

www.sie.org.es

sie@sie.org.es

@SIE_Energia

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

Más de 2.200 millones para movilidad eléctrica, renovables, almacenamiento e hidrógeno.

voltimum.es, 27 de octubre de 2021.

El Ministerio de Transición Ecológica contará con **10.195 millones de euros de presupuesto para el próximo año**. Buena parte de sus inversiones irán destinadas a ámbitos de gran interés para los profesionales del sector eléctrico. Desgranamos algunas de las partidas más importantes.



El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico contará el próximo ejercicio con un presupuesto total (incluidos fondos con cargo a los PGE y los procedentes de Europa) de **10.195 millones de euros**, un 17,1 % menos que el del presente año, debido, fundamentalmente, a la disminución de las partidas europeas. A pesar de ello, se trata de "la **segunda mayor cantidad de toda la historia** del ministerio", recalcan fuentes gubernamentales.

Una parte importante de este presupuesto, 2.200 millones de euros están destinados a impulsar la **movilidad sostenible, el despliegue de renovables y el hidrógeno verde**, entre otros ámbitos, para avanzar en el cumplimiento de los objetivos del Plan de Recuperación.

En concreto, y dentro del capítulo energético, el Plan de incentivos a la instalación de puntos de recarga, la adquisición de **vehículos eléctricos** y de pila de combustible y a la innovación en electromovilidad e hidrógeno verde se destinarán **450 millones de euros**.

435 millones se invertirán en el desarrollo de las **energías renovables**, así como en su integración en la edificación y en los procesos productivos. A ellos hay que sumar **20 adicionales** para el desarrollo de **comunidades energéticas**. Además, el programa de despliegue del **almacenamiento energético** contará con un presupuesto de **289 millones de euros**, mientras que al desarrollo del **hidrógeno** de origen renovable se destinarán **555 millones**.

Por otra parte, en cuanto al presupuesto de la Secretaría de Estado de Energía, sobresale el aumento en **48 millones para el bono social térmico**, que alcanza los 157 millones de euros para "aumentar la protección de los consumidores vulnerables". También hay que reseñar 41 millones para el Fondo de Transición Justa del IDAE. Cabe recordar que todas estas partidas están sujetas a la **aprobación de los Presupuestos Generales del Estado** (PGE), cuyo borrador se presentó la semana pasada.

Iberdrola celebra el nuevo decreto del Gobierno y sugiere que disipará el efecto del 'hachazo'.

elperiodico.com, 27 de octubre de 2021.

El recorte por el gas en los últimos 15 días de septiembre supuso un impacto negativo de **85 millones sobre el beneficio**.

La eléctrica ganó **2.408 millones de euros hasta septiembre**, un **10,2% menos** que en el mismo periodo de 2020.

Tregua al pulso entre Iberdrola y el Gobierno. Con un **impacto negativo** del decreto de 85 millones de euros durante los 15 primeros días de septiembre por el 'hachazo' del Gobierno a las nucleares, hidráulicas y renovables por el alza del precio del gas, el presidente de la eléctrica, **Ignacio Sánchez Galán**, ha anunciado que "después de las medidas anunciadas ayer (por el Gobierno) **no esperamos que (el impacto) se mantenga** en los próximos meses".

En la conferencia con analistas, el presidente de la eléctrica ha explicado que Iberdrola tiene "toda la energía disponible con contratos a precio fijo" por lo que **no se verá afectada** por el recorte del Gobierno, después de que este indultara a **toda la generación que fuera negociada con contratos bilaterales a precio fijo**.



Y aunque **no ha desvelado las estimaciones** del impacto, el tono con el que se ha referido al Gobierno, muchísimo más comedido de lo que ha sido habitual en los últimos meses, sugiere que será muy inferior a lo planteado. "Ahora se ha aclarado todo", ha llegado a decir Galán.

Según la eléctrica en España el 76% de los consumidores (18 millones) en España, tanto industriales como residenciales, tienen contratos a precios fijos, y solo habría **10 millones de usuarios con tarifa regulada** (PVPC) que dependen del mercado mayoristas, así como 500.000 clientes industriales y administraciones públicas con contratos indexados por "decisión propia".

"Esperamos que el **contexto regulatorio** mejore en España tras las medidas anunciadas ayer por el Gobierno", ha añadido Galán al final de su intervención. Además ha lanzado un mensaje tranquilizador al asegurar que la compañía **nunca ha dejado de invertir en España** --hasta septiembre invirtió 1.593 millones, un 21% más que en el mismo periodo de 2020, y cuenta con 1-500 megavatios en construcción en este país--, dando así por cerrada la **pugna** que había mantenido durante meses con el Ejecutivo.

La compañía defiende que los **altos precios de la electricidad** en los mercados mayoristas han impactado en su **actividad comercial** en España y Reino Unido, países en los que ha tenido que ir al mercado para comprar energía a un precio más elevado para suministrar a sus clientes, según ha asegurado Galán. Iberdrola dice tener en ambos el 100% de la energía vendida para este año y el 96% para 2022 en España; en Reino Unido en los dos periodos alcanza el 100%.

Impuestos y menos extraordinarios

La eléctrica **ha ganado 2.408 millones de euros**, un 10,2% menos que en el mismo periodo del año anterior y culpa a "los altos precios de la energía, nuevos impuestos y menores extraordinarios" de la caída. El beneficio neto ajustado, sin recurrentes, crece un 5,2% hasta los 2.688 millones de euros.

El recorte del beneficio apunta al **impacto de impuestos diferidos en Reino Unido** por el alza de sociedades del 19% al 25% desde el 1 de abril de 2023 (de 453 millones en negativo), el coronavirus (123 millones de euros menos) y los 85 millones por el recorte del Ejecutivo por el gas; así como por los menores extraordinarios por la venta el año pasado de **Siemens Gamesa** (485 millones en el beneficio de 2020). Si bien este año se incluyen también 382 millones de euros en positivo por la **reversión del canon hidráulico** que anuló el Tribunal Supremo.

Las **inversiones** brutas crecieron en el periodo un 6% y superaron los 7.000 millones de euros, de las cuales un 77% fueron en mercados internacionales. La compañía ha confirmado que mantiene su previsión de cerrar el año con un beneficio neto entre 3.700 y 3.800 millones.

Cambios en el consejo

El consejo de administración de Iberdrola ha nombrado, además, nuevo director de Negocios a Armando Martínez, hasta ahora director de Redes, en sustitución de **Francisco Martínez Córcoles**, que deja la empresa el próximo 1 de noviembre después de 20 años, según ha explicado Galán. Córcoles será, a partir de entonces, consejero externo.

El consejo también ha nombrado a **Elena León Muñoz** directora del negocio de Redes del grupo Iberdrola, en sustitución de **Armando Martínez**. Además, el consejo ha acordado nombrar, a propuesta del presidente y consejero delegado al consejero **Anthony Luzzatto Gardner** vicepresidente segundo del consejo de administración, pasando don Juan Manuel González Serna a desempeñar el cargo de vicepresidente primero.

Transición Ecológica convoca ayudas por más de 18 millones de euros al autoconsumo y almacenamiento.

gobiernodecanarias.org, 28 de octubre de 2021.

José Antonio Valbuena destacó que estos incentivos ligados al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia permitirán impulsar la transición energética mediante la penetración de renovables.

Las solicitudes se podrán presentar a partir del próximo 29 de octubre.

La Consejería de Transición Ecológica, Lucha contra el Cambio Climático y Planificación Territorial del Gobierno de Canarias ha publicado en el Boletín Oficial de Canarias (BOC nº 222, de 27 de octubre de 2021) la convocatoria de ayudas para el periodo 2021-2023 que regula los programas de incentivos ligados al autoconsumo y almacenamiento, con fuentes de energía renovable, así como a la implantación de sistemas térmicos renovables en el sector residencial.

El consejero responsable del Área, José Antonio Valbuena, explica que se trata de incentivos ligados al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia. “Se destinarán 18.667.070,10 euros a impulsar la transición energética y la penetración de renovables debido a la necesidad de descarbonizar el sector servicios y otros sectores productivos, así como el sector residencial para la consecución de los objetivos fijados por el PNIEC 2021-2023, siendo sus destinatarios últimos, principalmente, pymes, personas físicas, comunidades energéticas y administraciones públicas”.



“Esperamos que los canarios sepan aprovechar esta oportunidad inmejorable para aumentar el peso de las renovables en el mix energético de nuestras islas”, señaló Valbuena, que destacó que esta es la segunda ayuda de los Fondos de Recuperación que se pone en marcha, tras el MOVES.

Esta convocatoria contiene seis programas de incentivos diferentes:

Programa de incentivos 1: Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de energía renovable, en el sector servicios, con o sin almacenamiento, con 5.080.896,3 euros. A través de este programa se subvencionará la inversión en instalaciones de generación de energía eléctrica con fuentes renovables, destinadas a autoconsumo en establecimientos o instalaciones del sector servicios, así como el almacenamiento asociado a estas actuaciones.

Programa de incentivos 2: Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de energía renovable, en otros sectores productivos de la economía, con o sin almacenamiento, con 2.765.124,3 euros. Esta línea está destinada a impulsar la inversión en instalaciones de generación de energía eléctrica con fuentes renovables destinadas a autoconsumo en establecimientos o instalaciones en sectores productivos no previstos en el programa de incentivos 1, así como el almacenamiento asociado a estas actuaciones.

Programa de incentivos 3: Incorporación de almacenamiento en instalaciones de autoconsumo, con fuentes de energía renovable, ya existentes en el sector servicios y otros sectores productivos, con 902.266,65 euros. En este caso, se conceden ayudas a la inversión en sistemas de almacenamiento detrás del contador que sean incorporados en las instalaciones de autoconsumo, con fuentes renovables, ya existentes tanto en el sector servicios como en otros sectores productivos.

Programa de incentivos 4: Realización de instalaciones de autoconsumo, con fuentes de energía renovable, en el sector residencial, las administraciones públicas y el tercer sector, con o sin almacenamiento, con 5.542.680,8 euros. Promueve subvenciones para la inversión en instalaciones de generación de energía eléctrica con fuentes renovables, destinadas a autoconsumo en el sector residencial, el tercer sector y las administraciones públicas, así como el almacenamiento asociado a estas actuaciones.

Programa de incentivos 5: Incorporación de almacenamiento en instalaciones de autoconsumo, con fuentes de energía renovable, ya existentes en el sector residencial, las administraciones públicas y el tercer sector, con 84.825,40 euros. Un programa destinado a promover la inversión en sistemas de almacenamiento detrás del contador que sean incorporados en instalaciones existentes de generación de energía eléctrica con fuentes renovables en el sector residencial en las administraciones públicas y en el tercer sector.

Programa de incentivos 6: Realización de instalaciones de energías renovables térmicas en el sector residencial, con 4.291.276,65 euros. Dentro del mismo, será actuación subvencionable la inversión en instalaciones de producción de energía térmica con fuentes renovables, destinadas a la climatización o producción de ACS en viviendas.

Tal y como viene recogido en las bases reguladoras de la convocatoria, el presupuesto de cada uno de los programas de incentivos, podrá ser ampliado, en su totalidad o por cada categoría, en su caso, si existiese disponibilidad presupuestaria para esta misma finalidad, y siempre que no hubiera expirado el plazo de vigencia de los mismos, tanto con fondos que provengan de los Presupuestos Generales del Estado, como de otros orígenes, siempre que hayan sido transferidos al IDAE e incorporados a su patrimonio.

