

# Resumen de Prensa

## Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

# El autoconsumo se postula como la mejor alternativa al mercado eléctrico.

Voltium.es, 05/08/2021

El precio de la luz en el mercado mayorista lleva meses disparado en el entorno de los 90 euros, mientras el autoconsumo cuenta cada vez con precios más bajos y mayores ayudas.



El **precio de la electricidad** en el mercado mayorista batía hace una semana todos los **récords** al alcanzar los 106,57 euros el megavatio-hora, por encima del máximo de 103,76 euros registrado el 11 de enero de 2002, y volvía a pulverizar el viernes un récord, el del mes más caro de la historia, al rozar los 93 euros de media. A falta de cambios en la configuración del mercado o de milagros en los precios del gas y CO2, el autoconsumo y la firma de contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPA) aparecen como las mejores alternativas para evitar los sustos de la factura.

"El autoconsumo es la **alternativa óptima** porque mientras se autoconsume, el consumidor no paga los costes fijos que existen en la factura», explica **Francisco Valverde**. El año pasado se instalaron en España **596 megavatios** de nueva potencia fotovoltaica en instalaciones de autoconsumo, un 30% más que un año antes, con especial auge del **autoconsumo residencial, que se multiplicó por tres respecto al año anterior**, al rozar los 120 megavatios instalados, según los datos oficiales registrados por la Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

El autoconsumo es además cada vez más accesible, pues ya se pueden encontrar paneles solares en grandes almacenes como Ikea, Leroy Merlin o El Corte Inglés a partir de los 4.000 euros, y cada vez son más comunes las subvenciones para su instalación, como la exención del IBI. Además, la mayoría de las comunidades autónomas han eliminado ya la licencia de obra para las instalaciones en tejado que retrasaban mucho la construcción. Y el Gobierno ha aprobado ayudas por valor de 900 millones de euros en el marco del Plan de Recuperación.

Según el director general de UNEF, **José Donoso**, estas ayudas del Gobierno supondrán una subvención de alrededor del 30% de la instalación. Si se utilizan en su totalidad, podrían suponer la instalación de entre 3.000 y 3.900 megavatios de autoconsumo en los próximos dos o tres años.

En resumen, todo son **facilidades a la hora de comprar** e instalar placas en el tejado de las casas, si se trata de una vivienda unifamiliar, o de los edificios, a través del autoconsumo compartido, pero lo importante es el resultado. «Más o menos lo que se autoproduce es un tercio del consumo, si se está en un sitio con una exposición solar normal», explica Donoso. El resto es energía que se consume de la red cuando no se produce o que se vierte a la red, en caso de producir y no consumir en cuyo caso se obtiene un 'descuento' en la factura.

«Se estima que el ahorro medio de un hogar que cuenta con autoconsumo fotovoltaico está en torno al 56%, teniendo en cuenta que gracias a la compensación de excedentes, logramos aumentar la rentabilidad del mismo en la factura de la luz», explican desde la comercializadora Ecooo.

El autoconsumo no solo es una opción para reducir el precio de la luz en las casas, sino también en las empresas, que son unas de las más beneficiadas por esta forma de consumir energía, según el experto en energía y consultor del grupo Menta **Francisco Valverde**.

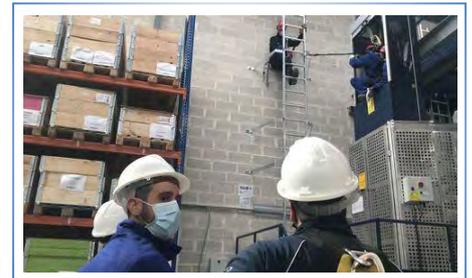
«Una empresa suele tener un consumo continuo de día, precisamente en las horas de más luz que es cuando se produce energía solar y con el nuevo sistema de peajes y cargos el autoconsumo viene de maravilla porque hay dos tramos horarios caros y cuando hay buen tiempo te quitas prácticamente uno de esos dos», expone Valverde.

## Endesa replicará en As Pontes los cursos de reciclaje gratuitos que acaba de rematar en el Bierzo.

Lavozdegalicia.com, 5 de agosto de 2021

**La eléctrica ya formó en el municipio castellanoleonés a 260 personas tras el cierre de la central térmica de Compostilla.**

Endesa replicará en As Pontes el modelo de reciclaje y capacitación profesional que ha llevado a cabo en el Bierzo, municipio como el de la comarca, afectado por el proceso de transición energética. Ofrecerá cursos gratuitos con los que pretende reproducir el éxito de la experiencia ya vivida en la planta térmica de Compostilla, que cerró el 30 de junio del pasado año. Tal y como indica Inmaculada Fieteni, responsable de Sostenibilidad de Endesa, «hemos diseñado el plan de formación que mejor se ajusta a la realidad del entorno, y sin descuidar nunca la prevención de riesgos laborales.



La formación es un eje de actuación muy importante en nuestra estrategia de transición energética justa, porque permite el reciclaje profesional y la fijación de población».

Con las acciones de el Bierzo, que se encuadran en el Plan Futur-e de la compañía eléctrica, más de 600 personas se postularon para los cursos de formación en desmantelamiento de centrales térmicas y de mantenimiento de los eólicos. Fueron un total de seis cursos de formación y habilitación profesional los que servirán como referencia para la transición de As Pontes hacia un modelo de energía sostenible, que por el momento se verá condicionado por la fecha de cierre de la térmica. «Una vez que se conozca la fecha estableceremos el calendario de los cursos», explica Miguel Tembory, director general de Endesa Noroeste. Se impartirá primero una formación relacionada con el desmantelamiento de la central térmica y después se ofrecerán cursos para operación y mantenimiento de parques eólicos. Posteriormente, «nos ocuparemos de formar a quienes aspiren a integrarse en los proyectos empresariales que vendrán», añadió Tembory.

En colaboración de las fundaciones Cuiden (Ministerio de Transición ecológica) y Santa Bárbara (Junta de Castilla y León), se lograron crear 130 empleos con una duración de 48 meses. El 80 % de los puestos fueron reservados para los habitantes de la comarca del Bierzo, con preferencia al personal que trabajaba en las empresas contratistas de la central térmica de Compostilla, así como a los residentes próximos a la planta.

## Naturgy reconocida entre las empresas más sostenibles del sector por el índice FTSE4Good.

Elperiodico.com, 5 de agosto de 2021

Naturgy ha sido incluida nuevamente en el índice FTSE4Good entre las empresas más sostenibles del sector 'Utilities', que agrupa a las compañías de gas, agua y 'multiutilities', informó la compañía. La energética valora que el reconocimiento dentro del 3% de las compañías más sostenibles de este sector ha sido posible "gracias al esfuerzo y dedicación para implantar buenas prácticas y es un reconocimiento a su compromiso con la sostenibilidad".



