovoltaico, donde se están produciendo infinidad de acuerdos: **Brookfield** con la familia **Riberas** en **Powen**, **Martin Varsakvsky** con **Urbas** y **Redexis** con la **Federación Fece**, por citar algunos.

'Off-shore' y gigafactorías

En paralelo, Repsol ha abierto la espita de los acuerdos para eólica off-shore. Tras unirse al gigante danés **Ørsted (antigua Dong Energy)**, **Naturgy** se ha aliado a **Equinor**, la antigua petrolera noruega **Statoil** y **Capital Energy** se ha aliado con **Shell**, la mayor petrolera europea. **Acciona** por su parte ha sellado un acuerdo off-shore con el gigante eléctrico británico **SSE**, el gran rival de **Iberdrola** en Reino Unido.

El hecho de que **Acciona** se una a **SSE** en off-shore no ha impedido que este grupo acuerde con **Siemens Gamesa** la compra de toda su cartera de **proyectos de renovables en Europa**, de 4.000 megavatios, la mitad en España, donde competirá con la propia **Acciona**, que ha hecho de la movilidad eléctrica uno de sus objetivos. **Acciona** ha sellado alianzas en este segmento del mercado con grupos como **Embraer** o **Indra**. Con todo, su gran salto lo ha dado anunciando el proyecto de una gran fábrica de baterías con la china **Envision en Extremadura**. Lo ha hecho apenas unos días después de que **Iberdrola** anunciara una gigafactoría de baterías con **Volkswagen** en **Valencia**.

Las baterías son solo la punta del iceberg el enorme trasiego que está habiendo en acuerdos para movilidad eléctrica, con anuncios prácticamente a diario. Algunos ejemplos: **Toyota** con **Endesa** y con **Iberdrola**. Y este grupo con **Ballenoi** y **Avia**, mientras **Endesa** se une a **Cepsa**.

Iberdrola, que solía hacer las cosas en solitario hasta ahora, cambia así de modelo. También se ha unido a **Mapfre** para desarrollar renovables, un sector que, en paralelo, ha abierto la puerta a alianzas "digitales" y de "inteligencia artificial".

Capital Energy se ha aliado a **Google** para la gestión centralizada de renovables. Ha sido la réplica a la alianza de **Repsol con Amazon**. Todo ello mientras surge negocios, como el hidrógeno, o los carburantes de última generación para aviones, donde todas las energéticas se dan codazos por aglutinar socios.

Cepsa ha anunciado acuerdos con **Vueling** para desarrollar biocombustibles para aviación al mismo tiempo que **Repsol** también ha dado a conocer el "primer vuelo sostenible" en España con esa misma compañía, del grupo **IAG**. **Iberia**, emblema de este hólding, también ha anunciado acuerdos en paralelo con **Repsol** y **Cepsa**.

Frenesí del hidrógeno

Con diferencia, el sector que más frenesí de alianzas está provocando ahora es el hidrógeno, con una carrera desbocada de acuerdos donde destaca **Enagás**, protagonista de muchos de ellos.

Hy24, fondo controlado por Ardian y FiveT Hydrogen, se ha hecho con el 30% de la filial de renovables de **Enagás**, desde la que está realizando todos sus proyectos de hidrógeno. Hay una lucha desatada por liderar grandes consorcios. **Repsol** anunció hace semanas un gran grupo empresarial para abordar nuevos proyectos en el que estaban empresas como **Alsa**, **Bosch**, **Celsa**, **Scania**, **Talgo**, **Iberia**, **Balearia**, **Navantia**, **Sidenor**, **Ames Group**, **Tubacex** y **Calvera**. Lo hizo en paralelo al anuncio de **Iberdrola** de otro gran consorcio en el que entre otros estaba **Fertiberia**.

REPSOL

Repsol, la primera petrolera en España, ha hecho de las alianzas la base de su estrategia para crecer en renovables. En apenas unos meses, ha firmado acuerdos con **Pontegadea (Amancio Ortega)**, **InfraRed**, **Ørsted**, **IAG** y **Crédit Agricole**.

IBERDROLA



Iberdrola, la primera eléctrica en España y en Europa, está acostumbrada a hacer las cosas en solitario en España, pero en los últimos meses ha hecho excepciones. Un ejemplo es el acuerdo con Mapfre en renovables y con Volkswagen en baterías.

