

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.- Las centrales nucleares de Iberdrola han generado en 2023 más del doble de electricidad que sus parques eólicos.

www.energias-renovables.com, 16 de octubre de 2023.

El dato aparece en el Balance Energético 9M 2023 Iberdrola SA que acaba de publicar la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Según ese documento, los parques eólicos de Iberdrola España han generado en los nueve primeros meses de este año 7.405 gigavatios hora, mientras que de sus centrales nucleares han salido casi 18.500. Iberdrola es dueña de Cofrentes, que es la central nuclear con más potencia de toda la península ibérica (1.092 megavatios) y participa con diversos porcentajes en la propiedad de las centrales de Almaraz (53%), Trillo (49) y Vandellós, 28% (en total, 3.177 megavatios de potencia, MW). A escala global, la compañía también ha generado más electricidad con fuentes convencionales (gas y uranio) que con renovables.

Iberdrola continúa estando muy lejos de ser la marca cien por cien renovable que parece en sus carteles verdes. La compañía multinacional, cuyo principal accionista es el fondo soberano de Catar, sigue generando mucha más electricidad en centrales térmicas que queman gas natural (Catar es uno de los principales productores de gas natural del mundo) que en sus parques eólicos. En los nueve primeros meses de este curso, así, y según consta en el Balance Energético 9M 2023 que ha difundido la Comisión Nacional del Mercado de Valores, Iberdrola ha generado cerca de 50.000 gigavatios hora de energía eléctrica con gas natural (en centrales propias y para terceros de todo el mundo), mientras que su parque eólico global (parques terrestres y marinos sumados) no ha alcanzado los 36.000 gigavatios hora (GWh). En España la brecha más destacada del Perfil Iberdrola (brecha entre fuentes renovables y fuentes convencionales) hay que buscarla en el capítulo nuclear. Y es que Iberdrola ha generado aquí, en sus parques eólicos, en estos nueve primeros meses del año, apenas 7.400 gigavatios hora de electricidad, producción que palidece ante los casi 18.500 gigas (mucho más del doble) que han salido de sus centrales nucleares entre el 1 de enero y el 30 de septiembre del corriente. [Bajo estas líneas, a la derecha, véase la producción de electricidad de Iberdrola España, por tecnologías, según el Balance Energético 9M 2023 que acaba de publicar la Comisión Nacional del Mercado de Valores, CNMV].

No obstante, la compañía presume de transición hacia las energías limpias

Así, y coincidiendo con la publicación por parte de la CNMV del susodicho Balance Energético (a 9 meses vista), Iberdrola ha difundido un comunicado en el que hace repaso de sus últimos 12 meses. Según los números publicados en ese repaso, el grupo energético ha alcanzado los 41.303 megavatios de potencia renovable instalada a 30 de septiembre, lo que supone un

ESPAÑA	Año 2023	
	GWh	vs. 2022
Nuclear	18.494	+0,6%
Hidroeléctrica	10.410	+60,8%
Eólica terrestre	7.405	-11,4%
Ciclos Combinados de Gas	4.843	-8,2%
Solar	2.428	+40,8%
Cogeneración	1.252	-21,4%
Minihidroeléctrica	315	-13,4%
TOTAL	45.148	+ 7,1%
Nivel reservas hidroeléctricas 30/09/23	44,8% (5.049 GWh)	

crecimiento de su parque renovable de generación del 5,5% en el último año. Más concretamente, en los últimos doce meses, la compañía ha instalado (dato Iberdrola) 2.952 MW de potencia renovable, lo que le ha permitido incrementar su cuota de electricidad limpia en un 1,5% sobre el total de su generación con respecto al año pasado (el año pasado el 45,3% de su producción fue de origen renovable; este año lo ha sido el 46,8). Así, la compañía "continúa a paso firme -presume en su comunicado- con su compromiso por liderar la revolución energética" (a 30 de septiembre de 2023, Iberdrola ha generado con fuentes renovables,

en estos nueve primeros meses de año, concretamente 58.742 gigavatios hora, es decir, menos de la mitad de los 125.345 GWh que ha generado en total -con uranio y combustibles fósiles- a escala global, según especifica el Balance que ha publicado la CNMV).

Lo instalado en los últimos doce meses

Por tecnologías, la compañía ha instalado en los últimos doce meses 1.697 megavatios solares, que sitúan su parque fotovoltaico global en los 5.420 MW al cierre del tercer trimestre de 2023. Además, en el mismo lapso (doce meses) ha sumado a su parque de generación 360 megavatios de potencia eólica en el mar (megavatios con los que alcanza un total de 1.618 megas offshore a 30 de septiembre) y 900 megas de potencia eólica terrestre, con los que alcanza los 20.764 MW.