En concreto, la puntuación global de la compañía ha mejorado hasta alcanzar un 4,3 sobre 5, la máxima puntuación posible de este índice, en el que la empresa mantiene su presencia ininterrumpida desde su creación en 2001. Las temáticas valoradas con la máxima puntuación han sido biodiversidad, seguridad y salud, gestión de riesgos, gobierno corporativo y transparencia fiscal.

En 2020, la compañía creó la Comisión de Sostenibilidad en el seno del consejo de administración, para visibilizar su compromiso ambiental, social y de gobernanza al más alto nivel.

Naturgy fue una de las primeras empresas españolas en implantar esta comisión, que es la encargada de velar por el cumplimiento de los objetivos de ESG de su Plan de Sostenibilidad.

El nuevo plan estratégico 2021-2025 de Naturgy, presentado la semana pasada, recoge el objetivo de cero emisiones en 2050 y una potencia instalada de fuente renovable cercana al 60%.

Asimismo, estima alcanzar la paridad de género en 2030, y llegar a 2025 con más del 40% de sus posiciones directivas y de gestión ocupadas por mujeres. Además, Naturgy incrementará el peso del cumplimiento ESG en la remuneración de los equipos directivos.

El índice FTSE4Good forma parte del FTSE Global Equity Index, reconocido a nivel mundial, que cubre más de 2.000 empresas y evalúa más de 300 indicadores sociales, medioambientales y de gobierno corporativo.

## El nuevo informe del IPCC deja clara la urgente necesidad de fortalecer la acción climática.

Energía-renovables.com, 9 de julio de 2021

El nuevo informe del Grupo de Trabajo 1 del Panel Intergubernamental sobre Cambio Climático (IPCC), presentado hoy en Naciones Unidas, realiza una clara advertencia de hacia dónde se dirige el planeta si no se toman medidas urgentes: las consecuencias serán devastadoras. Se trata de la primera parte del Sexto Informe de Evaluación del IPCC, elaborado por científicos del mundo, que resume el conocimiento científico más reciente de lo que está sucediendo en el sistema climático.



**Greenpeace, Ecologistas en Acción, WWF** y otras ONGs destacan que este informe fortalece todavía más la conexión entre las emisiones de gases de efecto invernadero y el agravamiento de los fenómenos meteorológicos extremos, lo que significa que, si los Gobiernos no fortalecen sus objetivos climáticos para 2030, la humanidad entera sería la principal víctima.

El informe, el mayor y más actualizado hasta hoy sobre las causas y consecuencias del cambio climático, confirma que la humanidad ha alterado el planeta de forma irreversible y han bloqueado muchos cambios. Reúne múltiples evidencias que muestran que la oportunidad para limitar el aumento de la temperatura global a 1,5°C por encima de los niveles preindustriales -el objetivo más ambicioso del Acuerdo de París- se está cerrando rápidamente, si bien subraya que todavía es científicamente posible si se toman medidas urgentes y contundentes para reducir las emisiones de dióxido de carbono y se protege y restaura la naturaleza de forma inmediata.

“No vamos a permitir que este informe se archive ante la pasividad de los Gobiernos: al contrario, lo llevaremos a los tribunales para exigir justicia climática. Al fortalecer aún más la evidencia científica entre las emisiones humanas y el clima extremo, el IPCC ha proporcionado más pruebas para responsabilizar directamente a la industria de los combustibles fósiles y a los Gobiernos por la emergencia climática”, ha señalado Kaisa Kosonen, asesora política de Clima y Energía en Greenpeace Internacional. “No hay más que ver la reciente victoria judicial de las ONGs contra Shell para darse cuenta de lo poderosa que puede ser la ciencia del IPCC”, añade. “Un mundo libre de combustibles fósiles está cada vez más cerca. Es el momento de levantarse, ser audaces y pensar a lo grande. Necesitamos acelerar la transición verde al tiempo que garantizamos la justicia y la protección para las comunidades locales y las personas que pagan el precio más alto por la inacción climática”, ha concluido Kosonen.

Desde WWF destacan que el calentamiento global ya ha alcanzado 1,1°C, y el mundo es testigo más claramente que nunca de las consecuencias devastadoras del retraso en la acción climática: desde los incendios forestales en Turquía y Grecia hasta las inundaciones en Europa y China, las olas de calor en Norteamérica y la devastadora sequía en Madagascar.

“Se trata de una cruda evaluación del aterrador futuro que nos espera si no actuamos. Con el mundo al borde de un daño irreversible, cada fracción de grado de calentamiento es importante para limitar los peligros del cambio climático. Está claro que mantener el calentamiento global en 1,5 °C es un reto enorme y solo puede hacerse si se toman medidas urgentes a nivel mundial para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y proteger y restaurar la naturaleza”, afirma Stephen Cornelius, asesor principal sobre cambio climático y líder mundial de WWF en el IPCC.

## La COP de Glasgow

Greenpeace, Ecologistas en Acción y WWF coinciden en que el consenso científico presentado en el informe apremia las discusiones sobre cómo acelerar la acción de los países de acuerdo con el límite de calentamiento de 1,5 ° C del Acuerdo de París, con compromisos nuevos y más ambiciosos para 2030 en la conferencia climática de la ONU que se celebrará en Glasgow en noviembre, la COP26.

“Esta es la última generación de líderes mundiales a los que los científicos advierten sobre la gravedad de la crisis climática: no pueden permitirse el lujo de ignorarlos como han hecho los anteriores. El aumento de la frecuencia, escala e intensidad de los desastres climáticos que han arrasado (y arrasan), que han inundado (e inundan) muchas partes del mundo en los últimos meses es el resultado de la inacción pasada. A menos que los líderes mundiales finalmente comiencen a actuar ante estas advertencias, las cosas empeorarán muchísimo más”, ha declarado Juan Pablo Osornio, responsable de política climática global en Greenpeace Internacional.

## Biden ficha al consejero de Iberdrola, José Walfredo Fernández.

cincodias.elpais.com, 9 de julio de 2021

**Sera subsecretario de Estado de Economía, Energía y Medioambiente del Gobierno de EE UU, cargo incompatible con el desempeño de las funciones de consejero de la eléctrica.**

El consejero de Iberdrola José Walfredo Fernández ha dimitido de su cargo de consejero y de vocal de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo de la eléctrica tras ser fichado por la Administración de Joe Biden.

Según informa Iberdrola a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), Fernández se ha incorporado al Gobierno estadounidense como subsecretario de Estado de Economía, Energía y Medioambiente, cargo incompatible con el desempeño de las funciones de consejero de la compañía española. Su dimisión tuvo efectos el pasado viernes 6 de agosto, aunque ha sido este lunes, 9 de agosto, cuando la compañía lo ha comunicado al mercado en virtud de la actual Ley del Mercado de Valores.