Presentación de solicitudes

Los interesados en optar a estas líneas de ayudas podrán presentar sus solicitudes entre el 29 de octubre y el 31 de diciembre de 2023.

Las personas jurídicas, deberán hacerlo a través del procedimiento de la sede electrónica de la Administración Pública de la Comunidad Autónoma de Canarias:

https://sede.gobcan.es/sede/procedimientos_servicios/tramites/7011 .

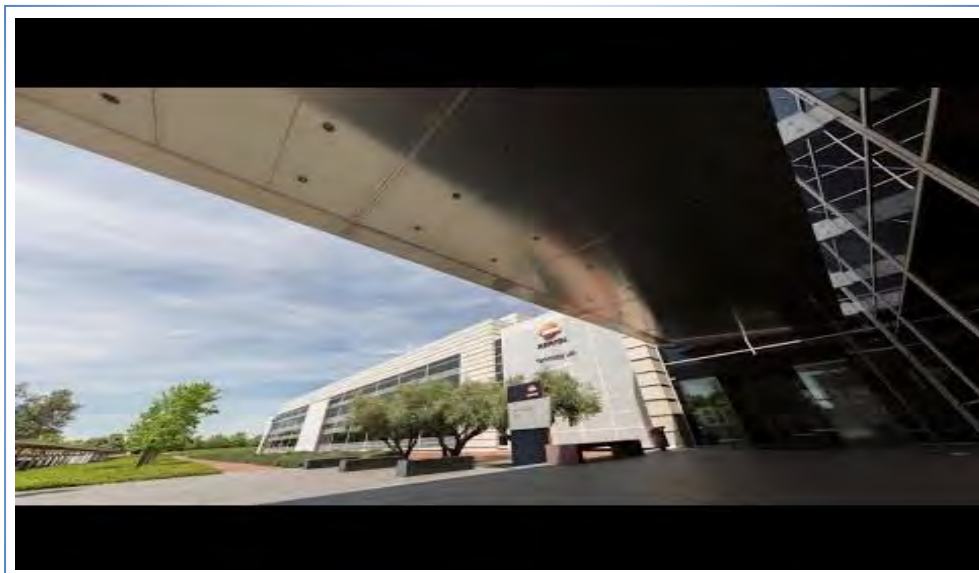
Las personas físicas, salvo que estén obligadas a relacionarse a través de medios electrónicos con las Administraciones Públicas, podrán efectuar su solicitud mediante la cumplimentación del modelo normalizado de solicitud disponible en https://sede.gobcan.es/sede/procedimientos_servicios/tramites/7011 , que deberán imprimir, firmar y presentar en formato papel para su registro.

La directora general de Energía del Gobierno de Canarias, Rosana Melián, detalla que esta convocatoria ayudará a las islas a reducir de manera considerable las emisiones de dióxido de carbono e impulsará la implantación y uso de energías renovables en los diferentes sectores de la sociedad canaria. “Estas ayudas facilitan la adquisición de las instalaciones de energías renovables y de sistemas de almacenamiento que aportan estabilidad al consumo de la energía generada por estas fuentes, además de favorecer la instalación de energías renovables térmicas en el sector residencial”, concluye.

La revolución del hidrogeno renovable ideada por unas científicas españolas.

cincodias.elpais.com, 28 de octubre de 2021.

Repsol y Enagás desarrollan una nueva tecnología, la fotoelectrocatalisis, que servirá para producir este gas de forma totalmente limpia, a partir del uso directo de energía solar.



“España tiene una oportunidad puntera para pasar de ser importador de energía a ser exportador y esto nos lo puede brindar el hidrógeno”, asegura Ana Martínez, una ingeniera especializada en hidrógeno de Repsol Technology Lab que ha desarrollado, junto a un grupo de científicas, una tecnología que sirve para transformar la energía del sol en hidrógeno renovable, en un proceso denominado fotoelectrocatalisis.

Un proyecto de innovación que facilitará la producción de este gas que será clave para la descarbonización de la economía, cuyas posibles aplicaciones van desde su utilización como materia prima en la industria, tanto para procesos convencionales como para nuevos procesos como la [fabricación de carburantes sintéticos](#), pasando por su uso como combustible, hasta el almacenamiento de energía renovable.

El objetivo de ambas compañías es alcanzar la madurez comercial antes de 2030.

Una de las particularidades de este proyecto 100% español, es que su dirección ha sido también 100% femenina. “La iniciativa está liderada en ambas partes [Repsol y Enagás, empresa que también participa en el proyecto] por mujeres, tanto el equipo técnico como el de desarrollo de negocio. En ese sentido, el proyecto muestra un compromiso con la mujer investigadora y es un ejemplo claro del cambio de los últimos años en nuestro papel en grandes iniciativas tecnológicas dentro del mundo de la empresa”, comenta Mónica Sánchez, coordinadora de hidrógeno de Enagás.

¿Por qué es tan novedosa esta tecnología?

Hoy por hoy, hay varias formas de producir hidrógeno. La más común y barata es a partir de gas natural, cuyo coste medio oscila entre los 1,5 y los 2 euros el kilo. Esto es la mitad de lo que cuesta hacerlo a partir de biometano (un gas de origen renovable con una menor huella de carbono) y mucho más barato que con la tecnología de la electrólisis, cuya horquilla de precios se sitúa entre los 3,5 y los 5 euros.

Este último proceso consiste, básicamente, en la utilización de electricidad de origen renovable para obtener el hidrógeno a partir del agua.

Esta nueva tecnología simplifica el proceso de producción con respecto a la electrólisis. En vez de usar electricidad proveniente de un parque eólico o una instalación fotovoltaica, la **fotoelectrocatalisis** realiza el proceso en un solo paso: “el dispositivo recibe directamente la radiación solar a través de un componente fotoactivo, generando las cargas eléctricas que permiten separar el agua en hidrógeno y oxígeno”, explica María Dolores Hernández, doctora en ciencias y una de las directoras del proyecto en Repsol junto a Ana Martínez. De esta forma, se obtiene un doble beneficio, ya que se abarata el proceso al no depender del suministro eléctrico y el hidrógeno resultante es de cero emisiones.

Imagen de la planta demo de fotoelectrocatalisis en la sede del Repsol Technology Lab.



El hidrógeno, una oportunidad para España

“Estamos viviendo el momento del hidrógeno por tres factores principalmente: por un lado, la tecnología de electrolisis para la producción de hidrógeno a día de hoy está desarrollada a escala industrial, habiendo reducido sus costes alrededor de un 40% en los últimos años. Por otra parte, el reciente abaratamiento de las energías renovables, junto con lo anterior, crea un escenario perfecto para el impulso del hidrógeno renovable. A todo esto, hay que añadir la gran apuesta de la Comisión Europea por lograr los objetivos de descarbonización y neutralidad climática para 2050, que está propiciando apoyos políticos, financieros y regulatorios claves para este despliegue del hidrógeno”, indica Sánchez.

Este boom puede suponer una gran oportunidad para España, un país con una situación geográfica excelente para la producción de hidrógeno renovable. “España es uno de los países del mundo con mejores condiciones para desarrollar el hidrógeno renovable; a nivel europeo, somos el país mejor posicionado”, señala Tomás Malango, director de hidrógeno de Repsol, quien remarca que el hidrógeno renovable es “la mayor oportunidad de industrialización y de relevancia energética a la que nuestro país se ha enfrentado nunca”.

“Hay un ecosistema tecnológico alrededor del hidrógeno muy potente y esto nos da la oportunidad de crear una cadena de valor que va desde el desarrollo y la innovación a la industrialización masiva y la comercialización, que nunca antes hemos tenido”, añade Malango.

Un proyecto de casi diez años

Repsol, que se ha marcado como objetivo emitir cero emisiones netas en 2050, inició la investigación de la fotoelectrocatalisis en el 2012 y, seis años después, en 2018, Enagás se sumó al proyecto. Ahora, el siguiente paso es la construcción de una planta de demostración en el complejo industrial de Repsol en Puertollano, con el objetivo de alcanzar la madurez comercial antes de 2030. Sin embargo, ambas compañías no quieren recorrer este camino solas. Para ello, han creado conjuntamente una startup, Sunrgyze, a la que esperan incorporar nuevos inversores, con el objetivo de acelerar el desarrollo industrial de la fotoelectrocatalisis y su comercialización.

La intención de las dos compañías es que para 2030, el hidrógeno producido mediante fotoelectrocatalisis “pueda competir en costes tanto con el producido por procesos convencionales a partir de gas natural, como con el obtenido por electrólisis”, asevera María Dolores Hernández colíder del proyecto en Repsol.

Ambas firmas, remarcan que, para conseguir llevar a buen puerto el desarrollo de esta idea, ha sido necesaria la colaboración de instituciones públicas como el Instituto de Investigación de Energía de Cataluña (IREC), el Instituto de Electroquímica de la Universidad de Alicante, la Fundación del Hidrógeno de Aragón o la empresa de ingeniería Magrana. “La colaboración público-privada es imprescindible para poder alcanzar el marco que permita ser ágiles, eficientes y aprovechar realmente la oportunidad que nos ofrece el hidrógeno”, explica Martínez.

El vídeo que muestra el avance de las obras de la 'gran autopista eléctrica'.

cadener.com, 28 de octubre de 2021.

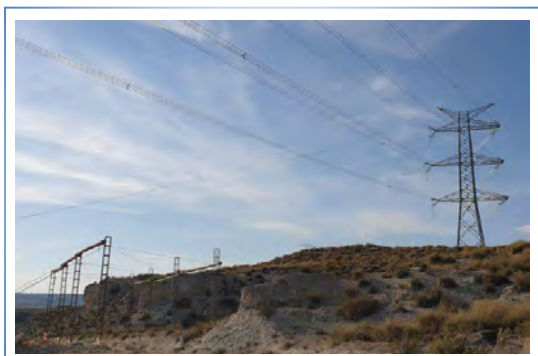
Con el actual ritmo de trabajo, Red Eléctrica y el Gobierno prevén que la primera fase de la 'línea 400' entre en funcionamiento antes del verano de 2022 entre Caparacena y Baza.

La construcción de la subestación de Baza supera ya el 30 por ciento de la obra.

La 'línea 400' ya ha llegado a Baza. Las obras de construcción del primero de los dos tramos de la 'gran autopista eléctrica', con un **presupuesto total de 93 millones de euros**, superan ya el 80 por ciento de ejecución en estos primeros 110 kilómetros entre los municipios granadinos de **Atarfe** y Baza. Además, la construcción de la **subestación eléctrica de Baza** también avanza a buen ritmo con más de un 30 por ciento de las obras ejecutadas.

Con el actual ritmo de trabajo, **Red Eléctrica** y el Gobierno prevén que esta primera fase de la gran **"autopista eléctrica"** **entre en funcionamiento antes del verano de 2022 entre Caparacena (Atarfe) y Baza.** Así lo anunció el viernes 22 de octubre el delegado del Gobierno central en Andalucía y exalcalde bastetano, Pedro Fernández, antes de asistir a la inauguración en Baza de unas jornadas de formación en materia de violencia de género que organizaba el Ayuntamiento de su ciudad natal.

