

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.- Iberdrola logra fallo favorable en EE.UU. en un litigio en el que se enfrentaba a una sanción de 338 millones.

elconfidencialdigital.com, 21 de diciembre de 2023.



Iberdrola, a través de su filial estadounidense Avangrid, ha logrado un fallo favorable de la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC) en un litigio que tenía abierto por la crisis energética de California en 2000-2001 por una posible manipulación del mercado de la electricidad, por el que se enfrentaba a una sanción de 371 millones de dólares (unos 338 millones de euros).

En el fallo emitido este miércoles, la FERC ha concluido que el contrato es "justo y razonable" y que no se garantizan reembolsos por el contrato de la energética, informó la filial de Iberdrola, que, no obstante, añadió que no puede predecir si las otras partes de la acción solicitarán una nueva audiencia o una apelación.

El consejero delegado de Avangrid, Pedro Azagra, celebró que el organismo haya acordado que se cumplió "con todos los estándares y requisitos legales aplicables". "Hemos argumentado constantemente que los contratos de compra de energía fueron negociados entre partes sofisticadas y no impusieron una carga excesiva a los clientes", dijo.

En concreto, la pugna judicial se prolongaba ya más de veinte años, tras iniciarse en 2002, cuando dos agencias de California llevaron a los tribunales un acuerdo de energía a largo plazo entre la entonces Iberdrola Renewables, como vendedor, y el Departamento de Recursos Hídricos de California (CDWR), como comprador, alegando que los términos y condiciones del acuerdo de compra de energía eran injustos e irrazonables.

Estas dos agencias solicitaron a la FERC que derogara el contrato por considerarlo injusto e irrazonable o revisara los contratos para establecer tarifas justas y razonables, reducir su duración y eliminar ciertos términos y condiciones no relacionados con el precio de los contratos.

Además, alegaron que Iberdrola ejerció un poder de mercado que obligó a CDWR a pagar precios injustos e irrazonables y a aceptar condiciones onerosas, injustas e irrazonables no relacionadas con los precios.

De esta manera, tras la acción de la FERC y las apelaciones ante distintas instancias, entre ellas la Corte Suprema de los Estados Unidos, el organismo ordenó una audiencia probatoria tipo juicio para complementar el expediente existente.

317 MILLONES DE DÓLARES.

Así, específicamente, la FERC reabrió el expediente para permitir que las partes presentaran pruebas sobre diversos aspectos. El 12 de abril de 2016, el juez presidente de Derecho Administrativo emitió una decisión inicial determinando que Iberdrola era propiamente parte en este procedimiento; y que el contrato no estaba protegido por la presunción de justicia y razonabilidad de Mobile-Sierra. Al determinarlo, el juez presidente determinó que Iberdrola era responsable de 371 millones de dólares, incluidos los intereses hasta mayo de 2015.

Este miércoles, la FERC ha emitido una orden sobre la decisión inicial que revocó en parte y confirmó en parte la decisión inicial del juez presidente.

Específicamente, la FERC concluyó que, si bien Iberdrola Renewables es una parte adecuada en el procedimiento, la presunción de Mobile-Sierra se adjunta a su contrato, y la presunción de ésta no se supera ni se evita con respecto a él, concluyendo así que el contrato es justo y razonable y que no se garantizan reembolsos por el contrato.

2.- Así es el mayor proyecto de baterías en España hibridado con renovables.

elperiodicodelaenergia.com, 21 de diciembre de 2023.

Se trata del proyecto Escuderos de Grenergy con una capacidad de almacenamiento de 175 MWh para sus 200 MW solares.



Los proyectos de baterías echan a andar en España. Poco a poco el Ministerio para la Transición Ecológica está repartiendo ayudas para que se lleven a cabo los primeros proyectos.

Unas ayudas que a día de hoy son necesarias para poder desarrollar estos proyectos de almacenamiento energético, que cada vez son más imprescindibles para gestionar adecuadamente la red eléctrica.

Dentro de todos los proyectos ganadores de las ayudas, existe uno que es el más grande de todos y que sin embargo es uno de los que menos ayudas recibe para su desarrollo.

Se trata del proyecto Escuderos que desarrolla la compañía Grenergy en la provincia de Cuenca. Concretamente, **este proyecto consta de una potencia de 87,56 MW para una capacidad de energía almacenada de 175,12 MWh**, es decir, con dos horas máximas de almacenamiento.

Estamos hablando de nuevos desarrollos de almacenamiento energético hibridado con las cuatro plantas de generación fotovoltaica que forman el proyecto Escuderos. El objetivo del proyecto es la incorporación de sistemas de almacenamiento BESS hibridado a las plantas de generación fotovoltaica, actualmente en operación, con denominación Aitana, Aspe, Bañuela y Turbón.

El proyecto tiene que estar funcionando como tarde el 30 de abril de 2025. **Grenergy percibirá un total de casi 7 millones de euros en ayudas**, lo que representa solo un 18% de los costes subvencionables del proyecto, uno de los porcentajes más bajos de los proyectos que han recibido ayuda. En total, **el coste subvencionable asciende a algo más de 37 millones de euros.**

El proyecto Escuderos

Sus **200 MW** se reparten en un total de 361,11 ha. Las cuatro plantas que la conforman evacuan su energía en la **SET Complejo Fotovoltaico Altarejos 132/30 kV**, que es conducida mediante una línea eléctrica de alta tensión a 132 kV y 15,2 km de longitud hasta la SET Villanueva de los Escuderos Renovables 132/400 kV, la cual se conecta a su vez con la **SET Villanueva de los Escuderos 400 kV**, propiedad de **Red Eléctrica de España**.

La planta cuenta con **540.360 paneles fotovoltaicos de 370 Wp y una eficiencia de 20.7-21%**. Los módulos se instalan sobre seguidores, estructuras que realizan un seguimiento automático de la posición del sol en sentido Este-Oeste a lo largo del día, maximizando así la producción en cada momento. Además, la planta dispone de un sistema de control frente a ráfagas de viento superiores a 60 km/h, que coloca los paneles fotovoltaicos en posición horizontal para minimizar los esfuerzos debidos al viento excesivo sobre la estructura.

