

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

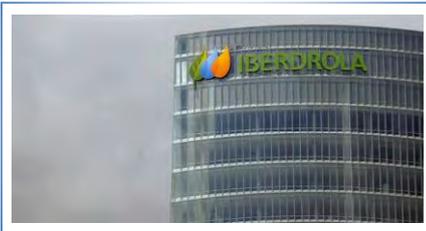
Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

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

Iberdrola, prueba de fuego en la zona de los 9,85 euros.

estrategiasdeinversion.com, 14 de octubre de 2021

Según explica el analista de BiG José Luis Herrera no hay que dejarse llevar por las noticias que espolean la cotización, ya que a nivel técnico el valor está mostrando debilidad.



El Pleno del Congreso avala este jueves el decreto ley del Gobierno para intentar limitar las subidas en la factura de la luz. La norma obliga a las compañías eléctricas a devolver parte de los beneficios extraordinarios que obtienen al repercutir en su generación un sobrecoste del gas que no utilizan, un importe estimado por el Gobierno en 2.600 millones de euros. Pero finalmente el golpe será menor al planteado inicialmente.

Iberdrola y **Endesa** están reaccionando con subidas en bolsas, liderando buena parte de la sesión los avances dentro del Ibex 35. A esta hora, Iberdrola sube un 2,87% en los 9,75 euros y Endesa repunta un 2,75% en los 18,87 euros.

Noticias al margen, técnicamente hay una zona clave para Iberdrola que habrá que **ver cómo se comporta, en 9,85 – 9,90 euros**, es un nivel que supuso hace unas semanas un desplome de los precios, a mediados de septiembre, y es una zona que podría servir de pull back, una vuelta de los precios hacia el soporte una vez perforado que se convierte en resistencia y que podría propiciar de nuevo ventas, según explica José Luis Herrera, analista de BiG.



Si vemos que el valor **supera esa zona, en los 10 - 10,10 euros**, sí podríamos pensar en que amplíe las subidas. Pero por ahora a nivel técnico la compañía está débil y hay posibilidades de ver nuevas caídas en el valor.

En ocasiones, como está pasando ahora mismo, surgen noticias que espolean la cotización, pero no hay que confiarse, sino saber que es un sector que va a seguir teniendo incertidumbre y que sigue débil a nivel bursátil, explica el analista.

Según los indicadores técnicos de Estrategias de Inversión, el valor obtiene una puntuación de 1 sobre 10. Consúltalo pinchando [aquí](#).



Iberdrola suministrará energía verde a un proyecto minero en Australia.

Energynews.es, 15 de octubre de 2021.

La mitad de la energía provendrá de Port Augusta, el primer parque híbrido eólico y solar de Iberdrola del mundo.

Iberdrola ha anunciado su selección por parte de la multinacional anglo-australiana BHP para el suministro de energía 100% renovable al proyecto minero Olympic Dam. Se trata de uno de los depósitos de cobre, oro y uranio subterráneo más grandes del mundo, situado al sur de Australia. La energía verde comenzará a ser suministrada a mediados de 2022 y, como resultado, BHP logrará reducir sus emisiones derivadas del consumo eléctrico en la instalación en un 50%. La compañía pretende reducir en un 30% sus emisiones de alcance 1 y 2 de aquí a 2030.

El acuerdo de compraventa de energía a largo plazo contempla un PPA específico sobre la producción de Port Augusta, el primer parque híbrido eólico y solar de Iberdrola en el mundo y el más grande de Australia, con 320 MW de potencia instalada.

El proyecto, que la compañía levanta en el estado de Australia Meridional, suministrará alrededor de la mitad de la electricidad necesaria para Olympic Dam. El contrato también incluye un mecanismo por el que BHP adquirirá Certificados de Generación a Gran Escala (LGCs) para el 100% de la energía contratada hasta 2025.

Ross Rolfe, consejero delegado de Iberdrola Australia, ha explicado que “estamos encantados con esta alianza que ayudará a BHP a alcanzar sus objetivos de descarbonización y sostenibilidad. Hemos diseñado conjuntamente este acuerdo de suministro de energía renovable a medida para conseguir que Olympic Dam se convierta en el principal cliente de la producción renovable generada por Port Augusta; un ejemplo del compromiso de ambas compañías por el desarrollo económico sostenible de la región”.

Por su parte, **Jennifer Purdie, presidenta de activos de BHP**, ha comentado que “este acuerdo refuerza nuestra apuesta con el desarrollo renovable del sur de Australia. La producción de cobre de Olympic Dam apoyará la descarbonización global y la transición energética como producto esencial en la fabricación de baterías de vehículos eléctricos e infraestructuras renovables. La reducción de las emisiones de nuestras operaciones mejorará aún más nuestra posición como productor de cobre sostenible”.

Por último, el **ministro de Energía y Minería de Australia del Sur, Dan Van Holst Pellekaan**, ha señalado que “el Gobierno de Marshall acoge con satisfacción el acuerdo como un paso más en el camino de Australia Meridional hacia una electricidad más limpia y barata para la industria, las empresas y los hogares. Pone de manifiesto lo acertado de la hoja de ruta de BHP, Iberdrola y otras empresas que consiguen la combinación adecuada de fuentes de generación, incluyendo parques eólicos y solares, para proporcionar electricidad más limpia y fiable”.

Port Augusta, el primer parque híbrido de Iberdrola en el mundo

Iberdrola ha completado la instalación del parque eólico del proyecto híbrido eólico y solar Port Augusta. Situado en el estado de **Australia Meridional**, el parque estará integrado por 50 aerogeneradores y 250.000 paneles fotovoltaicos.

Con una **inversión de 500 millones de dólares australianos**, la instalación combina 210 MW eólicos y 107 MW fotovoltaicos. Una vez esté puesto en marcha, generará energía limpia suficiente para abastecer la demanda equivalente de unos 180.000 hogares australianos al año.

Complejo híbrido eólico solar Port Augusta



La Caixa exhibe músculo en Naturgy tras hacer fracasar la opa del fondo IFM.

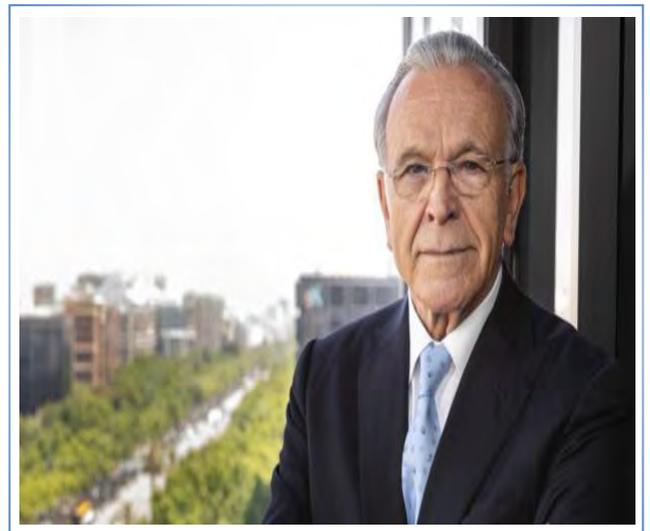
abc.es, 15 de octubre de 2021

Los australianos se ven forzados a conformarse con el 10,83% del capital social de la energética.

El trayecto de **IFM** para asaltar **Naturgy** era más empinado cada día que se acercaba el plazo final de la opa, hasta convertirse en una pendiente casi vertical. El fondo australiano ha llegado finalmente a la meta, pero ya sin fuerzas y con La Caixa en plena forma. Resultado: **se tendrá que conformar con un 10,83% del capital social**, cuando su intención era hacerse con hasta el 22,7% y un mínimo del 17%.

Fuentes del mercado hablan directamente de «fracaso» ya que han tenido que rebajar sobremanera sus objetivos. No solo por únicamente haber podido adquirir ese porcentaje -equivalente a unos 2.300 millones de euros-, sino también **porque se ve forzado a aceptar que su presencia en el consejo de administración quedará en una persona.**

«Nos entusiasma la perspectiva de aportar nuestra experiencia y conocimientos técnicos para seguir apoyando la estrategia que el grupo tiene prevista», señaló ayer Jaime Siles, vicepresidente de **IFM Investors**. Fuentes cercanas al fondo explican que su intención sigue siendo la misma que antes: **apoyar el plan estratégico, las inversiones planteadas, para continuar creciendo.** Y ahí es donde ha surgido uno de los 'pecados' de los australianos en su asalto.



IFM afirmó hace semanas que, de ser necesario, **propondría reducir o incluso eliminar el dividendo** de Naturgy para ahondar en el plan estratégico. Eso pensaban entonces... y eso piensan ahora. Mantienen su especie de órdago de que ellos no entran en la energética por la remuneración al accionista, de la cual estarían dispuestos a prescindir llegado el caso.

Esto último fue la gota que colmó el vaso para el accionista con más poder en Naturgy: la **Fundación La Caixa**, que opera a través del holding Critería. La relación de la entidad presidida por Isidro Fainé con IFM no ha sido buena prácticamente desde el principio, pero la amenaza de darle un tizeretazo o dilapidar directamente el dividendo no sentó nada bien en el grupo. De hecho, Fainé salió al paso con declaraciones públicas, algo nada habitual, para defenderse frente al ataque porque la remuneración de Naturgy, para La Caixa, es sagrada.

Puentes tendidos

Fuentes cercanas a IFM, tras haber fracasado en su asalto y haber tenido que conformarse con menos de la mitad de lo planteado en un inicio, destacan que no tienen líneas rojas con ninguno de los accionistas. Ni con La Caixa, ni con GIP, ni con Rioja, ni con Sonatrach, que entre todos suman más de un 70% del capital. El fondo australiano tiende la mano a los grandes accionistas de la energética y se abre a llegar a acuerdos con todos ellos.

Aun así, fuentes financieras consideran que las relaciones entre La Caixa, que ostenta el **26,7%** del capital y que ganará un nuevo consejero, e IFM tienen difícil reconducción mientras los australianos sigan enrocados en su amenaza al dividendo. Han tenido muchos meses para entablar relaciones, o más bien recobrarlas, ya que en el holding ya conocían bien al fondo, y no ha desembocado en amistad. Todo lo contrario, además desde el principio.