Radio Granada ha podido comprobar el avance de las obras y el estado de ejecución de la línea 400 a su llegada al término municipal de Baza. Las imágenes, grabadas en los términos municipales de **Cortes de Baza** y **Benamaurel**, muestran el potencial de **una infraestructura capaz de poner en marcha uno de los motores de cambio más esperados desde hace décadas en el sureste peninsular.**

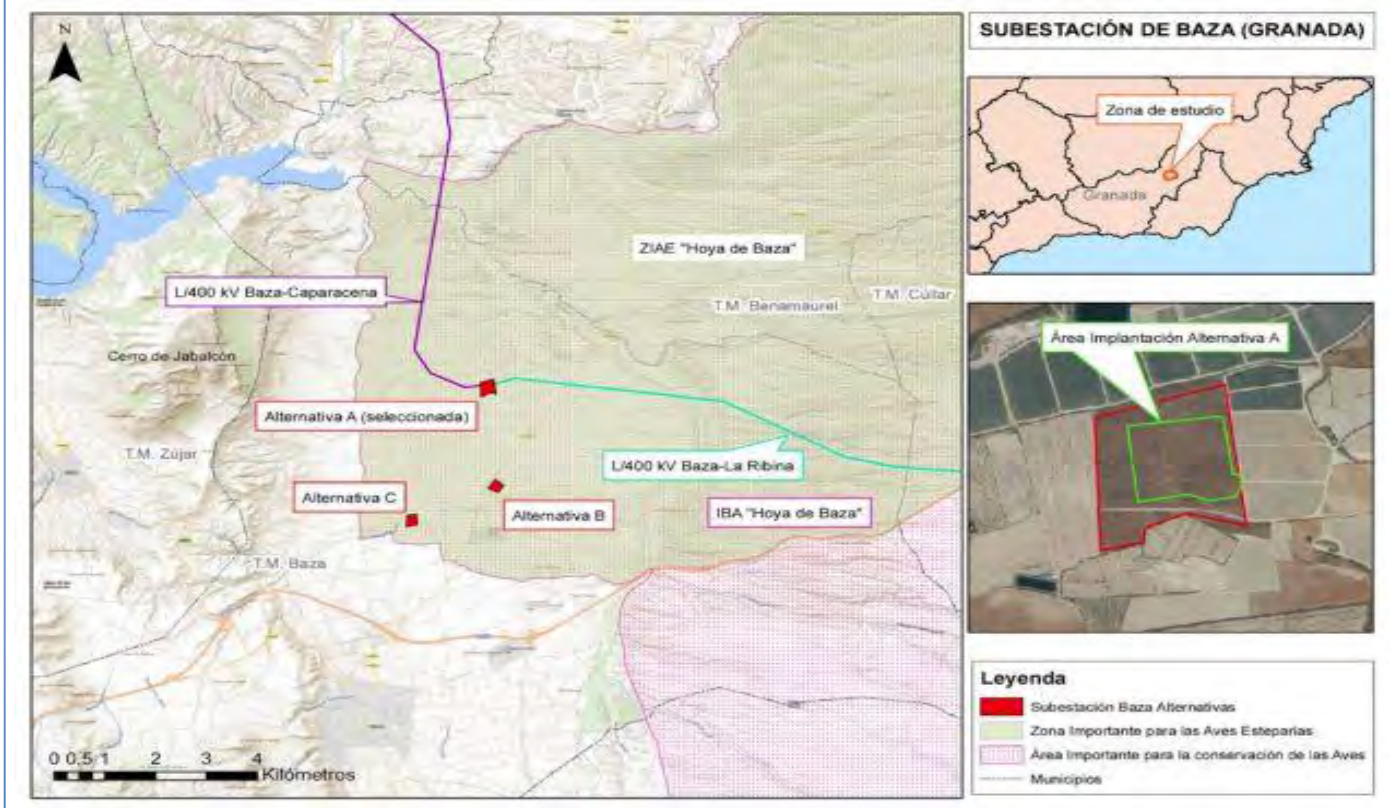


El proyecto de la gran "autopista eléctrica", aún en su primera fase **y a la espera de completar la segunda hasta Vera (Almería) con otros 74 millones**, supone para el territorio que cruza una oportunidad de desarrollo inédita gracias a la gran inversión pública y privada, según la mayoría de los expertos que se han pronunciado sobre el asunto. Se espera que sea capaz de generar electricidad para una población de **casi 700.000 habitantes y de crear 15.000 empleos directos e indirectos.**

Esta infraestructura, que cuenta con una cierta oposición vecinal en la zona, hará posible la implantación de parques de **energías renovables** que convertirán a las comarcas del norte de Granada en un lugar teóricamente más atractivo para el **asentamiento empresarial y la generación de riqueza** vinculada a la generación sostenible y moderna de energías limpias.

Subestación eléctrica de Baza

Plano de la ubicación de la subestación eléctrica de la línea 400 en Baza / BOE



La subestación de Baza para el proyecto de la línea eléctrica de 400 kV Atarfe-Baza se ubica en la zona norte del término municipal bastetano -próximo al paraje de Las Memorias- y su construcción avanza ya **por encima del 30 por ciento**.

Las instalaciones de la subestación ocuparán una superficie de unas cuatro hectáreas; dispondrá de un edificio de control, tres casetas de relés y sistema de drenaje, así como un perímetro delimitado con vallado de al menos dos metros de altura. En el proyecto se detalla que la **ubicación definitiva de esta subestación eléctrica corresponde a una parcela de uso agrícola sin cultivar en el último lustro y situada próxima al paraje denominado "Las Memorias"**, comunicada por sendas rurales que enlazan con la carretera A-4200 entre Baza y Benamaurel.

Su situación viene avalada por el informe de impacto ambiental del proyecto 'Subestación 400 kV Ribina-Baza' que planteaba tres posibles ubicaciones. Finalmente se escogió la que presentaba **menor afectación al medio natural**, un menor impacto visual -al estar en una cota de altura inferior al resto de opciones- y, además, quedaba **más alejada del núcleo urbano de Baza y de sus municipios vecinos**. Esta alternativa fue valorada favorablemente tanto por la Subdirección General de Biodiversidad y Medio Natural del **Ministerio de Transición Ecológica** como por la Delegación Territorial de Granada de la Consejería de Agricultura, Ganadería, Pesca y Desarrollo Sostenible de la **Junta de Andalucía**.

Soluciones de mercados, claves para la transición energética.

ambientum.com, 29 de octubre de 2021.



Un nuevo informe de **BloombergNEF (BNEF)** y los **Climate Investment Funds** detalla cómo se ha aprovechado con éxito el capital privado para respaldar el crecimiento de la energía renovable en los países en desarrollo, y ofrece información específica sobre cómo hacer crecer dicha inversión en mercados clave.

Las ideas se publican ya que la polémica cuestión de cómo las naciones más ricas pueden apoyar mejor a los países en desarrollo para abordar el cambio climático estará directamente en la agenda cuando los líderes mundiales se reúnan la próxima semana para conversaciones críticas en Glasgow.

El informe '*Multiplicando la transición: soluciones basadas en el mercado para catalizar las inversiones en energía limpia en los mercados emergentes*', describe ejemplos de todo el mundo de cómo los «intermediarios financieros» están movilizand la inversión en energía limpia en los mercados emergentes, con un enfoque en energía limpia y sostenible.

El informe examina la evolución de las actividades de despliegue y recaudación de fondos en los mercados emergentes y explora cuatro casos en los que la intermediación ha logrado objetivos clave. Luego analiza las oportunidades para involucrar a intermediarios en gran parte sin explotar, como inversores institucionales, en la movilización de inversiones en energía limpia. Finalmente, aplica estos hallazgos a cinco "hojas de ruta financieras de energía limpia" específicas de cada país que trazan rutas para lograr una escala mucho mayor para 2030.

A pesar de alcanzar un récord anual de 501.000 millones de dólares, en 2020 la inversión en la transición energética global se concentró más en las naciones más ricas, probablemente debido a la pandemia de COVID-19, según datos de BloombergNEF. Sin embargo, los mercados emergentes son clave para lograr la transición energética global.

Mercados claves para la transición energética.

Con la rápida expansión económica y la mejora del acceso a la electricidad, BNEF espera que los mercados emergentes representen el 68% de la demanda mundial de energía para 2050.

Esto crea una necesidad urgente de no solo garantizar que la nueva capacidad de generación de energía sea limpia, sino también que los fósiles existentes los activos se reemplazan con éxito por energías renovables. Sin embargo, el impacto económico de la pandemia ha afectado las finanzas públicas y ha subrayado el papel del capital privado en el logro de los compromisos climáticos.

*“La financiación pública para el clima no es un recurso ilimitado”, dijo **Mafalda Duarte**, directora ejecutiva de Climate Investment Funds. “Una de sus funciones críticas debe ser desbloquear y reorientar la inversión privada significativa hacia donde pueda generar impacto social y acción climática. Lograr esto requiere una innovación continua, no solo en el mundo de la tecnología sino también en las finanzas. Los Fondos de Inversión para el Clima se encuentran entre los que lideran este cargo”.*

Las hojas de ruta del informe ofrecen posibles vías para descarbonizar el sector energético en India, Sudáfrica, Indonesia y Marruecos, así como el sector del transporte en Brasil. Luego analiza los tipos de capital más apropiados para su uso por país y tipo de sector.

*«La demanda de energía, por supuesto, está creciendo más rápidamente en los países con las economías de más rápido crecimiento», dijo **Ethan Zindler**, director para las Américas de BloombergNEF. «Afortunadamente, estos países también suelen tener los mejores recursos naturales, por lo que la energía limpia suele ser la opción de menor costo. El desafío entonces es cómo desplegar los fondos necesarios para impulsar una escala real».*

Iberdrola, Endesa y Naturgy certifican que Ribera no podrá tocar sus contratos.

lainformacion.com, 29 de octubre de 2021.

Las principales eléctricas han comunicado oficialmente que ninguno de sus acuerdos bilaterales de venta de energía es susceptible del recorte, lo que fulmina el plan del Gobierno de recaudar 2.600 millones.

Iberdrola, Endesa y Naturgy ya han comunicado por la vía oficial que **ninguno de sus contratos bilaterales (PPAs) es susceptible del recorte** que el Gobierno tenía previsto ejecutar para frenar la escalada de la factura de la luz, según fuentes próximas a la situación consultadas por [La Información](#). Las principales eléctricas del país -entre las que también se encuentran **EDP** y **Acciona**- dan así la **estocada final a la reforma energética** recogida en el polémico [Real Decreto-ley 17/2021](#), apenas mes y medio después de su entrada en vigor.

El último movimiento de los gigantes del sector no ha pillado a nadie por sorpresa. Fue **Teresa Ribera**, ministra para la Transición Ecológica, quien puso la **primera piedra para suavizar el golpe** a los ingresos de las grandes eléctricas, cuando se comprometió en el hemiciclo a "rectificar" una norma que su departamento había cocinado demasiado cruda. El Consejo de Ministros abrió la veta este martes, con la aprobación de una segunda norma, el [Real Decreto-ley 23/2021](#), que bajo el mantra de dotar de transparencia al mercado eléctrico, ha dado amplio margen a los grandes operadores para sortear el hachazo, al excluir del recorte los contratos bilaterales de energía.

