

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Enagás, primera compañía energética en España con la máxima calificación en conciliación.

intereconomia.com, 15 noviembre, 2022.

Este reconocimiento pone de relieve el liderazgo de Enagás en materia de gestión de la conciliación personal, familiar y laboral de su equipo humano, así como su cultura empresarial, basada en la flexibilidad, la responsabilidad, el respeto y el compromiso mutuo.

La compañía cuenta con un plan integral de gestión que incluye más de 120 medidas y acciones concretas, entre las que destaca el teletrabajo, un programa de asistencia a la familia, un plan de retribución flexible personalizado, o la flexibilidad horaria para facilitar el desempeño laboral de sus profesionales.

Javier Perera, Director General de Personas y Transformación de Enagás, indica que “para la compañía es fundamental contar con este plan integral de gestión para compatibilizar los diferentes aspectos de la vida de las personas y promover la corresponsabilidad, la conciliación y la igualdad de oportunidades”.

Por su parte, Roberto Martínez, director de la Fundación Másfamilia, señala que “Enagás siempre ha sido un referente en la materia del que tanto nosotros como la comunidad efr ha aprendido constantemente. En Enagás existe un altísimo compromiso de la dirección por las personas y su calidad de vida. La conciliación es vista como la forma de equilibrar el interés genuino por las personas que ahí se desempeñan y la necesaria sostenibilidad de su actividad profesional”.

Empresa efr

Enagás está certificada como Empresa efr desde 2007 y forma parte del Chárter del Teletrabajo de Fundación Másfamilia desde 2020.

El certificado efr, creado por Fundación Másfamilia, tiene como objetivo ayudar a las organizaciones a dar una respuesta a las necesidades de conciliación de sus profesionales, mejorando la marca empleadora asociada a los conceptos de flexibilidad, conciliación, equilibrio e innovación.

2.- Fundación Naturgy lanza la cuarta edición de su ‘Premio a la mejor iniciativa social en el ámbito energético’.

lavanguardia.com, 16 de noviembre de 2022.

Fundación Naturgy abrió este jueves la convocatoria de la cuarta edición de su ‘Premio a la mejor iniciativa social en el ámbito energético’, que tiene el objetivo de “reconocer y dar visibilidad a las personas, entidades e instituciones que destacan por su contribución en el ámbito social gracias a sus proyectos vinculados a la energía”.

Fundación Naturgy abrió este jueves la convocatoria de la cuarta edición de su ‘Premio a la mejor iniciativa social en el ámbito energético’, que tiene el objetivo de “reconocer y dar visibilidad a las personas, entidades e instituciones que destacan por su contribución en el ámbito social gracias a sus proyectos vinculados a la energía”.

Según la compañía, podrán optar todos aquellos proyectos, en marcha o finalizados, que impliquen “mejoras sociales relacionadas con la energía, en los ámbitos del medio ambiente, salud, educación, vulnerabilidad, inclusión social o emprendimiento, entre otros. Los proyectos deben estar desarrollados en España”.

El primer premio está dotado con 60.000 euros y el accésit, con 30.000. Las candidaturas pueden presentarse en la web de Fundación Naturgy.

El jurado del premio está presidido por el presidente de Cáritas Española, Manuel Bretón, que estrena mandato en esta edición y anima a todas las organizaciones sociales españolas a presentar su candidatura.

Afirmó que se están realizando "un esfuerzo ingente para tratar de mitigar el impacto de la vulnerabilidad energética en las familias más necesitadas".

El jurado está formado por el profesor del departamento de Dirección General y Estrategia de Esade Alberto Núñez; Llum Delàs, patrona de la Fundación de la Esperanza; el presidente de la Fundación Lealtad, Salvador García-Atance; el presidente de Mensajeros de la Paz, el Padre Ángel; el vicepresidente de la Fundación 'la Caixa', Juan José López Burniol; el director de la Escuela Europea de Humanidades de Barcelona, Josep Ramoneda; la presidenta de la Asociación Española de Empresas de Consultoría, Elena Salgado; el presidente de Cruz Roja Española, Javier Senent; el presidente de Unicef Comité Español, Gustavo Suárez Pertierra; el vicepresidente de la Fundación Naturgy, Jordi Garcia Tabernero; y su directora general, María Eugenia Coronado.

María Eugenia Coronado destacó que "la celebración de una cuarta edición de los premios cobra especial importancia en un momento marcado por la crisis energética mundial, que está impactando de manera económica y social en una gran parte de la población española".

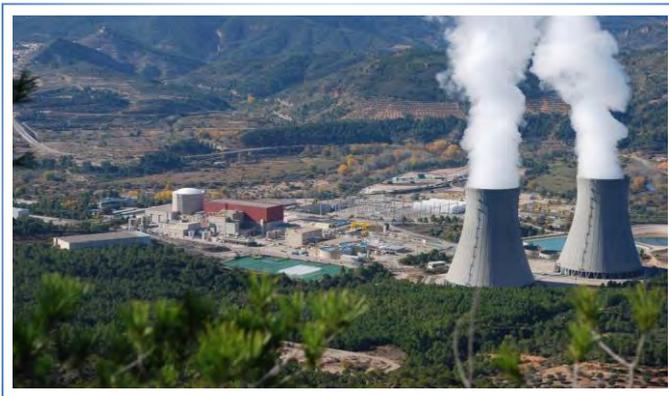
3.- Iberdrola, Endesa y Naturgy ganan a Hacienda una pugna millonaria por los impuestos de sus nucleares.

epe.es, 16 de noviembre de 2022.

Las grandes eléctricas consiguen la devolución de parte de lo pagado por el combustible gastado de sus reactores tras un lustro de litigios con la Agencia Tributaria.

El caso viene de lejos. Empezó hace justo una década. El Gobierno de Mariano Rajoy creó en 2012 un impuesto específico para gravar los residuos radiactivos y el combustible gastado generados por las **centrales nucleares**. Un nuevo tributo que venía a alimentar el duro choque entre el Ejecutivo y las eléctricas a cuenta de los recortes de la reforma eléctrica emprendida en plena crisis económica.

Las grandes eléctricas propietarias de las centrales nucleares (**Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP**) han intentado durante casi una década en los tribunales anular el impuesto por considerarlo inconstitucional y contrario al derecho de la Unión Europea. El **Tribunal Supremo desestimó en junio del año pasado los recursos de las compañías eléctricas y avaló la legalidad del tributo**. Tras ese fracaso, empiezan a resarcirse.



Las energéticas no consiguieron tumbar por completo el impuesto, pero **sí que han ganado la pugna con la Agencia Tributaria sobre cómo aplicar el tributo**, lo que se está traduciendo en **devoluciones millonarias de parte del dinero abonado**. El Tribunal Económico-Administrativo Central ha dado la razón a las energéticas en su reclamación de reducir la cantidad de combustible gastado a la que se le puede aplicar el impuesto y la Agencia Tributaria ya ha empezado a aprobar actas de conformidad para ejecutar devoluciones a cada una de las centrales nucleares.

Hacienda ya ha aprobado la devolución parcial de los impuestos de años previos para las centrales de **Trillo, Almaraz y Cofrentes**, y está pendiente de aprobación la reversión de parte de los pagos de las centrales de **Ascó y Vandellós**, según confirman fuentes del sector eléctrico a **EL PERIÓDICO DE ESPAÑA**. Ni las compañías energéticas ni la Agencia Tributaria desvelan el importe total solicitado ni el ya efectivamente devuelto, pero desde el sector nuclear apuntan que **las devoluciones pueden acabar rondando los 100 millones de euros**.

Los **resultados financieros de Endesa de los nueve primeros meses de este año confirman una inyección de 16 millones** de euros en concepto de devolución por las centrales de Trillo (en la que la compañía sólo tiene una participación del 1%) y de Almaraz (en la que controla sólo un 36%), en las que Iberdrola es el principal accionista y en las que participa Naturgy con paquetes minoritarios. **Iberdrola reconoce que sus cuentas hasta septiembre incluyen el impacto de la devolución** de impuestos nucleares, pero no desagrega el importe concreto de cuál es la reversión correspondiente a Trillo, Almaraz y Cofrentes, en las que es socio mayoritario.

APAGÓN NUCLEAR

El Gobierno se abre a adelantar el cementerio nuclear definitivo como piden las eléctricas

PAGAR SÓLO POR EL TIEMPO DE USO

El impuesto impone un gravamen al combustible nuclear gastado (uranio y plutonio) y a los residuos provocados por la producción eléctrica de las plantas nucleares cuando las barras son extraídas definitivamente del reactor. El propio Gobierno de Rajoy introdujo un cambio legal para que las eléctricas no pagaran el impuesto por el combustible que estaba en los reactores con anterioridad al 1 de enero de 2013, la fecha en que el tributo entró en vigor.

Una reforma legal de urgencia que buscaba que el tributo no tuviera efectos retroactivos y que se aprobó después de que **Endesa e Iberdrola paralizaran unilateralmente a finales de 2012 las operaciones de la central nuclear de Garoña** y sacaran todo el combustible del reactor precisamente para evitar el pago del nuevo impuesto antes de su entrada en vigor. Sin embargo, **esa reforma no tuvo en cuenta que las centrales nucleares comúnmente extraen las barras de combustible** del reactor para guardarlas en sus piscinas de almacenamiento, pero posteriormente lo reutilizan volviendo a colocarlo en el reactor para seguir produciendo electricidad.

POR EL RETRASO EN CONSTRUIR ALMACENES

España tendrá que pagar a Francia sanciones millonarias por sus residuos nucleares al menos cinco años más

Las grandes eléctricas se encontraron con que la Agencia Tributaria les impuso el pago de las cantidades de pago de este impuesto calculadas como si ese combustible nuclear hubiese sido utilizado de manera permanente durante todos los años de manera interrumpida y no sólo durante periodos alternos, lo que reduciría sustancialmente el importe de los abonos.

Las **nucleares habían solicitado una rebaja sustancial de los pagos, especialmente de los años 2017 y 2018**, para abonar el impuesto sólo por los días exactos en los que el combustible estuvo dentro del reactor. El Tribunal Económico-Administrativo Central les ha acabado dando la razón y la Agencia Tributaria está procediendo a las devoluciones tras un lustro de reclamaciones por parte de los grupos energéticos.

4.- Acciona anticipa una aceleración del visado medioambiental de renovables.

lainformacion.com, 17 de Noviembre de 2022.

La compañía ha impulsado en su cartera distintos proyectos en España de hibridación fotovoltaica con capacidad de 2,3 GW, que están ahora pendientes de iniciar o de avanzar en su proceso de aprobación.

- **Acciona se adjudica una depuradora de agua en Egipto por más de 87 millones.**
- **Industria amplía una semana el plazo para presentar avales para el Perte VEC.**



Acciona Energía espera una aceleración de declaraciones de impacto ambiental a finales de año y comienzo de 2023, **que aporten mayor volumen constructivo y de contratación de suministro** de electricidad a largo plazo (PPA) en los próximos años. Con este panorama, la compañía ha impulsado en su cartera distintos proyectos en España de **hibridación fotovoltaica con capacidad de 2,3 gigavatios (GW)**, que están ahora pendientes de iniciar o de avanzar en su proceso de aprobación medioambiental, aunque todos tienen garantizado su acceso a la red.

Según ha adelantado Acciona Energía en su último informe de tendencia de negocio, algunos de esos proyectos, por un total de 0,7 GW, tienen ya la declaración de impacto ambiental presentada.

La compañía espera **seguir impulsando este tipo de proyectos renovables**, en un contexto en el que advierte que este año 2022 ya podría ser el peor de los últimos 50 años en términos de recurso. De hecho, las reservas hidráulicas del país se encuentran por debajo del nivel del año más seco en los últimos cinco años.

Mira también Cepsa y Acciona se alían para impulsar una red de intercambiadores de baterías

La producción consolidada de la compañía se situó en los primeros nueve meses del año en 14.530 GWh, lo que supone **un descenso del 0,4%** respecto al mismo periodo del año anterior, con España a la baja -- especialmente por la menor producción hidráulica-- y un ligero aumento en internacional.

Frente a ello, la compañía destaca el "entorno operativo favorable" en el lado de los precios energéticos, que continúan altos e **impulsan la rentabilidad e incentivan** el esfuerzo inversor en proyectos renovables. A cierre del mes de septiembre, la capacidad total instalada alcanzaba los 11,4 GW, con una variación neta de 186 MW durante los nueve primeros meses del año.

El precio medio capturado por el negocio de **generación de la empresa creció un 63,7%** hasta situarse en 111,5 euros/MWh, frente a 68,1 euros/MWh del mismo periodo del año anterior y 116,2 euros/MWh en la primera mitad del 2022. La compañía también ha informado de que, a primeros de noviembre, firmó una nueva póliza de crédito revolver a tres años en formato Club Deal, ligada a objetivos de sostenibilidad, por un importe de 450 millones de euros, elevando el importe disponible en líneas y préstamos comprometidos y no dispuestos a aproximadamente 1.700 millones de euros.

Infraestructuras

Respecto a Acciona, la matriz que se dedica al negocio constructor y concentra el resto de sus actividades, señala que "sigue trabajando con un **estricto control del riesgo** y de los costes para mitigar el impacto que el actual entorno extraordinario de precios pueda tener en la rentabilidad del negocio", al tiempo que está detectando una moderación de las subidas de los precios en algunas materias primas.

La cartera de infraestructuras (que incluye construcción, concesiones, agua y servicios urbanos y medioambiente) **alcanzó los 20.230 millones** de euros a 30 de septiembre, un 12% más frente al cierre de diciembre de 2021. En el ámbito inmobiliario, la cartera de **preventas ascendía a 1.845 unidades**, equivalentes a 614 millones de euros de ingresos futuros. La inversión realizada en existencias inmobiliarias durante los nueve primeros meses de 2022 alcanzó los 183 millones, a lo que se suma otros 70 millones en la construcción de los edificios de oficinas de Ombú y Mesena, en Madrid.

En lo que respecta a Bestinver, sus activos bajo gestión alcanzaron los 5.206 millones a septiembre de 2022, con un descenso del 26% respecto a la cifra de diciembre de 2021, el 75,4% invertido en renta variable. Respecto a las inversiones, el grupo invirtió 1.900 millones de euros en los nueve primeros meses del año, de los que 1.125 millones pertenecen a Acciona Energía y 190 millones a infraestructuras. De cara al resto del año, la compañía mantiene sus previsiones de **alcanzar un crecimiento del resultado bruto de explotación (Ebitda)** de doble dígito al cierre del ejercicio 2022.

5.- Acciona y Cepsa se alían para impulsar la movilidad sostenible mediante una red de intercambiadores de baterías.

eldiario.es, 17 noviembre de 2022.

La primera iniciativa del proyecto conjunto para vehículos eléctricos de Silence ya está operativa en una estación de Cepsa en Barcelona.

Isabel Gorgoso, directora de New Mobility de Cepsa, y Carlos Sotelo, CEO de Silence.



Acciona y Cepsa han alcanzado un acuerdo para llevar a cabo una prueba piloto que permita desarrollar una red de intercambiadores de baterías en estaciones de servicio de Cepsa para los vehículos eléctricos que fabrica Silence, filial del Grupo Acciona. Mediante esta alianza, ambas compañías impulsarán nuevos modelos de movilidad sostenible.

La primera iniciativa del proyecto conjunto ya está en marcha en Barcelona (C/ Comte d'Urgell, 219). El plan contempla el desarrollo inicial de diez intercambiadores en otras tantas estaciones de Cepsa, cinco en la capital catalana y otros cinco en Madrid, en los próximos meses.

“Nuestro objetivo, con esta iniciativa, es poner en marcha lo antes posible una amplia red de servicio de intercambio de baterías en todo el país para dar respuesta a nuestro propósito de acelerar la descarbonización y reforzar nuestro liderazgo en el sector de la movilidad eléctrica 100% renovable”, dijo Carlos Sotelo, CEO de Silence. “Con este piloto en Barcelona y Madrid, de la mano de Cepsa, nuestros usuarios tendrán una estación de intercambio de baterías a menos de 10 minutos en ambas ciudades”.

“En Cepsa nos adaptamos a las nuevas formas de movilidad, dentro de nuestra ambición de convertirnos en líderes de la movilidad y la energía sostenibles en España y Portugal”, dijo Isabel Gorgoso, directora de New Mobility de Cepsa. “Mediante esta nueva alianza comenzaremos a ofrecer servicios de micromovilidad en nuestras estaciones de servicio: una solución más dentro de las distintas alternativas de movilidad sostenible que ponemos a disposición de nuestros clientes”.