El fracaso de la opa supone el triunfo de La Caixa, y el músculo que esta exhibe como accionista principal de la gasista. Su muestra de poder viene de meses atrás, cuando Critería anunció como respuesta a IFM que **continuaría comprando acciones de Naturgy** hasta alcanzar algo menos del 30% del accionariado.

Se trataba de transmitir un mensaje de que están plenamente comprometidos con la energética y que deseaban mantenerse como accionista principal, incrementando aún más su participación. Ahora las dudas que se abren son respecto a si IFM y La Caixa librarán **una guerra soterrada a través del consejo de administración**, pero fuentes cercanas al fondo australiano reconocen que su capacidad de actuación queda reducida después de que no se haya logrado el objetivo primigenio. Y con el núcleo duro de la empresa en contra, su margen es muy escaso.

Bogas (Endesa) pide esfuerzos a todos para firmar contratos de luz a 5 años.

es.investing.com, 15 de Octubre de 2021.



Bogas, en Espejo Público de A3, ha asegurado que una electricidad a precio razonable se consigue con contratos a largo plazo.

Sin embargo, ha destacado, la industria electrointensiva suele firmar sus contratos a 1-2 años, razón que ahora está provocando que algunas de las empresas de este sector se estén viendo afectadas por el "preocupante" alza de los precios de la luz, del que ha dicho que es un problema "europeo" y del que no son culpables ni las energéticas ni el Gobierno central.

Para Bogas la tendencia alcista va a continuar hasta la primavera de 2022, que es cuando los mercados dicen que habrá una reducción "sustancial" por la caída del precio del gas, que es el que está provocando la actual espiral de subidas de la luz.

"El incremento tremendo del precio del gas" está generando el encarecimiento de la electricidad para los consumidores que no tienen contratos a largo plazo, ha reiterado.

Respecto al real decreto ley que aprobó ayer el Gobierno y con el que pretende limitar los beneficios extras de las eléctricas por la subida de la luz, José Bogas ha agradecido el "clima de diálogo" con la Administración y ha indicado que las renovaciones de contratos son "complejas", razón por la que las energéticas buscar soluciones con precios "estables y fijos para el futuro".

Por eso ha descartado que funcionen como oligopolios y con chantajes, como les acusa Podemos, al que les ha respondido que las eléctricas lo que buscan es un diálogo constructivo con la Administración.

En su opinión, para solventar esta crisis energética, hay que buscar soluciones a largo plazo, pero también a corto y que nunca deben ser intervencionistas, ha advertido.

¿Toda la biomasa es buena?

ambientum.com, 15 octubre, 2021.



El informe, “Biorecursos dentro de una economía de emisiones netas cero: Haciendo posible un enfoque sostenible”, elaborado por la **Comisión de Transiciones Energéticas (ETC)**, declaró que si bien los **biorecursos** son en principio **renovables**, no todas las formas de uso de la biomasa son beneficiosas desde una perspectiva ambiental. En otras palabras, **no toda la biomasa es biomasa «buena»**, afirma el informe.

Para ser sostenible, la producción de biomasa debe tener un ciclo de vida bajo de emisiones de gases de efecto invernadero y su producción debe tener en cuenta el “costo de oportunidad” relacionado con el carbono que podría secuestrarse sin intervención.

Biomasa

El informe dijo que la biomasa sostenible no debe competir con el uso de la tierra para la producción de alimentos, desencadenar cualquier cambio de uso de la tierra que pueda liberar reservas de carbono a la atmósfera (especialmente la deforestación) o impactar negativamente la biodiversidad y la salud del ecosistema.

El informe aconseja que las fuentes de biomasa para su uso como energía deberían limitarse a los desechos y residuos, la producción de cultivos energéticos dedicados en tierras degradadas y marginales, o donde se pueden liberar tierras de cultivo / pastos actuales.

El ETC es una coalición de más de 45 líderes de compañías energéticas globales, industrias intensivas en energía, instituciones financieras y defensores del medio ambiente. Entre ellos se incluyen **ArcelorMittal, Bank of America, BP, el Centro de Investigación para el Desarrollo del Consejo de Estado de China, BERD, Heathrow, HSBC, Iberdrola, Orsted, Tata Group, Volvo Group y el World Resources Institute.**

A medida que los países y las empresas se esfuerzan por reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero, el uso de biomasa como combustible alternativo con bajas emisiones de carbono ha crecido drásticamente debido a su fácil sustitución como sustituto «directo» de los combustibles fósiles para la combustión industrial y la materia prima.

Muchos sectores y aplicaciones en los sectores de la movilidad, la industria y la construcción actualmente planean utilizar la biomasa como una ruta clave de descarbonización. Pero las demandas potenciales superan con creces el suministro sostenible, dijo ETC. Si no se controlan, estas tendencias aumentarían los riesgos de una gestión insostenible de los recursos biológicos, incluida la deforestación, la pérdida de biodiversidad y el agotamiento del suelo.

Políticas actuales

El informe revela que las políticas actuales a menudo no consideran los reclamos sobre los recursos biológicos de manera integral, incentivando los usos en sectores donde existen alternativas y poniendo en peligro una gestión sostenible del recurso.

Las soluciones alternativas de carbono cero, como la electrificación limpia o el hidrógeno, deben desarrollarse rápidamente para disminuir la necesidad de soluciones de base biológica, según el informe. Por lo tanto, la industria y los formuladores de políticas deberían limitar el uso de recursos biológicos en aplicaciones donde existen alternativas más baratas o están al alcance, destacó el informe.

Estos incluyen el transporte por carretera, la generación de energía a granel sin CCS, la calefacción residencial y el transporte marítimo, con la excepción de nichos especializados seleccionados, como las redes locales de calefacción de distrito de conversión de residuos en energía), especialmente en aquellos lugares donde los recursos biológicos son abundantes a nivel local.

Adair Turner, presidente de la Comisión de Transiciones Energéticas, dijo: «*La biomasa puede hacer una contribución realmente valiosa a la descarbonización del mundo. Pero la biomasa verdaderamente sostenible tiene un volumen limitado; por lo que su uso debe restringirse a sectores prioritarios donde no existen opciones alternativas de descarbonización*».

La buena noticia, en opinión de Turner, es que la electrificación limpia y el hidrógeno a menudo proporcionan una solución más barata. «*El desafío para los responsables de la formulación de políticas es desarrollar esas alternativas rápidamente, mientras se apoya el uso específico de la biomasa donde más se necesita, en materiales, aviación y para la eliminación de carbono, con una atención constante para garantizar que el suministro de biomasa sea verdaderamente sostenible*».

El Centro Internacional de Arbitraje de Madrid crea un grupo de trabajo con más de 40 empresas para resolver disputas del sector energético.

conflegal.com, 16 de octubre de 2021.

INICIOÁREAS Y SECTORES

El **Centro Internacional de Arbitraje de Madrid (CIAM)** ha constituido un grupo de trabajo conformado por empresas, abogados y árbitros internacionales del sector de la energía para dirimir disputas y analizar su resolución de manera «eficiente y segura» en las controversias surgidas en este sector.

El grupo, que se encuentra ya en funcionamiento, está **formado por más de 40 empresas energéticas españolas e internacionales**, como Acciona Energía, BP, Cepsa, EDP, Elecnor, Enagás, Enel, Iberdrola, Naturgy, REE, Repsol, Shell, X-Elio Energy, entre otras.

También por asociaciones uriacomo la Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (Aeléc), Asociación Española de Derecho de Energía (Aeden), Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar (Protermosolar) o Unión Española Fotovoltaica (UNEF).

Asimismo, cuenta con abogados de importantes despachos como Allen& Overy, Clifford Chance, Cuatrecasas, Freshfields, Garrigues, Hogan Lovells, Linklaters, Sidley Austin y Uría Menéndez.

«Este grupo de trabajo es estratégico, ya que el sector de la energía tiene una amplia trayectoria y experiencia en la resolución de disputas internacionales a través de arbitrajes», ha declarado el presidente de CIAM, **José Antonio Caínzos**, quien cree que este grupo puede jugar un «papel fundamental» para que España pueda ser «sede referente» en la resolución de disputas internacionales del sector energético.

Por último, desde CIAM también han explicado que arbitraje es el método preferido de resolución de disputas en este sector, porque «ofrece **importantes ventajas respecto a otros métodos**, como independencia, flexibilidad, confidencialidad y la capacidad de elegir árbitros especializados».

«Es la alternativa más eficiente, ya que los sistemas judiciales son, en la mayoría de las ocasiones, incompatibles con la celeridad que se demanda en el sector», ha subrayado.

José Antonio Caínzos es el presidente del Centro Internacional de Arbitraje de Madrid (CIAM).



Enel vuelve a ser líder en la clasificación «All Europe Executive Team» de Institutional Investor.

coffeesp.com, 15 de octubre de 2021.



Enel se encuentra entre las empresas europeas que más han impresionado a los inversores durante este difícil año, según la clasificación «All-Europe Executive Team» 2021 de la revista Institutional Investor. La decimoséptima encuesta anual de la revista pidió a los inversores y analistas que calificaran a los principales ejecutivos y programas de Relaciones con los Inversores de la región.

En la categoría de “Utilities” (empresas de servicios públicos), Enel ocupó el primer lugar en términos de CEO, Investor Relations professional, así como en prácticas ambientales, sociales y de gobierno (acrónimo en inglés, ESG). En términos de CFO, **Enel se clasificó en primer lugar para los analistas del lado de la venta (sell-side).**

«Al trabajar con un equipo tan capacitado de colegas que continuamente abrazan la misión de la empresa con pasión, no es de extrañar que nuestro liderazgo sea reconocido por los analistas e inversores. Nuestra confirmación una vez más, en este ranking, subraya nuestro fuerte compromiso con **el diseño y la comunicación** de un modelo que ve el negocio y la sostenibilidad como dos conceptos inseparables, profundamente arraigados en el modelo de negocio de Enel», dijo **el CEO y director general de Enel, Francesco Starace.**

Institutional Investor es una editorial internacional líder en B2B, centrada principalmente en finanzas internacionales. Publica periodismo de primera calidad, boletines de noticias e investigación. También organiza conferencias, seminarios y cursos de capacitación, y es proveedor de información de negocios electrónica a través de sus bases de datos sobre mercados de capitales y su servicio de información sobre mercados emergentes.