La nueva norma permite dejar exentos de la minoración los contratos a largo plazo entre las eléctricas y sus grandes clientes, **cuando los precios de esos contratos sean "razonables"**, un apunte tan poco preciso que ha abierto la veda a Iberdrola, Naturgy y Endesa, entre otras, para salvar del golpe a, como poco, el 80% de la energía comercializada. En definitiva, el reciente giro ha **relajado tanto los requisitos que permiten eximir los acuerdos bilaterales** que la energía obligada a minorar pasará a ser anecdótica.

Según el nuevo decreto, que aún deberá someterse al [Pleno del Congreso](#), quedan exentos del recorte también los contratos a plazo intragrupo (entre una generadora y una comercializadora bajo el mismo perímetro societario) anteriores a la entrada en vigor de la norma; es decir, la mayoría de los PPAs de las grandes eléctricas.

La ministra de Hacienda, María Jesús Montero, con la vicepresidenta Ribera.



La nueva norma también amplía el alivio a las coberturas que estas compañías puedan firmar durante estos meses para el próximo año. Esto pone en un aprieto contable al Gobierno, que deberá asumir **un agujero de 2.600 millones de euros**, cifra que aspiraba a recaudar con el primer real decreto.

Y así se lo han hecho ver ya al Ejecutivo los gigantes del sector. La norma aprobada este martes mandata a la [Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia \(CNMC\)](#) para escudriñar la documentación aportada por las eléctricas para eximir del hachazo a todos sus contratos bilaterales. El supervisor podrá exigir toda clase de información adicional, con el objetivo de comprobar los términos de dichos acuerdos a plazo. Pero, aún si el regulador acaba por determinar que las eléctricas han sido demasiado generosas al incluir algunos PPAs en el paquete de los contratos liberados del recorte, **el desajuste en las cuentas del Ejecutivo sigue exigiendo una solución urgente**.

El alivio a las eléctricas abre un agujero de 2.600 millones en las cuentas del Gobierno. Ribera ha empezado a tantear a las renovables, a las que espera convencer de que cubran parte del 'roto'

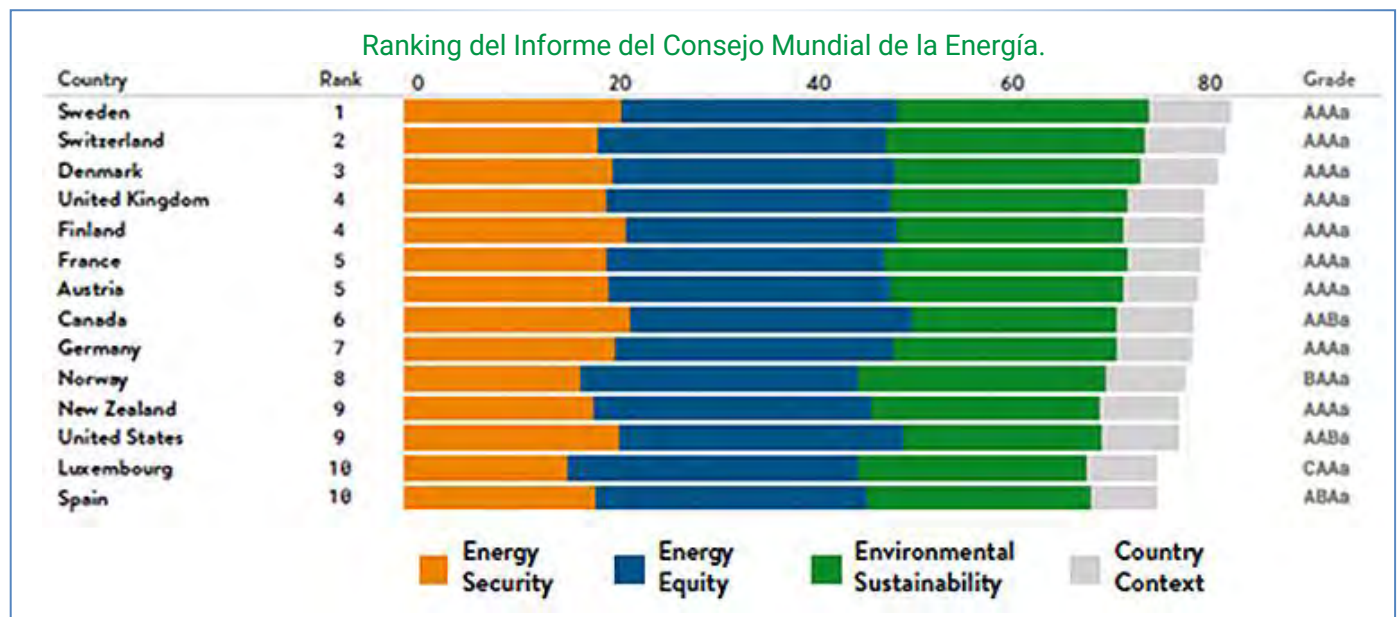
El plazo de seis meses que marcó Transición Ecológica para recaudar esos 2.600 millones por minoración de ingresos de las eléctricas no es baladí. En previsión a esa inyección extraordinaria, **el Gobierno suspendió el 96% de los cargos** -partida que tradicionalmente se retribuye en el recibo de los consumidores para sufragar ciertos costes regulados del sistema-. El Ejecutivo **no puede dejar de pagar los cargos**, pero ahora tampoco puede recaudarlos de la factura de la luz de hogares y empresas, dado que Moncloa ya adquirió el compromiso de recortar, drásticamente y por ley, la parte regulada del recibo eléctrico.

En el asunto de los cargos no vale un 'donde dije digo, digo Diego'. Alguien tiene que afrontar estos costes que, entre otras cosas, cubren la deuda histórica del sistema y los incentivos a las renovables más antiguas. Esta última partida, conocida como **RECORE** (primas a renovables, cogeneración y residuos), es **de la que ahora intenta 'rascar' el Gobierno** para suplir el roto del alivio a las eléctricas. Tras su ronda de encuentros con los presidentes de las principales eléctricas, Ribera ha comenzado a medir fuerzas con las renovables. La estrategia de la vicepresidenta tercera pasa ahora por convencer al 'frente verde' de que **devuelvan la retribución extra que han recibido de las arcas públicas en los últimos meses**. Y aquí las renovables tienen la sartén por el mango.

España, en el top 10 de los países con más seguridad, equidad y sostenibilidad energética, según el Consejo Mundial de la Energía.

energynews.es, 29 de octubre de 2021.

Es lo que revela la undécima edición del **World Energy Trilemma Index 2021**, elaborada por el Consejo en colaboración con Oliver Wyman.



España ocupa el décimo puesto del ranking global de sostenibilidad energética **World Energy Trilemma Index 2021**. Con respecto al informe del año anterior, España ha escalado 5 puestos, situándose en el top 10. El estudio procede del **Consejo Mundial de la Energía** (o **WEC**, de **World Energy Council**), de la mano de **Oliver Wyman**.

Son tres variables diferenciadas las que analiza el informe del Consejo Mundial de la Energía: **seguridad energética, equidad energética y sostenibilidad de los mismos**. El análisis hace referencia a los datos de 2020, enmarcados en una perspectiva histórica que revisa la evolución de los sistemas energéticos de los países analizados. Se ha realizado durante el 2021 y acaba de publicarse.

Así, en un año marcado por la pandemia del Covid-19, el sistema energético español ha logrado estar en el top 10 mundial en materia de: seguridad energética, equidad energética y sostenibilidad. Además, ha conseguido escalar cinco puestos, ya que en el informe de 2020 ocupaba la 15ª posición.

Once ediciones del informe

El informe del Consejo Mundial de la Energía se ha convertido en una referencia en el ámbito energético internacional tras once ediciones. El World Trilemma Index ha analizado este año las políticas y sistemas energéticos de un total de 127 países.

Dicho informe tiene en cuenta datos históricos y actuales que reflejan la evolución y el rendimiento de las políticas energéticas aplicadas por los países. Y, en consecuencia, analiza y puntúa las variables de seguridad, equidad y sostenibilidad de cada sistema energético para obtener resultados agregados.

La variable de la seguridad energética refleja la capacidad de cada país para hacer frente a la demanda energética actual y futura. Mientras, la equidad hace referencia a la habilidad de cada sistema para garantizar el acceso asequible a la energía para uso doméstico y comercial. Finalmente, la variable de la sostenibilidad mide el ritmo de transición de los sistemas energéticos nacionales, analizando: la disminución del daño medioambiental y la mitigación de su impacto en el cambio climático.

Ranking del Consejo Mundial de la Energía

Por otra parte, en esta nueva edición, el ranking global vuelve a estar dominado por los países de la OCDE. La región europea a la cabeza que aglutina 11 de los primeros 14 puestos.

España comparte la décima posición con Luxemburgo, con una puntuación total agregada de 76,9 puntos sobre 100.

En el marco de un contexto nacional favorable desde un punto de vista energético, **España consigue una A**. Es decir, que se encuentra entre el 25% de países mejor valorados. Nuestro país obtiene la máxima nota tanto en materia de seguridad como de sostenibilidad de su sistema energético, también evaluados con A. No obstante, obtiene una B en términos de equidad de acceso. Esta variable implica que, en este campo, España se encuentra entre el 25% y el 50% de los países mejor valorados.

Oliver Wyman valora muy positivamente la posición el top 10 de un ranking tan reconocido como el del Consejo Mundial de la Energía. Aunque el informe señala aquellas áreas en las que debemos reforzar nuestro sistema energético para adecuarlo a un escenario que conceda el protagonismo a: la sostenibilidad, las energías renovables y la accesibilidad universal a los recursos energéticos.

Europa, a la cabeza del ranking

Desde una perspectiva regional, Europa se sitúa indiscutiblemente a la cabeza del ranking. Su agenda energética está firmemente orientada a la sostenibilidad en detrimento de los combustibles fósiles.

El 2020 estuvo marcado por la pandemia y eso desencadenó un importante descenso de la demanda energética. Las bajadas fueron: un 21% en Italia, un 19% en Francia o un 17% en España.

Por su parte, las energías renovables han ganado terreno en el continente, generando hasta el 38% de la electricidad consumida. Por primera vez, han superado al carbón y al gas como principal fuente de generación eléctrica.

Además, las circunstancias extraordinarias del 2020 pueden suponer un punto de inflexión para la reconfiguración del sistema energético mundial. El informe del Consejo Mundial de la Energía analiza un escenario en pleno proceso de transformación. También evidencia grandes diferencias entre regiones, aunque **señala el avance firme hacia la descarbonización y la transición energética inclusiva**.

Table 1: 2021 Top Trilemma performers

TOP 10 RANK OVERALL PERFORMERS

1	Sweden	AAAa
2	Switzerland	AAAa
3	Denmark	AAAa
4	Finland	AAAa
4	United Kingdom	AAAa
5	France	AAAa
5	Austria	AAAa
6	Canada	AABa
7	Germany	AAAa
8	Norway	BAAa
9	New Zealand	AAAa
9	United States	AABa
10	Luxembourg	CAAa
10	Spain	ABAa

Source: World Energy Council

Unos 18.000 clientes de Iberdrola, Naturgy y Endesa en Castilla y León pasan de la tarifa regulada de electricidad al mercado libre en lo que va de año.

larazon.es, 30 de octubre de 2021.

El 63% de los usuarios de las tres grandes comercializadoras que operan en la Comunidad tiene pactado un precio con la empresa.