Así las cosas, "el grupo avanza -explica en su comunicado- en su histórico plan inversor de 47.000 millones de euros entre 2023 y 2025, con el que pretende alcanzar los 52.000 MW de potencia instalada renovable para 2025".

■ Iberdrola. Capacidad instalada a 30 de septiembre de 2023 (provisional). En megavatios, MW

TOTAL GRUPO	Septiembre 2023		Septiembre 2022	
	MW	% Peso	MW	% Peso
Renovables ⁽¹⁾	41.303	67%	39.165	65%
Eólica terrestre	20.764	33%	19.869	33%
Eólica marina	1.618	3%	1.258	2%
Hidroeléctrica	13.046	21%	13.849	23%
Minihidroeléctrica	244	0%	255	0%
Solar	5.420	9%	3.723	6%
Baterías	198	0%	198	0%
Nuclear	3.177	5%	3.177	5%
Ciclos Combinados de Gas	9.291	15%	9.291	15%
Cogeneración	1.185	2%	1.185	2%
Total Capacidad Neta Propia ⁽¹⁾	54.956	88%	52.817	85%
Renovables	103	0%	103	0%
Eólica terrestre	103	0%	103	0%
Ciclos Combinados de Gas	7.043	11%	7.043	12%
Total Capacidad Neta Para Terceros	7.146	12%	7.146	12%
TOTAL CAPACIDAD ⁽¹⁾	62.102	100%	59.963	100%

ESPAÑA	Septiembre 2023		Septiembre 2022	
	MW	% Peso	MW	% Peso
Renovables	21.071	70%	19.439	68%
Eólica terrestre	6.550	22%	6.160	21%
Hidroeléctrica	10.698	35%	10.700	37%
Minihidroeléctrica	244	1%	255	1%
Solar	3.560	12%	2.305	8%
Baterías	19	0%	19	0%
Nuclear	3.177	10%	3.177	11%
Ciclos Combinados de Gas	5.695	19%	5.695	20%
Cogeneración	347	1%	347	1%
TOTAL	30.289	100%	28.657	100%

Credenciales

Iberdrola suministra energía a casi 100 millones de personas en decenas de países. Sus principales mercados son Europa (España, Reino Unido, Portugal, Francia, Alemania, Italia y Grecia), Estados Unidos, Brasil, México y Australia, si bien también está presente en mercados en crecimiento como Japón, Taiwán, Irlanda, Suecia y Polonia, entre otros. La empresa declara una plantilla de más de 40.600 empleados y unos activos superiores a 154.600 millones de euros. En 2022, y según reza en su perfil corporativo, Iberdrola facturó cerca de 54.000 millones de euros. Los principales accionistas de Iberdrola son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense BlackRock y el banco público Norges de Noruega.

2.- ¿Por qué sube de nuevo el precio de la electricidad?

elperiodicodelaenergia.com, 17 de octubre de 2023.

La subida estuvo favorecida por el aumento de los precios del gas y el CO2, que registraron el mayor valor desde febrero y agosto, respectivamente

En la segunda semana de octubre los precios de los mercados eléctricos europeos subieron. Algunos precios horarios fueron mayores a 200 €/MWh, algo que también sucedió el lunes 16. La subida estuvo favorecida por el aumento de los precios del gas y el CO2, que registraron el mayor valor desde febrero y agosto, respectivamente. El aumento de la demanda y el descenso de la producción solar también

propiciaron el aumento de los precios, mientras que la eólica ayudó a que los precios bajaran durante algunos días.

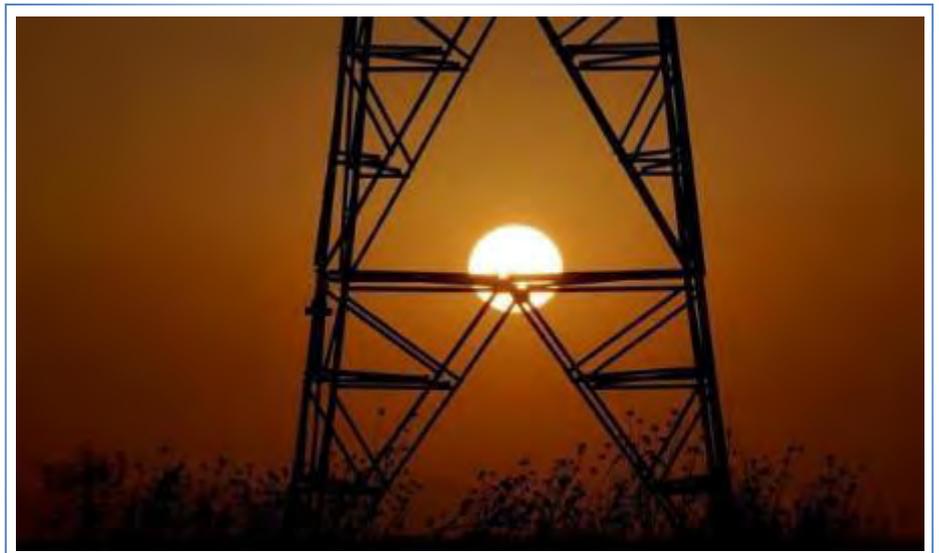
3.- La AIE avisa de que se necesita duplicar la red eléctrica actual para conectar todas las renovables previstas.