Durante más de 30 años, **Institutional Investor ha reconocido a personas y empresas de la industria de servicios financieros por su excelencia.** En 2020, ha combinado las encuestas Extel (tradicionalmente realizada en marzo/abril) con la Institutional Investor Survey Europe (tradicionalmente realizada en septiembre) en una encuesta unificada que evalúa a los ejecutivos por región.

Enel es una empresa energética multinacional y uno de los principales actores integrados en los mercados mundiales de la energía y las energías renovables, así como uno de los principales operadores de gas en el mercado minorista.

Es la mayor empresa de servicios públicos europea por EBITDA ordinario y está en más de 30 países, produciendo energía con aproximadamente 89 GW de capacidad instalada. Enel distribuye electricidad a través de una red de más de 2,2 millones de kilómetros y, con casi 75 millones de usuarios finales, es el primer operador de redes del mundo¹. Enel Green Power es el mayor operador privado de energías renovables del mundo, con unos 50 GW de plantas eólicas, solares, geotérmicas e hidroeléctricas instaladas en Europa, América, África, Asia y Oceanía.

Enel X, la línea de negocio global de servicios energéticos avanzados de Enel, es líder mundial en respuesta a la demanda, con una capacidad total de cerca de 7,4 GW gestionados a nivel global; la empresa ha instalado 137 MW de capacidad de almacenamiento y, en el ámbito de la movilidad eléctrica, aproximadamente 232.000 puntos de carga para vehículos eléctricos² alrededor del mundo.

¿CÓMO SERÁN LAS CASAS EFICIENTES DEL FUTURO? EFINTEC muestra todas las innovaciones del sector instalador.

voltimum.es, 17 de Octubre de 2021.

EFINTEC, la feria de referencia del sector instalador, presentará un prototipo de casa del futuro, la iHouse, así como las últimas innovaciones en materia de instalación. El sector instalador, uno de los que más rápido ha recuperado su actividad después de la pandemia, se reunirá por primera vez junto con fabricantes y distribuidores de referencia para instalar la transformación, profesionalizar la figura del instalador y generar oportunidades de negocio en todos los niveles.

¿Os habéis preguntado qué elementos deberán tener las casas y edificios del futuro?

Cada día está más claro que debemos apostar por materiales innovadores, sostenibles pero también confortables para la construcción y/o rehabilitación de nuestros hogares, oficinas, etcétera, para que cumplan con los objetivos de eficiencia energética y sostenibilidad dentro del marco de la transición energética.



EFINTEC, la feria de referencia del sector instalador, presentará un **prototipo de casa del futuro, la iHouse**, así como las últimas innovaciones en materia de instalación. El sector instalador, uno de los que **más rápido ha recuperado su actividad después de la pandemia**, se reunirá por primera vez junto con **fabricantes y distribuidores de referencia para instalar la transformación, profesionalizar la figura del instalador y generar oportunidades de negocio en todos los niveles.**

El iHouse, el prototipo de casa del futuro, se presentará al público los próximos 21 y 22 de octubre en EFINTEC

- La casa del futuro, Speaker's *Corner, exposiciones y una app son las novedades de esta edición en la cual se esperan 8.000 visitantes y más de 100 expositores
- Banco de Sabadell, el Instituto Catalán de Energía (ICAEN), Toyota y Liftisa son patrocinadores de esta edición, mostrando su compromiso con los instaladores de Cataluña
- El Ayuntamiento de Barcelona se suma a los apoyos institucionales de EFINTEC, junto con la Generalitat de Cataluña, PIMEC, Foment del Treball o la Cámara de Comercio de Barcelona
- Marc Vidal, conferenciante, divulgador y consultor económico reconocido internacionalmente realizará la ponencia principal de EFINTEC en el marco de la transformación digital
- Organizada por FEGICAT (Federación de Gremios de Instaladores de Cataluña) que agrupa a 5.600 empresas instaladoras, EFINTEC cuenta con el apoyo de la Generalitat de Cataluña, el ICAEN, Foment del Treball, PIMEC y la Cámara de Comercio de Barcelona además de las instituciones del sector como FECEGA, AMASCAL, AFME, FENIE, CONAIF y ADIME, entre otros.

La Exposición y Foro de las Empresas Instaladoras y Nuevas Tecnologías (EFINTEC) ultima los preparativos para celebrarse los próximos 21 y 22 de octubre en el pabellón 1 de Feria de BarcelonaMontjuic. EFINTEC, la feria de referencia del sector instalador, será un punto de encuentro de innovación, formación y generación de negocio para todos los profesionales del sector, mostrando cómo serán las casas del futuro con todos los elementos de digitalización, sostenibilidad y eficiencia energética, así como otras tendencias del sector instalador.

Instalar la transformación, profesionalizar la figura del instalador y generar oportunidades comerciales, los objetivos de EFINTEC.

En el marco de la transición energética y bajo el lema “instalando la transformación”, EFINTEC, gracias al Instituto Catalán de Energía (ICAEN) presentará la iHouse, un prototipo de casa del futuro que cuenta con todos los elementos de sostenibilidad, digitalización y eficiencia energética con los cuales los fabricantes, los distribuidores y los instaladores ya empiezan a trabajar para hacer edificios sostenibles, confortables y eficientes, aprovechando todos los recursos técnicos y tecnológicos. El prototipo de casa del futuro expondrá los productos más innovadores de fabricantes de referencia como son Abora Solar, Circutor, Daikin, Hager, Ledes C4, Plana Fabrega, Rockwool, Soler&Palau y Sonnen. En esta línea, el concesionario oficial de Toyota, Teams Motor, presentará la gama de vehículos comerciales, donde el motor eléctrico tiene gran protagonismo.

Raúl Rodríguez, director general de FEGiCAT apunta que “El sector instalador se encuentra inmerso en un proceso de transformación y cambio ligado, indiscutiblemente, a la transición energética y a los nuevos escenarios que se nos abren. Por este motivo traemos toda la innovación y las tecnologías más nuevas a EFINTEC, para mostrar al público como será el futuro más inmediato de nuestras casas y oficinas. EFINTEC es la feria de referencia del sector instalador en materia de innovación y de generación de negocio”.

Además de mostrar las últimas innovaciones y tecnologías en materia de instalación, Raúl Rodríguez explica que EFINTEC tiene como objetivo generar oportunidades comerciales para las empresas pertenecientes al sector, así como profesionalizar la figura del instalador.”

El Ayuntamiento de Barcelona es colaborador institucional de EFINTEC, que también apoyan las asociaciones sectoriales nacionales y las instituciones autonómicas.

Instituciones catalanas como la Generalitat de Cataluña, el Instituto Catalán de Energía, la Cámara de Comercio de Barcelona, Foment del Treball o PIMEC apoyan a EFINTEC.

Por otro lado, asociaciones sectoriales de referencia como FECECA, AMASCAL, AFME, FENIE, CONAIF, ADIME, AFEB, ACTECIR, ASEPAL e Ingenieros BCN también apoyan a EFINTEC. “El apoyo institucional que está recibiendo EFINTEC demuestra que celebrar ferias presenciales es necesario para recuperar la actividad del sector”, afirma Raúl Rodríguez.

En esta edición, EFINTEC presenta un diseño innovador, con espacios diáfanos y abiertos, así como ponencias magistrales, que buscan promover el trabajo en red para generar oportunidades de negocio por los fabricantes, distribuidores e instaladores asistentes. A la vez, el diseño de EFINTEC respeta las medidas y distancias de prevención y seguridad contra la COVID-19.

El epicentro de EFINTEC es el espacio denominado “Ágora Central”, en el cual se desarrollarán los actos más importantes de la feria, como por ejemplo la ponencia magistral de Marc Vidal, que se confirmó el mes de julio, o la de Habitissimo, que tratará sobre el futuro del sector y la transformación digital que vive. El Ágora, con un diseño conceptual e innovador, está aislada acústicamente y, además de las zonas de ponencia y platea, cuenta con pantallas gigantes para que todo el mundo pueda seguir los actos desde fuera y desde dentro de la sala.

Otros espacios pensados para evitar concentraciones en el mismo punto son los llamados “Speaker’s Corner”. Estos son zonas acotadas con un aforo reducido y patrocinadas por el Banc de Sabadell destinadas a que los expositores ofrezcan charlas técnicas, informativas y formativas a los asistentes, dando así voz al sector. Por otro lado, también habrá zonas de networking y descanso, espacios diáfanos a disposición de todo el mundo para descansar, trabajar o hacer una reunión.

La agenda, la organización de los espacios, el mapa de la feria y todos los aspectos relacionados con EFINTEC se vehicularán a través de la APP oficial de la feria. La aplicación, que estará disponible para todo el mundo, digitalizará y facilitará la experiencia tanto a asistentes como expositores, a la vez que dinamizará el contacto profesional entre los visitantes y el networking, al generar interacción a partir de códigos QR.

El rali de precios del gas obra el milagro de hacer rentable producir con carbón.

lavozdegalicia.es, 17 de octubre de 2021.



Generar un megavatio hora con hidrocarburo es un 13 % más caro.

La escalada de los precios del **gas natural** ha puesto encima de la mesa una posibilidad con la que ya nadie contaba en el país: la generación de electricidad con carbón. El foco entonces se ha vuelto a poner sobre una de las centrales térmicas más competitivas, la que tiene **Endesa en As Pontes**, y ha llevado a la eléctrica a iniciar algunos preparativos para

poder arrancar las instalaciones, en el caso en el que el operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE), requiera su entrada en funcionamiento.

La planta de As Pontes es la única de Galicia que está disponible para volver a arrancar. La última vez que vertió energía a la red fue en julio pasado: unos modestos 12 gigavatios hora, según datos de REE. La que tenía Naturgy en Meirama (Cereda) está ya oficialmente de baja.