Silence utiliza en sus motos eléctricas un sistema de baterías extraíbles que permite al usuario dejar la unidad descargada en una estación de intercambio, obtener otra con un 100% de carga y continuar su trayecto, mediante una operación de reemplazo muy rápida, de apenas un minuto de duración, lo que convierte a este sistema de recarga en el más rápido del mercado.

Cuando el conductor detecta un nivel de carga bajo, puede localizar a través de la aplicación Battery Station de Silence el intercambiador más cercano y reservar una batería. Una vez en allí, deposita su batería en un punto de carga disponible y extrae otra totalmente cargada.

Para utilizar las estaciones de recarga, Silence ofrece la opción de comprar la moto sin batería, lo que reduce su precio en un 40%, y contratar una suscripción mensual. Además de abaratar el precio de compra, este método también evita al usuario tener que encargarse del mantenimiento de la batería, ya que Silence se encarga de que estas estén siempre en perfectas condiciones en sus intercambiadores.

6.- Más del 80% de las redes de alta y media tensión de Iberdrola serán “inteligentes” en 2025.

lavanguardia.com, 17 de noviembre de 2022.

Iberdrola anunció este jueves que apostará por digitalizar más del 80% de sus redes de transporte y distribución para 2025 en el marco de su estrategia hacia la transición energética, y con el objetivo de contribuir a la descarbonización de la economía.

Iberdrola anunció este jueves que apostará por digitalizar más del 80% de sus redes de transporte y distribución para 2025 en el marco de su estrategia hacia la transición energética, y con el objetivo de contribuir a la descarbonización de la economía.

En su discurso de cierre de la primera edición de Innovation Week, el consejero delegado de Iberdrola España, Mario Ruíz-Tagle, juzgó "estratégico" el papel de las redes eléctricas para la conexión e integración en el sistema de la generación renovable distribuida, la movilidad y la climatización "si queremos lograr la electrificación de la economía".

Para Iberdrola, las redes son el "elemento vertebrador del nuevo modelo energético y el camino para la transición hacia una economía verde, que permita la integración de más renovables, la movilidad sostenible y el vehículo eléctrico, las ciudades inteligentes y el autoconsumo".

Por ello, de cara a 2025, la compañía destinará a su negocio de redes 27.000 millones de euros para desarrollar su actividad a nivel global. En España, en concreto, destinará un 5% del total, lo que supondrá un montante de 1.350 millones de euros.

Según la energética, la inversión en I+D+i resulta "esencial" en la ruta hacia la transformación de las redes en una "infraestructura inteligente, más fiable y segura, que permita un consumo más económico y responsable". "La innovación y la tecnología, con la utilización de los datos y la inteligencia artificial como palanca para proporcionar valor, son la única vía para seguir avanzando en este camino", indicó Ruíz-Tagle.

Además, destacó el papel líder de España en las redes del futuro. "Estamos posicionados como motor de la transición, para generar empleo y habilitar este despegue necesario, a través de la innovación y el crecimiento", resaltó.

En los últimos ejercicios, Iberdrola ha invertido anualmente más de 100 millones de euros en proyectos de innovación para continuar avanzando en la digitalización de las redes eléctricas. En España, dicha inversión seguirá una senda de crecimiento de hasta un 25% los próximos cinco años y encontrará en el 'hub' de Bilbao uno de sus polos de actividad.

Para lograr el objetivo marcado, además, resulta "necesario la colaboración y la alineación de todos los agentes involucrados, sin olvidar a las administraciones", según la compañía. "Para hacer realidad las redes del futuro, necesitamos marcos para atraer la inversión necesaria con mecanismos prácticos y ágiles, y desarrollar modelos de colaboración de innovación abierta, que atraigan el talento", apuntó Ruiz-Tagle.

7.- Expertos presentan proyectos de innovación de energía en foro de Iberdrola.

publimetro.com.mx, 17 de noviembre de 2022.

Tras de las polémicas financieras con la empresa española, hablaron de las herramientas tecnológicas que ayudan a la empresa energética.



En el marco de la segunda edición del Digital Summit, evento organizado por Iberdrola México, en donde expertos hablaron sobre la aplicación de innovaciones tecnológicas en el sector empresarial como el metaverso y los análisis predictivos e iniciativas de energías renovables.

Tras de las polémicas financieras con la empresa española, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, inició el evento hablando de las herramientas tecnológicas que ayudan a la empresa energética a acercarse a los proveedores y la descarbonización del planeta.

Sánchez Galán expuso que “desde Bilbao exportamos soluciones novedosas a todo el mundo. Supimos verlo hace 20 años con las energías renovables y supimos que era bueno para nosotros y el planeta”.

El director general de la empresa en México, Enrique Alba, habló de las últimas inversiones, las cuales serán destinadas a las energías renovables y soluciones que apoyen a la descarbonización del planeta, como la iniciativa del hidrógeno verde. “El 50 % irá a Estados Unidos, un país que acaba de anunciar un poderoso programa de lucha contra el cambio climático”, dijo.

Asimismo, aseguró que Iberdrola tiene nuevos compromisos climáticos que adquirió en la Cumbre del Clima, que recientemente se celebró en Egipto (COP27), con el fin de neutralizar el carbono para 2030 y la eliminación de emisiones de dióxido de carbono para 2040.

Los compromisos adquiridos por el gobierno mexicano fueron calificados como “nuevos y más ambiciosos compromisos ambientales de cara a 2030”.

Puedes ver: Por incumplimientos desconectan central eólica de Iberdrola

Manuel Trevilla, fundador de Ética Brands, y Norma Alonso, de la compañía IBM, fueron algunos de los expertos presentes en la reunión, quienes compartieron su postura sobre innovación tecnológica y su aplicación al mundo empresarial.

David Macías, responsable del negocio Smart Solar, aportó con un proyecto que permite que los clientes de la industria y el sector empresarial de Iberdrola México consuman energía renovable en sus instalaciones con paneles solares.

8.- Reynés (Naturgy) y Galán (Iberdrola) entre los líderes mundiales del sector energético más involucrados por el cambio climático.

msn.com, 17 de noviembre de 2022.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, y el de Iberdrola, Ignacio Galán, figuran en la lista de las empresas energéticas más involucradas en la iniciativa de la ‘Alianza de CEO líderes climáticos’ del World Economic Forum de Davos.

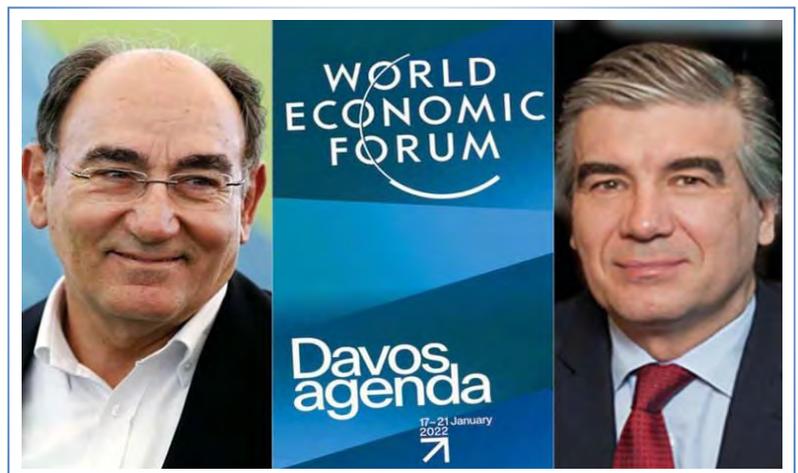
En el listado de nueve empresas energéticas aparecen ABB, Engel, Engie, Envisión, Orsted, ReNew Power, Vestas Wind Systems y las dos empresas españolas, Iberdrola y Naturgy.

El informe habla de una “comunidad de empresas dirigidas por directores ejecutivos comprometidas con aumentar una ambición climática audaz y acelerar la transición neta cero, al establecer objetivos basados en la ciencia, divulgar las emisiones, catalizar la descarbonización y las asociaciones en las cadenas de valor globales».

Entre los datos destacados en este estudio del World Economic Forum se menciona una pérdida en el PIB del 18% para 2050 en las políticas climáticas actuales, una subida de 1,1 °C como temperatura global actual por encima de los niveles preindustriales, una pérdida de un 68% del número de cabezas animales desde 1970 y 8 millones de personas desplazadas por inundaciones cada año.

También los expertos insisten en que “el planeta está en un estado desesperado: continuar con el camino actual de las emisiones no es una opción”. Entre las historias de impacto de la alianza acerca de cómo los miembros toman medidas para catalizar la transición neta cero se menciona el trabajo de Iberdrola, “multinacional de los servicios eléctricos que ha construido la mayor planta de hidrógeno verde para uso industrial de Europa, todo ello procedente de fuentes renovables”.

De la alianza de CEO ha surgido una carta firmada por más de cien directores ejecutivos de grandes organizaciones multinacionales, todos miembros de la ‘Alliance of CEO Climate Leaders’, dirigida a los líderes mundiales reunidos en Egipto para la COP27, en la que instan a tomar medidas y afirman estar listos “para trabajar codo con codo con los gobiernos para lograr una acción climática audaz. Alentamos a todos los líderes empresariales a establecer objetivos basados en la ciencia para reducir a la mitad las emisiones globales para 2030 y llegar a cero para 2050”.



9.- Enel aportará más de 5.000 millones de financiación a Endesa.

eleconomista.es, 17 de noviembre de 2022.

La energética se asegura el suministro de gas y créditos financieros en 2023 a través de su matriz. Bogas justifica acudir al accionista mayoritario por "rapidez, eficacia y costes".

Endesa ha celebrado este jueves una junta extraordinaria de accionistas en la que **se han aprobado con el 99,95% de los votos dos operaciones financieras con su accionista mayoritario Enel -que posee el 70% de la energética española- por un importe máximo de 5.000 millones de euros y varios contratos de suministro de gas para 2023 y 2024 valorados en 621 millones** (210 millones pertenecientes a la renovación de gestión conjunta de buques metaneros y a los contratos de suministro de gas natural licuado con origen en EEUU; 290 millones pertenecientes a la compraventa a las compraventas de gas natural licuado por un máximo de 2 teravatios y 121 millones pertenecientes a la adquisición de dos buques metaneros a Enel Generación Chile).

Estas operaciones (un crédito a 12 meses concedido por Enel por hasta 3.000 millones y la emisión de una garantía sobre obligaciones de hasta 2.000 millones hasta el 30 de junio de 2023) **fueron cuestionadas por los accionistas que tomaron la palabra durante la junta**, quienes preguntaron por qué no se ha acudido al mercado y argumentaron que incrementa la deuda de la compañía.

A esto, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, respondió que esas operaciones vinculadas "cumplen con todos los requerimientos legales y cuentan con informes favorables de terceros independientes", destacando que las mismas son "justas y razonables".

10.- Naturgy repotencia las dos plantas reguladoras de presión y anuncia una nueva obra en construcción.

economjournal.com.ar, 17 de noviembre de 2022.

La compañía invertirá aproximadamente US\$ 700 mil dólares en las tres obras. La puesta en funcionamiento de las nuevas plantas reguladoras posibilitará aumentar la capacidad de regulación asegurando un servicio de calidad, ajustándola a la demanda actual del área de influencia.

Naturgy puso en servicio dos nuevas plantas reguladoras de alimentación a la localidad cabecera de Municipio en reemplazo de las existentes: "Planta reguladora San Antonio de Areco 1 (SAA1)", ubicada sobre la Ruta Provincial N° 41, en un predio propio de la distribuidora, y "Planta reguladora San Antonio de Areco 2 (SAA2)" ubicada en plazoleta Eva Perón en espacio público cedido por el municipio.

Asimismo, anunció también la construcción de una **nueva obra de infraestructura** que en conjunto permitirán garantizar el abastecimiento, crecimiento y fiabilidad del **sistema de Alta Presión** de la localidad, además de consolidar el actual servicio a los clientes existentes. **Entre las 3 obras Naturgy invertirá aproximadamente 700 mil dólares.**

La puesta en funcionamiento de las nuevas plantas reguladoras, ambas con nuevo caudal de diseño y adicionalmente el nuevo ramal de vinculación de Alta Presión, paralelo al existente, que se está construyendo posibilitarán aumentar la capacidad de regulación asegurando un servicio de calidad, ajustándola a la demanda actual del área de influencia.



La infraestructura de Alta Presión de gas natural de Naturgy, en la localidad de San Antonio de Areco, abarca 9.272 metros y permiten abastecer de gas natural a casi 6.500 usuarios, de los cuales el 95% son residenciales. El 51% de los clientes residenciales de Areco se encuentra adheridos al servicio de factura por mail.



De la puesta en servicio de la reguladora participaron el Intendente de San Antonio de Areco, el Ing. Agr. Francisco Ratto, quien estuvo acompañado por el director del Gestor de Sistema de Distribución, Ing. Martín Yañez, entre otras autoridades.

11.- Endesa, la gran barrera a la que se enfrenta la transición energética en Cataluña.

energias-renovables.com Viernes, 18 de noviembre de 2022.

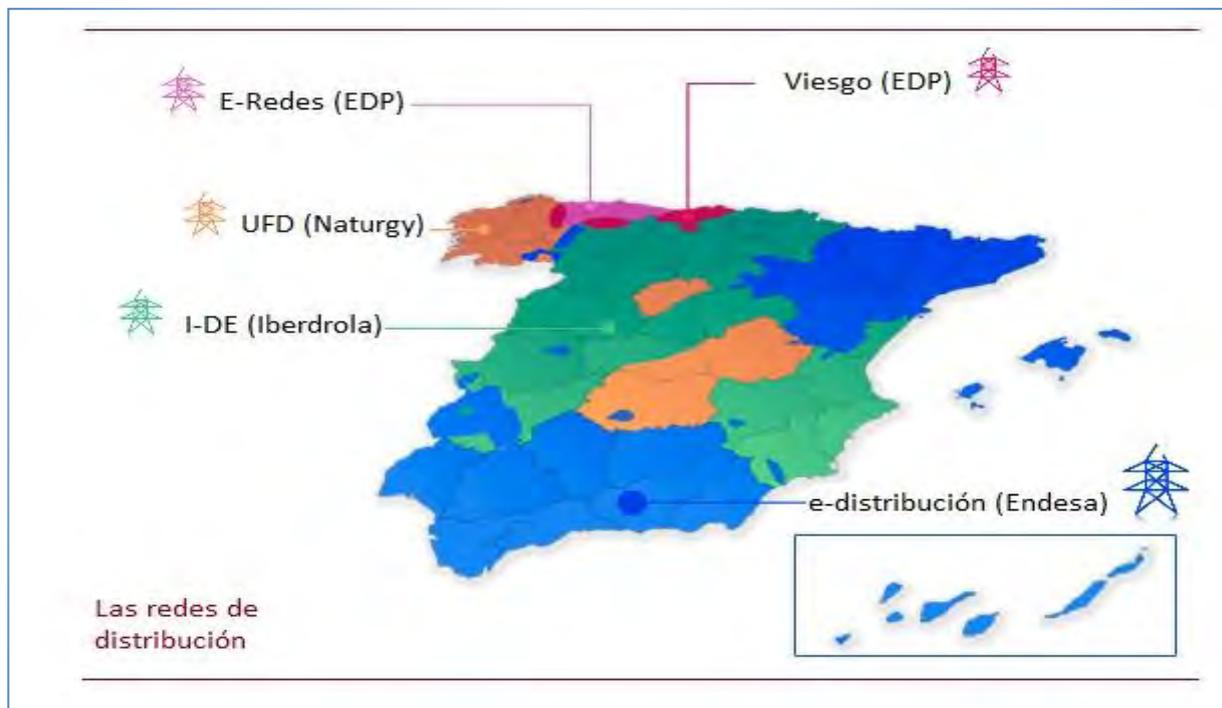
La Unión Española Fotovoltaica, presente en la Cumbre Mundial del Clima que tiene lugar estos días en Sharm el-Seij (Egipto), apelaba ayer desde allí a "acelerar la transición energética, con la energía solar como protagonista, como una solución transversal para alcanzar la descarbonización mundial".

Y la Unión Española Fotovoltaica (la delegación catalana, concretamente) denuncia hoy en Badalona que "el gran problema para la solar en Catalunya hoy, tanto para el autoconsumo como sobre el terreno, es la compañía distribuidora". e-distribución (filial de Endesa) es la compañía distribuidora en Cataluña.