El ya exconsejero de Iberdrola comenzó a ejercer sus funciones en el consejo de administración en febrero de 2015, siendo reelegido en marzo de 2019. Fernández ha sido anteriormente subsecretario de Estado de Asuntos Económicos, Empresariales y de Energía de los Estados Unidos de América.

Graduado en Historia por Dartmouth College y doctor en Derecho por la Universidad de Columbia, ha sido consejero de Dartmouth College, NPR Station WBGO-FM, Middle East Institute y el Ballet Hispanico of New York, y de organizaciones no gubernamentales como Acción Internacional.

También ha sido representante del Departamento de Estado en el Comité de Inversión Exterior de los Estados Unidos de América y nombrado uno de los 'World's Leading Lawyers' por Chambers Global por su trabajo en el sector de fusiones y adquisiciones, 'Experto' por la International Financial Law Review, uno de los 'World's Leading Privatization Lawyers' por Euromoney y 'Embajador de la Marca España'.

Estados Unidos es uno de los mercados estratégicos de Iberdrola y uno de sus principales ejes de crecimiento, en el que opera a través de Avangrid --cotizada en la Bolsa de Nueva York con un valor superior a los 20.500 millones de dólares y activos de 40.000 millones de dólares--, que verá reforzada su posición en el mercado de renovables y redes de distribución tras la adquisición de PNM Resources, la eléctrica de Texas y Nuevo México.

Al cierre de esta operación, Avangrid operará en 24 estados y contar con una base regulatoria de activos superior a los 14.500 millones de euros, al tiempo que servirá a una población de 12 millones de norteamericanos.

A su vez, contará con más de 10.000 megavatios (MW) renovables operativos y una cartera de proyectos de 24.800 MW. En la actualidad construye más de 2.700 MW (eólicos terrestres, marinos y fotovoltaicos).

## La CNMC apoya la metodología de retribución de REE como operador para 2014-2019.

Eldiario.es, 9 de agosto de 2021

- La Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) ha informado favorablemente sobre la metodología para la retribución de Red Eléctrica como operador del sistema eléctrico para el periodo 2014-2019, en el que se deberán minorar los costes asociados a las actuaciones de verificación en el sistema de medidas.

En su informe sobre el proyecto de real decreto que establece dicha metodología, la CNMC añade que la retribución por funciones adicionales se deberá referir a los mandatos en los que la regulación ha reconocido expresamente costes adicionales al operador del sistema, que en esos años recibió retribuciones provisionales.

La nueva metodología toma como punto de partida la propuesta de metodología de retribución del operador del sistema eléctrico de la CNMC y es coherente con la Circular del organismo supervisor que establece la metodología de retribución a partir de 2020, ha explicado la CNMC en un comunicado.



Según la misma fuente, el proyecto de real decreto da el mandato a la CNMC para proponer al Ministerio para la Transición Ecológica la retribución anual para cada uno de los años del periodo 2014-2019 conforme a la metodología establecida en esta norma.

Aunque la nueva normativa establece que Red Eléctrica deberá remitir a la CNMC toda la documentación que considere necesaria para la verificación de los costes sujetos a acreditación documental, el organismo considera que con la información remitida y los análisis realizados dispone de información suficiente para calcular la retribución anual desde 2014 a 2019.

Respecto a la retribución por costes adicionales derivados de nuevas funciones dadas al operador del sistema por la normativa nacional entre esos ejercicios, la CNMC considera necesario identificar con precisión estas nuevas funciones, como, por ejemplo, las subastas de interrumpibilidad anteriores a 2019 o las pruebas para la determinación de costes de los sistemas extrapeninsulares.

Además, según la CNMC, en el cálculo de la retribución anual reconocida al operador del sistema eléctrico deberán minorarse los costes asociados a las actuaciones de verificación en el sistema de medidas que realiza el operador del sistema a petición de los agentes.

Respecto a la liquidación de la retribución del operador del sistema para el periodo 2014-2019, la CNMC considera que debe realizarse en la primera liquidación que se calcule tras la entrada en vigor de la orden ministerial que establezca la retribución del periodo.

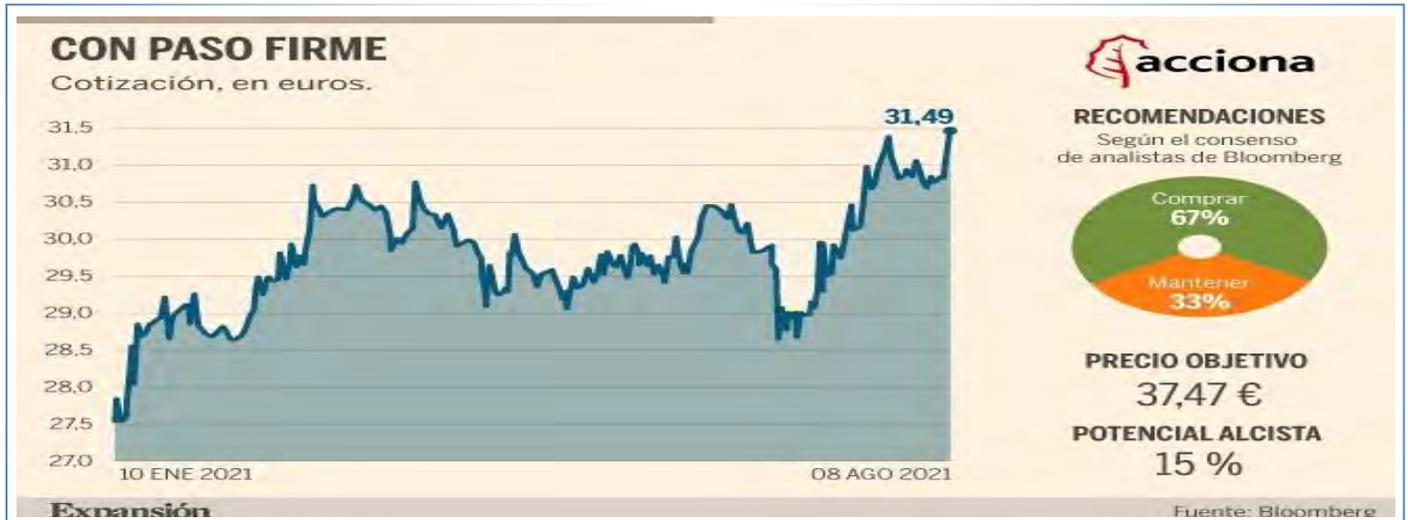
## Acciona Energía recibe el respaldo de tres firmas: elevan su potencial hasta el 22%.

Expansión.com, 9 de agosto de 2021

La filial de Acciona brilla con luz propia y sube casi un 3%. Citi, Berenberg y Morgan Stanley aconsejan comprar sus títulos y le dan un potencial alcista de entre el 16% y el 22%.