CAPITAL ENERGY

Capital Energy, compañía fundada por Jesús Martín Buezas, es uno de los grupos de más rápido crecimiento en renovables en España. Está tejiendo además una red de alianzas estratégicas con grandes multinacionales, como Shell y Google.

ACCIONA

Acciona Energía, que se estrenó en Bolsa el pasado año, ha sellado un gran acuerdo con el gigante SSE para explorar oportunidades en eólica marina. Con la china Envision construirá una fábrica de baterías en Extremadura.

CEPSA

La llegada de Maarten Wetselaar a Cepsa como consejero delegado ha supuesto un tsunami de alianzas con otros grupos. Por ejemplo, con Endesa (movilidad eléctrica), y Vueling (carburantes para aviación).

NATURGY

Naturgy, la primera gasista en España y la tercera eléctrica, ha escogido al gigante noruego Equinor (antigua Statoil) para abordar proyectos en eólica marina, respondiendo así a otras alianzas como Repsol-Ørsted, o Capital Energy-Shell.

ENDESA

Además de movilidad eléctrica, Endesa está configurando acuerdos con Cepsa para hidrógeno. Pero la eléctrica destaca sobre todo por acuerdos comerciales de suministro energético: Dia, Coren, Mahou y AC Hoteles, entre otros.

ENAGÁS

Enagás quiere liderar la revolución del hidrógeno en España y por eso se une a todos los proyectos que puede. Destaca su alianza con Hy24. Este fondo, de Ardian y FiveT Hydrogen, ha tomado el 30% de la filial Enagás Renovable.

9.- Yolanda Díaz quiere subir 10 puntos el Impuesto sobre Sociedades a las grandes eléctricas.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de Junio de 2022.

La vicepresidenta ha propuesto un cheque de 300 euros para las personas "más golpeadas por la crisis".

La vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo y Economía Social, **Yolanda Díaz** ha propuesto elevar la tasa del Impuesto sobre Sociedades en 10 puntos a las "grandes empresas energéticas" con el objetivo de elevar la recaudación en entre 1.500 y 2.000 millones de euros, según ha indicado en su cuenta de la red social Twitter.

La vicepresidenta mantiene así la propuesta que ya planteó Unidas Podemos el pasado mes de febrero. El partido en aquel momento propuso que la duración de la medida fuera de, al menos, cinco años, aunque este lunes Yolanda Díaz no ha ofrecido ningún horizonte temporal concreto.

El Impuesto sobre Sociedades es del 25%, por lo que la subida planteada por Díaz supondría situarlo en el 35%.

Díaz considera que estos nuevos ingresos deberían destinarse a financiar una serie de medidas para reforzar la protección de las familias ante la inflación. “El Gobierno actuó con rapidez y determinación, pero ahora no es suficiente”, ha subrayado.

Cheque de 300 euros

La vicepresidenta ha propuesto un cheque de 300 euros para las personas “más golpeadas por la crisis”, siguiendo el ejemplo de Francia. “Ante la subida de los precios por la inflación, toca proteger a las familias y su poder adquisitivo”, ha afirmado.

En cuanto a la transición ecológica, Díaz ha propuesto reducir en un 50% los precios del abono de transportes para así incentivar el uso del transporte público ante el aumento de precios de los carburantes.

“Además, proponemos establecer un mecanismo que permita graduar la bonificación al precio de la gasolina y del gasóleo no profesional según el nivel de renta de las personas beneficiadas.”, ha proseguido la vicepresidenta. La última medida al respecto fue generalizada para toda la población, bonificando los carburantes con 20 céntimos por litro.

En este sentido, Díaz ha recordado que la bonificación extraordinaria decae este 30 de junio y considera que el Gobierno debe renovarla durante varios meses más “ante la situación de incertidumbre económica global”.

10.- Alemania regresa al carbón ante el recorte en el suministro de gas ruso.

eleconomista.es, 20 de Junio de 2022.

- **Austria también está apostando por el carbón como solución de emergencia.**
- **El recorte de Rusia en el suministro del Nord Stream 1 aviva las preocupaciones.**
- **La semana pasada el gas se disparó, subiendo más del 40% los futuros.**



Alemania está intensificando sus esfuerzos para responder a los cortes en el suministro de gas ruso reactivando las plantas de carbón y proporcionando financiación para asegurar el gas para el invierno, un esfuerzo que costaría unos 15.000 millones de euros a los precios actuales. **El Ejecutivo alemán anunció este domingo una serie de medidas** para hacer frente a una situación que se ha complicado aún más tras anunciar Moscú la semana pasada que recortaba el suministro por el gasoducto Nord Stream 1, **decisión que también ha afectado a Italia, Francia y Austria.** Desde Viena también se ha decidido redoblar la apuesta por el carbón.

