

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.- Red Eléctrica nombra a Rituerto consejera en representación de la Sepi y ficha a EY como auditor.

expansion.com, 5 de mayo de 2022.

- **Las mujeres escalan al 31,3% en los consejos del Ibex.**

La Sepi ha sentado a Esther Rituerto Martínez en el consejo de Red Eléctrica (REE) para cubrir la vacante que dejó María Teresa Costa. Además, la eléctrica ha convocado a su junta de accionistas para el 7 de junio, en la que propondrá un dividendo de 1 euro y el nombramiento de EY como nuevo auditor.

Esther María Rituerto Martínez será consejera dominical de Red Eléctrica en representación de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Sepi) "a fin de cubrir la única vacante existente en el Consejo de Administración como consecuencia de la **dimisión presentada por María Teresa Costa Campi** del cargo de consejera dominical", según ha decidido hoy el máximo órgano de gobierno de la eléctrica y ha informado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Esta dimisión de Costa se hizo efectiva en la sesión del consejo celebrada el pasado 29 de marzo "de conformidad con la propuesta efectuada por la SEPI y con el informe emitido por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones", tras ser propuesta como **consejera de Enagás**.

Junta el 7 de junio

El nombramiento de Rituerto será llevado a la junta de accionistas de la eléctrica que, ha sido convocada para el **7 de junio** a las 11 horas (en segunda convocatoria), y que está previsto la ratifique como consejera dominical.



Rituerto es **Licenciada en Ciencias Físicas** por la Universidad Complutense de Madrid, con especialización en Cálculo Automático. Comenzó su carrera en el **Instituto Nacional de Industria**, donde dirigió el área de planificación económica y estratégica en el periodo de las reconversiones y el inicio de las privatizaciones de las principales empresas públicas y del propio Instituto, que pasó a ser primero **Teneo** y después **Sepi**.

Posteriormente y hasta 2012 fue directora general de Administración y Finanzas en **Red Eléctrica**, con Luis Atienza como presidente de la compañía.

La junta también someterá a los accionistas de la compañía las reelecciones como consejeros independientes de **Socorro Fernández Larrea** y **Antonio Gómez Ciria**, así como consejera dominical de **Mercedes Real Rodríguez Alvarez**.

Dividendo de 1 euro y nombramiento de EY como auditor

Red Eléctrica también propondrá a la junta el abono de un dividendo de **un euro bruto por acción** correspondiente al ejercicio 2021 y el nombramiento de Ernst & Young (EY) como nuevo auditor del grupo para los próximos tres años.

Según consta en la convocatoria de la junta, el pago del dividendo se efectuará el próximo **1 de julio**, descontando de su importe la **cantidad bruta de 0,2727 euros por acción**, pagados a cuenta en enero. Así, el pago complementario a abonar ascenderá a **0,7273 euros**.

Asimismo, la eléctrica propondrá el nombramiento de **EY como auditor** de las cuentas del grupo para los ejercicios económicos **2023, 2024 y 2025**. Esta firma de consultoría sustituirá así a KPMG, que ha realizado la auditoría de sus cuentas desde 2013 y que en 2022 también se encargará de ello, hasta **agotarse el periodo máximo de contratación de diez años** consecutivos.

2.- Enel critica la visión cortoplacista de la UE y pide más regasificadoras.

gestion.pe, 5 de mayo de 2022.

“Probablemente sin esta guerra no necesitaríamos esa inversión, seguiríamos disminuyendo nuestras importaciones de Rusia en el futuro, pero ya no podemos contar con eso”, argumentó Francesco Starace.

El consejero delegado de Enel, Francesco Starace, criticó la visión cortoplacista de la Unión Europea (UE) en inversión energética y apostó por más regasificadoras en el continente para asegurar el suministro de gas en el camino hacia la transición “verde”.



“En Europa estamos acostumbrados a proyectar nuestro mercado para un máximo de dos a tres años. Esto es un error, si decimos que vamos a comprar y vender energía dentro de Europa en un horizonte de diez a veinte años, como ocurre en muchos otros países del mundo, entonces nuestro apalancamiento frente a cualquier fuente de combustible fósil con la que tengamos que lidiar en los próximos diez a veinte años deberá ser absolutamente más potente”, sostuvo en la conferencia “El Estado de la Unión”, un foro que se organiza cada año en la ciudad de Florencia para abordar los desafíos de Europa.

Starace criticó que cuando Rusia anexionó Crimea en el 2014 Europa dijo que reduciría su dependencia energética con Moscú y sostuvo que al plan europeo para una transición ecológica, el llamado “Fit for 55”, se debe añadir la inversión en instalaciones de regasificación que asegure el suministro de gas proveniente de otros países hacia los Veintisiete a medio plazo.

“Probablemente sin esta guerra no necesitaríamos esa inversión, seguiríamos disminuyendo nuestras importaciones de Rusia en el futuro, pero ya no podemos contar con eso”, argumentó.

Sobre la escalada de los precios del gas en los mercados internacionales, que está encareciendo los costes de las facturas energética que pagan empresas y familias, el directivo sostuvo que “en los últimos siete años los precios del gas han oscilado entre 20-30 euros por MWh y no en los 120 MWh”, y achacó los actuales precios a la volatilidad en un “mecanismo perverso” que tiene Europa y que “está creando estragos y obligando a los gobiernos a poner dinero donde no debería ir necesariamente”.

Países como España e Italia han decidido apoyar a empresas y familias con subvenciones y desgravaciones para mitigar el impacto de los costes en el recibo energético y también han gravado de forma temporal los conocidos como “beneficios caídos del cielo” de las compañías energéticas que se están sacando ganancias del encarecimiento del gas.

Estas medidas afectan a Enel en Italia, donde es la mayor compañía de renovables, y en España, donde opera con su filial Endesa.

3.- El presidente de Iberdrola pide disculpas tras llamar “tontos” a los consumidores con la tarifa regulada.

eldiario.es, 6 de mayo de 2022.

Iberdrola ha explicado que su único objetivo es que los ciudadanos “no paguen un sobreprecio por el consumo eléctrico por cuestiones sobrevenidas como la tarifa regulada”.

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

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ha pedido este viernes “sinceras disculpas” en caso de que “alguien se sintiera ofendido” tras llamar “tontos” a los consumidores con tarifa eléctrica regulada. Galán ha asegurado que las declaraciones se produjeron “en un ambiente coloquial” y ha defendido su máximo respeto por clientes y consumidores, según han informado fuentes de la compañía.

Galán aseguró este jueves en Sagunto (Valencia) que los clientes que están acogidos a la tarifa semirregulada de electricidad, el precio voluntario al pequeño consumidor (PVPC), son “tontos”: “Solamente los tontos que siguen en la tarifa regulada fijada por el Gobierno pagan ese precio”. Unas declaraciones contra las que han cargado varios miembros del Gobierno.

La primera en cargar contra el presidente de Iberdrola fue la vicepresidenta primera del Gobierno y ministra de Asuntos Económicos y para la Transformación Digital, Nadia Calviño. “Me parece asombrosa la falta de empatía, me parece asombrosa la ligereza y el tono con el que se habla de un tema tan importante a nivel individual para las familias y ciudadanos españoles, pero también para la economía”, ha manifestado en TV3 Calviño, que ha recordado que desde el Gobierno llevan “varios meses” tomando medidas para bajar el precio de la luz y ha enfatizado en la importancia de que todos “arrimen el hombro”.



El ministro de Consumo, Alberto Garzón, ha censurado el “exceso verbal” de Galán y ha reclamado respeto para las personas que se acogen a esa tarifa, dado que son precisamente las “familias más vulnerables”. La vicepresidenta segunda y ministra de Trabajo, Yolanda Díaz, ha sido muy contundente contra las palabras de Galán. “Le diría que debe tratar a la ciudadanía con respeto”, ha reclamado Díaz, que ha exigido también al empresario que “debe rectificar con carácter inmediato, no es una persona cualquiera”.

La responsable de Trabajo ha advertido, como Garzón, de que estos consumidores de la tarifa regulada son en muchos casos “los más débiles” y ha lamentado que “una persona como él se mofe” de ellos. “Es una vergüenza”. La vicepresidenta ha recordado además que las tres grandes eléctricas han aumentado “sus enormes beneficios un 47%”, por lo que ha reclamado al presidente de Iberdrola “que tenga un poco de empatía con su país”.

Tras las críticas de los ministros, Iberdrola difundió una nota en la que anunciaba que ha iniciado “una campaña sobre las ventajas de la tarifa libre del mercado respecto de la regulada por el Gobierno”. Insistía la compañía en que “la tarifa libre asegura precios estables y más baratos”. Por contra, “los contratos de la tarifa regulada por el Gobierno tienen como referencia los vaivenes diarios de los mercados de la energía y resultan insoportables para los ciudadanos adscritos a esta tarifa”.