La jornada de hoy en la Bolsa española tiene un **claro ganador: Acciona Energía**. La compañía lidera las alzas del Índice General en una sesión apática, de escaso volumen. Tres firmas de inversión han dado alas a la compañía de renovables con buenas recomendaciones.

**Citi, Morgan Stanley y Berenberg** aconsejan **comprar** sus títulos. Creen que es la mejor opción para ganar con el buen momento de las renovables y cuenta con un potencial de crecimiento asegurado.



Con el alza de hoy, la filial de Acciona se sitúa en su **nivel más alto desde que debutó en el parqué el pasado 1 de julio**. Sus títulos se anotan **más del 16% desde entonces** y cotiza por encima de los 31 euros. Las firmas de inversión creen que el valor seguirá volando alto en Bolsa a medio plazo. Le otorgan un **potencial alcista** de entre el **16% y el 22%**.

Con ello, la empresa cuenta con el **apoyo unánime** de las siete firmas de inversión que le siguen, según el consenso de analistas consultado por *Bloomberg*. Cinco aconsejan comprar y otras dos mantener el valor en cartera.

### Argumentos a favor

Para **Citi**, Acciona Energía es una **forma "convinciente"** de aprovechar el tirón del sector de **renovables** en Europa, en el contexto de descarbonización global. La empresa "cuenta con un flujo de **caja fuerte**, la **cartera de pedidos** es visible y los **objetivos de crecimiento** son realistas", asegura el banco de inversión estadounidense. Además, la entidad ha reanudado la cobertura de su filial Acciona. Recomienda **comprar también la matriz** y le otorga un **potencial alcista del 42%**, hasta los 190 euros.

Por su parte, **Morgan Stanley** ve potencial para que Acciona Energía registre un **mayor crecimiento que el actual** y prevé que duplique su capacidad para 2025 y que la tríplece de aquí a 2030. "La historia de crecimiento ofrece una gran visibilidad, con un crecimiento del 35% asegurado hasta 2025", afirma Liliam Starke, analista de la entidad.

Y **Berenberg** asegura que las acciones de Acciona Energía tienen un **fuerte perfil ASG** (ambientales, sociales y de gobierno corporativo) y ofrecen una buena exposición de crecimiento del sector, los **precios más altos del carbón** y el alza de los **precios de energía comercial**. Además, considera que la compañía cotiza a ratios atractivos frente a sus competidoras.

Con todo ello, los pronósticos siguen siendo positivos para la filial de Acciona, que **debutó en Bolsa el 1 de julio**, con un alza superior al **7%**. La compañía saltó al mercado con una valoración total de 8.800 millones de euros y actualmente su capitalización bursátil asciende a los **10.360 millones**.

### Acciona, a la cabeza del Ibex

Las buenas recomendaciones de los tres bancos de inversión han dado también alas a la matriz, **Acciona**, que lidera hoy las alzas del Ibex. Sus acciones suben más del **2,5%** y se sitúan por encima de los 133 euros.

La compañía también cuenta con el **apoyo mayoritario de las 15 firmas** de inversión que le siguen: 14 de ellas aconsejan estar en el valor y de media le otorgan un **potencial alcista del 20%**, hasta los 158,29 euros.

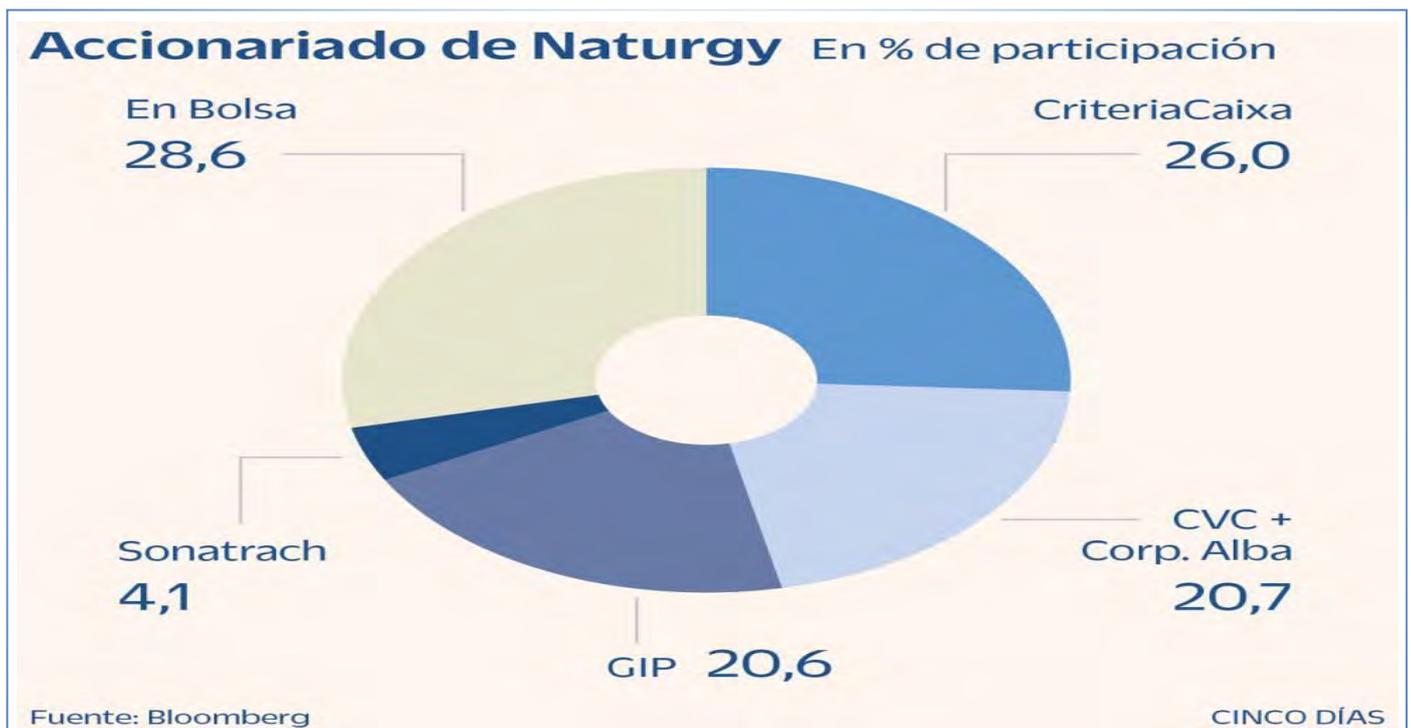
## 3.000 minoritarios controlan casi el 4% de Naturgy y serán jueces en la opa de IFM.

cincodias.elpais.com, 9 de julio de 2021

Una parte de los más de 200 fondos en el capital se ha puesto en contacto con la gestora; las carteras de gestión pasiva acudirán a la oferta.