La compañía italiana (Endesa es propiedad del Grupo Enel) vuelve a ser señalada, en este caso por el sector fotovoltaico catalán, como el muro contra el que se estampan una y otra vez las ingenierías e instaladoras. En esta ocasión, los escollos los encuentran los profesionales del sector tanto en el segmento del autoconsumo (ingenierías y/o instaladores tienen que pasar por la ventanilla de la distribuidora para sacar adelante sus proyectos), como en los parques sobre suelo (que presentan una casuística distinta a la del autoconsumo, pero que también tienen que pasar por la ventanilla de Endesa, que es la compañía distribuidora en Cataluña).



El sector solar fotovoltaico catalán ha celebrado hoy un encuentro en Badalona y Daniel Pérez, el **delegado de la Unión Española Fotovoltaica** en aquella comunidad, tuiteaba esta tarde un explícito: "Hi ha consens en que el gran problema per la solar a Catalunya a dia d'avui, tant per autoconsumo com per terreny, es la compañía distribuidora".



No es la primera vez que la compañía italiana es señalada por el sector. En otro de sus territorios (el archipiélago canario), el año pasado se pusieron de acuerdo un montón de actores del sector (no solo asociaciones de instaladores, sino también el Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Santa Cruz de Tenerife, el Colegio Oficial de Peritos e Ingenieros Técnicos Industriales de Las Palmas y la Federación Provincial de Entidades de la Construcción de Canarias) para denunciar a Endesa, la propietaria de la red en las islas, **por ralentizar "gravemente" sus operaciones**: "Endesa –denunciaban todos esos actores del sector– incumple los plazos que establece la ley para dar respuesta técnica de solicitudes, puntos de enganche, etcétera".

12.- Endesa, la más beneficiada de la reducción del impuesto a la energéticas: el impacto podría pasar de 800 M€ a 400 M€.

consensodelmercado.com, 18 de noviembre de 2022.

Bankinter | El Gobierno suaviza el impuesto que planeaba aplicar sobre los ingresos de los grandes grupos energéticos. En su propuesta inicial, el Gobierno **pretendía gravar todos los ingresos de las energéticas (con un tipo del 1,2%)**, independientemente de dónde se obtuvieran o con qué tipo de negocios. Al aceptar algunas de las enmiendas de otros grupos parlamentarios, **el impuesto se verá modificado y reducido**.

En la nueva propuesta quedarán fuera de la aplicación de la tasa los **ingresos procedentes de filiales en el exterior**, los procedentes de **negocios regulados** (redes de transporte y distribución tanto de gas como de electricidad) y los ingresos procedentes de **la tarifa regulada** (PVPC de electricidad y TUR de gas). Los **ingresos de las renovables con retribución regulada** (bajo la fórmula del Recore) quedan exentos. También quedan excluidos de la base imponible los **ingresos de las petroleras** procedentes del impuesto de hidrocarburos. La nueva propuesta del Gobierno deberá aprobarse en el Parlamento el próximo jueves 24 de noviembre.

Opinión del equipo de análisis de Bankinter:

El objetivo del Gobierno con la propuesta inicial era **obtener 4.000 M€ en dos años** (2.000 M€/año) con esta nueva figura fiscal. Con la modificación se estima que **se reducirían a la mitad los ingresos fiscales hasta aproximadamente 2.000 M€ (1.000 M€/año)**.

Con las nuevas modificaciones el sector eléctrico se ve más beneficiado que las **petroleras y gasistas**. Dentro de las eléctricas, **la más beneficiada sería Endesa (ENE)**. El mercado ya anticipaba que sería difícil incluir los ingresos en el exterior, pero el alivio viene de excluir las actividades reguladas y la parte de los ingresos procedentes de la tarifa regulada. **De un impacto inicial de cerca de 800 M€ para Endesa, el impuesto podría verse reducido a algo menos de la mitad**. Esta reducción representa un 2,2% de la capitalización bursátil de Endesa (19.250M€).

En el caso de **Iberdrola**, **la reducción podría ser similar**, pero el impacto en la capitalización bursátil (66.780M€) sería menor (0,6%).

13.- El sector del autoconsumo se revuelve contra Iberdrola: no puede ser que tenga el 40% del mercado en España.

elespanol.com, 18 de noviembre de 2022.

La energética asegura que es líder en autoconsumo fotovoltaico, gestionando más del 40% de todas las instalaciones actuales.

Se ha levantado un gran revuelo en el sector del autoconsumo solar en España. **Iberdrola** afirma que gestiona **más del 40% de todas las instalaciones actuales**, pero a las empresas del sector los números no les salen.

"Es imposible que Iberdrola cope el 40% del mercado, no solo compite con otras grandes energéticas que están sumando muchos megavatios en sus carteras, sino con multitud de pequeñas y medianas empresas que han proliferado al calor del *boom* del autoconsumo en España", señalan fuentes del sector renovable a EL ESPAÑOL-Invertia.

Es posible que a finales de este año **se alcance el récord de los 5 GW de capacidad** instalada de autoconsumo. "Eso supone que **Iberdrola debería tener casi 2 GW**, un dato muy, muy alto si estamos hablando de instalación. Hay muchas empresas grandes y pequeñas trabajando en el sector en España".

[Iberdrola ya cuenta con el 40% de la cuota de autoconsumo en España y quiere multiplicar por 4 y 5 su capacidad en 2025]

Pese a la falta de datos públicos, en los primeros puestos del ranking, según los **megavatios instalados**, estarían las grandes compañías especializadas en autoconsumo industrial.

EDPR, POWEN, Edison Next, EiDF, Nexus, GFM, Cubierta Solar, SotySolar, la sueca Svea Solar, Solar Profit, Greening, NetOn Power, Prosolia...

"La lista es muy larga, estaríamos hablando de más de 300 empresas con cierto volumen de negocio", explica a este diario **Luis Villar, Financial and Market Adviser**, especializado en M&A en este sector.

"Se podría decir que para considerarse de cierto tamaño y estar de los primeros de la lista, se debería sumar entre **50 y 70 MW instalados**, y la mayoría de las grandes ya llegan a esas cifras", añade por su parte **Jon Macías, director comercial de Edison Next España** a este diario.

Según han confirmado fuentes de POWEN, esperan alcanzar los 100 MW a final de año, EiDF supera ya los 67,5 MW y Edison Next España suma 70 MW. Cada una representa algo más del 1% del total, pero las empresas del sector se están duplicando y triplicando en muy poco tiempo por el volumen de proyectos que tienen sobre la mesa, según **APPA Renovables**.

Iberdrola, líder del sector

De lo que no cabe duda es que Iberdrola es el **líder indiscutible del sector**, según los datos que se conocen públicamente. En la presentación en su *Capital Market Day*, la energética anunciaba que había instalado ya 220 MW en 2022, pero la suma de su negocio le sitúa en el primer puesto con **una cuota de mercado del 10%**.

Lejos queda la cifra del 40% de la que hablaba la energética, pero porque se refería a **clientes gestionados**.

Es decir, autoconsumidores acogidos a compensación simplificada a través de las tarifas de la comercializadora de Iberdrola, instalaciones conectadas a la red de distribución de i-de, o *partners* con otras compañías. Y en general productos energéticos y de innovación, como las baterías virtuales, pensados para desarrollar esta industria.

"Lo más importante es que desde Iberdrola queremos fomentar el autoconsumo y siempre que se hable de este sector es relevante para que crezca y para que empresas y hogares tomen decisiones a favor del autoconsumo", explican desde la compañía.

De 9 a 14 GW en 2030

El autoconsumo creció un 102% en 2021 respecto al año anterior alcanzando los 1.203 MW instalados. En el segmento doméstico aumentó un 32%, mientras que el comercial lo hizo un 26% y el industrial un 41%. Se espera que pudieran doblarse esas cifras cuando finalice este año (se esperan más de **2,5 GW**).

El Gobierno aprobó un objetivo para alcanzar los 9 GW de potencia instalada en 2030 en la Hoja de Ruta del Autoconsumo. Sin embargo, dejó abierta la puerta a aumentarlo hasta los 14 GW instalados en el caso de darse un escenario muy favorable de alta penetración.

Si se sigue creciendo al ritmo actual, se podría llegar hasta esa máxima ambición. Según ha publicado en redes sociales **Roger Pasola** de **Galp Solar**, "desde luego, todos estos datos apuntan a que llegaremos con creces, y antes de lo previsto, al escenario optimista de 14 GW que establecía la hoja de ruta de autoconsumo".

14.- Enel construirá una gigafábrica de paneles solares en EEUU con una producción de hasta 6 GW.

elperiodicodelaenergia.com, 19 de noviembre de 2022.

Se espera que tenga una capacidad de producción mínima de 3 GW con la posibilidad de escalar a 6 GW anuales y se prevé que cree hasta 1.500 nuevos empleos.

Enel Norteamérica, a través de su filial 3Sun USA, ha anunciado su intención de construir una planta de producción de paneles solares a escala industrial en los EEUU.

Se espera que la instalación propuesta tenga una capacidad de producción mínima de 3 GW con la posibilidad de escalar la producción a 6 GW anuales y se prevé que cree hasta 1.500 nuevos puestos de trabajo directos para 2025.

El objetivo de la compañía italiana es que la instalación sea una de las primeras en los Estados Unidos para producir células solares, el componente fundamental de los módulos fotovoltaicos.

“Los recientes vientos a favor de la política de la Ley de Reducción de la Inflación han servido a Enel como catalizador para esta apuesta por la fabricación solar en los EEUU, marcando el comienzo de una nueva era de energía fabricada en Estados Unidos”, dijo Enrico Viale, director de Enel Norteamérica.

“Con este anuncio, nuestra intención es reforzar una sólida cadena de suministro solar nacional que acelere y fortalezca la transición de EEUU hacia la energía limpia. Al hacerlo, estamos creando miles de nuevos puestos de trabajo, apoyando las economías locales y brindando estabilidad a la industria solar”.



El sitio

Actualmente, Enel está evaluando posibles sitios para la nueva fábrica y espera comenzar la construcción a mediados de 2023. Es probable que los primeros paneles estarán disponibles en el mercado a finales de 2024.

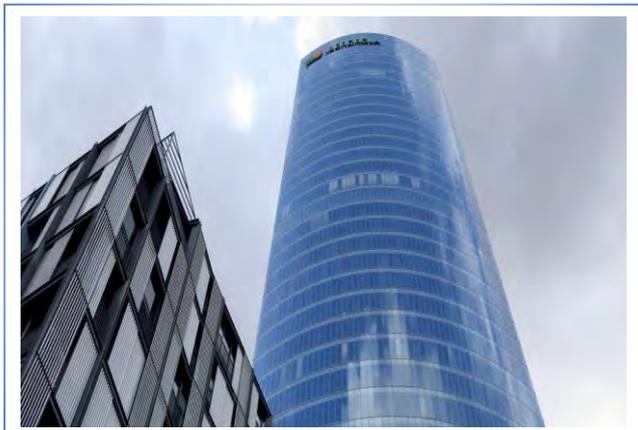
Por ahora existen Menos de cinco instalaciones de fabricación de módulos solares a gran escala (más de 1 GW) actualmente en los EEUU, mientras que se prevé que crezcan las instalaciones solares fotovoltaicas anuales en los EEUU de 16 GW en 2022 a 41 GW a finales de 2025, según Wood Mackenzie .

Enel aprovechará sus conocimientos y experiencia de su Gigafactory 3Sun en Catania, Italia, que se convertirá en la fábrica más grande de Europa que produce módulos fotovoltaicos bifaciales de alto rendimiento. Enel tiene la intención de replicar la Gigafactory en los EEUU para producir células fotovoltaicas de heterounión bifacial (B-HJT) que capturan más luz solar, ya que las células pueden responder a la luz en las superficies delantera y trasera.

15.- Iberdrola, nueva estrategia con el respaldo del mercado.

cincodias.elpais.com, 20 de noviembre de 2022.

La compañía ha presentado una hoja de ruta hasta 2025, con más inversión en redes que en renovables, para adaptarla a un entorno económico de presión inflacionista y tipos de interés al alza.



La presentación del plan estratégico ha tenido efecto positivo en Bolsa para Iberdrola. Desde que se celebrara el evento, el 9 de noviembre, el valor ha subido el 5%, lo que ha servido para alcanzar una ganancia anual del 6,3%. Los analistas han respaldado mayoritariamente las nuevas proyecciones de la empresa reiterando el consejo de compra, y mejorando la valoración de las acciones en el caso de Bankinter, Renta 4, UBS y Mediobanca, entre otros. El consenso ha quedado situado con un 46,7% del total de las recomendaciones en compra, según datos recogidos por Bloomberg, un 50% en mantener y un 3,3% en vender. Las acciones presentan un potencial del 11% sobre el objetivo de 11,72 euros.



Iberdrola ha dado a conocer su plan estratégico hasta 2025, por el que plantea invertir 47.000 millones, con un crecimiento orgánico centrado más en las redes –donde prevé crecer en la base de activos regulados un 44% en el periodo– y ser más selectivo en las renovables. También completará la integración de PNM Resources, el operador de Nuevo México. La compañía ha elevado la previsión del ebitda, del beneficio neto, incrementará el dividendo, reducirá deuda y ejecutará un programa de desinversiones. Esta semana se ha conocido que está acelerando la venta del 49% de su cartera de renovables, valorada en 1.200 millones, para dar entrada a inversores con una participación minoritaria.

“La estrategia aborda una de las principales preocupaciones del mercado en este momento, la creación de valor de los nuevos proyectos renovables en medio del aumento de los rendimientos y de la inflación”, señala UBS, y aunque la firma reconoce que esa creación de valor es inferior a la de hace unos meses, en su opinión sigue siendo “saludable”. “La redistribución del capex hacia las redes eleva la cantidad total de inversiones aseguradas (85% de estas frente al 50% en renovables) disminuyendo el riesgo de ejecución y proporciona una base sólida para nuestra previsión de crecimiento anual de los beneficios del 8% hasta 2025”, comenta UBS.

Para Goldman Sachs, el objetivo “es buscar la solidez financiera y capear la crisis energética y el endurecimiento de las condiciones crediticias”. “La mayor inclinación hacia las redes puede explicarse por la mayor contribución al resultado final por euro invertido frente a las renovables, ya que los costes fijos implican un ingreso neto mucho menor los primeros años del proyecto”.

JP Morgan coincide en tener una visión positiva. “Ha presentado un plan estratégico coherente y sensato, aprovechando sus principales fortalezas (diversificación geográfica y tecnológica) para compensar los vientos de cola [...]”. La entidad considera que se trata de “un movimiento temporal inteligente”, ya que “las previsiones de inversión de 65.000 a 75.000 millones para 2026 y 2030 se basan en una aceleración en las renovables, con un incremento predominante en energía eólica marina y un crecimiento continuo en la solar”. “Para entonces, es de esperar que las inciertas condiciones del mercado se hayan estabilizado e Iberdrola tenga una posición de balance que le permita asumir mayores riesgos”.

Citi ha sido una de las firmas más críticas y ha bajado el consejo de comprar a neutral, y el objetivo a 10,50 euros (sin potencial). “La nueva estrategia envía un mensaje muy pesimista a toda la industria: el crecimiento renovable ya no crea valor por definición, e incluso en redes, los inversores deben ser selectivos porque algunos marcos regulatorios (por ejemplo, el de España) tampoco lo ofrecen”. Y avisa a los inversores: “Aunque en buenas manos, navegarán en un entorno de rentabilidad deficiente por la volatilidad de las materias primas y los riesgos políticos”.

Por su parte, Morgan Stanley alerta de que “menores inversiones en renovables hacen la transición energética más complicada e incierta, y los políticos europeos van a deber tener esto en cuenta”.

Sabadell mantiene junto a CaixaBank su puesto como valor más rentable del Ibex en el año, con un alza del 47%, y el consenso de mercado le da potencial para una subida adicional de casi otro 30% en los próximos 12 meses. La entidad nunca había recibido tanta aprobación, según las recomendaciones de analistas que recoge Bloomberg, con un 61,5% de consejos de compra y otro 30,8% de mantener. Solo dos firmas, BNP Paribas y Alphavalue, recomiendan vender.