Parque eólico de Cogollos II, en Burgos



Un total de 17.980 clientes de las principales comercializadoras como Iberdrola, Naturgy y Endesa en Castilla y León ha pasado de la tarifa regulada de electricidad al mercado libre en lo que va de año, aunque las compañías aseguran que este trasvase no ha estado relacionado, hasta ahora, con el aumento de la factura de la luz a partir de verano. Fuentes de estas empresas precisaron que la tendencia es que cada vez más consumidores optan por el mercado libre, en que ya están el 63 por ciento de sus clientes, informa Ical.

Todo haría indicar que con unos precios de la electricidad en el mercado mayorista por encima de 200 euros el megavatio hora (con máximo de 250 euros), el trasvase de usuarios de la tarifa PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) sería generalizado pero la realidad es otra y muchos clientes deciden continuar con la factura regulada. Un sistema que, desde el 1 de junio de 2021, está marcado por la nueva estructura de peajes y cargos de los términos de energía y de potencia de la factura de electricidad. En otras palabras, que el precio de la luz cambia hora a hora y día a día, según la relación entre oferta y demanda entre quienes producen la energía (compañía generadora) y quienes la venden al consumidor (comercializadora).

La alternativa a la tarifa regulada es el mercado libre, cuyo precio se fija por la propia empresa, al igual que ocurre en otros sectores como la telefonía. Es decir, el cliente que elige esta modalidad sabe el coste del kilovatio hora (KW) que consumirá, al estar fijado en el contrato.

El mercado libre siempre ha estado a disposición de los consumidores pero, ahora, con la espiral alcista del precio de la energía, las compañías han lanzado ofertas para beneficiar a sus clientes o captar a los de otras empresas. Y es que el megavatio hora se ha duplicado desde el principio de verano y casi quintuplica el precio de hace un año, con jornadas que van de récord histórico en récord histórico.

En el caso de Castilla y León, Iberdrola, Naturgy y Endesa son las tres grandes comercializadoras que copan el mercado de la electricidad y cuentan con la gran parte de los consumidores. También hay otras compañías como EDP, Repsol (tras la compra de Viesgo), Alterna y Podo, además de pequeñas comercializadoras de electricidad independientes.

Las tres principales compañías suman cerca de dos millones de clientes (entre particulares y empresas), de los que alrededor del 63 por ciento está en el mercado libre y el resto, con la tarifa regulada. Unos porcentajes que podrán variar si la luz se mantiene en máximos durante muchos meses y los consumidores deciden pasar a las tarifas que promocionan las comercializadoras, muy inferiores a los que se paga con un precio regulado.

Las campañas de las grandes comercializadoras parten sobre un precio base de 58 euros el megavatio hora, un valor que dicen sería fijo y sin variaciones durante, al menos, dos años. Es el precio fijo que se pacta entre la comercializadora y el cliente, tras elegir un paquete energético, por lo que no están expuestos a los “vaivenes” del mercado mayorista -tal y como explican las empresas-, con subidas y bajadas. Además, casi todas las compañías permiten al usuario elegir las horas de día en las que quieren ahorrar más, que suelen ser en las que más se gasta.

Iberdrola es la compañía que acapara casi la mitad de los clientes de las tres grandes en la Comunidad. No en vano, del cerca de dos millones que acumulan en la cartera de electricidad, casi 1,5 millones corresponden a la energética que preside el salmantino Ignacio Sánchez Galán. Debido a ese volumen, es la empresa que más acumula más trasvase de clientes de la tarifa regulada al mercado libre, con cerca de 15.500 entre enero y septiembre, hasta rondar el millón de usuarios con un precio pactado (el 66 por ciento del total). Es decir, un uno por ciento del total. “La tendencia que hemos visto en los últimos años es que la gente se va al mercado libre, por lo que no se ha visto un incremento del trasvase con la subida de las tarifas”, significaron fuentes de Iberdrola a Ical.

A continuación, aparece Naturgy, que tiene 347.000 clientes en electricidad, de los que 2.000 han efectuado el trasvase en lo que va de año, por lo que ya cuenta con un 39 por ciento de usuarios en el mercado libre. Supone el 0,6 por ciento. La tercera comercializadora con más usuarios es Endesa, con algo más de 133.000, de los que 480 han pasado de la tarifa regulada al mercado libre entre enero y octubre de 2021. En la actualidad, el 85 por ciento de la compañía está con planes personalizados y no depende de las variaciones del mercado mayorista.

Real decreto con contratos a largo plazo

El Consejo de Ministros aprobó el pasado martes un real decreto, con un paquete de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores vulnerables y para introducir más transparencia en los mercados de energía. En este caso, se busca que las comercializadoras ofrezcan a las industrias contratos de suministros a largo plazo.

Es una oportunidad para que las eléctricas se libren de los recortes millonarios si demuestran que venden toda la electricidad que producen mediante contratos con precios estables y muy inferiores a los que récords que marca actualmente el mercado mayorista de la electricidad.

La exención de los recortes se aplicaría tanto a los contratos a largo plazo y con precios fijos previos a la anterior reforma (aprobada el 14 de septiembre pasado) y también a los acuerdos que se amplíen o prorroguen con precios fijos y con vigencia de al menos un año. Los contratos que tengan una parte fijan y otra indexada a la evolución del mercado mayorista, el recorte se hará de manera proporcional sólo para esta última componente.

España se lanza a blindar el suministro de gas con más barcos en plena crisis energética.

epe.es, 30 de octubre de 2021.

Gobierno, Enagás y compañías maniobran para disparar la llegada de metaneros en mitad de una pugna entre países por cubrir su demanda y con los precios de gas al alza.

Argelia cierra este domingo uno de los dos gasoductos que traen gas a España por el choque diplomático con Marruecos.



España maniobra para asegurar por completo el **suministro de gas** de cara al invierno en un momento delicado para el sector a escala mundial. En plena crisis energética global y en mitad de una escalada de precios disparados, España afronta también una situación espinosa adicional por la decisión de **Argelia** de cerrar este domingo uno de los dos gasoductos a través de los que suministra al país, como consecuencia del choque diplomático que le enfrenta con Marruecos a cuenta del Sáhara.

La demanda mundial de gas está disparada tras el parón provocado por la pandemia -singularmente por el tirón de compras de China- y los países productores están reaccionando más lentamente de lo necesario para atenderla y asegurar su oferta, lo que ha provocado que en los últimos meses los mercados internacionales del gas hayan marcado máximos (hace un año los precios del gas en los mercados internacionales rondaban los 20 euros el megavatio hora -MWh- y en las últimas semanas han llegado a superar los 100 euros) y que se haya desatado una **batalla entre compañías** y entre países para asegurar el suministro con gas transportado con barcos. Y todo ello en medio del caos en las cadenas de suministro global y la saturación del transporte marítimo mundial al calor de la reactivación económica.



El gas argelino

España ha activado un plan de choque para disparar el número de barcos que traerán gas al país y ha decretado el aumento obligatorio de reservas de cara al invierno. **Enagás**, el operador del sistema gasista, ha celebrado dos subastas extraordinarias para aumentar la capacidad de descarga en las plantas regasificadoras del país, y ha adjudicado ya 45 *slots* adicionales a compañías gasistas para elevar el suministro por barco. Para el periodo invernal -entre noviembre y marzo- Enagás ha adjudicado un total de 136 *slots* de descarga en las plantas, una cifra muy superior a los 86 barcos que llegaron el invierno pasado.

“Estas subastas extraordinarias son una medida adicional de prudencia para alcanzar niveles históricos de almacenamiento de gas natural licuado [GNL, el que llega por barco] al comienzo del invierno”, explican desde Enagás.

De hecho en octubre, la contratación de tanques de GNL ha alcanzado en varias ocasiones el 100% de la capacidad contratable en las plantas de almacenamiento.

El Gobierno se muestra confiado en que las compañías energéticas conseguirán cerrar acuerdos por todos los barcos adicionales que consideren necesarios para cubrir su demanda. “Hemos tomado medidas con el operador del sistema de gas, hemos aumentado las reservas, hemos aumentado los slots para que llegue gas por barco y tener disponible recursos suficientes. Y hemos preguntado a la industria y dicen no tener problema”, apunta la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, en declaraciones a [EL PERIÓDICO DE ESPAÑA](#).

ENERGÍA

Argelia reitera ante Ribera su compromiso de suministro de gas a España

Las grandes gasistas que operan en el mercado español confirman con contundencia que tienen garantizado todo su suministro, tanto a través del gasoducto Medgaz -que une directamente España y Argelia y que es el que seguirá funcionando- como con sus contratos de abastecimiento por metanero a medio y largo plazo a precio cerrado o al menos estable. Pero si existe un aumento de la demanda mayor del previsto o alguna compañía gasista se ha quedado corta en sus estimaciones y tiene que comprar a corto plazo en el mercado, el precio que tendrá que asumir será mucho más caro en un momento en que la voracidad de China sigue tensionando el coste de los barcos de GNL y por la disposición de la potencia asiática a pagar casi cualquier precio.



MÁS RESERVAS

“Enagás ha puesto en marcha todas las medidas operativas que están en su mano para poner a disposición la máxima capacidad de sus infraestructuras. La compañía está en permanente coordinación con los organismos reguladores para tomar medidas preventivas para contribuir a reforzar la garantía de suministro energético durante este invierno”, sentencia el operador del sistema. Varias fuentes del sector gasista confirman que las comunicaciones entre el Gobierno, Enagás y las compañías energéticas para conseguir esta coordinación son prácticamente diarias.

El Gobierno también decretó hace un mes un aumento de las reservas obligatorias de GNL en el país de cara al invierno, desde los 3,5 días de consumo que se exigían hasta los 4 días en diciembre y febrero y de 5,5 días en enero. En cualquier caso, según los datos de Enagás, durante octubre se ha ido inyectando más gas en los almacenamientos subterráneos y ya están a un 78% de su capacidad, lo que representa que hay existencias suficientes para cubrir en torno a **45 días de consumo del país**.

ENTREVISTA

Teresa Ribera: “Es hora de reclamar a las eléctricas el compromiso social que tanto aparece en su publicidad”

ARGELIA CIERRA UN TUBO

Argelia es con mucho el mayor proveedor de gas para España, cubriendo en los últimos años en torno a un tercio de todo el aprovisionamiento del país, aunque este año ese peso ha escalado hasta el 47% del total. El gas argelino llega a España a través de dos gasoductos, uno que conecta directamente con Almería (**Medgaz**) y otro que llega a Cádiz pasando primero por Marruecos (**Magreb-Europa o GME**). Este último deja de funcionar este domingo tras la decisión de Argelia de echar el cierre por el choque diplomático con Marruecos.



A pesar del cerrojazo, en las últimas semanas España ha obtenido garantías directas de que llegará todo el suministro de gas comprometido tras una doble visita a Argelia de alto nivel, tanto del ministro de Exteriores, José Manuel Albares, como de la vicepresidenta **Teresa Ribera**. E incluso el Ejecutivo argelino se habría comprometido a cubrir una demanda mayor adicional si fuera necesario.

“Argelia dice que nos garantiza el suministro, a través de los mecanismos de transporte que sean necesarios. Creemos que importa que esté garantizado el suministro en volumen, pero importa también cómo llega el gas y tenemos preferencias”, apunta Teresa Ribera. Con el suministro garantizado el problema puede ser otro. “Hay más preocupación respecto a los precios”, reconoce la vicepresidenta. “Vamos a seguir la situación de cerca, obviamente”.

