Del 19 al 26 de Mayo de 2022

www.sie.org.es | sie@sie.org.es | @SIE_Energia

Resumen de Prensa Sector Energético

Sindicato Independiente de la Energía

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

Unidos somos más fuertes

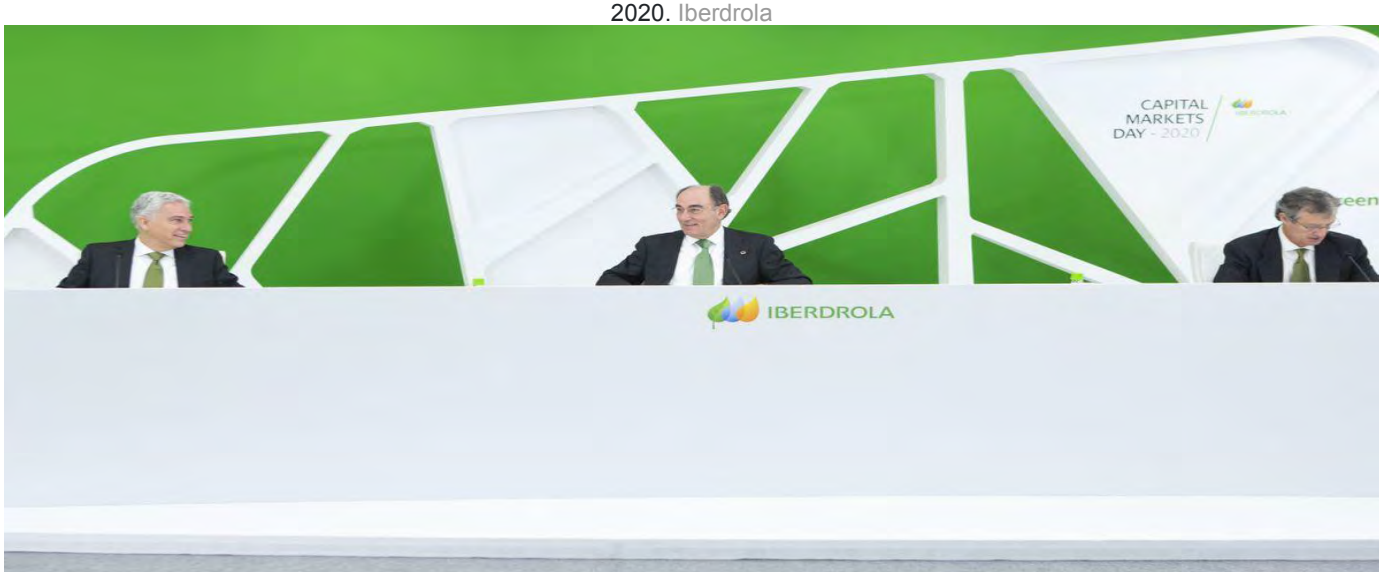
1.- Directivos de Iberdrola obtienen ingresos récord vendiendo acciones en plena crisis de precios de la luz.

eldiario.es, 18 de mayo de 2022.

Entre enero y mayo, seis directivos de la eléctrica han ingresado más de 5 millones con la venta de más de medio millón de títulos de la multinacional, que se ha consolidado como la empresa más valiosa del Ibex

— El Gobierno sale en tromba contra Galán por llamar "tontos" a los consumidores con la tarifa regulada de la luz.

Ignacio Sánchez Galán, junto a Francisco Martínez Córcoles (izquierda) y José Sáinz Armada (derecha), en noviembre de 2020. Iberdrola



Seis directivos de Iberdrola han obtenido ingresos récord con la venta de acciones de la primera eléctrica española este 2022. Desde enero, y en plena crisis de precios de la luz, se han desprendido de más de medio millón de títulos, con los que han ingresado más de 5 millones de euros.

Tanto el número de títulos vendidos como los ingresos obtenidos están muy por encima de los paquetes de acciones enajenados por la cúpula de la eléctrica en ningún año completo, según se desprende de la información disponible en los registros de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Esas seis personas son el número dos de la eléctrica hasta hace unos meses y cinco de los diez miembros del actual equipo directivo de la compañía.

Estas operaciones se han producido aprovechando los altos precios en los que cotizan las acciones de la compañía, que en 2021 **pulverizó otro récord histórico de beneficios**. En los últimos meses, Iberdrola se ha consolidado como la empresa más valiosa del Ibex por capitalización bursátil, superando a Inditex.

En los registros de la CNMV no constan operaciones de venta de acciones por parte de directivos de Endesa o Naturgy, las dos principales competidoras de Iberdrola en España, a lo largo del último año.

En el caso de la multinacional vasca, que no comenta este asunto, estas operaciones han sido recurrentes: se han producido 18 ventas de títulos por parte de sus altos directivos solo desde que, el pasado verano, el mercado mayorista eléctrico empezó a dispararse, impulsado por la subida del gas. En el último año, el número de operaciones se eleva a 20, por un importe de más de 6,5 millones de euros.

Las ventas de títulos se han acelerado este 2022, con un total de 14 operaciones, frente a las nueve de todo 2021, las 10 de 2020 o las 6 de 2019, siempre según la información disponible en los registros de la CNMV.

Las últimas transacciones se realizaron los pasados 3 y 4 de mayo, justo antes de que el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, se descolgase **llamando "tontos" a los consumidores que están acogidos a la tarifa regulada**, entre los que están los vulnerables con los descuentos del bono social. Estos clientes son los que, a falta del visto bueno definitivo de la Comisión Europea, primero van a beneficiarse **del tope ibérico a la generación con gas que ha aprobado el Gobierno**, que el ejecutivo de la energética ha rechazado y que las eléctricas **han intentado tumbar en Bruselas**.

Las compañías sí han visto satisfecha su petición de dejar de referenciar la tarifa regulada al mercado diario, como ha pedido Galán y ha exigido Bruselas a España **como condición para aprobar ese mecanismo extraordinario**.

La víspera de esas polémicas declaraciones de Galán, por las que luego **tuvo que disculparse a través de un tuit de Iberdrola** tras **las críticas de varios miembros del Gobierno**, la directora de Cumplimiento de la multinacional, María Dolores Herrera, ingresó 110.000 euros con la venta de 10.000 títulos de Iberdrola. Es la última transacción comunicada hasta ahora a la CNMV. Un día antes, también hacía caja el director de Finanzas, Control y Desarrollo Corporativo (CFO) de la eléctrica, José Sáinz Armada. Se desprendió de 50.000 Iberdrola a un precio de 11,01 euros por acción, lo que le permitió embolsarse más de 550.000 euros.

El ex número dos

El directivo de Iberdrola que más ha ingresado desde el pasado verano por estas operaciones es el director general de los Negocios del grupo hasta el pasado noviembre y actual consejero externo, Francisco Martínez Córcoles, con 2,47 millones de euros obtenidos mediante la enajenación de más de 245.000 títulos en dos transacciones realizadas el 28 de febrero y el 5 de abril.

Martínez Córcoles, que cesó en noviembre como ejecutivo del grupo después de 36 años en Iberdrola, no cobró tras su cese la cláusula de blindaje que suelen tener muchos ejecutivos del Ibex. Sí se garantizó la percepción del 100% de la retribución variable anual correspondiente a su desempeño en 2021, la tercera entrega de acciones del Bono Estratégico 2017-2019 y la retribución correspondiente al Bono Estratégico 2020-2022.

Solo por este último plan de incentivos, Martínez Córcoles puede recibir hasta un máximo de 300.000 acciones en los años 2023, 2024 y 2025. La última venta de títulos comunicada a la CNMV por el ex número dos de Iberdrola se realizó días después de que, en marzo, el juez de la Audiencia Nacional Manuel García-Castellón decretase el sobreseimiento de las actuaciones contra él en el denominado caso Villarejo.

En este procedimiento, en el que se investigan los supuestos encargos irregulares de Iberdrola al excomisario José Manuel Villarejo, permanece imputado Sánchez Galán, que si nada cambia en las próximas semanas va a llegar en esa situación procesal a la junta de accionistas que la eléctrica celebrará el próximo 17 de junio.

El empresario nunca ha vendido los millonarios paquetes de títulos que ha recibido como parte de su retribución y a cierre de 2021 atesoraba ya un 0,2% del capital de Iberdrola, que tiene un valor de mercado de unos 140 millones de euros. Galán reafirmaba este miércoles la alianza estratégica en innovación de la eléctrica con el emirato de Catar, su primer accionista (8,7%), en el marco de la visita oficial a España del emir Tamim bin Hamad al Thani.

Tras Martínez Córcoles, en el ranking de directivos de Iberdrola con mayores ingresos por venta de títulos en este 2022 figura el citado Sáinz Armada. El responsable del área Financiera de Iberdrola y aristócrata (es el actual duque de Rivas y tiene la consideración de 'grande de España') ha ingresado algo más de un millón de euros con dos operaciones realizadas en marzo y mayo de este año.

El siguiente por ingresos derivados de la venta de títulos desde el pasado verano, más de 809.000 euros desde el pasado julio, es el director de Desarrollo Corporativo de Iberdrola, Pedro Azagra. En total, este ex Morgan Stanley ha ingresado más de 810.000 euros vendiendo sus Iberdrola desde el pasado verano.

Una de esas operaciones se realizó el 12 de agosto, en plena polémica por el vaciado de pantanos que la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, llegó a calificar de "escandaloso".

Azagra, que el próximo día 28 va a convertirse en primer ejecutivo de la filial estadounidense de Iberdrola, Avangrid, es el directivo de la eléctrica que más títulos ha vendido en la última década: cerca de 750.000 acciones con las que ha ingresado más de 6,2 millones, según la información disponible en la CNMV.

Por su parte, la directora de Cumplimiento de Iberdrola ha ingresado más de 230.000 euros con sendas ventas de acciones en abril y mayo de este año. El mes pasado, también ingresó otros 212.000 euros la directora de Auditoría Interna del grupo, Sonsoles Rubio. Y con 200.000 euros figura el secretario general y director de los Servicios Jurídicos, Santiago Martínez Garrido.

Este último directivo se desprendió de 20.000 acciones el 29 de marzo. Martínez Garrido es otro de los miembros de la dirección de la eléctrica que más han ingresado por la venta de títulos de Iberdrola en los últimos años. Abogado del Estado en excedencia, en la etapa de José María Aznar fue jefe de Gabinete del entonces ministro de Justicia, José María Michavila, socio en el bufete MA Abogados de Ángel Acebes, exministro popular de Interior, Justicia y Administraciones Públicas y actual consejero de la eléctrica.

2.- Atlántica, Telefónica, Caixabank e Iberdrola entre las 50 empresas más sostenibles del mundo.

elindependiente.com, 19 de mayo de 2022.

Las empresas Atlántica, Telefónica, Caixabank e Iberdrola, Acciona, Enagás, Ferrovial y Siemens Gamesa han sido nombradas entre las 50 compañías más sostenibles del mundo por los Sustainability, Environmental Achievement & Leadership Business Sustainability Awards (SEAL) de 2021.

SEAL, responsable de los galardones, es una organización en defensa del medio ambiente que premia el liderazgo en este campo a través de sus premios a la sostenibilidad empresarial y al periodismo medioambiental, al tiempo que financia la investigación y lleva a cabo campañas de impacto medioambiental.