Iberdrola ha explicado que tanto el presidente como la empresa en su conjunto señalan que el único objetivo, en este caso, es que los ciudadanos “no paguen un sobreprecio por el consumo eléctrico por cuestiones sobrevenidas como la tarifa regulada”. La compañía ha reiterado que durante los últimos meses el 80% de la demanda eléctrica “no ha variado el precio en absoluto”. “Como dijo ayer el presidente Galán, para el 80% de la demanda los precios son menores ahora que hace un año”, ha recordado, añadiendo que “solo el 20% de la demanda eléctrica es tarifa regulada”.

Desde Iberdrola creen que el Gobierno “cometió el error de unir el precio de esta tarifa al precio del mercado mayorista” y, por lo tanto, con el precio internacional del gas disparado, la electricidad “ha seguido el mismo camino afectando gravemente a la tarifa regulada”. “El Gobierno, a pesar de la información suministrada por Iberdrola, no ha resuelto este problema: el aumento de los precios de la tarifa regulada sin afectar al 80% de la demanda que disfrutaban de precios fijos y menores”, ha insistido. Por ello, la compañía ha reiterado en que se debe cambiar el mecanismo de la tarifa regulada, “instrumento en España que es único en Europa”. “Iberdrola así lo ha planteado sucesivamente. En ese contexto se produjeron las palabras señaladas en un ambiente distendido”, ha indicado.

4.- Endesa vende a un fondo extranjero la antigua central de Alcanada en Alcúdia.

ultimahora.es, 6 de mayo de 2022.

El Govern ya declaró proyecto estratégico el plan de reconversión de la factoría ideado por Alcúdia Tech Mar.

Endesa solicitó hace siete años al Ajuntament licencia para demoler la vieja central de Alcanada alegando problemas de seguridad. A la espera de que el Consell anunciara si la protegía o no llegó a registrar en el Ajuntament una solicitud de declaración del estado de ruina. | L. BECERRA

Endesa ha vendido la **antigua central de Alcanada de Alcúdia** al fondo internacional Ginkgo, participado por el Fondo Europeo de Inversiones. Este fondo está especializado en la **regeneración** de espacios industriales. No ha trascendido el precio de compra. Cabe recordar que el departamento insular de Patrimonio aprobó en marzo (tras siete años de deliberación) iniciar el expediente para proteger la antigua factoría y el poblado de los trabajadores de Gesa como Bien de Interés Cultural (BIC), en el caso del edificio principal de la central en la categoría de Monumento.



El Ajuntament d'Alcúdia impulsa además, junto con el Govern y el Consell, la reconversión de este espacio diseñado por Vázquez Molezún (medalla de oro de la Arquitectura) en el centro europeo de **descarbonización del mar**. El proyecto Alcúdia Tech Mar, ejemplo de reconversión energética, ha sido declarado proyecto estratégico por el Govern de las Illes Balears.

Derecho de tanteo

La eléctrica confirma el traspaso a Ginkgo. «Tratándose de un conjunto inmerso en un proceso de catalogación por parte del Consell de Mallorca, y en virtud de la Ley 12/1998 de Patrimonio de les Illes Balears, esta administración ha sido informada del traspaso para que pueda ejercer el derecho de tanteo que la ley le concede», explica Magdalena Frau, responsable de comunicación y Relaciones Públicas de Endesa Illes Balears. La alcaldesa de Alcúdia, Bàrbara Rebassa (PSOE), informó ayer al pleno de esta posibilidad en respuesta a una pregunta del concejal de Podemos, José Manuel Aranda. No obstante fuentes de Patrimoni aseguraron este jueves que «el Consell no tiene derecho de tanteo porque el expediente solo está incoado, no es un BIC aún». «Esta incoación no afecta a posibles operaciones de compraventa. Quien quiera comprar lo puede comprar. Eso no afecta a los trámites para el BIC que, como es público, quien compra sabe en qué condiciones lo hace», añade Patrimoni.

Frau recordó ayer que «el **Govern de les Illes Balears**, en su Estrategia de Inversiones 2030, define la Economía azul para el Mediterráneo como una línea estratégica, siendo Alcúdia Tech Mar, proyecto de reconversión de la antigua central térmica de Alcúdia para el desarrollo de una nueva política de atracción económica, ambiental y cultural basada en el **desarrollo pionero** e integral de la descarbonización del mar (ciencia, planes piloto estrategia marítima, soluciones empresariales), uno de los proyectos vertebradores de este eje estratégico».

Endesa concluye que «en este contexto, Ginkgo, por su acreditada **solvencia y experiencia** internacional en la recuperación de espacios industriales ha decidido tomar el relevo a Endesa con el fin de regenerar este espacio y, de común acuerdo con las administraciones local, insular y autonómica, adecuarlo a las necesidades que un proyecto como es Alcudia Tech Mar requiere».

Mantenerse en pie



Maria Nadal

La antigua central térmica de Alcúdia ha ocupado páginas y páginas de periódicos pero nunca se ha dado un paso en firme para su recuperación. Por el año 2007, el Consell presentó un proyecto faraónico para recuperarla y convertirla en un museo de arte y ciencias. El coste ascendía a más de 20 millones de euros y la idea quedó en agua de borrajas. Ahora parece ser que el recinto pasará a manos de un fondo extranjero (como muchas otras propiedades de la Isla) y solo el tiempo dirá si se apuesta por mantener la central en pie o dejarla caer.

El Ajuntament debe aprobar un plan especial de reconversión

La incoación del expediente de declaración de la central de Alcanada y el poblado de Gesa como Bien de Interés Cultural obliga al Ajuntament a aprobar un plan especial que permita reconvertir el espacio manteniendo su esencia. La alcaldesa Bàrbara Rebassa dijo ayer sobre la posibilidad de venta del complejo que «aunque pase a otro propietario confío en que irá bien y no perderá una oportunidad histórica».

Alcúdia aspira a liderar la descarbonización del mar

El Ajuntament impulsa desde hace meses, con la ayuda del Govern, el Consell la UIB y Endesa la reconversión de la central en el epicentro europeo de descarbonización del mar. El plan Alcudia Tech Mar ha sido declarado estratégico para ser beneficiario de los fondos Next Generation. Endesa ya vendió hace unos años a un inversor privado el antiguo poblado de los trabajadores para hacer una urbanización de lujo.

El Consell obliga a proteger parte de la nave central y las chimeneas

La propuesta de declaración de BIC que tramita el Consell obliga a conservar al menos 468m2 del edificio principal de la central que tendrá la categoría de monumento, lo que permite intervenir también en los elementos del interior para conservar la maquinaria más valiosa. Más allá de su valor arquitectónico la antigua central, obra de Vázquez Molezún, forma parte de la historia de la industria en Mallorca.

5.- Iberdrola lanza una campaña contra la tarifa regulada del Gobierno: "Es insoportable".

elmundo.es, 6 de mayo de 2022.

Asegura que la contratación libre es más barata y promueve el cambio de contrato hacia ofertas con precio fijo.

Iberdrola lanza una campaña contra la tarifa regulada de la luz que promueve el Gobierno para aconsejar a 10 millones de consumidores que la abandonen y contraten una oferta con el precio de la electricidad fijo. La eléctrica asegura que la contratación libre es más barata que la regulada -denominada Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC): "Veinte millones de hogares en España han visto cómo su recibo de la luz es igual o menor que hace un año. Son los de aquellos ciudadanos que tienen tarifa libre. Sin embargo, los contratos de la tarifa regulada por el Gobierno tienen como referencia los vaivenes diarios de los mercados de la energía y resultan insoportables para los ciudadanos adscritos a esta tarifa", avisa la compañía.

La campaña ha sido bautizada como 'Precio Fijo' y defenderá ventajas de esta modalidad de contratación como "ahorro, estabilidad y seguridad", frente a la "incertidumbre y la coyuntura de un mercado regulado e inestable".

"España es el único país de Europa cuya tarifa regulada cambia cada hora, lo que genera a los clientes más dudas e incertidumbre. Iberdrola, con más de un siglo de experiencia y más de cien millones de clientes en diferentes países del mundo, líder en energías renovables y descarbonización del planeta, quiere así demostrar a los ciudadanos que un más estable y menor precio es posible", concluye la compañía.

Más en El Mundo

La eléctrica lanza la campaña solo un día después de que su presidente, Ignacio Sánchez Galán, llamara "tontos" a los 10 millones de consumidores que aún están acogidos a este sistema de facturación por no haberse cambiado al mercado libre.

Sus palabras han sido hoy contestadas por las vicepresidentas Nadia Calviño y Yolanda Díaz, que le han acusado de "falta de empatía" social y le han pedido una rectificación urgente. Díaz ha sido la más dura al asegurar que el comentario de Galán son una "vergüenza" y le ha emplazado a pedir perdón a la ciudadanía.



6.- Líderes en producción renovable.

20minutos.es, 6 de Mayo d21 2022.

España se encuentra entre los países europeos que generan más energía eléctrica procedente de las renovables.

Autoconsumo: un gran paso hacia la independencia energética | Cada vez es más fácil sumarse al coche eléctrico.