Enagás gana un 12% menos en plena crisis energética, pero mantiene el objetivo para 2021

El problema es que todo el gas que llega de Argelia no cabe por el único gasoducto que seguirá operativo. Según fuentes del sector, las compañías españolas mantienen acuerdos de compra de gas de en torno a 11.500 millones de metros cúbicos de gas al año. La capacidad de Medgaz -el gasoducto que seguirá funcionando- es actualmente de 8.000 millones de metros cúbicos y se ampliará a principios de 2022 hasta los 10.000 millones de metros cúbicos. El resto del suministro tendrá que realizarse por barco, y eso es más caro.

“No hay problema de seguridad de suministro para España, el gas de GME se puede suplir. El problema puede ser de precio, pero las compañías españolas pueden pagarlo. Y quedarse sólo con un tubo en lugar de dos puede ser un problema de riesgo energético, es una vulnerabilidad”, apunta Gonzalo Escribano, director del Programa de Energía y Cambio Climático del Real Instituto Elcano. Y es que si fallara Medgaz, España se queda sin la opción de utilizar el otro tubo como alternativa.

G20.- El G20 concluye con una apuesta por el multilateralismo, la recuperación y la lucha contra el cambio climático.

eldiarioalerta.com, 31 de octubre de 2021.

Los líderes pactan un acuerdo para reducir el calentamiento global en función de las "capacidades" y "circunstancias" de cada país".

Los líderes pactan un acuerdo para reducir el calentamiento global en función de las "capacidades" y "circunstancias" de cada país"

Los líderes del G20 han concluido la cumbre de Roma con una declaración a favor del multilateralismo como piedra angular en la lucha contra el cambio climático, la recuperación económica, y la consolidación de la campaña de vacunación mundial contra la pandemia, aunque sin propuestas concretas de cara al gran objetivo del encuentro: la limitación del calentamiento global a 1,5°C por encima de los niveles preindustriales.

"Mantener al alcance estos 1,5°C requerirá de acciones significativas y eficaces, así como el compromiso de todos los países, teniendo en cuenta diferentes enfoques", reza el documento sobre la declaración final, que deja en manos la consecución de este objetivo y otros más de acuerdo con las "circunstancias" nacionales.

"Reafirmamos nuestro compromiso en la implementación plena y efectiva del Acuerdo de París, tomando acciones de mitigación, adaptación y finanzas durante esta década crítica, atendiendo al mejor conocimiento científico disponible, reflejando el principio de responsabilidades comunes, pero en función de las responsabilidades diferenciadas y las capacidades respectivas, a la luz de las distintas circunstancias nacionales", han señalado los líderes en un primer documento filtrado a los medios.

Además, han señalado que dedicarán esfuerzos a alcanzar la neutralidad de carbono, lo que se traduce en la práctica en emitir la misma cantidad de CO₂ a la atmósfera de la que se retira por distintos procesos de absorción, en un plazo ambiguo en torno a "mediados de siglo".

MULTILATERALISMO POR LOS DESFAVORECIDOS

En la introducción del documento, los líderes del G20 "subrayan el papel fundamental del multilateralismo en la búsqueda de soluciones compartidas y eficaces" y acuerdan por ello "fortalecer aún más nuestra respuesta común a la pandemia y allanar el camino para una recuperación mundial, prestando especial atención a las necesidades de los más vulnerables".

La atención a los más desfavorecidos ocupa una buena parte de la declaración, en la que el G20 se reafirma en el compromiso adquirido por los países desarrollados para movilizar 100.000 millones de dólares anuales de aquí a 2025 en una reserva capital para ayudar a los países pobres y menos contaminantes a adaptarse al cambio climático y evitar sus consecuencias, una cifra que podrá ser revisada cada año.



Así pues, los líderes del G20 se comprometen a seguir "fomentando la recuperación, sin abolir de manera prematura las medidas de apoyo". "Al mismo tiempo, preservaremos la estabilidad financiera y la sostenibilidad fiscal a largo plazo y salvaguardaremos contra los riesgos de la caída y las repercusiones negativas", destaca el documento.

DISTRIBUCIÓN RÁPIDA Y EQUITATIVA DE LAS VACUNAS

Asimismo, los países del G20 tomarán medidas para asegurar la producción y la distribución rápida y equitativa de las vacunas a nivel global, sin mencionar cambio alguno en lo que respecta a las patentes de los fármacos.

"Reforzaremos las estrategias globales para apoyar la investigación y el desarrollo y garantizar su producción y su distribución rápida y equitativa en el mundo entero, también mediante el fortalecimiento de las cadenas de suministro y la ampliación y diversificación de la capacidad mundial de fabricación de vacunas a nivel local y regional", declara el documento.

A tal fin, los miembros del G20 declaran que "nos comprometemos a abstenernos de las restricciones a la exportación incompatibles con la OMC y a aumentar la transparencia y la estabilidad en el suministro de vacunas".

Además, el G20 reconoce la importancia de una rápida reacción ante las pandemias y, por lo tanto, apoyará "la ciencia para acortar el ciclo del desarrollo de vacunas, terapias y diagnósticos seguros y eficaces de 300 a 100 días después de la identificación de tales amenazas y trabajar a fin de que estén ampliamente disponibles".

"Nos esforzaremos", añaden los líderes del G20, "por reanudar los viajes internacionales de manera segura y ordenada, en conformidad con la labor de las organizaciones internacionales pertinentes, como la OMS, la Organización de Aviación Civil Internacional, la Organización Marítima Internacional y la OCDE", indica el documento.

Una bronca de la Comisión Europea forzó a Moncloa a cambiar el 'decretazo' eléctrico.

vozpopuli.com, 31 de octubre de 2021

El Gobierno español decidió cambiar su plan de choque con las eléctricas tras recibir una reprimenda por parte de los representantes comunitarios por su medida urgente de septiembre.

En menos de un mes, el **Gobierno** ha pasado de poner en marcha un real decreto ley para dar **un hachazo de 2.600 millones a las eléctricas** para bajar la factura de luz a impulsar un segundo que elimina este recorte. Un cambio de estrategia que se debe, según explican fuentes conocedoras a **Vozpópuli**, de la aparición en escena de la **Comisión Europea**.

- **El Gobierno obliga a Iberdrola, Endesa y Naturgy a desvelar información confidencial**

"Teresa Ribera voló a Luxemburgo para reunirse con sus 'colegas' europeos y Pedro Sánchez hizo lo propio en **Brdo Pri Kranju (Eslovenia)** dos semanas después de poner en marcha el hachazo", explican las mismas fuentes. "En esos viajes, **Bruselas le transmitió su disconformidad con su real decreto**, que se puso en marcha antes de que ellos ofrecieran su paquete de propuesta, y les urgieron a reunirse con las eléctricas para buscar un nuevo paquete de medidas", añaden.

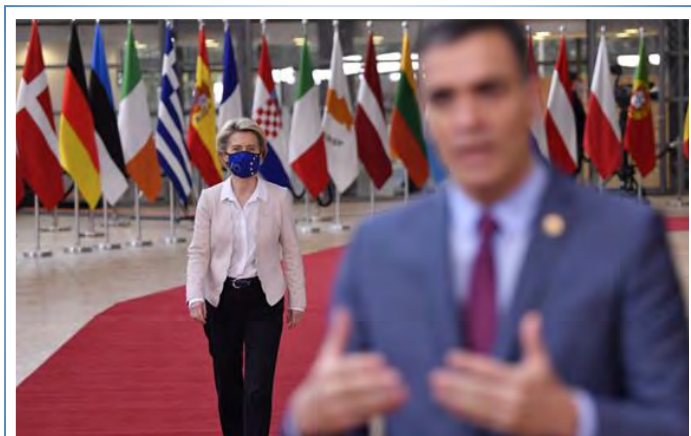


Tras aterrizar en Madrid con esta reprimenda, **Ribera convocó una semana de reuniones con los primeros ejecutivos de Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Acciona para detallar su cambio de estrategia** tras semanas de gran tensión entre ambas partes. Los representantes del Gobierno ya conocían de primera mano el paquete de propuestas que iba a presentar la Comisión Europea, que se hizo público mientras se reunían con las eléctricas. La ruta de la Comisión Europea marcaba: ayuda a los consumidores vulnerables, incentivos fiscales y nada de recortar los ingresos de las eléctricas.

La Unión Europea ya conocía las intenciones de las grandes eléctricas de recurrir esta medida por cambiar las reglas del 'sagrado' mercado eléctrico, porque algún reconocido ejecutivo de las mismas visitó Bruselas en este período. Las fuentes conocedoras de este descontento destacan que malestar de los dirigentes europeos llega por no consultar su plan de urgencia antes de implementarlo y, **como informaba este medio**, por el aumento de la agresividad de estas medidas influidas por "el socio del Gobierno (Unidas Podemos)".

Propuestas a la Comisión Europea

"Con este escenario, **la propuesta que lideró el Gobierno español de realizar una compra conjunta de gas** y el último intento de **reformular el mercado eléctrico** han convertido esta bronca en malestar por parte de la Comisión Europea en la forma en la que el Gobierno español está abordando esta crisis", matizan las mismas fuentes.



El presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, en primer plano y, al fondo, la presidenta de la Comisión Europea, Ursula Von der Leyen. Europa Press

El 'volantazo' que se ha dado con el nuevo decreto evidencia la influencia europea. La nueva normativa que corrige la promulgada hace un mes, simplemente, **amplía los recursos a los vulnerables**, como recomienda Bruselas, "pero sin modificar el bono social que es lo recomendado", matizan desde el sector. Por otro lado, **"abre la puerta a que las eléctricas demuestren que tienen precios fijos** y por tanto no haya minoración o hachazo", destacan.

"Una nueva etapa de reflexión"

"Este real decreto-ley se aprueba en el marco de **una nueva etapa de reflexión**", asegura el Gobierno en su decreto publicado este miércoles en el **Boletín Oficial Estado (BOE)**. "Un debate que necesariamente deberá abordarse desde la perspectiva europea, habida cuenta de **las competencias que la Unión Europea ostenta en dichas materias**", añade al final de ese apartado.

El Gobierno apunta que conforme a la "Comunicación de la Comisión Europea", que es como se ha denominado a su paquete de propuestas, para hacer frente al aumento de los precios de la energía, **"deben fomentarse los acuerdos de compra de energía renovable a largo plazo**, dados sus beneficios tanto para los consumidores industriales de electricidad como para los productores de energía renovable".

Un apartado que es lo que defendían las grandes empresas. "No es de extrañar el repunte de **Iberdrola y Endesa cuando Sánchez y Ribera aterrizaron de sus respectivos viajes europeos**", recuerdan desde el sector. El nuevo real decreto reafirma el **ajuste de la fiscalidad de la factura eléctrica, modifica los cargos y asegura el precio final para el consumidor vulnerable**. Pero alivia cualquier intención de tocar el mercado eléctrico, tal y como solicitaba la Comisión Europea y las eléctricas.

Red Eléctrica asegura que no existe "ningún indicio" de que se pueda producir un apagón eléctrico en Europa.

infolibre.es, 31 de octubre de 2021.