La acción de Sabadell ha exprimido el entorno favorable al conjunto de la banca que suponen las alzas de tipos del BCE. Pero los inversores han aplaudido además la trayectoria de reconversión de la entidad, que ha logrado recomponer las ratios de capital por los que se la había penalizado y poner el foco en la mejora de la eficiencia. Su plan de reestructuración ha sido respaldado también por la agencia de rating S&P, que en octubre mejoró su calificación financiera a BBB, con perspectiva estable. Sabadell ha mejorado en solvencia –con una ratio de capital fully loaded a septiembre del 12,5%–; en eficiencia, que ha pasado en el último año del 45,8% al 56,5%, y en rentabilidad, con un RoTE del 8%, muy por encima del 6% del objetivo del plan estratégico a 2023. La mejora en la remuneración al accionista es el nuevo catalizador para las acciones del banco, que ha anunciado un aumento del pay out, o porcentaje del beneficio a repartir entre los accionistas, a un mínimo del 40%. Se trata de una subida significativa desde el 31,8% del año anterior.

Santander es una de las firmas más entusiastas con Sabadell. Le da una de las valoraciones más elevadas del mercado, de 1,69 euros por título, junto a los 1,7 de JB Capital Markets. La acción se mueve en los 0,83 euros, al filo de los niveles prepandemia, y cotiza con un descuento del 65%. Jefferies es otra de las firmas que ha reiterado su consejo de compra para Sabadell tras los resultados. Reconoce que la entidad tiene una mayor exposición que sus homólogos nacionales a los préstamos a empresas, lo que es un elemento de riesgo en un contexto de desaceleración económica, pero defiende que los tipos más altos y la actividad hipotecaria de la filial británica TSB “deberían respaldar las perspectivas de ingresos”. Sabadell sigue ganando cuota hipotecaria en Reino Unido, donde no se aprecia impacto en la calidad crediticia pese al incremento de tipos, señalan desde Citi.

Los tipos son más altos en el mercado británico, y mayor por tanto el margen de negocio, pero la presencia en Reino Unido –que aún se recupera del caos financiero y que encara una recesión más profunda que la zona euro– es la razón del consejo de neutral de KBW para Sabadell, al que recortó la valoración de 1,02 a 0,96. Citi también tiene un consejo neut

UN CRECIMIENTO DONDE PARTICIPA EL ACCIONISTA

Dividendo. Anunció en la presentación del nuevo plan estratégico que el dividendo crecerá en línea con el beneficio neto (65% y 75% del pay out), entre los 0,55 y 0,58 euros por acción en 2025, con un suelo de 0,46 euros en 2023 y 2024, y de 0,50 euros en 2025. El cupón supera el 4%. Iberdrola es la segunda empresa más grande de la Bolsa con un valor de 67.200 millones.

Impuesto. El Gobierno acaba de suavizar el impuesto sobre los grandes grupos energéticos, que excluirá los ingresos regulados. Bankinter señala a Endesa como la más beneficiada, ya que pasaría de un impacto de 800 millones a menos de la mitad, suponiendo el 2,2% de la capitalización. “En Iberdrola la reducción podría ser similar, pero sobre la capitalización sería inferior, del 0,6%”, dicen.

Dirección. La compañía acaba de nombrar consejero delegado a Armando Martínez, hasta ahora director general de negocios, mientras que Ignacio Sánchez Galán seguirá como presidente ejecutivo; hasta hace un mes ostentaba los dos cargos. Entre enero y septiembre consiguió incrementar el beneficio el 29% (3.103 millones).

16.- Biden rompe la carrera del hidrógeno: ofrece que producirlo en EEUU cueste la mitad que en España.

elmundo.es, 20 de noviembre de 2022.

Estados Unidos se lanza a la batalla energética del futuro con ayudas un 275% superiores que en la UE y amenaza la producción europea donde el Gobierno aspira a una posición de liderazgo.



Había ilusión por disputar la carrera, pero está rota.

El presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez**, arengó al auditorio en el Palacio de Fuensalida en Toledo el pasado el 24 de mayo de 2021: «España está en las mejores condiciones para ser no un polo más, sino el polo industrial del hidrógeno verde en Europa». Es decir, de la gran fuente de energía del futuro.

El presidente apadrinaba el proyecto de **Cummins e Iberdrola** con una inversión inicial de 50 millones para producir en Guadalajara este oro verde, con una capacidad de 500 MW/año y felicitaba, qué tiempos aquellos, al presidente de la eléctrica, Ignacio Sánchez Galán, por su «compromiso».

Año y medio después, el propio **Galán** ha declarado a *Financial Times* que, si bien la **Unión Europea, incluida España, fue más rápida que EEUU en iniciar la descarbonización, la actual Administración de Joe Biden está poniendo sobre la mesa tales incentivos que es «mucho más» atractivo que la UE para invertir.** «El Gobierno de Estados Unidos ha tardado más en tomarse en serio el cambio climático, pero ahora están comprometidos con ello y están poniendo todo el apoyo necesario». Galán no renuncia a seguir invirtiendo en España, pero lanza un aviso a navegantes.

EEUU se ha convertido en el gran exportador mundial de gas licuado y pretende serlo también de esta energía del futuro. Su llamada ley de reducción de la inflación (IRA) ha desplegado una ayuda colosal. «Se puede producir un kilo de hidrógeno por cinco dólares, pero EEUU te subvenciona tres y España sólo unos cuantos céntimos. No hay color», asegura un alto ejecutivo del sector energético consultado.

Las estimaciones del sector español muestran una diferencia tan deprimente que parece claro que **EEUU va a ganar una nueva carrera a la UE y, en particular, a España pese a sus posibilidades de liderazgo en el hidrógeno verde** en el Viejo Continente gracias a su avance en energía eólica y solar.

Según un estudio interno del sector al que ha tenido acceso este diario, hay una comparación sangrante si se toma como ejemplo una empresa que duda entre España -al calor de los fondos europeos- y EEUU para montar una planta de 250 MW con una inversión de 375 millones y la ambición de producir 35.000 toneladas anuales de hidrógeno.

El resultado es que **«el coste de producción con las ayudas de EEUU es un 55% menor que con las ayudas europeas»**. Según su simulador, producir un kilo de hidrógeno cuesta 5,4 euros. Con las ayudas a proyectos pioneros del Perte de hidrógeno verde lanzado por la vicepresidenta, **Teresa Ribera**, se puede abaratar sólo a 5,35 céntimos, porque el tope son 15 millones de euros de euros por proyecto. Otra opción es si la empresa en cuestión puede beneficiarse además de la línea europea para proyectos importantes de interés común (IPCEI) y logra en el futuro nada menos que una subvención del 75% de la inversión. En ese caso el kilo de hidrógeno se abarataría a 4,6 euros, pero incluso sería una ayuda inferior en un 47% a la de Biden, porque el mismo kilo de hidrógeno costaría en EEUU sólo 2,4 euros. Visto de otra forma, los tres dólares de subsidio por kilo de Biden son un 275% más que los hasta 80 céntimos de España.

Y, además, su sistema es más eficaz, porque, según el citado estudio, no va dirigido sólo a los gastos de capital para montar la planta (Capex) como en España y la UE, sino también a sus gastos operativos (Opex): «Como el mayor coste de producción del hidrógeno es la electricidad, las ayudas al OPEX son más efectivas».

En línea con Galán, el responsable de **Enel X** en EEUU -y filial del grupo italiano matriz de **Endesa- Chris Baker**, ha declarado que **la ley de Biden atraerá industrias en masa a su territorio: «Está alterando absolutamente las decisiones en los consejos de administración**. Seguro que va a haber una mayor inversión en EEUU, tanto privada como pública».

Por su parte, el ministro de Economía de Francia, **Bruno Le Maire**, declaró el pasado día 7 a este diario que su gran preocupación es la deslocalización industrial de la UE por las enormes ayudas de EEUU. El conjunto del plan de Biden para impulsar la descarbonización de la economía de EEUU alcanza los 369.000 millones de dólares de los cuales 270.000 son créditos fiscales. «Es muy fácil. Para montar una planta de hidrógeno no necesitas tener contactos con Moncloa, alcaldes etcétera ni esperar a ver si dentro de un año te llega la subvención. En EEUU según inviertes generas un alto ahorro de impuestos», explica un alto ejecutivo del sector que ha impulsado inversiones energéticas al otro lado del Atlántico.

En contraste, el conjunto de ayudas del Perte para producir hidrógeno en España alcanzan hasta ahora los 1.555 millones, lo que supone menos del 2% del total de los fondos europeos. Y, como se ha demostrado en el Perte del vehículo eléctrico, el proceso para alcanzar la subvención es largo e incierto.

El sistema de Biden da dos opciones. La primera, conseguir un nuevo crédito fiscal a la producción (PTC) durante diez años para los proyectos que comiencen a construirse antes de 2033. La segunda, optar por ampliar un crédito fiscal ya existente a la inversión (ITC).

Además, EEUU permite que se acumulen ayudas a todo el proyecto de forma integral, por ejemplo, a la producción de electricidad mediante fotovoltaica y a la de hidrogeno en el electrolizador, mientras que en España son sólo a la inversión y no estables ni acumulables. Es un problemón para el reto español de producir hidrógeno de forma masiva y suficiente no sólo para su consumo, sino para exportarlo, como aspira Sánchez, por el futuro gasoducto entre Barcelona y Marsella.

«En el largo plazo, esperamos que, para 2050, el hidrógeno verde tenga un papel determinante a la hora de almacenar energía procedente de un sistema eléctrico que será 100% renovable», dijo el presidente del Gobierno en aquella animosa jornada en Toledo. En EEUU seguro que así será.

17.- El 'agujero energético' de España supera los 40.000 millones por la escalada de precios.

epe.es, 21 de noviembre de 2022.

La economía española duplica el coste de sus importaciones energéticas desde principios de año, hasta casi 70.000 millones, y engorda un déficit récord en plena crisis.

La **crisis energética** está dando un zarpazo a la economía española. La escalada de los precios energéticos, agudizada por la **invasión militar de Rusia sobre Ucrania**, está provocando un roto milmillonario en la balanza comercial de la economía española.

La subida del gas natural y el petróleo ha hecho que **el déficit energético del país se dispare hasta los 40.056 millones de euros entre enero y septiembre** de este año, más del doble que el agujero de 16.392 millones en el mismo periodo del año anterior, según los registros del **Ministerio de Industria, Comercio y Turismo**.

CRISIS ENERGÉTICA

España exprime al máximo sus grandes infraestructuras para disparar la reventa de gas a la UE

En los nueve primeros meses del año, las importaciones de productos energéticos (petróleo, gas, carbón y electricidad) se dispararon casi 127% en plena espiral de subida de los precios energéticos, desbocándose hasta los 69.231 millones de euros. Las exportaciones españolas también crecieron hasta septiembre casi en la misma proporción, un 107%, pero con un volumen total muy inferior, con 29.175 millones. Un **decalaje enorme entre compras y ventas energéticas que hace que siga engordándose el déficit** por el saldo cada vez más negativo.

Según el último informe de la Secretaría de Estado de Comercio, España realizó compras de petróleo y derivados en el exterior por casi 44.700 millones en nueve meses, un 90,7% más; las importaciones de gas rozaron los 19.700 millones, un 298% más; y las de carbón y electricidad subieron hasta 4.850 millones, un 132% más. Las exportaciones de España también notan el efecto del encarecimiento y crecieron con fuerza (las de petróleo y derivados, un 83% más; las de gas se cuadruplicaron; y las de carbón y sobre todo electricidad es más que duplicaron), pero con volúmenes muy inferiores a las compras en el exterior.



RÉCORD DE EXPORTACIONES

España arrastra tradicionalmente una enorme dependencia energética del exterior y esa falta de autonomía en plena crisis de precios ha supuesto un duro golpe en el conjunto de la balanza comercial de la economía española. En un momento en que la economía española marca récords históricos de exportaciones totales, la balanza refleja un enorme déficit por el peso de la factura energética.

INFRAESTRUCTURAS

El Gobierno maniobra para pagar el nuevo gasoducto con el impuesto a las energéticas y con ayudas de la UE

Sólo en lo que va de año, **España ha registrado un déficit comercial de 53.437 millones de euros, cuatro veces más** que el roto de 13.267 millones que el país acumulaba en los nueve primeros meses de 2021, casi cinco veces más que en el mismo periodo 2020 (11.105 millones de euros) o más del doble del alcanzado en el 2019 precovid (25.445 millones).

PUBLICIDAD

Las exportaciones españolas marcaron un nuevo máximo histórico en los nueve primeros meses del año con 286.673 millones de euros, con un crecimiento del 24,7% en relación con el pasado ejercicio. Pero el incremento del coste de las importaciones fue aún mayor por la crisis energética, con un aumento de casi el 40%, hasta los 340.110 millones.

18.- Engie y Nasuvinsa terminarán de construir la central de calor de la Txantrea alimentada por biomasa.

energetica21.com, 21 de noviembre de 2022.

Engie, a través de su filial Districolor Renovable de Pamplona, y Nasuvinsa, completarán la construcción de la central de calor de la Txantrea, en Pamplona, en el segundo semestre de 2023. Así lo ha anunciado el vicepresidente del Gobierno de Navarra, José María Aierdi, que ha asegurado que la central estará plenamente operativa para entonces.

La central de calor será el eje transversal del proyecto pionero Efidistrict Txantrea, cuyo objetivo es la rehabilitación energética integral de este barrio de Pamplona / Iruña.

Se trata de una infraestructura de referencia a nivel estatal y europeo, principalmente debido a su apuesta innovadora por el uso de la biomasa forestal de proximidad, compuesta por astillas de madera, como principal fuente de energía para alimentar sus calderas. La biomasa forestal es un combustible verde y renovable que podrá contar entre sus suministradores con el centro piloto de transformación de biomasa creado en 2021 en Aoiz / Agoitz por la Agencia Navarra del Territorio y la Sostenibilidad Lursarea, adscrita a Nasuvinsa.

La sustitución de las actuales calderas comunitarias de calefacción por la producción centralizada de agua caliente mediante biomasa permitirá una reducción de emisiones de CO2 de en torno a 7.000 toneladas al año, lo que supone un 80% menos que en la actualidad.



La central de la Txantrea se construirá en dos fases consecutivas, con una inversión total de 13,7 millones de euros. De esa suma, 6,8 millones serán aportados por Nasuvinsa y financiados al 50% por esta Sociedad Pública y por el Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER), y los 6,9 millones restantes por la empresa concesionaria Engie, responsable de la explotación de la planta durante un plazo de 36 años, según ha informado el vicepresidente y titular de Vivienda, José M^a Aierdi, durante su visita a las obras.

Apuesta sostenible, con calderas de biomasa forestal

Las instalaciones y equipos de la central de calor ocupan un edificio de planta baja que se está construyendo en una parcela de propiedad pública situada en el polígono industrial de Iturrodo, entre los términos municipales de Pamplona y Burlada, colindante con el Centro San Francisco Javier, del Servicio Navarro de Salud-Osasunbidea, y con el parque del Mundo. De los 9.043 m2 de la parcela, 1.600 m2 están ocupados por la central de calor.

Dicha parcela ha sido cedida a Nasuvinsa por el servicio de Patrimonio de Gobierno de Navarra para tal fin y ha requerido de una modificación del planeamiento urbanístico en vigor, trámite que se ha llevado a cabo en el marco de un acuerdo de colaboración entre esta sociedad pública y los ayuntamientos de Pamplona y Burlada, en cuyos términos municipales se asientan dichas instalaciones.

Una vez completadas sus dos fases de desarrollo, la instalación producirá de manera centralizada agua caliente para cubrir la demanda de calefacción y de agua caliente sanitaria de más de la mitad de las viviendas del barrio, concretamente 2.200 en la primera fase de desarrollo, actualmente en ejecución, y otras 2.300 en la segunda. Además del suministro a comunidades vecinales, la central estará en condiciones de atender también las necesidades de otros edificios públicos próximos, tanto del Gobierno de Navarra como del Ayuntamiento de Pamplona.

El proyecto inicia su andadura con vocación de **extender también el suministro al resto del barrio y al municipio colindante de Burlada, así como a varios edificios públicos asistenciales y de servicios situados en el entorno de la central**, como el Centro San Francisco Javier o centros educativos.

Descripción del centro

La planta tendrá una capacidad total de producción de hasta 39 MW y contará, además de las dos calderas de biomasa forestal como fuente de energía principal, con una instalación secundaria de gas natural para cubrir picos de consumo y situaciones de mantenimiento o emergencia. Para minimizar la potencia de esta instalación de gas, y de su consumo, se ha previsto un depósito de agua de 1.800 m³, que permitirá priorizar la generación de calor con biomasa durante el período nocturno y aumentar así el empleo de esta energía limpia.

La planta forma un bloque longitudinal, casi en paralelo a la Ronda Norte (PA 30), y cuenta con una sala de calderas de biomasa y con dos equipos independientes, además de sus correspondientes sistemas de alimentación, de recogida de cenizas y de control, tolvas y electrofiltros.

Contará igualmente con talleres y zona de oficinas. **El acopio de astilla para la alimentación de las calderas se ejecuta mediante un silo enterrado, con capacidad de 1.500 m³.**

El agua caliente llegará a las viviendas a través de una red de suministro subterránea con circuitos cerrados de tuberías de acero preaisladas, por las que el agua caliente se bombeará desde la central de producción hasta las comunidades de vecinos y retornará para ser calentada e iniciar un nuevo ciclo.

La red sumará una longitud total superior a los 4.500 metros, cuando la central se encuentre en plena fase de desarrollo.

Un proyecto de estas dimensiones alimentado por biomasa forestal propiciará la diversificación del suministro de energía en su ámbito de actuación y la reducción de la dependencia energética actual de fuentes de origen fósil. Además, el uso de este combustible renovable pone en valor los recursos forestales cercanos al punto de consumo.

2.300 viviendas rehabilitadas en la Txantrea

Efidistrict Txantrea da nombre a uno de los proyectos pioneros de rehabilitación energética y regeneración urbana, una intervención a escala de barrio que ofrece como novedad la creación de una oficina de barrio para informar directamente a las vecinas y vecinos interesados en mejorar la eficiencia energética de sus viviendas y su nivel de confort, y para ofrecerles apoyo técnico y acompañarles durante todo el proceso de redacción, tramitación y ejecución del proyecto, así como en la búsqueda de vías de financiación y en la gestión de las ayudas públicas a la rehabilitación energética.

Esta intervención está permitiendo mejorar la eficiencia energética de cerca de 2.300 viviendas mediante la envolvente térmica de las fachadas, la renovación de redes y la mejora del nivel de accesibilidad, entre otras actuaciones. Del total de viviendas, 644 corresponden a la primera fase, concluida en 2018; otras 1.116 a la segunda (2018-2021), actualmente en ejecución; y 531 más a la tercera fase ahora en tramitación.

Proyectos Europeos

La central de calor de la Txantrea está seleccionada entre las acciones financiadas por el Programa Operativo del Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER) 2014 2020 de Navarra por su importante apoyo a la eficiencia energética, la gestión inteligente de la energía y el uso de energías renovables en las infraestructuras públicas, incluidos los edificios públicos, y en viviendas privadas.

Así mismo, el proyecto europeo H2020 STARDUST, del que Nasuvinsa es entidad socia, ha proporcionado asesoramiento técnico y jurídico en aspectos destacados como el plan de viabilidad o el modelo de gestión público-privado, pionero a nivel estatal.

19.- Iberdrola tiene la fórmula para ahorrar en la factura de un 76% de las viviendas de Castilla y León.

espanol.com, 21 de noviembre de 2022.

La compañía ha lanzado un servicio para eliminar en un día la mitad de las pérdidas de calor en los hogares

Iberdrola continúa buscando el ahorro de las familias en el consumo energético. Así ha iniciado una campaña para fomentar el aislamiento térmico hasta rebajar en un 30% el gasto doméstico de calefacción y refrigeración que podría beneficiar a un 76,25% de los hogares de la Comunidad.

La solución de la compañía, **a través del Smart Clima**, un nuevo servicio de aislamiento permite mitigar las pérdidas de energía en un solo día sin necesidad de acometer obras en la vivienda.

Tampoco es necesario solicitar permisos a la Comunidad de Propietarios, estimando la empresa que en Castilla y León **se podrían beneficiar un total del 76,25% de hogares**.

Dicho aislamiento se efectúa rellenando las cámaras de aire del exterior del edificio y la pared del domicilio con lana mineral de vidrio. El material inyectado, que se fabrica con vidrio reciclado, no requiere mantenimiento y es resistente al agua, roedores e insectos.

20.- Agustín Delgado (Iberdrola): "Se puede alcanzar la autosuficiencia".

lasexta.com, 21 de noviembre de 2022.

El director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola ha destacado que, en España, en 2030, el 75% de la energía eléctrica va a provenir de fuentes renovables.

EN BREVE:

- **Metafuturo: sigue en directo todas las ponencias, charlas y mesas redondas.**
- **Conferencias, debates y mesas redondas: esta es la agenda de Metafuturo.**



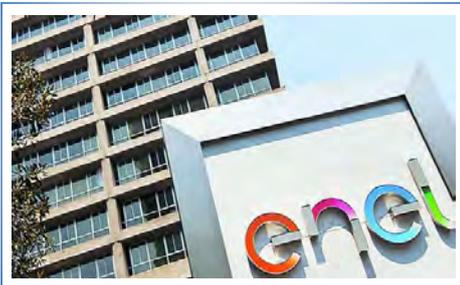
¿Se puede alcanzar la autosuficiencia? Según Agustín Delgado, director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola, la respuesta es clara: "Sí". Así lo ha expresado durante una entrevista en el primer día del evento Metafuturo, en la que ha abordado 'El desafío de la Transición ecológica'. Delgado ha reconocido que, por el momento, es más sencillo alcanzar la autosuficiencia en términos energéticos globales y en esto, "la red juega un papel interesante para permitir los intercambios de energía entre particulares y entre empresas".

El director de Innovación y Sostenibilidad de Iberdrola ha destacado que, en España, en 2030, el 75% de la energía eléctrica va a venir de renovables. "Es una cifra que podemos alcanzar, pero que es muy muy ambiciosa", reconocía. Para que sea posible, ha enfatizado en la importancia de generar más energía renovable, ampliar la capacidad de almacenamiento, mejorar las redes y también avanzar en el desarrollo de los equipos que son capaces de optimizar el uso de dicha energía.

21.- Enel evalúa venta de operaciones en Perú por US\$ 5.000 millones para reducir deuda.

elcomercio.pe, 21 de noviembre de 2022.

La empresa ha recortado el objetivo de ganancias para 2022 a raíz de la crisis energética. Gloria compra Soprole en Chile: ¿qué viene para el holding peruano tras esta adquisición?



Enel SpA está sopesando la venta de sus operaciones en Perú, al tiempo que busca formas de reducir la deuda y financiar nuevas inversiones, según personas familiarizadas con el asunto.

La empresa de servicios públicos más grande de Italia está trabajando con asesores en la disposición potencial, que podría estar valorada en alrededor de US\$ 5.000 millones, dijeron las personas.

El activo ha atraído el interés preliminar de pretendientes estratégicos y fondos de inversión, sostuvo una de las personas.

Las acciones de Enel subían hasta un 3,1% el viernes. Las acciones subieron un 2,7% a las 14:29 en Milán, lo que le dio a la empresa un valor de mercado de 52.200 millones de euros (US\$ 54.200 millones).

Enel, que recientemente recortó su objetivo de ganancia para 2022 a raíz de la crisis energética mundial, está explorando la venta de activos fuera de Italia en un intento por reducir su deuda y financiar nuevas inversiones, reportó Bloomberg News a principios de este mes.

Las ganancias de Enel antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización en Perú fueron de 465 millones de euros en los primeros nueve meses del año, menos del 4% del total de aproximadamente 12.400 millones de euros del grupo, según sus resultados para el período.

Se prevé que el director general de **Enel**, Francesco Starace, anuncie la intención de vender el negocio de Perú cuando presente el plan de negocios 2023-2025 de la compañía el 22 de noviembre, refirió una de las personas.

Las deliberaciones están en curso y no hay certeza de que resulten en una transacción, dijeron las personas, que pidieron no ser identificadas por tratarse de información confidencial. Un representante de **Enel** declinó hacer comentarios.

Enel ya ha anunciado desinversiones con un impacto esperado en la deuda neta de alrededor de 4.000 millones de euros a finales de año. Estos incluyen la venta de la participación total en su unidad rusa, así como la de sus activos en Brasil y Chile.

22.- Endesa estima que 219.000 de sus clientes ya se han beneficiado de la renovación automática del bono social.

forbes.es, 21 de noviembre de 2022.

Endesa estima que unos 219.000 de sus clientes se han beneficiado de la renovación automática del bono social desde que el mes de abril entró en vigor el Real Decreto Ley 6/2022 y prevé que la cifra de adheridos siga creciendo con la creación temporal de la nueva categoría de 'justicia energética', que ofrece descuentos del 40% en la factura.

Así, la eléctrica cuenta en total con casi 447.000 hogares adheridos al bono social, unos 26.000 más que a 31 de diciembre de 2021 y 75.000 más respecto al año en que estalló la pandemia, según informó la energética.

Endesa atribuye buena parte de este crecimiento al hecho que todas aquellas personas beneficiarias de este descuento -salvo las familias numerosas, que están sujetas a la vigencia de su carné- no tengan que tramitar ahora una solicitud de renovación cada dos años para verificar que siguen cumpliendo los criterios de asignación definidos por el Gobierno, ya que desde la eléctrica se hace directamente la comprobación con el Ministerio de Transición Ecológica para saber si el hogar en cuestión puede seguir percibiendo el descuento en la factura eléctrica.

Para aquellos que gozaban de la ayuda antes de la entrada en vigor de la normativa tendrán una prórroga automática de dos años tras finalizar el período de percepción. Dos meses antes del siguiente vencimiento, Endesa les avisará para que puedan presentar la solicitud y la nueva documentación acreditativa de acuerdo con los nuevos requisitos. A partir de ese momento las renovaciones también pasarán a ser automáticas cada dos años, siempre que se cumplan las condiciones.

Más allá de las renovaciones, Endesa prevé que el colectivo de beneficiarios del bono social siga creciendo en los próximos meses con la nueva categoría que el Gobierno impulsó a finales del mes pasado y que se regula en el Real Decreto Ley 18/2022.

El denominado bono social de 'justicia energética', dirigido a hogares con bajos ingresos particularmente afectados por la crisis energética, supone la aplicación de un descuento del 40% sobre el precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC) y estará vigente hasta el 31 de diciembre de 2023.

Podrán acogerse a esta ayuda para su vivienda habitual las personas que tengan una renta igual o inferior a dos veces el Indicador Público de Renta de Efectos Múltiples (Iprem) de 14 pagas y superior a 1,5 veces el Iprem de 14 pagas.

La entrada en vigor del nuevo Real Decreto Ley 18/2022 amplía los descuentos y los prorroga hasta 31 de diciembre de 2023. Así, para los consumidores vulnerables la ayuda pasa del 60% al 65%, mientras que para los que se encuentren en situación de vulnerabilidad severa se amplía en un 10% más, pasando del 70% al 80%.

23.- Endesa invertirá 10.000 millones hasta 2030 en renovables en Andalucía.

larazon.es, 21 de noviembre de 2022.

El presidente de la Junta asegura que la empresa sitúa a la región como “una de sus referencias inversoras y transformadoras en el ámbito de las renovables”.



El presidente de la Junta de Andalucía, Juanma Moreno, ha informado este jueves de que Endesa invertirá 10.000 millones en energías renovables en la comunidad hasta 2030, de los que **3.500 millones serán para el próximo trienio**, y además se ha cerrado un acuerdo para multiplicar los puntos de recarga de vehículos eléctricos.

Moreno, que se ha reunido con responsables de Endesa en el marco de la Cumbre del Clima (COP27), ha destacado que la empresa incluye en su plan director la intención de invertir 10.000 millones en los próximos siete años, situando a Andalucía como **“una de sus referencias inversoras y transformadoras en el ámbito de las renovables”**.

Ha opinado que esos 10.000 millones conseguirán generar empleo, riqueza y capacidad tecnológica, pero también hacer que Andalucía sea “una de las regiones más sostenibles de Europa”. Además, se ha llegado a un acuerdo para multiplicar los puntos de recarga de vehículos eléctricos, para lo que Endesa prevé 1.000 millones. **La Administración autonómica hará la parte administrativa, de simplificación y “agilización”,** para dar “un salto cualitativo y cuantitativo”, con la aspiración de que Andalucía tenga “uno de los primeros parques móviles verdes”, ha dicho el presidente.

24.- Enagás descubre nuevas vías de crecimiento.

elpais.com, 21 de noviembre de 2022.

La crisis de suministro en Europa y la transición hacia energías renovables abren nuevos caminos para el gestor del sistema gasístico español.

Aunque lleva en su nombre la materia prima que más ha subido en el año, el gas, estas meteóricas alzas, fruto de la invasión de Ucrania por parte de Rusia, el contexto geopolítico le afecta menos de lo que podría pensarse a su cuenta de resultados. La Empresa Nacional del Gas (Enagás), con una historia de 50 años, se dedica al transporte y la regasificación, y cuenta para ello con 12.000 kilómetros de gasoductos, tres almacenamientos subterráneos y ocho terminales de gas natural licuado. Además está presente en el negocio del gas en ocho países (EE UU, México, Perú, Grecia, Albania, Italia, entre ellos) y puede actuar como operador en cualquier país de Europa.

Su naturaleza de monopolio de facto en España —apenas compite con algunas pequeñas compañías muy locales de transporte de gas— condiciona su modelo de negocio. La mayor parte de su actividad, es decir, de sus ingresos, es regulada por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC). Unos ingresos que provienen del recibo del gas que pagan los consumidores. Así, el marco regulatorio actual comprende el periodo 2021-2026 y, como indica la analista de Bankinter, Aránzazu Bueno, “el regulador recorta los ingresos ante una menor base de activos regulados ya que no son necesarias nuevas inversiones en la red española, y una menor RCS [Retribución por Continuidad de Suministro]”. Otra parte menor de sus ingresos no están regulados y proceden de sus negocios en el extranjero.

La compañía, que da empleo a 1.344 trabajadores, tiene unas credenciales en la Bolsa, donde se negocian sus acciones desde 2002, como un valor sólido —su capitalización es de 4.450 millones de euros— y previsible que encuentra su atractivo en el reparto de buena parte de sus beneficios (dividendos). Pero los problemas de suministro de gas que han afectado a Europa y la crisis energética junto con la necesaria transición hacia productos no contaminantes, abren nuevos caminos a Enagás. **Una visión que sigue los pasos del plan REPowerEU** que inició la Comisión Europea en mayo de este año con el fin de independizar a Europa de los combustibles fósiles rusos mucho antes de 2030 y adelantar la transición ecológica.

Arturo Gonzalo Aizpiri, consejero delegado de Enagás, apunta que el foco de la compañía “está en Europa como recoge el plan estratégico 2022-2030”. El directivo considera que a corto plazo “hay que garantizar” el suministro de gas en España y Europa, y “avanzar en la descarbonización”, impulsando el desarrollo de los gases renovables —hidrógeno y biometano—, “imprescindibles para alcanzar los objetivos de la UE en este ámbito”.

La venta de activos ha sido responsable en gran medida del crecimiento de un 15% de los beneficios en el tercer trimestre del año de Enagás, que fueron de 353,4 millones. Consiguió 250 millones de plusvalía por la **desinversión en GNL Quintero en Chile** y 50 millones por Enagás Renovable. Sin estas ventas, los resultados habrían caído un 17% por los mayores costes derivados de la inflación, los menores ingresos regulados y la menor contribución de su filial estadounidense Tallgrass. Asimismo, la compañía ha conseguido reducir su deuda neta en los primeros nueve meses del año hasta los 3.583 millones de euros frente a los 4.277 millones de euros en diciembre 2021. Una deuda que, según Enagás, no se verá impactada por la subida de tipos: el 80% está a tipo fijo con una vida media superior a los cuatro años.

Ahora bien, como indica el analista de Renta 4, Ángel Pérez Llamazares, las nuevas inversiones “exigirán un fuerte apalancamiento que habrá que hacer con tipos más altos y eso penaliza a Enagás”.

El plan estratégico 2022-2030 presentado en julio preveía una inversión de 2.775 millones para asegurar el suministro y avanzar en los gases renovables, aunque dos meses después de anunciarlo el Gobierno acordó con Francia y Portugal el proyecto BarMar (tubería para transportar hidrógeno entre Barcelona y Marsella), lo que obligó a Enagás a reformular su plan. Arturo Gonzalo explica que el gas va a seguir siendo imprescindible en el camino hacia un futuro neutro en carbono. “Hoy más que nunca estamos viendo cómo, gracias a la capacidad de las plantas de regasificación españolas que pueden traer gas natural licuado (GNL) de cualquier punto del mundo, España tiene un suministro seguro y diversificado. En lo que llevamos de año, hemos recibido gas de 18 orígenes diferentes”, añade.