La reactivación de las centrales que queman este **combustible fósil altamente contaminante** es la última señal de que la lucha contra el cambio climático en Europa está pasando a un segundo plano, ya que los gobiernos tratan de protegerse contra la escasez de energía provocada por la invasión de Ucrania por el presidente ruso, Vladimir Putin.

"Es una especie de pulso en el que Putin tiene el brazo más largo por ahora", dijo el ministro de Economía, Robert Habeck, miembro de los Verdes ecologistas, en la televisión ZDF a última hora de este domingo. "Pero eso no significa que no podamos conseguir un brazo más fuerte con esfuerzo".

La idea de los mandatarios alemanes es **reducir el volumen de gas que se emplea para generar electricidad** y usar en su lugar carbón, cifrándose en un 15% el porcentaje de la electricidad producida con gas en 2021 en Alemania.

Para ello, se reacondicionará la red de centrales carboneras que forman parte de la reserva eléctrica para que puedan activarse "a corto plazo", algo que según Habeck ocurrirá tan pronto como la correspondiente ley supere el trámite parlamentario.

"Tenemos que ser sinceros, esto implica, **durante un periodo de transición, más centrales carboneras**. Es amargo, pero en esta situación es necesario para reducir el consumo de gas," señaló el ministro, que también tiene el rango de vicecanciller.

Al iniciar la presente legislatura, el Gobierno de coalición de socialdemócratas, verdes y liberales se propuso acelerar el calendario para el **adiós al carbón, previsto para 2038**, pero ya anticipó en mayo que podría ser necesario prolongar el periodo de actividad ante la crisis energética.

La administración del canciller Olaf Scholz también planea **ofrecer incentivos a la industria para reducir el consumo de gas** y hacer que los suministros innecesarios estén disponibles para su almacenamiento. Las líneas de crédito para rellenar las reservas serán facilitadas por el prestamista estatal KfW, según informó el domingo el Ministerio de Economía.

Aunque el Gobierno no facilitó inmediatamente detalles sobre la magnitud del programa, el almacenamiento de gas alemán se encuentra a un 57% de su capacidad. La compra de los casi 120 teravatio-hora necesarios para recargar las instalaciones costaría unos 15.000 millones de euros a los precios actuales de 123 euros por megavatio-hora.

Las alarmas se han disparado después de que el Kremlin cortara los suministros la semana pasada en aparente represalia por el apoyo de Europa a Kiev. **Los flujos a través del gasoducto Nord Stream 1 se redujeron en cerca de un 60%** mientras el canciller Olaf Scholz y sus homólogos de Francia, Italia y Rumanía viajaban a Ucrania para apoyar la candidatura del país a la Unión Europea.

El lunes, el suministro de gas para la italiana Eni SpA sólo ha sido "parcialmente confirmado". La alemana Uniper SE -el mayor comprador de gas ruso en Europa- también ha dicho que estaba recibiendo menos de lo acordado.

El movimiento de Rusia hizo que **los precios se dispararan más del 40% la semana pasada**, creando la preocupación de que la inflación pudiera empeorar. Desde el inicio de la guerra en Ucrania, Alemania se ha preparado para un recorte y ha recurrido a recursos, incluida la obtención de terminales flotantes para importar gas natural licuado, para cubrir un posible déficit de suministro. La mayor economía de Europa sigue dependiendo de Rusia para el 35% de sus necesidades de gas.

"La seguridad del suministro está actualmente garantizada, pero la situación es grave", dijo Habeck, añadiendo que el suministro será "realmente ajustado" en el invierno sin reservas completas. "Evidentemente, es una estrategia de Putin para desestabilizarnos, hacer subir los precios y dividirnos. No lo permitiremos".

La escasez de suministros provocó una breve reducción del almacenamiento la semana pasada, pero el regulador de la red alemana, conocido como BNetzA, dijo que las instalaciones se están llenando de nuevo. El Gobierno proporcionará al gestor del mercado del gas, Trading Hub Europe, la liquidez necesaria para comprar los suministros que permitan alcanzar su objetivo de llenado del 80% para el 1 de octubre y del 90% para el 1 de noviembre.