Este es el principal activo de almacenamiento energético de Grenergy en España, pero no es el único. **También ha recibido ayuda un proyecto más pequeño de 20 MW y 48 MWh de energía almacenada en su proyecto solar de José Cabrera.**

Fuera de España

Greenergy invertirá 2.600 millones de euros hasta 2026 para impulsar su apuesta estratégica por el desarrollo de proyectos fotovoltaicos y por el almacenamiento en baterías, con el foco puesto en Latinoamérica, Europa y Estados Unidos.

En concreto, de este esfuerzo inversor del grupo de renovables para el periodo **2023-2026 un total de 1.500 millones de euros se destinará al desarrollo de su cartera de proyectos fotovoltaicos y otros 800 millones de euros al almacenamiento en baterías.**

La empresa aspira a una **capacidad bruta instalada solar a finales de 2026 de 5 GW**, así como a **4,1 gigavatios hora (GWh) de almacenamiento** de energía renovable.

El megaproyecto de Greenergy en Chile

Uno de los pilares de este plan será **Oasis de Atacama**, el mayor proyecto de almacenamiento del mundo que levantará en **Chile**, al que el grupo destinará una **inversión** de 1.400 millones de dólares (unos **1.280 millones de euros**) y que contará con una capacidad de **4,1 GWh y 1 GW solar**.

Está previsto que entre en funcionamiento por fases en los próximos 36 meses, con lo que ayudará a mejorar la estabilidad de la red y a la **descarbonización** de la **economía**.

3.- Acciona Energía enchufa su primer parque eólico en Perú.

energías-renovables.com, 21 de diciembre de 2023.

El parque eólico San Juan de Marcona de 135,7 megavatios (MW) ha sido ya conectado a la red del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional de Perú. La instalación renovable, ubicada en el departamento de Ica, consta de 23 aerogeneradores con una potencia de 5,9 MW, que anualmente producirán energía equivalente a 608 gigavatios hora (GWh, con capacidad para suministrar energía a 478.000 hogares peruanos. Acciona Energía superan los 1.100 MW operativos en Sudamérica.



Acciona Energía ha conectado a la red del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) de Perú el parque eólico San Juan de Marcona de 135,7 megavatios (MW), su primer proyecto de energía renovable en el país, en la que ha realizado una inversión cercana a los 164 millones. La instalación renovable, ubicada en el departamento de Ica, consta de 23 aerogeneradores con una potencia de 5,9 MW, que anualmente producirán energía equivalente a 608 gigavatios hora (GWh), con capacidad para suministrar energía a 478.000 hogares peruanos. Acciona Energía superan los 1.100 MW operativos en Sudamérica.

San Juan de Marcona ha comenzado a inyectar energía al SEIN mediante una línea de transmisión de 220 kV de aproximadamente 33 kilómetros, que se conecta a la Subestación Marcona. Acciona Energía inició la construcción de San Juan de Marcona en abril de 2022 y en el pico de las obras contó con una fuerza laboral de 800 personas, procedentes en su mayoría de localidades colindantes al proyecto, potenciando así la incorporación de mano de obra local, su capacitación, y la creación de valor compartido en el territorio. La construcción del parque se desarrolló durante 19 meses.

4.- Iberdrola firma el mayor contrato de financiación de su historia: 5.300 millones.

eleconomista.es, 21 de diciembre de 2023.

- El crédito está ligado a criterios de sostenibilidad.
- Tendrá un precio similar a los registrados en 2019.
- Ha contado con 33 entidades y se ha sobresuscrito un 40%.

Iberdrola ha refinanciado 5.300 millones de euros con la mayor línea de crédito de su historia. Esta financiación ha sido firmada con 33 entidades bancarias internacionales, lo que afianza su peso en financiación sostenible, al vincular su coste al cumplimiento de una serie de objetivos ESG -criterios medioambientales, sociales y de buen gobierno-.



El coste de esta operación se sitúa en los niveles de 2019. La operación ha sido sobresuscrita en más de un 40%, lo que demuestra el fuerte compromiso de la banca con la primera utility de Europa por capitalización y la segunda del mundo.

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, ha señalado que: "Esta línea de crédito es una muestra más de la sólida confianza de la comunidad financiera en nuestra estrategia, basada en la creación de valor a través de la inversión en la transición energética y la disciplina financiera. La operación potencia, además, el compromiso con nuestros objetivos ESG".

La línea suscrita tiene una duración de cinco años, con opción de extensión por dos años adicionales y carácter multdivisa. Las condiciones obtenidas ponen de manifiesto el interés y confianza en la solvencia y estrategia del grupo. La operación contribuye a cumplir su compromiso de mantener una liquidez óptima, que ascendía a cierre del tercer trimestre a 20.200 millones de euros.

El coste de esta línea de crédito está sujeto al cumplimiento de dos objetivos ESG estratégicos para el grupo. En primer lugar, la reducción de las emisiones de carbono equivalente bajo los alcances 1, 2 y 3, hecho que la convierte en pionera a nivel mundial una vez más y demuestra su ambición y apetito por liderar el proceso de descarbonización de la economía, al no ser habituales en el mercado los objetivos que incluyen el alcance 3. En segundo lugar, el incremento del porcentaje de mujeres que ocupan puestos de relevancia en la compañía. El margen de la operación se ajustará anualmente en función de la consecución de dichos objetivos: a la baja (si se cumplen) o al alza (si se incumplen).

BBVA ha actuado como coordinador global y banco agente. Los coordinadores en materia de sostenibilidad han sido BBVA, Santander y Credit Agricole. Con el acuerdo suscrito hoy, más del 96% de las líneas de crédito de la compañía tienen carácter sostenible.

Líder en financiación sostenible y verde

Iberdrola se ha consolidado como referente en financiación sostenible, siendo el primer grupo privado mundial en emisión de bonos verdes, después de convertirse en 2014 en la primera empresa española en emitir un bono de estas características. En la actualidad, el grupo cuenta con casi 20.000 millones de euros de bonos verdes vivos.

Dentro del mercado bancario, en 2016, la compañía también suscribió el primer préstamo verde para una energética, por importe de 500 millones. A aquella operación le siguieron diversas operaciones de préstamos y líneas de crédito ligadas a criterios de sostenibilidad.

Esta estrategia financiera (ESG+F) complementa y fortalece el histórico plan de inversiones puesto en marcha por la compañía en noviembre de 2022, en el que anunciaba la inversión de 47.000 millones entre 2023 y 2025. El plan tiene como objetivo impulsar la descarbonización de la economía y dejar atrás los combustibles fósiles, con un fuerte impulso a las redes eléctricas y las renovables. Iberdrola actualizará esta hoja de ruta el próximo marzo en una nueva edición de su Capital Markets Day.

