

# Resumen de Prensa

## Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

Unidos somos más fuertes - **MUCHA FUERZA** PARA MI ISLA  
**BONITA LA PALMA**

# El decreto de la luz condiciona la opa de IFM sobre Naturgy.

Cincodias.elpais.com, 17 de septiembre de 2021.

La decisión del Gobierno aleja una subida del precio de la opa.



El decreto del Gobierno para reducir la factura de la luz en plena escalada del precio de la energía en el mercado mayorista ha dado la vuelta a la opa sobre Naturgy. IFM analiza el impacto de las medidas sobre su plan para Naturgy, según indican fuentes financieras. Y el mercado espera una fuerte corrección para la acción una vez que finalice la opa, lo que puede facilitar que el fondo australiano alcance su ansiado 17% ante el temor de los inversores de que se avecine una era de vacas flacas para el sector energético en Bolsa.

El consejo de Naturgy se reunió ayer para opinar sobre la opa por el 22,69% del capital lanzada por el fondo australiano. Con la asesoría de Citi y de Freshfields, en un principio todo apuntaba a que el órgano que preside Francisco Reynés se iba a inclinar por reclamar una mejora en los 22,07 euros que ofrece IFM.

Los argumentos eran dos. El primero, que la opa se lanzó con abundante prima, sí, pero en pleno Covid. Antes de la pandemia cotizaba por encima de los 24 euros por acción. El otro argumento es el potencial derivado del nuevo plan estratégico presentado en julio, que contempla un incremento en la inversión de 14.000 millones y un incremento del ebitda del 5% anual. Los informes de los analistas elevan la valoración de la compañía hasta los 24,7 euros. Al cierre de esta edición, la compañía aún no ha publicado su opinión sobre la opa, algo que debe hacer antes del domingo, según el calendario que marca la ley de opas. La reunión del consejo continuará hoy.

Pero por medio se ha cruzado el último decreto del Gobierno, que recorta los beneficios de las compañías energéticas y limita el precio del gas. Esto ha provocado un fuerte varapalo en Bolsa para las compañías eléctricas, fundamentalmente con las vinculadas con las energías renovables. Naturgy, sostenido por el efecto opa, se ha quedado al margen de esta debacle y cerró ayer a los 21,82 euros.

Fuentes del mercado prevén que el menoscabo sobre la acción de Naturgy llegue según finalice la opa. De hecho, prevén caídas superiores al 20% en los días posteriores, hasta que la acción se sitúe más cerca de los 19 euros a los que cotizaba antes de la opa. Solo en la última semana, coincidiendo con el anuncio del Gobierno, Iberdrola ha caído en Bolsa cerca del 10% y Endesa, en torno a un 15%.

Por tanto, algunos de los fondos e inversores minoristas que engrosan el capital de Naturgy barajan ahora vender sus títulos a IFM y garantizarse, al menos, recibir esos 22,07 euros por acción. CVC y GIP, que tienen un 20% cada uno, ya anunciaron en el momento de lanzarse la opa que no acudirían a la oferta. Lo mismo dijo Critería meses después, que ha incrementado su participación hasta el 26%, y además avanzó que pensaba comprar en el mercado hasta alcanzar el 29% del capital. Todos estos movimientos limitan el capital disponible para acudir a la opa a entorno al 30%. IFM debe alcanzar al menos un 17% del capital total, según sus propias condiciones.

El fondo —asesorado por Credit Suisse y Linklaters— confía en que las últimas medidas del Gobierno le faciliten la entrada en Naturgy, según indican fuentes del mercado. Es decir, que los inversores institucionales, que suponen como un 20%, acudan en masa a la opa. Ante el miedo de una severa corrección y de una época de turbulencias para las energéticas españolas, la tesis es que optarán por amarrar los 22,07 euros y no se atreverán a fiar a un futuro del alza bursátil a un plan estratégico aún por estrenar. La poca liquidez que tendrá el valor tras la oferta, con un capital flotante que se puede quedar en torno al 10%, complicará si quieren vender sus títulos en mercado en los próximos meses.

IFM también confía en una buena respuesta de los fondos de gestión pasiva e indexados y que vendan en función del peso que la compañía pierda en los índices como resultado de la opa. Incluso espera que en torno al 10% de minoristas también pulsen el botón de las ventas ante el miedo de la hecatombe bursátil.

Con todo y con eso, el fondo confía en superar incluso el 22,69% que se ha puesto como límite en la opa, llegar a en torno al 25% y que los accionistas vayan a un prorrateo, según indican las fuentes consultadas. En caso contrario, IFM se guarda un as bajo la manga, según apareció reflejado en el folleto de la opa, que aprobó la CNMV la semana pasada. Puede rebajar la condición mínima hasta el 10%, lo que le dejaría con un solo miembro en el consejo y no dos como aspira a alcanzar. También incluso puede renunciar a toda condición de aceptación mínima si obtiene una dispensa de los bancos.

## Alarma en los fondos internacionales por el "intervencionismo" en energía.

Expansión.com, 17 septiembre de 2021.

El ajuste del Gobierno afecta a la nuclear, a la hidráulica y a las renovables, entre ellas la eólica. **El Gobierno da marcha atrás para sofocar la rebelión de renovables prometiéndoles trato de favor**



### • El caos eléctrico amenaza las renovables

Incertidumbre, inseguridad jurídica, riesgo país... La reforma energética del Gobierno español ha resucitado los peores fantasmas entre inversores justo cuando más se necesitan.

La **nueva reforma energética** emprendida por el Gobierno español de Pedro Sánchez ha hecho **saltar todas las alarmas en la comunidad inversora internacional**. Todos los informes de analistas financieros que se están publicando, y que sirven de referencia para la toma de decisiones de los grandes fondos internacionales, alertan del **grave problema de inseguridad jurídica** que se ha creado en el sector en España y sus consecuencias en un momento especialmente delicado de la economía de este país.

No se trata solo del efecto concreto y multimillonario que pueda tener en las empresas energéticas tradicionales como **Endesa, Iberdrola o Naturgy**, o las **renovables**. Lo más grave es el **incremento del riesgo país justo cuando España más necesita atraer capital extranjero**. La riada de documentos analizando la reforma ha sido imparable. EXPANSIÓN ha seleccionado una decena.

**Exane BNP Paribas** considera que las medidas del Gobierno español para reducir los precios de la electricidad traerán **"varios impactos negativos, el más importante, para el país"**. Esta nueva "intervención" en el mercado **"aumentará inevitablemente la incertidumbre regulatoria y por tanto la prima de riesgo asociada a las inversiones** en España justo cuando el país necesita las inversiones para acelerar la recuperación económica". Consecuentemente, **"esperamos que dicha recuperación económica sea más lenta y cara"**.

**Citi** considera que **"las empresas tienen argumentos sólidos para impugnar" la reforma**, que en cualquier caso **"podría afectar estructuralmente la confianza de los inversores"**.

**Bestinver** piensa que "la decisión radical del Gobierno **aumenta significativamente el riesgo regulatorio** de España, lo que es muy perjudicial para un país que intenta convencer a inversores privados de transformar su mix de generación con la instalación de 60.000 megavatios de nueva capacidad renovable hasta 2030." Además, **"no está claro" que las tensiones en el mercado del gas terminen en abril**, lo que abre la puerta a **nuevas decisiones "imaginativas"**. El banco entiende que el sector impugnará la reforma en los tribunales, donde las empresas de servicios públicos tradicionalmente han triunfado (el Tribunal Supremo se ha pronunciado recientemente a favor de la industria sobre la tasa hidroeléctrica de 2015 por ejemplo) .

**JP Morgan** considera que la reforma es "sustancialmente más profunda de lo que nosotros, y creemos que el mercado, esperaba". Y esto, dice, **"es negativo desde un punto de vista cuantitativo y cualitativo"**. "La intervención [regulatoria] anunciada significa una **fijación indirecta del precio mayorista de la energía para tecnologías específicas**". Y no se asegura que los precios del gas se estabilicen en el segundo trimestre de 2022, "lo que agrega aún más incertidumbre a la situación" .

**Goldman Sachs** tacha de "movimiento sorpresa" la reacción del Gobierno, y **estima un impacto negativo del 5% de media en el beneficio por acción de las empresas hasta 2025**. "Es probable que las acciones se mantengan bajo presión hasta que haya más claridad regulatoria".

**Mirabaud** subraya que poner un límite a los precios de la energía hidroeléctrica y nuclear, por el alto precio del gas, **"es de dudosa legalidad** ya que podría ir en contra del sistema marginal de fijación de precios de la UE". "Ciertamente, esto aumentará el riesgo regulatorio en el sector".

**Alantra** dice que lo más importante, desde un punto de vista cualitativo, es que **"el intervencionismo gubernamental es muy negativo**, y vuelve a abrir un período de alto riesgo regulatorio tras un par de años de razonable estabilidad". Los analistas de esta entidad consideran que **este riesgo se mantendrá mientras los precios de la electricidad se mantengan por encima de 60-65 euros por megavatio hora**, lo que básicamente depende de los precios de las materias primas. Además, "el mayor riesgo regulatorio podría **poner en riesgo futuras inversiones en energías renovables**".

**JB Capital Markets** resalta que "las medidas **son peores de lo anticipado**" y la reacción adversa del mercado fue más allá por el aumento de la "prima de riesgo regulatorio" del nuevo Gobierno". Esperamos que las empresas "apelen".

**CaixaBank** considera que las nuevas medidas suponen **"un peaje relevante en los resultados de las empresas** y aumentan la percepción de riesgo regulatorio en el sector".

**Jefferies** incide en la idea de que "en general, se ven **mayores riesgos regulatorios para los servicios públicos españoles**".

## ASÍ VEN LOS INVERSORES EL PLAN ENERGÉTICO DE SÁNCHEZ

- **Peor el remedio que la enfermedad** | Algunos analistas han visto el remedio de la reforma peor que la enfermedad de altos precios que sufre el mercado. "La incertidumbre [del mercado] golpea fuerte, pero el Gobierno golpea más fuerte de lo esperado también", dice JP Morgan.
- **Ahora, el país menos atractivo** | Ya en verano, cuando se atacaron los derechos de emisión, los analistas empezaron a lanzar alarmas. Tras ese anuncio, España se situó como el país menos atractivo para invertir en renovables, según el baremo que elabora BNP Paribas.
- **Efecto contagio desde España** | A los analistas les preocupa el problema que puede haber generado España a nivel europeo si otros países, guiados por un populismo electoral, le imitan. "Tras la intervención en España", el foco ahora es el "contagio" dicen en Morgan Stanley.
- **¿De verdad es solo temporal?** | Uno de los miedos es que esta reforma perdure en el tiempo. El Ministerio destaca que son medidas temporales (salvo algunas)", pero, "dudamos de la temporalidad y excepcionalidad", dicen en Mirabaud.
- **En contra de la Unión Europea** | La reforma energética "parece ir en contra del diseño actual del mercado de energía. Como se vio en 2013, esto podría potencialmente estar en contra de la Directiva de energía de la Unión Europea, dicen en Goldman Sachs.
- **El riesgo salta a otro nivel** | La reforma energética acometida por la Administración para atajar la escalada de la luz lleva "el riesgo regulatorio en España a un nuevo nivel", en el que los resultados de las empresas "dependerán de la política del Gobierno", dice Citi.
- **Primer aviso, puede haber más** | Uno de los problemas es que el mensaje que traslada al inversor la reforma es pésimo a futuro. Ésta podría verse sólo "como una señal de advertencia" del Gobierno, que podría seguir tomando medidas, señala JB Capital Markets.
- **Congreso, última oportunidad** | La nueva reforma energética entró en vigor ayer con un Real Decreto. Las empresas recurrirán en tribunales, pero no descartan intentar pararlo en su trámite parlamentario. Tiene que ser convalidado por el Congreso en un plazo de 30 días, recuerda UBS.