El margen está muy ajustado en la opa de IFM por un máximo del 22,69% de Naturgy. El capital que cotiza libremente en Bolsa (*free float*) roza el 29%, y casi un 8% está en manos de 73.000 minoristas. Pero, de estos, unos 3.000 controlan casi la mitad de ese último porcentaje, según fuentes financieras. Serán decisivos en el triunfo de la oferta, junto a los más de 200 fondos, con un 21%. Una parte de estos últimos ya se ha puesto en contacto con la gestora australiana. Las fuentes consultadas señalan que las carteras de gestión pasiva también irán.



IFM ya tiene una batalla ganada. Ha logrado la aprobación del Gobierno de su oferta, a 22,07 euros por acción, por un total de 4.860 millones. Pero le queda por librar el combate decisivo antes de que pueda cantar victoria. Necesita que dueños de al menos el 17% del capital de Naturgy acepten su opa. Atraer el 7,6% en manos de los minoritarios será la misión más complicada.

NATURGY21,59-0,23%

La buena noticia es que esos pequeños inversores no son tan pequeños, según las fuentes consultadas. Alrededor de 3.000 accionistas controlan cerca del 4% del capital. Son grandes patrimonios que suelen contar con asesores. Y, pese a lo complejo de la situación, los expertos consideran que el escenario más probable es que vendan en la opa, ante el riesgo de que se produzca un hundimiento del precio de Naturgy una vez concluya la oferta, como ocurrió con Endesa en 2007 tras finalizar la oferta de Enel y Acciona.

El precio que ofrece IFM, todavía implica una prima del 1,3% frente al cierre de Naturgy del viernes. Y deshacerse de paquetes elevados sin dañar la acción es casi una misión imposible. En la última semana se han movido de media 600.000 acciones por sesión. El importe negociado cada día se ha situado en unos 13 millones de euros.

La estrechez del valor es tal que las compras de Critería, que desde el 18 de mayo ha adquirido unos 12 millones de títulos, [ha provocado que entre el 22 y el 27 de julio la cotización superara el precio de la opa](#). Lo mismo sucede a la inversa. La presión vendedora, como la que se produjo el pasado viernes –Naturgy cayó un 0,77%, hasta 21,78 euros por acción–, es poderosa debido al disminuido volumen.

Los inversores institucionales acaparan el 21% del capital de Naturgy. Una mayoría optará por acudir a la oferta, según las fuentes consultadas, por la razón mencionada. En la práctica, no pueden desprenderse de los títulos al precio de Bolsa.

Fuentes conocedoras de la situación explican que una parte de las más de 200 gestoras que están en el capital se ha puesto en contacto con IFM para interesarse por la oferta. Y le han anticipado al potencial nuevo accionista de referencia de Naturgy que, salvo acontecimientos inesperados de última hora, acudirán a su opa.

Entre los institucionales, unas 120 gestoras controlan cerca del 11% del capital, según los datos recopilados por Bloomberg. Y solo las cinco primeras tienen en sus carteras el 6,9%. Son Capital Group (3,06%), BlackRock (1,39%), el fondo soberano de Noruega (1,14%), Vanguard (1,01%) y el fondo estatal de Japón (0,32%). Los analistas confían en que estos grandes inversores acudan en masa. Incluso aunque sean fondos de gestión pasiva.

Es cierto que las carteras que siguen un índice –y Naturgy está en varios, además de en el Ibex y en el Euro Stoxx Utilities– suelen esperar a que se liquiden las opas por todo el capital y vender después si finalmente la empresa abandona el mercado. Pero su modus operandi es diferente en una opa parcial: venden de forma proporcional al peso que previsiblemente tendrá la firma en los selectivos de los que forma parte. Y el de Naturgy se desplomará.

## El factor catalán

El problema para IFM está en los otros 70.000 minoristas con posiciones reducidas en el capital. En su mayoría, son accionistas de Naturgy desde tiempos inmemoriales y una gran parte de ellos se concentra en Cataluña, donde la utility es casi un tótem.

Se suma también que CaixaBank, el banco con más presencia en España, es el principal depositario de los títulos de Naturgy. Su posición será clave a la hora de aconsejar a estos inversores sobre si deben acudir o no a la opa.

## EL FOLLETO DE LA OPA INCLUIRÁ LA VISIÓN DEL NUEVO PLAN ESTRATÉGICO

La hoja de ruta de Reynés. Entre la documentación que la CNMV ha solicitado a IFM para completar su folleto –[un trámite que llevará la luz verde del supervisor a finales de agosto o inicios de septiembre](#)– está la valoración de la gestora australiana del plan estratégico hasta 2025 que Francisco Reynés, presidente de Naturgy, presentó el pasado 28 de julio. En él se contemplan como puntos destacados inversiones por 14.000 millones y un recorte del porcentaje del beneficio destinado al dividendo (*pay out*) hasta el 85% desde el actual 100%.

## En la España vaciada con... Sánchez Galán: Iberdrola a la conquista del mundo.

Merca2.es, 09 de Julio de 2021

Un año más los directivos de las principales empresas que operan en nuestro país tendrán un verano diferente gracias a MERCA2. **El agosto pasado estuvieron en una isla desierta. En 2021 las charlas se trasladan de manera ficcionada a la España vaciada.** Con la debida distancia de seguridad y un entorno propicio, qué sería lo que contarían...

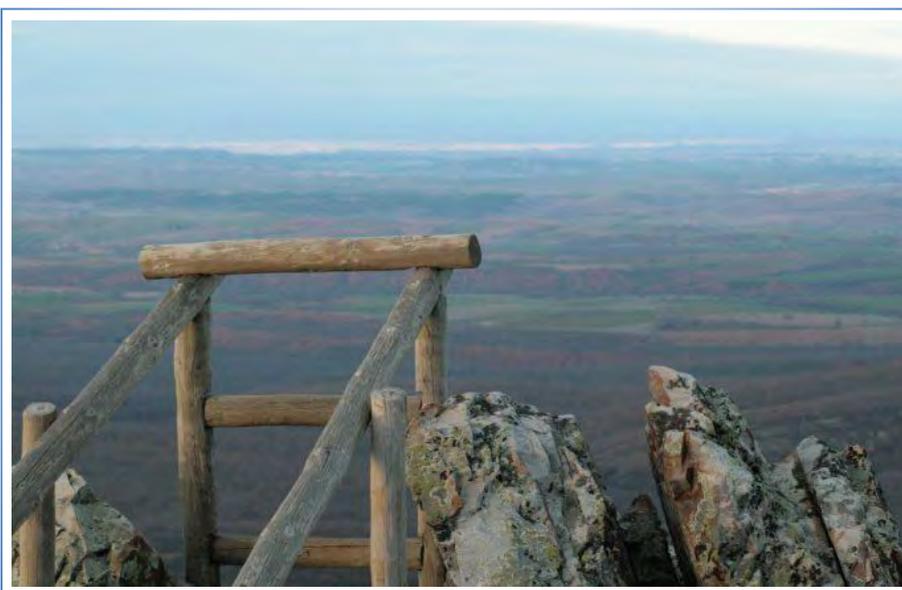
**Ignacio Sánchez Galán**, presidente de **Iberdrola**, se sentiría tan maravillado como en paz. De origen salmantino, más en concreto, de la localidad de **Villavieja de Yeltes** reconoce a la perfección la cotidiana, a la vez resplandeciente, silueta de los campos castellanos cuando la contempla. Aunque no está en Salamanca, sino en una pequeña villa segoviana llamada **Riaza**.