- **La capacidad de generación del sistema eléctrico peninsular española duplica cualquier pico de demanda que se haya producido hasta el momento**
- **REE asegura que la "resiliencia" del sistema eléctrico español ha quedado "demostrada en numerosas ocasiones".**

Red Eléctrica de España (REE) indica que no existe **"ningún indicio objetivo"** que haga pensar que pueda producirse un **apagón eléctrico en Europa**, incluida España, después de que algunos países europeos hayan advertido en las últimas semanas sobre posibles problemas de suministro eléctrico, según informa Europa Press.

Según ha afirmado REE, el **sistema eléctrico peninsular español cuenta con un "elevado nivel de cobertura"** y su capacidad de generación -con más de 107 GW de potencia instalada (107.088 GW)- duplica cualquier pico de demanda que se haya producido hasta el momento.

Por ejemplo, **el máximo histórico en España alcanzó una potencia instantánea de 45.450 MW**. Esto fue el 17 de diciembre de 2007 a las 18.53 horas. Y el máximo registrado este año llegó a una potencia instantánea de 42.225 MW, teniendo lugar el 8 de enero a las 14.05 horas.



Además, REE asegura que la **"resiliencia" del sistema eléctrico español ha quedado "demostrada en numerosas ocasiones"**, y para ello pone de ejemplo el temporal de Filomena de principios de enero de este año. "El sistema eléctrico español no se vio comprometido y garantizó el suministro eléctrico", señala. En cualquier caso, Red Eléctrica mantiene la comunicación y coordinación habitual con otros operadores del sistema eléctrico de países del entorno de España, así como con el gestor técnico del sistema gasista español, Enagás, para "garantizar en todo momento la seguridad y calidad del suministro".

Argelia confirma el cierre del gasoducto del Magreb y culpa a Marruecos.

cincodias.elpais.com, 1 de noviembre de 2021

Argel comunicó ayer el cierre del grifo por primera vez en un cuarto de siglo.

El enviado especial de la presidencia argelina para la cuestión del Sáhara Occidental y los países del Magreb, Amar Belani, responsabilizó a Marruecos del cierre del Gasoducto Magreb Europa (GME), que hoy dejó de enviar gas a España y Portugal por primera vez desde su inauguración hace 25 años.

En una entrevista concedida al diario digital local "Tout sur L'Algerie", el antiguo embajador de Argelia en Bruselas y hombre de confianza del presidente de la República, Abdelmadjid Tebboune, dejó entrever que la decisión es definitiva ya que Argelia no acostumbra a retroceder en sus decisiones, como lo demuestra la frontera terrestre, cerrada en 1994.

Imagen del gasoducto Magreb-Europa. EFE



"Este oleoducto fue una apuesta al futuro. Una promesa de nuestro sincero compromiso llevado por las aspiraciones de los pueblos del Magreb. Fue la expresión tangible de nuestra profunda convicción sobre la importancia de la integración regional y el valor añadido de las infraestructuras llevadas a cabo desde la perspectiva del Magreb", explicó.

Al hilo de este argumento, el diplomático subrayó que Rabat, en vez de apostar en la construcción del Magreb, prefirió hundirlo y tratar de vincularse con la Unión Europea. "Lamentablemente, Marruecos no ha estado a la altura de la ambición histórica y estratégica del grandioso proyecto del gran Magreb que tomó como rehén y luego hundió por despecho en relación con la cuestión del Sáhara Occidental, del que ocupa ilegalmente el territorio", denunció.

Sin marcha atrás

Los medios marroquíes "en lugar de lamentar la pérdida de este prodigioso maná del que el reino se ha aprovechado durante 25 años mientras conspiraba activamente contra la unidad e integridad de nuestro país (insiste en parecer una víctima). Debe comprender, de una vez por todas, que la nueva Argelia ya no se dejará engañar. Las acciones hostiles tendrán un precio, aunque no les guste a los seguidores de la subversión, la manipulación y las noticias falsas", concluyó.

El presidente argelino, Abdelmedjid Tebboune, confirmó anoche el cierre del GME -que surtía a España y Portugal a través de territorio marroquí- y el fin del contrato que le unía a Marruecos, país con el que rompió relaciones diplomáticas en agosto pasado.

La decisión de romper todas las relaciones entre Sonatrach y la Oficina de Electricidad y Agua de Marruecos supone, además, un duro golpe para la economía marroquí que pierde unos 200 millones de dólares anuales, que cobraba como derechos de paso, además de los millones de metros cúbicos de gas con los que producía el 10% de su electricidad.

Argelia ha dado garantías a España de que mantendrá los contratos ya firmados y proseguirá con el suministro a través del gasoducto de Medgaz, que une directamente a los dos países a través del Mediterráneo, y de buques metaneros.

Endesa defiende que los «beneficios caídos del cielo» de las eléctricas son «una leyenda urbana».

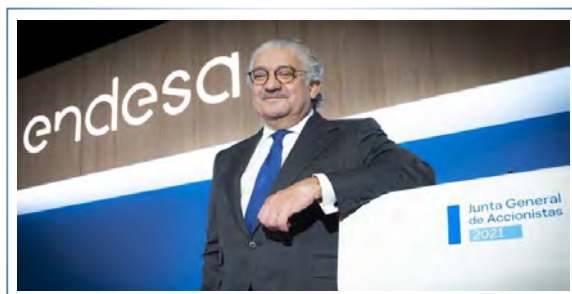
okdiario.com, 1 de noviembre de 2021.

Las cuentas de Iberdrola España demuestran que no existen los «beneficios caídos del cielo» de Sánchez.

El dividendo de REE incrementa el atractivo de las eléctricas: la rentabilidad del sector supera el 4%.

El consejero delegado de **Endesa**, **José Bogas**, ha defendido que los llamados **beneficios caídos del cielo** de las **eléctricas** son «una leyenda urbana», puesto que quienes usan ese concepto «no tienen en cuenta las inversiones realizadas desde 2006 para mantener las instalaciones nucleares e hidroeléctricas». Por el contrario, ha subrayado que sí existen «muchos impuestos caídos del cielo desde ese año», en referencia a ese 2006.

Por beneficios caídos del cielo se entienden las ganancias de las empresas al producir electricidad con energías como la hidráulica o la nuclear que se venden como si fueran tan caras como la térmica o de ciclos combinados. Por ello, Bogas ha salido en defensa del **sector energético**, que «tiene menos rentabilidad que la hostelería», según ha señalado esgrimiendo datos del **Banco de España**, al tiempo que ha augurado que en un futuro «los precios de la luz van a ser muchísimo más bajos por las **renovables**».



El consejero delegado de **Endesa** ha asegurado que alrededor de un 10% de los clientes de precio regulado se han pasado al mercado libre en los últimos meses. Asimismo, ha sostenido que «el **IPC** no recoge correctamente el precio de la luz», dado que solo tiene en cuenta el **PVPC** -precio voluntario para el pequeño consumidor- y «por eso se ha disparado»: «Se recoge como el 100 % un dato que en realidad refleja el 30 % del mercado», ha indicado, en una entrevista concedida a *La Vanguardia*.

Preguntado sobre si el **recibo de la luz** de este año quedará en el nivel del de 2018, como ha prometido el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, Bogas ha pronosticado que «quedará algo por encima, pero no mucho». «Como el Gobierno ha reducido los cargos extra de la factura un 96 %, yo creo que el precio medio quedará alrededor de 60 euros al mes frente a los 50 que marcó en 2018», ha augurado.

También ha negado que haya existido «un pulso» entre eléctricas y Ejecutivo porque aquí «no hay vencedores ni vencidos, sino un problema muy complejo».

Endesa da una segunda vida a los residuos procedentes de la red eléctrica.

elperiodicodelaenergia.com, 2 de noviembre de 2021.



Endesa dio una segunda vida a cerca del 98% de los residuos generados en su red de distribución durante el pasado año. Se trataron más de 40.000 toneladas de materiales procedentes de las continuas labores de construcción, mantenimiento y mejora de la red eléctrica gestionada por su filial e-distribución que, entre sus activos, cuenta con unos 315.000 kilómetros de líneas eléctricas, el equivalente a dar casi 8 veces la vuelta a la circunferencia de la tierra.

La constante mejora de una red tan extensa genera inevitablemente residuos, pero el concepto de residuo desaparece cuando se da una segunda oportunidad a los materiales. A día de hoy, ya se reutilizan y aprovechan prácticamente la totalidad los residuos valorizables provenientes de la red de distribución de Endesa de acuerdo con los principios de la economía circular.

Mediante gestores de residuos autorizados se ponen en marcha los mejores tratamientos para recuperar y transformar los residuos con el objetivo de maximizar su valoración y devolverlos al ciclo de producción y consumo.

En particular, se recupera el material metálico de los equipos de la red, baterías y acumuladores; se regeneran o dan nuevos usos a los aceites minerales utilizados en subestaciones eléctricas; y se reciclan o recuperan metales y compuestos metálicos del cableado eléctrico.

A la hora de seleccionar los residuos que se pueden valorizar también se categorizan en especiales o no especiales. Se consideran especiales el aceite aislante y las emulsiones de agua con aceite de los transformadores, por ejemplo, de los que se consigue reciclar en torno al 90 %; mientras que se clasifican como no especiales la chatarra, aisladores, escombros, cableado eléctrico, postes de hormigón, papel y plásticos, entre otros, que tienen un porcentaje de reciclaje que alcanza prácticamente el 100%.



Esta gestión cuidadosa y especializada de los residuos se realiza de acuerdo con la Política Ambiental de Endesa, que destaca por una clara apuesta por la sostenibilidad a lo largo de toda la cadena de valor. Concretamente, la actividad de distribución de energía eléctrica se realiza bajo el paraguas de un sistema de gestión basado en la normativa ISO 14001, certificado desde 2004, que garantiza la excelencia en la gestión ambiental y la mejora continua de los procesos. Así, se trabaja para la disminución progresiva del consumo de recursos y la reducción del impacto sobre el medio ambiente donde se desarrolla su actividad productiva

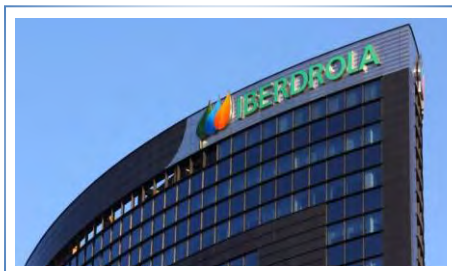
Esta apuesta ha permitido que Endesa obtuviera el certificado "Residuo Cero" de AENOR para los residuos generados en 2019 en las actividades realizadas por e-distribución en Aragón, Castilla y León y Galicia. Esta es la primera ocasión en que una distribuidora eléctrica en España recibe este tipo de certificación, que reconoce a las organizaciones que apuestan por la sostenibilidad para el desarrollo de su actividad y que valorizan más del 90% los residuos que generan evitando que acaben en un vertedero.

Endesa se adhirió en 2017 al Pacto por una Economía Circular promovido por el Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico, con el objetivo de sustituir una economía lineal basada en extraer, producir, consumir y tirar, por una economía circular en la que se reduzcan, reutilicen o reciclen los materiales para reincorporarlos al proceso productivo, así como reducir o, incluso, en lo posible, eliminar la producción de residuos. En definitiva, se trata de valorizar los residuos e ir un paso más allá en su gestión.

Solo Iberdrola y Enagás suben sus pagos sin recuperarse en bolsa de la pandemia.

eleconomista.es, 2 de noviembre de 2021

Sus rentabilidades por dividendo mejoran y alcanzan el 4,5% y el 8,8% para 2021.



Si Wall Street es el crecimiento y la innovación, el Ibex es el dividendo. La bolsa española siempre ha tenido en su retribución al accionista una de sus señas de identidad, ofreciendo rentabilidades por dividendo superiores al 5% e incluso cerca del doble dígito en algunos casos. Sin embargo, con la llegada del coronavirus, las empresas se apresuraron a suspender, reducir o retrasar sus repartos de dividendos con el objetivo de extremar la cautela ante la enorme incertidumbre que sobreolaba el mercado.

Ahora, más de año y medio después, a medida que las compañías se han ido recuperando de las fuertes caídas sufridas entonces, han ido recobrando el pulso de sus pagos. Hay dos grandes excepciones, que son Iberdrola y Enagás, que no han tocado e incluso han mejorado sus retribuciones pese a que sus títulos no han vuelto a cotizar por encima de los niveles previos a la pandemia. El inversor puede comprar un dividendo más atractivo ahora que entonces, gracias al aumento y a que el título cotiza más abajo y, por lo tanto, con una mayor rentabilidad.

La utility presidida por José Ignacio Sánchez Galán rebota considerablemente en las últimas semanas, pero aún cede cerca de un 2,4% desde aquel viernes 20 de febrero en el que comenzó la ola de ventas por el Covid. En 2019 su dividendo por acción fue de 0,39 euros, que se elevaron hasta los 0,42 euros al año siguiente pese a la pandemia, el cual ofrecía una rentabilidad del 3,7% en los precios del momento. De cara a este año, el consenso de analistas que recoge FactSet prevé un pago anual de 0,435 euros brutos, que a niveles actuales rinden más de un 4,2%, medio punto más de rentabilidad.

En sus últimos resultados "ha reiterado su guía de beneficio neto y de dividendo por acción en los 0,44 euros [por encima del consenso antes citado] y esperamos una mejora en el último trimestre del año gracias a la mayor capacidad instalada, la recuperación de la generación eólica en EEUU y Reino Unido, las nuevas tarifas en EEUU y Brasil y a la normalización prevista en el área comercial tras las olas de frío y el Covid", explican desde Renta 4.

También ahora la propia acción se compra más barata que antes de la pandemia, cuando llegó a cotizar a 19,7 veces PER (veces que el beneficio se recoge en el precio de la acción) de cara a sus beneficios de 2020. Sus múltiplos se han reducido un 8% y, además, recibe una recomendación de comprar por parte del consenso de analistas de FactSet.

En el caso de Enagás, sus acciones sí han sufrido un fuerte castigo a raíz de la pandemia, con una caída de casi el 15%. Parte de este castigo, no obstante, se debe a la reducción de sus ingresos regulados por parte de la CNMC, algo que ha venido impactando en sus resultados desde 2020. Pese a esta modificación del marco regulatorio para Enagás, se mantuvo el firme compromiso de pagar 1,68 euros por acción a sus accionistas, cuantía que se incrementará este año hasta los 1,70 euros, según el consenso de analistas que recoge FactSet. El hecho de mantener el crecimiento de sus dividendos, unido a la caída en bolsa, ha disparado las rentabilidades de sus pagos. Si ya el de Enagás era conocido como uno de los dividendos más jugosos de la bolsa española, cuando a comienzos de 2020 se esperaba una rentabilidad del 6,4% de cara a dicho ejercicio, para este año el rendimiento ya alcanza el 8,6%.



Pese a este factor y a que ahora cotiza más barata por PER que antes del Covid (su ratio es de 12,9 veces para 2021), ocupa el puesto 31 en La Liga Ixex de *elEconomista*, que es la combinada de las recomendaciones de FactSet y Bloomberg. "A pesar de la caída del beneficio y el menor atractivo inversor hacia las empresas reguladas en un entorno de recuperación económica y rentabilidades al alza de los bonos, vemos atractivo en Enagás por la atractiva rentabilidad por dividendo y su alta visibilidad, dado que con el payout en 90%, hasta 2026 veremos rentabilidades de más del 6%", explican desde Bankinter, que creen que "el desarrollo de la tecnología del hidrógeno verde supone una oportunidad de crecimiento en el medio/largo plazo" para la firma.

Otros casos

Por último, hay que recordar que hasta ocho compañías del Ixex han mejorado su dividendo desde el Covid, pero, a diferencia de Iberdrola y Enagás, también han subido en bolsa desde entonces. La mayor alza ha sido la de Fluidra. Mapfre, por su parte, confirmó el viernes el primero de los pagos con cargo a 2021 y el consenso de analistas prevé en total roce el dividendo que dio en 2019, que fue de 0,1468 euros. Sus títulos se han dejado un 7,6% desde el inicio de la pandemia, aunque este año se recuperan más de un 29%. Por eso, su rentabilidad por dividendo asciende hasta el 8%.

Endesa pide recortar ingresos millonarios de algunas renovables cobrados de más por la subida de la luz.

epe.es, 3 de noviembre de 2021.

La eléctrica, que se librará de los recortes que planteaba el Gobierno, reclama adelantar un año y ejecutar ya el ajuste de la rentabilidad garantizada que tienen parte de energías verdes para bajar el coste de la electricidad.

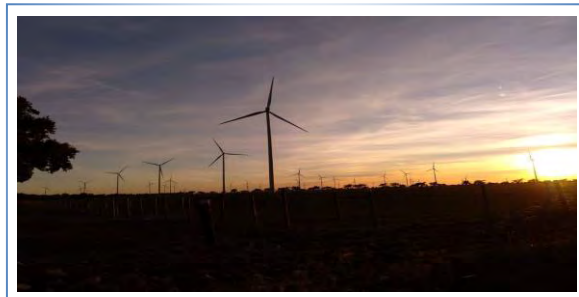
Endesa alerta de que una parte de las plantas de **energías renovables** está teniendo ingresos extraordinarios millonarios por la subida de la electricidad que se podrían utilizarse para contener los precios en plena espiral al alza. Se trata de las instalaciones del régimen retributivo específico de renovables, cogeneración y residuos (**Recore**), las que antes de recibían ayudas en forma de primeras por su producción y que ahora cuentan con una rentabilidad garantizada ligada a la inversión realizada.

A estas plantas de renovables y cogeneración se les garantiza una rentabilidad del 7,1% durante 25 años (para algunas esa garantía asciende al 7,4%) y cada tres ejercicios se ajusta los ingresos realmente recibidos con los asegurados por el sistema eléctrico. Al final del periodo ésa será la rentabilidad que obtendrán las instalaciones energéticas, pero cada trienio se calcula los ingresos para adaptarlos.

ENERGÍA

Las eléctricas aplauden la reforma de Ribera que las salva del hachazo y que aún debe votar Podemos

El próximo ajuste está previsto para finales de 2022, pero **Endesa** reclama que se adelante el cálculo a este mismo año para que los ingresos extraordinarios percibidos por las renovables Recore por la fuerte subida del precio en los últimos meses puedan ser utilizados para cubrir costes del sistema eléctrico y conseguir así rebajar la factura de la luz de los clientes. Endesa era una de las grandes afectadas -junto a Iberdrola- de los recortes que planteaba el Gobierno a los ingresos extraordinarios de nucleares, hidroeléctricas y algunas renovables, pero una aclaración de la normativa permitirá a ambas compañías librarse de la devolución de esos ingresos.



Según cálculos que manejan varias compañías del sector eléctrico, esos ingresos por encima de la rentabilidad podrían ascender a unos **3.100 millones de euros hasta final de año** y escalarían a **7.400 millones hasta el próximo marzo** por la subida de precios prevista hasta entonces por los mercados de futuros. Unos ingresos extraordinarios que se convierten en liquidez para las empresas propietarias de las plantas hasta finales del año próximo cuando se tiene que ajustar esos importes, pero que Endesa (que cuenta con algunas plantas renovables con este régimen retributivo Recore) pide al Gobierno que se utilice ya para bajar la factura.

"La solución a los altos precios de la energía puede venir por la aportación de la generación renovable que tiene garantizada una rentabilidad razonable, pero que ahora está recibiendo unos ingresos muy superiores a los que le garantiza la regulación", subrayó este martes el **consejero delegado de Endesa, José Bogas**, durante su intervención en un evento de la Fundación Seres.

TRAS AÑOS DEJANDO FUERA A MILLONES DE CLIENTES

El INE prepara un cambio total de cómo mide el precio de luz en plena ola de subidas

"A los generadores del Recore se les garantiza una rentabilidad del 7,4%. Para el periodo 2023-2025 está previsto un ajuste para que se tenga en cuenta lo que ha ocurrido en el periodo anterior [desde 2019]. Pedimos que el ajuste se haga ya", reclamó Bogas, que defiende que el ajuste serviría para que estas renovables ofrezcan a clientes domésticos e industriales su producción a precios estables de en torno a 60 euros por megavatio hora (MWh), frente a los más de 200 euros a los que se ha mantenido el mercado mayorista eléctrico en las últimas semanas o los 154 euros que ha marcado para este miércoles.

La **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)** publicó a finales de octubre nuevos criterios para que las empresas de renovables del Recore desarrollen una política contable homogénea, dado que algunas compañías incluían en sus cuentas las desviaciones de los ingresos en relación a la rentabilidad asegurada y otras no. "La CNMV considera que, con carácter general, deben reconocerse en el balance de situación cada una de las desviaciones del mercado, positivas y negativas", indica el supervisor en su nota.

REUNIÓN CON RIBERA

El Gobierno no reconoce que esté valorando este adelanto del ajuste de la rentabilidad razonable de algunas renovables como una medida adicional a las ya adoptadas para contener el impacto en el recibo de luz del encarecimiento de la electricidad. No obstante, la vicepresidenta y ministra para la Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, convocó la semana pasada a las principales patronales de renovables y cogeneración para pedirles propuestas y advertirles de que el sector también tenía que armar el hombro y ayudar a bajar el recibo de la luz en esta situación de mercados tensionados.

MEDIOAMBIENTE

España apuesta al verde: 241.000 millones de euros hasta 2030 para energías renovables

Fuentes de varias de las asociaciones presentes en la reunión con la vicepresidenta (acudieron **UNEF, APPA, AEE, Anpier, Acogen y Protermosolar**) reconocen que la utilización de estos ingresos extraordinarios de las plantas Recore es una de las opciones que está sobre la mesa, así como la utilización de estas renovables para dar estabilidad a la tarifa regulada (denominada Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor, PVPC) y cuya componente energética está ahora directamente indexada a la evolución del volátil mercado mayorista eléctrico.

El Gobierno ha abierto una consulta pública para lanzar una reforma del **PVPC** para conseguir reducir la volatilidad que sufren los 10,5 millones clientes acogidos a la tarifa regulada. “La reforma del PVPC la hemos planteado para escuchar a todas las partes y no es mala idea de que haya referencias [de precios] más estables”, explicaba hace unos días Teresa Ribera en declaraciones a **EL PERIÓDICO DE ESPAÑA**. “Hemos recibido propuestas que pretenden paliar esa volatilidad con una cesta de indicadores que se combinen o asociándolo a la evolución de aquella parte de la electricidad que cuenta con una referencia asociada a la rentabilidad razonable, es decir, el Recore. Lo vamos a estudiar todo”, reconocía la vicepresidenta.



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