La financiación del KfW estará asegurada por una garantía del Gobierno. Alemania ya había solicitado a Trading Hub Europe la compra de gas licuado para su almacenamiento en marzo. La empresa -formada por operadores de redes de gas, como Open Grid Europe y Gasunie- se financia con las tarifas de red que pagan los consumidores de gas en Alemania.

El Gobierno alemán: "Debemos hacer y haremos todo lo posible para almacenar todo el gas posible en verano y otoño"

El plan de crisis en tres fases del país se encuentra actualmente en el primer nivel. En la etapa más alta, el Estado tomaría el control de la distribución de gas en Alemania. "Se ha discutido muy poco sobre el nivel de emergencia, aunque es mucho más probable que entre en vigor pronto", dijo Christoph Merkel, director general de la consultora Merkel Energy.

Un proyecto de ley que proporciona la base legal para quemar más carbón para la generación de energía se está abriendo paso en el parlamento y debería entrar en vigor pronto, después de que los debates en la cámara alta tengan lugar el 8 de julio.

En Austria, Verbund AG, controlada por el Estado, recibió a última hora del domingo la orden de **preparar su central de carbón de Mellach,** que se encuentra paralizada, para que pueda funcionar. La central, situada a 200 kilómetros al sur de Viena, se cerró hace dos años, lo que convirtió a Austria en el segundo país europeo en eliminar por completo el carbón de su red eléctrica.

11.- Red Eléctrica publica las nuevas capacidades de acceso a la red adaptadas a la Planificación 2021-2026.

ree.es, 20 de Junio de 2022.

- **Esta información es esencial para conocer qué nudos de la red española de transporte cuentan con capacidad disponible para el acceso y conexión de generación.**
- **En la actualidad, más del 57% del parque de generación español es renovable**

Red Eléctrica, filial de Redeia, en su condición de operador del sistema eléctrico, publica desde esta mañana las nuevas capacidades de acceso de los nudos que conforman la red de transporte para la conexión de futuras instalaciones de generación renovable. Esta actualización tiene en cuenta los escenarios planteados en la Planificación eléctrica con horizonte 2026 aprobada en marzo de este año. El cálculo de esta capacidad de acceso, que se actualiza mensualmente en la web de la compañía, se realiza conforme a la metodología establecida en las Especificaciones de Detalle de la Resolución del 20 de mayo de 2021 de la CNMC.

La capacidad de acceso publicada, es decir, la potencia máxima que pueden inyectar las nuevas instalaciones de generación de electricidad tiene en cuenta aspectos técnicos del funcionamiento del sistema eléctrico para integrar la mayor cantidad de generación renovable de forma segura y fiable. En esta ocasión, estos aspectos técnicos se han adaptado a los escenarios planteados por la Planificación eléctrica 2021-2026.

Esta información resulta especialmente relevante para conocer la disponibilidad de capacidad de los nudos donde se desea conectar nueva generación renovable a la red de transporte.

Red Eléctrica, en un ejercicio de transparencia y de responsabilidad con los agentes implicados, organizó el pasado 15 de junio un encuentro online para explicar las guías y documentación de información disponibles, evento que fue seguido por más de 1.400 personas y que [se puede ver en diferido a través de este enlace](#). Además, la compañía facilita toda la información disponible sobre la solicitud de accesos y conexión a la red [en su portal de Servicios a Clientes](#).

En la actualidad, el sistema eléctrico español cuenta con más de 114.600 MW de potencia instalada, de los que el 57,3% corresponden a tecnologías renovables. Esta presencia renovable en el parque de generación español, así como unas condiciones meteorológicas favorables, hicieron que el 46,7% de la electricidad anual generada en 2021 fuera de origen renovable.

La Planificación eléctrica 2021-2026

Con una inversión de 6.964 millones de euros, esta nueva Planificación es un instrumento estratégico con el que se desarrollarán las infraestructuras necesarias para que España siga gozando de un suministro de electricidad con altos niveles de calidad y continúe avanzando en la descarbonización de su modelo energético y en su lucha contra el cambio climático. Las actuaciones que recoge la Planificación dimensionarán y prepararán la red de transporte en los próximos años para que sea capaz de conectar e integrar un nuevo contingente de generación renovable al ritmo que marca el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima y ponerlo así a disposición de los consumidores. Así, se estima que gracias a esta hoja de ruta en 2026 la energía renovable alcance una participación del 67 % en el *mix* de producción eléctrica nacional.