5.- El cable eléctrico más grande del mundo ya funciona y permite compartir energía eólica a 765 km de distancia.

forococheseletricos.com, 22 de diciembre de 2023.

Se llama Viking Link y se trata del **interconector HVDC más grande del mundo**. O dicho de otra forma, el **cable eléctrico más largo, con 765 km de longitud** y que conecta las redes eléctricas del **Reino Unido** y de **Dinamarca**.

Se trata de un **cable submarino de alto voltaje**, enterrado en el lecho marino, que tendrá la capacidad futura de **dar electricidad a 1,4 millones de viviendas británicas** a partir de **energía eólica** danesa. Una forma rápida y flexible de compartir energía entre dos países, y que permite responder rápidamente a los cambios en la oferta y demanda de electricidad.

6.- Endesa y Repsol, dos dividendos del 2,6% y del 2,9% para arrancar 2024.

eleconomista.es, 23 de diciembre de 2023.

- **Quien quiera embolsarse el de Endesa debe comprar el próximo día 27.**



El final del año es inminente, y el calendario de pagos españoles ofrece diversas opciones para aquellos inversores que deseen embolsarse un aguinaldo o un regalo de Reyes, bien para despedir 2023, bien para arrancar 2024 con buen pie.

Entre los dividendos más cercanos, destacan las rentabilidades de los de **Endesa y Repsol**, que se sitúan en el **2,6%** y en el **2,9%**, respectivamente. [Consulte aquí el calendario de dividendos.](#)

Quien quiera embolsarse el pago de Endesa debe estar especialmente atento y meter el valor en cartera **antes del 28 de diciembre**, ya que en esa fecha cotizará ya sin derecho al dividendo. Teniendo en cuenta que la Bolsa está cerrada tanto el 25 como el 26 de diciembre, el único día para hacerlo es el próximo miércoles, día 27. *Le puede interesar: Los analistas ponen en jaque el dividendo de Naturgy y Enagás.* Este dividendo supone el regreso de Endesa a su habitual cadencia de pagos, que tradicionalmente divide el total de la retribución anual en dos entregas, una en enero y otra en julio. La eléctrica abandonó temporalmente esta dinámica en 2022, cuando decidió pagar todo de una vez, en julio.

El dividendo del próximo 2 de enero, que sería el primero a cuenta del ejercicio de 2023, **asciende a 0,5 euros**, un importe que, como decimos, ofrece un 2,6%. A esos 50 céntimos se sumaría, ya en julio, un complementario por otros 0,60 euros, o al menos eso espera el mercado, tal y como recoge *Bloomberg*. En total, la utility entregaría 1,1 euros con cargo a 2023, que, en los precios actuales, permiten embolsarse un 5,7%. La compañía ha aprovechado el rally bursátil que ha vivido el Ibex en las últimas semanas, y se anota un 8,8%, aproximadamente, en el parqué desde que arrancó el mes de noviembre.

En su *Capital Markets Day*, celebrado a finales de noviembre, Endesa se comprometió a pagar como mínimo 1 euro en dividendos en el periodo 2024-2026.

La compañía tiene establecido, por otro lado, un payout (porcentaje del beneficio destinado a la retribución al accionista) del 70%. *Telefónica, Endesa, IAG, Indra... El Ibex renueva sus estrategias para crecer.*

Repsol confirma el importe

Al contrario que Endesa, **Repsol ha sufrido descensos en el parqué** durante el reciente *rally* del Ibex. La petrolera se sitúa entre los valores más bajistas del índice de referencia en el conjunto del año, al dejarse en torno a un 7,6%. Esta caída contribuye a abultar el atractivo del **dividendo que entregará en enero, que ascenderá a 0,40 euros**, tal y como informó la compañía a la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores) este jueves. Esa cantidad renta un 2,9%. *Bloomberg* prevé que el pago se lleve a cabo el 11 de enero.

El calendario de pagos de Repsol es similar al que tradicionalmente ha seguido Endesa: el dividendo a cuenta en enero, y el complementario en julio. En 2024, el complementario se espera que sea de otros 0,40 euros, de modo que la retribución total anual subiría de los 0,70 repartidos en 2023 hasta 0,80 euros en 2024 (un 14% más).

El arranque del año también trae consigo varios dividendos del sector de los componentes de automoción que, precisamente, han confirmado sus entregas en los últimos días, Gestamp y CIE Automotive. Pero la retribución más elevada del mes de enero vendrá de la mano de **Naturhouse, que el día 15 abonará 0,05 euros, que ofrecen un retorno del 3,1%**. Es necesario comprar antes del día 11.

7.- El plan de transporte de electricidad 2025-2030 ratifica el objetivo de los 19.000 megavatios de autoconsumo.

energías-renovables.com, 24 de diciembre de 2023.

El Ministerio para la Transición Ecológica publicó ayer en el BOE la Orden "por la que se inicia el procedimiento" de diseño de la red de transporte de electricidad Horizonte 2030. Para ello (para iniciar ese procedimiento), la Orden en cuestión invita a todas las partes interesadas -promotores de proyectos de generación, comunidades autónomas, etcétera- a que presenten sus propuestas. Eso sí, esas propuestas deben caber en un marco muy concreto: la nueva planificación -advierte el Ministerio- "deberá tomar en consideración" que los objetivos a alcanzar en 2030 son "un 48% de renovables sobre el uso final de la energía y disponer de 19 gigavatios de autoconsumo".



El sector solar fotovoltaico (FV) instaló el año pasado (2022) algo más de 2.500 megavatios de potencia en autoconsumos (un autoconsumo es una instalación, generalmente ubicada sobre el tejado de una vivienda o sobre las cubiertas de una nave industrial que produce electricidad que no va a parar a la red, sino que es autoconsumida por el propietario de la instalación en cuestión). El dato de 2022 (esos 2.500 megas) ha sido el más formidable jamás registrado en un año por el sector. De hecho, ese dato dobla el registrado un año antes (1.203 megavatios), que a su vez doblaba el anterior (596).

Vamos, que el sector ha vivido un trienio de infarto. Las cosas sin embargo han cambiado y mucho este año que ahora concluye (2023), que no va a ser tan brillante como el anterior, según han adelantado ya las principales asociaciones empresariales, léanse la Unión Española Fotovoltaica y la Asociación de Empresas de Energías Renovables (APPA). Las estimaciones que manejan la mayoría de los agentes del sector giran en torno a los 1.500-2.000 megas, en el mejor de los casos.

Habrà que ver cómo queda el casillero una vez cerrado el ejercicio, pero lo que está claro en todo caso es que en 2023 no habrá récord de instalación, como viene sucediendo de manera sistemática desde hace años y así mismo parece también claro que no habrá empate, o sea, que el sector ni siquiera igualará el guarismo del año pasado, esos 2.500 megas.

El motivo principal de la ralentización de este mercado es la subida de los tipos de interés, que ha aplastado la demanda doméstica de instalaciones de autoconsumo.

¿Y de cara a futuro?

El objetivo que plantea, en lo que se refiere a autoconsumo, el [último borrador de Plan Nacional Integrado de Energía y Clima \(Pniec\) 2030](#) es 19 gigavatios. Es decir, que el Gobierno quiere que en España haya 19.000 megavatios en autoconsumos operativos en el año 2030. Actualmente (al cierre de este 2023 que aún nos ocupa), podría haber unos 7.000-7.500 megas en autoconsumos, en el mejor de los casos, o sea, que habría que añadir a ese guarismo aproximadamente 12.000 megavatios de nuevos autoconsumos en los 7 años que restan hasta el año horizonte.



La pregunta es si será ello posible. El Gobierno desde luego lo ve viable. Al menos, según explica en la Orden (TED/1375/2023) que publicó ayer en el [Boletín Oficial del Estado](#), y por la que convoca "a los sujetos del sistema eléctrico (...) y a los promotores de nuevos proyectos de generación" a presentarle a Red Eléctrica, que es el operador del sistema eléctrico nacional, propuestas para la nueva red de transporte de electricidad, que viene a ser la columna vertebral del sistema. El Ejecutivo ve viables esos 19 gigas para el horizonte 2030 y, así mismo, los otros objetivos que plantea en su último borrador de Pniec. A saber: una reducción del 32% de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a las registradas en 1990, un 48% de cuota renovable sobre el uso final de la energía y 22 GW de almacenamiento.

La nueva planificación de la red de transporte de electricidad "deberá tomar en consideración -dice literalmente el Ejecutivo en la Orden 1375- este nuevo escenario" (el de los 19 gigas de autoconsumo, 22 de almacenamiento, 32 y 48).

Orden TED/1375/2023, de 21 de diciembre (publicada en el BOE de 23 del diciembre de 2023)

«Para lograr estos resultados en el sector eléctrico, las energías renovables deberán aportar el 81% de la generación en 2030, frente al 74% del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima anterior, con especial protagonismo del autoconsumo, que gracias a los cambios normativos de los últimos años y al impulso del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia, alcanzará los 19 GW en 2030.

Para integrar esta cantidad de renovables en el sistema eléctrico es necesario el incremento de la presencia del almacenamiento energético hasta los 22 GW. Derivado de lo anterior, otra de las grandes palancas de la descarbonización de la economía será la electrificación, que alcanzará cerca del 34% de la economía, que aumentará en casi 9 puntos porcentuales respecto a los niveles de 2019.

El hidrógeno verde pasa a ser otro de los protagonistas de este proceso de actualización, del que resulta una previsión de 11 GW de electrolizadores, dada la elevada penetración de este vector esperada en la industria, uno de los sectores clave a descarbonizar.

Para lograr estos objetivos tanto de penetración de renovables como de fuerte electrificación de la demanda resulta necesario un nuevo diseño y planificación de la red de transporte de energía eléctrica que permita no solo la tan meritada integración renovable sino que vertebrar una red capaz de abastecer una demanda que será especialmente intensa y localizada en usos tales como la descarbonización de industria existente, la producción de hidrógeno verde o la recarga de vehículos eléctricos»

Otra de las vigas maestras sobre las que ha de sostenerse la red de transporte Horizonte 2030 es, según la disposición que acaba de publicar en el BOE el Ministerio, la minimización del impacto ambiental. La Orden en cuestión dice que "se deberá priorizar la mejora y actualización de la red existente frente a nuevos trazados e infraestructuras" con el fin de "minimizar el impacto ambiental, optimizar las inversiones ya realizadas y maximizar la utilización de los pasillos eléctricos existentes".

Y dos apuntes más. "Otro de los pilares básicos que debe seguir sustentando la planificación de la red de transporte de energía eléctrica" -advierte el Ministerio en su Orden- es el envío de las "señales adecuadas a la localización de la generación". Y dos: la nueva red planificada "debe de diseñarse de tal forma" que se eviten "en la medida de lo posible pérdidas de energía renovable por causas inherentes a la propia red".

El plazo para remitir propuestas a Red Eléctrica comienza el 1 de enero y concluirá el 31 de marzo de 2024. Una vez transcurridos seis meses desde la finalización del plazo para la presentación de las propuestas de desarrollo por parte de los sujetos del sistema, el operador del sistema, Red Eléctrica, deberá remitir al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico la propuesta inicial de desarrollo de la red de transporte.

8.- España es el séptimo país de la UE que más aumentó su cuota anual de renovables en 2022.

cincodias.elpais.com, 25 de diciembre de 2023.

Un 23% de la energía consumida en la Europa comunitaria provino de fuentes limpias.



España se convirtió el año pasado en séptimo país que más aumentó su proporción del consumo final bruto de energía procedente de fuentes renovables, con siete puntos porcentuales más que en 2021.

La UE alcanzó un 23,0% de cuota de **energías renovables**, lo que supone 1,09 puntos porcentuales más respecto a 2021 y un nuevo récord histórico, según datos de Eurostat.

Esa cuota comunitaria está muy por debajo del **objetivo de un 42,5% fijado para 2030 en el conjunto de la UE**, por lo que los países deben intensificar sus esfuerzos para cumplir colectivamente esa meta con un ascenso de al menos 19,5 puntos porcentuales en lo que queda de década.

Tres países cumplieron ese objetivo de la UE. Suecia lideró el *ranking* de 2022 con más de la mitad de su energía procedente de fuentes renovables en su consumo final bruto de energía (66,0%), al depender principalmente de energía hidráulica y eólica, biocombustibles sólidos y líquidos, y bombas de calor.

Por detrás se situó Finlandia (47,9%), que depende de la hidráulica, la eólica y los combustibles sólidos, y Letonia (43,3%), que utiliza sobre todo energía hidráulica.