Según datos de Red Eléctrica de España (REE), **el 46,7% de la energía que se generó en nuestro país en 2021 fue de origen renovable**. En 2007, este porcentaje solo suponía el 20,1%. En 2050, podría ser del 90%.

En las últimas décadas **España** se ha convertido en un referente en lo que a producción energética renovable se refiere y, de hecho, **ocupa la primera posición a nivel europeo en producción bruta de energía eléctrica a partir de energía solar** térmica, tal y como apuntan desde Esri España. Esta empresa tecnológica ha lanzado una aplicación que permite analizar y visualizar el estado y la implantación de fuentes de energía alternativas en España y Europa entre los años 2017 y 2020.

Nuestro país ostenta además la segunda posición en la producción de energía eólica e hidráulica, solo superado por Alemania y Francia; y la tercera posición en la solar fotovoltaica, por detrás de Alemania e Italia.

En cifras, desde la REE indican que, el año pasado, las energías verdes produjeron **121.305 gigavatios por hora (GWh)**, un 9,7% más que en 2020, y que la producción eólica fue la más destacada, con 60.485 GWh generados y una cuota del 23,3% dentro del mix energético.

Por zonas

De acuerdo con el balance eléctrico de REE, **Castilla y León lideró la producción renovable en 2021, con un 89,1%** de lo generado procedente de este tipo de fuentes, principalmente de la eólica y la hidráulica. Le sigue **Aragón**, con un 77,4% de producción renovable; y **Galicia**, con un 74,3%.

En el otro lado se sitúan Baleares, con tan solo un 6,8% de producción renovable, País Vasco (16,7%) y Cataluña (17%).

Si se atiende al estudio de Esri, **Zaragoza** (5.490 GWh) y **Lugo** (4.648 GWh) son las provincias españolas con mayor **producción de energía eólica**, mientras que **Murcia** (1.880 GWh) y **Sevilla** (1.781 GWh) lideran la producción de **energía solar fotovoltaica**. **Ourense** (4.763 GWh) y **Salamanca** (4.524 GWh), por su parte, ostentan los primeros puestos en lo que a **energía hidráulica** se refiere.



Retos

Las energías renovables desempeñan un papel crucial en el desarrollo de un futuro sostenible y descarbonizado, sobre todo teniendo en cuenta que la Unión Europea aspira a **disminuir sus emisiones netas de gases de efecto invernadero en, al menos, un 55%** para el año 2030.

No obstante, su indudable crecimiento y evolución plantea algunos retos, como **la producción intermitente o el almacenamiento de energía**. Al depender de recursos naturales, un día nublado o sin viento podría provocar un apagón masivo. También sería problemático el caso contrario: se podría generar más potencia de la que la red actual es capaz de manejar o almacenar.

La excepción ibérica

- España es capaz de cubrir casi la totalidad de la demanda de electricidad a través de fuentes renovables, por lo que desvincular su precio del de otras fuentes –como el gas, cuyo precio se ha disparado en los últimos meses – en el pool eléctrico supondría un importante ahorro para los consumidores.

A pesar de que nuestro país es un gran productor, la factura resulta tanto o más cara que en otros países que importan la energía. En esa línea, España y Portugal han firmado recientemente un acuerdo con Bruselas para limitar el precio del gas a una media de 50 euros por megavatio hora (MWh). Esto supondría una rebaja de hasta el 30% en la factura de luz para un consumidor medio de la tarifa regulada.

7.- Bruselas replica a España y Portugal que aún no ha tomado una decisión sobre la propuesta de limitar el gas.

elplural.com, 9 de mayo de 2022.

Aclara que solo ha emitido una valoración preliminar del borrador remitido por ambos países.



La Comisión Europea ha replicado este lunes a España y Portugal que todavía no se ha adoptado una decisión formal sobre la propuesta ibérica para poner un techo máximo al precio del gas natural para la generación de electricidad, sino que **solamente ha emitido una valoración preliminar del borrador que ha recibido** por parte de los gobiernos de ambos países.

"Aunque no se ha tomado una decisión formal en este momento, la Comisión **permanece en contacto cercano con las autoridades españolas y portuguesas** sobre el diseño de la medida", ha explicado a Europa Press un portavoz de la Comisión Europea.

El Ejecutivo comunitario ha indicado que ha recibido "recientemente" un borrador de la medida técnica que incluía "un gran número de detalles relevantes" sobre el acuerdo político de la 'excepción ibérica'. Sin embargo, el portavoz de la Comisión Europea ha asegurado que a fecha de hoy **solamente se ha compartido "una valoración preliminar"**.

"Todavía queda pendiente cierta información y se espera [que se incluya] en la notificación formal, que sucederá pronto. El objetivo principal de la Comisión es alcanzar decisiones sólidas y legales lo más pronto posible", ha apostillado el portavoz comunitario.

Este lunes, del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico confirmaron a Europa Press que, una vez recibido el visto bueno preliminar de Bruselas a la denominada 'excepción ibérica', **"siguen trabajando para poder llevarlo mañana al Consejo de Ministros o lo antes posible"**.

De su lado, en un encuentro con la prensa lusa en Estrasburgo, el primer ministro portugués, **António Costa, confirmó este visto bueno de Bruselas** y señaló que podría aprobar la entrada en vigor de esta medida en el país luso en una reunión extraordinaria del Consejo de Ministros que podría tener lugar mañana.

"Precisamente esta mañana, la Comisión Europea dio 'luz verde' a la propuesta portuguesa y española para evitar la contaminación del precio de la electricidad por la subida del precio del gas y **esta es una medida de largo alcance**", dijo António Costa en declaraciones recogidas por el diario portugués 'Jornal de Negócios'.

España y Portugal enviaron a finales de la pasada semana su propuesta conjunta a la Comisión Europea, tras semanas arduas de negociaciones técnicas. Con arreglo al acuerdo alcanzado con el Ejecutivo comunitario, el precio de referencia del gas se fijará, **en un primer momento, en torno a 40 euros/MWh y marcará un precio medio de 50 euros/MWh a lo largo de los 12 meses que esté en vigor.**

Este acuerdo, alineado con la decisión del Consejo Europeo del 24 y 25 de marzo, compatible con el tratado y los reglamentos, permitirá poner así en marcha un mecanismo temporal, la denominada 'excepción ibérica' y **dar cobertura hasta el final del próximo invierno.**

Además, **todos los consumidores se verán beneficiados de este mecanismo**, de manera inmediata especialmente los que están indexados al mercado diario (spot), los de la tarifa regulada, el denominado PVPC.

8.- Naturgy pide más ambición para los gases renovables.

eleconomista.es, 9 de mayo de 2022.

Reynés asegura que se va a necesitar gas a largo plazo.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha pedido ser "más ambiciosos" en lo que respecta a la generación de gases renovables, como el biometano o el hidrógeno verde en la sesión celebrada esta pasada semana en el Cercle de Economía. Reynés ha apuntado que España tiene un objetivo a corto plazo para que estos sean el 0,5% mientras que en Alemania es el 10%.

Reynés ha planteado en su intervención tres aspiraciones. Primero, que las administraciones vean a las empresas como la fuente de generación de bienestar para todos; que la sociedad aúpe el esfuerzo como valor para el progreso; y que las compañías creen valor tanto para sus accionistas como prosperidad para la sociedad en su conjunto.

El presidente de Naturgy ha señalado que "hemos iniciado una política muy ambiciosa y agresiva con los objetivos medioambientales de descarbonización y nos hemos olvidado de que cada uno venimos de un sitio diferente y que, para lograr esto, el trabajo que tiene que hacer cada país es diferencial".



Ahora bien, ha añadido hay algo que todos tenemos en común: la importancia del gas natural en el mix energético global: "Debemos aumentar la generación renovable, ya que es limpia y tiene coste fijo. Pero esto requiere grandes cantidades de inversión, tiempo de ejecución, y tampoco resuelve toda la ecuación de la energía, ya que el gas es una materia prima necesaria para el proceso industrial de muchas empresas y como tecnología de respaldo de todas las renovables que son, por definición, intermitentes".

Es evidente, ha afirmado Reynés, "que se va a necesitar el gas a largo plazo, de muchas formas. Nadie cuestiona la necesidad de la energía eléctrica, pero sí que se cuestiona el gas".

Reynés ha participado en el debate junto con el presidente de KPMG, Juanjo Cano; el consejero delegado de Cellnex, Tobías Martínez, y el presidente de la CEOE, Antonio Garamendi.

9.- Endesa blindo su producción contra al hachazo del Gobierno a los 'windfall profits'.

expansion.com, 10 de mayo de 2022.

- **Endesa gana un 31% menos por los extraordinarios y confirma sus objetivos anuales.**
- **Iberdrola y Endesa revolucionan las patronales eléctricas.**
- **El Gobierno prepara un hachazo de 1.200 millones a Iberdrola y Endesa y abre una batalla con el PP.**

Endesa se ha blindado ante la volatilidad de los precios del mercado y ante la posibilidad de sufrir un hachazo por parte del Gobierno a sus ingresos previendo toda la energía de sus centrales nucleares, hidráulicas y renovables a un precio determinado para todo este año y en más de un 80% para 2023.