[Consulta más información sobre la Planificación 2021-2026.](#)

https://www.ree.es/sites/default/files/paragraph/2022/06/file/2006_NP_Capacidades_de_acceso_0.pdf

12.- Iberdrola y Endesa tendrán que renegociar 11 millones de contratos por el tope del gas.

economiadigital.es, 21 de Junio de 2022.

La 'excepción ibérica' obliga a que todos los usuarios deban abonar la compensación del gas, y eso afecta al mercado libre.

Iberdrola y Endesa tendrán un año muy duro a nivel comercial. Al margen de la competencia que supone enfrentarse a grandes compañías como pueden ser **Naturgy, Repsol o TotalEnergies**, junto a las comercializadoras independientes de gran tamaño, ahora tendrán un extra. Debido a la entrada en vigor de la 'excepción ibérica' deberán renegociar con sus clientes del mercado libre. Y eso puede suponer una fuga masiva de clientes si la estrategia no se desarrolla con cuidado.



En concreto, desde ahora y hasta el 31 de mayo de 2023, **todas las eléctricas están obligadas a renegociar sus contratos del mercado libre** para que los usuarios de este tipo de tarifas también paguen el sobrecargo que lleva asociada esta medida. Y lógicamente a quienes más afecta es a Iberdrola y Endesa como grandes líderes del mercado.

Entre ambas compañías suman más de 11 millones de puntos de suministro del total de 18,9 millones que existen en el sector. Más de la mitad. Esta situación la puede aprovechar la competencia, sobre todo porque los contratos, al no renovarse de manera automática, tendrán condiciones distintas, y no siempre tienen por qué ser iguales o más ventajosas, así lo explican fuentes del sector a ECONOMÍA DIGITAL.

Es decir, según vayan cumpliendo los usuarios sus contratos, **sus comercializadoras deben notificarles que habrá un nuevo sobrecoste en la factura para hacerse cargo de la compensación que se debe pagar por el denominado tope del gas.** A priori deberían darse renegociaciones a la baja, pero esto no siempre será así puesto que el mecanismo de cálculo de costes es muy complejo. Y es que la 'excepción ibérica', al margen de la volatilidad que ha mostrado estos días, también tiene un «tope» variable según van pasando los meses.

Por lo tanto, **tendrán que ser ofertas dinámicas**, porque el mercado de futuros, que es sobre el que se hacen las diferentes tarifas en el mercado libre a tipo fijo, irá variando a lo largo del tiempo. Además, aseguran las fuentes consultadas, cada compañía decidirá hasta qué punto tirar contra sus propios márgenes para mantener los clientes dentro de la cartera.

Las dudas del mercado libre

Ante este nuevo panorama, **vuelven a surgir las dudas sobre qué contratos son más rentables para los usuarios**, si los del mercado regulado (PVPC) que están indexados al 'pool' diario; o las tarifas libres con precios fijos para todo un año.

Desde que se desató el conflicto geopolítico con Ucrania, incluso antes de la propia invasión, los clientes del mercado regulado, tanto residencial como industria, se han enfrentado a un alza de los precios de manera desmesurada. Debido a los altos costes del gas, los clientes han pagado cada mes un coste mayor por los servicios eléctricos.

La guerra comercial será más agresiva durante los próximos meses con millones de contratos en el aire

De este modo se produjo el gran vuelco del mercado, y casi un millón de clientes pasaron de las ofertas reguladas al mercado fijo. Pero ahora se abre un punto de inflexión muy importante, sobre todo para Iberdrola y Endesa que son las que más han presionado en la captación del mercado libre.

Debido a la aplicación de la 'excepción ibérica', y a la espera de que la situación se normalice, los recibos del mercado regulado empezarán a bajar, a lo que se debe añadir que los impuestos siguen rebajados con respecto a su coste normal. Por lo tanto, puede darse la situación de que ambos tipos de tarifas vuelvan a ser competitivas.

Y en este contexto, **tanto Iberdrola como Endesa deben volver a convencer a sus clientes de que la tarifa fija, con precios concretos a largo plazo, son mejores porque quitan los riesgos de incertidumbre**. Aunque un rival inesperado en este ámbito será el propio Gobierno que debe vender que los recibos están bajando y, de esta manera, se puede generar incertidumbre en los clientes. Ese será el momento clave en la renegociación, donde las grandes eléctricas deben convencer a los usuarios.