También hay planes de inversión para su filial de renovables de 290 millones hasta 2030. Una apuesta que se ha preferido hacer de la mano de otros socios. Actualmente, la matriz tiene un 60% del capital y ha dado entrada en Enagás Renovables a inversores como Clean H2 Infra Fund, una joint venture de Ardian y FiveT Hydrogen, con un 30% del capital, y Pontegadea (sociedad de Amancio Ortega) y a la pública Navantia con un 5% cada una. El fundador de Inditex ya desembarcó en la matriz en 2020 de la que posee el 5% del capital y junto con la SEPI con otro 5% son los mayores accionistas, mientras el 90% del capital restante se negocia en Bolsa.

Apuesta verde

Los planes de Enagás para convertirse en parte activa del mercado del hidrógeno verde ofrecen muchas incertidumbres, según la visión del analista de Renta4. “El mercado se está creando ahora. ¿Cómo se va a retribuir el transporte del hidrógeno? ¿Servirán los tubos que funcionan para el gas? ¿Será necesario el transporte o se producirá donde se consume? ¿Será también un mercado regulado? Son preguntas que aún no están resueltas. Aunque la perspectiva es favorable, la visibilidad del negocio es aún reducida”, explica Pérez Llamazares.

Pero Enagás ya ha puesto en marcha proyectos de hidrógeno que están muy avanzados como el HyDeal, en Asturias y Castilla y León, donde participa en un consorcio que ya tiene asegurados los clientes del nuevo combustible: Arcelor y Fertiberia. También está involucrado en la primera planta industrial de hidrógeno renovable de España que suministrará el combustible a los autobuses urbanos de Palma de Mallorca y a una cadena hotelera balear. Además, hay planes que traspasan las fronteras como el acuerdo para desarrollar el corredor de energía verde (H2MED) entre Portugal, Francia y España. Un nuevo combustible que tanto como generador de electricidad como en su uso industrial se ofrece como alternativa a los fósiles de los que Europa se quiere despedir lo antes posible.

25.- Enel anuncia la venta de activos por 21.000 millones como su cartera de clientes de gas en España en 2023.

elespanol.com, 22 de noviembre de 2022.

La energética italiana saldrá de Perú, Argentina o Rumanía, para reducir su deuda, y se centrará en Italia, España, EEUU, Brasil, Chile y Colombia.

Enel lanzará un plan de venta de activos por 21.000 millones de euros, saliendo de mercados como Perú, Argentina o Rumanía, para reducir su deuda. También en estas desinversiones está la cartera de su negocio de gas en España, donde es el principal accionista de Endesa con una participación del 70%.

Según ha anunciado el grupo con motivo de su Capital Markets Day, se focalizará así en seis países estratégicos: Italia, España, Estados Unidos, Brasil, Chile y Colombia.

El año pasado, Endesa ya anunció un giro en su estrategia, de la mano de Enel, de dejar todo su negocio de gas antes de 2040, dentro de su camino hacia la descarbonización total y el objetivo de ser cero emisiones.

[Endesa dejará todo su negocio de gas en 2040 por su objetivo de descarbonización]

Ahora, en su nueva estrategia para el periodo 2023-2025, la compañía italiana espera que "cristalice el valor de la cartera de gas en España", así como la de este negocio también en Chile.

El grupo energético prevé que la mayor parte de este plan de desinversiones esté completado **a finales de 2023**, centrándose así en esos seis mercados.

En concreto, en Europa la energética concentrará sus actividades en Italia y en España. En Latinoamérica, la compañía saldrá de Perú y Argentina. Además, en otras áreas geográficas, como Australia y Grecia, prevé desarrollar su modelo de negocio para catalizar inversiones en asociaciones ('stewardship').

Reducir deuda

Con este plan de desinversiones, Enel prevé alcanzar un objetivo de **deuda neta en la horquilla de los 51.000-52.000 millones de euros a finales del próximo año**, desde los **69.000 millones de euros** en que se situó a cierre de este mes de septiembre.

Asimismo, para el periodo 2023 y 2025, el grupo invertirá unos 37.000 millones de euros, de los que el **60% apoyará su estrategia comercial integrada** (generación, clientes y servicios), y el **40% restante se destinará a redes** para apoyar su papel como facilitadores de la transición energética.

Por otra parte, el grupo espera que su **resultado bruto de explotación** (Ebitda) ordinario se incremente hasta los 22.200-22.800 millones de euros en 2025, frente a los 19.000-19.600 millones de euros estimados para este año.

En lo que respecta a la **retribución a sus accionistas**, Enel se compromete a un dividendo de 0,43 euros para el período 2023-2025, frente a los 0,40 euros de 2022.

El **consejero delegado de Enel, Francesco Starace**, destacó que la energética se centrará en los próximos tres años en negocios y geografías "que pueden agregar valor a pesar del escenario desafiante actual, adoptando una estructura más ágil y un conjunto más sólido de índices financieros".

"Esto aumentará nuestra resiliencia ante posibles turbulencias continuas en el futuro, así como también posicionará nuestra creación de valor hacia un mayor crecimiento, beneficiando a todas nuestros 'stakeholders' y acelerando la independencia energética en nuestros países 'core'", añadió.

21 GW en tres años

En lo que se refiere a su apuesta por las renovables, Enel espera añadir alrededor de 21 gigavatios (GW) de capacidad 'verde' instalada -de los cuales aproximadamente 19 GW serán en sus países principales-.

El grupo planea desarrollar esta capacidad renovable respaldada por una cartera que asciende a unos **425 GW**. Esta estrategia de descarbonización permite así a la compañía confirmar una vez más su compromiso con las emisiones cero para 2040.

26.- Cuidado si recibes un email de Endesa: es una factura falsa con un troyano que robará tus datos bancarios.

20minutos.es, 22 de noviembre de 2022.

El archivo comprimido que se descarga al entrar en un enlace facilitado en el correo pasa a pesar casi 300 MB al descomprimirse.

Esto es lo que cuesta comprar tu contraseña o hackear una página en la Dark Web.

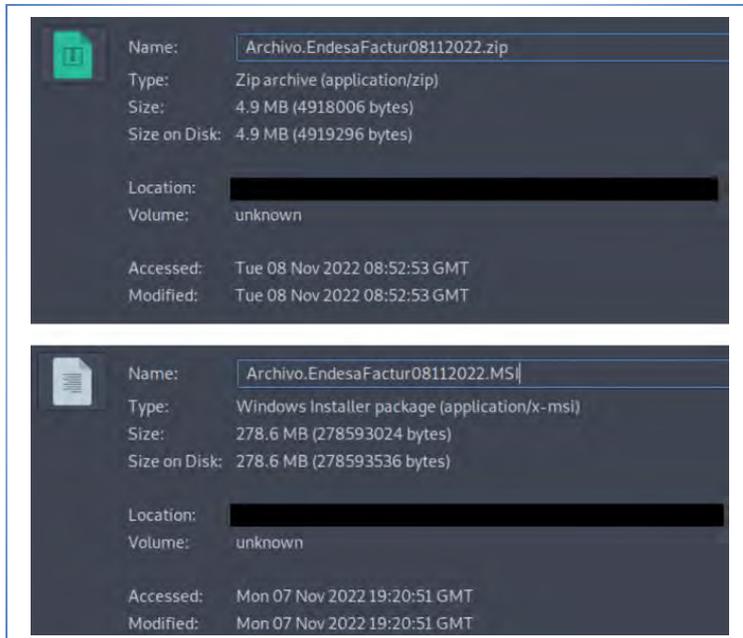
Los ciberdelincuentes fingen ser Endesa y que comparten una factura para engañar a sus víctimas.

Si te ha llegado **una factura de Endesa** por correo electrónico, posiblemente se trate de la estafa que los investigadores de la compañía de ciberseguridad ESET Estaña **han detectado**. Los delincuentes informáticos han suplantado la identidad de la empresa para intentar engañar a un mayor número de usuarios.

Aunque los expertos suelen recomendar que nos fijemos en las faltas de ortografía, en la imagen corporativa y en la coherencia de lo que se dice, las últimas **estafas** demuestran que los ciberdelincuentes se han vuelto más experimentados e imitan mejor a las compañías.

En el caso del timo que usa **Endesa** como anzuelo, destaca por usar los **logotipos legítimos**, el **color corporativo** y una **plantilla de factura muy parecida** a la original.

Los fraudes, timos y estafas de los ciberdelincuentes van a más en el comercio electrónico: así puedes protegerte



Que el correo electrónico se parezca tanto a algo que Endesa podría enviar, hace que sea más fácil que alguien caiga en la trampa. El mensaje cuenta con un enlace que redirige al usuario a la descarga de un **archivo comprimido (.zip)** desde un servidor controlado por los piratas informáticos.

Al descomprimir el archivo, este pasa a pesar 278,6 MB. ESET España

El nombre del archivo es 'EndesaFactur' seguido de un número que pesa 4,9 megabytes. Al descomprimirlo, los usuarios pasarán a tener un **archivo de 278,6 MB** y dentro se escondería un **malware**, posiblemente de la familia de troyanos bancarias Grandoreiro, según ESET.

Estas son las contraseñas más usadas en España (y la mayoría se puede descifrar en un segundo)

Los usuarios que se percaten de la cantidad de megabytes ya deberían sospechar, sin embargo, hay quien no se fija en lo que ocupan los archivos antes de abrirlos. Además, **el formato del fichero tampoco es el habitual** en estas facturas (.msi).

Los ciberdelincuentes han hecho que, cuando se ejecute el malware, en la pantalla aparezca una animación de carga en la que notifiquen que el archivo se está cargando. Al terminar de instalarse, el troyano será capaz de **acceder a la información bancaria** en cuanto la víctima abra sus cuentas desde la web.

27.- Economía insta a Naturgy a rediseñar la fórmula contable del Proyecto Géminis.

elmundo.es, 22 de noviembre de 2022.

El Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (ICAC) discrepa del modelo planteado por la gasista para computar los distintos negocios en el marco del plan de escisión.



El Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (ICAC) ha sacado 'tarjeta amarilla' a los pormenores contables del Proyecto Géminis, el plan de división de Naturgy en dos cotizadas. La empresa consultó al organismo dependiente del Ministerio de Asuntos Económicos sobre cómo computar en las cuentas su escisión (*spin off* en la jerga financiera) en dos sociedades, una para el negocio regulado (Networks Co) y otra para el liberalizado (Markets Co). En su respuesta, el ICAC ha instado a la gasista a **reformular el modelo contable** que diseñó en un principio.

El grupo que preside **Francisco Reynés** defendió ante el supervisor de auditoría que la escisión creará una nueva sociedad que, a su entender, no habría estado integrada como empresa del grupo y, por tanto, debe reconocer sus activos y pasivos a valor razonable, es decir, según el precio al que se podrían intercambiar.

El ICAC discrepa y entiende que, dado que ambas sociedades compartirán el mismo mapa accionarial deben ser entendidas como empresas del grupo, de modo que los activos que se integren en cada una deben ser reconocidos por su valor contable previo a la división.

La fórmula de Naturgy implicaría una revalorización de los negocios del grupo. El ICAC, por contra, **defiende que se mantenga el valor en libros**. La respuesta del organismo público vio la luz a finales del pasado octubre. Naturgy habría lanzado su consulta en abril, poco después de anunciar el proyecto de *spin off*.

El documento del supervisor de auditoría adolece de vinculación concreta, pero fuentes del sector lo atribuyen sin ningún género de duda a Naturgy. "La consultante es la dominante de un grupo de sociedades cuyas acciones están admitidas a negociación en la Bolsa de Valores española. Su consejo de administración ha acordado su escisión con objeto de reorganizar el grupo, lo cual dará lugar a dos grupos cotizados de sociedades con perfiles de negocio diferente y la misma composición accionarial", reza el documento oficial.

Hace meses que la dirección de Naturgy renunció a su idea original de acometer una separación exprés con vistas a que la nueva cotizada saliese a bolsa este mismo año. La intensa volatilidad de los mercados energéticos y bursátiles provocada por la guerra en Ucrania obligó a la gasista a **poner el troceo al ralenti**, a la espera de condiciones más favorables.

Así lo comunicó Reynés en la junta de accionistas del pasado marzo. Hoy, la situación no ha cambiado. El grupo ha pausado el calendario del Proyecto Géminis a la espera de una coyuntura más propicia para una operación de tal magnitud. Con todo, el batallón de asesores que Naturgy contrató para la ocasión continúa perfilando algunos de los detalles más peliagudos de la escisión.

Según apuntan a este diario fuentes financieras cercanas a Géminis, el ejército de bancos que asesora a la compañía trabaja, ya sin la presión del calendario, en la división de la deuda de la matriz en sus futuros gemelos. Al cierre del pasado septiembre, el pasivo financiero bruto de Naturgy se situaba en **16.741 millones de euros**. El consenso del mercado es que la mayor parte del pasivo irá a parar a Networks Co, que por su naturaleza soportará un mayor nivel de apalancamiento frente al negocio liberalizado contenido en Markets Co, con más riesgo y más intensivo en capital.

CAMBIOS EN EL CAPITAL

Tan relevante como la cuestión contable es la constatación que hace el ICAC de las consecuencias accionariales del spin off del grupo energético. En los últimos meses, Naturgy ha vuelto a estar en la picota con motivo de los persistentes rumores de mercado sobre la posible salida de algunos de sus accionistas de referencia. En concreto, de los fondos **GIP**, que ya va por su sexto año en el capital, y **CVC**, con más de cuatro años en la gasista. Ambos cuentan con un **20%** del capital cada uno. De hecho, desde CVC movieron ficha para acallar el ruido en conversaciones en *petit comité* con una selección de medios, donde reafirmaron su compromiso con el plan estratégico de la energética.

Frente a este brindis a la estabilidad de su capital, Naturgy habría dado por hecho que **"la composición inicial del accionariado de ambas firmas se modificará sustancialmente"** desde el mismo momento en que los dos grupos empiecen a cotizar por separado. Así habría quedado patente en la documentación que la gasista reportó al ICAC en el marco de la citada consulta. De acuerdo con el supervisor de auditoría, la gasista habría dado por hecho que estos cambios se trasladarán al consejo de administración.

El órgano de gobierno de la nueva cotizada replicará, en el momento de su nacimiento, la estructura del consejo de administración de la matriz. Cada accionista tendrá los mismos vocales en la nueva cotizada que los que tiene en la actual Naturgy. Tanto los dos fondos citados, como Critería, el brazo inversor de la Fundación Bancaria La Caixa y primer accionista del grupo, y el fondo australiano IFM tendrán los mismos consejeros dominicales en cada una de las compañías, que contarán con tres vocales independientes cada una. **Una foto de familia con fecha de caducidad.**

28.- REE pide aplazar la revisión de centrales para reducir el riesgo de apagones.

eleconomista.es, 22 de noviembre de 2022.

- **El 4 de octubre se vivió un momento de tensión para poder garantizar los niveles de demanda.**
- **La sequía y las exportaciones a Francia dejan el margen de reserva en un nivel muy reducido.**



El suministro eléctrico en España pende de un hilo. La sequía, el aumento de las exportaciones, el parón de la cogeneración, los **mantenimientos de las centrales nucleares** y los problemas de los ciclos combinados han puesto en apuros el abastecimiento energético durante los últimos dos meses.

Según relatan fuentes consultadas por elEconomista.es, Red Eléctrica envió una carta este pasado mes de septiembre en la que **ponía negro sobre blanco a las principales eléctricas** la complicada situación que atraviesa el sector y les pedía que retrasasen los mantenimientos previstos de sus centrales de ciclo combinado para incrementar los niveles de seguridad.

Según relataba REE en dicha carta, "el sistema eléctrico interconectado europeo afronta en los próximos meses condiciones de operación afectadas por una gran incertidumbre, derivadas de la posibilidad de cortes de suministro de gas procedente de Rusia. Además, la parada de larga duración de un contingente muy significativo de **las centrales nucleares francesas** ha provocado una situación de escasez de energía en el país vecino que se prevé se prolongará varios meses. Esta escasez reviste una especial trascendencia para el sistema peninsular español, traduciéndose en requerimientos muy elevados de exportación de energía hacia el resto de Europa.

A este hecho se suma la situación de sequía generalizada, con niveles de reservas hidráulicas **extremadamente bajos** en varios países, entre los que se encuentra España, donde los niveles de reserva se encuentran en mínimos históricos".