El 69% del peso de la decisión se centra en la parte medioambiental, en línea con el origen de la organización, pero también incorpora la parte social y de gobernanza, lo que garantiza que los premiados tengan un comportamiento holístico en materia de ESG.

Las compañías han sido premiadas en la categoría 'Organizational Impact Award', que pone en valor el comportamiento global de la sostenibilidad empresarial.

Atlantica es una empresa de energías renovables cotizada en Nasdaq presente en 11 países y que gestiona nueve mil millones de euros en activos de infraestructura sostenible. En España Atlantica gestiona 16 plantas de energía solar con una potencia instalada total de 682MW. Además, entre las empresas premiadas no españolas figuran algunas de las grandes multinacionales como Colgate-Palmolive, General Motors, Koninklije Philips NV, SAP, Unilever o Volvo, entre otras.

3.- Las eléctricas desvelan datos de millones de contratos para librarse de los recortes.

epe.es, 19 de mayo de 2022.

El Gobierno lleva meses desnudando los secretos comerciales de las compañías energéticas en busca de los famosos "beneficios caídos del cielo" y ahora amplía el foco exigiendo aún más información sensible para no pagar el ajuste del precio de la luz por el tope al gas.

"El Gobierno lo que quiere es **recortar los beneficios extraordinarios de las compañías energéticas** y bajar los precios de la energía", sentenciaba este miércoles la vicepresidenta económica, Nadia Calviño, en el Congreso de los Diputados. En los últimos meses, el Ejecutivo ha venido advirtiendo de que la crisis energética estaba generando beneficios extra a las compañías energéticas gracias a la subida de precios de la electricidad y ha ido armando un sistema para controlarlos y reducirlos.

En las últimas semanas, además, el Gobierno ha colocado expresamente la necesidad de r**educir esos *beneficios caídos del cielo*** (como se denominan en el sector) de las grandes energéticas en el centro de su acción para combatir el impacto de la subida de precios para hogares y empresas. "El Gobierno tiene como finalidad fundamental reducir los beneficios extraordinarios de las empresas energéticas y beneficiar a todos. Va a haber una reducción muy significativa de los ingresos extraordinarios", sentenció la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, el pasado viernes.

TOPE AL PRECIO DEL GAS

El plan del Gobierno para bajar la luz: claves de cómo intervendrá España su mercado eléctrico en plena crisis

Las eléctricas niegan la existencia de los beneficios millonarios que el Gobierno dice querer recortar, ya que tienen vendida toda su producción de electricidad con mucha antelación y a precios muy inferiores a los que marca el mercado eléctrico y, por ello, no se están beneficiando de las subidas. Pero el Gobierno les exige demostrarlo de manera fehaciente y desde hace meses les obliga a desvelar datos de miles de contratos sobre los precios a los que venden su producción.

Ahora el Ejecutivo, con el decreto con el que aprobó la semana pasada para establecer el tope al precio del gas para bajar la luz, amplía aún más las exigencias de desvelar información comercial sensible si quieren librarse de asumir la 'compensación' para las centrales de gas para cubrir la diferencia entre el coste real de su producción y el precio máximo fijado por el Gobierno. Y obliga a las compañías a una avalancha de información con datos de millones de contratos con los clientes finales que deben remitir a **OMIE, el gestor del mercado eléctrico,** en un plazo de cinco días hábiles que concluye en principio el lunes próximo.

PRECIO DE LA LUZ

El Gobierno reta a las grandes eléctricas con una vigilancia especial en busca de "beneficios caídos del cielo" ocultos

Las eléctricas llevan desde el pasado octubre haciendo un envío masivo de documentación a **Red Eléctrica** -el operador del sistema eléctrico- y luego revisada por la **Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia** (CNMC), con datos de miles contratos para demostrar que venden la electricidad a sus clientes a un precio muy inferior al que marca el desbocado mercado eléctrico y así salvarse de los recortes. El pasado marzo, el Ejecutivo amplió el sistema de minoración de los ingresos extra para incluir todos contratos que se firmen a precios altos (por encima de 67 euros por megavatio hora, MWh), por lo que el envío de datos comerciales es aún mayor desde entonces.

MILLONES DE CONTRATOS, AL DESCUBIERTO

El Gobierno aprobó la pasada semana su plan para poner un tope al precio del gas que se utiliza para generar electricidad y, a la espera del ok definitivo de Bruselas, conseguir con ello contener las subidas del recibo de la luz de millones de hogares y empresas. Poniendo un precio máximo al gas que se utiliza para producir electricidad (de 48,8 euros por MWh de media durante un año, frente a los 80 euros de los últimos meses) se conseguirá rebajar la cotización del conjunto del mercado eléctrico. Pero se seguirá pagando a su precio real (y alto) la electricidad que se produzca con centrales de gas, que reflejarán en sus costes de generación los precios elevados del gas natural. Así que a las compañías eléctricas con centrales de gas hay que pagarles una suerte de compensación, esa diferencia de precio para que cubran sus costes reales.

EN CONTRATOS BILATERALES

El Gobierno avisa a las eléctricas de que ampliará sus recortes si suben los precios

El **coste adicional de la producción eléctrica de las centrales de gas lo asumirán sólo los consumidores que se beneficien** directamente del descenso del precio del mercado mayorista. De manera inmediata, el sobrecoste de las centrales de gas se repercutirá en las comercializadoras que ofrecen la tarifa regulada y lo trasladarán a sus clientes, y en los clientes industriales que compren directamente en el mercado. Y de manera progresiva se irá transmitiendo también a los clientes del mercado libre que vayan actualizando las condiciones de sus tarifas durante los próximos 12 meses.

Así que las **eléctricas que no quieran pagar esa compensación de ajuste deben demostrar a OMIE que cuentan con instrumentos de cobertura a plazo** y que no se están beneficiando de la rebaja del precio del mercado mayorista que provocará el tope del gas. Y esas coberturas incluyen los millones de contratos firmados antes del 26 de abril con los clientes finales de las compañías y que no están ligados a la evolución del mercado eléctrico. La eléctrica que no presente estos datos sensibles de manera detallada pasará a financiar el coste del ajuste para compensar a las centrales de gas, que desde el sector se prevé que puede situarse entre los 5.000 y los 6.000 millones durante el próximo año.

4.- Naturgy promueve soluciones de autoconsumo para obtener hasta un 70% de ahorro en la factura de la luz.

energetica21.com, 20 de mayo de 2022.

Naturgy ha lanzado una solución integral y personalizada para facilitar el acceso a la energía solar fotovoltaica y el autoconsumo, que permitirá a los clientes alcanzar ahorros de hasta el 70% en su factura de electricidad. La compañía refuerza así su compromiso de liderazgo en la transición energética, promoviendo la implantación de una energía limpia en todos los segmentos de mercado.

La nueva iniciativa **'Naturgy Solar'** está dirigida a clientes particulares, comunidades de propietarios, pymes y empresas, y ofrece un diseño personalizado, la gestión y tramitación de permisos y subvenciones, y facilidades de pago.

La solución integral de autoconsumo permite al cliente ahorros de hasta un 40% con la instalación de las placas fotovoltaicas, y de hasta un 70% si se añaden baterías para el almacenamiento de energía. La propuesta proporciona a los clientes una solución ágil y sencilla, además de un servicio de mantenimiento.

Asimismo, Naturgy ofrece un **precio de 0,11 €/kWh por la compra de los excedentes de energía que el cliente no consuma**.

Con esta nueva iniciativa, Naturgy quiere **contribuir a los objetivos de descarbonización**, facilitando a sus clientes el acceso a una energía renovable y reduciendo su factura eléctrica, a través de la instalación de placas y baterías, y de los precios que la compañía ofrece por la compra de excedentes.

El **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC)** incluye el autoconsumo como una de las palancas principales para lograr los objetivos de potencia instalada renovable, y la Hoja de Ruta de Autoconsumo aprobada por el Gobierno español establece un **objetivo de entre 9 y 14 GW de potencia instalada para 2030**.

Según el **informe 'El papel del consumidor y de la gestión de la demanda en la Transición Energética'**, elaborado por PWC y publicado por Fundación Naturgy, el crecimiento del autoconsumo solar en nuestro país se ha multiplicado por 2,5 desde 2018 gracias a los nuevos desarrollos normativos, y "cabe destacar el importante papel que están jugando las ayudas recogidas en el Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, que recoge incentivos específicos para el desarrollo de este sector".

5.- España se retrasa en eficiencia energética y mercado interior de la electricidad.

energias-renovables.com, Viernes, 20 de mayo de 2022.

Bruselas, por una parte, ha planteado un ultimátum a España por no haber trasladado la norma europea de eficiencia energética. El Ejecutivo comunitario ha enviado un dictamen motivado porque ha considerado que la transposición todavía estaba incompleta. Por otra parte, la Comisión Europea ha abierto un procedimiento de infracción contra España por no trasladar totalmente la normativa europea para el mercado interior de la electricidad enviando una carta de emplazamiento. La directiva define la organización del sector eléctrico en la UE para una integración de los mercados de la electricidad que sean competitivos, centrados en el consumidor, flexibles y equitativos.

La Comisión Europea ha planteado un ultimátum a España por no trasladar la norma europea de eficiencia energética, que los países de la UE tenían que haber traspuesto el pasado octubre de 2020 a más tardar. El Ejecutivo comunitario ha enviado un dictamen motivado a España, a Croacia, Luxemburgo y Eslovaquia ya que, tras un análisis de las medidas nacionales, ha considerado que la transposición todavía estaba incompleta, según informa Europa Press. En noviembre de 2020, Bruselas envío una carta de emplazamiento a los cuatro Estados miembro por no haber comunicado la plena trasposición de la directiva europea en el plazo previsto. El ultimátum a través de un dictamen motivado es la segunda etapa de los procedimientos europeos de infracción. España dispone ahora de dos meses para responder a Bruselas, que podría en última instancia, llevar el asunto a la Justicia europea si las autoridades españolas no corrigen la situación. La norma europea establece un marco de medidas para impulsar la eficiencia energética y un objetivo vinculante de eficiencia energética en el mercado comunitario de al menos el 32,5% para 2030.

Bruselas también ha abierto un procedimiento de infracción contra España por no trasladar totalmente la normativa europea para el mercado interior de la electricidad, que los países de la UE deberían haber transpuesto en diciembre del pasado año a más tardar. La Comisión Europea ha iniciado la primera fase del procedimiento enviando una carta de emplazamiento a las autoridades españolas así como a Bélgica, República Checha, Irlanda, Lituania y Polonia. A partir de ahora, el Gobierno cuenta con un plazo de dos meses para responder a las inquietudes de Bruselas y explicar el estado en que se encuentran los trabajos para transponer la directiva.

En caso de que la respuesta no sea satisfactoria, la Comisión podría emitir un dictamen motivado que da un nuevo plazo de dos meses para que el Estado miembro responda a las dudas antes de que los servicios comunitarios den el último paso y eleven al asunto ante la Justicia europea si no se resuelve antes. Concretamente, la directiva define la organización del sector eléctrico en la UE para una integración de los mercados de la electricidad que sean competitivos, centrados en el consumidor, flexibles y equitativos.