España ocupó la **decimotercera posición (22,1%)**, que supone un nuevo máximo histórico. Las proporciones más bajas de energías renovables se dieron en Irlanda (13,1%), Malta (13,4%) y Bélgica (13,8%).

Datos desde 2004

La serie estadística de Eurostat, que comienza en 2004, indica que España se ha situado entre el decimosegundo puesto de 2009 (13,0%) y el decimosexto de 2013 (15,1%). Suecia siempre ha liderado el *ranking*, seguida de Finlandia en 2010 y desde 2014, o de Letonia entre 2004 y 2007, en 2009 y entre 2011 y 2013.

Por el contrario, las cuotas más bajas de renovables fueron para Malta desde 2004 hasta 2012 y en 2020; Luxemburgo entre 2013 y 2017, y en 2019 y 2021; Países Bajos en 2018 e Irlanda en 2022.

Todos los países de la UE han mejorado el consumo final bruto de energía procedente de fuentes renovables desde 2004, con los mayores aumentos para Suecia (13.041,18 puntos porcentuales más), Luxemburgo (1.496,89) y Países Bajos (637,54). En el caso de España, el incremento es de 165,04 puntos porcentuales, algo más que la media de la UE (139,67).

Las fuentes de energía renovables cubren la energía solar térmica y fotovoltaica, la hidroeléctrica (incluida las mareas, las olas y los océanos), la eólica, la geotérmica y todas las formas de biomasa (incluidos los desechos biológicos y los biocombustibles líquidos).

9.- Iberdrola recibe el permiso ambiental para la primera instalación híbrida hidroeléctrica con solar de España.

elconfidencialdigital.com, 26 de diciembre de 2023.



Iberdrola ha recibido la declaración de impacto ambiental (DIA) para su proyecto Hidro Cedillo, que será la primera planta híbrida de España de una fotovoltaica con una instalación hidroeléctrica, según publica el Boletín Oficial de Estado (BOE).

Ubicada en Cedillo (Extremadura), la planta tendrá una potencia de 86,4 megavatios (MW) con más de 160.000 módulos fotovoltaicos y un tipo de estructura fija.

La hibridación permite optimizar el uso de la red y minimizar el impacto ambiental de los proyectos en los lugares donde están ubicados.

Al contar con dos tecnologías capaces de alternarse, se reduce significativamente la dependencia de las condiciones ambientales cambiantes y las limitaciones por la posible falta de recursos como el viento o la incidencia de sol, lo que facilita una producción renovable más estable y eficiente, informó la energética.

En esta misma línea, Iberdrola ha anunciado recientemente que construirá también la primera planta híbrida eólica y solar de España en Burgos.

La eléctrica tiene una apuesta por esta tecnología de hibridación en los próximos años en el país con el objetivo de mejorar sus recursos renovables y aprovechar al máximo las localizaciones ya existentes.

Las plantas de generación híbrida utilizan el mismo punto de conexión a la red y comparten infraestructuras, como la subestación y la línea de evacuación de la electricidad producida. Además, se ubican en terrenos que ya estaban destinados a la generación renovable y permiten contar con caminos e instalaciones comunes para la operación de ambas tecnologías.

MEDIDAS PARA LA PROTECCIÓN DEL MEDIOAMBIENTE.

En concreto, este proyecto de Hidro Cedillo contempla una serie de medidas para la protección del medioambiente, todas enmarcadas en el fomento de la mejora de la biodiversidad en el entorno.

De esta forma, para facilitar la disponibilidad de agua en los diferentes sectores de la planta solar fotovoltaica, se construirán dos charcas o puntos de agua adicionales. También se contempla la construcción de un abrevadero para ganado y un sistema de charcas naturalizadas para la fauna silvestre del entorno.

Igualmente, se prevé balizar las zonas de exclusión que protegen los cursos fluviales, las charcas, la vegetación singular, árboles y hábitats de interés entorno a la charca grande de la zona, entre otras medidas.

10.- Iberdrola, Naturgy, Endesa y Repsol ante 2024: entre el “impuestazo” y las renovables.

merca2.es, 26 de diciembre de 2023.

El año que estamos a punto de dejar atrás ha marcado un antes y un después en el sector de la energía. El pandemónium de 2022, con una guerra en Europa que puso patas arriba el suministro, dio paso a un 2023 de transformación, con las renovables en el papel protagonista. Ha habido grandes acuerdos transnacionales y compromisos de última hora en **cumbres encarnizadas**, en cuya letra se vislumbra el certificado de defunción del petróleo; pero el ejercicio termina con la mancha de la violencia en Gaza y el mar Rojo, que vuelve a poner en riesgo la seguridad del abastecimiento global.

En España, el distanciamiento entre el Gobierno y el sector ha sido total. El empecinamiento del Ejecutivo y sus socios en cerrar el parque nuclear y castigar fiscalmente a las empresas ha abierto una brecha que está lejos de ser suturada. Con todo, **Iberdrola, Naturgy, Endesa y Repsol, las cuatro ‘grandes’ del país por capitalización bursátil, deben coger el volante de la transición energética, que en 2024 tomará velocidad de crucero.**

IBERDROLA: CIFRAS DE INFARTO AL SERVICIO DE LAS RENOVABLES

La compañía presidida por **Ignacio Sánchez Galán** comienza el 2024 en plena resaca crediticia. El 22 de diciembre, la energética anunció que Papá Noel, adelantándose a Nochebuena, había dejado una **línea de crédito de 5.300 millones de euros** bajo el árbol. La opinión de los analistas sobre la operación está dividida -no han trascendido las condiciones del acuerdo y los tipos de interés están por las nubes- pero lo que está claro es que Iberdrola ha exhibido músculo e influencia: **hasta 33 entidades financieras han participado en el crédito, que a la sazón es el mayor en la historia de la firma.**

Una financiación colosal a la medida de la también gigantesca deuda de la empresa, que roza los 50.000 millones de euros. Mucha responsabilidad, pero ha caído sobre buenos hombros: en noviembre de 2022, **Iberdrola reincidió en los récords anunciando un plan de inversiones de 47.000 millones de euros para el periodo 2023-2025, basado en más redes eléctricas y en crecer de forma selectiva en renovables.**

IBERDROLA PREVÉ SUPERAR LOS 65.000 MILLONES DE EUROS EN ACTIVOS DE REDES Y LOS 100.000 MEGAVATIOS DE CAPACIDAD, DE LOS QUE MÁS DEL 80% SERÁN RENOVABLES

Precisamente el área de las energías ‘verdes’ es donde Galán está haciendo el agosto. Para finales de la década, **el grupo prevé superar los 65.000 millones de euros en activos de redes y los 100.000 megavatios (MW) de capacidad, de los que más del 80% serán renovables.** En aras de garantizar esta progresión, el regadío de inversiones oscilará entre los 65.000 y los 75.000 millones, previstas para mediados de este decenio en adelante.

A la espera de los resultados anuales, **que serán desvelados en febrero**, los beneficios superaron el 17% de crecimiento entre enero y septiembre, constatando los réditos de la agresiva expansión internacional de la compañía, con faraónicos proyectos de eólica marina a ambos lados del ‘charco’.

MENOS DEUDA Y MÁS POTENCIA PARA NATURGY

Naturgy también afronta el nuevo año con la saca crediticia a rebosar: **700 ‘kilos’ cortesía del Banco Europeo de Inversiones (BEI)**, que en 2023 se ha mostrado especialmente rumboso a la hora de inyectar liquidez a las energéticas españolas.

Eso sí, tendrá deberes. La financiación del BEI, de la que ya se ha firmado un primer tramo de 500 millones, será destinada a tres pilares de la transición energética: **la digitalización de la red eléctrica, el refuerzo del sistema de suministro y la integración de las energías renovables en las redes de distribución.**

El propósito del crédito es impulsar la contribución de Naturgy a los objetivos climáticos nacionales y de la Unión Europea (UE).

El último reporte de la empresa de **Francisco Reynés** reflejaba unas cuentas presididas por un beneficio semestral de 1.045 millones de euros, un incremento del 87,6% con respecto a los 557 millones obtenidos en idéntico periodo de 2022. Otras buenas noticias acompañaban a las ganancias, como el aumento de incremento de casi 400 megavatios (MW) en la capacidad renovable global instalada y el 11% de reducción en la masa de deuda, actualmente situada en los 10.752 millones de euros.

ENDESA, HERIDA POR EL 'IMPUESTAZO'

Si hay algo que puede reivindicar el presidente de Endesa, **Juan Sánchez-Calero**, es el **respaldo incondicional de su matriz**. La italiana Enel demostró a fines de noviembre que está a las duras y a las maduras, abonando las sangrantes cuentas de su filial con casi 9.000 millones de euros, una cuarta parte de su montante inversor para el próximo trienio.

Los jefes han dado a la eléctrica con una jugosa dotación para 2024. Y buena falta le hace, ya que el periodo entre enero y septiembre mermó dramáticamente sus cuentas: el beneficio ordinario sufrió un batacazo del 28%, apenas superando los 1.000 millones de euros, con un resultado bruto de explotación (EBITDA) también disminuido -en un 3%- y una desbocada deuda de 11.600 millones de euros, un 6% más grande que al cierre de 2022.

Los mandamases de la compañía no han dudado en dirigir su dedo acusador hacia quien consideran el culpable de su menoscabo: el Gobierno y su política fiscal, la cual fue calificada de «demencial» por el CEO, **José Bogas**. Se refería, por supuesto, al 'impuestazo' a los beneficios extraordinarios del sector energético, uno de los ejes de la controversia económica durante la pasada legislatura y su posterior interregno.

Bogas se refirió al controvertido tributo especial **calificándolo de «injusto» y «discriminatorio respecto al conjunto de utilities europeas»**, reclamando cambios fiscales y regulatorios para alcanzar los objetivos de descarbonización establecidos por la comunidad internacional. En cualquier caso, Endesa no ha sido, ni de lejos, la empresa más beligerante en este aspecto; ese título le corresponde a la firma que protagoniza el siguiente apartado.

Penurias tributarias aparte, no todo es árido en la parcela de Endesa. **La empresa tiene ya vendida el el 91% de su producción propia de electricidad y el 98% del gas para 2024**, y se mantiene fuerte en áreas como la movilidad eléctrica -ya alcanza los 17.600 puntos de recarga- o la inversión en redes y energías renovables, a las que dedica, respectivamente, el 40% y el 36% de sus más de 1.500 millones de montante inversor.

2024 DECIDIRÁ EL PULSO ENTRE REPSOL Y EL GOBIERNO

«Vamos a analizar detenidamente cuál es el marco regulatorio y fiscal antes de tomar nuevas decisiones de inversión en la geografía española» -retumbó **Josu Jon Imaz** en la presentación de resultados de Repsol- «Porque tenemos que proteger, ante todo, a nuestros accionistas, a nuestros empleados». **El iracundo CEO de la petrolera dejaba así en el la cuerda floja un total de 1.500 millones en proyectos dentro del territorio nacional**, situación provocada por el «**ilegal e inconstitucional**» impuesto extraordinario a las energéticas.

La multinacional incluso se ha atrevido a poner fecha al órdago lanzado: el 22 de febrero de 2024, jornada en la que pondrá negro sobre blanco su plan de inversiones. Intimidado o no por la postura de Repsol, el Gobierno ha admitido que se está replanteando el 'impuestazo': tanto la ministra de Transición Energética, **Teresa Ribera**, como el presidente, **Pedro Sánchez**, han abierto la puerta a un cambio de configuración, o incluso supresión, de la medida.

Y es que, al igual que ocurre con Endesa, las cuentas de Repsol no están en su mejor momento. En el desafío de Imaz reverbera un descenso del 14% en el resultado neto, hasta los 2.785 millones de euros entre enero y septiembre.

11.- La CNMC anuncia la reducción de los peajes eléctricos hasta un 1,1% en 2024.

lainformacion.com, 26 de diciembre de 2023.

La Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC) especifica, sin embargo, que la rebaja solamente se aplicará a los usuarios de alta tensión, para el resto de clientes se mantendrán los precios de 2023.

- El precio de la luz hoy sube: las dos horas más baratas para poner la lavadora.
- La electricidad aspira a cerrar el año con el precio medio anual más bajo desde 2020.
- El fin de la 'excepción ibérica' obliga a una nueva remodelación de la factura de la luz.



Los peajes de acceso a las redes eléctricas en materia de transporte y distribución disminuirán un 1,1% de media en el año 2024 en comparación con los precios de este año 2023. Lo que ha sido confirmado este martes la **Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia** (CNMC) en una nota de prensa.

Sin embargo, el anuncio tiene letra pequeña ya que los pagos sí que se mantendrán para los consumidores de baja tensión. Es decir, **la rebaja solo se aplicará a los clientes con acceso a la alta tensión** por el mayor peso del peaje de transporte de estos, han explicado desde el organismo. Los peajes **suponen, junto a los cargos, los costes fijos regulados de la factura de la luz**. Están destinados a cubrir los costes de las redes y la retribución a las compañías de distribución y transporte por sus inversiones.

Para 2024, la retribución de las actividades de transporte y distribución consideradas en los peajes ascenderá un **0,1 %**, **superando los 6.377 millones de euros frente a los 6.372,8 millones de 2023**. De esa cuantía, 1.183 millones de euros corresponden a la retribución de la red de transporte, lo que supone un **10,3 % menos** que la considerada en el cálculo de esos mismos peajes para 2023. Esta circunstancia se debe a la **reducción de la retribución del ejercicio en un 9,7 %** y a la imputación de los desvíos de 2022.

Por su parte, la retribución de la distribución rondará los **5.194 millones de euros**, un 2,8 % más. A tenor del cuadro ofrecido por la CNMC, este incremento es consecuencia de la subida del 4,1 % experimentada por la retribución del ejercicio, compensada por la imputación de los desvíos de 2022.

Cargos de la factura

Junto a los peajes, el otro componente regulado de la factura de la electricidad son los **cargos, que fija el Ministerio para la Transición Ecológica**. Estos se destinan a sufragar el régimen especial de las energías renovables, de la cogeneración y de la generación con residuos, la cobertura del déficit del sistema eléctrico de años anteriores y la compensación del 50 % del sobrecoste de la producción eléctrica en territorios no peninsulares.

12.- Así es Dulcinea la nueva planta solar de Endesa en Sevilla que producirá energía para 50.000 familias.

eleconomista.es, 26 de diciembre de 2023.

- **La instalación se suma a las de Las Corchas y Los Naranjos, en funcionamiento desde 2019.**



Endesa, a través de su filial renovable **Enel Green Power España**, ha puesto en marcha una nueva planta solar en la provincia de Sevilla. Se trata de Dulcinea, una instalación que se ubica en Carmona y que será capaz de producir **197,36 GWh** al año, equivalentes al consumo energético anual de más de 50.000 familias.

En la construcción de esta nueva instalación, en la que han llegado a trabajar **650 personas** de forma directa y otras 70 de forma indirecta, se ha aplicado la última tecnología, como el uso de láser escáner para llevar a cabo el estudio topográfico del terreno con mayor precisión, cámaras de detección de seguridad capaces de detectar trabajadores en la cercanía de maquinaria pesada, y gafas de **realidad virtual** para hacer seguimiento de los trabajos, según detalla la compañía en un comunicado.

Además, la compañía ha aplicado durante la construcción de esta instalación, el modelo de **Sitio de Construcción Sostenible**, que implica paneles solares para cubrir las necesidades energéticas durante la obra, medidas de ahorro de agua mediante la instalación de depósitos y sistemas de recogida de lluvia, cargadores de vehículo eléctrico e iluminación eficiente. Ahora que han finalizado los trabajos, estos elementos serán donados al municipio para su uso en **instalaciones públicas**.

Los paneles en esta instalación son bifaciales, es decir, son capaces de captar la luz directa del sol y la reflejada en el suelo, por ambas caras, siendo de este modo mucho **más eficientes y productivos**. Esta modalidad de instalación conlleva un conocimiento técnico específico, por lo que **Endesa**, a través de EGPE, ha impartido cursos de formación en montaje de estas instalaciones para poder capacitar a personal especializado y fomentar la empleabilidad local.

Cultivos agrivoltaicos

Ahora, con la planta ya operativa, la instalación que ya produce energía limpia se une a las plantas solares de Endesa Las Corchas y Los Naranjos en funcionamiento desde 2019 y todo un ejemplo de sostenibilidad. Estas instalaciones cuentan con cultivos agrivoltaicos de plantas aromáticas que **ayudan a la polinización de las abejas** que se encuentran en el que fue el primer apiario solar de la compañía en toda España.

Esta experiencia ha llevado a la compañía a registrar la miel extraída de estas colmenas bajo paneles fotovoltaicos, como la primera patente de **Miel Solar de Endesa**, y ha servido de ejemplo en conferencias internacionales de agricultura como la celebrada este año en Carmona.

"Esta fórmula de éxito es la que va a implementar ahora Endesa en Dulcinea, donde está previsto que se instalen **colmenas de apicultores** locales que se benefician de la prohibición de uso de productos fitosanitarios en las instalaciones".

Dulcinea es la sexta planta solar de la filial renovable de Endesa, EGPE, en Sevilla, "una provincia por la que la compañía está apostando y donde está estudiando seguir desarrollando **proyectos renovables**", han indicado desde la entidad.

13.- Los retos inmediatos a los que se enfrentan las redes de distribución en España: “Hay que simplificar los trámites”.

elconfidencial.com, 27 de diciembre de 2023.

Fenómenos climatológicos, aumento de la demanda energética, escasez de personal cualificado... Endesa ha elevado sus previsiones: invertirá 2.800 millones de euros entre 2024 y 2026 para reforzar la seguridad del suministro.



Endesa cuenta con más de 300.000 kilómetros de red distribuidos a lo largo y ancho de España. De ella se surten unos 12,5 millones de clientes. Su papel es crucial en el camino de la transformación energética; tanto, que **Endesa** prevé invertir **unos 2.800 millones de euros** entre 2024 y 2026 para cimentar la seguridad de suministro, “pero para eso el marco regulatorio debe acompañar”, recalca **José Manuel Revuelta**, director general de Redes de la compañía energética.

Revuelta se refiere a una asignatura pendiente para el sector: el denominado *permiting* o, lo que es lo mismo, **los trámites burocráticos** que deben realizar para llevar a la práctica cualquier acción y que retrasan la puesta en marcha de infraestructuras esenciales para el avance de la transición energética. “Habría que simplificar estos trámites para que el marco regulatorio esté a la altura de los cambios tan rápidos y exigentes de la legislación. Eso nos permitiría adelantarnos con mayor facilidad”, concluye.

Para avanzar en la descarbonización, hace falta un mayor compromiso de todos los actores, tal y como ha dejado patente la COP28, y esto es algo que a Revuelta no se le pasa por alto: “Si queremos mayor eficiencia energética e incentivar las renovables, **la columna vertebral de todo ello es la red**. Debemos adaptarnos muy rápido, porque los cambios son aceleradísimos”.

El director general se refiere a los nuevos objetivos planteados en **el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima español**. Los retos han ido a más. Si las emisiones de CO₂ de cara a 2030 debían reducirse un 23%, ahora **el objetivo ha subido al 32%**; y la eficiencia energética deberá incrementarse del 39,5% al 44%.

“En Europa se prevé que la demanda energética aumente hasta 2030 en un 60%, y no hay que olvidar que el 40% de la red tiene más de 40 años, lo que requerirá una actualización importante. **La modernización de la red a nivel europeo** conllevará una inversión de más de 580.000 millones de euros para 2030”, se explaya el experto. La red tiene que prepararse para abastecer al incremento de demanda necesario para la electrificación.

Nuevas variables

Aumenta la demanda y surgen nuevos actores en el mercado. El auge del autoconsumo ha cambiado el rol que desempeña el cliente en el escenario energético. En los últimos cuatro años, la potencia anual instalada en autoconsumo solar **se ha multiplicado por 26**. La filial de redes de Endesa, e-distribución, ha conectado a la red más de 250.000 instalaciones de autoconsumo en España. “Para estar a la altura, hemos tenido que generar sistemas y procedimientos adecuados. No ha sido fácil, pues un autoconsumo colectivo puede llevar la participación de hasta siete agentes diferentes”, explica Revuelta.

Otro de los retos a los que se enfrentan las redes de distribución es **la climatología**. Gran parte de su infraestructura se encuentra en campo abierto, expuesta a todo tipo de inclemencias meteorológicas cuya frecuencia se ha visto acentuada por el cambio climático.

“Nuestras redes hacen frente a **vientos huracanados, tormentas, nevadas...** Por eso trabajamos para que sean cada vez más robustas y nos adelantamos a cualquier imprevisto que pueda surgir”, apunta Revuelta. Y, en caso de incidencia, la monitorización en tiempo real de las redes permite actuar rápidamente para identificar qué parte es la afectada, aislarla y que de esa manera afecte al menor número de usuarios posible. **“Digitalización, digitalización y digitalización”**, repite.

"Contamos con un factor humano de mucha calidad y vamos a tener que contratar. Hay más demanda que profesionales disponibles"

Esta estrecha **relación con la naturaleza**, hace que la compañía se involucre de forma muy activa en su conservación. “Estamos muy sensibilizados sobre esta cuestión y siempre tenemos al medio ambiente presente”, señala Revuelta.

Para prevenir, por ejemplo, **incendios forestales**, Endesa se asegura de tener bien limpias las calles de masa arbórea por las que se distribuye su cableado y respeta rigurosamente las distancias que marca la regulación. “Y no solo hacemos tala, poda y desbroce, también llevamos a cabo cierto cuidado de aquellos árboles singulares que lo necesiten y estamos muy pendientes de que todo esté correctamente en los parques naturales en los que nuestra red tiene presencia”, añade Revuelta.

El último escollo que tiene que sortear la eléctrica es la **escasez de personal cualificado** para gestionar las redes eléctricas: “Necesitamos un factor humano de mucha calidad, y eso es lo que vamos a tener que contratar más y más”. Revuelta recalca que están teniendo dificultades para encontrar determinados perfiles: “Hay más demanda que profesionales disponibles”. Para cubrir estas vacantes, colaboran con **un programa de FP dual** en operación y el mantenimiento de las redes de media y baja tensión, junto a las consejerías de Educación de los Gobiernos de Aragón, Andalucía, Baleares, Canarias, Extremadura y Cataluña, las zonas en las que opera la filial de Redes de Endesa, e-distribución. El objetivo: formar a los profesionales que se encargarán de construir y mantener las redes del futuro.

14.- Endesa conecta la primera planta fotovoltaica en los terrenos de la antigua central de carbón de Andorra (Teruel).

elperiodicodelaenergia.com, 27 de diciembre de 2023.

El proyecto fotovoltaico Sedéis V producirá más de 79,95 GWh anuales.



Endesa, **a través de su división de energías renovables Enel Green Power España (EGPE), ha conectado a la red Sedéis V, su primera planta solar situada en el perímetro de la antigua central térmica de Andorra.**

La nueva instalación, que tiene una **potencia de 46,66 MWp**, ha generado más de **280 empleos**, el 30% de los cuales ha sido mano de obra local y, ahora, una vez operativa, dará empleo fijo a 8 personas en las actividades de operación y mantenimiento durante los próximos 30 años.

La planta de Endesa

El proyecto fotovoltaico **Sedéis V**, ubicado en los terrenos del antiguo vertedero, ya clausurado, de Valdeserrana, en la central térmica de Andorra, **producirá más de 79,95 GWh anuales**, equivalentes al consumo de 20.000 hogares, lo que evitará la emisión a la atmósfera de aproximadamente 32.623 toneladas anuales de CO₂.

“Esta instalación es una muestra real de la transición justa en Andorra y con ella reafirmamos nuestro compromiso de ser una compañía totalmente libre de emisiones en 2040”, ha señalado **Rafael González**, director general de Generación de Endesa, quien ha recordado “el compromiso adquirido con la sociedad en las zonas donde teníamos nuestras centrales de carbón generando de nuevo riqueza, pero mirando al futuro y teniendo en cuenta a las instituciones, entidades locales, asociaciones y a la propia población del municipio en el que se construyen esta instalación renovable”.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR):

- 1.- Las baterías cuánticas prometen revolucionar el almacenamiento de energía.
- 2.- Baleares destinará 25 millones para sustituir las cubiertas de amianto por placas fotovoltaicas.
- 3.- El almacenamiento de la energía, principal vehículo hacia la descarbonización: la clave de las renovables.
- 4.- Los sistemas de almacenamiento de energía renovable son el eslabón perdido en la transformación energética de India.
- 5.- La ‘miel solar’: el invento de Endesa que viene a salvar las abejas y a la humanidad.
- 6.- Ocho valores para viajar hacia el futuro sostenible.
- 7.- Las claves de la descarbonización del transporte marítimo.
- 8.- Biocombustibles: aliados clave para la transición energética.
- 9.- El cierre de las nucleares costará 22.600 millones de euros a los consumidores.

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

siempre adelante