Así se desprende de la presentación de resultados del primer trimestre de 2022. Sus directivos, encabezados por **José Bogas**, el consejero delegado, han explicado que **Endesa** "tiene ya vendida toda su producción propia de electricidad inframarginal (nuclear, hidroeléctrica y renovable no regulada) para 2022 y el 82% para 2023.

Al ser contratos ya cerrados, independientemente del precio, el Gobierno no puede dar un hachazo en esas centrales **minorándoles** ingresos. Endesa se protege así contra una de las obsesiones del actual **Gobierno**: recortar los denominados **beneficios extra**, o windfall profits, que se supone que están teniendo las centrales con menos costes (inframarginales) por aprovechar los altos precios que están marcando otras, como las centrales térmicas.

Si el Gobierno practica recortes sobre esas centrales inframarginales de Endesa ahora, sería retroactivo. Tampoco podría obligar a Endesa a subastar parte de esa producción a terceros, porque ya la tiene comprometida con la propia compañía.

Contratos bilaterales intragrupo

Los directivos han explicado que **Endesa** ha firmado nuevos contratos bilaterales entre la división de generación, y la división de comercialización. Han detallado, además, que los contratos se han firmado a 65 euros por megavatio, mucho menos que los 200 euros de media que está marcando ahora el mercado mayorista, o *pool*.

Es la primera vez que **Endesa** releva ese dato en la presentación de resultados. Justo cuando el **Gobierno** se dispone a intervenir el precio de la luz topando costes como el precio del gas. Esta medida está enfocada a rebajar todo el precio del mercado mayorista, porque se supone que al topar los precios de las centrales de gas, éstas actúan arrastrando el precio a la baja del resto.



Suspicias

La maniobra de Endesa le puede servir para seguir siendo competitiva ante la volatilidad del mercado. Gracias a esos contratos intragrupo, la empresa ha podido vender a un precio estable a sus propios clientes en la división de comercialización. **Endesa**, han resaltado los directivos, no ha traspasado el incremento de precios del mercado a sus clientes acogidos a contratos libres.

Los contratos bilaterales intragrupo, no obstante, generan numerosas suspicacias en el resto del mercado. Los comercializadores independientes reclaman que las grandes eléctricas con capacidad de generación les ofrezcan las mismas condiciones que las que tienen para sus filiales de venta de energía. El Gobierno quiere obligar a las grandes eléctricas a subastar una parte de esa producción, pero aún no ha activado este mecanismo.

10.- ¿Galán encuentra su sucesor? Mario Ruiz-Tagle deja de ser el CEO de Neoenergía para coger nuevas responsabilidades en el grupo Iberdrola en España.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de mayo de 2022.

Eduardo Capelastegui será el nuevo CEO de la filial brasileña.



Este lunes la sede de **Iberdrola** estaba llena de rumores. El CEO de Neoenergía era llamado a los cuarteles generales de la compañía en Madrid. Por la noche, la filial anuncia la noticia en un hecho relevante.

Mario Ruiz-Tagle dejará de ser el CEO de Neoenergía, filial brasileña de Iberdrola, para “asumir nuevos roles en el contexto de su carrera profesional dentro del Grupo Iberdrola”.

De momento, Ruiz-Tagle continuará en el ejercicio de sus funciones hasta el 15.07.2022, fecha en la que supuestamente cogerá nuevas riendas. Lo que no se sabe muy bien todavía cuáles, pero ¿es el directivo brasileño el sucesor de Galán?

Lo que sí puede confirmar El Periódico de la Energía es que estas nuevas funciones de Ruiz-Tagle serán en Madrid.

La rumorología se ha abierto hacia todos lados y más desde las declaraciones del actual presidente ejecutivo de la eléctrica en la que llamaba tontos a los consumidores acogidos a la tarifa regulada del Gobierno. Finalmente, se vio obligado a rectificar y pedir disculpas.

El enfado en el Gobierno por estas declaraciones es importante, y por ello el runrún sobre el futuro del directivo.

Fuere o no su sucesor, lo que sí va a tener Ruiz-Tagle es un papel muy importante en la nueva Iberdrola.

Un vasco a cargo de Neoenergía

Lo que sí parece claro es quién llevará las riendas de Neoenergía en sustitución de Ruiz-Tagle. Según el comunicado de la compañía el elegido es **Eduardo Capelastegui Saiz**, actual Director Ejecutivo de Planificación y Control de Activos de Neoenergía, y sin duda el ejecutivo con más progresión e influencia en Neoenergía.



Eduardo Capelastegui.

Dicen de él en los pasillos de la sede madrileña que es uno de los directivos con mejor futuro de la compañía.

Nacido en Durango, Capelastegui tiene un amplio conocimiento del sector eléctrico brasileño, acumulado durante más de 20 años de experiencia profesional en el país. Desde 2016, desempeña diversas funciones en Neoenergía.

Desde 1998 trabaja en Iberdrola y muy pronto se fue a hacer las Américas. En el año 2000 se fue a controlar los activos que la compañía tenía ya en Brasil, Chile, Bolivia, etc. Y ha sido uno de los artífices del crecimiento de la eléctrica española en la región.

11.- El nuevo troyano que se hace pasar por una factura electrónica de Endesa para 'hackear' y robar información.

20minutos.es, 10 de mayo de 2022.

- Este ciberataque se recibe por correo electrónico haciéndose pasar por la compañía eléctrica y con el objetivo de descargarse en tu dispositivo y robarte información bancaria.
- Si recibes un correo de la Policía Nacional en nombre del Sr. Marc de Mesmaeker elimínalo lo antes posible.

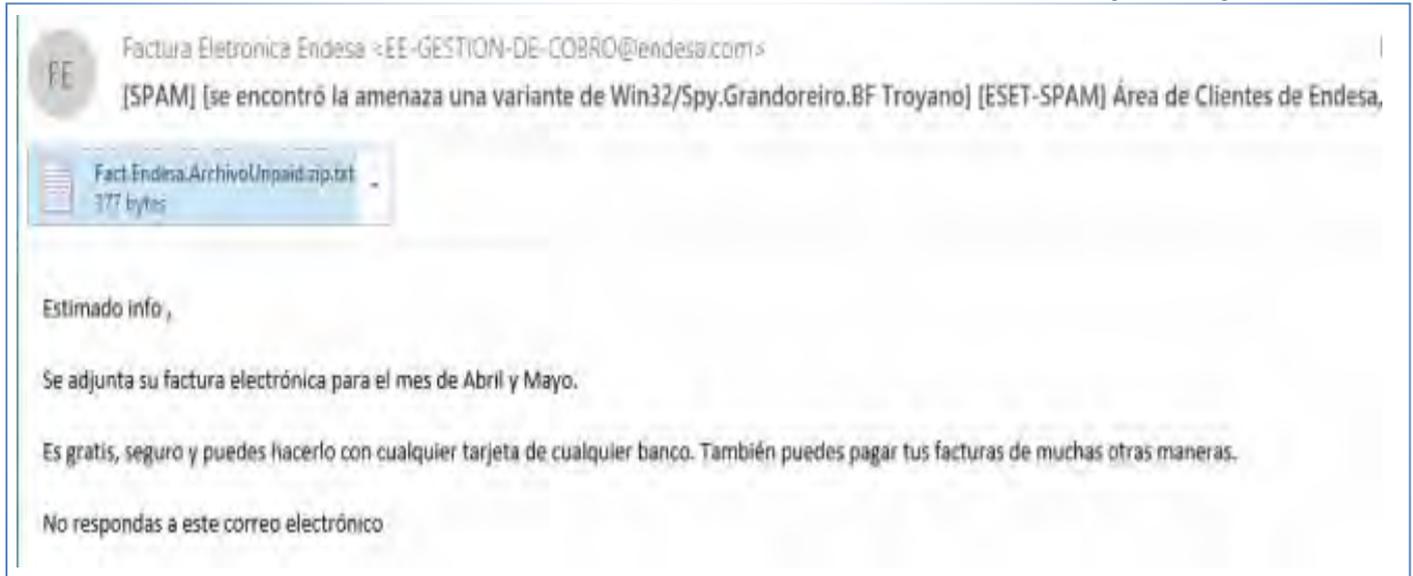
Este troyano recibe el nombre de Grandoreiro. Pixabay

Los **cibercriminales** siguen desarrollando nuevas estafas por **correo** destinadas a '**hackear**' equipos y **robar información bancaria** a la víctima.

La **empresa de ciberseguridad ESET** ha alertado de **nuevos casos de estafas por correo electrónico** en las que los estafadores envían una serie de correos electrónicos en los que **se hacen pasar por Endesa** para '**hackear**' los equipos de los clientes de la compañía y robar información bancaria y confidencial a la víctima.

El correo electrónico contiene un dominio vinculado a Endesa. ESET

Este **trovano bancario** camuflado en la compañía eléctrica intenta preocupar a los usuarios informando sobre una **supuesta “factura electrónica”** correspondiente a los meses de abril y de mayo.



Una de las cosas que más puede confundir al usuario en este correo es que **el email usa un dominio de la propia Endesa**, según ha explicado ESET. Aunque revisando con detalle la cabecera del correo, se puede ver que hay **campos que no coinciden** y delatan que estamos ante un nuevo caso de email *spoofing*.

En el cuerpo del texto se puede comprobar también **algún error ortográfico o frases mal redactadas**, lo que pueden hacer sospechar que no se trata de un correo emitido por la compañía eléctrica.

Además, el correo electrónico **contiene adjunto un documento** en el que, supuestamente, se recoge la factura de Endesa, pero, en realidad, **en su interior esconde un código malicioso de tipo trovano**.



Estos aparatos tecnológicos te espían en casa: cómo te vigilan y así puedes evitarlo

Este trovano recibe el nombre de **Grandoreiro** y, si se descarga en el dispositivo que se esté utilizando, **robará la información bancaria mediante un 'hacker'**.

Por ello, uno de los consejos que dan al usuario desde la empresa de ciberseguridad es **desconfiar de cualquier mensaje que intente preocupar al usuario o se le invite a actuar con urgencia**; sobre todo si son recibidos por correo electrónico.

12.- Endesa formaliza líneas de crédito a largo plazo con Enel por 2.350 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 10 de mayo de 2022.

Cantidad que se pretenden formalizar con un contrato de línea de crédito entre la filial financiera de Enel y Endesa por un importe máximo de 700 millones de euros por tres años.



El consejo de administración de **Endesa** ha aprobado la formalización de una **línea de crédito** y un **préstamo a largo plazo con Enel Finance International (Efinv)** por un **importe total de 2.350 millones de euros**, según ha comunicado la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

En concreto, estos 2.350 millones de operaciones intragrupo se pretenden formalizar con un contrato de línea de crédito entre la filial financiera de Enel y Endesa por un importe máximo de 700 millones de euros con una duración de tres años, y con un préstamo a largo plazo por un importe de 1.650 millones de euros y que tendrá una duración de cinco años.

La energética ha informado a la CNMV de nuevas operaciones vinculadas con Enel, su principal accionista con una participación del 70% en su capital, entre las que figura este acuerdo de financiación.

Las operaciones de Endesa

El **total de operaciones de financiación** que el grupo Endesa ha solicitado durante los cuatro primeros meses de 2022 asciende a un total de 2.500 millones de euros, que corresponden a financiación concedida por entidades financieras independientes y, ahora, se está analizando la posibilidad de solicitar estos 2.350 millones adicionales que corresponderán a financiación intragrupo.

En caso de la línea de financiación por 700 millones de euros, esta tendrá un diferencial aplicado sobre el Euribor de 72 puntos básicos. Asimismo, se cobrará una comisión por no disposición de 25 puntos básicos anuales calculada como aproximadamente un tercio del margen aplicado al saldo dispuesto de la línea de crédito, práctica habitual en el mercado para remunerar la disponibilidad de los fondos.

Endesa recorta un 31% su beneficio hasta marzo

Para el préstamo por hasta 1.650 millones de euros, la remuneración se determinará mediante un tipo de interés fijo determinado respecto al tipo de interés publicado el día anterior a la fecha de desembolso del contrato de préstamo.

A través de la contratación de estas **líneas de crédito**, Endesa considera que puede hacer frente a todas sus obligaciones y necesidades operativas de “una manera más ágil y eficiente, reduciendo la presión sobre las entidades bancarias y consiguiendo un rápido acceso a los recursos monetarios disponible en el grupo con el consiguiente ahorro de tiempo y recursos”.

La operación cuenta con el visto bueno del **comité de auditoría** y cumplimiento del consejo de administración de Endesa, respaldado también por un informe como experto independiente elaborado por EY.

Compraventas de GNL.

Junto a esta operación, el órgano rector de **Endesa también ha aprobado compraventas de gas natural licuado (GNL)** por un volumen máximo de tres teravatios/hora (TWh) para este ejercicio 2022, entre la energética y Enel Global Trading.

Este importe podría variar según la cotización del mercado de referencia TTF, aunque se informará al comité de auditoría y cumplimiento del importe definitivo de las operaciones y, si estas superasen el importe autorizado en un 50%, se someterán de nuevo a la autorización del consejo.

En concreto, el valor económico actualmente de las compraventas ascendería a alrededor de 269 millones de euros, correspondientes a dos barcos para lo que resta de 2022 por un importe de 180,7 millones de euros y un barco el pasado mes de abril por un precio de 88,4 millones de euros.

Al respecto, Endesa destaca que estos tres TWh/año representa un porcentaje muy limitado, inferior al 5%, del volumen total del gas gestionado por la compañía para 2021 y el previsto para 2022, por lo que se puede determinar que establecer el umbral máximo de contratación de GNL intragrupo en tres TWh/año “no supone

una distorsión en el mercado ni en su operación”, dado que representa una proporción “no significativa dentro de todas las operaciones de gas ejecutadas por ambas empresas”.

Esta operación, que también ha contado con el visto bueno de comité de auditoría y cumplimiento del consejo, está igualmente respaldado por un informe de PwC.

Recompra de acciones

Por otra parte, el consejo de administración de Endesa ha acordado llevar a cabo un programa temporal de recompra de acciones, destinado a su plan de entrega de acciones para empleados dentro de su programa de retribución flexible en títulos.

El programa de recompra afectará al volumen de acciones necesario para cubrir el importe monetario solicitado por los empleados, que, conforme a la cotización del último mes, se estima una contratación entre 498.000 y 524.000 acciones. El límite máximo para contratar no podrá superar en ningún caso 725.000 acciones, equivalente a aproximadamente el 0,07% del total de acciones de Endesa en la fecha del presente anuncio.

Las acciones se comprarán a precio de mercado, por un importe máximo de 10,087 millones de euros, importe al que asciende el total de las peticiones realizadas por los empleados en el marco del programa para el año 2022.

Además, la sociedad no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario medio de las acciones en el centro de negociación donde se efectúe la compra en las 20 sesiones bursátiles anteriores a la fecha de adquisición, límite que aplicará a la totalidad del programa, que se prolongará desde este 11 de mayo hasta el 20 de mayo, pudiéndose extender en caso de que, llegada la fecha establecida, la sociedad no hubiera adquirido la totalidad de las acciones necesarias para la cobertura.

13.- Iberdrola: Galán busca el apoyo de los minoritarios.

expansion.com, 11 de mayo de 2022.

- **La Audiencia Nacional mantiene a Sánchez Galán imputado por Villarejo.**
- **Iberdrola mantiene previsiones a pesar de desplomar beneficios en España.**
-

Intenta atraer a sus 600.000 minoritarios, mientras los fondos evalúan el 'caso Villarejo'.

Iberdrola va a intentar movilizar al máximo posible a miles de accionistas minoritarios de cara a su próxima junta general.

La asamblea, que ha sido convocada para el día **17 de junio**, será una de las más difíciles para el grupo desde el punto de vista de gobierno corporativo, porque puede verse empañada por el daño reputacional que le está causando el **caso Villarejo**.

Iberdrola anunció ayer que **cambiará los estatutos** para incluir definitivamente la **política de abono de "un dividendo de involucración"**. Éste **reemplazará a la prima de asistencia**, que tradicionalmente se daba aquellos accionistas que participaran en la junta o delegaran su voto.

Habitualmente era de 0,005 euros por acción. Se suprimió en la junta del pasado año, cuando aún era telemática por las restricciones en la pandemia.

Ahora, la prima de asistencia vuelve pero en la forma de "dividendo de involucración" para **motivar la participación de los accionistas** en las decisiones del grupo.



Dado que los fondos de inversión ya participan o delegan voto, la medida está enfocada claramente **hacia los 600.000 pequeños inversores** que dice tener Iberdrola.

El grupo aún no ha cuantificado esta prima ni las condiciones. Una de ellas será que se alcance un quórum determinado. Se comunicará en los próximos días.

Aunque un accionista no participe, si se alcanza ese quórum, tendrá derecho al dividendo. Pero el mismo hecho de fijar un umbral de quórum hará que los inversores se movilicen. **Iberdrola dice ser "única compañía del Ibex 35 que ofrece un "dividendo de involucración" en la junta.**

Momento complejo

Ocurre en un momento complejo para el grupo por el llamado **caso Villarejo**. El titular del Juzgado Central de Instrucción número 6 de la Audiencia Nacional, **Manuel García Castellón**, investiga las posibles actividades delictivas del antiguo comisario de Policía José Manuel Villarejo.

Imputado

En la junta de 2021, **Ignacio Galán**, presidente de Iberdrola, no estaba imputado. Pero después, el juez decidió su imputación, que acaba de ser ratificada. El pasado año, en la junta, **Glass Lewis**, uno de los mayores grupos de recomendación de voto (*proxies*) recomendó el voto afirmativo a todos y cada uno de los puntos del orden del día, sin que el denominado caso Villarejo interfiriera en su valoración.

Eso sí, **Glass Lewis dejaba la puerta abierta a "revaluar" su postura "en caso de nuevos acontecimientos"**. Insistía en que "las transacciones de la compañía" con Villarejo "han estado bajo investigación durante varios años". **En el caso de que algún miembro del consejo terminara imputado o, si se identifican fallos en la supervisión interna, el proxy sí "recomendaría" a los accionistas reaccionar.** ISS, otro de los grandes *proxies*, se pronunció en términos parecidos. A no ser que ocurra un imprevisto, esta vez Galán, al que le tocaría renovar el próximo año, sí encara la junta como imputado.

Nuevos consejeros

La junta también propondrá a los accionistas la **reelección de Anthony L. Gardner**, de **María Ángeles Alcalá Díaz** y de **Isabel García Tejerina**, exministra de Agricultura con el Gobierno de Mariano Rajoy, como consejeros independientes. Asimismo, se propone **mantener el número de miembros en 14.**

14.- Endesa admite que con la actual tensión de precios es mejor optar por la tarifa fija.

lavanguardia.com, 11 de mayo de 2022.

ENERGÍA

La compañía presentó ayer unas ganancias en el primer trimestre de 338 millones de euros que pese a ser un 31% más bajas no le distraen de su objetivo inicial de finalizar el año con un beneficio de 1.800 millones.



El consejero delegado de Endesa, José Bogas, reconoció ayer que la tarifa regulada "ha sido una buena opción para los clientes españoles, pero en estas circunstancias no es la más adecuada" ya que, en su opinión, "en este momento pueden optar por alternativas mejores", como son las tarifas fijas que ofrecen las comercializadoras en el mercado libre "porque son contratos con precios más estables y no están sujetos a la inestabilidad de los mercados", aseguró durante su intervención en un foro económico celebrado en Madrid.

Horas antes, ante los analistas con los que se reunió para explicar los resultados que la eléctrica presentó ayer, también reconoció que las medidas diseñadas por España y Portugal para topar el precio del gas que se utiliza para la producción eléctrica “tendrán un impacto positivo para los clientes, lo que es bueno, muy bueno”, porque mitiga las subidas actuales, pero alertó de que “no acabarán de solucionar el problema” de la economía que es la dependencia y la eficiencia energética.

Endesa presentó ayer unas ganancias en el primer trimestre de 338 millones de euros que pese a ser un 31% más bajas no le distraen de su objetivo inicial de finalizar el año con un beneficio de 1.800 millones y un resultado de explotación o ebitda de 4.100 millones. Sus ingresos subieron un 59%, hasta 7.596 millones. El recorte de beneficios se debe una sentencia sobre derechos de CO2 con un impacto de 188 millones.

15.- El sector energético urge a acelerar las renovables e invertir en almacenamiento para sortear la crisis.

valenciaplaza.com, 11 de mayo de 2022.

VALÈNCIA. "No hay duda de que tenemos que ir hacia las renovables. Esa debe ser la apuesta de futuro". Así de tajante se mostraba este martes el sector energético ante el actual contexto inflacionista. Una coyuntura que ha puesto en jaque a la industria, especialmente a aquella con gran dependencia energética, pero también a miles de hogares españoles que ven cómo se ha disparado su factura de la luz. Y la situación no prevén que se estabilice en el corto plazo, por lo que urgen a las Administraciones a eliminar las trabas burocráticas para acelerar el despliegue de las renovables, pero con el foco puesto en el almacenamiento, el gran reto actual.



Así se puso de manifiesto en una mesa redonda sobre el futuro de la energía, organizada por el **Colegio de Economistas de Valencia**, y en la que se analizó el modelo actual. Una jornada en la que participaron **Ibán Molina**, delegado institucional en la Comunidad Valenciana de Iberdrola; **Roberto Giner**, CEO de Octopus Energy Spain; **Pedro Fresco**, director general de Transición Ecológica de la Generalitat Valenciana; y **Roberto Gómez**, copresidente de la Comisión de Docencia e Investigación del Colegio de Economistas.

Los asistentes coincidieron en señalar en la urgencia de sumarse a la transición energética, que pasa por la instalación de 6.000 MW al año hasta 2030, pero dando una respuesta al almacenamiento energético, una de las grandes asignaturas pendientes para aprovechar el excedente y suplir los momentos en los que no hay sol ni viento. Y todo ello para conseguir minimizar la dependencia al carbón y el gas, al alza en los últimos meses y que ha provocado fuertes sobrecostes a la industria y la economía doméstica de miles de familias.

Y es que, como puso sobre la mesa el decano de la institución, **Juan José Enríquez**, solo en 2021 el índice de precios de electricidad, gas y otros combustibles subió un 54% y ya el pasado mes de marzo alcanzó el 80% interanual, mostrando una tendencia al alza de gran impacto en la inflación, que se situó en el 9,8%. Unos incrementos que, como apuntó el economista e ingeniero **Roberto Gómez**, la mayoría de las empresas ha tenido que acabar repercutiendo a sus precios finales, lo que acaba generando un círculo inflacionista.

Ante este panorama, **Ibán Molina** de Iberdrola reconocía que el momento actual es "complicado" por las subidas provocadas por la alta demanda de gas en medio de la recuperación de la crisis sanitaria y que se han visto agudizadas por la invasión de Ucrania. "Nos hemos dado cuenta y hemos abierto los ojos sobre la importancia de tener independencia y autonomía energética. Es importante que hagamos un análisis sobre esta situación y que el árbol no nos tape el bosque.

Tenemos una lucha contra el cambio climático y la solución es la apuesta por las renovables y la descarbonización", remarcó para defender que "el precio no se debe vincular al mercado diario, sino a futuros porque, de esta manera, se estabilizarían los precios y se evitarían sobresaltos".

"La rebaja de la factura a través de impuestos no es la solución"

Por su parte, **Roberto Giner**, señaló que "en el mercado eléctrico siempre se ha legislado el momento, sin tener en cuenta el futuro", lo que, a su juicio, "acarrea problemas a la larga". "Creo que ahora mismo el Gobierno está en una encrucijada porque está atacando la rebaja en las facturas a través de impuestos y esto, aunque no es una mala idea, no es la solución porque al final el precio sigue subiendo", subrayó. En este sentido, explicó que no hay una única fórmula para esquivar esta situación, pero sí consideró que la apuesta a futuro debe pasar por las energías renovables combinada con otras tecnologías.

"En España quizás hayamos sido muy lentos por la legislación que no nos ha amparado en muchos momentos. Pero ahora mismo estamos en la línea de salida de una carrera que tenemos que hacer lo más rápido posible", recalcó. De hecho, desde Octopus Energy están llevando a cabo una labor pedagógica para explicar lo que es el autoconsumo solar a sus clientes por los ahorros que ofrece en la factura.

'Excepción ibérica'

Por su parte, **Pedro Fresco**, director general de Transición Ecológica de la Generalitat Valenciana, destacó la 'excepción ibérica' para poner un tope máximo al precio del gas natural para la generación de electricidad, un movimiento del Gobierno "muy difícil de conseguir". "Esta situación puede no ser la ideal porque altera el mercado europeo, pero el nivel de precios en España hace que la industria española no pueda aguantar más y, por eso, es un buen mecanismo a corto plazo", reivindicó para señalar que con esta medida "muy posiblemente se salven empresas".

En cualquier caso, quiso poner en retrospectiva el escenario actual con la crisis en la década de los años 70, que también tuvo su origen en esa dependencia energética. "No olvidemos que esto es una lección en la historia de que tenemos que avanzar en las renovables y en la electrificación de forma acuciada y rápida. Y, en ese sentido, vienen las nuevas normas europeas", recalcó. De lo contrario, avisó, dentro de unos años "nos encontraremos en el mismo punto".



Sobre esta cuestión, el responsable de Iberdrola en la Comunitat señaló que para que esta transición se cumpla en España se deben instalar 6.000 MW al año de aquí al 2030. "Y, para eso, hace falta que sorteemos ciertos obstáculos como son los trámites administrativos que deben de simplificarse. El paradigma energético ha cambiado y en unos años muchos clientes generarán la energía en su casa con el autoconsumo. Pero, para eso, hace falta que esa energía se pueda verter a la red", remarcó. Pero, además, incidió en la necesidad de abordar el almacenamiento energético para contar con energía cuando no hay ni sol ni viento. Y, a su juicio, esta cuestión aún no está resuelta.

Agilizar los proyectos viables

Giner fue cauto respecto al futuro al señalar que se están fomentando estas instalaciones pero "el sector no se cambia en dos años" y, aunque consideró que no se va a una "mala velocidad", recordó que "el precio lo sigue fijando la última energía que entra", de manera que "hay que apostar por la energías renovables pero también por reformar el sistema actual que es absolutamente marginalista".

No obstante, Roberto Gómez puntualizó que se debe acometer "una revisión profunda del sistema" porque, a su juicio, "un crecimiento de las renovables sin control puede ocasionar inversiones desaprovechadas porque en España no existen suficientes sistemas de almacenamiento". "El gran reto es el almacenamiento para no perder ni un euro de la inversión en las energías renovables y dotarlas de mayor capacidad", señaló.