6.- Pánico en la industria española: el Gobierno pone contra la pared a toda la cogeneración.

elperiodicodelaenergia.com, 20 de mayo de 2022.

La cogeneración lleva 600 millones en pérdidas en lo que va de 2022 si se tiene en cuenta la propuesta de retribución

El sector del refino, la cerámica, la industria papelera, parte de la de alimentación, y así hasta un 20% de la industria del país, la que posee cogeneración, está a punto de cerrar si no lo ha hecho ya. Desde luego que la producción está parada. Sólo hay que mirar los datos de consumo de gas de la industria que ha caído un 20% en el mes de abril.

"Desde que el 30 de marzo se publicase el RDL 6/2022, ya más de un mes y medio, los cogeneradores —11% de la electricidad nacional y 20% del PIB industrial— estamos produciendo a ciegas", asegura **Javier Rodríguez**, director general de Acogen, la principal patronal de la industria de la cogeneración.

Y es así porque el RDL 6/2022 anuló las previsiones económicas del marco regulado con las que las plantas calculaban sus ingresos, dándose un plazo de dos meses para publicar las retribuciones correspondientes al presente año 2022.

"Pero es más, se anulaban retroactivamente desde el 1 de enero; luego, no sólo íbamos a producir dos meses a ciegas, sino que sin saberlo lo habíamos hecho ya desde el 1 de enero pasado", explica Rodríguez.

La cogeneración, en pérdidas

Pero ahora, el pasado 13 de mayo, el Gobierno hizo pública la retribución a aplicar desde el 1 de enero de 2022 y aunque parezca increíble, el Gobierno está obligando a la cogeneración a generar a pérdidas, algo que es totalmente ilegal y más cuando se trata de un sector regulado.

Según la propuesta de retribución del Gobierno, el Ministerio calcula el precio del gas para la cogeneración en 50 €/MWh, un precio que es notablemente inferior a lo que cotiza tanto en el índice TTF como en el Mibgas. Y es que únicamente ha tenido en cuenta la cotización del Henry Hub para hacer estas cuentas, cuando la propia CNMC le ha dicho al Gobierno que debe cambiarlo.

Rodríguez explica a El Periódico de la Energía que lo único que quieren es que se aplique lo que la CNMC ha dicho en varias ocasiones.

"Con esta situación estamos perdiendo 600 millones desde enero y esto lleva obligatoriamente al cierre de todo el parque de cogeneración", asegura.

Fuera del tope al gas

A todo ello hay que sumar que la cogeneración se ha quedado fuera de la excepción ibérica y no será compensada como los ciclos combinados. Desde la patronal lo pueden ver aceptable, pero que al menos se les reconozca el mismo precio que a los ciclos que actualmente es de 80 €/MWh.

Por todo ello, el sector de la cogeneración solicita al Ministerio que publique cuanto antes en el BOE las retribuciones pendientes, empezando por la del segundo semestre de 2020, siguiendo con las del 2021 y finalizando con las de 2022. “Solo así recuperemos la normalidad de cerrar nuestras cuentas y poder seguir produciendo y aportando ventajas al país”, explica el director general de Acogen.

Y es que la cogeneración genera para España y sus arcas numerosos beneficios. Sólo el ahorro energético de la cogeneración supone este año más de 1.200 millones de euros y las aportaciones al Estado por impuesto de emisiones suman 800 millones más.

Inversiones

Este mecanismo de retribución, que es una pesadilla para el sector que representa al 20% de la industria española, llega en un muy mal momento. Se espera que en junio se celebre la primera subasta de cogeneración.

El sector ya tenía 800 millones de euros preparados para invertir en sus centrales de cogeneración y prepararlas para el futuro.

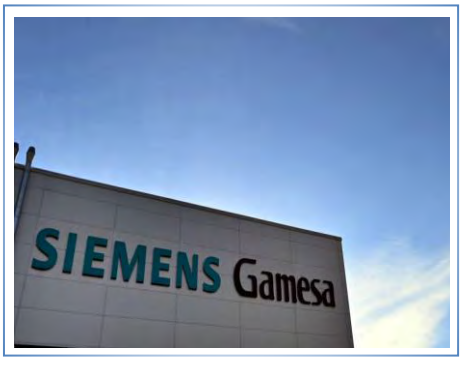
Pero, “con esta situación es muy difícil, por no decir imposible que el sector vaya a invertir”, explica Rodríguez.

A pesar de ello, desde las patronales del sector confían en que el Ministerio cambie su postura y dé la seguridad jurídica necesaria para poder invertir. “Ese es el deseo de la industria”, apostilla.

7.- Siemens presenta una opa por Gamesa a 18,05 euros por acción.

cincodias.elpais.com, 22 de Mayo de 2022.

La alemana aspira a controlar el 100% de Gamesa y excluirla de cotización.
Prevé ahorros de 300 millones y dice que España "será importante" en el grupo integrado.



Siemens Energy ha anunciado una opa para tomar el 100% de Gamesa y excluir de cotización la española, de la que ya ostenta el 67% del capital. La oferta es de 18,05 euros por acción, íntegramente en efectivo, un 7,8% por encima de la cotización que, tras las primeras informaciones sobre la probable oferta de Siemens, ya había subido un 25% la semana pasada.
La oferta no está condicionada a ningún umbral de aceptación. Siemens Energy ha anunciado la oferta, un paso tras el que no puede echarse atrás, y está obligada a presentar el folleto en el próximo mes. El calendario de la operación, después, dependerá de las autorizaciones de la propia CNMV y de otras autoridades.

El anuncio pone fin, así, a meses de especulaciones sobre el futuro de la empresa, en particular desde que Iberdrola saliera del capital en 2020. Entonces, Siemens llegó al 67% actual pagando 20 euros por acción, un 8% más que ahora. Los malos resultados de la empresa, con pérdidas de 780 millones en el pasado semestre, han pesado sobre la acción, que marcó este mes mínimo desde junio de 2020 en 13,30 euros, una caída del 36% en el año. La acción alcanzó los 33 euros a finales de 2021. A 18,05 euros, la operación valora Siemens Gamesa en 12.294 millones de euros, de modo que el desembolso por el 32,93% que aspira a comprar ahora ascenderá a 4.048 millones.

El pasado lunes Siemens Energy confirmó que estudiaba la oferta, después de una información de la agencia Bloomberg que disparó la cotización de Gamesa un 12% antes de que la CNMV la suspendiera. El valor siguió al alza al reanudarse la contratación y al día siguiente, con el mercado dando por hecho la operación y haciendo cábalas sobre una oferta a entre 18 y 19 euros.

Ya en enero la acción se disparó tras una información de la agencia Reuters que hacía referencia también a una posible opa. Algunos accionistas de la empresa, como el fondo Union Investment, han pedido también la opa de exclusión.

Este mes, la empresa ha publicado unas pérdidas de 780 millones de euros en el primer semestre. SG ha padecido en sus márgenes los retrasos de proyectos, que acarrean sanciones, y el aumento de los costes de la energía eléctrica y de materias primas como acero y cobre, así como a interrupciones en la cadena de suministros. La empresa acarrea además problemas con el desarrollo de modelo de turbina terrestre 5.X, que tiene una capacidad unitaria de 6,6 MW, la mayor en este ámbito.

Con todo, los planes de la firma para repercutir los costes en mayores precios han recibido el visto bueno del mercado. Jochen Eickholt asumió el cargo de director general de Siemens Gamesa en marzo, sustituyendo a Andreas Nauen, que llevaba menos de dos años en el cargo.

El precio de la opa, que debe ser verificado como equitativo por la CNMV, se basa en un informe de valoración de PwC como experto independiente, un paso que exige la normativa en el caso de las opas de exclusión. La empresa destaca que paga una prima del 27% sobre el precio previo a las últimas informaciones sobre la opa.

La intención de Siemens Gamesa es excluir de negociación la sociedad española. Aunque con la oferta no alcance el umbral del 90% necesario para una exclusión automática (en la que la empresa compra forzosamente las acciones que no han acudido a la opa), la intención de Siemens Energy es decretar la exclusión por una segunda vía. Si alcanza el 75% del capital aprobará en junta de accionistas la exclusión de Bolsa, escenario en el que los accionistas también tendrían la opción de vender las acciones a los citados 18,05 euros.

La operación se lanza con la intención de integrar los negocios y ahorrar costes, según ha indicado Siemens Energy. La integración se traducirá en ahorros de costes de hasta 300 millones de euros al año, alcanzables en tres años. Siemens también espera sinergias de ingresos, que cifra en "tres dígitos para el final de la década". Los objetivos se alcanzarán mediante "una estructura corporativa simplificada, una estrategia unificada y operaciones integradas, mayor capacidad de adaptación en un entorno muy dinámico, y mayor acceso a la financiación".

La empresa no ha concretado sus planes para las actividades con sede en España: "España seguirá desempeñando un papel importante en las actividades del Grupo. El éxito de la transacción permitirá condiciones de trabajo competitivas para los empleados actuales y futuros".

La empresa ha firmado la financiación con Bank of America y JP Morgan, pero prevé financiar la compra con acciones, dentro de su compromiso con un rating de grado de inversión. Baraja una ampliación de capital con derechos de suscripción para los accionistas actuales por 2.500 millones de euros. El resto de la operación la cubrirá con deuda o efectivo.

8.- El Gobierno limita al 15% la rebaja de la tarifa regulada de la luz en sus cálculos del tope del gas.

Expansión.com, 22 de mayo de 2022.

El Gobierno limita en sus cálculos a un 15,3% la rebaja al consumidor de electricidad medio acogido a la tarifa regulada PVPC durante los 12 meses de aplicación del tope aprobado a la generación de electricidad a partir de gas natural.
Así consta en la memoria de impactos que acompaña el decreto ley aprobado por el Gobierno el pasado viernes 13 de abril.

Pese a que el decreto ley que lo regula ya está en vigor a partir de su publicación en el **Boletín Oficial del Estado**, el mecanismo para tratar de **desvincular el precio del gas natural en el mercado de electricidad** está a expensas de la autorización de la Comisión Europea.

El acuerdo de **España y Portugal** con las autoridades comunitarias fija un **tope medio de 48,75 euros/MWh** en los doce meses de aplicación de este mecanismo -hasta el 31 de mayo de 2023- que en los seis primeros meses será de 40 euros/MWh, a aumentar progresivamente hasta los 70 euros/MWh.

La aplicación del tope a los 48,75 euros/MWh, estima el Gobierno, **resultará un precio de casación marginal resultante de 126,54 euros/MWh**, al que habría que **sumar el coste del ajuste a pagar por los consumidores, la compensación a las centrales con los precios topados, que de media supondrá 45,17 euros/MWh**, según estas estimaciones recogidas por Europa Press.

La suma del precio total de casación más el ajuste resultaría **un total de 171,70 euros/MWh**, que al rebajar la bonificación a los consumidores por las rentas de congestión -diferencia entre la electricidad resultante del tope en la Península Ibérica y la de Francia-, que el Gobierno estima en 5,71 euros/MWh de media, acabaría dando como resultado **166 euros/MWh**.

Esta cifra supondría una **rebaja en el precio de la electricidad del 22%** respecto a los 213 euros/MWh que estima a una cotización del gas natural a 96 euros/MWh, valor constante considerado por el Ejecutivo en sus estimaciones.