**Riaza es uno de los orgulllos** que todavía quedan intactos en Castilla y León desde hace más de un milenio. Un paraje que alterna montaña, en pleno Sistema Central, con lo mejor de los campos castellanos que enamoraron a **Antonio Machado**. Pero, sin embargo, está aquejada de un problema muy real: **la despoblación**. Una situación que al propio Sánchez Galán no se le escaparía, tanto por su perspicacia como por sus raíces castellanoleonésas.

“**La villa ha bajado considerablemente**”, señalaría el presidente de Iberdrola al contemplar el enclave único desde el mirador de Piedras Llanas, en plena montaña. Y no le faltaría razón, la localidad ha perdido **cerca de un 17% de su población desde 2013**. Aunque su visión, en muchas ocasiones única (hay que recordar que la compañía con él al mando fue una de las primeras firmas en ver el potencial de las renovables hasta convertirse en la mayor energética eólica del mundo) no sería tan pesimista. “**El mundo está cambiando**”, diría, a lo que agregaría un “**más rápido de lo que nos imaginamos**”.

### EL MEGA PLAN DE IBERDROLA PARA CONQUISTAR EL MUNDO

Iberdrola quizás es el mejor ejemplo de esas frases que resuenan por todo el valle pronunciadas por Galán. Por un lado, la compañía se ha convertido en un gigante de tamaño colosal, gracias al impulso de ese cambio. Ahora, está más que preparada para ese segundo asalto que la convierte en la energética más grande del mundo. Un sueño, reconocería, cada vez más cerca de cumplirse. **Así, su plan de inversión que podría alcanzar los 150.000 millones para 2030.**



Con esa cifra se pone al mismo nivel que otros conglomerados que aspiran, con derecho, al pódium. Un ejemplo es la italiana Enel, propietaria entre otras de Endesa, cuyo plan, liderado por **Francesco Starace**, la antítesis de Galán, **alcanza los 160.000 millones**. La batalla en la ejecución de ambas dirimirá quien es el verdadero **campeón en Europa**. Pero no es la única. Más allá del océano Atlántico Iberdrola lucha otra guerra con firmas como **NetxEra** para dilucidar quien se lleva la medalla de oro en América y, más en concreto, en **Estados Unidos**.

“Ahora todo el mundo pone los ojos en EE.UU. por su enorme potencial”, reconocería Galán. Pero también advertiría, con cierto aire orgulloso, que **ellos llegaron antes y que eso les ofrece muchas más posibilidades que al resto**. Aun así, es imposible no imaginar al salmantino reconocer abiertamente que el éxito, o no, es un camino muy largo y que solo con trabajo duro se podrá lograr. **Ahora, el reto es cohesionar su firma en la región, Avangrid, con la nueva compañía que adquirió, PMN Resources.**

## LA OPORTUNIDAD TAMBIÉN ES PARA LA ESPAÑA VACIADA

Por otro lado, las implicaciones de cambio para la compañía también lo son para la España vaciada. De hecho, Iberdrola es una de las compañías que más han invertido en Castilla y León. Probablemente por beneficio propio, para colocar sus parques, pero eso es precisamente lo que ayuda a cambiar las cosas. Al final, si las lecciones dadas por **Adam Smith** hace siglos todavía siguen vigentes será por algo. **La inyección económica en parques renovables en la España vaciada es una oportunidad para las eléctricas, pero también para sus habitantes.**

## CASTILLA Y LEÓN ES LA REGIÓN CON MÁS POTENCIA VERDE INSTALADA POR IBERDROLA

Iberdrola es el gran ejemplo. De hecho, en Castilla y León, la compañía lidera desde hace más de 15 años la promoción de renovables, donde **opera ya más de 5.100 MW eólicos e hidráulicos, que la convierten en la región con más potencia ‘verde’ instalada por la compañía**. Así seguirá siendo, dado que su plan de inversión contempla elevar en otros 1.100 MW su potencia, cuya tramitación ya ha iniciado para desarrollarlo a partir de 2022.

En definitiva, la oportunidad de cambio para Iberdrola y las eléctricas es compartida por la España vaciada. La instalación de parques, el personal de mantenimiento, la llegada del teletrabajo y los parajes incomparables que ofrecen, como el que contemplaría Galán, son una bazas a las que aferrarse. Pero para ello **“las administraciones tendrían que ser más diligentes”**, advertiría el salmantino (que ya lo ha hecho en más de una ocasión). Al fin y al cabo, él y nosotros nos jugamos demasiado en un periodo muy corto de tiempo.

## Enésimo récord histórico en el alza del precio de la luz: 114 euros MWh en el pico más alto del día.

Larazon.es, 9 de agosto de 2021.

**Consumidores y empresas critican la pasividad del Gobierno ante el despegue del mercado mayorista y el golpe a la factura. El precio hoy será de 106,72 euros MWh, el más alto de la historia.**

Apenas un fin de semana ha durado la alegría de los hogares españoles que disfrutaban de una tregua en el precio de la luz, aunque fuera de cara a la galería. El precio fijado en el Operador del Mercado Ibérico de la Electricidad (OMIE) para hoy **será de 106,74 euros el megavatio hora (MWh)**, que **casi triplica** el del segundo lunes de agosto de 2020 (38,09 euros el MWh) **y supera el anterior récord** de 106,57 euros que alcanzó el pasado 21 de julio. En una comparativa con el mismo día del año pasado, el alza alcanza el 180%. De este modo, el «pool» eléctrico –el que los productores de electricidad fijan los precios para cada hora– superará todos los niveles de julio e incluso los picos de **este arranque de agosto, que ha marcado tres de los cinco máximos históricos.**

Pero esta no será la cota máxima que alcanzará durante el día ya que, excepto desde las 15.00 horas hasta las 17.00 horas, el precio se mantendrá por encima de los 100 euros/MWh, **alcanzado un pico entre las 21.00 y las 22.00 horas de 114,07 euros, el mayor de la serie histórica.**

La causa de este incremento hay que buscarla de nuevo en los mercados, **por los altos precios de los derechos de emisión de CO2 y por el encarecimiento del gas que usan los ciclos combinados**, que siguen en el entorno ya de los 45 euros MWh, y de los derechos de emisión de CO2, enfilando hacia los 60 euros la tonelada, cuando a principios de año cotizaban por debajo de los 40 euros. El precio del «pool» tiene un peso en torno al 24% en la factura de la luz de los consumidores acogidos a la tarifa regulada.