www.epe.es, 17 de octubre de 2023.

El organismo dependiente de la OCDE ha elaborado su primer estudio sobre esta materia, en el que concluye que el mundo necesita "duplicar o renovar" los 80 millones de kilómetros de redes eléctricas que existen actualmente de aquí a 2040 si quiere cumplir los objetivos climáticos y asegurar la seguridad del suministro

Las redes eléctricas amenazan con convertirse en el gran cuello de botella de la transición energética. Con unos 3.000 gigavatios (GW) haciendo cola para conectarse a la red en todo el mundo, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) urge a empresas y gobiernos a aumentar el ritmo de despliegue y modernizar la infraestructura para evitar el colapso. El organismo dependiente de la OCDE ha elaborado su primer estudio sobre esta materia, en el que concluye que el mundo necesita "duplicar o renovar" los 80 millones de kilómetros de redes que existen actualmente de aquí a 2040 si quiere cumplir los objetivos climáticos y asegurar la seguridad del suministro.

Las redes son la columna vertebral del sistema eléctrico al conectar entre sí generación y consumo. Son esos enormes cables que se ven en las carreteras y en las ciudades conectando un punto con otro por el aire (aunque también pueden ser submarinas, llamadas interconexiones). Se dividen entre baja tensión, que es la que llega a los usuarios residenciales y a los comercios (redes de distribución), y alta tensión, que es la que conecta las centrales de generación con las redes de distribución y los grandes consumidores industriales (redes de transporte). Según la AIE, en 2021 había en todo el mundo casi 80 millones de kilómetros de redes eléctricas, una magnitud equivalente a cien viajes de ida y vuelta a la luna.



El problema es que esos kilómetros se mantienen prácticamente inalterables con el paso de los años. Y es que si en la última década se ha incrementado a paso de gigante la generación renovable --se han instalado aerogeneradores y paneles solares hasta casi duplicar la capacidad eólica y solar desde 2010-- y también el consumo eléctrico, que se prevé aumentar cada vez más al electrificar usos que antes se servían de combustibles fósiles --por ejemplo, las bombas de calor o los coches eléctricos--, mientras que la inversión global de las redes que conectan a ambos se ha mantenido estática.

Según la AIE, cada año se invierte alrededor de 300.000 millones de dólares al año en redes eléctricas, cuando habría que invertir del orden de 600.000 millones de dólares. "Debemos invertir en redes hoy o enfrentarnos a un estancamiento mañana", advierte su director ejecutivo, Fatih Birol, en el comunicado que acompaña al informe publicado este martes. "El progreso que hemos visto en muchos

países en energía limpia no tiene precedentes y es motivo de optimismo, pero podría correr peligro si los gobiernos y las empresas no se unen para garantizar que las redes eléctricas del mundo estén preparadas para la nueva economía energética global", ha añadido.

Las debilidades de la red eléctrica son palpables ya. Según el organismo, hay en 3.000 gigavatios (GW) a la cola para conectarse, de los cuales 1.500 GW están en etapas avanzadas de su desarrollo. Es decir, esa cantidad de energía --el equivalente a toda energía eólica y solar instalada en 2022-- no se conectan no porque no quieren sino porque no pueden. No hay 'cable' suficiente para que lo hagan. Si estas cifras aumentan, se traducen en un menor desarrollo renovable, pero también en un mayor "riesgo de que se multipliquen los apagones", la seguridad de suministro. Según la AIE, los cortes de luz cuestan alrededor de 100.000 millones de dólares al año, el 0,1% del PIB mundial.