13.- Iberdrola, la compañía que ideó el impuesto al Sol, presume ahora de liderazgo en autoconsumo.

energias-renovables.com, Martes, 21 de junio de 2022.

El director de Prospectiva Regulatoria de Iberdrola en 2012 presentó en la feria de las energías renovables de aquel año, en Genera, una ponencia -Análisis del autoconsumo en el marco del sector eléctrico español- en la que ya apuntaba "la necesidad de una tarifa de respaldo". El Ejecutivo Rajoy tomó buena nota de la propuesta y la incluyó -en forma de impuesto al Sol- en su Real Decreto de Autoconsumo (RD 900, de 10 de octubre de 2015). El impuesto en cuestión fue derogado en octubre de 2018, pero la parálisis del sector durante aquellos casi siete años aciagos acabó con un montón de pymes en la cuneta. Hoy, Iberdrola presume no solo de liderar el mercado del autoconsumo fotovoltaico en España, "con la gestión -asegura- del 40% de los clientes de esta modalidad en el país", sino también de haber sido "la primera empresa de su sector en integrar en su oferta de servicios las soluciones de autoconsumo".

El discurso que pronunció el director de Prospectiva Regulatoria de Iberdrola, Gonzalo Sáenz de Miera, en Genera 2012, hace ahora diez años, proponía (1) un fuerte incremento del término fijo de los costes de acceso, la potencia (**véase página 7 de su ponencia**) y, asimismo, la creación de la susodicha "tarifa de respaldo" (página 15 de la presentación). La propuesta era gravar con esa "tarifa" el autoconsumo (la que **Iberdrola** denominaba entonces "tarifa de respaldo" es lo que luego se conocería coloquialmente como impuesto al Sol). Pues bien, lo que hizo el Ejecutivo Rajoy fue poco menos que calcar la propuesta de Iberdrola, es decir, incrementar el precio del término fijo de los costes de acceso, la potencia (**en algunos tramos hasta en más de un 100%**) e incluir en el RD de Autoconsumo el impuesto susodicho, que disuadió de dar el paso a muchos potenciales autoconsumidores.

Y eso que el mercado estaba ya preparado, cuajado de profesionales experimentados que estaban listos para ejecutar obra y **con unos precios que habían caído ya (y seguían cayendo) en picado**.

El miedo a un impuesto cuyo impacto nadie sabía con precisión cuál sería (la incertidumbre), las trabas administrativas ideadas por la mayoría absoluta sobre la que se sustentaba el Ejecutivo Rajoy (trabas para regularizar las instalaciones), las desmesuradas exigencias técnicas (que elevaban la instalación de autoconsumo a la categoría de poco menos que una central nuclear) y las **campañas de desprestigio lanzadas desde las más altas instancias de la administración** hicieron el resto (**léase lo que comentaba el ministro Soria sobre la insolidaridad de los autoconsumidores**). Iberdrola había sembrado la semilla en Genera 2012 y, entre unas cosas y otras, el autoconsumo perdería casi siete años que seguramente nunca podrá recuperar. ¿Damnificados? Pues, entre otros, el empleo, que apenas creció en el sector fotovoltaico (**de 11.500 empleos directos en 2012 a 13.274 a finales de 2018**) cuando podría haberse disparado. De muestra un botón, tras la derogación del impuesto al Sol, el sector fotovoltaico nacional empleaba (a finales de 2020, último dato disponible) a **más de 17.500 personas**. O sea, que, mientras que en casi siete años el sector solo creció en 1.500 empleos; en dos ha añadido 4.000 (ahora mismo seguramente el dato sea mucho mayor).



La evolución del autoconsumo ha ido paralela a la regulación: en los tiempos del **impuesto al Sol** (2015, 2016, 2017 y 2018), el sector instaló 463 megavatios de potencia. Pues bien, solo hicieron falta doce meses, los de 2019, para que, una vez hubo sido derogado el impuesto susodicho (en octubre del 18), el autoconsumo se disparase absolutamente. Solo en en 2019 fue instalada tanta potencia en autoconsumos (459 megas) como en los cuatro años anteriores. El guarismo quedó minimizado por el registrado en 2020 (596), registro que así mismo ha quedado ninguneado por el anotado en 2021, cuando el sector ha instalado **más de 1.200 megavatios de potencia en autoconsumos** (y todas las previsiones indican en la misma dirección: este año superaremos con holgura el gigavatio).