Al analizar el impacto de la medida sobre las facturas de los consumidores finales, el Gobierno señala que la **rebaja media para un consumidor medio** (2.400 kWh, 4,1 kW) **acogido a PVPC**, con la rebaja fiscal vigente y los actuales valores de peajes y cargos del sistema eléctrico, la **bajada media será del 15,3%**.

Más baja será incluso para el primer mes, pues pese a tener un tope al gas más bajo (40 euros/MWh los primeros seis meses) el Gobierno estima una rebaja del **12,5%**, aunque irá creciendo. La razón, explica el Ejecutivo, es que a medida que pasan los meses irán venciendo más contratos a plazo, por lo que la compensación por el ajuste se repartirá entre más agentes.

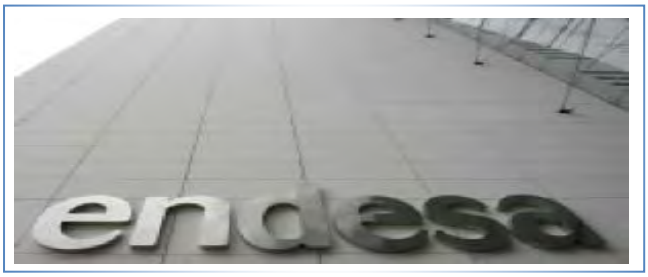
En todo caso, el aumento progresivo del tope en la segunda mitad del año de aplicación del mecanismo (de 45 euros/MWh en el séptimo mes hasta los 70 euros/MWh del último) **repercutirá al alza en el precio de casacióny, por tanto, en el precio final a asumir por los consumidores** (180 euros/MWh previsto en el último mes de aplicación, con un precio de casación en el 'pool' de 165 euros/Mwh).

Para el **consumidor industrial**, totalmente expuesto al precio **spot**, el Gobierno estima **una rebaja en la factura de entre el 18% y el 20%** de rebaja, **oscilando el primer mes del mecanismo entre el 15% y el 17%, y entre el 13% y el 15% el último.**

9.- Endesa construirá en Puentes de García Rodríguez el laboratorio central del grupo.

libremercado.com, 23 de mayo de 2022.

Invertirá 2,7 millones de euros que "se mantendrá en la localidad y no lejos de la ubicación actual".



Endesa **construirá en Puentes de García Rodríguez (La Coruña)** un nuevo edificio del laboratorio central del grupo, en el que invertirá 2,7 millones de euros, que "se mantendrá en la localidad y no lejos de la ubicación actual". Con esta nueva edificación, podrá separar la parte analítica del resto de dependencias y considera que se mejorará el almacenamiento de productos químicos.

¿Quién dirige Endesa?

Según ha señalado la empresa en un comunicado, una vez que la compañía disponga de la licencia municipal que ya ha solicitado, se realizará la obra que está previsto que dure unos nueve meses

Este laboratorio, creado en 2008, nació vinculado a la actividad térmica, y tiene su sede en la planta de carbón que se encuentra en proceso de cierre. Ahora, señalan, "con la irrupción de las energías renovables", han cambiado la orientación de las tareas, de modo que actualmente opera "con todas las tecnologías", lo que implica que realiza estudios tanto "para térmicas de gas y carbón como para nucleares, solares, geotérmicas, hidráulicas y eólicas".

Asimismo, la empresa ha explicado que al laboratorio central recurren todas aquellas plantas del grupo Enel que se encuentran "con un evento inusual al que no resulta sencillo dar una explicación". En este sentido, ha puesto como ejemplo el caso de "tornillos que se rompen a los pocos días de la puesta en servicio de un aerogenerador, aparición de sustancias extrañas en los álabes de una turbina o nacimiento de tubérculos en el interior de una tubería hidráulica".

Analizan casos "relevantes y complejos"

El equipo de investigadores del laboratorio -formado por 18 profesionales de alta cualificación- recibe muestras de las piezas anómalas y las somete a diversos estudios hasta dar con la causa de la incidencia. En todo caso, añaden, se trata siempre de casos "**relevantes y complejos**".

Relacionado

- **Endesa recorta un 31% su beneficio a marzo, hasta 338 millones**
- **Endesa conectó 627 MW renovables a la red en 2021 en España**
- **Endesa pone en marcha ocho plantas solares en Badajoz**

Además, esta unidad da soporte técnico a las centrales en el análisis de aguas, de suelos, de combustibles, de aceites, de grasas, de calizas, de fibras, de componentes metálicos, de plásticos y de otros tipos de polímeros.

El objetivo, indican, es conocer las causas de **acontecimientos inesperados**, sustentar técnicamente reclamaciones por deficiencias, analizar posibles inversiones, desarrollar proyectos medioambientales y optimizar el gasto operativo en procesos químicos.

Por otra parte, cabe destacar que sus **servicios son demandados por cualquier planta del grupo Enel**. Por eso, el 45 % de su trabajo se corresponde con peticiones de fuera de España. En concreto, ha confirmado la empresa, la mayoría de los trabajos de procedencia extranjera vienen de Colombia, Argentina, Perú e Italia.

10.- Las eléctricas tumban a su competencia al captar a miles de sus clientes con la crisis de la luz.

elconfidencial.com, 23 de Mayo de 2022.

Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol y Total ganan entre enero y marzo, en plena crisis de precios, alrededor de 360.000 clientes, mientras las comercializadoras independientes pierden más de 320.000 usuarios.

Las eléctricas consiguen un **aumento récord del control** del mercado de venta de electricidad, el cual ya de por sí tienen dominado. En el primer trimestre de 2022, Iberdrola, Endesa, Naturgy, Repsol y Total han logrado elevar su base de usuarios como nunca antes. Tal y como ya ocurriera en el último trimestre de 2021, pero ahora con mayor intensidad.

Se consolida así el **cambio de tendencia,** coincidiendo con la histórica subida de precios del mercado mayorista. Estas empresas suman 26 millones de consumidores en España, alrededor del 86% del total de los clientes de luz.

Frente a un **aumento de alrededor de 360.000 clientes**, según los datos recopilados por la **CNMC**, las comercializadoras independientes han sufrido un **retroceso de más de 320.000 usuarios**, lo que representa una caída próxima al 10% del total. Entre **el otoño del año pasado** y este invierno de crisis energética, se ha producido una **destrucción récord de competencia** en el ramo de venta de electricidad. La tendencia que se venía dando desde que hace más de una década se liberalizara este mercado, en la cual las pequeñas comercializadoras de luz **iban arrancando clientes** a las grandes eléctricas, se ha dado la vuelta como consecuencia del aumento récord de los precios, que a las firmas independientes les es más difícil soportar.

Esto se debe a que las grandes eléctricas, acusadas históricamente de formar un oligopolio que controla la energía eléctrica, además de vender electricidad, también la producen, lo que les permite **capear este temporal** de precios con menores dificultades. Es más, muchas veces son capaces de hacer mejores ofertas para captar usuarios y, aun así, lograr más márgenes que sus competidores.

Cinco empresas ganan clientes y suman 26 millones de consumidores en España, alrededor del 86% del total

A diferencia de las 'utilities', las pequeñas comercializadoras tienen que comprar la energía en el mercado para posteriormente vendérsela a hogares, pymes o industrias. Es decir, que la subida de precios está ahogando su negocio con la consecuencia de que las grandes compañías están viviendo una recuperación récord de clientes. Es más, hay comercializadoras que **han tenido que echar la persiana** ante la coyuntura actual. Para diversos responsables de la competencia entrante, las grandes empresas están viviendo una situación comercial privilegiada gracias a los altos precios, que les están permitiendo recuperar en meses un terreno que habían perdido durante años.

Quien está aumentando más su base en términos absolutos es **Endesa**. Los datos del primer trimestre señalan que **ha ganado casi 105.000 usuarios**. No obstante, el crecimiento es mucho más destacado si se excluyen los clientes con tarifa regulada **PVPC**, cuya factura marca el Gobierno, pero suministran las grandes eléctricas, y dentro de la cual están los consumidores vulnerables. La fuerte subida de esta tarifa ha intensificado las campañas de las empresas para tratar de captar clientes en mercado libre, donde están mucho menos atadas de pies y manos para ofrecer precios. Así, Endesa ha ganado cerca de 415.000 clientes, lo que supone un 8% de ganancia. Desde septiembre, aumenta su base en más de **700.000 clientes de mercado libre**.

La sigue **Naturgy**, que gracias a las ofertas de precio estable en las que vende la energía en unos 65 euros por MWh, frente a los más de 200 euros MWh en los que actualmente está el 'pool' que fija la tarifa regulada, **ha aumentado su base de usuarios en más de 350.000**, lo que representa un crecimiento relativo del 17%.

Las grandes eléctricas aprovechan la crisis energética y logran un alza de clientes récord

Iberdrola tuvo un crecimiento más moderado, del 2% en el mercado libre, con un aumento de 167.000 clientes. Si se suman los que cuentan con la tarifa regulada, ha cosechado una muy ligera pérdida. Aún mantiene casi 10 millones de clientes en total.

El otro que ha acelerado con fuerza es **Repsol**. 112.000 clientes más, lo que supone un aumento del **13% y ponerse ya como cuarta eléctrica** en España (era quinta cuando compró Viesgo), por delante de TotalEnergies, que compró la cartera de **EDP** y que este invierno también ha reducido su base de usuarios.

Estos crecimientos son mucho más fuertes que los logrados al término de 2021, cuando cambió la tendencia histórica del sector. De la misma forma, pero en sentido contrario, también las pequeñas comercializadoras que ejercen de competencia entrante han mermado su fuerza de forma más intensa en 2022 que al finalizar 2021, cuando por primera vez se redujo su base de clientes.

Caen Audax, Holaluz, Factor Energía...

Destaca la **caída de 39.000 clientes de Audax (-16%)**, que suma así un retroceso de más de 65.000 clientes desde el pasado otoño. También ha perdido usuarios un referente en la comercialización independiente como **Holaluz, que se dejó 34.000 clientes** este invierno. Otra que se está desangrando es la comercializadora de The **Phone House (Grupo Dominion)**. En seis meses ha perdido 40.000 clientes. En el primer trimestre de 2022, se derrumbó un 22%.

Otras firmas con pérdidas de clientes de más del 10% de su cartera son **Villar Mir Energía, Podo, MásMóvil, Visalia, Pepe Energy (Grupo MásMóvil) o Axpo. Factor Energía** pierde casi 9.000 clientes, un retroceso del 8%. Existen casos particulares de comercializadoras que tienen más potencial de generación, como Acciona, Eleia (ACS) o Hanwha Energy, que logran aumentos de usuarios del 58%, el 19% y el 58%, respectivamente. También crece un 11% EDP, que centra su negocio en grandes consumidores.

11.- Acciona Energía busca la silla del Ibex de Almirall y Sacyr y Logista pelearán por otra.

eleconomista.es, 23 de mayo de 2022.

- **La revisión del índice se realizará el próximo 9 de junio.**
- **La firma de renovables partes como clara favorita tras un año en bolsa.**
- **Si la opa sobre Siemens Gamesa triunfa quedará otra plaza libre.**

El **Ibex 35** vivía hace menos de seis meses un pequeño hito dentro de sus 30 años de vida. El comité que cuida del índice decidió en diciembre excluir a Viscofan e incorporar a Laboratorios Rovi entre sus componentes. El movimiento dejó al Ibex con el mayor número de farmacéuticas desde su creación, ya que PharmaMar y Almirall se unieron en 2020 a Grifols. Pero esta situación podría volver a cambiar en pocas semanas.