En cambio, Fresco consideró que ahora mismo el debate debe centrarse en agilizar los proyectos que sean viables y no tanto en su dimensión para no generar "parálisis". "Es una cuestión de supervivencia. Posiblemente habrá problemas de sobredimensión en diez años, pero cuando llegue lo solucionaremos porque ahora tenemos sobrevivir. Tenemos que hacer muchos cambios legislativos y trabajar en el almacenamiento", defendió.

Solo en la Comunitat Valenciana admitió que existe un cuello de botella de 300 proyectos, un atasco que se quiere corregir agilizando los trámites y a través del Plan Reactiva, que ha lanzado la Generalitat con 342 millones de euros. "El mundo ha cambiado y el mercado eléctrico se ha roto. Hoy tenemos una crisis energética como nadie ha previsto. A grandes problemas, grandes soluciones", subrayó.

Estabilidad en los precios

En cuanto a la estabilidad de los precios, todos los ponentes coincidieron en señalar en que no será en el corto plazo. Es más, creen que aún se tardará entre 3 y 5 años en conseguir cierta normalidad, pero sin llegar a los niveles tarifarios anteriores a la crisis. "Los precios bajarán en el medio plazo, pero no a los niveles de antes porque producir ahora energía no es como en el pasado. Por ello, las instalaciones renovables son necesarias pero con un crecimiento sostenible y acompañadas de almacenamiento", concluyó Gómez.

16.- Endesa se enfrenta a una avalancha de salidas del mercado liberalizado.

merca2.es, 11 de mayo de 2022.

El ciudadano de a pie lleva cerca de un año haciendo un curso acelerado sobre el sector energético. Un área que era totalmente desconocida para los españoles, como demostraba una encuesta del sitio web Rastreator.com: seis de cada diez ciudadanos no entendían la factura; uno de cada dos no sabía que contrato tiene y el 43% desconocía la diferencia entre mercado regulado y libre. Pero ahora esos datos son mucho menores, como atestigua Endesa. Y es que ahora que muchos españoles ya conocen más del mercado, algunas eléctricas han empezado a retorcerse.

EVOLUCIÓN HISTÓRICA

Una de ellas es Endesa. La firma que dirige José Bogas firmó un notable incremento en el número de clientes cuyos contratos están supeditados al mercado liberalizado. En total, la cifra aumentó en cerca de 600.000 en apenas unos meses, una evolución casi histórica por el tamaño y la velocidad en alcanzarla. La energética reconoce que se vio beneficiada tanto por las iniciativas que había llevado a cabo, por ejemplo, a través del marketing, como por la predisposición de los clientes. Una inclinación que se apoya en que actualmente el coste en el mercado libre es mucho más barato.

LA ENERGÉTICA RECONOCE QUE SE VIO BENEFICIADA TANTO POR LAS INICIATIVAS QUE HABÍA LLEVADO A CABO



Sin ir más lejos, las desafortunadas palabras de Ignacio Sánchez Galán iban en esa misma línea. Aunque la forma de expresarlas no fueran las adecuadas, el presidente de Iberdrola dejó claro que en la actualidad el mercado regulado, que está supeditado al precio mayorista de la electricidad (ese que no para de subir), es mucho más caro. Pero no por mucho tiempo.

De hecho, quizás eso vaya a cambiar próximamente, ya que la medida para topar el coste del gas en la generación que el Gobierno ha negociado con Bruselas afectará solo a los contratos regulados y no a los de libre mercado.

ENDESA Y LA FUGA DE CLIENTES DEL MERCADO

En otras palabras, los **consumidores** se enfrentan de nuevo a un cambio drástico en el mercado que los puede llevar a cambiar el contrato. De hecho, es lo que teme Endesa pese a los buenos datos que ha obtenido en el primer trimestre en cuanto a clientes en el mercado regularizado.

Así, el director financiero de Endesa, Luca Pasa, reconoció que la compañía había tenido “muy buena influencia en los clientes” durante el primer trimestre del 2022. Pero cuando tuvo que hacer una valoración de lo que puede ocurrir a lo largo del año advirtió de que “dependerá mucho de la nueva regulación”.

“La forma en que estos [los clientes] puedan evolucionar a lo largo del año dependerá mucho de la nueva regulación [tope del gas], porque obviamente si se implementa un límite reducido se beneficiarán principalmente los clientes regulados en el suministro. Por lo tanto, permítanme decir que la salida que hemos visto en los últimos trimestres de regulados básicamente mitiga y mitigará nuestras salidas futuras en el negocio liberalizado”, explicó Pasa a los inversores y analistas durante la *conference call* de los resultados.

EL DIRECTOR FINANCIERO DE ENDESA, LUCA PASA, RECONOCIÓ QUE HABÍAN TENIDO “MUY BUENA INFLUENCIA EN LOS CLIENTES”

Aun así, el ejecutivo italiano cree que la transición “llevará tiempo”. Además, Pasa hace referencia a que probablemente todavía haya adhesión positiva en el segundo trimestre del 2022. Al fin y al cabo, ya ha pasado la mitad de este y a la velocidad que se estaban produciendo las entradas en el mercado libre favorece la inercia positiva. Pero no será así por mucho tiempo una vez se apruebe la nueva normativa esta misma semana por dos motivos. El primero es que la rebaja es sustancial, con una reducción que puede ser de hasta el 30%. La segunda es que ese efecto será más notable a medida que el calor dispare la demanda eléctrica y las reservas hidroeléctricas se mantengan en mínimos.

ENDESA, ¿TRIMESTRE BUENO O MALO?

Endesa presentó unos resultados del primer trimestre de 2022 engañosos. Así, el dato que sobresalió (y que más titulares ha ocupado) es el de una caída del 30% de sus beneficios, lo que podría indicar que serían malos. Pero nada más lejos de la realidad y, es que se puede considerar bastantes buenos por varios motivos. El más simple es que en realidad no hubo caída de las ganancias, como se dice, sino un ajuste contable de los extraordinarios que recibió en 2021, pero no en este año. De hecho, su negocio Core (el de generar y vender energía) le retornó 41 millones de euros más.

El segundo punto importante es que consiguió aumentar el retorno pese a la abultada caída de la generación renovable. Más en concreto, de la hidráulica que se desplomó en un 51%. Esa cifra supone un drama para cualquier eléctrica porque es la tecnología que más beneficios por unidad de energía producida se obtiene. Entonces, Endesa no solo habría sido capaz de amortiguar un fuerte golpe de una caída a la mitad en la venta de su producto más rentable, sino que aun así todavía ganó dinero. A lo que se añade, además, que tampoco la eólica llegó a niveles de 2021, sino que se quedó un 16% por debajo, lo que da todavía más valor a las cifras de la compañía.

A LAS ELÉCTRICAS NO LES ESTÁ YENDO NADA MAL CON LOS PRECIOS ALTOS DE LA ENERGÍA

En definitiva, los datos del primer trimestre ponen de manifiesto que a las **eléctricas** no les está yendo nada mal con los precios altos de la energía. Y que a medida que puedan colar en la generación más renovables sus beneficios escalarán todavía mucho más alto. El tope del gas intentará mitigar eso, pero solo llegará para una cuarta parte de los hogares y empresas españolas. El resto, por su parte, tienen la posibilidad de volver a enchufarse al contrato regulado. Al final, la buena noticia de la crisis es que los consumidores están aprendiendo más acerca de su contrato de electricidad. Eso es una buena noticia porque generará más competitividad, aunque no lo será para algunos gigantes del sector.

17.- Iberdrola encarga a Morgan Stanley la venta de su negocio de redes en España.

lainformacion.com, 11 de mayo de 2022.

La compañía que preside Ignacio Galán se lanza a buscar un socio que se haga con una minoría de i-DE, la filial nacional de distribución eléctrica del grupo, con un ebitda de 1.632 millones.

Iberdrola se prepara para dar un vuelco al tablero energético en pleno caos en el sector. El coloso que preside **Ignacio Sánchez Galán** ha contratado al banco de inversión **Morgan Stanley** en calidad de asesor financiero para **vender un paquete minoritario de i-DE Redes Eléctricas**, la filial española de distribución de electricidad del gigante energético, según han trasladado a [La Información](#) diversas fuentes conocedoras del mandato.

En las últimas semanas, **Iberdrola ha contactado con un grupo selecto de potenciales interesados**, entre los que se incluyen grandes fondos internacionales y gestoras de *private equity* especializadas en el campo de las infraestructuras. En principio, la eléctrica busca apuntalar su potente plan inversor con el traspaso de una participación amplia pero minoritaria que le permita **captar alrededor de 3.000 millones**.