Esa es la historia. Con las fuentes y los datos

Y, frente a ella, la **nota de prensa** que ayer distribuyó Iberdrola, según la cual la compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán "lidera el mercado del autoconsumo fotovoltaico en España, con la gestión del 40 % de los clientes de esta modalidad en el país", y según la cual, "en el marco de su apuesta por la aceleración de la transición energética y el desarrollo de nuevos productos que permitan mejorar la eficiencia y el ahorro energético, la compañía se convirtió en 2015 en la primera empresa de su sector en integrar en su oferta de servicios las soluciones de autoconsumo".

Diez años después de que Iberdrola presentara en Genera su tarifa de respaldo (el impuesto al Sol), el mismo foro, la gran feria anual de las energías renovables, la misma Genera que acogiera entonces aquella presentación, ha programado, en esta edición 2022 que acaba de concluir, un evento muy interesante - **Cómo comunicar la transición energética**- en el que él han participado el conocido comunicador (y empresario del sector energético) Jorge Morales de Labra; el secretario general de la asociación de consumidores Facua, Rubén Sánchez, la directora de comunicación de la agencia Atrevia, Bárbara Yuste, y el director de esta casa, Luis Merino. Los cuatro -moderados por el jefe de **Comunicación y Relaciones Institucionales del IDAE**, Hugo Lucas- han departido sobre la intoxicación informativa, las fake news, la reescritura de la historia, el análisis de medios y las maneras de comunicar... la transición energética y muchas cosas más.

14.- Fitch: Naturgy se beneficiará del tope al gas y será neutral para el resto de eléctricas.

elperiodicodelaenergia.com, 22 de junio de 2022.

La agencia de calificación ha realizado un estudio que examina el impacto sobre las eléctricas europeas.



La denominada 'excepción ibérica', que permite topar los precios del gas destinado a generar electricidad en España y Portugal, será beneficiosa para **Naturgy** mientras que el impacto para el resto de eléctricas europeas examinadas por la agencia de calificación crediticia Fitch Ratings será neutral, según se desprende de un informe publicado este martes.

La calificadora de riesgos considera que la compensación y el mecanismo financiero provocarán que "la única electricidad que se pagará por los consumidores factorizando el precio real del gas es la generada por las plantas de ciclo combinado".

"Como resultado de esta medida, anticipados un mayor factor de carga de las plantas de ciclo combinado para hacer frente a la demanda francesa hasta el punto de que la limitada capacidad de interconexión entre ambos países permita", ha indicado Fitch. En su opinión, "esto podría beneficiar a Naturgy" en función de la demanda, las condiciones meteorológicas y el uso de las renovables y la hidroeléctrica.

En todo caso, la calificadora ha indicado que no anticipa riesgos a la baja en sus previsiones para el resto de eléctricas procedentes de esta medida. Esto se debe a que las previsiones de Fitch se realizan sobre supuestos de precios "conservadores" y en línea con el precio mayorista tras el tope al gas.

15.- "Llevo un año sin pagar KWh ni potencia contratada con Endesa porque no me lo han facturado".

elperiodico.com, 22 de Junio de 2022.

A finales de febrero de este año, un responsable de Endesa, en una entrevista en la prensa, dijo, como respuesta a las quejas sobre **retrasos en la facturación**, que a finales de **marzo** estarían **actualizadas** todas las facturas.

Les explico **mi caso**, que no sé si afecta a más clientes. Con fecha 14 de junio de 2021 **modifiqué mi contrato** con Endesa, pasando a la tarifa Tempo Solar Autoconsumo, para poder beneficiarme de mi instalación de **paneles solares**. El 3 de agosto de 2021 se generó una factura con el **consumo** correspondiente a la contratación **anterior** al cambio, con un periodo que acababa el 17 de junio. Hasta el 31 de marzo de 2022 no me llegó otra factura de Endesa. Esta corresponde al periodo de 17 de junio 2021 al 30 de junio de 2021. Hasta la fecha no hemos recibido **ninguna factura más**. Estamos a menos de 15 días de cumplir **un año sin pagar** ni un solo Kwh.



16.- José Bogas (Endesa): "Soy contrario a las excepciones, el tope al gas ibérico es solo un paliativo".

eleconomista.es, 22 de Junio de 2022.

"De esta crisis no tiene la culpa el Gobierno, ni las empresas eléctricas"

"Hay que parecerse a las telecos, pagar por la capacidad contratada y la energía, gratis"

"Hay que reducir el consumo de gas como sea y buscar alternativas a Rusia"



José Bogas acaba de ser reelegido consejero delegado de Endesa. Desde su puesto tendrá que dirigir la compañía a través de una de las mayores crisis energéticas de la historia.