Pero no solo eso. A partir de la hipótesis de que se produzcan retrasos en el despliegue de la red, la Agencia establece un nuevo escenario en sus supuestos en el que las emisiones acumuladas de CO2 entre 2030 y 2050 aumentarían en 60.000 millones de toneladas más de lo previsto. La magnitud es similar a las emisiones totales de CO2 del sector energético mundial durante los últimos cuatro años. Y se traduce a largo plazo en un aumento de la temperatura global "muy por encima" del objetivo del Acuerdo de París de 1,5 grados centígrados, con un 40% de posibilidades de superar los 2 grados centígrados.

El motivo no es otro que el uso de combustibles fósiles durante más tiempo, lo cual aumentaría a su vez la dependencia de los países productores. Y por ello se recomienda una acción "urgente" para "modernizar y ampliar las redes" con propuestas que incluyen "ampliar y fortalecer" las redes nacionales, pero también las interconexiones entre países. Y pide a los gobiernos "respaldar los proyectos de transmisión a gran escala para garantizar que las redes estén preparadas para un mayor crecimiento de las renovables" e insta a los desarrolladores y operadores de redes "adoptar la digitalización" para permitir que las redes del futuro sean "más resilientes y flexibles".

4.- Endesa, Iberdrola y Repsol buscan socios para aventuras renovables de 10.000 'kilos'.

www.merca2.es, 17 de octubre de 2023.

Ra, Maverick y Ebro; así se llaman los proyectos de energías renovables auspiciados, respectivamente, por Endesa, Iberdrola y Repsol, las tres grandes de la energía española, a través de los cuales pretenden abrir nuevos mercados descarbonizados dentro y fuera de nuestro país. Este trío de portfolios, cuyo valor conjunto alcanza los 9.800 millones de euros, está en el escaparate, al alcance de aquellos gigantes con el músculo financiero y la voluntad para meterse de lleno en el negocio 'verde'.

UN DIOS EGIPCIO DE 2.000 MILLONES

El Proyecto Ra, bautizado como la antigua deidad egipcia, agrupa a 2.000 millones en iniciativas renovables propiedad de Endesa, cuya capacidad conjunta asciende a dos gigavatios (GW). La compañía presidida por Juan Sánchez-Calero está interesada en 'colocar' un 49% de esos activos; y según indica el medio 'Cinco Días', ha confiado la búsqueda de socios al Banco Santander e Intesa San Paolo.

RA, MAVERICK Y EBRO; ASÍ SE LLAMAN LOS PROYECTOS DE ENERGÍAS RENOVABLES AUSPICIADOS

La mayor parte de los activos a la venta corresponden a plantas de energía solar fotovoltaica, aunque por el momento no han trascendido detalles de las eventuales negociaciones. Al cierre del primer semestre del presente año, Endesa contaba con 9.300 megavatios (MW) de potencia renovable (hidroeléctrica, solar y eólica) en la Península, 800 MW más respecto a final de junio de 2022. El plan estratégico de Endesa de cara a 2025 pasa por alcanzar los 13.900 MW de potencia.

El pasado verano, la filial de Enel firmó acuerdos de financiación con el Instituto de Crédito Oficial (ICO) y el Banco Europeo de Inversiones (BE) por un importe de 500 millones de euros, con el objetivo de impulsar su estrategia de inversión y de desarrollo de renovables en España.

LAS RENOVABLES DE ‘MAVERICK’

Maverick es un término anglosajón, empleado principalmente en Estados Unidos, que podría traducirse como ‘rebelde’ o ‘inconformista’. Iberdrola no se conformará con un precio menor al 49% de los 7.000 millones de euros en que está valorado el portfolio de proyectos ‘verdes’ que llevan ese nombre, ubicados en el país norteamericano.

Las entidades que han pasado los filtros para entrar en la terna final de candidatos a hacerse con la participación minoritaria son el yanqui Global Infrastructure Partners (GIP) y tres fondos estatales que parecen ‘meter mano’ en todos los sectores: Norges, Masdar y Government of Singapur Infrastructure Partners (GIC). Tres fondos públicos para tres países (Noruega, Emiratos Árabes Unidos y Singapur, respectivamente) que compiten para cerrar una operación que los de Ignacio Sánchez Galán esperan cerrar antes de fin de año, apunta Expansión.



Iberdrola es una de las compañías que más fuerte pisa en el ámbito de las energías renovables, no solo en España, sino a nivel internacional. Su cartera ‘verde’ ya alcanza los 41.303 megavatios; un crecimiento del 5,5% en el último año. Sólo en los últimos doce meses ha instalado casi 3.000 MW en nuevos proyectos, según los datos remitidos por la compañía a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

EL PROYECTO EBRO DE REPSOL SEDUCE A ORTEGA

La más ‘modesta’ de las carteras renovables que los tres gigantes energéticos han puesto en el mercado es la de Repsol. La petrolera presidida por Josu Jon Imaz tiene en el baúl 800 millones en centrales ‘verdes’ que buscan partner; y desde luego le ha salido una ‘novia’ de postín: Amancio Ortega.

A través de Pontegadea, su holding inversor, el fundador de Inditex es el principal interesado en meterse en el zurrón la participación del 49% ofertada por Repsol, compuesta de activos solares y eólicos en España. De consumarse la operación, ambas compañías reforzarían sus ya estrechos lazos en este sector, refrendados por la reciente compra por parte de Pontegadea del 49% del parque fotovoltaico Kappa (Ciudad Real).

Según apuntó en mayo El Confidencial, la capacidad total de las instalaciones a subasta alcanza los 600 megavatios (MW), encontrándose repartidas por sur, noreste y centro peninsular: Andalucía, Aragón, Castilla-La Mancha y Castilla y León. El magnate gallego, sin embargo, tendrá un rival de renombre en el cuadrítero inversionista: la petrolera pública tailandesa PTTEP, que también persigue la ‘mochila’ renovable de Repsol.

EL CLUB DE ‘LA MITAD MENOS UNO’ Y RENOVABLES

Basta una rápida mirada a las condiciones básicas de las ofertas de venta mencionadas para encontrar un punto en común: las tres están interesadas en vender una participación de exactamente el 49%, sustanciosa pero, a fin de cuentas, minoritaria. Ésta es una estrategia recurrente para financiar la expansión en el negocio de las energías renovables. De este modo, las grandes empresas captan fondos que podrán utilizar para potenciar e internacionalizar los proyectos, pero sin perder el control de los mismos.

La transición energética y el viraje de la producción hacia las fuentes ‘verdes’ es uno de los pilares de la estrategia de la Unión Europea (UE) de cara a las próximas décadas. Los Estados miembros se han comprometido a lograr la neutralidad climática de aquí a 2050, cumpliendo los compromisos asumidos en el marco del Acuerdo internacional de París.

5.- Endesa participa en el proyecto europeo "Live Egyptian Vulture" en defensa del guirre canario.

www.industriambiente.com, 17 de octubre de 2023.

Representantes de e-distribución, la filial de Redes de Endesa, se han reunido en Italia para seguir apostando por la protección de estas aves protegidas.

Este proyecto Life ha permitido adecuar en las islas 220 apoyos de los tendidos eléctricos de media tensión destinando un presupuesto de más de medio millón de euros.



Endesa sigue avanzando en Canarias en distintas actuaciones desarrolladas directamente en las líneas eléctricas con el objetivo de proteger a la avifauna isleña, incidiendo principalmente en aquellos entornos en los que habitan especies de aves especialmente protegidas y aquellas catalogadas en peligro de extinción. Y, cada mes de septiembre una representación de e-distribución de Canarias, la filial de Redes de Endesa, se da cita en Italia en el evento que reúne a todos los expertos del proyecto Life Egyptian Vulture, creado para la protección del alimoche o guirre, como se le conoce en las islas. Una especie incluida en el Catálogo Español de Especies Amenazadas.

Este proyecto Life, financiado por la Unión Europea y coordinado por la distribuidora de Enel en Italia, e-distribuzione, ha permitido a Endesa realizar en Canarias la adecuación de 220 apoyos de los tendidos aéreos de media tensión en las islas, con un presupuesto de más de medio millón de euros. En el proyecto han participado también diferentes organismos públicos de Italia y de Canarias, que han contribuido entre otras actividades a la difusión, habilitación de muldares para alimentación suplementaria, etcétera.

6.- Bogas (Endesa): "El camino hacia la sostenibilidad debe ser competitivo para el cliente y rentable para el inversor".

www.economista.es, 16 de octubre de 2023.

En el camino hacia un mundo realmente sostenible es "necesaria una unificación y coordinación fundamental entre las políticas energéticas y la regulación, que parece que van por caminos distintos". Así lo ha asegurado el CEO de Endesa, José Bogas, durante su participación en el X Foro Industrial organizado por elEconomista.es, en el que ha apuntado que para caminar hacia un mundo realmente sostenible "hay que tener en cuenta dos factores clave que deben darse al mismo tiempo".

"Debemos comprender que para que esta evolución que estamos experimentando tenga éxito tiene que ser un proceso competitivo para el cliente y también rentable para el inversor. Mientras no se cumplan estas dos variables no será posible y la realidad es que nos jugamos mucho", ha apuntado Bogas.