El panorama para el carbón ha cambiado de forma radical en los últimos meses. Ha vuelto a ser rentable después de haber sido una tecnología repudiada por todos, por lo contaminante que es, y por ser cara como ninguna (por el incremento de los derechos de emisión de CO2 a partir del 2019). Tanto, que la planta pontesa empezó a languidecer simplemente por efecto del mercado: la electricidad que ofertaba era tan prohibitiva que no conseguía venderla. Quedaba fuera de juego. De hecho, un análisis realizado hace justo dos años por la Axencia Provincial da Enerxía revelaba que producir un megavatio hora con carbón costaba el doble que hacerlo con gas natural: 35 euros frente a 71. Tiempos aquellos en los que el hidrocarburo que usan las centrales de ciclo combinado -de las que hay dos en Galicia, una en As Pontes, también de Endesa; y otra en Arteixo de Naturgy- se cotizaba a 20 euros, y el carbón a 37. Pero ahora el gas cuesta unos 170 y el mineral, aunque también por las nubes, alrededor de 100. Y, pese a que para generar electricidad con el segundo hay que comprar más del doble de derechos de emisión de dióxido de carbono que con el primero, de pronto es rentable de nuevo producir con carbón.

¿Cuánto cuesta producir electricidad?

LA VOZ

Aunque Endesa niega que esté preparando la central porque vea el negocio, lo cierto es que la Axencia Provincial da Enerxía ha actualizado el cálculo que elaboró hace dos años. Y el resultado es que generar un megavatio hora con gas es un 13 % más caro que hacerlo con mineral: casi 200 euros frente a 177.

Sin embargo, la situación es coyuntural. Aunque no lo fuera, lo cierto es que España ya no puede volver al carbón más que de forma puntual, como será el caso de la central de As Pontes, porque ya casi no quedan plantas disponibles para aprovechar el mineral contaminante. El año pasado dejaron de funcionar nueve centrales.

La mayoría de ellas porque sus propietarios decidieron no acometer las inversiones necesarias que requería la adaptación de las instalaciones a la nueva directiva de emisiones. No fue el caso de **Endesa**, que empezó a transformar sus plantas de As Pontes y Litoral (Almería) para que contaminasen menos y prolongar así unos años más su vida útil. Pero sus planes se torcieron en el 2019, cuando el precio de la tonelada de CO2 inició una espiral alcista de precios. Una escalada planificada por la Comisión Europea precisamente para convencer por la fuerza a las compañías de que abandonasen la producción eléctrica más contaminante. Lo consiguió, y Endesa solicitó el cierre tanto de As Pontes como de Litoral a finales del 2019. Tiene permiso para la segunda.

Desde julio pasado, solo está vertiendo energía a la red la planta de carbón de Aboño de EDP en Asturias. La empresa le da de vida hasta el 2025, pero podría adelantar el cierre.

Los ciclos combinados se afianzan como los guardaespaldas de las renovables

La producción con carbón es residual en España. De enero a septiembre, las centrales disponibles, la de As Pontes, entre ellas, generaron 3.160 gigavatios hora, según datos de REE. En el 2020, la cifra fue parecida (4.000) porque la mayor parte de las plantas ya no funcionaban. En cambio, en el 2019, la producción alcanzó los 10.600 gigavatios hora durante los nueve primeros meses del año.

El gas natural ha ocupado su lugar como principal tecnología de respaldo del sistema eléctrico. Los ciclos combinados actúan como guardaespaldas de las renovables, incapaces todavía de satisfacer toda la demanda de electricidad, sobre todo porque los recursos naturales no son gestionables, y si no hay viento, agua o sol, poco se puede hacer. Las centrales de gas generaron 28.300 gigavatios hora de enero a septiembre, un 16 % menos que durante el mismo período del año anterior. Menos que la eólica, por ejemplo, que anotó 42.400 gigavatios hora durante los nueve primeros meses de este 2021 (37.100 el ejercicio pasado).

Pero, aunque el gas no sea hegemónico en la cesta de generación, es determinante en la fijación de precios mayoristas en el mercado eléctrico. Pero paradójicamente no solo porque los ciclos combinados sean la última tecnología en vender por lo elevado de sus costes de producción, sino porque otras centrales están haciendo suyos esos costes, cuando no los tienen.

Es decir, ofertan como si fueran centrales de gas cuando en realidad no lo son e incluso ni siquiera tienen que comprar combustible alguno para funcionar. Es el caso de la hidráulica, que cobra cara su disponibilidad para generar cuando el sistema lo requiere. De hecho, esa tecnología marca el precio la mayor parte de las horas del día -desplazando por poco a los ciclos- que luego cobran todas las demás al vender su electricidad en el mercado mayorista.

El Gobierno ha aprobado una polémica minoración de lo que denomina beneficios caídos del cielo. Se trata de una medida temporal, hasta el 31 de marzo, que se aplicará a las plantas no emisoras, esto es, nucleares, hidráulicas y renovables.

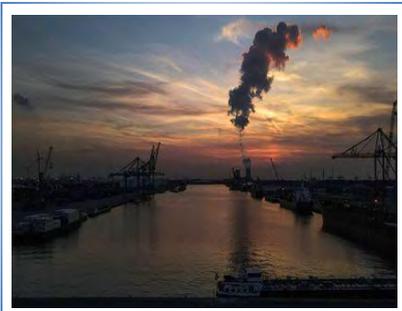
Como lamentó la ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, el jueves en el Congreso: «Da igual cuánta energía barata haya en el sistema, el mercado marca el precio de la más cara». Ribera quiere eliminar ese sistema marginalista.

Endesa compra mineral por si reanuda As Pontes

Una semana después de que Endesa iniciase los preparativos para poner en funcionamiento la central de carbón de As Pontes, se enfría la posibilidad de que el interruptor se encienda pronto. Inicialmente se había manejado la posibilidad de que esta misma semana llegase a la terminal descargadora del puerto exterior ferrolano un buque con alrededor de 20.000 toneladas de carbón, al que seguirían otros dos navíos, en noviembre y diciembre.

Fuentes de la empresa apuntan ahora a la llegada del primer buque en el mes de diciembre, aunque subrayan que, en el caso de que la térmica tuviese que arrancar antes, podría hacerlo puesto que en el parque de carbón cuenta aún con más de 40.000 toneladas apiladas. Fuentes sindicales afirmaron, no obstante, que la previsión trasladada por responsables de la compañía de forma oficiosa es la de que no se arrancarían la planta antes de finales de noviembre.

La última vez que la central -que tiene dos de sus cuatro grupos inutilizados, porque no se ajustan a los requerimientos medioambientales en vigor- estuvo en funcionamiento fue la primera semana del pasado mes de julio.



Paralelamente, Endesa continúa tramitando la autorización de cierre para la térmica de As Pontes. Debido a la gran cantidad de alegaciones que fueron presentadas al proyecto, es la única planta de mineral de Endesa cuya clausura está siendo acometida de forma ordinaria, y no abreviada. Hace tan solo una semana, la eléctrica dirigida por José Bogas recibió el visto bueno para apagar la de Almería, y aunque inicialmente también había dispuesto enviar un buque con carbón hacia esa central, por si la coyuntura eléctrica implicaba también su arranque, finalmente ha desechado esa posibilidad. Un espejo en el que podrían mirarse las instalaciones pontesas, si la luz verde al cierre también llegase en las próximas semanas.

La crisis energética en Europa revive el interés por las plantas nucleares

LA VOZ

Denostada hasta hace apenas cinco años, la **energía nuclear** ha recuperado popularidad al calor de la galopante **crisis energética** que vive Europa. Muestra de ello es que el **Gobierno francés tiene previsto anunciar este martes un ambicioso plan para renovar sus centrales** y apostar por las de nueva generación, según recoge Efe. En la actualidad conservan 56 reactores en activo que producen el 70 % de toda la electricidad que genera el país.

Su presidente, **Emmanuel Macron** ha cambiado de parecer. **Si en el 2017 abogaba por reducir su peso del 70 al 50 % en el 2025, hoy proyecta inversiones millonarias para enfriar la factura de la luz** y los ánimos de los electores de cara a las presidenciales. El propio negociador del *brexit*, Michel Barnier, ha propuesto construir más reactores para desplazar al gas y el carbón, disparados en los mercados.

Iberdrola aumenta un 10% su capacidad renovable en lo que va de año.

Energynews.com, 18 de Octubre de 2021.

La compañía alcanza los 37.378 MW verdes.

Iberdrola ha incrementado su capacidad instalada renovable en un 10,4% en los nueve primeros meses del año, frente al mismo periodo del ejercicio anterior, hasta los 37.378 MW. Las **inversiones en energías limpias** impulsan también la producción renovable de **la compañía**, que crece un 10,4%, hasta los 55.139 GWh.

Por regiones, la mitad de capacidad instalada de Iberdrola se ubica en los mercados internacionales y **crece en todas las áreas donde la compañía está presente**: Brasil (+8,6%), que supera los 3.850 MW; el Reino Unido (+6,6%), el resto de los países europeos (+19,4%) y EE.UU. (+4%), que supera los 8.000 MW. España consolida una potencia instalada de 19.000 MW (+16%), después de haber puesto en operación en el último año cerca de 2.400 MW.

Respecto a su negocio eólico, **la compañía ha aumentado en un 5,6% su capacidad eólica terrestre**, hasta superar los 19.000 MW. La eólica marina, por su parte, es de 1.258 MW instalados.

Por otra parte, también destaca en el periodo el fuerte crecimiento de la **capacidad fotovoltaica**, que se duplica (+210%) y supera los 2.800 MW al cierre de septiembre. La hidráulica, impulsada por el proyecto del complejo Tâmega, alcanza los 13.744 MW en el período. Los sistemas de almacenamiento de baterías suman una potencia instalada de 137 MW.



En línea con la mayor aportación renovable, **el 80% de la capacidad instalada por Iberdrola en el mundo y el 76% de la producción global es ya libre de emisiones**; porcentajes que en España ascienden al 79% y el 87%, respectivamente.

Paralización de proyectos renovables en España

Iberdrola anunció a finales de septiembre su decisión de paralizar los procesos de licitación de renovables en España hasta evaluar con detalle su viabilidad económica. La compañía energética se replantea los proyectos ya en curso tras las nuevas **medidas adoptadas por el Gobierno para frenar la escalada del precio de la luz**.

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 deducción de 2.600 millones de euros de los ingresos de las compañías eléctricas procedente de los denominados 'beneficios caídos del cielo', son algunas de las medidas acometidas por el Gobierno español.

La Agencia Internacional de la Energía deja de incluir la inacción climática como una opción viable.

energias-renovables.com, 18 de octubre de 2021.

El **World Energy Outlook 2021 (WEO 2021)**, que acaba de publicar la Agencia Internacional de la Energía, señala con detalle las distintas formas en que podría evolucionar el sistema energético mundial de aquí a 2050, mostrando diferentes escenarios para los próximos años.

Pero la nueva edición del informe de la AIE destaca, sobre todo, por incorporar un cambio de gran calado: tres de los cuatro escenarios que plantea se basan en la consecución de objetivos climáticos, descartando el "seguir como siempre" como una opción viable.



El nuevo WEO, publicado la semana pasada, llega un mes antes de lo habitual. La razón es que tiene como objetivo ser un referente para la Cumbre del Clima de Glasgow (COP26), que ofrece una última y decisiva oportunidad para que los gobiernos aceleren su acción climática. Y como la AIE quiere que este análisis esté ampliamente disponible en el período previo a la cumbre, el WEO de este año se puede consultar online, de manera gratuita, por todo el mundo.

Nueva economía energética mundial.

El informe ofrece un panorama detallado de cuánto y cómo han avanzado los países en su transición hacia la energía limpia, y de lo que les queda por recorrer. Su conclusión es que está surgiendo una nueva economía energética mundial, pero también que tendrá que tomar forma mucho más rápidamente para evitar los graves impactos de un clima cambiante.

El escenario basado en las políticas actuales para frenar el calentamiento global (STEPS) muestra que la demanda de combustibles fósiles se ralentiza hasta alcanzar la meseta en la década de 2030 y luego disminuye ligeramente en 2050.

Además, casi todo el crecimiento neto de la demanda energética procede de fuentes de bajas emisiones. Pero estas actuaciones son del todo insuficientes: el aumento de la temperatura media global en este escenario supera los 1,5°C en torno a 2030 y seguiría subiendo hasta alcanzar los 2,6 °C en 2100.

En el escenario basado en los compromisos anunciados (APS) de emisiones netas cero y las Contribuciones Nacionales mejoradas, la AIE dice que si estos compromisos se aplican en su totalidad, el aumento de la temperatura quedaría en unos 2,1 °C para el año 2100 y la demanda de petróleo alcanzaría su punto máximo poco después de 2025. En este escenario, las emisiones se reducen alrededor de un tercio en las economías avanzadas para 2030, pero aumentan algo más del 10% en los mercados emergentes y en desarrollo, con el consiguiente riesgo de que surja un mundo de dos velocidades.

Un mundo, advierten los autores del informe, "en el que un enfoque estrecho en la consecución de los compromisos nacionales de cero emisiones en algunos países va acompañado de esfuerzos limitados para dar prioridad a las reducciones de emisiones en otros, y se preste poca atención a los desbordamientos tecnológicos o a las posibilidades de trabajar en asociación". Alcanzar "la relativa seguridad de las emisiones cero netas en 2050" depende, en gran medida, "de que todos los gobiernos trabajen juntos de forma eficaz y mutuamente beneficiosa", añaden.

El mejor escenario.

En el escenario de Emisiones Netas Cero (NZE), además del CO₂ se producen rápidas reducciones de todas las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), con las de metano. El aumento de la temperatura alcanza un nivel máximo de algo más de 1,5 °C alrededor de 2050. A continuación, la temperatura empieza a descender lentamente como consecuencia de la reducción continuada de las emisiones que no son de CO₂, y en 2100 el aumento de la temperatura ha caído a unos 1,4 °C.

En el escenario anterior a este, el de Desarrollo Sostenible (SDS), las emisiones de CO₂ se reducen a cero en torno a 2070 y se producen rápidas reducciones de las restantes. El nivel de 1,5 °C se supera a principios de la década de 2030 y el aumento de la temperatura alcanza un máximo de algo menos de 1,7 °C en torno a 2050, de manera que este escenario cumple con el objetivo de "mantener el aumento de la temperatura media mundial muy por debajo de los 2 °C". Pero solo el escenario NZE está en consonancia con el objetivo del Acuerdo de París de "proseguir los esfuerzos para limitar el aumento de la temperatura a 1,5 °C".

Desde la AIE subrayan que para hacer posible este logro, resulta imprescindible actuar en cuatro áreas clave: impulso masivo a la electrificación limpia; renovar el enfoque sobre la eficiencia energética para aprovechar todo su potencial; unificar esfuerzos para evitar las fugas de las operaciones de los combustibles fósiles; e impulsar la innovación en la energía limpia.

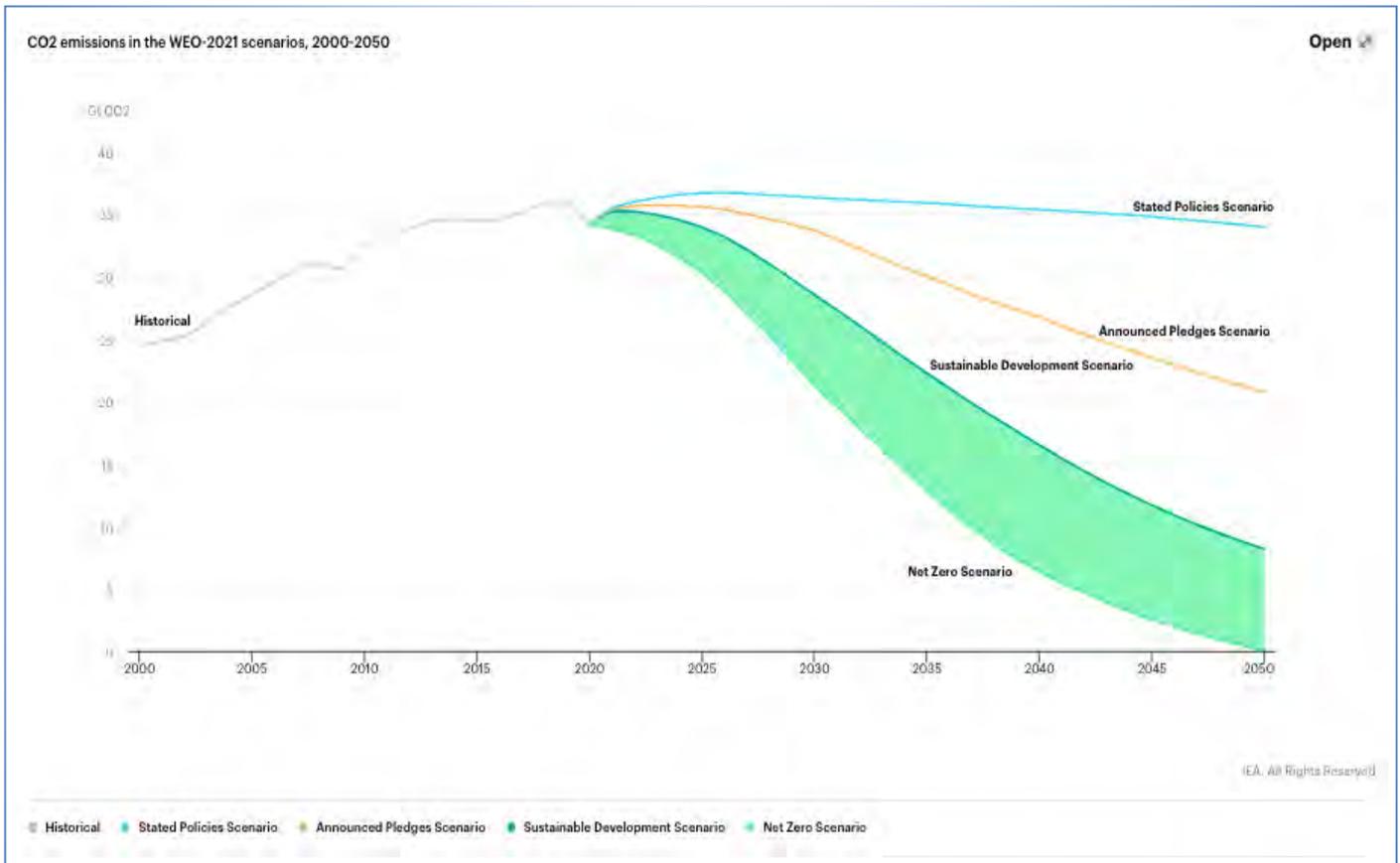
Consecuencias para los ecosistemas y el bienestar humano.

El informe recuerda que estos distintos escenarios tienen un grado de impacto muy distinto en los ecosistemas globales y en el bienestar humano. Cuanto mayor sea el aumento de la temperatura, mayor será el riesgo de que se produzcan fenómenos meteorológicos graves, como el calor extremo, la sequía, las inundaciones fluviales y costeras y la pérdida de cosechas. De hecho, durante la última década, con un aumento medio de la temperatura de 1,1 °C por encima de los niveles preindustriales, los episodios de calor extremo han sido casi tres veces más frecuentes que en la época preindustrial.

Según el WEO2021, el escenario basado en las políticas actuales (STEPS) haría que, en torno a 2050, se produjera un aumento del 100% en la frecuencia de los eventos de calor extremo en comparación con la actualidad y éstos serían alrededor de un 120% más intensos; también habría un aumento del 40% en las sequías ecológicas, que además serían alrededor de un 100% más intensas. En el escenario de cero emisiones netas (NZE), el aumento de la frecuencia de los fenómenos de calor extremo sería menor, en torno al 45%, y las sequías ecológicas un 20% menos frecuentes.

En 2100, a medida que las trayectorias de temperatura de los escenarios divergen, las diferencias en la frecuencia e intensidad de los fenómenos meteorológicos extremos serían aún más marcadas.

En el escenario STEP, el aumento de la temperatura podría incluso superar los 3,5 °C a finales de siglo. Esto provocaría un aumento del 80-130% en la frecuencia de las sequías ecológicas y que su intensidad fuera entre el doble y el triple. Habría, además, el doble de precipitaciones extremas que ahora y serían de tres a cuatro veces más intensas. El riesgo de colapso de la capa de hielo y las interrupciones de las corrientes de circulación oceánica también serían sustancialmente mayores. Esto, a su vez, podría desencadenar cambios irreversibles en el permafrost, los bosques boreales y la selva amazónica, acelerando aún más el calentamiento global y todos sus impactos.



Iberdrola y Endesa retrasan la firma del 'megacontrato' de luz de Telefónica por la reforma del Gobierno.

Laprovincia.es, 18 de octubre de 2021.

Las eléctricas esperarán a conocer las nuevas condiciones regulatorias anunciadas por el Gobierno para cerrar el acuerdo de suministro a largo plazo que arranca en 2022.

Hace apenas un mes, **Telefónica España** adjudicó **el mayor contrato de suministro corporativo de electricidad renovable del mercado español**. La operadora de telecomunicaciones se garantizaba un suministro de 482 gigavatios hora (GWh) anuales a un precio fijo durante 10 años proporcionados por Iberdrola, Endesa y Acciona.



La operación debía articularse a través de tres contratos a PPA (*power purchase agreement*) suscritos de manera independiente con cada una de las eléctricas. Pero la formalización de los contratos se ha ralentizado por la convulsión del sector energético generada por la espiral de subidas desorbitadas de la electricidad y del gas, y por los recortes a las eléctricas incluidos en la reforma aplicada por el Gobierno para contener el encarecimiento del recibo de la luz.

Iberdrola y Endesa habían congelado en las últimas semanas la firma definitiva del contrato de suministro con Telefónica por los recortes de la reforma aprobada por el Gobierno el mes pasado y estaban en conversaciones con la teleco con el objetivo de adaptar algunos términos del acuerdo para ajustarlos a los cambios regulatorios, según confirman a [El Periódico de España](#), diario que pertenece a este grupo, Prensa Ibérica, fuentes conocedoras de la operación.

El Congreso de los Diputados convalidó el pasado jueves sin cambios el real decreto ley con el plan de choque eléctrico, **pero el Gobierno pretende aplicar “en las próximas semanas” medidas adicionales para garantizar que los recortes no se apliquen a los contratos de suministro a largo plazo** que se ejecuten con “precios razonables”. Esto es, que a los contratos que las eléctricas demuestren que se cobra la electricidad a precios estables y con niveles previos al encarecimiento de los últimos meses no se les aplicarán los recortes.

Ahora la firma del PPA de Telefónica vuelve a quedarse en *stand-by* hasta que se haga efectiva esa revisión de los recortes prometida por el Gobierno y hasta conocer el alcance de la misma. Según diversas fuentes al tanto de la operación, **las condiciones realmente sustanciales del contrato no se modificarán y sólo podrían incluirse cambios menores por el nuevo escenario regulatorio**, pero las eléctricas optan por esperar a conocer las nuevas medidas anunciadas por el Gobierno antes de suscribir el contrato definitivo.

Las eléctricas llevan semanas remitiendo cartas a sus grandes clientes empresariales para renegociar las condiciones de los contratos de suministro de luz con un precio fijo o incluso se les comunica la ruptura del contrato. **Las compañías energéticas culpan en sus misivas directamente a la reforma del Gobierno y al impacto en sus cuentas de los recortes aplicados**, justificando así la imposibilidad de mantener los precios pactados anteriormente.

La reforma de la reforma.

Entre las medidas incluidas la reforma del Gobierno para frenar el impacto en el recibo de luz, la que ha puesto en pie de guerra a las eléctricas es la aplicación durante seis meses de una minoración de los ingresos extraordinarios que algunas tecnologías como nucleares, hidroeléctricas y algunas renovables sin prima estaban obteniendo al vender su electricidad a los precios desorbitados que está registrando el mercado.

El Ministerio para la Transición Ecológica considera que las eléctricas, sobre todo los grandes grupos, estaban embolsándose **unos beneficios desproporcionados gracias a la fortísima subida del precio del mercado** de la electricidad. Unos precios disparados que se deben al encarecimiento del gas y de los derechos de emisión de CO₂, que son costes que estas tecnologías no soportan.

Las grandes eléctricas denuncian que gran parte de su producción está vendida este año y el siguiente (el 100% y el 75%, respectivamente) a un precio fijo muy inferior al que marca ese mercado mayorista y que multitud de centrales y plantas renovables sufren la minoración de ingresos impuesta por el Gobierno a pesar de no cobrar los precios desbocados del mercado. Las compañías, a la espera de que se concrete la aclaración de los recortes que el Ministerio hará en unas semanas, **tendrán que demostrar presentando los contratos firmados que no están interiorizando en sus ventas el precio disparado del mercado eléctrico**.

El mercado contratado permitiría ahorrar hasta 10.000 millones de euros en la factura de la luz.

Energynews.com, 19 de Octubre de 2021.

Un análisis de Goldman Sachs asegura que rediseñar por completo el *pool* y sustituirlo por el denominado **mercado contratado, con precios fijos para cada tecnología**, supondría un ahorro de 10.000 millones de euros al año en la factura de la luz hasta 2025 para España. El conjunto de la UE se ahorraría 130.000 millones al año, un 20% de lo que se gasta en este suministro.

A día de hoy, el mercado europeo se rige por el denominado **sistema marginalista**. Supone esto que la última tecnología en casar oferta y demanda es la que marca el precio.



De acuerdo con el informe de la consultora americana, este sistema produce importantes desequilibrios. Y es, en parte, el culpable del aumento del precio de la luz que se está registrando en las últimas semanas: el precio del gas en los mercados internacionales está disparado y el resto del sistema se contagia.

Europa debate soluciones para el incremento del precio de la luz

Como alternativa y solución, el banco americano propone sustituir el sistema marginalista por el **mercado contratado** en el que cada tecnología recibe un precio específico.

La propuesta de Goldman Sachs para frenar la escalada del precio de la luz es: «mantener en el caso de las **energías renovables** un precio fijo por megavatio fruto de una subasta; mientras que la generación térmica se regiría por un sistema de mercados de capacidad que podría evolucionar hacia una tasa de rendimiento regulada».

Un precio fijo para cada tecnología permitiría ahorrar hasta un 45% en un año

Según las estimaciones del banco europeo, con un cambio de este tipo «de la noche a la mañana» se **reducirían los precios en un 45% en el corto plazo** (2022). A largo plazo (2030) las diferencias con el marginalista se disiparían por la presión de las renovables en el sistema (actualmente, las renovables representan el 40% del 'mix'; en 2030 se prevé que supongan un 70%).

Así, con el sistema que propone la firma de inversión los **precios medios anuales del megavatio-hora** serían de 68; 51,9; 46,4, y 44,2 en los próximos cuatro años; mientras que con el marginalista los precios serían de 125 euros en 2022, 79 euros en 2023, 65 euros en 2024 y 62,5 euros en 2025.



Sistema de transición

Goldman Sachs reconoce, no obstante, que en el contexto actual **pasar del sistema marginalista al mercado contratado** «no sería útil».

Es por eso por lo que la forma propone la creación de un «sistema de transición» protagonizado por los **contratos a plazo para las empresas** (PPA corporativos) y con contratos a largo plazo para hidroeléctricas y nucleares.

A su juicio, este sistema podría implementarse “más rápido” y resultaría “mucho menos perturbador” que un rediseño completo del mercado. Calculan que la firma estos contratos corporativos supondría un ahorro del 40% para los grandes clientes industriales.

Red Eléctrica plantea instalar antenas en apoyos de alta tensión para 4G y 5G.

es.investing.com, 19 de octubre de 2021.



Madrid, 19 oct (.).- El Grupo Red Eléctrica (MC:REE) trabaja en la definición de un proyecto piloto para crear burbujas de cobertura 4G y 5G vía satélite en apoyos de alta tensión, tras demostrar que se pueden colocar terminales satelitales en este tipo de instalaciones para desplegar conectividad en entornos rurales.

Concretamente, lo hará a través de Hispasat -el operador español de telecomunicaciones-, Red Eléctrica de España -el operador y transportista del sistema eléctrico- y Elewit -la plataforma tecnológica del Grupo-, según ha informado la compañía en nota de prensa este martes.

Estas tres sociedades han llevado a cabo un proyecto piloto en la subestación de Red Eléctrica en Galapagar (Madrid) para demostrar la viabilidad del uso de infraestructura eléctrica de alta tensión para proporcionar conectividad satelital que extienda la cobertura celular o de banda ancha en entornos rurales o remotos por los que discurre el trazado de transporte eléctrico.

De este modo, el piloto, que ha tenido una duración de tres meses, ha permitido comprobar el correcto funcionamiento de los terminales satelitales en un entorno electromagnético tan singular como el de los apoyos de alta tensión, según el grupo.

Además, se ha podido verificar que la generación de electricidad fotovoltaica aislada proveniente de paneles solares puede ser una fuente de alimentación correcta para dichos terminales.

Con todo ello, ha demostrado que pueden instalarse terminales satelitales en los apoyos de alta tensión de Red Eléctrica, que cuenta con una enorme capilaridad por todo el territorio español.

Tras estas conclusiones, el grupo está trabajando en la definición de un nuevo piloto encaminado a analizar la viabilidad de este mismo modelo para crear burbujas vía satélite en apoyos de alta tensión

Bofetón de Iberdrola, Endesa y Acciona a la subasta de renovables de Sánchez.

Capitalmadrid.com, 19 de octubre de 2021.

Iberdrola se replantea sus inversiones e Ignacio Galán anuncia un proyecto eólico en el Reino Unido.



Bofetón eléctrico, con mayúsculas, a Pedro Sánchez. Iberdrola, Endesa y Acciona no han acudido a la segunda subasta de energías renovables en la que Capital Energy ha vuelto a ser la gran vencedora al lograr una potencia de 1.550 megavatios (1.540 MW eólicos y 8 MW fotovoltaicos), el 50% de la energía subastada. Naturgy ha conseguido 221 MW fotovoltaicos y Repsol 138 MW eólicos. El desafío de Iberdrola ha sido mayúsculo al anunciar Ignacio Galán en Londres una inversión más de 7.200 millones de euros en el Reino Unido.

Las dos mayores eléctricas se presentaron a la puja celebrada el pasado 26 de enero y han dado la espalda a la política energética de Sánchez y al decretazo que les recorta los ingresos al sector eléctrico. Iberdrola y Endesa fueron en cambio a la primera subasta celebrada el pasado 26 de enero, cuando todavía no se había producido el estallido de las tarifas eléctricas y cuando las relaciones con el Ejecutivo eran cordiales.

Entonces, la primera se adjudicó una potencia de 243 MW y la segunda, 50 MW. La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán señala con suma claridad que no ha ido a la subasta “por la incertidumbre regulatoria”, que ha obligado a la compañía a “replantearnos nuestras inversiones en renovables en el país”. La utility, en cambio, acaba de anunciar que invertirá 7.200 millones de euros en un parque eólico del Reino Unido, a través de su filial Scottish Power.

El presidente de Acciona, José Manuel Entrecanales, se ha unido a Iberdrola y Endesa, tras decidir no ofertar. En enero, pasado consiguió 100 MW. Acciona es otra de las afectadas por el recorte de 2.600 millones de euros que el Gobierno ha aplicado a los ingresos que reciben las centrales nucleares, hidráulicas y algunas renovables.

Galán siempre reticente a las subastas

Aunque la situación actual es totalmente diferente a cuando se celebró la primera subasta y a la que Iberdrola acudió, Galán siempre ha sido quien más objeciones ha puesto al plan de pujas del Ejecutivo. Antes de que se produjera el enfrentamiento del sector declaró: “Al Gobierno le compete hacer las subastas pero la decisión de acudir a estos procesos está en manos de las compañías”.

El máximo ejecutivo de la eléctrica siempre ha dicho que no es la mejor vía para impulsar el desarrollo de las renovables al existir el mercado libre. Galán sostiene que la compañía ha participado en subastas no solo en España sino en otros países, habiendo ganado el 70% en las que se había presentado, pero también añade que el grupo no tiene por sistema participar en todas las pujas.

Ahora bien, con esta medida de Galán de no acudir a la segunda subasta, con las tarifas descontroladas y en plena guerra del sector contra el Ejecutivo, el presidente de Iberdrola ha empezado a cumplir sus amenazas de que la compañía se está replanteando las inversiones en renovables en el país. Algo en lo que Pedro Sánchez tendrá que reflexionar.

Iberdrola es la utility que más invierte en renovables. Según su nuevo plan estratégico, las inversiones alcanzarán los 75.000 millones de euros hasta 2025. El 90% de las mismas -unos 68.000 millones-, serán inversiones orgánicas. Y más de la mitad de este crecimiento orgánico (51%) irá a renovable y el 40% a redes. En España, la eléctrica anunció cuando presentó el plan que incrementará sus inversiones un 60% hasta alcanzar casi 14.300 millones de euros. Una cifra que si es revisada a la baja puede afectar al empleo.

Al contrario de lo que puede ocurrir en España, la eléctrica acaba de anunciar una inversión de 7.200 millones de euros en un parque eólico marino a través de su filial Scottish Power.

Endesa, una reacción racional

Endesa, por su parte, ha declarado que la no concurrencia se debe, en parte, a que en 2022 el real decreto aprobado por el Gobierno y convalidado en el Congreso de los Diputados les va a recortar un 25% de la energía nuclear e hidráulica que generan para subastarla, lo que “les obliga a promover su propia generación para suministrar dicha energía a sus clientes”, han comentado.

“El hecho de que se nos quite energía es el principal motivo. Esa circunstancia nos lleva a reafirmar la estrategia de apostar por nuestros propios proyectos”, han señalado a Capitalmadrid fuentes próximas. La compañía niega que sea una oposición frontal al Gobierno porque hay aspectos del Real Decreto que les parece bien sino que “es una reacción racional ante una situación legislativa inesperada”, subrayan.

Para Endesa, la clave no está en lograr una potencia determinada en una subasta sino en la agilidad administrativa que haya para poder acometer los proyectos que están previstos para 2025 y 2030.

El Gobierno prevé poner en marcha unos 20 gigavatios hasta 2025 y lograr 60 gigavatios en el periodo 2021-2030, según lo que establece el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC). La tecnología dominante será la fotovoltaica, con una cifra de 10 GW a subastar en los próximos cinco años; seguida de la eólica, con unos 8,5GW; la solar termoeléctrica con 600 MW y la biomasa, con 380 MW.

La segunda eléctrica del país acudió a la primera subasta de enero pasado aunque siempre ha mantenido que no necesita presentarse a las pujas que saque el Gobierno. El consejero delegado y máximo ejecutivo de la eléctrica, José Bogas, ha comentado en más de una ocasión que la compañía tiene su propio plan de ampliar el parque de generación. “No necesitamos las subastas. Tenemos una base de clientes muy estable que nos permite acudir a construir renovables y cubrirlas con nuestros contratos”, ha señalado.

Según el plan estratégico de Endesa, la eléctrica prevé construir en el periodo 2022-2030 unos 8.000 MW en energías renovables en España. En 2021, la compañía controlada por la italiana Enel, alcanzará una potencia total renovable de 8.400 MW y estima que en 2022 podrá llegar a los 10.200 MW de capacidad instalada.

Capital Energy vuelve a dar la campanada

Capital Energy ha vuelto a ganar la segunda subasta al lograr 1.550 MW, de los cuales 1.540 MW son eólicos y 8 megavatios fotovoltaicos. Actualmente, cuenta con una cartera de 38 GW eólicos y fotovoltaicos. Esta empresa madrileña fundada en 2002, controlada por el empresario Jesús Martín Buezas, desbancó a las grandes eléctricas en el primer concurso de enero pasado tras conseguir 620 megavatios de los 3.034 MW que se subastaron. Entonces, Iberdrola consiguió 243 MW, Naturgy (240 MW), Endesa (50 MW), EDPR (145 MW) y Acciona (100 MW).

Forestalia ha sido esta vez la segunda empresa que ha logrado la mayor potencia renovable de la segunda subasta que se realiza este año con el mercado de las tarifas eléctricas totalmente desmadrado. La compañía aragonesa ha logrado 770 megavatios, de los que 562 MW son eólicos y 215 MW fotovoltaicos.

Por su parte, Naturgy ha logrado 221 MW fotovoltaicos y 138 MW eólicos. Repsol, que en enero no consiguió ningún megavatio, esta vez ha obtenido 138 MW eólicos. El precio medio de adjudicación ha sido de 28 euros/MW, frente a los 25 euros de enero.

En la subasta, han salido a puja 3.300 megavatios, con algunas novedades respecto a la que se produjo el pasado 26 de enero. Por ejemplo, se establece que unos 600 megavatios de los que han sido subastados tendrán que estar operativos el 30 de septiembre de 2022. El resto de la potencia adjudicada tendrá que estar en funcionamiento antes del 30 de junio de 2024. Otra de las peculiaridades es que 300 MW se adjudicarán a pequeñas instalaciones fotovoltaicas con relevante participación local. Estos 300 megavatios tienen carácter local para plantas de igual a 5 megavatios de potencia o incluso inferior a esa potencia, de forma que se beneficien los consumidores próximos a la localidad y que participen en los proyectos habitantes de la zona y ayuntamientos.

La distribución que se ha establecido preveía una reserva de 1.500 MW para la energía eólica terrestre, unos 700 MW para fotovoltaica, 300 MW son para sistema solares de generación distribuida con carácter local y 200 MW de carácter neutro, es decir, sin reserva tecnológica.

Por otro lado, el Ministerio para la Transición Ecológica sacará en el plazo de 15 días o un mes, la orden de subastas de cogeneración para los próximos tres años. Según las patronales, los 1.200 megavatios previstos que se subastarán son insuficientes, ya que en 2025 concluirán su vida útil unos 1.800 MW y 2.600 MW en 2030.

Reynés (Naturgy) anima a empresas y ciudadanos a ser sostenibles: lo "podemos hacer todos".

Capitalmadrid.com, 19 de octubre de 2021.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha defendido durante las cuartas jornadas Forbes Summit Sustainability, celebradas este martes en el teatro del Liceu de Barcelona, que tanto empresas como ciudadanos pueden actuar para alcanzar una mayor sostenibilidad: "Es algo que podemos hacer todos".



A través de un vídeo, ha afirmado que la empresa que dirige se ha ido enfocando progresivamente en "un compromiso de sostenibilidad" que involucra tanto a la actividad social que realiza como a su gobierno corporativo, en sus palabras.

También ha asegurado que se ha creado una comisión de sostenibilidad que vela por cumplir los objetivos estipulados y que, además, sean lo más "ambiciosos" posible.

"Es muy relevante volver a darle importancia" a las medidas ASG (ambientales, sociales y de gobernanza), ha concluido.

NURIA RODRÍGUEZ En este sentido, la directora de medioambiente y RSC (responsabilidad social corporativa) en Naturgy, Nuria Rodríguez, ha defendido que colaborando entre administraciones, empresas y empleados se pueden cambiar los modelos de negocio que no sean sostenibles para "generar otro tipo de empleo y oportunidades" que sí lo sean.

"Cerrar [una empresa] supone un trauma, pero tenemos la ventaja de tener las soluciones claras y oportunidad de cambiar hacia modelos" sostenibles, ha dicho, y ha puesto el ejemplo del cierre de centrales nucleares en España.

También ha destacado "los beneficios claros de hacer financiación sostenible", de invertir en proyectos que también lo sean, en un momento en el que el mercado está apostando por ello.

Ha apostado por incorporar a jóvenes a las empresas, porque "se están educando en esa sensibilidad y están demandando cosas distintas", algo que ayuda a mirar los productos y los servicios de forma distinta.

PARTICIPANTES Han participado también la ceo de Savills Aguirre Newman, Anna Gener; el director general y cofundador de Ametller Origen, Josep Ametller; el director de Mercabarna, Jordi Valls, y el chief strategist officer de Agbar, Narciso Berberana, entre otros.

Gener (Savills Aguirre Newman) considera que los retos nacidos de la pandemia de coronavirus van más allá de superar la crisis, e implican llevar a cabo "grandes transformaciones" para organizar la economía alrededor de la sostenibilidad, innovación y cohesión social.

"No basta solo con dinero", ha dicho, sino que es necesario tener valores, establecidos en un marco intelectual que apueste por la sostenibilidad.

Josep Ametller (Ametller Origen), ha lamentado que se llega tarde para parar el cambio climático, pero ha animado a enfocarse en mitigarlo porque "las empresas serán verdes o no serán".

Valls (Mercabarna) ha calificado la sostenibilidad como un "elemento fundamental, no una estrategia" y ha abogado por trabajar para evitar las emisiones de CO2.

Berberana (Agbar) cree que la transformación hacia la sostenibilidad se tiene que afrontar con optimismo, trabajando de forma colaborativa y desde la humildad: "Tenemos soluciones para todo", ha sentenciado.

Los ciclos combinados son una ruina: una de cada cuatro centrales de gas en Europa y EEUU operan en pérdidas.

Elperiodicodelaenergia.com, 21 de octubre de 2021.

También encuentra que los desarrolladores de la mayoría de las plantas de gas planeadas o en construcción nunca recuperarán su inversión inicial. Más de 24.000 millones de dólares están en riesgo en EEUU y casi 3.500 millones en el Reino Unido, incluso si las plantas funcionaran durante toda su vida útil planificada. Sin embargo, muchos gobiernos se han comprometido a alcanzar el cero neto para 2050, y esto requerirá que la mayoría de las plantas de gas se cierren antes del final de su vida útil, a menos que haya un progreso significativo en las tecnologías para reducir o mitigar las emisiones. El presidente de Estados Unidos, Joe Biden, y el primer ministro del Reino Unido, Boris Johnson, se han comprometido a ofrecer un sector energético libre de carbono para 2035. La UE también ha dejado claro que el gas no tiene futuro a largo plazo.

El informe calcula que si las plantas de gas se eliminan gradualmente de acuerdo con un objetivo de cero neto para 2050, casi 16.000 millones de inversión en unidades que actualmente son rentables podrían entrar en pérdidas. En EEUU 5.800 millones de dólares están en riesgo y 10.100 millones en Europa.

El informe «*Put Gas on Standby*» advierte que se debe eliminar el gas para cumplir con los objetivos climáticos. El gas es la mayor fuente de emisiones del sector energético en Europa, representa el 34% y es responsable del 44% de las emisiones del sector eléctrico de EEUU. El gas tiene un papel limitado en el apoyo al sistema eléctrico a medida que las plantas de carbón se cierran y las energías renovables se expanden. Tanto en Europa como en EEUU ya es más barato generar energía mediante la construcción de nueva capacidad solar y eólica terrestre que continuar haciendo funcionar las plantas de gas existentes.

“El uso a largo plazo de gas sin cesar para la generación de energía es incompatible con los objetivos climáticos, y es poco probable que las unidades funcionen durante toda su vida útil. Los inversores que continúan apostando por el gas antes de las energías renovables no solo se están exponiendo al riesgo de activos inmovilizados, sino que también están potencialmente perdiendo tasas de rendimiento más altas del sector de la energía limpia», dijo Jonathan Sims, analista senior de Carbon Tracker y coautor del informe.

Carbon Tracker analizó las finanzas de 835 plantas de energía de gas operativas en Europa (189GW, 85% de la capacidad total) y 2.200 plantas en los EEUU (513GW, 97% de la capacidad).

El informe encuentra que 43 GW en el Reino Unido y la UE (22%) y 159 GW en EEUU (31%) ya generan pérdidas cuando se tienen en cuenta los costos operativos y de carbono. En Alemania, el 88% de la flota de 23,7 GW del país no es rentable y podría perder un promedio de 20 dólares por cada megavatio hora de generación este año y el próximo.

El rápido despliegue de energía eólica y solar ha reducido la utilización de las plantas de gas. Se espera que los números crecientes no sean rentables durante la próxima década a medida que el uso continúe cayendo, los precios del carbono aumenten y los gobiernos aceleren las medidas para cumplir con los compromisos climáticos.

El informe advierte que la economía de la energía a gas es cada vez más frágil y las unidades están muy expuestas a la volatilidad de los precios del gas, que se encuentran en niveles récord en Europa. Los operadores europeos también están expuestos a los precios del carbono, que se han multiplicado por diez en cuatro años.

De hecho, el informe puede subestimar la situación de las compañías eléctricas. Su modelo asume precios del gas para 2021 al nivel anterior a Covid en 2018-19, con un promedio de alrededor de \$ 24 / MWh en

Europa y \$ 11 / MWh en los EEUU. En realidad, el promedio desde octubre de 2020 ha sido casi un 50% más alto en Europa a más de \$ 35 / MWh y más de un tercio más alto en los EEUU, a \$ 15 / MWh.

Actualmente, las eléctricas estadounidenses planean construir 89 nuevas plantas de gas con una capacidad combinada de 28,1 GW en áreas del país donde no se benefician de los precios regulados, pero el informe encuentra que ninguna será viable, poniendo en riesgo más de \$ 24.000 millones. En Europa, más de dos tercios de la nueva capacidad de gas prevista, un total de 23,7 GW, no recuperará su inversión inicial. Casi 3.500 millones están en riesgo en el Reino Unido, donde hay planes para 20 nuevas unidades con una capacidad combinada de 11,4 GW.

Se espera que los costos de las energías renovables y el almacenamiento de baterías continúen cayendo rápidamente. En EEUU ya es más caro hacer funcionar la generación de gas existente que construir una nueva planta de eólica terrestre respaldada por una batería de iones de litio de cuatro horas, y para 2025 la energía solar con almacenamiento será más barata que el gas. Para 2023, prácticamente la mitad de la capacidad operativa de gas de Europa será más costosa de operar que la construcción de nueva energía eólica o solar en tierra con almacenamiento en baterías, aumentando a más del 85% para 2030.

Incluso sin nuevas políticas gubernamentales para eliminar gradualmente las plantas de gas, se espera que solo siete países tengan flotas de gas rentables para 2035, de los cuales los cinco principales (Italia, Reino Unido, Francia, Irlanda y Polonia) respaldan el gas a través de los mercados de capacidad. Estos están diseñados para garantizar un suministro de energía confiable al ofrecer incentivos financieros a los generadores que pueden hacer que la capacidad esté disponible en los períodos en que más se necesita.

Pero el informe advierte a las eléctricas que no dependan de los mercados de capacidad para obtener ganancias futuras. La tecnología limpia es cada vez más capaz de competir con el gas para proporcionar energía en las horas pico, y los gobiernos ya están comenzando a reestructurar los pagos por capacidad para alinearse con sus objetivos climáticos.

“Los formuladores de políticas deben considerar si el apoyo a proyectos de gas potencialmente no rentables que pueden socavar los esfuerzos para lograr los objetivos climáticos a largo plazo es el mejor uso para los fondos de los contribuyentes. Las energías renovables, respaldadas por el almacenamiento, son cada vez más capaces de proporcionar servicios de red confiables que no se ven afectados por los precios volátiles del combustible y el carbono. Esto ofrece una mayor estabilidad de precios para los consumidores y las empresas». dijo Sims.

El informe insta a los gobiernos a reestructurar los mercados de capacidad para reducir el apoyo al gas y dirigir los fondos a la tecnología de bajas emisiones de carbono, y establecer fechas de finalización para el uso de gas sin cesar en la generación de energía.

Dice que las eléctricas deben reconocer el hecho de que las plantas de gas tendrán que cerrar temprano para cumplir con los objetivos climáticos y considerar una liquidación ordenada de los activos para maximizar el valor para los accionistas. Les advierte que no deben depositar sus esperanzas en la captura y almacenamiento de carbono, señalando que la tecnología es costosa y los esquemas piloto no han logrado estimular el despliegue a gran escala.

Citi, la firma más bajista en Enagás, vaticina ahora caídas récord.

expansion.com, 21 de octubre de 2021.

- [Enagás avanza en el hidrógeno verde](#)

El consenso del mercado ve ajustada la cotización actual de Enagás, pero Citigroup se desmarca de este consenso con unas perspectivas especialmente bajistas. La firma ahonda el suelo previsto en sus caídas.

Uno de los valores tradicionalmente más defensivos de todo el Ibex 35, Enagás, recibe hoy un informe que pone en tela de juicio su atractivo especial para los inversores con un perfil más conservador.



La actividad regulada de Enagás convierte a la red de infraestructuras gasistas en una de las más predecibles en su negocio. La incertidumbre regulatoria y el proceso de descarbonización hacen menos predecible su evolución.

El **consenso del mercado** ve ajustada la cotización actual de Enagás. El precio objetivo medio barajado por el consenso del mercado se sitúa en 19,04 euros por acción, según los datos recopilados por Refinitiv. Este nivel deja sin margen adicional de subidas a la empresa del Ibex, al situarse un 2% por debajo del cierre de ayer.

Gráfico Día Enagas



Enagás suscita bastantes **discrepancias entre los analistas**, como se evidencia en el amplísimo rango de sus valoraciones. Hasta el día de ayer el precio objetivo más optimista de los vigentes sobre Enagás, 25 euros por acción, casi duplicaba el más pesimista, fijado en 14 euros.

La firma que estaba detrás de este suelo de 14 euros en las valoraciones de Enagás era **Citigroup**. En el día de hoy, lejos de ajustar al alza sus perspectivas, las ha revisado nuevamente a la baja. Sus analistas han recortado un 18% su precio objetivo, hasta dejarlo en **11,50 euros por acción**.

No sólo supone la valoración más baja, con creces, de todas las emitidas por las 19 firmas de inversión que siguen a Enagás. El nuevo precio **agrava su potencial de caídas al 41%** respecto al cierre de ayer, una predicción bajista de una magnitud muy poco habitual entre empresas del Ibex, y más aún entre valores de un perfil teóricamente defensivo como Enagás.

La empresa de infraestructuras gasistas **bate al Ibex en 2021**, con una revalorización al cierre de ayer del 14%, frente al 11% del índice selectivo español.

El conjunto de los analistas baraja sin embargo unas perspectivas cautas. Además de considerar agotado su potencial alcista, la opción más recomendada es la de **'vender'**. Ocho firmas aconsejan desinvertir, frente a las siete que proponen 'mantener' la inversión y las cuatro que recomiendan 'comprar'.

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Sindicato Independiente de la Energía

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 FUERZA PARA MI ISLA BONITA LA PALMA

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