¿Cómo valora la entrada en funcionamiento del tope del gas?

No es una medida que soluciona el problema de la crisis energética en la que estamos, pero es un paliativo. Como Unión Europea tenemos que seguir trabajando en que el precio del gas y la dependencia de Rusia bajen para tener unos precios más razonables. La medida del tope de gas tiene muchas cosas a favor y alguna en contra, pero se ha dado la tormenta perfecta.

17.- Endesa X Way: así es la nueva marca que quiere desarrollar la movilidad eléctrica en España.

autopista.es, 22 de junio de 2022.

La compañía eléctrica Endesa nos presenta su nueva línea de negocio para desarrollar en exclusiva la movilidad eléctrica en nuestro país. Así es Endesa X Way.

Así es Endesa X Way, la nueva línea de negocio de la compañía eléctrica española centrada en la movilidad eléctrica.

Corren **aires de cambio en la industria automovilística** a nivel mundial, pero sobre todo **en Europa y en España**, donde ya se ha determinado que el **2035** será la fecha límite para vender vehículos con motor de combustión, incluidos los híbridos.

Desde ese año, **los únicos vehículos de nueva matriculación serán cien por cien eléctricos**. Hasta entonces, **el camino a cubrir es muy largo** y requiere de **importantes cambios**, especialmente en la infraestructura de nuestro país.

Endesa, compañía eléctrica española que, entre muchas otras cosas, tiene un **plan específico desde el 2019** para ampliar la infraestructura de carga de vehículos eléctricos en nuestro país, ha lanzado una **nueva marca exclusiva para el desarrollo de esta movilidad eléctrica**. Bajo el nombre de **Endesa X Way** se esconde esta nueva línea de negocios que pretende seguir **ampliando la infraestructura actual**, de cara a *“satisfacer todas las necesidades de los clientes”*.

*“La movilidad sostenible es un hecho, es imparable, y la recarga del vehículo eléctrico está dejando de ser una barrera de entrada. Hace tres años lanzamos el más ambicioso plan de infraestructura de recarga de acceso público para ayudar a romper la barrera de la carga, hoy seguimos aquí, con un compromiso más firme aún”, afirma **Elena Bernárdez**, directora general de Endesa X Way.*

Endesa, al cierre del pasado año 2021, contaba con **más de 9.500 puntos de recarga en España, tanto en el ámbito público como privado**. Entre estos, 3.200 son de acceso público, con el **40 por ciento correspondiente a cargadores rápidos de más de 50 kW** (por encima de la media de cargadores en España, que es del 15 por ciento). Ahora, con Endesa X Way, se seguirán marcando los **objetivos de facilitar la transformación global de la movilidad y ayudar a electrificar el transporte en España**. Así llegaron **nuevos cargadores ultrarrápidos de 150 y 350 kW**, además de la **electrolinera más grande de España**, situada en Ciudad de la Imagen (Madrid), con capacidad para cargar 46 coches eléctricos de forma simultánea.

La compañía eléctrica española seguirá trabajando con sus **cerca de 900 socios** para ofrecer **soluciones de movilidad eléctrica en todos los campos: domicilios, lugares de trabajo, supermercados, hospitales, hoteles, parkings públicos y estaciones de servicio**. Endesa X Way seguirá contando también con **acuerdos con fabricantes de automóviles**: por ejemplo, con Kia, Hyundai o Jaguar-Land Rover, los clientes podrán acceder a una oferta global para poder comprar su nuevo coche eléctrico y la instalación de recarga eléctrica en casa.

Endesa crea su nueva línea de negocio Endesa X Way para seguir mejorando la infraestructura de recarga de eléctricos en España.

Otros servicios interesantes que ofrece Endesa como **“facilitador” de soluciones** para la movilidad eléctrica son, por ejemplo, **“ParkElectric”**. ¿Tienes coche eléctrico pero no un garaje particular? Con este servicio puedes pagar una única cuota que te permite acceder al alquiler de una plaza de garaje, del equipo de recarga y una cantidad de kWh mensuales. Con **“OneElectric”** se ofrecen, por otra parte, soluciones para flotas corporativas relativas al renting de vehículos eléctricos.

Nos importan las PERSONAS,

Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,

Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.

Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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