Con esta coyuntura, el operador del sistema llevó a cabo los preceptivos análisis de cobertura mensuales y detectó unos **"márgenes de reserva muy reducidos**, sobre todo en el período comprendido entre la segunda quincena de septiembre y final de noviembre de 2022. Esta previsión se ha agravado especialmente teniendo en cuenta la evolución reciente de los factores antes mencionados".

Así que Red Eléctrica decidió tomar medidas y pidió a las compañías que "considerando los mantenimientos programados de centrales de ciclo combinado en el **periodo de septiembre a noviembre de 2022**, solicitamos información urgente sobre la posibilidad de posponer a partir del 1 de diciembre de 2022 alguna de las revisiones que tienen programadas e informadas al operador del sistema en los planes de mantenimiento, con el objeto de aumentar el parque generador disponible dentro del mencionado periodo".

Situación de estrés

Según fuentes del sector, las eléctricas atendieron esta petición y retrasaron algunos de los mantenimientos previstos lo que ha **permitido superar hasta el momento las situaciones** de estrés que se han producido, sobre todo, el pasado 4 de octubre cuando el sistema español vivió un momento de apuro para garantizar el suministro por la falta de generación disponible.

El operador, según indican fuentes consultadas por este diario, estuvo muy cerca de aplicar deslastres, es decir, cortes controlados de suministro. REE, consultada ayer por este diario, no hizo comentarios.

Durante octubre, según explica en su informe mensual REE, se produjeron tres incidentes con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte que están contabilizados en el cálculo de indicadores de calidad, que pese a esta situación continúa el año en unos niveles **muy elevados con una disponibilidad del 98%**. Asimismo, en septiembre se produjeron también otros tres incidentes.

Balance del mercado eléctrico y del gas en octubre

Informe diario de balance (GWh)

	Día	Mes	Var. mes (%)	Año	Var. año (%)	Año móvil	Var. (%) Año móvil
Hidráulica	30	717	-29,9	13.800	-46,7	17.536	-44,4
Turbinación bombeo	19	386	66,2	2.928	34,5	3.401	25,8
Nuclear	118	4.021	-15,3	46.590	0,1	54.075	-4,2
Carbón	8	382	-27,7	6.671	83,2	7.969	89,8
Ciclo combinado	83	6.464	69,8	52.664	92,3	62.862	89,5
Eólica	225	5.015	18,3	47.672	3,5	60.819	5,6
Solar fotovoltaica	23	1.955	12,4	24.676	35,5	26.996	36,9
Solar térmica	0	166	-49,3	3.959	-10,6	4.235	-8,2
Otras renovables	12	366	-15,3	3.963	3,2	4.832	3,8
Cogeneración	35	1.100	-48,7	15.188	-30,0	19.532	-26,1
Residuos no renovables	4	143	-20,6	1.519	-14,4	1.856	-13,1
Residuos renovables	2	60	-2,7	619	1,2	758	1,6
Generación	560	20.777	6,8	220.251	8,9	264.872	8,6
Consumo en bombeo	-17	-561	51,7	-4.670	32,6	-5.465	25,7
Enlace Península-Baleares	-1	-61	60,3	-467	-43,7	-528	-50,4
Saldo intercambios internacionales	7	-2.065	2.973,8	-17.051	-	-19.685	-
Demanda transporte (b.c.)	549	18.089	-4,7	198.064	-1,7	239.194	-1,3
Demanda corregida	-	-	-6,4	-	-3,1	-	-2,7
Pérdidas en transporte	-15	-410	37,7	-3.005	-12,2	-3.805	-9,0
Demanda distribución	534	17.679	-5,4	195.058	-1,5	235.389	-1,2

Evolución de la demanda (GWh)

	Acumulado mensual oct. 2022	Var. Respecto Oct-2021 (%)	Acumulado anual, ene-oct. 2021 (%)	Acumulado anual, respecto a 2021 (%)	Total anual móvil, nov 2021 - oct 2022	Total anual móvil, var. 2021-22 (%)
Demanda Mercado nacional	28.038	-5,5	308.437	2,9	387.195	2,3
Convencional	13.711	-34,1	188.701	-18,8	244.395	-15,2
Sector eléctrico	14.327	61,6	119.735	77,8	142.801	58,0
Demanda Mercado internacional	6.960	>100	51.037	60,0	55.073	53,3
Salidas por Conexiones Internacionales	2.816	70,3	32.100	85,8	33.585	79,0
Cargas de buques	4.143	>100	18.937	29,6	21.488	25,2
Total salidas	34.997	10,0	359.473	8,4	442.268	6,7

Fuente: Redeia y Enagás

elEconomista

Si se observa la cobertura de demanda de los últimos meses (ver gráfico), **el papel de los ciclos combinados de gas (CCGT) se ha convertido en clave para poder garantizar el suministro de electricidad.**

La situación de estas centrales de gas, además, está provocando una gran preocupación en las compañías, ya que con la entrada **del mecanismo ibérico de tope al gas** se han multiplicado los arranques y paradas de las mismas.

Riesgo de avería

A lo largo de los últimos meses, el número de operaciones que han tenido que afrontar estas centrales se ha incrementado notablemente, lo que **supone un riesgo añadido de averías** para estas plantas cuyos sistemas no están diseñados para poder encarar con plena seguridad esta situación operacional.

La aportación a la producción de los CCGT en lo que va de año casi se ha duplicado hasta los 55.441 GWh, según los datos de Red Eléctrica, lo que ha supuesto pasar de representar **una cuota de mercado del 15% a más del 25%** del total de energía suministrada.

El Ministerio de Transición Ecológica llegó a elaborar un proyecto de Orden por el que **se creaba un Mercado de capacidad** en el sistema eléctrico español pero esta propuesta, al igual que ha pasado con la correspondiente a la cogeneración, sigue en un cajón y no ha sido desarrollada.

En lo que respecta a la **energía hidroeléctrica**, la sequía figura en un lugar destacado de la larga lista de problemas del sector junto con la escasez de gas en media Europa.

Las reservas hidráulicas se han situado en octubre en el 26,9%, **5,2 puntos porcentuales menos** respecto a octubre de 2021 y 0,7 puntos porcentuales más que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de octubre ha sido un mes seco respecto a la media histórica y la generación con esta tecnología ha caído prácticamente a la mitad (hasta un 45,6%) en lo que va de año.

Para tratar de mejorar la gestión de un recurso escaso como es el agua, España y Portugal pactaron en la pasada Cumbre hispano-lusa buscar una regulación conjunta de esta energía con la intención de **mejorar las condiciones de suministro de ambos países**, de modo que el agua pueda acabar entrando en los mecanismos de capacidad y convertirse en una mayor fuente de suministro al actuar también como grandes almacenamientos.

Problemas de la cogeneración

Otro de los aspectos que genera tensión en el sistema eléctrico es la situación de la cogeneración. El Ministerio de Transición Ecológica ha provocado un caos que **incrementa el riesgo para el suministro**. Por un lado, casi dos tercios de este tipo de centrales dejó de producir electricidad este verano cuando se quedó fuera del mecanismo del tope al gas e incrementó, a su vez, la demanda de las industrias ligadas a estas instalaciones.

Los abultados retrasos por parte del Gobierno para publicar las **retribuciones del sector provocan un riesgo** para el suministro de electricidad, tal y como reconoce la propia Comisión Nacional de Mercados y Competencia.

El organismo que preside Cani Fernández acaba de presentar su informe sobre la **propuesta de retribución** correspondiente al segundo semestre de 2022 y lo hace antes incluso de la aprobación de los pagos correspondientes al primer semestre de este año.

Los cogeneradores vieron como a finales de octubre se publicaban las retribuciones correspondientes a 2020 y 2021 en la que **se les aplicaba un recorte de 110 millones** de euros justo después de que el presidente del Gobierno, Pedro Sánchez, se comprometiera a resolver una situación que afecta notablemente a la industria de la cerámica, alimentación, vidrio, papel o refino y para la revisión del primer trimestre de este ejercicio esperan también un recorte de 40 millones.

La CNMC tiene desde **el pasado 4 de agosto** la propuesta correspondiente al segundo semestre de 2022 sobre la mesa pero los retrasos han sumido en un caos incluso la gestión de las liquidaciones.

El propio organismo regulador reconoce en su informe que es incapaz de calcular el impacto real de estas medidas por la **acumulación de reliquidaciones pendientes** de los años 2018, 2019 y 2022. El caos llega a tal extremo que la CNMC ha pedido que se aplique una revisión automática de las retribuciones para poder reducir la incertidumbre de los operadores y que de este modo puedan tomar las decisiones de funcionamiento adecuadas.

"La importancia de tener en cuenta la generación de dichas instalaciones en la cobertura de la demanda es un elemento fundamental para garantizar la seguridad de suministro y por ello la decisión de los agentes de **acogerse a retribución regulada** o al mecanismo de ajuste según el RDL 17/2022 no debería sostenerse en factores tales como la incertidumbre sobre cuáles serán los valores resultantes de la actualización de los parámetros que se introduzcan con la revisión normativa correspondiente" indica la CNMC.

El daño al sector es de tal calibre que ya prepara demandas contra Transición Ecológica por cerca de **500 millones en concepto de daños** y perjuicios por haber sido excluidos del mecanismo del tope al gas, desde el 15 de junio en el que entró en funcionamiento hasta el pasado 31 de octubre, y se plantea también hacerlo por los retrasos de su marco normativo. No olvidemos que los cogeneradores tuvieron que llegar a presentar un recurso por inactividad contra la Secretaría de Estado de Energía para conseguir las retribuciones de 2020 y 2021.

Ahora, una vez publicadas estas dos y con los borradores de las correspondientes a 2022, el sector vuelve a arrancar sus plantas lentamente.

Menor presión

Poco a poco, la situación se va resolviendo y el nivel de tensión en estos momentos se ha reducido.

Por un lado, el incremento de la generación del parque nuclear francés en **la segunda mitad de octubre**, unido a una mayor producción renovable y la vuelta parcial de la cogeneración están permitido suavizar la situación antes de la llegada del invierno.

El Gobierno también obligó a Endesa a mantener varios grupos de la **central de As Pontes** en funcionamiento con la intención de poder mantener el suministro y la planta ha vuelto a entrar en operación.

En cuanto a los intercambios internacionales, el mes de octubre resultó exportador con una energía equivalente a 2.065 GWh y lo eleva a 17.051 GWh en lo que va de año.

Según los datos de REE, la principal fuente de generación fueron los **ciclos combinados con 55.441 GWh** (83,3% más que en el mismo periodo del año anterior). La eólica aportó 51.297 GWh, con un crecimiento de apenas el 2,8% y la nuclear otros 49.050 GWh con un aumento del 0,2%.

La cogeneración ha tenido un retroceso del 30% y aportó al sistema apenas 16.077 GWh que prácticamente fueron compensados con una mayor generación con carbón, que creció un 72,4% hasta los 6.817 GWh.

Interrumpibilidad

Para mejorar las condiciones de seguridad, Red Eléctrica cerró también una subasta anual para los servicios de respuesta de la demanda en la que consiguió 497 MW, una cifra mucho menor que la planteada inicialmente pero un primer paso para recuperar la interrumpibilidad de los industriales.

Según la normativa vigente (Real Decreto-ley 17/2022), este es un servicio que **se aplicará en momentos puntuales** para asegurar la continuidad del suministro en situaciones de escasez de energías de balance de activación manual en el sistema, como la reserva de sustitución y la regulación terciaria.

Con una duración máxima de 3 horas al día por adjudicatario del servicio y un preaviso de al menos 15 minutos, las activaciones solo se podrán realizar de lunes a viernes de 8 de la mañana hasta la medianoche de octubre a marzo, y desde las 18 horas hasta la medianoche de abril y septiembre.

29.- Naturgy redobla su apuesta por las renovables en España.

libremercado.com, 22 de noviembre de 2022.

- **La compañía impulsa su estrategia de renovables en España con la construcción de 30 parques y trabaja en un proyecto de eólica marina en Canarias.**

Naturgy está inmersa en la construcción de una treintena de **parques eólicos y plantas fotovoltaicas en España**, gracias a una **inversión de 528 millones de euros**. Está previsto que los 10 primeros proyectos entren en operación antes de final de año, concretamente los ubicados en Andalucía, Castilla-La Mancha, Extremadura, Cataluña y Canarias. A lo largo de los próximos meses estarán terminados el resto, distribuidos también en Galicia y Murcia. Todos ellos incorporarán **683 megavatios de nueva potencia** al parque renovable español. Estas instalaciones se suman a otras dos en Castilla y León, que ya han entrado en operación este año.

De esta forma, la **nueva potencia de generación renovable** generará cerca de 1.600 GWh/año de electricidad, el equivalente al consumo de más de 450.000 viviendas, y evitará la emisión a la atmósfera de más de un millón de toneladas de CO₂.

Eólica marina en Canarias

Asimismo, **Naturgy** y la compañía noruega **Equinor** están trabajando conjuntamente en el desarrollo del proyecto **Floating Offshore Wind Canarias (FOWCA)**, con el que quieren optar a la instalación de más de 200 MW de eólica marina flotante en el espacio marítimo del este de Gran Canaria.

El **proyecto FOWCA**, que se conectaría a la subestación de Barranco de Tirajana de Red Eléctrica Española, se desarrollará con tecnología de **plataforma flotante semisumergible** que, entre otras ventajas, permite instalar las estructuras más alejadas de la costa.

Según el estudio encargado a la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria, se estima que el proyecto podría generar más de **2.500 puestos de trabajo** en todas sus fases, incluyendo puestos directos, indirectos e inducidos.

La **primera subasta de eólica marina de España** tendrá lugar previsiblemente en Canarias, ya que la región ofrece excelentes condiciones eólicas. Además, las islas cuentan con una industria de astilleros que podría transformar su actividad de plataformas petrolíferas a **plataformas para energías renovables marinas**, ya que parte de la fabricación y montaje se podría realizar en astilleros locales.

Equinor y **Naturgy** sellaron un acuerdo para trabajar de manera conjunta en el análisis de oportunidades para el **desarrollo la eólica offshore en España**. Ambas compañías pretenden aprovechar sus capacidades complementarias para desarrollar esta tecnología, que cuenta con gran potencial en aguas españolas.

En esta alianza, la **energética española** aportará su experiencia en el **desarrollo de eólica terrestre** y la compañía noruega contribuirá con sus capacidades probadas en la tecnología flotante offshore.

La **‘Hoja de ruta de la eólica marina y las energías en el mar’** aprobada por el Gobierno español prevé el desarrollo de hasta **3 GW de potencia eólica marina** hasta el año 2030, y actualmente está trabajando en la definición de los Planes de Ordenación del Espacio Marítimo (POEM), el paso previo para poder desarrollar las **subastas de capacidad**.

España desempeña un papel clave en la cadena de suministro de energía eólica marina en el resto de Europa y Equinor tiene una larga historia de colaboración con la industria española.

En España se fabricaron componentes clave como la subestructura flotante, la torre y el sistema de fondeo del **parque eólico flotante Hywind Scotland de Equinor**.

Naturgy mantiene una apuesta muy importante por el **desarrollo de las energías renovables** y tiene previsto alcanzar los 14 GW de potencia instalada en 2025, desde los 5,2 GW actuales. La compañía prosigue con su estrategia de desarrollo de una cartera renovable tanto a nivel nacional como internacional, centrándose en **geografías estables** y en **proyectos en fase inicial** de desarrollo.

30.- Repsol lanza en EEUU inversiones históricas con un megaplan verde.

expansion.com, 22 noviembre de 2022.



- Pódcast. **La Primera de Expansión sobre Repsol, las hipotecas variables, el Mundial de Qatar y la suscripción de pago de Twitter**
- Rating. **S&P da a Repsol su mejor nota desde 2006**
- Resultados. **Lluvia histórica de dividendos en Repsol tras el récord de beneficios**

La primera petrolera española lanza una ofensiva en el mercado de renovables americano con dos proyectos de 1.200 megavatios que suponen un récord en el sector.

Repsol, la primera petrolera en España, va a dar un vuelco estratégico en sus inversiones para **lanzarse de lleno a EEUU**. Así lo aseguran fuentes cercanas al grupo, que ultima los detalles de un nuevo plan inversor para este país.