Las medidas del Gobierno para contener esta no está siendo eficaces y consumidores y empresas **denuncian ya abiertamente la pasividad y la falta de medidas para paliar esta sangría**. La decisión de bajar del 21% al 10 % hasta finales de año para los pequeños consumidores, además de haber suspendido durante el tercer trimestre el impuesto que grava la generación eléctrica, **apenas se ha notado en la factura** porque esta escalada parece no tener freno y puede dejar sin efecto estas medidas de contención, ya que el recibo de julio se equiparó al más alto del año, el de junio, y agosto será aún más alto porque ya está batiendo todos los récords.

El precio de la electricidad **cerró el mes pasado con una media de 93,46 euros MWh, su nivel más alto de la historia**, superando así el anterior precio récord de 83,3 euros del pasado mes de junio, y un 169,8% por encima del mismo mes del año pasado. Este precio ha sido un 12,5% superior al de Alemania y un 16,7% superior al de Francia.

Pero no son solo los consumidores particulares los que sufren con dureza este varapalo en la factura. Las grandes empresas lo sufren incluso en mayor medida. La patronal de **grandes consumidores eléctricos** no se ha cansado de denunciar durante los primeros siete meses del año **los precios de la luz han estado también en su caso por encima de los de Alemania, Francia e incluso Italia**. Para las electrointensivas, se estima un precio a fin de año en España de 88,36 euros el MWh, más del doble que el precio francés, que es de 40,39 euros el MWh, y superior en casi 30 euros el MWh al alemán, que es de 59,22 euros.

## Bruselas defiende que el actual sistema de mercado es el más asequibles.

20minutos.es, 10 de agosto de 2021



La Comisión Europea (CE) considera que el actual modelo de mercado eléctrico integrado de la Unión Europea es el **más eficiente** para garantizar un suministro energético **"seguro y asequible"** para todos los ciudadanos y recuerda a los Estados miembros que disponen de mecanismos para ayudar a los más vulnerables.

En un contexto marcado por los elevados precios de la luz y el gas, la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, pidió en una carta a la CE el pasado julio que se revisara el diseño de los mercados energéticos para asegurar el **éxito de la transición energética**.

Según Ribera, los mercados no sólo deben asegurar una asignación eficiente de recursos y señales de precios adecuadas, sino también **"una justa y equitativa distribución de los beneficios asociados a la transformación del mix de generación"**.

En la misiva, la ministra defendía que los consumidores no entienden por qué los esfuerzos en el despliegue de energías renovables no se están traduciendo en **facturas de la luz más bajas**.

"Estamos siguiendo de cerca la situación y estamos en contacto con las autoridades españolas" y las medidas puestas en marcha para atajar los altos precios, ha señalado a Efe este martes un portavoz de la CE, que ha recordado que dado que durante la pandemia los precios eléctricos al por mayor, ahora en máximos históricos, alcanzaron mínimos, por lo que se **esperaban algunos aumentos**.

Los elevados precios actuales, que afectan a toda Europa, son el resultado de una combinación de una **elevada demanda mundial de gas y la alta demanda estacional eléctrica** derivada de la recuperación económica y las condiciones climáticas.

No obstante, según la misma fuente, la CE considera que un mercado energético integrado de la UE es la forma más rentable de garantizar un suministro energético seguro y asequible para los ciudadanos de la Unión Europea (UE).

Mediante normas comunes del mercado de la energía y la infraestructura transfronteriza, la energía se puede producir en un país y entregarse a los consumidores en otro, creando competencia y **manteniendo los precios bajo control**, ha defendido el portavoz de la CE.

Además, estas reglas dan señales de precios para fomentar la inversión en tecnologías nuevas y flexibles de cara a la transición a la **neutralidad climática**.

Según la misma fuente, los consumidores están en el centro de la política energética de la UE y hay que asegurar que los más vulnerables estén protegidos.

Por eso, ha recordado la misma fuente, la legislación de la UE permite a los Estados miembros **aplicar salvaguardias**, como intervenciones públicas en la fijación de precios para el suministro de electricidad a clientes domésticos vulnerables o con escasez de energía en determinadas condiciones.

Por otra parte, la Comisión **anima "encarecidamente" a los Estados miembros a que incluyan en sus planes de recuperación** y resiliencia inversiones y reformas para impulsar el desarrollo de las renovables que, al tener unos costes operativos muy bajos, presionarán a la baja los precios en el mercado mayorista a largo plazo.

Además, los **fondos europeos postcovid** también facilitarán la inversión en calefacción y movilidad de bajas y cero emisiones, y podría utilizarse para ayudar a los hogares vulnerables, según la misma fuente.

El precio medio de la electricidad en el mercado mayorista (pool) de España se ha situado para mañana, miércoles, en **113,99 euros** megavatio hora (MWh), con lo que ha batido máximos históricos por tercer día consecutivo.

Según datos del operador del mercado OMIE, si se compara con el que se pagó el segundo miércoles de agosto de 2020, 39,27 euros/MWh, el precio mayorista de la electricidad, que en España se usa de referencia para calcular la tarifa regulada, **prácticamente se triplica**.

En el pool, los precios se fijan mediante un sistema marginalista que retribuye todas las tecnologías al precio de la más cara (normalmente los ciclos combinados de gas) y que se aplica en toda Europa para garantizar las mismas condiciones ante los intercambios transfronterizos de electricidad.

## Primeras conclusiones del informe IPCC: la temperatura subirá más de 1,5 grados.

energynews.es, 10 de agosto de 2021

### El informe IPCC se irá presentando en cuatro partes hasta 2022.

El Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) ha presentado las conclusiones de su sexto **Informe de Evaluación de sobre el Cambio Climático**. El estudio muestra cuáles son las principales consecuencias de este fenómeno, pero también señala a los principales responsables de su aparición.

La investigación revela que el **calor extremo**, incluidas las olas de calor, se ha vuelto «más frecuente e intenso» en la mayoría de las regiones de la Tierra desde la década de 1950; por contra, el **frío extremo**, es ahora «menos frecuente y severo». También que los **ciclones tropicales** importantes han aumentado durante las últimas cuatro décadas.

El IPCC habla de un aumento de la temperatura superior a 1,5 grados.