El comité se reúne de nuevo el **próximo 9 de junio** y el nombre de Almirall como posible expulsada del índice toma cada vez más fuerza. Para ocupar su silla, Acciona Energía es sin duda la primera aspirante. "Vemos como clara candidata a Acciona Renovables en el lugar de Almirall", comparte Natalia Aguirre, directora de análisis de Renta 4. La firma de renovables, por tanto, podría celebrar su primer año como cotizada como un miembro más del Ibex 35 -debutó el pasado 1 de julio-.

No hay que destacar más cambios. Otra firma en peligro por su menor liquidez es CIE. Y ahora, además, ha entrado en juego otro posible asiento en el Ibex a futuro. Si llega a buen puerto la opa sobre **Siemens Gamesa** anunciada por su matriz la semana pasada, el objetivo que ha confirmado la empresa alemana es el de excluirla de bolsa. Esto abriría las puertas a más candidatas, entre las que destacan Sacyr -que ha tomado la delantera y ya cumple los requisitos- o Logista -que lleva un tiempo entre las posibles aspirantes-. **PharmaMar y Meliá** también incumplen la capitalización exigida, pero no está siendo un factor determinante para expulsar a las compañías.

En un buen momento

La entrada de **Acciona Energía** llegaría solo un año después de su salida a bolsa y con la acción en máximos, al superar el viernes los 37 euros. El título sube más de un 10% en un año complejo para las bolsas.

Este avance en el parqué se ha producido con un importante volumen de negociación, que es el primer baremo que estudia el comité para revisar la composición del índice. Sus acciones han movido más de 642 millones de euros desde principios de diciembre -que es el periodo que se tendrá en cuenta, hasta finales de este mes-, con lo que Acciona Energía se sitúa en el **puesto 33** en el ranking de contratación de la bolsa española. Esta posición la coloca muy por delante de Almirall, que se ha quedado descolgada en el puesto 38, pero también de otras firmas que ya forman parte del Ibex como CIE y PharmaMar.

Los bancos de inversión también son positivos con el valor. En Barclays destacan que Acciona Energía haya mantenido su perspectiva para 2022, "esperando un sólido crecimiento de dos dígitos en ebitda, flujo de caja de inversión neta de 1.000-1.200 millones, deuda financiera prácticamente plana y menor ratio de deuda neta sobre ebitda, mejorando su perfil crediticio".

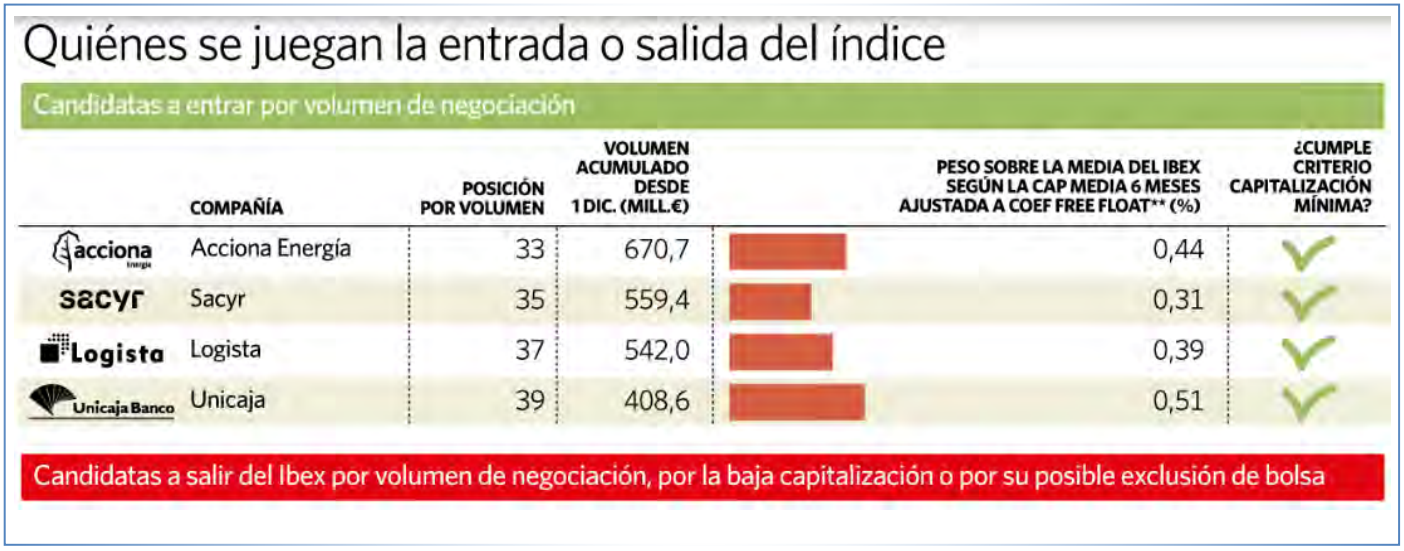
Desde su debut, era solo cuestión de tiempo que la firma de renovables llegase al Ibex 35. Su capitalización nunca ha sido un problema, ya que el comité exige un peso mínimo del 0,30% -teniendo en cuenta solo el capital que circula libremente en bolsa- sobre el valor total medio del índice en el periodo analizado y la compañía alcanza el 0,44%. Y es que vale en torno a 12.200 millones de euros -aunque para el cálculo el comité solo computa un 20%-.

Para **Sacyr**, en cambio, la capitalización sí había supuesto hasta ahora un freno para su regreso al Ibex, del que fue excluida en 2016 junto a la actual OHLA. La compañía se acercó el miércoles a sus máximos del año, niveles que no veía desde antes del inicio de la pandemia, tras subir también más de un 10% desde enero. Esta recuperación, de un 130% desde los mínimos del Covid, permite que ya alcance ese 0,30% exigido a falta de siete sesiones para cerrar el periodo de cómputo.

Bankinter: "Hay valor en el negocio de concesiones de Sacyr que no se refleja en la acción"

Algunos analistas consideran que, pese a la subida, el mercado no reconoce bien su negocio todavía. "Consideramos que hay valor en el negocio de **concesiones** que aún no se está reflejando en la cotización", señalaban los analistas de Bankinter en informe del pasado miércoles en el que elevaban su valoración a 3,41 euros. "Sacyr continúa presentando un perfil de crecimientos sólidos basados en la recurrencia de su negocio incluso en momentos de incertidumbre económica. El negocio de Concesiones, cuya valoración de activos fue actualizada a finales del pasado año hasta 2.800 millones de euros, aporta estabilidad al tener el 90% de sus activos no sujetos a riesgo de demanda", añadían.

Su liquidez también ha ido mejorando, de forma que pelea con **Logista** por otra plaza en el índice. La compañía de distribución se ha ido acercando a los valores más negociados desde hace meses y también cumple el criterio de capitalización mínima.



Quiénes se juegan la entrada o salida del índice

Candidatas a entrar por volumen de negociación

	COMPAÑÍA	POSICIÓN POR VOLUMEN	VOLUMEN ACUMULADO DESDE 1 DIC. (MILL.€)	PESO SOBRE LA MEDIA DEL IBEX SEGÚN LA CAP MEDIA 6 MESES AJUSTADA A COEF FREE FLOAT** (%)	¿CUMPLE CRITERIO CAPITALIZACIÓN MÍNIMA?
acciona	Acciona Energía	33	670,7	0,44	✓
sacyr	Sacyr	35	559,4	0,31	✓
Logista	Logista	37	542,0	0,39	✓
Unicaja Banco	Unicaja	39	408,6	0,51	✓

Candidatas a salir del Ibex por volumen de negociación, por la baja capitalización o por su posible exclusión de bolsa

	COMPAÑÍA	POSICIÓN POR VOLUMEN	ACUMULADO DESDE 1 DIC. (MILL.€)	PESO SOBRE LA MEDIA DEL IBEX SEGÚN LA CAP MEDIA 6 MESES AJUSTADA A COEF FREE FLOAT** (%)	CRITERIO CAPITALIZACIÓN MÍNIMA?
almirall	Almirall	38	467,8	0,26	✗
CIE Automotive	CIE Automotive	36	557,6	0,50	✓
PharmaMar	PharmaMar	34	628,8	0,24	✗
SIEMENS Gamesa	Siemens Gamesa***	11	3.748,9	1,57	✓

Últimos cambios en el Ibex 35

	Entran	Salen
Dic-21	ROVI	Viscofan
Mar-21	FLUIDRA	Bankia
Oct-20	Solaria	–

	Entran	Salen
Sep-20	PharmaMar	Ence
Sep-20	–	MASMOVIL
Jun-20	almirall	MEDIASETespaña

12.- Red Eléctrica adapta los procesos de programación de la operación del sistema.

energynews.es, 24 de mayo de 2022.

Con esta medida, se adapta al Reglamento europeo de balance (UE) 2017/2195 publicado el 23 de noviembre de 2017.

A partir del 24 de mayo, **Red Eléctrica** (REE)) modificará los procesos de programación de la operación del sistema Red Eléctrica adapta los procesos de programación de la operación del sistema. Así, la compañía empezará a utilizar periodos de 15 minutos para la asignación y liquidación de los servicios de ajuste del sistema peninsular español.

Según el operador, el sistema garantiza: "*en todo momento la seguridad del sistema y el equilibrio entre la demanda y la producción de electricidad*".

La medida no tendrá efectos en el cálculo del precio final de la energía (disponible en la web de Red Eléctrica y la *app* redOS). Sólo tendrá impacto sobre los servicios de ajuste del sistema.

Igualmente, no tendrá efecto en la visualización gráfica, a efectos del consumidor, que seguirán tendiendo carácter horario. Tampoco al funcionamiento del mercado diario e intradiario (el pool), que gestiona el operador OMIE.

Es decir, que la medida no tendrá ninguna repercusión sobre el cálculo de la factura del consumidor.

Procesos de programación

La adaptación del proceso de programación al nuevo modelo es el paso previo necesario para la conexión, en 2024, a las plataformas que gestionan, a nivel europeo, los servicios de balance. El objetivo es optimizar las interconexiones internacionales y generar las máximas eficiencias posibles entre todos los sistemas.

Con este paso, REE adecua sus sistemas al nuevo modelo de proceso de programación. Así, podrá contar con las herramientas técnicas necesarias para afrontar la integración del sistema español en el mercado interior de la energía europeo.

Representación actual, previa al nuevo modelo de programación de operación del sistema.

Primeras consecuencias

Las primeras medidas de adaptación al nuevo proceso de programación ya tienen consecuencias. REE estrena cuatro nuevas curvas de demanda en tiempo real: la de ámbito nacional, Canarias, Ceuta y Melilla.

Estas curvas se unen a las 14 ya existentes de: los sistemas eléctricos peninsular, balear, de cada una de las 11 islas que conforman los archipiélagos balear y canario y del sistema unificado de Lanzarote-Fuerteventura.

Todos ellos representan el comportamiento de la demanda y de la generación de electricidad en tiempo real en valores instantáneos. Desde ahora, se mostrarán cada 5 minutos.