Norteamérica siempre ha ocupado un papel destacado en Repsol por el potencial en exploración y producción (*upstream*). La petrolera, presidida por **Antonio Brufau** y cuyo primer ejecutivo es **Josu Jon Imaz**, tiene activos relevantes en el mercado americano en esa actividad, como **Marcellus Shale**, en Pensilvania, uno de los mayores yacimientos de gas natural no convencional del mundo. También tiene pozos de hidrocarburos tradicionales, como **Eagle Ford Shale**, en Texas, Golfo de México y **North Slope**, en Alaska.

Pero ahora quiere **dar el gran salto a las renovables**, aprovechando el entorno favorable de ese país en las energías verdes. La Administración de **Joe Biden** ha lanzado un **programa histórico en energías verdes con 370.000 millones de dólares en inversiones públicas e incentivos fiscales a 10 años**. El nuevo plan de Repsol pasa por **destinar a EEUU el 40% de las inversiones previstas para 2023, cifradas en 4.000 millones**. Es una cifra récord.

SE DISPARA EN BOLSA CON EL RESPALDO DE LOS ANALISTAS

Las acciones de la petrolera se han disparado un 6,83% después de que los analistas de **Citigroup** y de **RBC** hayan **ajustado al alza sus proyecciones en Bolsa para la compañía**.

Los techos de valoración fijados por estas dos firmas suponen prácticamente duplicar la revalorización que acumula Repsol en lo que va de año, un 35% al cierre de ayer, un porcentaje que convertía a la energética en la **cuarta empresa más alcista de todo el Ibex 35 en 2022**.

Los diez últimos precios objetivo-fijados por las casas de inversión para Repsol han sido mejoras de valoración, según los datos recopilados por **Refinitiv**.

El plan 'Outpost' y 'Frye'

El gran proyecto que se ha identificado es **Outpost**. Se trata de un **gigantesco parque fotovoltaico en Texas de más de 600 megavatios (MW)**. Se sumaría al proyecto **Frye**, también en Texas y que suma **otros 600 MW**. **Cualquiera de los dos sería, por separado, la mayor instalación fotovoltaica del país, superando a Solar Star**, que ostenta el récord con 570 MW en California.

Los proyectos de Repsol, juntos, serían imbatibles al sumar 1.200 megavatios, con **inversiones totales de unos 800 millones de euros**, otro hito en la carrera de la petrolera hacia las renovables.

Repsol entró en el mercado de energías limpias de Estados Unidos -uno de los más grandes y con mayor potencial de crecimiento del mundo- hace menos de dos años, **tras la compra del 40% de Hecate Energy**.

Hecate Energy es un grupo especializado en el desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos y de baterías para el almacenamiento de energía. Con sede en Chicago, posee una amplia cartera de proyectos, que suman más de **40 gigavatios (GW)**.

De ellos, **16,8 GW corresponden a proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento** asociado a estos activos, que se encuentran en fase avanzada de desarrollo; y **4,3 GW pertenecen a una plataforma de baterías** para el almacenamiento de energía, denominada **Hecate Grid**.

Frye es el siguiente proyecto solar fotovoltaico más avanzado. Tiene **637 MW** en el estado de Texas. **Será la instalación más grande de la compañía hasta la fecha. Entrará en operación en 2024**.

Por diez de un solo golpe

En la última presentación de analistas, con motivo del anuncio de resultados trimestrales el pasado 27 de octubre, **Imaz ya esbozó la idea de que a Frye se podría sumar otro proyecto**, de nombre Outpost. Imaz no ofreció detalles.

Fuentes cercanas al grupo han explicado que este otro proyecto consistiría en **629 MW**, también en Texas. **Outpost y Frye supondrían multiplicar por diez, de un solo golpe, las plantas fotovoltaicas operativas de Repsol en EEUU**. El grupo tiene ahora **dos proyectos en marcha, Jicarilla 1 y Jicarilla 2**, en el estado de Nuevo México.

Ambos tienen un tamaño muy parecido, de **62,5 megavatios en cada caso**. El actual plan estratégico de Repsol, para el periodo 2021-2025 fue presentado en noviembre de 2020. Planteaba **inversiones medias de 3.600 millones de euros al año**.

Imparable con alianzas

La idea inicial era **destinar más del 30% de la inversión a proyectos bajos en carbono**, pero **Repsol está aumentando tanto la cifra de inversión total como la parte destinada a renovables**, donde el grupo ha cogido un impulso imparable gracias a **alianzas (Pontegadea, Trig, Crédit Agricole, EIG, Ørsted)** y el **mayor flujo de caja por sus actividades tradicionales**.

Negociación con Asterion

Además de dar entrada a socios de primer nivel a sus proyectos, Repsol **sigue analizando oportunidades de compra**. El grupo está en la recta final en la puja por **hacerse con activos de Asterion**, que ha sacado 6.000 MW al mercado.

LA PETROLERA Y OTROS GRUPOS SE DESMARCAN DE LA SUBASTA

Repsol no tiene previsto presentarse hoy a la subasta que organiza el Gobierno para conceder nuevas licencias de renovables hasta sumar 3.300 megavatios (MW) de potencia en eólica y fotovoltaica. Repsol sí participó activamente en la de hace un año, en la que también salían a subasta en torno a 3.300 megavatios. En concreto, Repsol se hizo con 138 megavatios.

En el mercado se baraja que la subasta de hoy puede tener menos éxito que en las anteriores ediciones. El Gobierno trata por todos los medios de rebajar los precios de la electricidad y avanzar en la consecución de los objetivos climáticos. Pero la volatilidad del mercado es tan alta que pocas empresas se atreven a ofrecer un precio fijo suficientemente bajo a largo plazo para que la subasta tenga buenos resultados.

El concurso se estructurará finalmente en dos cupos de potencia, de 1.800 MW para la fotovoltaica y 1.500 MW para la eólica. Se trata de la cuarta subasta de asignación de potencia del denominado Régimen Económico de Energías Renovables. Dos se enfocaron en las tecnologías fotovoltaica y eólica en enero y en octubre de 2021, asignándose 2.902 MW de fotovoltaica y 3.256 MW de eólica, a precios muy inferiores al mercado.

31.- Alianza de Naturgy y Equinor para el desarrollo de la eólica marina.

es.finance.yahoo.com, 23 de noviembre de 2022.

Naturgy (Gas Natural) y **Equinor** firmaron hoy un acuerdo con el **Clúster Marítimo de Canarias** para promover y desarrollar acciones que potencien la competitividad del sector marítimo del archipiélago, también para futuros proyectos de eólica marina en las islas. Las dos compañías energéticas son promotoras del proyecto Floating Offshore Wind Canarias (FOWCA), una instalación eólica marina flotante de aproximadamente 200 MW al este de Gran Canaria, en el que están trabajando para optar a la subasta prevista para el año 2023.

El compromiso adquirido con el Clúster Marítimo de Canarias permitirá promover la competitividad económica e industrial de la región, a través de la integración, creación, fortalecimiento y sostenibilidad de las empresas e instituciones que desarrollen su actividad dentro de la cadena de valor del sector marítimo y portuario.

De esta manera, Naturgy, la alianza de Naturgy y Equinor, junto al Clúster Marítimo de Canarias, identificarán y llevarán a cabo iniciativas conjuntas para promover la cadena de suministro de Canarias, a través de su integración en un desarrollo sostenible de las energías renovables marinas, incluido el impulso del proyecto eólico marino FOWCA.

El acuerdo se ratificó hoy en el marco del I Congreso Eólico Marino de la Asociación Española Eólica que se celebra en Bilbao, y es una muestra del compromiso de las dos compañías energéticas de tener en cuenta todas las sensibilidades sociales, ambientales y económicas para el desarrollo del proyecto FOWCA a nivel local, en un diálogo continuo con el territorio.

Tanto Equinor como Naturgy consideran que la coexistencia, compatibilidad y cooperación de las energías renovables marinas con la biodiversidad y otros sectores marinos es imprescindible para implantar este tipo de proyectos, así como un escrupuloso compromiso con todos los temas relacionados con la seguridad y la salud.

Acuerdo para el desarrollo de eólica marina en España

Este nuevo paso de Naturgy y Equinor fortalece el acuerdo alcanzado el pasado mes de abril para trabajar de manera conjunta en el análisis y oportunidades de la eólica offshore en España. Ambas compañías quieren aprovechar sus capacidades complementarias para desarrollar esta tecnología, de forma segura y eficiente, con el fin de desarrollar un proyecto ejemplar. La eólica marina flotante cuenta con gran potencial en nuestro país, cuyo primer paso está previsto que se dé en Canarias con la primera subasta de energía eólica marina el próximo año.

El proyecto FOWCA, que conectará a la red de transporte a través de la subestación de Barranco de Tirajana III de Red Eléctrica Española, se desarrollará con tecnología de plataforma flotante semi-sumergible. Esta tecnología, entre otras ventajas, permite instalar las estructuras más alejadas de la costa.

Este parque eólico marino contribuirá a reducir las emisiones de CO2 equivalentes a 350.000 coches al año. Según un estudio encargado a la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria, se estima que el proyecto podría generar más de 2.500 puestos de trabajo en todas sus fases, incluyendo puestos directos, indirectos e inducidos.

32.- Iberdrola y Endesa se juegan 9.000 contratos de empresas con la reforma del mercado regulado de la luz.

economiadigital.es, 23 de noviembre de 2022.

La reforma de la tarifa PVPC obligará a las empresas a tener que retener a los clientes que serán obligados a acudir al mercado libre.

El Gobierno acelera en su reforma del mercado eléctrico español, y eso afectará de manera directa a **Iberdrola** y **Endesa**, los dos grandes eléctricos que dominan el sector, tanto residencial como de empresas. Y en ese segundo ámbito, el segmento corporativo, se verá modificado por los cambios que se están llevando a cabo en la tarifa regulada (PVPC).

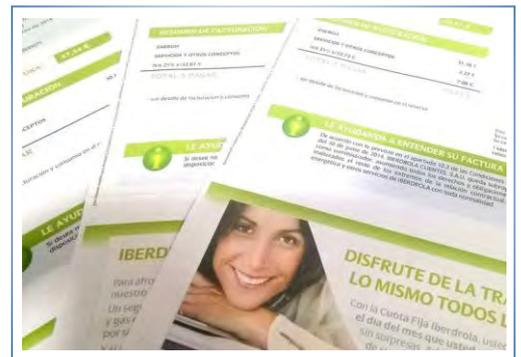
Esta reformulación en el mercado eléctrico español se inició con la aprobación de la 'excepción ibérica' para España y Portugal. En concreto, el Gobierno se comprometió con Bruselas a reformar el PVPC a cambio de dar cabida al mecanismo ibérico en el mix energético nacional. Todo ello se abordaría a partir de octubre. Así, aunque con retraso, el Ejecutivo ya ha llevado a cabo un periodo de consultas que terminó el 7 de noviembre. Ahora falta conocer esa letra.

El gobierno subvencionará el coste de los paneles solares si vives en estos códigos postales **Moderniseur**

Leer más: [El PP se abre a negociar con Iberdrola y Endesa una retribución fija para las nucleares](#)

Y es justo en esos detalles, y con el objetivo de avanzar en la liberalización del sector eléctrico, donde **Iberdrola** y **Endesa** deberán pelear por miles de clientes empresariales. De esta forma, tendrán un ejercicio para conseguir que los más de 9.000 contratos empresariales que tienen entre ambos en el mercado regulado de pymes se queden en su compañía.

Y es que, a partir de ese año -para enero de 2024-, solo las microempresas que lo acrediten podrán acogerse a la PVPC. **Todas las demás empresas, locales comerciales, etc. deberán irse al mercado libre.** Esto no significa que tengan que dejar su actual compañía, pero lo que sí supone 'de facto' es que será más difícil competir, puesto que en ese nicho de negocio están todas las comercializadoras independientes que ahora podrán captar a las empresas.



Ese es el gran objetivo y la contradicción en todos los movimientos que afectan al mercado regulado. Por un lado, **el Gobierno asume que existe una gran volatilidad** y que, por lo tanto, sacará a las empresas de esta tarifa para que no se vean afectadas y, de paso, cumplir con el real objetivo, que es beneficiar a los potenciales clientes vulnerables.

Por otra parte, **se saca a las empresas al mercado libre, para que puedan firmar sus contratos fijos**, mientras se reforma el PVPC con la promesa de que se pagará menos, y que las micropymes sí podrán contratar estas tarifas. Algo que puede llevar a muchas empresas a reducir su potencia con el objetivo de tener un precio más barato, o que al menos esté protegido por el Gobierno, como es su intención.

Los cambios del PVPC

Por lo que respecta a los cambios de la tarifa, que **empezarían a aplicarse desde enero de este año**, de manera progresiva, la principal novedad es que dejará de indexarse la factura al precio al que se vende la electricidad en el mercado mayorista cada día y aunque esta cifra siga teniendo peso, éste sea menor y se vaya reduciendo gradualmente.

En su lugar, se indexará el precio a una cesta de precios a medio y largo plazo: mensual, trimestral y una media anual. De este modo, si la luz volviese a marcar un precio récord, como ocurrió tantas veces en los últimos meses, no supondría necesariamente que el consumidor pagase la luz más cara que nunca (aunque se vería afectado igualmente por la subida, claro).

Leer más: [Endesa y Naturgy, las más beneficiadas de los últimos cambios en el impuesto a las energéticas](#)

Asimismo, también **hay que tener en cuenta que la nueva fórmula no supondrá necesariamente un precio más bajo** y ese tampoco es su objetivo. Y así se refleja en la memoria económica del real decreto ley, que explica que en un mercado como el de 2021 en el que el precio del 'pool' finalizó en 111,9 €/MWh media (precio caro), con la nueva metodología el resultado final hubiera sido un 20% más barato.

En 2019 (año de precios baratos que cerró a una media de 47,7 euros por megavatio-hora), sin embargo, hubiera sido un 11,4% más caro con la nueva metodología. Es decir, los años en los que hay grandes picos de precios, esta fórmula los suaviza, pero en los años de precios bajos es muy probable que salga más caro.

33.- Endesa invertirá 1.500 millones en reconvertir la central térmica de Andorra en un gran polo de energía verde.

elperiodicodelaenergia.com, 23 de noviembre de 2022.



La compañía construirá cinco plantas solares y cinco eólicas en un régimen de hibridación apoyado en un sistema de almacenamiento con baterías.

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera y el presidente de Aragón, Javier Lambán alcanzaron un acuerdo sobre los contenidos y la financiación del Convenio de Transición Justa de Aragón.

El Convenio, ligado a 200 millones de euros de fondos públicos para 34 municipios, es el primero del país en contar con un documento base con compromisos específicos para las zonas afectadas por el cierre de centrales eléctricas de carbón y de explotaciones mineras.

Dentro del Convenio tiene dimensión propia el concurso para adjudicar los 1.202 MW del nudo de transición justa Mudéjar 400 kV, una actuación pionera que marca un hito internacional en el ámbito de los procesos de transición justa.

Gracias al diseño de la licitación, se ha otorgado el acceso a la red de transporte de electricidad liberado tras el cierre de la central térmica de Andorra (Teruel) a proyectos de energías renovables que maximicen los beneficios socioeconómicos y ambientales para los 34 municipios.

Megaconcurso para Endesa

La vicepresidenta ha anunciado que la resolución final de adjudicación del concurso, que se publicará en el BOE en los próximos días, da por ganador a **Enel Green Power España** tal y como ya había contado El Periódico de la Energía.

La compañía invertirá más de 1.500 millones, destinados a nuevas plantas renovables eólicas y fotovoltaicas, sistemas de almacenamiento, hidrógeno verde y comunidades energéticas e instalaciones de autoconsumo en varios municipios, así como a numerosos proyectos en otros sectores de actividad.

Concretamente, buena parte de esta inversión irá destinada a la construcción de cinco plantas solares y cinco eólicas en un régimen de hibridación apoyado en un sistema de almacenamiento con baterías, que hará posible aprovechar al máximo la producción renovable.

En el sector primario destacan la producción de biomasa, la recuperación de olivos, una almazara y una conservera, cultivos aromáticos con apiarios, pastoreo de ovino... En el secundario, fábricas de torres eólicas, seguidores solares y electrolizadores, un centro logístico y de recuperación de aerogeneradores... Y en el terciario, la ampliación del Balneario de Ariño, apiturismo, un centro de investigación y observación de la avifauna...

En definitiva, un megaproyecto para convertir Andorra y sus alrededores en un gran polo de energía verde en España. Así se hace la transición justa.

Nos importan las PERSONAS,
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo



SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía



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