El directivo ha explicado que la sostenibilidad comenzó inicialmente relacionada con el cambio climático "pero hoy es muchas cosas más y tiene que ver como la buena gobernanza, con el tratamiento ético de los datos, con la igualdad, con muchísimas cosas".

Así, Bogas advierte que "el cambio climático ha pasado de ser un riesgo de futuro a una amenaza de presente. Lo vemos en los efectos meteorológicos que estamos sufriendo y el proyecto Copernicus de la UE ha desvelado que los tres últimos meses han sido los de mayores temperaturas que ha habido en el planeta. Es evidente que algo está pasando".

Según el directivo una de las soluciones se encuentra en la "reducción del consumo de combustibles fósiles, pero lo cierto es que actualmente la mayoría de nuestro sistema energético y el crecimiento económico del país está basado en estos combustibles". Esto supone un problema ya que los parámetros fijados en el acuerdo de País se han quedado cortos y los estudios demuestran que "con los planes adquiridos por los distintos países la temperatura del planeta aumentará 1,5 grados antes de 2040 y llegaríamos a final de siglo con 2,5 grados por encima de la temperatura de la época preindustrial".

Por tanto, el directivo cree que la apuesta por las renovables debe ser aún mayor, ya que actualmente representan únicamente el 22% del sistema. "Se trata de una tarea inmensa y difícil".

Por otro lado, Bogas ha tratado el tema de la autonomía estratégica, ya que "el cambio climático tiene mucho que ver con la seguridad del suministro". "El sector energético juega un papel muy relevante y además del despliegue de renovables que habrá en el futuro también debemos fijarnos en la energía eléctrica, que es la más eficiente. El futuro está en la electrificación", apunta el CEO de Endesa.

7.- Los países de la UE logran acordar la reforma eléctrica.

efe.com, 17 de octubre de 2023.

Luxemburgo, (EFE).- Los países de la Unión Europea consiguieron hoy desbloquear la reforma del mercado de la electricidad, enquistada por un enfrentamiento entre París y Berlín a propósito del trato que debe concederse a las centrales nucleares.

La presidencia Española logró el acuerdo de todos los países salvo Hungría, con una propuesta de última hora que logró despejar las dudas de Alemania sobre las posibles ventajas competitivas que podría obtener Francia a través de sus centrales atómicas.

“Me vais a permitir que os agradezca y os aplauda a todos por vuestro espíritu constructivo”, dijo la vicepresidenta tercera y ministra española para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, antes de que los ministros de Energía de los Veintisiete estallaran en aplausos.

El texto final tendrá que negociarse con el Parlamento Europeo, con el objetivo de finalizar la reforma antes de que acabe el año.

Pero la ministra francesa, Agnès Pannier-Runacher, tomó la palabra tras el pacto para subrayar que se ha encontrado un “equilibrio que habrá que preservar estrictamente” en la negociación con la Eurocámara.

La Comisión Europea, los Estados miembros, el Parlamento Europeo y la industria eléctrica querían acometer el ajuste de mercado y coincidían en las grandes líneas: facilitar el despliegue masivo de renovables con precios baratos y estables a largo plazo para acercar a la UE a sus objetivos climáticos y para alejarla de los hidrocarburos de Rusia.



Pero durante meses ha persistido un desacuerdo con una doble vertiente. Por un lado hay una dimensión ideológica que enfrenta a Francia con Alemania a propósito de la energía nuclear y, por otro, la desconfianza competitiva entre las dos grandes economías de la Unión Europea.

Alemania (con el apoyo de socios Países Bajos, Dinamarca, Italia, Dinamarca o Luxemburgo) teme que Francia (con el respaldo de países como Hungría, Rumanía, Croacia, Eslovaquia o Malta) consiga una fuente continua de ingresos en forma de ayudas de Estado para su industria a través de los llamados contratos por diferencia (CfD), mientras que un tercer bloque presionaba por cerrar el expediente cuanto antes.

Los CfD permiten que el Estado acuerde un precio estable por la compraventa de electricidad en un plazo fijo con un generador y después se devuelve al diferencia en función de si el precio final ha sido más alto o más bajo de lo pactado.

París quería que su potente parque nuclear pudiera beneficiarse de los llamados CfD, mientras que Berlín temía que las centrales atómicas amortizadas del país vecino generasen unos ingresos extraordinarios que pudieran revertir en la industria gala, mermando la competitividad germana.

El cisma eléctrico, prácticamente inalterado desde que la Comisión Europea presentara su propuesta original el pasado marzo, residía esencialmente en un artículo, el 19.b, que regula esos contratos.

La Presidencia española del Consejo de la UE había conseguido ya el respaldo -con matices- de Suecia, Bélgica Irlanda, Finlandia, Eslovenia, Lituania, Polonia, Estonia, Letonia, República Checa, Grecia y Portugal.

Este martes, en el consejo de ministros europeos de Energía celebrado en Luxemburgo, Teresa Ribera, en el papel de árbitro comunitario, presentó una nueva propuesta, la novena, buscando un término medio entre ambos bloques que resultó exitosa.

Se acordó que esos contratos por diferencia se puedan aplicar a todas las nuevas instalaciones de generación, las que amplíen su capacidad y extiendan su vida útil, independientemente de si se refiere a plantas nucleares u otras tecnologías, pero respetando que en algunos casos los CfD no se apliquen de forma automática sino que -como hasta ahora- deban obtener el visto bueno de la Comisión Europea a la luz del régimen de ayudas de Estado.

8.- Naturgy arranca su primera planta solar en Canarias y avanza la obra de otras 10.

www.eleconomista.es, 16 de octubre de 2023.

La comunidad, en estado de emergencia por el riesgo de apagones



Naturgy refuerza su apuesta renovable en Canarias en un momento crítico para la seguridad del suministro eléctrico de las islas. Arranca su proyecto Salinetas, con una inversión asociada superior a los cinco millones de euros, y alcanza los 100 megavatios (MW) de generación renovable en el archipiélago. Además, avanza en la construcción de otras diez nuevas plantas fotovoltaicas, que sumarán 45 MW de potencia adicional en los próximos meses.

La planta de Salineta producirá 7,2 gigavatios hora (GWh) cada año, equivalente al suministro de 2.000 hogares canarios. Cuenta con una capacidad de 4,2 MW de potencia

instalada y ha generado 20 puestos de trabajo directos e indirectos durante las diferentes fases de construcción, operación y mantenimiento.

La nueva instalación, así como los otros 10 proyectos solares que conectará a la red los próximos meses, se suman a los doce parques eólicos que la firma capitaneada por Francisco Reynés tiene en Canarias, con un potencia conjunta de 94,8 MW. El año pasado las iniciativas de Naturgy en las islas generaron 211 GWh de electricidad, un 6,5% más que en 2021, una cantidad equivalente al consumo anual de cerca de 122.000 hogares.

9.- Acciona Energía coloca un bono verde de 500 millones al 5,125%.

www.eleconomista.es, 16 de octubre de 2023.



Rafael Mateo, CEO de Acciona Energía.

Acciona Energía ha acudido al mercado en la mañana de este lunes para colocar un bono verde de 500 millones de euros a 7 años y medio. La demanda ha sido ligeramente inferior a la oferta, con lo cual la empresa no ha logrado abaratar la emisión respecto al precio inicial, situado en los 185 puntos básicos sobre el midswap (tipo de interés de referencia). El cupón ha quedado fijado en el 5,125%, según recogió Bloomberg. La compañía está subiendo un 1,3% a primera hora de la tarde, situándose entre las más alcistas del Ibex 35 en la sesión. Visite el portal elEconomista ESG.

Han participado en la operación como entidades colocadoras BBVA, Bestinver, BNP Paribas, CaixaBank, Commerzbank, HSBC, Natixis, Rabobank, Santander, SMBC, Société Générale y Unicredit. Los fondos se destinarán a financiar o refinanciar, total o parcialmente, proyectos verdes elegibles bajo el marco de financiación sostenible de Acciona Energía.

La compañía afronta este año el vencimiento de 600 millones de euros de deuda, según consta en la última cuenta de resultados, por lo que esta emisión podría estar destinada también a la refinanciación de esta deuda, según recogió Europa Press. El pasado mes de julio, Acciona y Acciona Energía desarrollaron un nuevo marco de financiación de impacto sostenible aplicable tanto a las emisiones de deuda como a los préstamos bancarios, que recogía objetivos cuantitativos medioambientales y sociales con impacto local y con revisión trimestral. A cierre 2022, ambas compañías habían conseguido canalizar 4.048 millones de euros de su deuda corporativa través de instrumentos de financiación sostenible, lo que supone el 60% sobre un total de deuda corporativa de 6.786 millones.

En las últimas semanas, y en un año penoso para Acciona Energía en el parqué, los analistas han ido mejorando con cuentagotas su visión sobre el valor, hasta el punto de que cinco casas de análisis han mejorado su recomendación para la compañía en mes y medio.