Estas curvas pueden consultarse en la página de **Demanda y producción en tiempo real**; en la ***app redOS***; y en **el portal de información del operador del sistema eSIOS**.

Muestran: las previsiones de demanda (línea verde); la generación programada para satisfacer esa demanda (línea roja); la demanda real (línea amarilla); así como la composición del *mix* de producción eléctrica y las toneladas de CO_2 equivalente asociadas a cada una de las tecnologías de generación.

13.- Endesa confecciona la Red Eléctrica de Barcelona.

energetica21.com, 24 de mayo de 2022.

Endesa da un paso más para remodelar y confeccionar la red eléctrica de la ciudad de Barcelona con el fin de reforzar el suministro en los diez distritos de la capital catalana y dejar las infraestructuras preparadas para impulsar, así, la electrificación de la demanda, aspecto clave para acelerar el proceso de descarbonización y luchar contra el cambio climático. Este Plan, consensuado con el propio Ayuntamiento, tiene una inversión de 47,6 MEUR —superior a la de 2021— aportada íntegramente por la compañía.

El **Plan Ciudad** —acordado entre Endesa y el Ayuntamiento de Barcelona en el marco de la mesa de trabajo creada el pasado año— tiene como objetivo **mejorar la calidad del servicio mediante la construcción, la renovación y el mantenimiento de las infraestructuras eléctricas** de alta, media y baja tensión con el fin de acompañar a la capital catalana en su transformación y crecimiento, y al mismo tiempo **hacer frente a los nuevos retos y a los nuevos usos energéticos**.

El Plan, que ha permitido intensificar la coordinación y priorizar acciones en todos los distritos, contempla desde **acciones estructurales** (como la renovación y ampliación de infraestructuras y centros de transformación) hasta **otras acciones encaminadas a la automatización y la digitalización de la red**.

La finalidad es que **la red eléctrica de la ciudad esté más reforzada, más mallada y, por lo tanto, sea más fiable y robusta**, incidiendo especialmente en aquella más cercana al consumo, la de baja tensión. El esfuerzo inversor del Plan de Ciudad para este 2022 (superior al del 2021, que a su vez fue superior al de 2020) pone de manifiesto, por lo tanto, un crecimiento económico sostenido en la ciudad y para la ciudad en los últimos años.

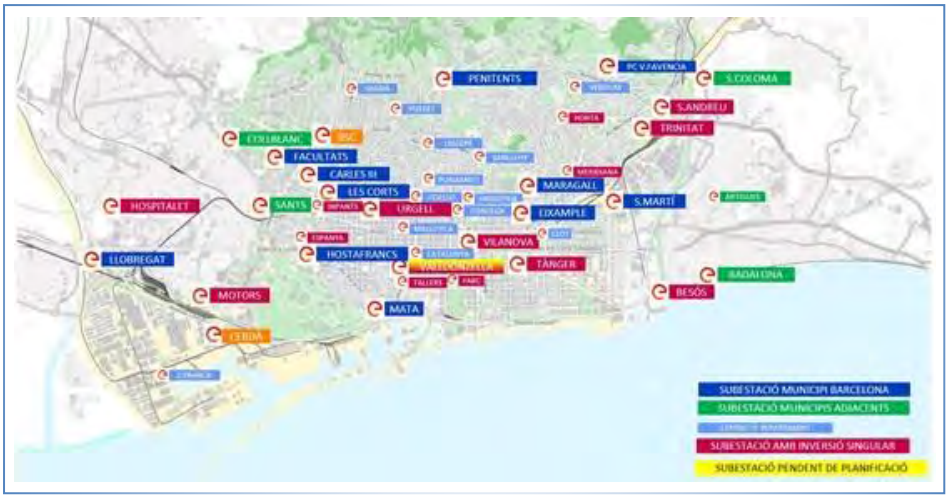
El nuevo Plan inversor tiene un **doble objetivo**: seguir desarrollando, mejorando y garantizando el servicio con la construcción y renovación de infraestructuras eléctricas en la red eléctrica de alta, media y baja tensión, así como asegurar su calidad con el continuo despliegue de planes de mantenimiento repartidos por todos y cada uno de los diez distritos de la ciudad, los cuales contemplan desde actuaciones estructurales en la red de media tensión (como la renovación y ampliación de centros de transformación o la extensión de cableado subterráneo), la automatización y la digitalización de la red —lo cual permite reducir en un 20 % los tiempos de afectación a los clientes cuando se produce una incidencia, sea cual sea su causa, hasta la ampliación y el mallado de la red de baja tensión. Por último, también se seguirán realizando actuaciones predictivas, preventivas y correctivas. Es por ello por lo que, dicho de otro modo, **la compañía trabaja para tener cada vez menos averías y que, cuando estas se produzcan, duren el menor tiempo posible**.

Ahora, el nuevo Plan de Ciudad es más ambicioso al dotar a las infraestructuras e instalaciones de los últimos avances tecnológicos para la transición de la red eléctrica actual a la digital de forma progresiva y ganar, así, en seguridad y fiabilidad para ofrecer el mejor servicio a todos los clientes, y posibilita actuar de forma rápida en caso de incidencias. Además, la apuesta por el desarrollo de las redes inteligentes, también llamadas smart grids, es una de las prioridades de la compañía para poder gestionar los nuevos usos energéticos como son la generación distribuida, el autoconsumo o la movilidad eléctrica.

Principales ejes de actuación del Plan de Ciudad:

1. La construcción, renovación y digitalización de la red eléctrica de alta, media y baja tensión para hacerla más resiliente. Las actuaciones previstas más destacadas son:

- **Alta tensión**: renovación de 5 km del cableado subterráneo a 100 kV que une las subestaciones de Sants, Hostafrancs y Mata, y de cara a 2023 el tramo final, de 2,4 km, que une Collblanc con Les Corts. Igualmente, se extenderán hasta 3 km de nuevas líneas de alta tensión. También se renovarán tecnológicamente las instalaciones de 11 kV de la subestación de Sant Andreu, y la de 25 kV de las subestaciones de L'Hospitalet, (*) Besòs (*) y Trinitat. A parte de estas acciones singulares, este 2022 también está previsto un Plan de Digitalización, con termografía online, en las subestaciones de Mata, L'Hospitalet, (*) Facultats y Penitents, y un Plan de Sensorización en la de Vilanova.



Media tensión: renovación y ampliación de 300 centros de transformación con la instalación de cabinas que permiten incrementar la seguridad, la fiabilidad y el telecontrol, así como el cambio de transformadores. Asimismo, se extenderán 44 nuevos kilómetros de líneas de media tensión. En paralelo, está previsto telecontrolar 202 centros de transformación y sensorizar 1.204 en todas las ubicaciones.

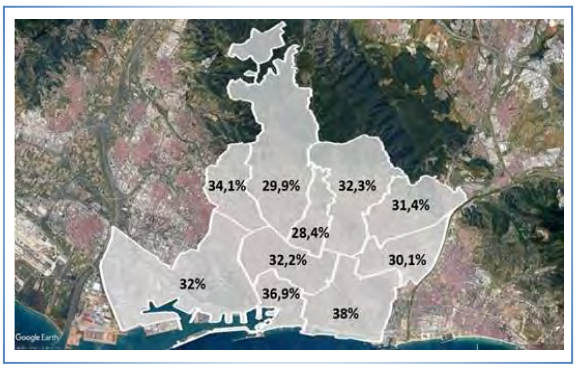
- **Baja tensión**: está previsto llevar a cabo 140 actuaciones en los diez distritos (encabezados por Ciutat Vella, seguidos por Sants-Montjuïc y Nou Barris).

2. La introducción o el incremento de nuevas tecnologías que permiten reducir el tiempo de afectación a los clientes cuando se produce una incidencia, sea cual sea su causa.

- Destaca la **automatización de la red de media tensión** mediante la instalación de nuevos sistemas de **telecontrol**, es decir, de dispositivos de actuación remota que permiten controlar y manejar la red a distancia, desde el Centro de Control de la compañía. Esta característica hace que el tiempo de respuesta sea mucho más rápido en el caso de una eventual incidencia, ya que agiliza la localización de la avería y al mismo tiempo permite el manejo de la red a distancia sin desplazar a personal con el objetivo de alimentar a los clientes por vías alternativas, siempre que sea posible.

Este año se instalarán 202 nuevos telecontroles, de forma que Barcelona contará con un alto porcentaje de automatización de la red. A finales de 2022 la previsión es llegar a tener automatizadas un 35,7 % de las instalaciones, el doble que la media estatal. En el año 2016 se puso en marcha un plan específico de automatización sostenido, que ya lleva una inversión de casi 26 millones de euros. Así quedará el control a fin de año, por distritos:

- La implementación del **sistema LARS** (Localización de Averías y Reposición del Suministro) es también primordial para el proceso de digitalización, ya que se trata de un sistema automático que funciona cuando se produce una incidencia como si fuera un operador virtual, de forma que desde el propio sistema del Centro de Control se realizan automáticamente las maniobras necesarias para la red con el fin de aislar las incidencias y restablecer el suministro de forma más rápida. Así, el sistema LARS se encarga de gestionar los telecontroles y está previsto que en el futuro se pueda hacer mucho más, ya que ya se está trabajando para integrar datos históricos, mapas de obras en las calles y previsiones meteorológicas, entre otras cosas, para que el sistema pueda determinar con mayor precisión y rapidez en qué punto de una línea se ha producido una incidencia y así poder actuar más rápidamente en caso de incidencias producidas, por ejemplo, por tormentas.



- La **sensorización de centros de transformación de media tensión**, que permite **obtener y gestionar datos** sobre los elementos de la red eléctrica. Actualmente estos dispositivos permiten definir alarmas y servicios push de envío, así como tener un registro histórico de medidas captadas y alarmas generadas, mientras que se está trabajando en otras funcionalidades que permitirán supervisar datos en tiempo real, tener un balance de energía y, en caso de incidencias, estimar el tramo afectado y facilitar la revisión en campo o la operación. Así, con esta digitalización se podrá tener un mayor control sobre el fraude eléctrico y las sobrecargas, e incrementar la eficiencia y la automatización de las infraestructuras.

Este 2022 Endesa quiere sensorizar 1.204 centros de transformación. Así, al cierre de este ejercicio un 63,13 % de las instalaciones de la ciudad ya estarán sensorizadas.

3. El mantenimiento de la red eléctrica, mediante el cual todas las instalaciones están en constante inspección y revisión. Se trata de un plan predictivo, preventivo y correctivo de las subestaciones y los centros de reparto que alimentan a la ciudad de Barcelona, sus líneas de alta, media y baja tensión, así como sus respectivos centros de transformación.

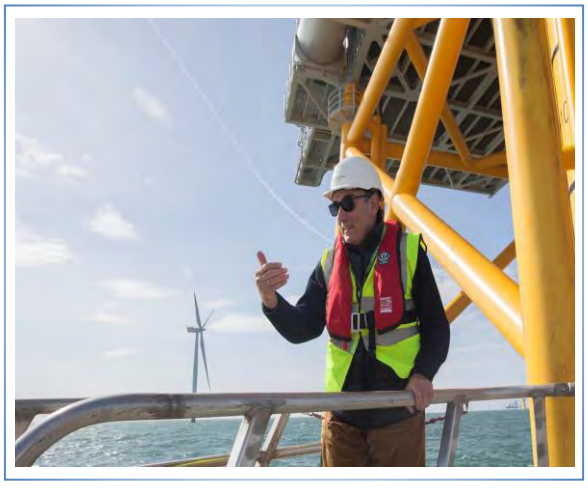
A modo de ejemplo, este 2022 está previsto revisar 2.781 centros de transformación y 37 kilómetros de líneas.