## RIESGO PAÍS

El problema de la reforma no es solo su alcance al sector energético, sino que afecta a la percepción del riesgo país en su conjunto.

## El MITECO anuncia 100 millones de euros para impulsar las comunidades energéticas.

energynews.es, 17 de septiembre 2021.

### El dinero procede del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR).

La ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha anunciado que el Gobierno destinará una partida de **100 millones de euros para impulsar las comunidades energéticas**. Teresa Ribera.

Las **comunidades energéticas** permiten desarrollar proyectos impulsados por la población, pymes, cooperativas o entidades locales en ámbitos como las renovables, la eficiencia energética o la movilidad sostenible. Las personas involucradas en estas comunidades son, a su vez, productoras y consumidoras de su propia energía limpia, lo que redundará en una mayor democratización del sistema energético y en un importante ahorro para el consumidor final. Por todo ello, constituyen una figura clave en la transición hacia un sistema energético limpio, abierto y participativo.

Conscientes del papel que las comunidades energéticas pueden jugar en el cumplimiento de los objetivos fijados por Europa, el MITECO anuncia una partida de 100 millones de euros destinada a impulsar su desarrollo. «Tienen muchas ventajas, porque aportan energía de proximidad y beneficios de proximidad», ha dicho Teresa Ribera. «Además rebajan los gastos energéticos de los socios y del ámbito municipal y, al estar cercanas al territorio, conocen sus puntos sensibles y las ventajas que pueden ofrecer, facilitando una buena relación con el entorno. Ahora podemos imaginar 1.200 pueblos con comunidades o 300.000 tejados solares», afirma.



### 100 millones en tres convocatorias.

Los 100 millones de euros del PRTR movilizados para este plan se repartirán en **tres programas de gestión**

**centralizada**: CE-Aprende, CE-Planifica y CE-Implementa. Estas líneas se complementarán con una red de Oficinas de Transformación Comunitarias que, coordinadas por el IDAE y repartidas por todo el territorio, acompañarán y asesorarán a las comunidades energéticas en toda su cadena de desarrollo y facilitarán el acceso a cada línea de ayudas.



▪La **primera de las líneas (CE-Aprende)**, en régimen de concurrencia simple, tiene como objeto ayudar a personas físicas u organizaciones interesadas en la constitución de una comunidad energética a familiarizarse con el concepto e identificar futuros socios o miembros. Subvencionará actuaciones como los gastos asociados a la dinamización, promoción y publicidad de la comunidad.

La **segunda línea (CE- Planifica)**, también de concurrencia simple, se orienta al planteamiento y constitución de la comunidad energética en sí misma. Entran en este programa la financiación de estudios y modelos de contrato o la asistencia técnica especializada y el asesoramiento jurídico.

Una vez constituida legalmente, la comunidad energética podrá optar a la financiación de **la tercera línea (CE- Implementa)**, que se articula en régimen de concurrencia competitiva. A través de ella se subvencionarán proyectos integrales y de carácter transversal en el ámbito de la energía renovable eléctrica y térmica, la eficiencia energética o la movilidad eléctrica.

La selección de los proyectos tendrá en cuenta factores como el grado de innovación, los niveles de participación social que haya incorporado la iniciativa, sus beneficios sociales, su contribución a la lucha contra la pobreza energética, la generación de empleo o la perspectiva de género, así como la combinación de distintas actuaciones como el impulso de renovables, la eficiencia energética y la movilidad sostenible.

# Los complicados orígenes de la luz eléctrica en España: «Hemos perdido la vergüenza».

Abc.es, 17 de Septiembre de 2021.

**El 11 de agosto de 1883 se produjo un apagón en el Paseo del Prado de Madrid, al que le siguió una gran confusión y desórdenes públicos que solo fueron capaces de parar los faroleros de gas que acudieron a devolver la luz y la sensatez.**

**La rara obsesión de Franco por la mano amputada del cadáver de Santa Teresa: «Dormía con ella»**

La boda entre **Alfonso XII** y su prima **María de las Mercedes de Orleans** celebrada el 23 de enero de 1878 fue usada como pretexto para vincular a la Monarquía con la modernidad. Madrid estrenó alumbrado eléctrico con motivo de la boda, a donde la novia llegó en tren procedente de Aranjuez, concretamente en un vagón forrado de raso blanco.

**La Puerta del Sol** se iluminó con un arco voltaico y energía producida por una máquina a vapor. Además, el día anterior los novios hablaron por teléfono y, tal vez, comentaron a la distancia **la sonada ausencia de Isabel II**, que prometió «no ir ni atada».

Paradójicamente fue esta Reina la que vivió en su turbulento reinado la llegada de la electricidad y otras innovaciones a España. Coincidiendo con sus primeros años de reinado, se empezó a probar en algunas calles de España **el alumbrado de gas** para las farolas, que ya estaban instaladas en muchas ciudades de Europa desde principios del siglo. No fue hasta 1851, fecha en la que mediante una pila galvánica se iluminó la Plaza de la Armería y posteriormente **el Congreso de los Diputados**, cuando la electricidad puso un pie firme en las calles españolas.

## El impulso de las hidroeléctricas.

A diferencia de otros países, en España la llegada de la electricidad no se las tuvo que ver con el alumbrado por gas, pues apenas estaba aquí implantado. El 24 de junio de 1858, con motivo de la llegada de las aguas al canal de Isabel II se instaló una fuente iluminada en los altos de **la Calle de San Bernardo**. El surtidor, de treinta y un metros, se iluminaba con fluido eléctrico y se convirtió en toda una atracción para el pueblo madrileño. Años después, se iluminaría también **el Palacio de Bellavista** y los Jardines del Buen Retiro en demostraciones que tenían más de espectáculo que de uso práctico.

## Exposición regional en Valencia, año 1909, con una calle iluminada.



En 1873, Barcelona se sumó a la fiesta de la electricidad con una pequeña dinamo de importación para usarla en la Escuela de Ingenieros Industriales. Y, dos años después, un aparato similar se instaló en la fragata Victoria y con él se iluminaron las Ramblas, el mercado de La Boquería, **el Castillo de Montjuic** y la mayoría de los altos del barrio de Gracia. **El Puerto del Abra** de Bilbao y **la Plaza de la Constitución de Valencia** continuaron extendiendo el prodigio de la luz eléctrica en los siguientes años.

No obstante, en paralelo a esta pirotecnia eléctrica se desarrollaron varias iniciativas particulares para usar la nueva energía de forma cotidiana, como sustituto del gas, que ensuciaba más, provocaba más olores y muchos más accidentes.

Cuenta el investigador **Miguel Ángel Almodóvar** en 'Yantares de cuando la electricidad acabó con las mulas' (Nowtilus) que ya en 1863 un farmacéutico barcelonés llamado Doménech iluminó su botica con un método eléctrico algo rudimentario, y al año siguiente el ingeniero responsable de construir un tramo de ferrocarril por la sierra de Guadarrama empleó luz eléctrica a través de pilas para iluminar los trabajos nocturnos en zonas donde el gas y las antorchas no eran recomendables por viciar el aire del túnel.

**Las empresas de gas insistieron en los inconvenientes de la luz eléctrica, lo que incluía la electrocución y unas lámparas muy deficientes en los primeros años, creando toda una leyenda negra.**

Adelantándose a su uso generalizado, el gobierno publicó en 1858 un Real Decreto para establecer las Aplicaciones de la electricidad y la luz. Empresas industriales en **Cataluña, Aragón y Navarra** fueron las primeras en emplear esta tecnología en sus fábricas. No en vano, la electricidad tardó aún varias décadas en llegar a cuentagotas a los hogares.

Las empresas de gas insistieron en los inconvenientes de la luz eléctrica, lo que incluía la electrocución y unas lámparas muy deficientes en los primeros años, creando toda una leyenda negra en prensa para evitar que sus inversiones se fueran por el desagüe.

El 11 de agosto de 1883 se produjo un apagón en **el Paseo del Prado** de Madrid, al que le siguió una gran confusión y desórdenes públicos que solo fueron capaces de parar los faroleros de gas que acudieron a devolver la luz y la sensatez a una de las calles más concurridas de la capital. Por descontado, **las compañías de gas**, que habían fracasado en su intento de controlar al sector eléctrico, no dejaron pasar la ocasión de propagar más publicidad negativa a raíz del apagón.

### El gran salto

El salto a negocio profesional de la luz eléctrica se produjo en 1881, cuando Francisco Dalmau y su familia constituyeron en Barcelona **la Sociedad Española de Electricidad**, que se valió de un tipo de dinamo, la máquina Gramme, para exprimir los usos industriales de esta energía. La familia Dalmau se constituyó como la representante de esta tecnología en España y consiguió que en pocos años se disparara su instalación.

La primera gran central de **la Sociedad Española de Electricidad**, con 220 kW de potencia, se situó en la calle de Mata (Barcelona) y empezó a suministrar energía a toda la ciudad. A este empresa pionera le siguió la incursión de Barcelona Traction, que hacia 1925 logró generar casi la tercera parte del total de la energía eléctrica de toda la Península.

Ilustración decimonónica con una farola de fondo.  
- Tomás Muñoz Lucena



¿Pero de dónde procedía la electricidad? A comienzos del siglo XX, en España existían 859 centrales eléctricas que, en total, generaban la potencia de 128.940 caballos eléctricos, según datos del libro **‘Yantares de cuando la electricidad acabó con las mulas’** (Nowtilus). El 61% de la energía de estas centrales era térmica, mientras que el 39% era hidráulica.

Esta relación de equilibrios cambió cuando la corriente alterna de Tesla se impuso al fin sobre la corriente continua defendida originalmente por Edison, el europeo contra el americano. **La corriente alterna** facilitó el transporte de la electricidad desde lejanas centrales hidráulicas. Hacia 1929, el 81% de la energía eléctrica procedía de fuentes hidroeléctricas, donde España se convirtió en una potencia europea.

El crecimiento anual del consumo eléctrico fue aumentando hasta el estallido de **la Guerra Civil** a un ritmo anual del 5%. El agua corriente y la electricidad entraron de golpe en los hogares más acomodados. El periodista de la época Corpus Barga planteó las muchas ventajas y los pocos inconvenientes de estas comodidades en clave de humor:

*«El gran problema que planteó la luz eléctrica consistió en que no se sabía qué hacer con los candelabros de plata y los quinqués de porcelana, resultaban trastos inútiles sin más valor que el de su materia, la que no tenía. Los instaladores de la nueva iluminación intentaron varias adaptaciones, una tuvo éxito universal, no pudo ser más sencilla, como todas las grandes ideas se le puede ocurrir a cualquiera, la de media vuelta a la pantalla de las lámparas que pendían sobre las mesas de los comedores, podían subir y bajar; las revoluciones se adaptan poniendo boca arriba lo que estaba boca abajo».*

### A favor y en contra de la electricidad

Los escritores, periodistas y cronistas de lo cotidiano se enzarzaron en artificiales y cómicos debates sobre las bondades y perjuicios de las luces. En sus memorias, **Pío Baroja** pinta un panorama de gran modernidad con la llegada de la luz eléctrica a las casas:

*«La instalación de la clase media era un poco mísera, los chicos estudiaban en el comedor, ante la luz del quince de petróleo, y a veces, de la candileja de aceite. Las casas tenían entonces pocas comodidades; no había cuarto de baño, pocas estufas, y mucho menos calefacción central. Se leía y se escribía, en el rigor del invierno, al calor del brasero (...). La luz eléctrica ha influido mucho en la vida y, sobre todo, en las ideas de la gente».*

En cambio, el escritor y diplomático **Ángel Ganivet** ironizaba con todo lo que se había perdido a causa de la luz (y eso que no conocía el precio que iba a alcanzar la luz hoy en día):

*«Cuando se inauguró el alumbrado de gas, los partidarios del aceite pusieron el grito en el cielo, y los muchachos apedrearon las farolas, y perseguían gritando a los alumbradores. Hoy todo el mundo se inclina respetuoso ante la luz eléctrica y no se registra un desmán contra las lámparas incandescentes. ¿Qué ha pasado aquí? Lo que ha pasado es que hemos perdido la vergüenza, quiero decir, la timidez. A la primera oleada de luz reparamos en que nuestro estado exterior no es muy brillante, y nos afligimos de que nuestras miserias quedaran tan a la vista; pero pasado el primer bochorno, las oleadas sucesivas no nos hacen mella.*



Ángel Ganivet

*(...)El antiguo hogar no estaba solo constituido por la familia, sino también por el brasero y el velón, que con su calor escaso y su luz débil obligaba a las personas a aproximarse y a formar un núcleo común. Poned un foco eléctrico y una estufa que iluminen y calienten toda una habitación por igual, y habéis dado el primer paso para la disolución de la familia».*

## Una monstruosa multiturbina flotante para abastecer a 80.000 hogares: así es como quiere revolucionar la obtención de energía eólica en alta mar una empresa noruega.

Xataka.com, 17 de septiembre de 2021.

Mientras el debate en torno a las centrales nucleares se aviva (especialmente en España), la carrera hacia la "transición verde" sigue y las empresas y especialistas en la producción de energía a partir de fuentes renovables continúa intentando evolucionar soluciones ya muy extendidas como la energía eólica. En este ámbito, resulta bastante llamativo el proyecto de multiturbina flotante que busca elevar la producción de energía considerablemente con respecto a las turbinas tradicionales.

Se trata de un proyecto de la compañía noruega **Wind Catching Systems**, cuyo nombre es toda una declaración de intenciones considerando que las actuales turbinas son algo del pasado. Al menos en el factor forma en la que abundan tanto en tierra firme como en mar, según el CEO de esta empresa.



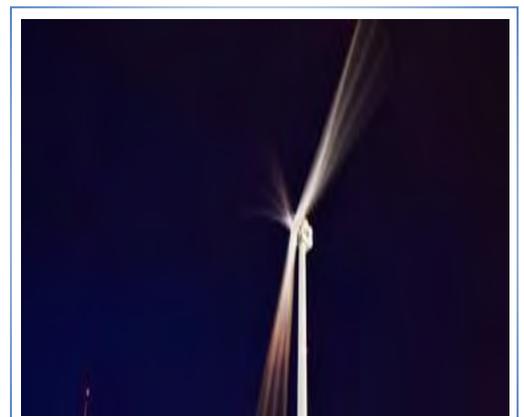
### Rediseñar lo que ha demostrado ser competente.

Según dónde viváis, puede que tengáis cerca una de las actuales instalaciones eólicas en alta mar, o que quizás como quien os escribe las hayáis visto con una mezcla de curiosidad y fascinación al volar por áreas como la costa danesa, donde se observan las turbinas que se ven habitualmente en colinas asomar por el mar. Es decir, la idea de la energía eólica en turbinas en el mar no es nueva ni mucho menos, y hay países que planean recurrir a ella a lo bestia, como Reino Unido.

### Así es la batalla por fabricar el aerogenerador más grande del mundo.

Hablando de turbinas eólicas flotantes, la idea no es estrictamente nueva. Aquí, por ejemplo, vimos la aproximación de **X1 Wind**, desarrollada en Barcelona, o la estrictamente flotante (en el aire) de **Altaeros Energies**. Y la idea de los noruegos es algo distinta, aunque no menos ambiciosa.

Se trata de unificar **más de 100 turbinas de 1 MW** para conseguir una eficiencia de hasta cinco veces la de la turbina actual más grande, según comunicaban en **Wind Catching Systems**. Su fundamento, según explican, es que con una turbina convencional se limita la producción de energía sobre un viento de 11-12 metros/segundo porque las aspas empiezan a cabecear, y que la multiturbina es capaz de aprovechar esas mayores velocidades al tener aspas más cortas.





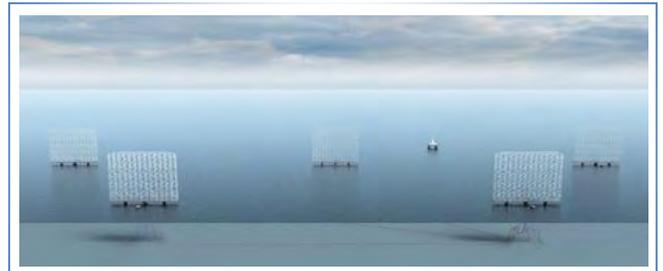
### Un render para tener una idea de la altura de las multiturbinas.

De ahí que calculen una producción de energía anual de **2,5 veces la de una turbina normal**, aunque éstas sean de unos 15 MW (y las de la multiturbina de 1 MW). El cálculo que hacen es el de que cinco multiturbinas flotantes podrán producir la misma electricidad que 25 turbinas convencionales.

Con ello, la promesa es que cada multiturbina flotante dé suficiente energía como **para abastecer a 80.000 hogares en un año**. También que, pese a estar en pleno océano, soportando esos fuertes vientos, oleajes y tormentas, aguantarían hasta 50 años y tendrán un coste menor de mantenimiento que los sistemas flotantes actuales.

Las multiturbinas medirán **unos 305 metros de altura**, más o menos tres veces la altura de una turbina actual estándar, y se situarán sobre plataformas flotantes ancladas al suelo marino. La ventaja de flotar y de no requerir instalación, más allá de los teóricos costes, es que su instalación y mantenimiento no requiere que se construyan como mucho a unos 30 kilómetros de la costa, de manera que así se aprovecharían los vientos oceánicos más potentes (alejados de la costa).

Apuntaba Ole Heggheim, CEO de Wind Catching Systems, que la instalación proyectada por su compañía es menos costosa de construir, **un 80% menos**, que las actuales plataformas flotantes eólicas. Ronny Karlsen, CFO, explicaba que el diseño incorpora un sistema de ascensores para el mantenimiento y que está pensada para que si hay que cambiar o reparar alguna aspa, sólo tenga que pararse una turbina, no las 126 de una instalación.



La idea es que los materiales se puedan **reutilizar**, por ejemplo, al retirar una multiturbina. O bien reciclar aspas, dado que se recurrirá al aluminio y no a la fibra de vidrio y carbono como en las turbinas actuales (lo cual **es un problema** en cuanto a la gestión de residuos), y el CEO habla en **FastCompany** de algo tan sencillo como fundir las viejas para crear nuevas.

Heggheim apunta a **2022 o 2023** para ver funcionar a la multiturbina flotante, con lo cual lograrían haber tardado en construirla menos tiempo que lo que según el CEO se tarda en poner en marcha una plataforma eólica flotante de las actuales. Evidentemente, todo lo expuesto por los datos de la empresa es favorable, pero habrá que ver si en la realidad todo resulta tan ventajoso una vez se ponga en marcha.

Como decíamos, hay precedentes como **Hywind**, en Escocia. La primera instalación eólica flotante que ha ido autosuperando su récord de producción, llegando a dar según sus datos **hasta 80.00-100.000 MW en condiciones muy favorables**, por lo que si la estructura de la multiturbina cumple quizás llegue a la meta prometida.

Otro aspecto es el de **la promesa de un mantenimiento menos costoso**, en esfuerzo y en inversión. Por una parte se evita la costosa instalación en el mar de una turbina estándar al ser flotante, pero por otra están esos fuertes vientos que se quieren aprovechar, que también son un hándicap ante cualquier posible reparación. Estaremos pendientes de su puesta en marcha, sobre todo si acaba siendo una alternativa más conveniente para obtener energía a nivel de eficiencia e impacto ambiental.

## Sánchez Galán destaca el impulso y el talento de los jóvenes para luchar contra el cambio climático.

20minutos.es, 17 de septiembre de 2021.

**El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, ha manifestado este viernes en Salamanca, durante la inauguración de un encuentro internacional de jóvenes científicos, que "la influencia de las generaciones jóvenes ha sido la fuerza que impulsó el histórico Acuerdo de París" y que el talento que tienen "será fundamental para alcanzar los objetivos climáticos europeos".**

El empresario y también presidente del Consejo Social de la Universidad de Salamanca así lo ha señalado durante la ceremonia de apertura de la 32ª edición del European Union Contest for Young Scientists (EUCYS) que se celebra este año en la Universidad de Salamanca (USAL) con el patrocinio de Iberdrola.

Se trata de una iniciativa de la Comisión Europea orientada a la promoción del interés en la ciencia en la que cerca de 200 estudiantes de 34 nacionalidades presentarán sus proyectos I+D+i hasta el domingo en la Universidad de Salamanca, un evento en el que también aspiran a los premios para las propuestas más brillantes.

Junto al presidente de la Junta de Castilla y León, Alfonso Fernández Mañueco; el rector de la Universidad de Salamanca, Ricardo Rivero; el alcalde de la ciudad, Carlos García Carbayo, y la responsable de políticas de la Comisión Europea, Karen Slavin, Galán ha destacado que el talento de los jóvenes científicos que se dan cita en este certamen será "fundamental" para alcanzar los objetivos climáticos europeos.

Asimismo, como los "futuros líderes de la investigación", "seréis necesarios para crear e implementar proyectos innovadores que harán de este mundo un lugar mejor para vivir", ha añadido durante su intervención en el Paraninfo de la USAL.

Durante la ceremonia de apertura de este encuentro presencial y telemático por las condiciones de pandemia, ha animado a los jóvenes a aprovechar "esta experiencia única" para compartir conocimientos, demostrar el talento, crear vínculos y, también, disfrutar de Salamanca.

Precisamente, sobre la ciudad, ha dicho de ella que está "vinculada históricamente al pensamiento y al saber, al encuentro y a la hermandad", y cuya universidad es "el germen de muchos otros centros en el mundo, especialmente en Iberoamérica".

El presidente de Iberdrola igualmente ha reafirmado que en la universidad están representadas las instituciones responsables de "diseñar el futuro" de las sociedades. "Desde luego, la formación es la piedra angular de ese diseño. En un entorno cambiante como el actual, debemos colaborar de manera muy estrecha para la identificación, la captación y el impulso del talento en todos los sectores económicos y sociales", ha explicado.



Sánchez Galán destaca el impulso y el talento de los jóvenes para luchar contra el cambio climático 20M EP

## UNIVERSIDAD-EMPRESA

"Y es aquí donde el binomio universidad - empresa cobra una gran relevancia, porque juntos, empresas y centros docentes podemos contribuir mejor a la transferencia de conocimiento, a la atracción de talento, a la incorporación de los jóvenes al mercado laboral y al impulso al emprendimiento", ha continuado.

"Ahora más que nunca empresa y universidad debemos ir de la mano para dotar a nuestras sociedades de los recursos humanos, técnicos y económicos necesarios para un desarrollo sostenible e inclusivo. Por ello, en Iberdrola llevamos años desarrollando nuestro Programa de Universidades, que conecta a decenas de miles de estudiantes en diferentes campos relacionados con la transición energética", ha apostillado.

Además, ha destacado el "compromiso" de la compañía con la promoción del conocimiento a través del Campus Iberdrola de Innovación y Formación, "por el que pasan más de 13.000 personas al año, desde empleados hasta proveedores, miembros de las Fuerzas y Cuerpos de Seguridad del Estado o estudiantes de todas las edades para recibir formación profesional, en seguridad y salud, tecnología, ingeniería y gestión".

## SOSTENIBILIDAD

El presidente de Iberdrola se ha dirigido a los jóvenes científicos para subrayar que sectores como el de la energía se enfrentan a "una gran transformación" y que es preciso "pasar de un mundo en el que los combustibles fósiles todavía representan el 75 por ciento del consumo de energía a cero emisiones netas en menos de 30 años".

"Sabemos que la electricidad limpia alimentada por energías renovables es la respuesta, pero necesitamos nuevas soluciones tecnológicas para alcanzar este objetivo", ha continuado durante su intervención.

"Mucha gente dice que tenemos que hacerlo para salvar nuestro planeta, pero, como dijo la semana pasada Frans Timmermans, vicepresidente de la Comisión Europea -aquí en Salamanca durante la ceremonia de su doctorado honoris causa- lo que está en riesgo es el futuro de la especie humana", ha asegurado.

## "ENTUSIASMO"

Asimismo, Ignacio Sánchez Galán ha manifestado el "entusiasmo" de esta generación que ha sido la "clave para convencer al mundo de la urgencia de luchar contra el cambio climático". "Ha sido increíble ver cómo, después de 20 años promoviendo la descarbonización frente a competidores, gobiernos y reguladores, la influencia de las generaciones jóvenes ha sido la fuerza que impulsó el histórico Acuerdo de París. También gracias al esfuerzo de la Unión Europea, que sigue liderando esta transformación con iniciativas como la Ley Europea del Clima o el Green Deal", ha aseverado.

Por último, ha pedido a estos jóvenes que sigan aprendiendo e innovando. En palabras del presidente de la compañía energética, en alusión a los científicos presentes en el acto, "vuestro papel ya es fundamental para promover el desarrollo sostenible. En Iberdrola y en muchas otras empresas, estamos esperando a que completéis vuestros estudios para uniros a nosotros y convertiros en nuestros líderes del futuro".

Esta edición del Certamen Europeo para Jóvenes Científicos, que acoge este año la Universidad de Salamanca, impulsado por Iberdrola, y es considerado el "escaparate anual de los mejores logros en ciencia de los jóvenes europeos", concluirá el domingo con la entrega de galardones en la que participará Agustín Delgado, director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola.

## ¿Es momento de comprar eléctricas pese a la incertidumbre regulatoria?

Cincodias.elpais.com, 18 de septiembre de 2021.

**Las medidas anunciadas por el Gobierno provocarán un impacto en beneficios que el mercado ya ha amplificado con creces.**



Sorpresa e inseguridad jurídica. Esa es la reacción generalizada de los inversores a las medidas anunciadas por el Gobierno esta semana para intentar frenar el alza del recibo de la luz.

La más controvertida de ellas es el recorte temporal, hasta el 31 de marzo de 2022, del exceso de retribución que están recibiendo las eléctricas a consecuencia de los altos precios del gas, una cuantía que el Gobierno cifra en 2.600 millones de euros que las compañías tendrán que devolver.

Se trata de evitar que las centrales que no contaminan –hidráulicas, nucleares y eólicas con una capacidad instalada superior a los 10 megavatios– obtengan beneficios extraordinarios, gracias a los máximos imparables a los que están vendiendo la electricidad y que están propiciados en gran medida por un precio del gas que se ha triplicado en lo que va de año. Así, el precio diario del mercado mayorista de la electricidad queda determinado por la energía más costosa de producir, la de las centrales de ciclos combinados, que transforman la energía del gas natural en energía eléctrica.

La medida, aprobada a través de real decreto, ha soliviantado al sector, que no esperaba una iniciativa que apuntara tan directamente a sus resultados y cuyo alcance, aunque temporal, es mayor que el de las medidas anunciadas en junio. Entonces el Gobierno aprobó un recorte al exceso de retribución por el sobre coste del CO2 de 650 millones, de carácter permanente, y que aún está pendiente de tramitación parlamentaria. En definitiva, un recorte a los ingresos del sector que suma 3.200 millones de euros y que está haciendo mella en las cotizaciones.

### **Los inversores ven una oportunidad para la compra pero con todas las cautelas por el riesgo regulatorio y aguardan el recurso a los tribunales.**

Desde que se conocieran las últimas medidas del Ejecutivo, Endesa e Iberdrola –las compañías más afectadas– han perdido en conjunto durante tres sesiones más de 8.200 millones de euros de capitalización. Acumulan respectivos descensos de martes a jueves del 11,87% y el 8,62%. Un impacto bursátil mucho mayor al recorte objetivo que se prevé en sus beneficios y que revela el desconcierto del mercado ante una medida inesperada y que pone en pie de guerra a un sector extremadamente sensible a los cambios regulatorios.

“El mercado ha reaccionado descontando riesgos adicionales más allá de marzo de 2022. Las cotizaciones descuentan al menos cinco veces el impacto del real decreto que, en términos objetivos, tendría que haber supuesto una caída de solo el 1,5% en los títulos de Iberdrola y del 3,5%, en los de Endesa”, explica José Ángel Fuentes Berna, gestor de renta variable de Mutuactivos. Así, la pérdida de capitalización de estos días es muy superior a los 1.100 millones de euros de impacto estimado para Iberdrola o los 870 millones para Endesa.

Las caídas en Bolsa son vistas ahora por algunos gestores como una oportunidad de compra en el medio y largo plazo. Pero las cotizaciones del sector se resienten sin remedio de un movimiento de rebajas de valoración, dominado por el temor a más cambios regulatorios. Barclays ha rebajado el precio objetivo para Iberdrola de 14,7 a 14,10 euros y Goldman Sachs, a 13 desde 13,8 euros. El banco estadounidense también ha recortado su estimación de beneficio por acción de 2022 a 2025 en un 10% de media para Iberdrola y en un 15% para Endesa.

“Aunque es muy probable que las eléctricas recurran ante los tribunales la medida, es una intervención que podría dañar de forma estructural la confianza de los inversores”, señalan tajantes desde un banco de negocios internacional. El recurso ante los tribunales es de hecho la reacción “lógica” que el accionista podría esperar, añaden desde una gestora. No en vano, la rentabilidad de algunas plantas sería “cuestionable”, según apuntan desde Sabadell, teniendo en cuenta que las compañías ya tienen precios medios de venta cerrados con sus clientes para este año y 2022.

### **Los analistas han rebajado valoraciones pero apenas ha habido recortes de recomendación.**

Los cambios regulatorios y el nerviosismo que generan entre los inversores son el último elemento en contra para un sector que ya sufría en Bolsa por su carácter defensivo. “Las empresas ligadas al ciclo económico tienen un mejor comportamiento que las eléctricas, dado que una parte de sus ingresos son fijos e independientes del ciclo”, señalan desde Bankinter, donde desaconsejan desde hace meses invertir en el sector. Endesa e Iberdrola ya sufrían caídas este año con anterioridad a los anuncios del Gobierno de más del 10%, en contraste con la buena marcha de otras eléctricas europeas, también defensivas, como Eon o Suez, que suben el 20% este año.

Para Barclays no hay compañías españolas entre las eléctricas europeas más beneficiadas del alza de la electricidad y apuesta por las francesas EDF, Engie y Veolia, la finlandesa Fortum y la alemana RWE. En el balance de lo que va de año, Iberdrola y Endesa son las eléctricas europeas más castigadas, con retrocesos del 19,3% y 17,85%.

## **Italia destinará 4.000 millones de euros para evitar la subida de la factura de la luz y gas.**

Abc.es, 19 de septiembre de 2021.

**Los costes que aparecen en la factura y que no corresponden a la energía los asumirá el Estado y se tutelarán a las rentas por debajo de 20.000 euros.**

**Draghi propone que la UE centralice las compras mayoristas a nivel europeo, como se hizo con las vacunas; mientras, en Italia se reaviva el debate sobre energía nuclear.**

El gobierno de Mario Draghi dedicará unos **4.000 millones de euros** para evitar el encarecimiento de la factura de la luz y del gas, según adelantan los medios italianos. La decisión se adoptará en el Consejo de Ministros del próximo jueves, con el objetivo de **anticiparse al aumento del 40% en la luz y el gas** que se iniciará a partir del 1º de octubre. Este porcentaje representa uno de los aumentos trimestrales más altos de la historia reciente, debido sobre todo a la demanda de gas a nivel global, lo que hace todavía más evidente la fragilidad de Italia en materia energética, pues depende en gran medida del exterior.

La Asociación Italiana de Mayoristas y Comerciantes de Energía afirma que «esta tendencia de precios nunca se había visto, al menos en los últimos tiempos». La electricidad al por mayor en Italia ronda **los 150 euros por MWh frente a los 40 euros por MWh de hace un año**. El gas ronda los 70 centavos por metro cúbico en comparación con los 20 de hace un año, con un aumento de alrededor del 350% en 12 meses.

## Dos medidas

Dos son las medidas, entre otras, que tiene sobre la mesa el gobierno para evitar el encarecimiento de la factura de luz y gas para los consumidores italianos. Habrá un recorte en los costes que aparecen en la factura del consumidor y que no están relacionados con el consumo de energía. De este importe se hará cargo el **Estado**, que lo repercutirá sobre la fiscalidad general que deben pagar todos los italianos. Pero al tratarse de un recorte lineal, es decir, sin tener en cuenta la capacidad económica y de gasto de los ciudadanos, el gobierno compensará a las personas con menos poder adquisitivo. Las rentas más bajas, las que cotizan por debajo de los 20.000 euros, tendrán un **descuento en la factura**. En definitiva, se pretende que la factura no se encarezca, por lo que se adoptará una decisión que pretende ser justa y con sentido progresivo: **El que más tiene, más paga**.

## No al modelo de Sánchez

El diario 'La Stampa' **descarta que el gobierno italiano siga el modelo impuesto por Pedro Sánchez**, «que se centra en pedir el sacrificio a las grandes empresas de energía [...] Para Roma esa es una solución al límite, demasiado agresiva y que presenta fuertes riesgos de una reacción violenta en la Bolsa».

El primer ministro, Mario Draghi, considera que debe haber una estrategia de reequilibrio energético global. Para ello propone que la Unión Europea **centralice las compras mayoristas a nivel europeo**, como se ha hecho con la adquisición de las vacunas contra el Covid-19 a las grandes farmacéuticas.

## Debate nuclear

Esta crisis del encarecimiento de la energía, reaviva el debate nuclear en Italia. Este país **no tiene hoy centrales nucleares**. Fue en 1963 cuando inauguró la producción de energía nuclear.

Pero se paralizó en 1987 con un referéndum promovido tras el incidente que se produjo en la central nuclear de Chernóbil en Ucrania, país que entonces era una república de la Unión Soviética.

# Enel, incluida en la lista Global Compact LEAD de Naciones Unidas por undécimo año consecutivo.

okdiario.com, 20 de septiembre de 2021.



El Pacto Mundial de las Naciones Unidas se complace en anunciar a las empresas de todo el mundo que han sido confirmadas como empresas **LÍDERES del Pacto Mundial** por demostrar su compromiso continuo con el Pacto Mundial de las Naciones Unidas y sus diez principios para un negocio responsable y los Objetivos de Desarrollo Sostenible. Entre ellas, Enel ha sido incluida en la lista Global Compact LEAD de Naciones Unidas por undécimo año consecutivo.

«La inclusión de Enel entre las empresas Global Compact LEAD, por undécimo año consecutivo, refuerza nuestro continuo compromiso con el Pacto Mundial de las Naciones Unidas y sus Diez Principios.

Nos encontramos en un momento decisivo de la historia en el que los retos de los objetivos de desarrollo sostenible nos hacen a todos responsables, más que nunca, de emprender acciones reales», dijo **Francesco Starace, Consejero Delegado y Director General de Enel**.

Y añade: «**Como líder mundial en energía, Enel no dejará de potenciar el progreso sostenible y de luchar por un futuro mejor para todos**».

Las 37 **empresas LEAD del Pacto Mundial** reconocidas hoy son los participantes más comprometidos de la iniciativa de sostenibilidad corporativa más grande del mundo y representan a cada región del mundo y a 18 sectores industriales diferentes.

“Las empresas LEAD representan el nivel más alto de compromiso con el Pacto Mundial de las Naciones Unidas”, dijo **Sanda Ojiambo, CEO y Directora Ejecutiva del Pacto Mundial de las Naciones Unidas**. “Hoy más que nunca, el mundo necesita más empresas con un compromiso operacional y apasionado por un futuro más equitativo y sostenible para todos nosotros”, añade.

Para ser elegible para el **reconocimiento LEAD**, las empresas deben:

1. Ser participante del Pacto Mundial de las Naciones Unidas y haberse comprometido con sus Diez Principios;
2. Participar en al menos dos Plataformas de Acción para demostrar el compromiso con el Pacto Mundial de las Naciones Unidas y el compromiso de definir y fomentar prácticas de liderazgo en línea con los Diez Principios y los Objetivos de Desarrollo Sostenible;
3. Presentar o comprometerse a presentar una Comunicación avanzada sobre el progreso: un informe anual de sostenibilidad que detalla el progreso en la implementación de los Diez Principios.

## Reina el caos en el sector renovable español.

Ambientum.com, 21 de Septiembre de 2021.

El nuevo RDL 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de **precios del gas natural** en los mercados minoristas de gas y electricidad ha traído la polémica al sector energético español. Uno de los grandes problemas que se han creado a través de este nuevo RDL es la medida con la que se aminoran los beneficios de las tecnologías del mix eléctrico que no son emisoras de gases efecto invernadero. Sobre todo, su impacto en el sector renovable, que no se esperaba una medida de este calado por parte del Gobierno socialista.

El sector renovable teme que el recorte por los altos precios del gas espante a inversores internacionales. Se podría dar la circunstancia de que una instalación que ha acordado un precio de 45-50 €/MWh tuviera que pagar por generar electricidad al aminorarse sus beneficios por los altos precios del gas.

Y todo vino por la redacción del texto del RDL que deja bastante que desear ya que una medida de este calado deja muchas cosas a la interpretación de unos y otros. En vez de aclarar los términos y nombrar tecnologías y contratos de venta de energía afectados, el Gobierno generaliza y no explica bien cómo quiere llevar a cabo estos recortes.

Así, se generó el caos en el sector renovable español. Ahora, el Gobierno quiere insistir en que el recorte sólo afectará a aquellas instalaciones que se hayan beneficiado de los altos precios del gas, y que por tanto, un PPA a 45-50 €/MWh no entraría.



## Sector renovable.

Estos fueron los hechos. La Vicepresidenta Tercera del Gobierno coincidió el viernes en un acto público con el director general de UNEF, José Donoso. Éste le ha transmitido su preocupación por la eventual aplicación del mecanismo de minoración establecido por el Real Decreto-ley 17/2021 sobre los contratos bilaterales firmados por los productores de energía renovable.

La Vicepresidenta Tercera del Gobierno le señaló que, tal y como indica el art 4 del RDL 17/21, la minoración sólo se aplicará a las instalaciones que hayan tenido un mayor ingreso como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del precio del gas natural.

Dicho artículo reza así: «*Con efectos desde la entrada en vigor de este real decreto-ley, y hasta el 31 de marzo de 2022, se minorará la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica de las instalaciones de producción de tecnologías no emisoras de gases de efecto invernadero, en una cuantía proporcional al mayor ingreso obtenido por estas instalaciones como consecuencia de la incorporación a los precios de la electricidad en el mercado mayorista del valor del precio del gas natural por parte de las tecnologías emisoras marginales*».

Pero claro, en su artículo 6 dice lo siguiente: La minoración afectará a la producción de las instalaciones de producción de energía eléctrica referidas en el artículo 5, con independencia de la modalidad de contratación utilizada. Esta última frase sobre la independencia de la modalidad de contratación es la que genera polémica, amén de la redacción de la exposición de motivos que es igual de larga que el articulado sin saber muy bien por qué.

## RDL

«*Lo que vale es el articulado*», dicen desde el Gobierno. Pero aun así, las interpretaciones pueden ser variadas y es ahí donde los abogados de las partes afectadas podrían sacar jugo en sus recursos contra el RDL. A ello, hay que sumar que el RDL no explica muy bien cómo el Gobierno sabrá qué instalación tiene un PPA y a qué precio, si tiene cobertura o no, etc. Si las empresas desarrolladoras tienen que informar de sus contratos, etc.

Fuentes jurídicas señalan que hay lagunas en la redacción del texto que pueden dar lugar a equívocos y malas interpretaciones, «*y todo por no redactar el texto como Dios manda*», dicen. En definitiva, se desconoce si el Gobierno realizará alguna corrección o modificación del texto para aclarar la situación. Mientras tanto, reina el caos en el sector renovable.

# El gigante Nuveen irrumpen en España con una megacompra de renovables a Grupotec.

Expansion.Com, 21 de Septiembre de 2021.

- **El caos eléctrico amenaza las renovables**
- **El Gobierno da marcha atrás para sofocar la rebelión de renovables prometiéndoles trato de favor**

Se haría con una cartera solar fotovoltaica de 473 megavatios en plena revolución energética.

El **fondo Tiaa**, el mayor fondo de pensiones estadounidense de personal de universidades y centros educativos, ultima su **desembarco en las renovables en España** con una operación multimillonaria a través de **Glennmont**. Esta es **una de las mayores gestoras de fondos de energía limpia en Europa**. Forma parte del grupo americano **Nuveen**, el brazo inversor de Tiaa. Nuveen maneja 1,2 billones de dólares en activos gestionados.

En concreto, Glennmont Partners ultima la adquisición de una **cartera solar fotovoltaica de 473 megavatios (MW)** al grupo valenciano **Grupotec** en el centro y sur de España. A precios de mercado, esa cartera estaría valorada en más de 320 millones, que es la cantidad mínima de inversión para su desarrollo. Grupotec es una de las empresas de renovables punteras en Valencia. Está presidida por Olallo Villoldo.

La transacción es una de las mayores del año en este sector. Se negocia desde hace semanas, pero está a punto de materializarse justo cuando el Gobierno ha sacado adelante una **nueva regulación eléctrica** que podría afectar a algunas renovables y que ha revolucionado al sector. Sería la primera gran operación que se produce tras entrar en vigor esa nueva regulación, a través de un Real-Decreto ley publicado la pasada semana.



**Olallo Villoldo, presidente de Grupotec.**

Grupotec seguirá colaborando con Glennmont en la construcción y las operaciones, utilizando su experiencia en la construcción de más de 1.000 megavatios de energía solar en los últimos 14 años, incluyendo 650 MW en España.

Es la **mayor adquisición de cartera de proyectos** de Glennmont hasta ahora. El desarrollo de esos megavatios se estructurará y financiará a través de contratos a largo plazo (PPA, Power Purchase Agreement, por sus siglas en inglés). Para **Nuveen** se trata de su primera incursión en el sector de las renovables en España, aunque ya contaba con **1.750 millones de euros en activos** a principios de 2021 en nuestro país. Según adelantó la gestora inmobiliaria [en una entrevista con EXPANSIÓN en febrero](#), para este ejercicio planeaban **invertir otros 300 millones de euros** en toda la Península Ibérica.

En 2020 la compañía cerró dos operaciones de adquisición en logísticas, una en **Illescas** (Toledo) y otra en **San Fernando de Henares** (Madrid); compró un local de la galería comercial de lujo de **Canalejas** (Madrid); consolidó la compra del 100% de **su centro comercial Nervión** en Sevilla y se hizo, en el marco de su alianza con **Kronos**, con cinco suelos para el desarrollo de 1.400 viviendas.

### **Pérez Llorca, PWC y Everoze**

Para la transacción, Glennmont cuenta con Pérez Llorca como asesor legal, Everoze como asesor técnico y PWC como asesor fiscal y financiero. Glennmont también cuenta con el apoyo de Exus Partners.

Glennmont Partners fue adquirido en enero de este año por el administrador de activos estadounidense Nuveen y, desde hace tiempo, tiene a **España en el radar**. Hace unos días, lanzó BNZ (Beyond Net Zero) en España, una nueva empresa productora de energía independiente para desarrollar, construir y operar proyectos solares fotovoltaicos en el sur de Europa.

BNZ tiene previsto alcanzar una capacidad instalada de 1 GW en España, Italia y Portugal para el año 2024, de los cuales unos 350 MW iniciales están en fase de desarrollo avanzado por parte de Glennmont.

BNZ, cuya sede se encuentra en Barcelona, supondrá una **parte esencial de la cartera de inversiones del Clean Energy Fund III de Glennmont** y ya ha obtenido autorizaciones para construir sus **primeras plantas de energía solar fotovoltaica** en cada uno de sus mercados clave.

En principio, las plantas adquiridas a Grupotec no forman parte de BNZ, aunque pueden terminar integrándose en esta plataforma.

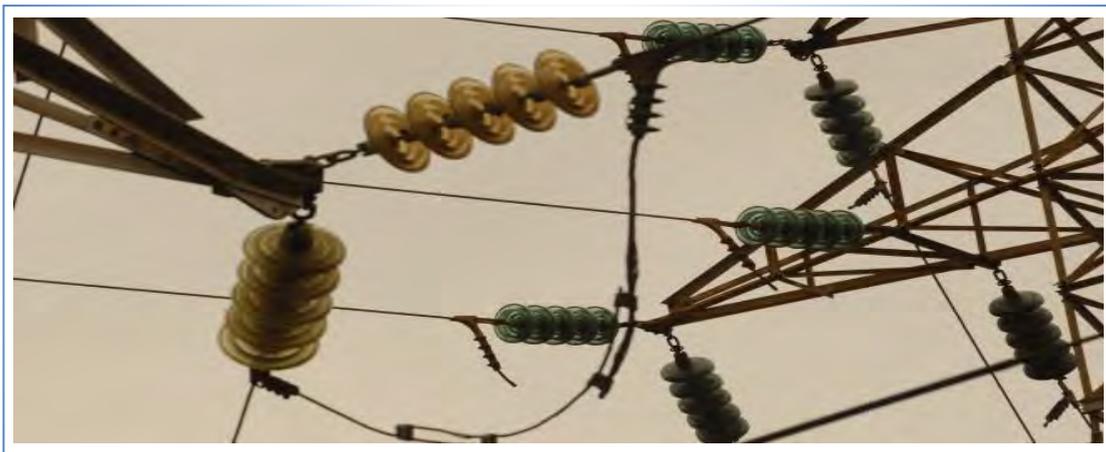
Glennmont es uno de los mayores gestores de fondos especializados en energías renovables de Europa, con aproximadamente **2.000 millones de euros invertidos en más de 30 proyectos de energía limpia**, como parques eólicos, solares fotovoltaicos y de biomasa, que en conjunto producen más de 1.500MW de energía en toda la Unión Europea.

## Termina la tregua: el precio de la luz vuelve a subir y se dispara un 17% este miércoles hasta los 175,87 euros/MWh.

20minutos.es, 21 de septiembre de 2021

**El Gobierno confirma el recorte a las eléctricas y no cederá ante la presión del sector.**

- **Alquileres, pensiones, peajes y hasta párquings públicos serán más caros por culpa de los altos precios de la luz.**
- **La OCDE mejora en nueve décimas la previsión de PIB para este año y sitúa a España a la cabeza del crecimiento.**



El **precio medio diario de la electricidad** en el mercado mayorista volverá este miércoles a subir **hasta los 175,87 euros el megavatio hora (MWh)**, tras haber dado su **cotización un respiro durante los últimos 4 días**, en los que se mantuvo por debajo de los 160 euros.

**El Gobierno confirma el recorte a las eléctricas y no cederá ante la presión del sector.**



De este modo, según los datos del operador de mercado eléctrico designado (OMIE), recogidos por Europa Press, el **precio de la luz retoma su senda alcista** y marcará este miércoles el segundo registro más alto de la historia, solo por detrás de los 188,18 euros del pasado jueves 16 de septiembre.

El precio de la electricidad de este miércoles será un **17% superior al registrado este martes**, un 1,8% superior al del miércoles de la semana pasada y hasta un 247% más caro que el del mismo día de hace un año, cuando se encontraba en los 50,67 euros.

## La hora más cara

**Alquileres, pensiones, peajes y hasta párquings públicos serán más caros por culpa de los altos precios de la luz.**

El **precio más alto este miércoles se dará entre las 20.00 y las 21.00 horas**, cuando alcanzará los 196,57 euros/MWh, mientras que el más bajo se registrará entre las 02.00 horas y las 03.00 horas, tramo horario en el que bajará a 147,30 euros.

Tras **batir sendos récords históricos** tanto en julio como en agosto, septiembre ya tiene en su haber los mayores precios registrados hasta ahora en el mercado mayorista.

En **agosto, y en plena ola de calor**, el precio fue marcando un récord tras otro, provocando que el precio medio del mes alcanzase los 106 euros/MWh, el más caro de la historia, seguido de julio, que ya marcó otro récord, con un precio de 92,4 euros.



La OCDE mejora en nueve décimas la previsión de PIB para este año y sitúa a España a la cabeza del crecimiento

Estos valores tan altos en el precio de la electricidad se deben a la **cotización internacional del gas** --usado en las centrales térmicas--, que, tras registrar un fuerte desajuste entre la oferta y la demanda en los últimos meses, se ha disparado en plena recuperación económica, así como al impacto del coste de emitir CO2.

## Plan de choque

En el marco de esta crisis, el Gobierno ya ha aprobado un plan de choque para que este **descontrol en los precios de cotización** no se traslade a la factura que desembolsan los consumidores, con el objetivo de que este año se pague, como mucho, la misma cantidad que se pagaba en 2018.

La **reducción del IVA al 10%**, la suspensión del impuesto del 7% a la generación eléctrica, el descuento del impuesto de la electricidad al 0,5% o la contribución esperada de 2.600 millones de euros por parte de las eléctricas procedente de los denominados 'beneficios caídos del cielo', son algunas de las medidas acometidas.

No obstante, el precio de la cotización que se publica cada día, como ya ha advertido el Gobierno, seguirá en cotas elevadas y subiendo, al menos, hasta marzo del año que viene, momento en el que se prevé que estas medidas decaigan. Mientras tanto, la **factura debería seguir bajando de precio** a pesar del alza en el mercado mayorista.

# El Gobierno trabaja en un Real Decreto para impulsar la digitalización del sistema energético.

Elplural.com, 21 de septiembre de 2021.

## El principal hándicap se encuentra en el coste de los servicios para las empresas.

Carlos Redondo, subdirector general de Energía Eléctrica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, ha anunciado este martes durante la presentación del informe *La digitalización de las redes eléctricas de distribución en España*, que el Gobierno presentará en las próximas semanas un **Real Decreto** para asignar fondos europeos para impulsar las inversiones en la digitalización del sistema energético.

Acuerdo entre Global Omnium y Telefónica Tech para avanzar en la digitalización de contadores de agua



Una de las tesis que defiende el estudio es que la digitalización de las redes eléctricas en España es **"insuficiente"** para contribuir a la descarbonización del sistema energético.

De hecho, el documento pone de manifiesto que España es uno de los países "mejor posicionados en Europa" en cuanto a la instalación de contadores inteligentes, pero matiza que la digitalización de las redes es no es suficiente para integrar los nuevos recursos. Además, incide en que **empresas distribuidoras y consumidores se impliquen en este proceso de transformación** para contribuir a la descarbonización. "Prácticamente la totalidad de los consumidores domésticos suministrados por una distribuidora de más de 100.000 clientes ya disponen de un contador inteligente en España".

El estudio también destaca las diferencias entre las **zonas rurales y urbanas**: en las primeras, la conectividad puede ser escasa, en las urbanas, "la red de distribución suele estar soterrada", lo cual dificulta la cobertura inalámbrica. Es por ello por lo que Gómez incide en que "la digitalización requiere trabajadores con nuevos conocimientos y habilidades. Es necesaria una formación especializada en todos los niveles educativos y formación continua para adaptarse a los cambios".

**Ciberseguridad**

En los últimos meses, España ha sido uno de los objetivos para los ciberdelincuentes, que han conseguido penetrar en la administración del Estado, por ejemplo en el SEPE, y atacado varios hospitales del territorio. En este sentido, Gómez insiste en que "aún queda camino por recorrer" para establecer los mecanismos que permitan a las distribuidoras y a los reguladores evaluar de forma adecuada los riesgos asociados. No obstante, el principal hándicap se encuentra en el **coste de los servicios**, ya que en muchas ocasiones las empresas de distribución han de valorar el despliegue de tecnologías o soluciones que aún están en desarrollo y que pueden tener una obsolescencia temprana una vez realizada la inversión.

**Las renovables preparan una ola de reclamaciones a Red Eléctrica.**

Expansion.com, 21 de septiembre de 2021

Red Eléctrica será el primer saco de boxeo de las empresas en su batalla legal contra una reforma cuya aplicación genera dudas incluso en el operador de la red.

Red Eléctrica se va a convertir, sin querer, en el primer frente hacia el que las empresas de renovables apuntarán toda su artillería contra la nueva reforma eléctrica diseñada por el Gobierno.

Todo tipo de bufetes analizan para las renovables cómo tumbar jurídicamente el Real Decreto-ley publicado la pasada semana, que contempla una serie de recortes a las grandes eléctricas tradicionales pero también a cientos de renovables. Entre otras medidas introducidas por el Gobierno, que intenta contener la escalada de los precios de la luz, está la de poner topes a los precios del mercado mayorista de luz, o pool. Si las eléctricas o las renovables que no tienen una retribución garantizada por ley cobran por encima de ese tope, tendrán que devolver dinero.

El problema es que algunas renovables podrían verse en una situación de quiebra, al tener que devolver más dinero del que cobran a sus clientes con contratos a largo plazo (los famosos PPA).

Red Eléctrica ha sido designada por el Gobierno como la empresa encargada de girar los recibos a las empresas que han cobrado de más para que devuelvan el dinero. Es decir, la que va a liquidar cuentas para que cuadren según la nueva legislación. Los primeros recibos serán remitidos a partir del día 16 de octubre, con la energía vendida durante la primera quincena de octubre. Lo habitual es que esa función de "liquidador" del sistema lo ejerza la Comisión Nacional de los Mercados y Valores (CNMV). Pero por primera vez está molesta misión le ha caído a Red Eléctrica.

### **Aclaración a Red Eléctrica**

Los bufetes tienen claro que la primera línea de acción será rechazar los recibos e impugnarlos. Está por ver lo que hará Red Eléctrica, que puede verse desbordada por una batalla legal que ni le va ni le viene. La propia Red Eléctrica, tal como reconoció ayer el Gobierno, ha pedido aclaraciones sobre cómo aplicar el Real Decreto, porque aparentemente carga contra todos los PPA.

### **En la web**

El Ministerio de Transición Ecológica, a cuyo frente está Teresa Ribera, remitió una aclaración a Red Eléctrica de seis páginas, para matizar un artículo de apenas cinco líneas de un Real Decreto de poco más de treinta páginas. La aclaración es pública y puede consultarse en la web del Ministerio. Con todo, el Gobierno sacó ayer pecho por su nueva reforma energética diciendo que se siente "respaldado y entendido" por Bruselas.

Con todo, las vicepresidentas de Asuntos Económicos y de Transición Ecológica, Nadia Calviño y Teresa Ribera, respectivamente, anunciaron que han enviado ayer lunes una nueva carta a la Comisión Europea en la que reclaman una solución comunitaria a la subida "sin precedentes" del precio de la electricidad en los mercados mayoristas, al tiempo que advierten de que la situación actual pone en riesgo tanto la recuperación económica como la transición verde de la UE.

### **Comprar gas entre todos**

Además, el Gobierno español insiste a la Comisión Europea en la necesidad de reformar el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y propone la creación de una plataforma centralizada que se compre gas con el objetivo de reducir la dependencia del bloque mediante la generación de reservas. Precisamente la subida del gas y de los derechos de emisión de CO2 está detrás de la escalada de precios de la luz.

"Creemos que si las reglas del juego se establecen a nivel europeo, las soluciones también deberían", señala la misiva enviada al vicepresidente del Ejecutivo comunitario para el Pacto Verde Europeo, Frans Timmermans, la vicepresidenta responsable de la cartera de Competencia, Margrethe Vestager, y la comisaria de Energía, Kadri Simson.



Una de las ideas de España es adoptar medidas para evitar la "especulación financiera" en el mercado europeo de derechos de emisión (ETS, por sus siglas en inglés), en el que no deberían participar "todos los agentes" porque "hay una correlación significativa entre los niveles crecientes de precios y la mayor presencia de no propietarios en el mercado".

## Iberdrola asume el control de dos parques eólicos marinos en Estados Unidos.

energetica21.com, 22 de septiembre de 2021.



La multinacional española acelera su apuesta por Estados Unidos y refuerza su posición de liderazgo mundial en energía eólica marina. A través de su filial norteamericana **Avangrid** ha anunciado la toma de control de más de 2.000 MW de capacidad eólica marina, tras cerrar un acuerdo con su hasta ahora socio Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) en estos proyectos. De esta forma, **Avangrid** asume la propiedad total de dos parques eólicos marinos en la costa oeste: Park City Wind (804 MW) en Connecticut, que ya cuenta con un PPA asegurado y tiene en curso los permisos del Bureau of Ocean Energy Management (BOEM); y Commonwealth Wind (1.200 MW), que la semana pasada presentó una oferta para la tercera subasta de energía eólica marina en el Estado de Massachusetts.

**Iberdrola** también conservará el 50% del parque eólico marino Vineyard Wind 1 (800 MW) en Massachusetts, que desarrolla junto a CIP, y mantiene el derecho a tomar el control del proyecto durante la fase operativa. Este proyecto, el primero a escala comercial de Estados Unidos, iniciará su construcción en las próximas semanas. La inversión total en estos tres proyectos podría alcanzar los 12.000 millones de dólares. **Avangrid** espera recibir todas las aprobaciones y permisos relativos al acuerdo con CIP durante los próximos seis meses.

### Pionera de las energías limpias en Estados Unidos

Estados Unidos es el principal destino de inversión de Iberdrola en los próximos años, con más de 35.000 millones de dólares previstos para el período 2020-2025.

En la actualidad, tiene en marcha tres de las iniciativas energéticas más relevantes del país, que van a requerir 11.000 millones de dólares de inversión en el ámbito de las renovables y las redes: la construcción del parque eólico marino Vineyard Wind 1, la adquisición de PNM Resources en Nuevo México y Texas y el desarrollo de la Línea de Transmisión de Energía Limpia de Nueva Inglaterra (NECEC).

En 2025, Iberdrola operará 13.200 MW de capacidad renovable en Estados Unidos, un 70% más que en 2020. La compañía, además, está invirtiendo en infraestructuras de redes que dan soporte al proceso de descarbonización de la economía, que se elevarán a 12.000 millones en este ámbito a 2025. Además, la transacción con PNM Resources, en Nuevo México y Texas, por valor de 8.300 millones de dólares, le permitirá incorporar otros 800.000 clientes en el país. Se prevé que esta última operación tenga su aprobación definitiva en el cuarto trimestre de 2021.

Además, **Avangrid** gestiona ocho empresas de servicios públicos en Nueva York, Connecticut, Maine y Massachusetts, que dan servicio a una población de 7 millones de personas, con 3,3 millones de clientes directos.

## Bruselas prepara ya una respuesta común a la escalada del precio de la luz en toda Europa.

Elperiodicodelaenergia.com, 22 de septiembre de 2021.

La **Comisión Europea** ya está trabajando en un paquete de propuestas con opciones flexibles para que los Estados miembros puedan dar una **respuesta común** a la preocupante escalada del precio de la electricidad en todo el continente.

Así lo ha adelantado la vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, **Teresa Ribera**, en declaraciones a la prensa desde Eslovenia, donde se reúne el Consejo Informal de Ministros de Transporte y Energía de la **Unión Europea**.

«La comisaria ha concluido el debate compartiendo que están trabajando en la preparación de las propuestas de las opciones flexibles para poder abordar esta situación a nivel europeo, y que en las próximas semanas darán a conocer sus propuestas para todos», ha señalado Ribera.

### **Ribera espera abordar con los ministros europeos de energía la propuesta de centralizar la compra de gas**

La ministra ha trasladado la disposición de la mayor parte de los **ministros de Energía** de los países europeos de respaldar la propuesta del Gobierno de España de dar una respuesta común al problema que ha desencadenado el precio de la luz.

«El debate de esta mañana ha sido muy productivo y la mayor parte de los ministros de Energía han manifestado su preocupación por la evolución de los precios de la energía en el conjunto de la Unión Europea y han respaldado la idea de una respuesta en la que la Comisión tiene mucho que ofrecer», ha añadido.

Los valores tan altos que se vienen registrando en el precio de la electricidad en los últimos meses se deben a la cotización internacional del gas –usado en las centrales térmicas–, que, tras registrar un fuerte desajuste entre la oferta y la demanda, se ha disparado en plena recuperación económica, así como al impacto del coste de emitir CO<sub>2</sub>.

Por el momento, el Gobierno español ya ha aprobado un plan de choque que **reduce el IVA** al 10%, suspende el impuesto del 7% a la **generación eléctrica**, **rebaja el impuesto de la electricidad** al 0,5% o minorará hasta 2.600 millones de euros a las **eléctricas** procedentes de los denominados ‘beneficios caídos del cielo’, pero sigue confiando en una respuesta común europea.

## Protermosolar propone la gestión alternativa de la energía almacenada de las termosolares para reducir la factura de la luz.

energynews.es, 22 de septiembre de 2021.

### **La asociación ha propuesto al MITECO que Red Eléctrica indique a las termosolares cuándo utilizar la energía almacenada.**

**Protermosolar** ha propuesto al MITECO que el operador del sistema eléctrico indique a las termosolares cuándo utilizar la energía almacenada. Se enmarca la propuesta en la consulta pública del ministerio para crear ‘*sandbox*’. Es decir, propone la gestión alternativa del uso del almacenamiento energético, sin sobrecoste para el sistema eléctrico.

La **Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar** señala que las centrales termosolares en España disponen de 870 MW de potencia firme proveniente de los sistemas de almacenamiento. Esos MW equivalen, aproximadamente, a la energía que genera una central nuclear. Para la asociación, la energía termosolar puede impulsar en el futuro el crecimiento económico en nuestro país, **como decíamos hace pocos meses**.



El **Ministerio para la Transición Ecológica** ha lanzado una consulta pública sobre la posibilidad de crear bancos de prueba regulatorios o *'sandbox'*. En consecuencia, Protermosolar ha propuesto que **Red Eléctrica**, el operador del sistema, sea el que indique cuándo utilizar la energía almacenada procedente de las termosolares. Además, señalan eso no afectaría a la rentabilidad establecida por el Gobierno.

Así, añaden desde Protermosolar:

*"El sistema eléctrico podría disponer de potencia renovable sincrónica, gestionable y disponible a demanda. Es decir, la gestión alternativa del uso del almacenamiento energético sin sobre coste al sistema eléctrico"*.

### Almacenamiento de las centrales termosolares

En España disponemos de **870 MW de potencia firme** proveniente de los sistemas de almacenamiento instalados en las centrales termosolares. Y con una capacidad de unas ocho horas a plena carga. Sin embargo, la regulación actual prácticamente insta a que cada una de las centrales descargue su sistema de almacenamiento tras la puesta de sol. Y, además, independientemente de la necesidad del sistema en ese momento.

Añaden desde la asociación que los principios que rigen un *'sandbox'* son tres: que haya una limitación en volumen; que estén limitados en el tiempo; y que respeten el principio de sostenibilidad financiera del sistema eléctrico.

Así, la propuesta de Protermosolar se limita como máximo a las 18 centrales termosolares con almacenamiento. Y, además, validando el principio de funcionamiento durante al menos un año natural. Incluso, si fuese satisfactorio, podrían analizarse esquemas futuros de funcionamiento sin incrementar el coste regulado de la tecnología.

El *sandbox* propuesto por Protermosolar no necesita ninguna inversión adicional. Simplemente requiere adaptar una forma de operar las centrales a una necesidad del sistema eléctrico. Además, redundaría en una reducción de la dependencia de combustibles fósiles cuando el mercado mayorista esté más estresado, que podría limitarse o extenderse en el tiempo lo que fuese necesario. Potencialmente, podría ayudar a la reducción del precio de la energía en las horas punta de la tarde para los consumidores.

La asociación considera que es acertado establecer convocatorias particulares y, en su caso, determinadas exenciones de las regulaciones del sector para acelerar la transición energética y la descarbonización del sistema eléctrico. Todo ello, sin perjuicio del principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema eléctrico.

### España, líder de la termosolar

Desde la asociación indican que España es líder internacional, tanto en potencia instalada, como por la participación de sus empresas en los proyectos internacionales.

Nuestro país cuenta con una potencia instalada de **2.300 MW** que supone aproximadamente un tercio de la capacidad mundial. Sin embargo, nuestras empresas están presentes en más de tres cuartas partes de todos los proyectos del mundo.

La tecnología solar termoeléctrica, gracias a su almacenamiento masivo a muy bajo coste, se presenta con la energía renovable solar que producirá durante las noches.

# La feria GENERA contará con una nueva plataforma digital para interactuar durante los 365 días del año.

energetica21.com, 22 de septiembre de 2021



Tras la reunión el pasado 9 de septiembre de su Comité Técnico, la Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente, **GENERA**, avanzó el programa de jornadas técnicas que desarrollará en su próxima edición, organizada por IFEMA Madrid en su recinto ferial, y que tendrá lugar del 16 al 18 de noviembre de 2021. Las jornadas serán de acceso gratuito para los visitantes de la feria, hasta completar el aforo permitido en los espacios previstos para el desarrollo de las mismas. La [información sobre las jornadas](#) se irá actualizando permanentemente, al igual que el resto de los contenidos de GENERA, en la nueva plataforma digital GENERA LIVE CONNECT, que permitirá interactuar al sector los 365 del año.

El **IDEA**, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, que preside el Comité Organizador de GENERA, convoca un encuentro en donde se abordará el “Plan de recuperación dentro de la transición energética”.

La **Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos, AOP**, programará una jornada con un enfoque técnico, en la que se tratarán las tres rutas tecnológicas, el Hidrógeno verde, la Captación y uso del CO2, y las Materias para la fabricación de eco combustibles.

La **Asociación de Empresas de Energías Renovables, APPA**, ha previsto varios encuentros sobre Centrales de biomasa de nueva generación en el mix eléctrico futuro; Energías marinas: presente y futuro del desarrollo industrial; Renovables térmicas en la ciudad: el papel de la geotermia; El autoconsumo del futuro: experiencias de almacenamiento y movilidad; Subastas y Mercado: opciones de la Fotovoltaica en la nueva década, y El impulso definitivo del Autoconsumo: líneas de ayudas y esquema regulatorio.

La **Asociación Española de Cogeneración, ACOGEN**, se centrará en la Integración de combustibles verdes; el Esfuerzo que la industria hace para la descarbonización; el Combustible – origen renovable del hidrógeno -; la tecnología -hidrógeno-, y los Aspectos financieros ligados a la cogeneración.

La **Asociación Empresarial Eólica, AEE**, planteará cuatro sesiones técnicas en relación a la Eólica marina; el Impacto de la energía eólica en el precio de la electricidad; el Almacenamiento, y otra sobre comunicación y difusión de energía.

El **Centro de Investigaciones Energéticas Medioambientales y Tecnológica, CIEMAT**, tratará sobre las Centrales termo solares, y las Tecnologías para la descarbonización del entorno edificado (con la Plataforma tecnológica española de eficiencia energética), y realizará una Mesa sobre hibridación de centrales eólicas y fotovoltaica.

Por su parte, la **Asociación Solar de la Industria Térmica, ASIT**, abordará la aplicación de fondos del Plan de Recuperación Transformación y Resiliencia (PRTR) y la rehabilitación residencial, entre otros temas.

La **Asociación de Empresas de Eficiencia Energética, A3E**, se centrará en los Planes de descarbonización, y las Nuevas Tecnologías, Big Data, para la gestión energética.

La **Asociación de Empresas de Energía Eléctrica, AELEC**, aportará su visión en torno a los Beneficios de una economía verde y sostenible: beneficios económicos de la electrificación, y la Identificación, acceso y conexión a las redes.

Desde la **Asociación de Empresas de Servicios Energéticos, ANESE**, trabajarán sobre la Guía de tecnología y eficiencia energética -Casos de éxito-, y el Modelo para promover la eficiencia Efficiency as a Service (EaaS).

La **Asociación Española de baterías y el almacenamiento energético, AEPIBAL** centrarán su jornada en el nuevo marco de regulación del Almacenamiento.

El clúster empresarial **SECARTYS** programará un encuentro sobre comunidades energéticas, en el que incluirá una mesa de debate sobre la energía solar y almacenaje.

### El sector fotovoltaico

La **Unión Española Fotovoltaica, UNEF**, habitual en las Jornadas Técnicas de GENERA, organizará cuatro eventos, en torno a la Innovación tecnológica en el sector fotovoltaico; el Autoconsumo; la Repercusión socioeconómico y ambiental de las plantas fotovoltaicas, y la Fotovoltaica, almacenamiento e hidrógeno.

La temática de la jornada de la **Asociación Técnica Española de Climatización y Refrigeración, ATECYR**, será la Integración de las energías renovables en la edificación existente.

Por su parte, la **Oficina Española del Cambio Climático** realizará una mesa redonda sobre el paquete FIT 55 publicado por la Cion el pasado mes de julio.

La **Asociación de Empresas de Mantenimiento Integral y Servicios Energéticos, AMI**, participará en el encuentro de ANESE sobre Normalización de servicios energéticos, y plantean una jornada sobre modelos de contratos de servicios energéticos.

El evento de la **Asociación Española del Hidrogeno, AeH2**, combinará mesas redondas y ponencias magistrales, centradas en el modo de aunar la posición de España en el sector global; los Retos y oportunidades de España en el sector, y la Arquitectura que se está creando para implementar el mismo, y pondrá en marcha un grupo de regulación.

**ENTRA**, la Asociación impulsora de soluciones innovadoras de flexibilidad para una transición energética eficiente, abordará los mercados locales y la flexibilidad, según se está proponiendo en Europa en el área de directiva de renovables.

La **Asociación Sostenibilidad y Arquitectura, ASA**, hará su puesta de largo aprovechando la celebración de GENERA, mostrando su vinculación con The Miss: a B2B Summit+Expo by Epower & Building “Getting to Zero”, el gran evento comercial con el que coincide en esta ocasión la Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente. Se trata de una iniciativa, comisariada por ASA, de la convocatoria ePower&Building para la industria y sus empresas de la edificación, en donde se mostrarán productos y soluciones para la construcción, que contribuyen a la mitigación de emisiones y la eficiencia energética en las ciudades.

La otra gran novedad de GENERA 2021 será el evento **GENERA NANO**, dirigido a empresas que ofrecen productos y soluciones en el ámbito de la nanotecnología enfocadas específicamente a las energías renovables. Para esta área, se cuenta con la colaboración de la Fundación Phantoms.

## Endesa impulsa la creación de una ciudad circular en el Málaga TechPark.

Malagahoy.es, 22 de septiembre de 2021.

**El objetivo, para el que se prevén 30 millones, es adelantar a 2027 los objetivos de descarbonización de la UE.**

**La compañía se une a Junta, Ayuntamiento y el propio parque para, entre otras cosas, lograr un 100% de energía renovable, un parque con todos los vehículos eléctricos, una reducción drástica de los residuos y multiplicar por tres el número de árboles.**



Endesa -en colaboración con la Junta de Andalucía, el Ayuntamiento de Málaga y el propio parque- impulsará en el recinto del parque tecnológico de Málaga un modelo de ciudad circular que dé respuesta a los retos que plantea el cambio climático.

**e-cityMálaga** -así se llama el proyecto- ha sido presentado este miércoles en el edificio Green Lemon de Málaga TechPark. El acto ha contado con la presencia del consejero de Economía, **Rogelio Velasco**, el alcalde de Málaga, **Francisco de la Torre**; el director de Málaga TechPark, **Felipe Romera**, el director de Endesa en Andalucía, Rafael Sánchez, y el director de Regulación y Relaciones Institucionales de Endesa, **José Casas**.

### LA EXPERIENCIA PODRÁ TRASLADARSE AL RESTO DE LA CIUDAD PARA CONVERTIRLA EN PIONERA EN ESTE ÁMBITO

Entre otras cosas, se pretende convertir surtir al parque con el 100% de energía renovable -gracias, entre otras cosas, a un ambicioso proyecto de autoconsumo-; renovar el parque de vehículos con coches eléctricos de cero emisiones y crear lanzaderas eléctricas; sensorizar y medir con contadores el consumo de agua; multiplicar por tres la superficie arbolada para que haga de sumidero de CO2; rehabilitar todos los edificios desde el punto de vista energético para reducir entre un 35 y un 40% el consumo actual; reducir un 50% los residuos generados gracias, entre otras cosas, a la creación de un índice de circularidad; y usar redes inteligentes y plataformas de datos abiertos para controlar el consumo energético.

### ENDESA Y LAS ADMINISTRACIONES RECLAMAN LA COLABORACIÓN DE LAS EMPRESAS DEL PARQUE

Todo ello con el objetivo de adelantar a 2027 los objetivos de la Unión Europea de reducción de emisiones y descarbonización. El director general de Endesa en Andalucía, Rafael Sánchez, aseguró que tras los ensayos de los proyectos SmartCity Málaga y el Smart City Living Lab -desarrollados a lo largo de los últimos diez años- Endesa lanza ahora una propuesta para "se pueda visualizar el futuro en este entorno -el Málaga TechPark; ya no es algo demostrativo, es el mundo real".

Los resultados no se quedarán ahí sino que se pretende aprovechar la experiencia para extenderla a toda Málaga y convertir así a la capital costasoleña en pionera en Europa y en el mundo como ciudad circular.

Sánchez afirmó que Endesa prevé 30 millones de euros para la inversión industrial en el proyecto, pero incidió en que la partida no debe corresponder únicamente a Endesa. Animó a las empresas a que se adhieran a él a través de la innovación abierta. "El proyecto va a ser colaborativo, no puede ser de otra forma; sucede como en internet: el poder de la red aumenta en la medida en que aumenta el número de miembros".

## La nueva sede de Naturgy en Barcelona recibe el premio de oro de los Novum Design Awards.

catalunyapress.es, 22 de septiembre de 2021

La nueva sede de Naturgy en Barcelona ha recibido el premio de oro de los Novum Design Awards por su proyecto de renovación del edificio D525.

La sede ha sido diseñada por el estudio Sanzpont Arquitectura a través del concepto de rehabilitación sostenible, "basado en recuperar un edificio para de reducir su impacto ambiental de uso y alargar la eficiencia de su vida útil", según un comunicado de la compañía este miércoles.

Este nuevo edificio, estrenado en abril del pasado año, **se ubica en el número 525 de en la avenida Diagonal de Barcelona, tiene nueve plantas y "simboliza la transformación de la compañía", con nuevos entornos de trabajo más sostenibles, flexibles y colaborativos.**



El diseño de la fachada sur incorpora un tratamiento de lamas fotovoltaicas, que "además de proteger del sol en los meses más cálidos del año, generan energía limpia para una parte de su consumo eléctrico".

presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha destacado que "no se trata de un simple cambio ubicación" de la sede, sino que **forma parte de la transformación en la que está inmersa la compañía** y que también tiene que ver con los espacios.

Estos galardones son un reconocimiento de diseño en el mundo y un certificado a la excelencia, "que ofrece reconocimiento internacional en la categoría de diseño de arquitectura, diseño de interiores, planificación urbana y diseño de paisaje, así como diseño de mobiliario, entre otros".

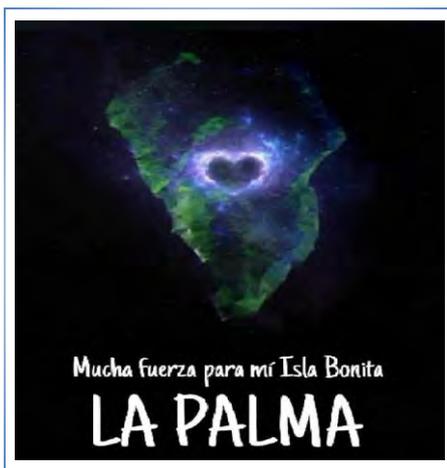
Sindicato Independiente de la Energía

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...



Unidos somos más fuertes-MUCHA FUERZAPARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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