Los expertos que han participado en el informe IPCC alertan de que, a menos de que se consigan importantes reducciones de dióxido de carbono y otras emisiones de gases de efecto invernadero en las próximas décadas, el **aumento de la temperatura a nivel mundial será superior al grado y medio recogido en el Acuerdo de París.**

El informe señala al dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>), el metano (CH<sub>4</sub>) y el óxido nitroso (N<sub>2</sub>O) como los principales causantes del incremento de temperatura.



El confinamiento, una gran oportunidad para cambiar en temas relacionados con el cambio climático.

El IPCC ha elaborado varias simulaciones creando diferentes escenarios en los que el aumento de la temperatura va desde el máximo hasta el mínimo previsto:

- en el escenario de emisiones más altas se establece que la temperatura global para que aumentara hasta 5,7 grados a finales de siglo
- en el escenario de emisiones más bajas, el número podría mantenerse entre 1 y 1,8 grados para 2100 en comparación con los niveles preindustriales

Otros efectos del cambio climático recogidos en el IPCC.

Además del aumento de la temperatura global, el informe IPCC analiza otros efectos del cambio climático que ya se están dejando ver:

- **Derretimiento de los polos.** El IPCC advierte de que los glaciares continuarán derriéndose durante décadas o siglos. Durante el siglo XXI la capa de hielo de Groenlandia es «prácticamente seguro» que continúe derriéndose y es «probable» que ocurra lo mismo con la capa de hielo de la Antártida
- **Aumento del nivel del mar.** Este efecto continuará durante todo el siglo XXI. El informe también alerta de que los fenómenos extremos del nivel del mar que ocurrieron una vez por siglo en el pasado podrían ocurrir anualmente en varias localizaciones en 2100
- Más **inundaciones en África y Asia.** Estos dos continentes tienen una alta probabilidad de experimentar un incremento de las precipitaciones y, con ello, de las inundaciones. En América del Norte, la probabilidad es «media alta»; mientras que en Europa se fija como «media»
- **Sequías.** El IPCC prevé que, a 2 grados de calentamiento global o más, varias regiones de África, América del Sur y Europa sufrirán un aumento en la frecuencia y la severidad de las sequías agrícolas y ecológicas con una probabilidad «media a alta». También se prevén aumentos de las sequías en Australasia, Centroamérica, Norteamérica y el Caribe con una probabilidad «media».



### Mayor implicación de los países ricos

El secretario general de la ONU, Antonio Guterres, ha exigido a los políticos que tomen medidas «rápidas y drásticas». «Las campanas de alarma son ensordecedoras y la evidencia es irrefutable», ha sentenciado.

Guterres considera que el informe IPCC debe ser una «sentencia de muerte» para el carbón y los combustibles fósiles, antes de que «destruyan» el planeta. Considera que, para frenar los efectos del cambio climático es imprescindible que los países más ricos inviertan más dinero en las regiones menos favorecidas. La cifra ideal será 100.000 millones de dólares al año.

## Endesa pide una reforma de la tarifa eléctrica para proteger a los clientes de la subida de precios.

Abc.es, 12 de agosto de 2021

**El grupo ganó 832 millones de euros en el primer semestre, un 26% menos  
Diferencia entre mercado regulado y el libre  
Cuándo baja el precio de la luz**

Endesa ha obtenido en el primer semestre de este año un beneficio neto ordinario de 832 millones de euros, un 26% menos que en el mismo periodo del ejercicio anterior. En términos comparables, que excluyen el efecto neto de las provisiones de 2020, ese descenso sería del 3%.

El Ebitda (beneficio bruto de explotación) fue de 1.879 millones, un 19% menos que en el primer semestre del año anterior. En términos comparables, excluyendo el efecto neto de las provisiones de 2020, el descenso se queda en el 4%. Los negocios liberalizados (generación y comercialización) son los que fundamentalmente reducen su Ebitda, según subraya la compañía.

Desde Endesa apuntan que «se ha llegado al ecuador del año reconfirmando los principales objetivos financieros para el ejercicio: 4.000 millones de Ebitda y 1.700 millones de resultado ordinario neto. Todo ello en un contexto de mercado adverso motivado por el fuerte repunte de las materias primas energéticas, singularmente el gas, y también del precio medio de los derechos de emisión de CO<sub>2</sub>. Un contexto que ha llevado al precio de la electricidad en el mercado mayorista a duplicarse, en promedio, respecto al primer semestre de 2020».

Y añaden que «ante las medidas anunciadas por el Gobierno español para paliar el impacto de esta subida, Endesa mantiene su postura de diálogo abierto para encontrar las soluciones más eficientes con las que afrontar esta coyuntura de precios altos que el mercado ya descuenta para lo que resta de 2021».

El consejero delegado ejecutivo, José Bogas, ha declarado que «la coyuntura del mercado energético en España, con el fuerte aumento de precios en el mercado mayorista, no está beneficiando a las compañías eléctricas como Endesa, ya que tenemos vendida a clientes energía a precios menores de los que está marcando el pool. Desde nuestra compañía entendemos que, además de las medidas que en el corto y medio plazo van a ser implementadas por el Gobierno español, existen otras más

eficientes y de carácter estructural que podrían acometerse. Singularmente, la reforma de la tarifa regulada para proteger a los clientes domésticos de la volatilidad del mercado».



En cuanto a la evolución del mercado de comercialización de electricidad, Endesa ha registrado un aumento de la energía distribuida a través de sus redes del 9% y de la energía comercializada al conjunto de sus clientes finales del 2%. «Las iniciativas comerciales basadas en la digitalización de la compañía están ya dando sus frutos: en el segundo trimestre del año se ha retomado la senda de crecimiento en el segmento de clientes domésticos en el mercado liberalizado con un aumento de 41.000».

El grupo ha invertido más de 700 millones en el semestre para impulsar su estrategia de descarbonización y electrificación, un 15% más que en el mismo periodo de 2020.

Y sobre la propuesta de reducir la remuneración de las plantas nucleares, eólicas e hidroeléctricas operativas desde antes de 2005 detrayéndoles los costes de CO2, José Bogas explica que «hemos expresado que esta propuesta está basada en fundamentos erróneos, como que esas instalaciones están totalmente amortizadas, pese a las ingentes inversiones realizadas en ellas desde el año señalado en el anteproyecto de ley. Confiamos en que, tras las propuestas de cambios en el texto del anteproyecto sugeridas por la CNMC y como fruto del proceso de tramitación parlamentaria en el que todas las partes implicadas serán escuchadas, el resultado final sea más razonable, especialmente para las instalaciones nucleares e hidroeléctricas».

**desde 1977, manteniendo nuestra esencia**

**Nos importan las PERSONAS**  
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

**Creemos en la NEGOCIACIÓN**  
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

**Trabajamos por UN FUTURO MEJOR**  
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...

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