Con este tipo de intervenciones, la compañía trabaja con el fin de reforzar las instalaciones ante **el incremento de demanda que pueda producirse en el futuro como consecuencia de la electrificación** de la economía o, lo que es lo mismo, el aumento del uso de la electricidad producida a partir de energías renovables con el fin de reducir el uso de tecnologías que emiten CO2, la solución más eficiente y rentable para conseguir la neutralidad de carbono que desea alcanzar la Unión Europea.

14.- Iberdrola lanza un parque eólico marino de 500 MW en Cataluña.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de mayo de 2022.

El parque eólico Gavina tendrá una capacidad de 500 MW y será el más grande de Iberdrola en España.



Iberdrola sigue su apuesta por la eólica marina en España. Ahora acaba de presentar su último proyecto. Se trata del parque eólico marino flotante **Gavina** que tendrá una potencia instalada de 500 MW. Esta instalación estará ubicada frente al **golfo de Roses,** en la provincia de Girona en Cataluña.

De esta forma, Iberdrola se confirma como uno de los principales jugadores de eólica marina en España, tan solo por detrás del conglomerado de Bluefloat Energy y Sener.

Gavina sería el cuarto proyecto que la eléctrica presenta ante el Ministerio para la Transición Ecológica. Anteriormente, presentó el proyecto **San Borondón, de 238 MW de potencia**, que estará situado en el sureste de la isla de Gran Canaria, frente a la localidad de Agüimes.

A ellos hay que sumar los parques San Brandán y San Cibrao. Ambos están constituidos por 34 aerogeneradores de 14 MW de potencia, de forma que cada uno de ellos tienen una potencia total de 490 MW y ubicados en la costa gallega.

Por tanto, Gavina sería su mayor proyecto presentado hasta la fecha con 500 MW de potencia.

Además, Iberdrola lo presenta en Cataluña donde hasta la fecha sólo se ha presentado un proyecto, el de Tramuntana, de Bluefloat y Sener, también con 500 MW de capacidad y que ha generado muchísima polémica en la zona.

En los planes de Iberdrola está poder construir unos 2.000 MW de eólica flotante en España, o lo que es lo mismo invertir más de 6.000 millones de euros en estos proyectos.

La importancia de la eólica marina para Iberdrola

Con una importante cartera de proyectos, la eólica marina se ha consolidado como una tecnología renovable clave en el crecimiento futuro de Iberdrola, que se basa en la excelencia y eficiencia operativa.

La compañía cuenta con 1,3 GW instalados y avanza en la construcción de otros 2,6 GW. La cartera en eólica marina de la compañía en el primer trimestre del año se eleva a 20.000 MW, asentada sobre mercados como Estados Unidos, el Reino Unido y el Norte de Europa y sobre nuevas plataformas de crecimiento con gran potencial, como es el caso de Japón, Polonia, Suecia e Irlanda. A 2030, Iberdrola prevé alcanzar los 12.000 MW operativos.

En la actualidad, opera el parque eólico marino West of Duddon Sands (WoDS) (389 MW) en el mar de Irlanda, Wikinger (350 MW) en el Báltico alemán e East Anglia One (714 MW) en aguas británicas del mar del Norte.

Asimismo, desarrolla el proyecto Saint-Brieuc (496 MW), frente a la costa de Bretaña, en el norte de Francia, Vineyard Wind (800 MW), frente a la costa de Massachusetts; y Baltic Eagle.

15.- Los colosos energéticos europeos riegan España de miles de millones en supuesta mediante renovaciones | Negocios.

nwsmovdaily.com, 24 de mayo de 2022.

Órdago por España de los Colosos energéticos europeos. Atraídos por la eclosión de las renovables, con amplia disponibilidad de suelo y uno de los costes de generación más bajos del Viejo Continente, las grandes empresas del Sector de Francia, Italy, Alemania o el Reino el Reino pro su metor mira fija en. Los recientes desembarcos del gigante estatal francés EDF—que ha puesto el foco en el mercado español de descarbonización y eficiencia— y de la austriaca Verbund —ha pagado 1,000 millones por una potente cartera u solar — y son de lolica eólic están inmersas prácticamente todas las grandes firmas continentales.

Nadie quiere quedarse fuera de la revolución energética en marcha. Atrás ya quedan los años en los que las renovables necesitaron la muleta de las primas para su instalación, una etapa en la que España también se convirtió en destino de otro tipo de inversión extranjera," "Jo sta más con ya port" Fundador y consejero Delegado de RIC Energy, una de las pioneras del Sector. "A Diferencia de entonces, el perfil de quienes están llegando en los últimos tiempos es el de grandes actores del Sector, y eso es importante.

Llevamos cuatro años de entradas muy muy fuertes", de acuerdo con la directiva, que vislumbra una" oportunidad histórica, única" para España. La suya no es una voz cualquiera: sabe de lo que habla, plant tras haber malvendido avellvarias firmas europeas del Sector que Prefiere no involucrarse en las fases iniciales del proyecto.

Hoy, tanto la eólica como la solar caminan por sí solas, con tasas de retorno muy jugosas, flujos de caja predecibles y un horizonte Definido: sobre sus hombros descansan buena parte de las esperanzas de descarbonización de la Economics.

La hoja de ruta oficial es nítida: la potencia instalada de aerogeneradores casi se duplicará a lo largo de la década 2020-2030, y la fotovoltaica se cuadruplicará. Y eso que en el Sector energético esos objetivos seinean papel mojado desde hace meses. "Los reflectores de potencia no funcionan solos, no es necesario resolverlos individualmente en cuadrados: es que se van a duplicar", apunta el jefe de RIC Energy. La apuesta de los grandes nombres extranjeros se suma a la de gigantes españoles como Iberdrola, Acciona Energía y—en mucha menor medida— Endesa y Naturgy, que en los últimos meses no dejó potencia renovable al sistema.

La apuesta empresarial por las renovables y la eficiencia energética en España es en todos los frentes. Pero si uno destaca por encima del resto, ese es el de la fotovoltaica. Ahí han entrado con fuerza en los últimos años la británica BP, a través de su filial Lightsource – uno de los mayores desarrolladores solares en Europa gracias a su potente músculo financiero—, main quesu ha fijado cuerda de en Madrid ciart el madrid las tres gigas de fotovoltaica en los próximos años. Los básicos son buenísimos: hay sol, terreno, una regulación favable y un mercado asentado de PPA [acuerdos de largo plazo de suministro de energía renovable]', esboza su máximo oficial en español, Fernando Roger.

Por la misma Senda de BP ha discurrido la también petrolera Galp. Con 1,2 gigas en operación, la portuguesa se ha convertido en uno de los mayores operadores fotovoltaicos del país. También su par francesa Total —una de las Mayores empresas de la eurozona— ha puesto el Piloto automático en la Península, donde espera alcanzar las cinco gigas de paneles solares en funcionamiento en 2025 y que complete con una creciente la comepuestai. Y, aunque de forma más modesta, otro gran nombre Continental –en este caso, eléctrico: la alemana RWE – está dando pasos importantes en fotovoltaica tras un inicio más volcado en la eólica.

¿Por qué España y por qué ahora? "La ventaja Competitiva de España esegae", sintetiza Óscar Barrero, social de la Consultora PwC especializada en temas energéticos. "Hay mucho terreno sin uso, un buen recurso eólico y una capacidad de solar casi infinita. Y, no lo olvidemos, son activos reales, tangibles, que generan ingresos todos los meses". Juan Antonio Martínez, del grupo ASE, una firma de asesoría energética para empresas vincula directamente la apuesta con el "enorme potencial" de la fotovoltaica: "Aquí el número de horas de radiación solar es prácónticamente la enquera el enquera el quera la inversión sea también el doble de rápida." Martínez avisa, Prohibición del pecado, de un riesgo a futuro: la falta de interconexiones." si no, es que todos estos nuevos proyectos se queden aislados del resto de Europa", deslizar por teléfono.

La apuesta, la prohibición del pecado, no hay restricciones en el ámbito de los paneles solaris. En viento tradicional—en tierra—, el dinero europeo lleva años fluyendo. Ahí se enmarca la compra, hace menos de un año, de una potente cartera de inversiones del fondo Azora Capital por parte de la petrolera italiana Eni, en la que es su primera inversión en renovables en suelo español. También la adquisición, por parte de la eléctrica escocesa SSE de una cartera Sustainancial de activos eólicos que perfenecía a Siemens Gamesa. O la de varias empresas ya monta en el Sector renovable español, como Eolia o Sofos Energía, por parte de la francesa Engie.

En el campo de la eólica, además, en los últimos meses se ha acelerado en un vector de inversión absolutamente novedoso: el de la eólica flotante. Con un perfil costero complejo—tanto en la cornisa cantábrica como en el Mediterráneo—por la gran profundidad del marino a poca distancia de la orilla, la única alternativa posible pasa por la instalación de aerogeneradores flotantes. Una tecnología aún incipiente, pero en la que acaban de anunciar su desembarco dos gigantes nórdicos y uno británico: la danesa Ørsted —la Mayor eléctrica de los países nórdicos y norera una de las quesá, contará con Naturgy como social local; y Shell, que se apoyará en Capital Energy.

Las Palabras utilizadas por Ørsted cuando desveló sus planes, a Principios de abril, son una buena toma de temperatura del ánimo Sectorial: su objetivo es convertirse en "líder de la eólica flotante" en aguas españolas. El negocio petrolero vive uno de sus mejores momentos en años, pero el verbo verificar se conjuga en presente. Y tiene prioridad para España como destino.

16.- 'Financial Times' incluye a Endesa entre las empresas líderes contra el cambio climático.

www.lavanguardia.com, 25 de mayo de 2022.

'Financial Times' ha incluido a Endesa en la lista de las 400 empresas europeas que son líderes en la lucha contra el cambio climático, un listado que revisa anualmente conocido como los 'Europe´s Climate Leaders'.

'Financial Times' ha incluido a Endesa en la lista de las 400 empresas europeas que son líderes en la lucha contra el cambio climático, un listado que revisa anualmente conocido como los 'Europe´s Climate Leaders'.

Este listado recoge aquellas empresas que han alcanzado las mayores reducciones en la intensidad de sus emisiones de gases de efecto invernadero en un periodo previo de cinco años (medida como el cociente entre las emisiones y los ingresos).

De las 24 empresas españolas del ranking, Endesa ocupa la cuarta mejor posición y es la primera de su sector. Además, aparece en la posición 33 a nivel absoluto, con una reducción de un 29,1% de la intensidad de emisiones, siendo la quinta a nivel mundial del sector Energy & Utilities.

Endesa está inmersa en un proceso de transición hacia un modelo energético sin emisiones, con el firme compromiso de buscar siempre la mayor ambición climática posible. De hecho, en su último plan estratégico 2022-2024 anunció el adelanto en una década de su completa descarbonización, que ahora llegará en 2040, a través del desarrollo de la energía renovable y la apuesta por la electrificación del consumo energético.