10.- Iberdrola se escuda en el “mercado libre” para negar que manipulara en 2013 el precio de la luz.

edup.ecowas.int, 18 de octubre de 2023.



Iberdrola Generación, filial del grupo Iberdrola, ha puesto este miércoles las cartas sobre la mesa en la Audiencia Nacional. La compañía energética, que se sienta en el banquillo acusada de inflar el precio de la electricidad en 2013 para conseguir un beneficio multimillonario, ha negado que actuara de manera “reprochable” y ha rechazado todas las maniobras que le atribuye la Fiscalía Anticorrupción para alterar el mercado. Durante su declaración en el juicio, el representante de la empresa ha dicho que “no hubo ninguna manipulación” y se ha escudado en que se procedió de forma “consistente en un mercado liberalizado”.

“Estamos en desacuerdo [con las acusaciones] y creemos que no hay ninguna conducta reprochable: ni administrativamente, ni mucho menos en lo penal”, ha defendido Francisco de Borja García Ruiz, director de los servicios jurídicos de Iberdrola España, que ha hablado desde el banquillo en nombre de la eléctrica, imputada como persona jurídica. García ha argumentado que, tras las investigaciones internas pertinentes, Iberdrola concluye que no se cometieron ilegalidades en el seno de la compañía. “Ningún control de los existentes ha saltado”, ha apostillado. En esa línea, cuatro directivos de la sociedad, también acusados, han alegado que la subida del precio respondió a las condiciones y previsiones meteorológicas del periodo bajo sospecha, cuando las lluvias eran escasas y se vaticinaba “sequía”. Según han remachado, otros operadores actuaron igual.

Más información

La Fiscalía, que pide condenar a Iberdrola a pagar una multa de casi 85 millones de euros y el decomiso de todas las ganancias que obtuvo con esa operación, sostiene una tesis diferente. En su escrito de acusación, asegura que la compañía alteró de forma artificial el mercado entre el 30 de noviembre y 23 de diciembre de 2013, al “aumentar (sin causa legítima que lo justificara)” el precio de las ofertas de energía eléctrica correspondiente a sus centrales hidráulicas de Duero, Sil y Tajo. Esa alza provocó que dichas ofertas no casaran en el sistema, por lo que se acabó “retirando de programación a las centrales referidas”.

“Esto es, [esas hidráulicas] dejaron de producir energía [...] Y, como consecuencia, se provocó que las operaciones de compra se casaran con la energía procedente de las centrales de ciclo combinado, de coste superior y en un rango de precios más elevado frente a la media de precios de la energía proveniente de las centrales hidráulicas”, expone el citado escrito.

Según la acusación pública, esta maniobra se ejecutó de forma consciente con el objetivo de obtener un enriquecimiento ilícito y con la finalidad de “perjudicar a los consumidores”. El ministerio público calcula que la maniobra permitió a Iberdrola obtener un beneficio superior a los 21 millones de euros, y causó un supuesto perjuicio de 107 millones, “soportado” por los consumidores, empresas comercializadoras y aseguradoras.

La eléctrica lo niega. “Se ha revisado el procedimiento en todos sus ámbitos”, ha defendido este miércoles el representante de la empresa, “y creemos que no hay ninguna conducta reprochable a Iberdrola”. A preguntas de las acusaciones, García también ha ejercido de cortafuegos: ha precisado que la decisión sobre el precio que se ofertaba al mercado queda fuera de las “funciones del consejero delegado” y ha circunscrito toda la responsabilidad al área de gestión de la energía, bajo la que operaban los cuatro directivos que se sientan en el banquillo. Aunque, según ha mantenido la compañía, todos actuaron de forma correcta.

Además de a Iberdrola, Anticorrupción también acusa a Ángel Chiarri, entonces director de Gestión de la Energía; Gregorio Relaño, responsable de Optimización, Gestión de Recursos y Trading; José Luis Rapún, encargado de Gestión de Activos; y Javier Paradinas, a cargo de Mercados a Corto Plazo y Operación Global. Pide para ellos una pena de dos años de cárcel.

En líneas generales, los cuatro directivos han explicado que los equipos bajo sus órdenes introducían sus previsiones en un sistema informático y, sobre la base de sus “modelos matemáticos”, se fijaba el precio a ofertar en el mercado. “No hubo ninguna indicación para subir el precio”, han repetido todos ellos. “Era una decisión colegiada, basada en argumentos técnicos de gente muy experimentada. Una decisión colegiada que se eleva”, ha asegurado Rapún durante su interrogatorio de este miércoles.

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

siempre adelante