La filial de redes eléctricas de Iberdrola alcanzó un resultado bruto de explotación (ebitda) de **1.632 millones de euros** en 2021. De acuerdo con las fuentes consultadas, el mercado podría tasar i-DE en múltiplos de más de 10 veces el ebitda, lo que dispararía **la valoración de la compañía por encima de los 15.000 millones de euros** en el marco de la venta. Por su envergadura, la transacción podría convertirse en la mayor operación corporativa que ha vivido el sector en España en los últimos años.

Iberdrola ya **intentó sacar al mercado una minoría de sus redes eléctricas españolas hace un par de años**, pero la llegada de la pandemia frenó en seco los planes del grupo, según las fuentes consultadas. La primera eléctrica española ha retomado su estrategia, con el objetivo de capitalizar la avidez de los inversores por el negocio energético.

Mira también Iberdrola eleva su beneficio un 3% en el primer trimestre pese al caos del sector

En España, el negocio de distribución lo lidera Endesa, mientras que **Iberdrola ocupa la segunda posición**, siendo especialmente fuerte en Castilla y León, Madrid, País Vasco y Valencia. La filial del grupo que dirige **Sánchez Galán** gestiona un entramado de **270.500 kilómetros de líneas eléctricas**. La energía distribuida por i-DE Redes Eléctricas alcanzó los **90.962 GWh** al cierre de 2021, lo que supuso un incremento de casi el 3% respecto a 2020. La empresa emplea a más de 3.400 trabajadores.

La rentabilidad regulada de la actividad de distribución de luz en España se establece por ley. **Actualmente se sitúa en el entorno del 3,5%**. La venta por parte de los operadores dominantes de sus redes eléctricas es más habitual en Europa que en España, donde los fondos más conservadores ya se han incorporado al capital de varias distribuidoras, atraídos por el flujo recurrente de dividendos a largo plazo que ofrece este negocio. En nuestro país, las fusiones y adquisiciones han sido más frecuentes en el campo de **la distribución de gas**, donde las perspectivas de crecimiento son menores. El propio Morgan Stanley vendió **Madriñena Red de Gas** en 2015 a **EDF, Gingko Tree y PGGM**.

Iberdrola busca captar alrededor de 3.000 millones con la venta de una minoría de su filial de redes eléctricas en España, cuyo ebitda asciende a 1.632 millones

La referencia nacional más cercana de una transacción en este campo es la venta por parte del fondo australiano **Macquarie** a **EDP** del 75,1% de las redes eléctricas de la cántabra **Viesgo**. La operación se cerró en julio de 2020 y otorgó a compañía una valoración de **2.700 millones de euros**. La red en manos de Viesgo es menor que la de Iberdrola, así como su cartera que incluye alrededor de 695.000 puntos de suministro frente a los cerca de **11,3 millones** que posee la eléctrica que preside Galán.



El horizonte de rentabilidad del negocio de distribución tiende al alza. Según apuntan fuentes del sector, la fiebre renovable, avivada por la determinación europea de cortar lazos energéticos con Rusia, llevará a un aumento de los activos de distribución, **disparando la retribución regulada de estos operadores**. No en vano, el Plan Estratégico 2020-2025 de Iberdrola apuesta fuerte por esta división.

La citada hoja de ruta contempla que **el 40% de la inversión orgánica del grupo** (más de 27.000 millones) se destine al conjunto del negocio de Redes (que además de i-DE incluye a **Scottish Power, Neoenergía o Avangrid**).

Con ello, Iberdrola quiere elevar su base de activos regulados hasta los **47.000 millones de euros** en 2025, 1,5 veces su valor actual. La entrada de un socio permitirá a Iberdrola dotar de músculo financiero a la filial española y **hacer caja para diversificar su esfuerzo inversor hacia otros negocios**.

18.- Iberdrola lo tiene claro: el problema está en la mal diseñada tarifa regulada.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de mayo de 2022.

El directivo Armando Martínez cree que es inconcebible que los clientes más vulnerables estén en una tarifa regulada que todos los días fluctúe.



El director general de Negocios del grupo **Iberdrola, Armando Martínez**, cree que el planteamiento de España y Portugal de topar el precio del gas “no va a atacar” el problema de los precios de la energía, que en el Estado español se debe a una “tarifa regulada mal diseñada”.

Armando Martínez ha realizado estas manifestaciones durante su intervención en el Encuentro Empresarial celebrado este miércoles en Bilbao por Cebek con motivo de su asamblea general, bajo el título “Tras dos años de pandemia y una guerra en Europa: Cómo afrontamos las empresas las nuevas dificultades”.

El encuentro también ha contado con la presencia del consejero delegado de Repsol, **Josu Jon Imaz**, la consejera de Desarrollo Económico, Sostenibilidad y Medio Ambiente del Gobierno Vasco, **Arantxa Tapia**, moderados todos ellos por el doctor en Derecho y Catedrático de Derecho Internacional Privado de la UPV/EHU Juanjo Álvarez.

El directivo de Iberdrola ha defendido en su intervención, ante los problemas energéticos existentes, la necesidad de saber hacia dónde se quiere llegar, porque ello facilitará “ponerse de acuerdo”. A su juicio, hay que ponerse “todos de acuerdo” en que hay un problema de cambio climático, en las políticas a implantar y “remar en la misma dirección”.

Apuesta por lo verde

Armando Martínez ha apuntado que, además de la transición digital, la energética es la “segunda gran revolución” de los últimos 20 años, y en este ámbito ha destacado que el negocio de la transformación renovable es “sostenible” y ha subrayado el futuro de lo eléctrico. “Hay que ser claros, hay que apostar por lo verde”, ha agregado.

A su juicio, la “gran forma de descarbonizar es electrificar” y cree que se está “perdiendo el tiempo y confundiendo los mensajes” cuando “el tiempo es oro”.

El representante de Iberdrola ha subrayado que Europa perdió el tren tecnológico y ha afirmado que ahora “no puede perder el de la transición energética y se debe pensar en el corto plazo, pero también en el largo plazo”.

Martínez considera que el “mayor enemigo” de la transición energética son los combustibles fósiles y, aunque entiende que tiene que ir “acompañado”, el mundo “va hacia una solución renovable”. En este sentido, el responsable de Iberdrola ha recordado que en España “hay 10.000 MW de energía renovable en las mesas de los políticos para que les den los permisos”.

Precios de la energía

Tras asegurar que hay soluciones que permiten ser “competitivos y descarbonizar, se ha referido a los precios de la energía que están altos por el gas que “está caro” y ha manifestado que el problema de los precios en España es una “tarifa regulada mal diseñada”.

“Lo que es inconcebible es que los clientes más vulnerables estén en una tarifa regulada que todos los días fluctúe... Es como si las pensiones de nuestros mayores fluctuaran todos los días con el precio del Ibex”, ha apuntado.

Ha añadido que, “si todos los días los clientes vulnerables, dos millones de familias, ven que su energía sube a 200 euros, tienes un problema social, pero no es un problema estructural del sector energético”. “Y eso no nos puede hacer descarrilar un proyecto de energías limpias y sostenibles”, ha añadido.

En esta línea, ha asegurado que, hasta hace un año, había una situación energética “estable” y cree que hay proteger a los vulnerables ante los altos precios de la energía. Según ha apuntado, proteger a estos colectivos “no es algo tan grande”: son “300 millones y el Estado va a ingresar 4.000 millones”, por lo que cree que eso “se puede solucionar”.

Cambiar las reglas del juego

El responsable de Iberdrola sostiene que lo que no se puede hacer es “cambiar las reglas de juego” cuando viene un problema. “Suben los precios y ahora cambiamos las reglas, esto no iba mal, se estaba invirtiendo. En España hay una cartera de renovables enorme y ahora se está parando porque se está mandando el mensaje de que los precios están muy altos, de que el problema es las energías verdes”, ha manifestado.

A su juicio, sí hay un problema de tarifa, “no hay un problema de regulación” y cree que hay un “futuro posible para la industria basado en una energía renovable a precios competitivos”.

Asimismo, ha afirmado que está de acuerdo en que se pueden tomar medidas temporales - “para eso están los gobiernos”- sobre todo, si afecta a los colectivos vulnerables, pero espera que “dimensionen bien el problema” y que las soluciones temporales sean “acordes al problema que se tiene y no que no tengan nada que ver”.

“Si temporalmente pones unas acciones que no tienen mucho que ver con el problema, igual empeoras otra cosa y no sé si vas a arreglar el problema”, ha señalado.

Problemas con el tope

En este sentido, ha asegurado que, hasta que se anunció la medida de España y Portugal de topar los precios del gas en el primer trimestre del año, los precios del pool en todos los países europeos eran iguales” porque “el problema de los altos precios es el gas”.

Tras insistir en que el problema en España es “una tarifa mal diseñada”, por lo que han realizado propuestas, y asegurar que el 80% de la energía en España está “bilateralizada”, ha aseverado que la propuesta de España y Portugal “no va a atacar el problema” porque “no están dimensionando bien el problema”. “Va a haber exportación a Francia”, ha añadido.

Armando Martínez ha afirmado que los precios y la situación es igual en Europa y ningún país europeo ha necesitado “hacer un tema coyuntural” salvo España y Portugal.

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