17.- Iberdrola anuncia 3.000 millones en inversiones en hidrógeno verde.

elperiodico.com, 25 de mayo de 2022.

Sánchez Galán destaca las enormes oportunidades industriales de la tecnología.

El presidente de **Iberdrola**, **Ignacio Sánchez Galán**, ha anunciado en el **Foro Económico Mundial de Davos** que la compañía invertirá 3.000 millones de euros en hidrógeno verde para acelerar el **'European Green Deal'**. Galán ha señalado que el hidrógeno verde es ahora **el gran desafío europeo**, una oportunidad y que debe diseñarse un marco estable europeo para potenciar las inversiones en esta tecnología.

Ha querido recalcar que en los usos energéticos difíciles de electrificar el hidrógeno verde traerá **enormes oportunidades industriales** y que no se puede perder ese tren perder ese tren, para lo que se necesita atraer la **inversión** y **un marco regulatorio estable**, al igual que para el resto de las tecnologías verdes. Además, ha insistido en que la actuación coordinada de la UE es fundamental para lograr los ambiciosos objetivos en hidrógeno verde, que pasan por multiplicar por 2.000 la capacidad de producción de hidrógeno verde.

Iberdrola ha sido pionera en esta tecnología, con la inauguración el pasado 13 de mayo de **la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial en Europa**. Su capacidad se sitúa en los 40 megavatios (MW), y el objetivo de Europa es alcanzar los 40.000 MW en los próximos 10 años.

Estas inversiones se han acordado en el marco de la firma del manifiesto para acelerar el Pacto Verde Europeo ante la tensión de los mercados energéticos. Los miembros del Grupo de Acción de consejeros delegados para el **Acuerdo Verde Europeo** están dispuestos a trabajar junto con los responsables políticos para transformar Europa en un continente más verde, convirtiendo las graves necesidades energéticas y los riesgos de la seguridad alimentaria mundial en oportunidades económicas. Los miembros del acuerdo han reforzado su compromiso de acelerar la transición verde de Europa y están dispuestos a apoyar a los gobiernos europeos en la elaboración de políticas que sean "adecuadas para el propósito".

El Pacto Verde Europeo, apoyado por Iberdrola y acordado en 2020, ha recibido hoy un impulso para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero de, al menos, un 55% en 2030 y eliminarlas completamente en 2050.

Galán considera que la trayectoria de Iberdrola durante los últimos 20 años avala que el compromiso con la lucha contra el cambio climático no solo beneficia al medio ambiente sino también a los accionistas y a la sociedad en general. En los últimos 20 años, Iberdrola ha multiplicado por seis el tamaño, convirtiéndose en la primera empresa de la bolsa española, con una capitalización cercana a los 70.000 millones de euros, la mayor compañía eléctrica de Europa y una de las cuatro mayores del mundo.

18.- El 'spin-off' de Naturgy podría retrasarse más allá de este año.

expansion.com, 25 de mayo de 2022.

- **Naturgy se pone en manos de las agencias de ráting para su gran transformación**
- **Ocho claves alrededor del macro 'spin off' de Naturgy.**

El plan de escisión de Naturgy en dos grupos, uno para negocios regulados y otro para negocios no regulados, podría verse retrasado por la situación del mercado y demorarse más allá de este año. Así lo ha explicado Francisco Reynés, presidente de Naturgy, en diversos encuentros en el Foro Económico Mundial en la localidad suiza de Davos.

El plan de escisión (spin-off) conocido como Proyecto Géminis, se anunció a comienzos de febrero, antes de que estallara la guerra de **Ucrania**.

Más visibilidad

El plan es dividir Naturgy en dos empresas para que cada una tenga más visibilidad con sus propios negocios. Provisionalmente, a una se le ha bautizado como **MarketsCo**. Englobaría los negocios no regulados, como las renovables o la comercializacion de energía. La otra es **NetworksCo**, para los activos regulados (básicamente redes). Las dos empresas cotizarían en Bolsa.

Aunque la idea original era completar la escisión antes de finales de año, a los pocos días de lanzarse el plan se desató el conflicto de Ucrania, lo que sacudió los mercados y desató la incertidumbre.

Naturgy, explica Reynés, sigue trabajando intensamente a nivel interno en Géminis, pero el calendario etá sujeto a "condiciones de mercado, visibilidad regulatoria, autorizaciones y obtención de los **ratings** (calificaciones crediticias)". La empresa necesita adaptar "la velocidad del proceso a las circunstancias". "Puede suceder este año, puede suceder el próximo año".

No es la primera vez que **Naturgy** advierte que el calendario del spin-off está sujeto a las condiciones del mercado, muy distintas de las que había cuando se anunció el proyecto.

19.- Heineken y Engie acuerdan la construcción de una planta termosolar en Sevilla.

energetica21.com, 25 de mayo de 2022.

Heineken España y Engie España han firmado un acuerdo para la construcción y puesta en marcha de una nueva planta de generación de energía termosolar 100% renovable (CSP, Concentrated Solar Power) en la fábrica de la cervecera en Sevilla. Esta nueva instalación supondrá una reducción superior al 60% del consumo de gas fósil y de la huella de carbono de Heineken España en casi 7.000 toneladas de CO2 al año.

La **nueva planta de generación de energía térmica** representa un gran avance en su ambición de ser la primera cervecera española CERO emisiones netas en producción antes de 2025, cinco años antes del compromiso adquirido a nivel global, acelerando el camino hacia la neutralidad en carbono de Heineken España. **Se suma a hitos como los ya logrados en 2020, cuando se convirtió en la primera cervecera que elabora todos sus productos con electricidad 100% renovable**, produciendo más de 4.200 millones de cañas de cervezas como Heineken, Cruzcampo, El Águila y Amstel al año con el poder del sol; y en 2021, cuando su planta de Jaén se convirtió en la primera fábrica de cerveza cero emisiones de España y la mayor de Europa gracias al uso de energía térmica procedente de biomasa del olivar jiennense.

La nueva planta termosolar **se instalará dentro de los terrenos de la fábrica de Heineken España en Sevilla, para su propio autoconsumo** y como un equipo alternativo de generación de energía térmica cuya fuente primaria, la radiación solar, es 100% renovable, ilimitada y libre de emisiones. Esta tecnología aumenta la fiabilidad y la disponibilidad de energía al duplicar la capacidad de producción de agua sobrecalentada para consumo de la fábrica, garantizando durante décadas un suministro energético estable para los procesos de fabricación y envasado. **Se convierte así en una integración pionera de esta tecnología en el sector agroalimentario en España y en el mundo**.

Engie España es la responsable del diseño, instalación, gestión, mantenimiento y financiación del proyecto, materializado en un contrato BOOT (Construir, Poseer, Operar, Transferir) a largo plazo, para suministrar energía 100% renovable a Heineken España durante los próximos 20 años.

Se trata de un paso más en el camino sostenible de Heineken, fomentando alianzas para impulsar un compromiso colectivo y posicionando a España como país pionero en la puesta en marcha de estas iniciativas clave para la implementación del programa mundial de reducción de emisiones enmarcado dentro de la estrategia global de sostenibilidad Brindando un Mundo Mejor.

20.- Endesa promueve el empleo local en su proceso de descarbonización.

lavozdealmeria.com, 25 de mayo de 2022.

Margarita Martínez explica el Plan de Actuación de CSV en la central térmica de Carboneras.

Margarita Martínez Perales, responsable del Plan de Creación de Valor Compartido (CSV). **LA VOZ**

El 27 de diciembre de 2019, Endesa presentó la solicitud formal de cierre de la central térmica Litoral en Carboneras (Almería), que fue aprobada dos años más tarde. Así, en su apuesta junto al **Ministerio para la Transición Ecológica** por la descarbonización total en el año 2050, Endesa tiene previsto el cierre de todas sus plantas de carbón tres años antes de lo esperado, en **2027**.

El proceso de desmantelamiento de dicha central se prolongará durante cuatro años, es decir, hasta **2026**. La empresa almeriense Caldererías Indálicas será la encargada de llevarlo a cabo, en una apuesta de Endesa por el fomento del **empleo local**.

Ejes

Este plan de actuación cuenta con **cuatro ejes fundamentales**: búsqueda proactiva de empleo; fomento de la actividad económica en la zona; formación y capacitación de la población local e iniciativas de sostenibilidad del municipio. Así, toda la potencia que se ha generado previamente con la planta de carbón se suplirá por energías renovables implantadas en toda la provincia. “Trataremos de minimizar el impacto que pueda tener el cierre de la central”, explica Margarita Martínez, responsable del plan de actuación.

De esta forma, el terreno destinado a la central continuará con el **desarrollo económico** que había desempeñado hasta ahora. El **Ayuntamiento de Carboneras**, la **Universidad de Almería**, la **Junta de Andalucía**, el **Ministerio** y **Endesa** están trabajando para recibir propuestas sostenibles a través de un concurso internacional.

Por otro lado, se encuentra la **formación** de los participantes en el desmantelamiento de la central. Formación

“Proporcionaremos al personal local la **capacidad** para que pueda integrarse dentro del propio proyecto de desmantelamiento y del resto de proyectos renovables que vienen a suplir la potencia térmica que se ha cerrado”, cuenta Martínez.

Este plan de formación se basa en un **convenio de colaboración** entre Endesa, la Consejería de Empleo a través del **Servicio Andaluz de Empleo** y el Ayuntamiento de Carboneras.

La selección del alumnado que disfrutará de esta **formación completa y gratuita** se regirá en base a unos criterios. Por orden de preferencia, se beneficiará al personal que se ha podido ver más afectado por el cierre de la central, desde aquellos que están inscritos en la Bolsa de Transición Justa a los desempleados del municipio. Por último, se abrirá la **oferta** al resto de municipios de la provincia. “En cada uno de estos grupos se priorizará a las **mujeres**”, puntualiza Margarita.

Cursos

En febrero de este mismo año comenzó el primer curso de tarea de desmantelamiento. “Durante **200 horas** se aportarán una serie de conocimientos en prevención de riesgos laborales tanto en el desmantelamiento como en cualquier obra de construcción. De esta forma, estamos habilitando al alumnado para **cualquier actuación** en el sector de la construcción”, detalla Martínez.

Actualmente se está llevando a cabo la segunda edición que concluirá en junio; la tercera edición comenzará en septiembre; y la cuarta, y última, tiene previsto comenzar en **enero de 2023**.

Acogida

La idea es llegar a un máximo de 200 beneficiarios. “De las personas que iniciaron el curso, el **81%** ha obtenido algún certificado de los que se ofertaban. Además, el **100%** de las personas formadas pertenecen al municipio de Carboneras y una ratio del **67%** está compuesto por mujeres”, desglosa la responsable. Asimismo, está previsto un curso de montador de placas solares y su mantenimiento para que se impliquen en futuros proyectos de esta índole.

Los **interesados** deben inscribirse como demandantes de empleo en el SAE y solicitar los cursos en cualquier oficina de empleo; enviar un correo a cursoscentraltermica.al.sae@juntadeandalucia.es o llamando al 600 155 025, 600 155 016 y 600 155 009.

SIE **SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**

SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS