

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.- Entrecanales frena la caída en bolsa de Acciona con el agua de Marruecos, un filón de 12.000 M.

vozpopuli.com, 4 de diciembre de 2023.

La cotizada en el Ibex cierra su mejor mes de un aciago 2023 tras ganar un contrato de 800 millones para la mayor desaladora de África.

Entrecanales Jr, el yerno de Bertín Osborne que gana puestos en la sucesión de Acciona.

El filón del agua en España: los Entrecanales, Slim y Florentino aspiran a 30.000 M. en obras.



La certidumbre intrínseca a la formación de Gobierno en España ha favorecido un noviembre positivo para el Ibex, incluso, para su patito más feo este año, la constructora Acciona.

Las divisnes de promoción de infraestructuras y energías renovables del grupo que preside Juan Manuel Entrecanales representan los valores del selectivo que más han caído en los últimos doce meses, pero ambos, y en especial, la matriz de infraestructuras, han podido también sumarse a las alzas bursátiles del último mes, con repuntes cercanos al 10%.

Una recuperación entre ambas líneas de negocio de alrededor de 1.200 millones de euros que se ha visto impulsada por la obtención de diferentes contratos en Australia, como uno por 420 millones para proyectos de autopistas y otro de 300 millones en favor de una nueva planta de energía solar.

El grupo de Entrecanales se hizo con esta adjudicación, valorada en 800 millones de euros, en consorcio con Afriquia Gaz y Green of Africa, del grupo Acwa, fundado por el presidente del Gobierno marroquí, Aziz Ajanuch

En cualquier caso, el mayor hito del último mes para el grupo madrileño ha venido de la mano del contrato más resonante del año en el segmento hídrico para Acciona: la construcción, gestión y mantenimiento de la nueva macro desaladora de Casablanca en Marruecos, valorada en 800 millones de euros.

El grupo de Entrecanales, con ya 11 años de experiencia en agua y más de 70 en infraestructuras en Marruecos, se hizo con la nueva adjudicación en consorcio con Afriquia Gaz y Green of Africa, del grupo Acwa, fundado por el presidente del Gobierno marroquí, Aziz Ajanuch.

Se trata de la desalinizadora con mayor capacidad en todo el continente de África que cubrirá las necesidades de agua potable de unos siete millones de personas y con una inversión detrás que equivale a más del 15% de la actual cartera de proyectos hídricos del grupo.

Un mercado estratégico para Acciona y España

La sintonía del Gobierno de Pedro Sánchez con las autoridades marroquíes dista de ser una mala noticia para compañías como Acciona, que tiene en el país del norte de África y, en especial, en su oro azul, uno de sus grandes potenciales de negocio. El ejecutivo marroquí contempla al menos unos 12.000 millones de dólares en inversiones en agua para el ciclo 2020-2050.

"Los recursos hídricos de Marruecos disminuyeron de 2.560 metros cúbicos a 620 metros cúbicos por persona al año entre 1960 y 2020, lo que ha llevado al país a una situación de 'estrés hídrico estructural'", apunta el último folleto de panorama sobre el país africano realizado por ICEX España Exportación e Inversiones.

Desde la entidad pública española destacan las oportunidades en Marruecos para empresas españolas como Acciona o FCC, y estiman que el sector del agua mueve unos 700 millones de euros al año.

Desde la entidad pública española destacan las oportunidades en Marruecos para empresas españolas como Acciona o FCC, y estiman que el sector del agua mueve unos 700 millones de euros al año. Atendiendo a la misma fuente, la Oficina Nacional de Electricidad y Agua Potable en Marruecos ha sido una de las principales beneficiarias del FIEM, el fondo para la Internacionalización de la Empresa española.

Desinversiones en energía en 2024

Acciona anunció el pasado mes haber iniciado procesos para llevar a cabo, dentro de su división de Energías Renovables, "posibles desinversiones de activos, de manera oportunista, a lo largo del año de 2024".

Ya en julio, la filial de energía cayó por debajo del umbral de cotización con el que había saltado al parque en 2021 tras el pinchazo en el precio del gas -disparado en 2022 en el marco de la guerra en Ucrania- y los cambios regulatorios sobre el sector energético en España.

Entre todos sus mercados, informó Acciona, el precio medio de la electricidad cayó un 21,5% al cabo de los primeros 9 meses de este 2023. Paralelamente, la cartera de infraestructuras había disminuido, hasta septiembre, un 6,3%, de 16.314 millones en diciembre de 2022 a 15.281 millones.

2.- Miel ecológica y solar, la apuesta agrivoltaica de Endesa.

okdiario.com, 9 de diciembre de 2023.

La compañía instala apiarios solares aprovechando las instalaciones de las plantas fotovoltaicas para producir miel ecológica.



Las instalaciones de renovables están complementando su actividad con propuestas ambientales que fomentan otras actividades de desarrollo agrícola como la iniciativa Miel Solar que ha puesto en marcha Endesa.

Cada vez más aparecen proyectos o desarrollos que van conformando lo que se está denominando como agrivoltaica, la **combinación de plantas solares con la actividad agrícola**, en la que se aprovechan distintos factores para enriquecer la biodiversidad combinada con la superficie de estas instalaciones.

De este modo encontramos proyectos como el **cultivo de lino**, la plantación de plantas aromáticas o el **pastoreo** entre placas fotovoltaicas, espacios que también acogen y protegen especies que van ocupando nuevos territorios libres de pesticidas.

Miel Solar de Endesa

Como último ejemplo está la iniciativa *Miel Solar de Endesa*, que ha registrado esta marca y que cuenta ya con la denominación de origen certificada para la miel producida en los apiarios que ha instalado en el entorno de sus plantas renovables.

De este modo se ha registrado *Miel Solar de Endesa* en la Oficina de Patentes Marcas con el objetivo de «consolidar el impulso que está teniendo la actividad de la apicultura en las plantas solares de la filial renovable de Endesa, Enel Green Power España (EGPE), con una marca única que demuestra la **compatibilidad de la actividad industrial con la producción de miel ecológica y solar**», según la compañía.

El germen de esta idea y de esta marca nació con el proyecto piloto en la **planta solar de Las Corchas**, en la localidad sevillana de Carmona, lugar en el que se instaló en 2019 el primer **apiario solar** de la mano de una familia de apicultores de la zona, Loramiel, con cinco generaciones de experiencia.

Enriquecer la biodiversidad

El apiario solar viene a complementar el proyecto de cultivo agrivoltaico y ecológico de cultivo de aromáticas entre los paneles solares de la planta, una combinación perfecta para la actividad apícola.

Las aromáticas ayudan a las abejas por su alto grado de polinización que ha dado como resultado que en Las Corchas se hayan obtenido **más de 500 kilos de miel** producidos al año con la actividad de más de **80.000 abejas**.

Se trata pues de **enriquecer la biodiversidad del entorno** disfrutando de una instalación solar libre de pesticidas una iniciativa que ha sido reconocida con premios como el Retina ECO.

Apicultores locales

Desde la primera experiencia sevillana, el proyecto de la **miel solar** de Endesa se ha ido ampliando y ya se encuentran apiarios solares en otras 2 plantas fotovoltaicas, según explica la compañía.

Una en Sedeis V (Andorra, Teruel), la primera planta solar que la filial renovable de Endesa (EGPE) ha instalado en el vertedero de carbones de la **antigua central térmica de Andorra** actualmente en desmantelamiento.



Otra, en la planta solar de Minglanilla (Cuenca, Castilla-La Mancha), donde ya se encuentran las abejas de un **apicultor local**, Nómadas de la Miel, que convivirán con la plantación de azafrán entre paneles solares, en una simbiosis única.

Desde Endesa explican que «todas estas instalaciones cuentan con el conocimiento de apicultores locales que han apostado por una modalidad nueva de producir miel ecológica y solar».

Miel en seis comunidades

Un modelo que va a crecer con nuevos proyectos en 2024 alcanzando los 15 apiarios solares en España con la **intención de seguir creciendo en 2025 con 7 instalaciones más**. De este modo, se instalarán apiarios solares en Andalucía, Aragón, Baleares, Castilla La Mancha, Castilla y León y Extremadura.

La patente de Miel Solar de Endesa «es el reconocimiento a una apuesta de la compañía por la sostenibilidad que demuestra la compatibilidad de usos del suelo para el sector industrial y primario, porque no se compite por su uso, se comparte, logrando beneficios para todos bajo un enfoque de **creación de valor compartido**», comenta Inmaculada Fiteni, responsable de sostenibilidad de Endesa.

Implicación local

Para darle más sentido aún a la miel solar de Endesa, la implicación en clave local es otro de los atractivos interesantes ya que los apiarios se desarrollan **en colaboración con los ayuntamientos** y promueven la actividad económica, la inclusión social y el turismo de la zona.

Los consistorios realizan una convocatoria pública para apicultores de la zona, fomentando que el 5-10% de la miel sea **adquirida por comercios locales** para la elaboración de productos artesanales.

Desde Endesa ponen como ejemplo el caso de la miel de Carmona que se dona en parte a las monjas del **convento de Santa Clara**, para la producción de sus dulces, al mismo tiempo que un panadero de la zona ha recuperado una receta histórica de pan con miel.

Proyecto social y turístico

El factor de la **inclusión social** también está presente en el municipio sevillano ya que ha contado con la participación de las personas con discapacidad del Centro El Alcázar de Carmona, un centro de referencia en la zona.

Sus miembros participaron en la tornillería de los paneles solares durante la fase de construcción y se ha encargado también del diseño del etiquetado de los envases para la miel.

Así mismo, gracias a los apiarios solares, se programan actividades de **api-turismo** en colaboración con las Oficinas de Turismo locales, que en Carmona recibe ya visitas, convirtiéndose en un atractivo turístico más para el municipio.

Seguimiento medioambiental

Además de estos beneficios, los apiarios solares de Endesa están sirviendo como espacios formativos para desarrollar talleres de apicultura, y se están convirtiendo en centros de estudio en los que se está aplicando la **última tecnología para mejorar la productividad** y conocer los beneficios de estas ubicaciones únicas.

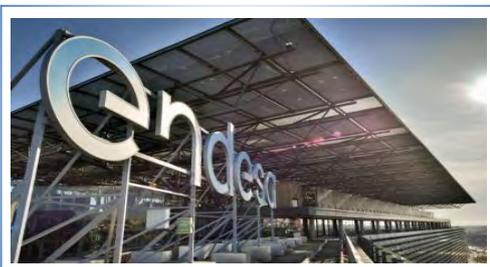
Precisamente Endesa colabora con El Rincón de la Abeja, en la instalación de sensores en las colmenas y la aplicación de medidas de seguimiento medioambiental para identificar la proliferación de especies animales en el entorno de las plantas solares.

Estos proyectos están enmarcados dentro de la estrategia de Sostenibilidad de Creación de Valor Compartido (CSV) de la energética que persigue el lograr un **modelo de planta responsable** desde el punto de vista social y medioambiental.

3.- El Dow Jones Sustainability World incluye un año más al Grupo Enel y Endesa.

ultimahora.es, 9 de diciembre de 2023.

Reconoce el compromiso del grupo con un modelo de emisiones cero.



El Grupo **Enel** y **Endesa** han sido incluidos un año más en el índice **Dow Jones Sustainability World**. En nota de prensa, el Grupo Enel ha informado de la confirmación de su inclusión, una vez más, en el índice Dow Jones Sustainability World, que reconoce el compromiso del Grupo hacia un **modelo energético de emisiones cero**, fomentando la descarbonización de la economía global, la innovación abierta y las prácticas responsables de gestión empresarial.

Endesa ha sido igualmente confirmada por 23 años consecutivos en el prestigioso Dow Jones Sustainability Index World (DJSI World), **entre las ocho 'utilities' eléctricas con mejor rendimiento en sostenibilidad** a nivel mundial. Asimismo, ha sido confirmada en el DJSI Europe por segundo año consecutivo.

Esta inclusión está basada en la evaluación de sostenibilidad corporativa que S&P realiza anualmente. En la edición 2023, unas 260 'utilities' eléctricas han sido evaluadas y Endesa ha alcanzado una puntuación de 86/100.

S&P ha reconocido así la excelencia de Endesa en prácticas de gestión empresarial responsable como los derechos humanos, la gestión de la innovación, las oportunidades de mercado, el desarrollo del capital humano y la gestión de los grupos de interés.

Además, el liderazgo en sostenibilidad de Endesa es reconocido mundialmente a través de la presencia en otros índices y ratings de sostenibilidad reconocidos, como la calificación AAA en MSCI ESG, los índices Euronext Vigeo-Eiris 120, serie de índices FTSE4Good, la calificación 'Prime' de ISS ESG y el Índice de Igualdad de Género de Bloomberg, entre otros.

4.- El Gobierno prepara una subida millonaria de tasas a las nucleares.

epe.es, 10 de diciembre de 2023.

Las eléctricas dan por hecho una subida del 25% de la tasa de los reactores, desde los 7,98 euros por MWh actuales hasta 10 euros. Pagarán 120 millones más al año, hasta los 570 millones.



El Gobierno ultima la aprobación del nuevo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), la hoja de ruta sobre cómo gestionar los desechos nucleares, cómo desmantelar todas las **centrales nucleares** en tiempo y forma, y cómo y cuánto pagar por todo ello durante todo este siglo. La pretensión inicial del Ejecutivo era haber aprobado el plan durante el verano pasado, pero el adelanto electoral y el largo **periodo de gobierno en funciones paralizó todo**. El paso del nuevo plan por el Consejo de Ministros para su 'ok' definitivo en principio se producirá a muy corto plazo.

La versión final del nuevo PGRR contempla la construcción de siete almacenes diferentes en España para guardar los desechos, uno en cada una de las centrales nucleares. Los residuos se quedarán durante décadas en cada central tras los **cierres escalonados previstos entre 2027 y 2035**, hasta que sean trasladados a un futuro almacén geológico profundo (AGP), aún por diseñar y elegir su ubicación, que en principio no estará operativo hasta 2073.

Durante los últimos años el Gobierno ha mantenido vivas dos alternativas sobre qué hacer con los residuos de alta radiactividad de las centrales: transportarlos y guardarlos todos en un almacén temporal centralizado (ATC) durante unas décadas (que era la opción que se mantuvo durante años con la idea de localizarlo en Villar de Cañas, en Cuenca) o construir siete almacenes temporales descentralizados en el país (ATD).

Ante la falta de consenso político y social, y dado que ninguna comunidad autónoma finalmente quería acoger un gran cementerio nuclear nacional, el **Gobierno se ha decantado por la opción de los siete almacenes**. Una vía que requiere unas inversiones mucho mayores, que es más cara: la opción de construir siete cementerios **implica cerca de 2.000 millones de euros más de inversión**, hasta los 19.244 millones hasta el año 2100. Un sobrecoste que obligará a aplicar una subida millonaria a las tasas que pagan las centrales nucleares para financiar la gestión de sus residuos radiactivos y el desmantelamiento de las propias plantas.

Subida del 25%

Las centrales nucleares pagan a la **Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa)** una prestación patrimonial no tributaria -que es la denominación correcta- de 7,98 euros por cada megavatio hora (MWh) de electricidad que producen. En total, dependiendo el volumen final de electricidad anual, las compañías eléctricas propietarias de las centrales nucleares (**Endesa e Iberdrola**, principalmente, y con participaciones residuales también **Naturgy y EDP**) están abonando en torno a **450 millones de euros anuales de media al fondo** con el que se financia el plan de residuos radiactivos, que actualmente cuenta con unos 7.500 millones acumulados.

Los sobrecostes previstos en el futuro PGRR que se aprobará de manera inminente empuja a una **subida de esa tasa del 25%, hasta cerca de 10 euros por MWh**, según confirman varias fuentes del sector nuclear a El Periódico de España.

Un incremento que elevaría los pagos que realizan cada año las centrales nucleares **hasta cerca de los 570 millones de euros, 120 millones más que los abonos actuales**.

El **Ministerio para la Transición Ecológica**, que será el encargado de aprobar esa subida de la tasa a las nucleares, ha preferido no hacer comentarios sobre la futura subida.

Previsiones de tasas al alza

El Gobierno pactó en 2019 con las grandes eléctricas el cierre escalonado de todas las centrales nucleares entre 2027 y 2035. Y en ese protocolo se acordó aplicar una subida máxima del 20% de la tasa que pagan las compañías por la electricidad producida, lo que llevó a que el Ejecutivo subiera la tasa hasta **los 7,98 euros por MWh generado que se aplica actualmente**. Una tasa que entonces se consideraba suficiente para cubrir los costes de gestionar los desechos nucleares y para construir un almacén temporal centralizado.

Enresa, la empresa pública encargada de gestionar los residuos radiactivos en España, elaboró en 2020 un primer borrador de nuevo plan general de residuos radiactivos en que sólo se contemplaba la opción de construir un único ATC y cuya memoria financiera mantenía la tasa en esos 7,98 euros por MWh. En la siguiente versión del plan que elaboró Enresa y se sometió a audiencia pública se incluyeron las dos alternativas: levantar un solo ATC o construir siete almacenes por todo el país, lo que implicaría aplicar una **tasa de 8,1 euros por MWh o elevarla a 9,6 euros por MWh, respectivamente**.

En la última versión del PGRR conocida sólo se contemplaba ya la construcción de los siete almacenes y se anticipaba que **la prestación patrimonial necesaria sería de 9,7 euros por MWh**. Todos los años Enresa elabora una actualización de previsiones financieras ligadas al desarrollo de la gestión de los residuos a largo plazo y en su último informe, elaborado el pasado junio, elevó su estimación de la tasa necesaria **hasta los 10,15 euros por MWh**, según apuntan fuentes empresariales conocedoras.

Las **compañías nucleares** auguran que el Gobierno finalmente ajustará ligeramente ese importe (por una menor inflación a la estimada cuando se elaboró esa estimación) y aprobará una subida de los pagos hasta el entorno de los 10 euros por MWh.

Fuentes oficiales de Enresa consultadas por este diario subrayan que las reuniones permanentes que mantienen con los titulares de las centrales versan sobre asuntos técnicos y sobre los costes generales del PGRR y sobre las inversiones que debe afrontar cada una de las plantas, pero no se aborda el importe de la tasa. En cualquier caso, **las estimaciones financieras que elabora Enresa no son vinculantes** y la decisión sobre la cuantía de la prestación que se aplica las centrales nucleares es **competencia exclusiva del Ministerio para la Transición Ecológica**.

Cargar el coste al recibo de luz

Las grandes eléctricas, propietarias de las centrales nucleares españolas, han venido mostrando su rechazo a asumir mayores costes a los previstos en anteriores versiones del futuro PGRR, y critican la posibilidad de que el Gobierno suba la tasa que pagan las compañías para financiar los costes del plan del cierre de las centrales y la gestión de los residuos. Así se recogía las observaciones remitidas al Ministerio para la Transición Ecológica sobre el borrador del PGRR por el Comité de Energía Nuclear (CEN), que agrupa a Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP como dueñas de los reactores ubicados en España, como adelantó este diario.

Endesa, Iberdrola, Naturgy y EDP culpan de estos sobrecostes al enorme retraso que acumuló el antiguo proyecto de construcción de un ATC en Villar de Cañas, en Cuenca, por falta de consenso político e institucional, y por eso se niegan a asumirlos. La propuesta de las grandes eléctricas incluida en su informe de alegaciones es considerar esos importes adicionales como costes del sistema eléctrico y cargarlos a la tarifa eléctrica que pagan todos los consumidores. La prestación patrimonial que pagan las centrales nucleares, en cualquier caso, no es una figura tributaria, sino que se trata de un coste operativo más de las propias plantas (el de asumir los gastos de gestionar los residuos nucleares que generan) y que se articula a través de Enresa.

Las compañías del sector nuclear han venido quejándose en los últimos años de sus problemas de rentabilidad por las cargas fiscales y de prestaciones patrimoniales que asumen las centrales, con un coste de unos 25 euros por MWh de electricidad producido.

Entre sus reclamaciones habituales a las Administraciones figura una rebaja de sus obligaciones fiscales, y más recientemente también la aplicación de alguna fórmula que garantice una rentabilidad razonable a las plantas, como los contratos a largo plazo con el propio sistema eléctrico que marquen precios estables (que hace que el sistema compense a las eléctricas si el precio del mercado es menor al pactado y que las nucleares devuelvan el excedente si la cotización está por encima) o mediante un mecanismo de pagos por capacidad, que implicaría que se compensa a las centrales con una retribución específica por estar siempre disponibles y dar estabilidad a la producción eléctrica.

5.- Acciona Energía acumula una cartera de renovable valorada en 7.000 millones lista para la venta.

economiadigital.es, 10 de diciembre de 2023.

La energética española quiere usar los activos renovables para «cristalizar valor» y aprovechar el gran atractivo que presenta el mercado.

Acciona Energía sorprendió hace unos días al mercado. En pleno auge inversor en materia renovable, y cuando la capacidad instalada no deja de crecer, anunció la intención de desinvertir para dedicarlo a fortalecer la estructura financiera de la compañía. La cartera de activos ronda un valor de 7.000 M€.

La compañía dirigida por **Rafael Mateo** ha iniciado los procesos para posibles desinversiones de activos durante el año 2024 con el concepto de «rotación de activos». El objetivo es «encajar dentro de la política financiera 'investment grade' en el punto más alto de inversión dentro del ciclo actual de crecimiento de la compañía, así como optimizar su cartera de activos, y cristalizar valor».



Según ha podido conocer ECONOMÍA DIGITAL en fuentes del sector, **estos movimientos no son una obsesión ahora mismo** para la compañía y, en todo caso, **se llevarán a cabo siempre que haya buenas oportunidades**.

Precisamente, lo que existen en estos momentos son oportunidades. Según cálculos realizados por este medio, Acciona Energía tiene en estos momentos una cartera de activos en España que ronda los 7.000 millones de euros —horquilla máxima— entre capacidad eólica y fotovoltaica.

Acciona energía, a cierre de 2022, tenía **4.681 MW de eólica** en funcionamiento, y otros 139 MW de capacidad asegurada o en construcción. En cuanto a energía **fotovoltaica**, posee **188 MW** en funcionamiento, y otros 260 MW en camino.

Según estimaciones de mercado sobre las últimas operaciones llevadas a cabo en España en materia renovable, la horquilla de venta oscila en entre los 900.000€ por MW y los 2 M€ por MW.

Con cifras medias, el margen alto dejaría la eólica de Acciona Energía con una valoración de 7.021 M€; y la solar con 376 M€. No obstante, **en las operaciones hay diversas cuestiones que pueden variar la valoración**.

También hay que tener en cuenta que la mayoría de las operaciones que se han llevado a cabo en el sector son ventas parciales o entradas de socios. Salvo que sean pequeño parques o proyectos, cuando se trata de volúmenes importantes de capacidad se suele hacer por paquetes, y con entradas de inversores.

Por tanto, esos más de 7.000 M€ son los activos totales, pero Acciona Energía no pondría a la venta su capacidad total. Lo que haría es, selectivamente, hacer desinversiones o dar entrada a socios para recuperar esa salida financiera en la inversión futura.

Lo que influye en el gasto

Una de las claves para conseguir un mejor retorno en esa rotación de activos será seleccionar bien los proyectos que se ponen a la venta, o en los que se busca socio. El precio final puede variar mucho.

Si el activo está en operación, construcción o desarrollo, dando más valor a lógicamente producción, es algo que se tiene muy en cuenta. También es esencial si la empresa se queda el control sobre el activo que vende o no. Quedarse el control penaliza la venta.

Otro aspecto esencial es **si los proyectos que entran en la operación tienen un PPA firmado o no**. Y en cuanto a los aspectos técnicos, en los parques fotovoltaicos, la radiación solar es un elemento esencial a la hora de apuntalar el precio de los activos. Algo que también sucede con los potenciales riesgos ambientales que pueda haber asociados.

6.- Iberdrola gana peso en Australia con la adjudicación de su segunda batería.

eleconomista.es, 11 de diciembre de 2023.

- **Construirá un proyecto de 65 megavatios y dos horas de almacenamiento en Sidney.**



Iberdrola se adjudica en Australia su segunda batería. El proyecto de la multinacional energética se ubicará en Smithfield, en el oeste de Sidney, y contará con una capacidad de **65 megavatios (MW)** y 130 megavatios hora (MWh) de almacenamiento durante dos horas.

Entre los ganadores de esta licitación de almacenamiento, la más grande celebrada en Australia hasta la fecha, también se encuentra **Enel**, matriz de **Endesa**. La italiana entregará tres plantas de energía virtuales separadas a través de un proyecto de respuesta a la demanda con una capacidad de 95 MW con una duración mínima de almacenamiento de dos horas.

Los dos mayores ganadores de la subasta, financiada conjuntamente por los Gobiernos federal y laborista de Nueva Gales del Sur, son las australianas **AGL Energy y Akaysha** (adquirida el año pasado por el gigante inversor estadounidense BlackRock).

La primera desarrollará una batería de 500 MW y dos horas de almacenamiento (1.000 MWh) en la planta de carbón Liddell. La segunda construirá un proyecto de 415 MW y cuatro horas (1660 MWh) en Wellington, en el centro-oeste de Nueva Gales del Sur.

Los proyectos de los cuatro vencedores están **valorados en unos 1.800 millones de dólares** (casi 1.700 millones de euros) y entregarán un total de 1.075 MW de capacidad firme.

Todos ellos tienen que estar **operativos antes de diciembre de 2025**, año en el que está previsto el cierre de la mayor planta de carbón del país, la instalación Eraring, de 2.880 MW. Y es que el objetivo de esta licitación es evitar los problemas de suministro que pudiesen surgir con la clausura de esta megacentral.

De hecho, los proyectos de almacenamiento ganadores deben estar disponibles para entregar al menos la mitad de su capacidad ante cualquier **déficit de suministro** declarado por el Operador del Mercado Energético Australiano (AEMO).

Las baterías de esta licitación equivalen al 8% de la demanda máxima total del verano de Nueva Gales del Sur y están respaldadas por un acuerdo de diez años con el Gobierno.

Iberdrola en Australia

Iberdrola firmó en 2020 un acuerdo con la distribuidora australiana TransGrid para la operación de un sistema de almacenamiento de energía con baterías de 50 MW (75 MWh) en Wallgrove en Nueva Gales del Sur.

La firma capitaneada por Ignacio Galán se ha marcado el objetivo de **invertir entre 2.000 y 3.000 millones de euros en Australia** para alcanzar los 4.000 MW de capacidad instalada en los próximos años.

Iberdrola inició sus operaciones en el mercado australiano en 2020, tras completar la oferta pública de adquisición (OPA) lanzada sobre la empresa australiana de energías renovables **Infigen Energy**, que ahora se conoce como Iberdrola Australia.

Esta transacción fortaleció su entrada en un nuevo mercado donde recientemente había adquirido el proyecto eólica terrestre más grande del mundo en ese momento, el **parque Mount James**, con una capacidad de 1.000 MW.

Actualmente la multinacional eléctrica cuenta con más de **1.500 MW de potencia instalada** en el país y más de 1.900 MW en construcción.

7.- Portugal licita el mayor parque fotovoltaico flotante de Europa.

epe.es, 11 de diciembre de 2023.

La instalación, que exigirá una inversión de 45 millones de euros, se ha proyectado sobre el embalse de Alqueva, en la región del Alentejo, y producirá energía para abastecer a más de 100.000 personas.

El Gobierno de **Portugal** anunció este domingo que ha sido lanzado el proceso **para la contratación del "suministro, instalación y licitación", por un precio base de 45 millones de euros**, del que será **"el mayor proyecto fotovoltaico flotante de Europa"**.



El Ministerio de Agricultura y Alimentación luso precisó en un comunicado que este proyecto estará instalado en el **embalse de Alqueva, en el Alentejo (sur del país)**, sobre el río Guadiana y próximo a la frontera con Extremadura (España). Dicho procedimiento, habilitado por la Empresa de Desarrollo e Infraestructuras de Alqueva, servirá para la instalación de cuatro Unidades de Producción para Autoconsumo y de estaciones de bombeo de la Red Primaria de Emprendimiento de Fines Múltiples de Alqueva.

La producción estimada será de 90 gigawatios hora por año (GWh/año), "suficiente para abastecer a cerca de dos tercios de toda la población del Baixo Alentejo", que supera los 100.000 habitantes.

Reducir la contaminación

La energía será producida por paneles fotovoltaicos instalados sobre estructuras flotantes y dirigida a las estaciones de bombeo, que estarán dedicadas al autoconsumo, precisó el Ejecutivo. Con una potencia instalada total de 52 megavatios pico (MWp), las centrales ocuparán un área de cerca de 42 hectáreas sobre el agua, y se estima que serán necesarios cerca de 100.000 paneles fotovoltaicos. Según el Gobierno, **evitarán la emisión de cerca de 30.000 toneladas de CO2 por año**. En Alqueva, el mayor embalse de Europa occidental, ya hay nueve centrales fotovoltaicas en funcionamiento, incluidas dos flotantes.

8.- La española Endesa recorta sus previsiones de beneficios y dividendos tras la sentencia del GNL.

infocancha.com, 11 de diciembre de 2023.

La energética española Endesa (ELE.MC) recortó el jueves sus previsiones de beneficios y dividendos para tener en cuenta el impacto de una orden judicial de pagar 570 millones de dólares tras una disputa sobre el gas natural licuado a largo plazo. Contrato de suministro con Qatar.



La compañía española aspira ahora a lograr un beneficio ajustado -que excluye partidas extraordinarias y se utiliza para calcular los beneficios- de 1.100 millones de euros (1.200 millones de dólares) este año y de 1.600 a 1.700 millones de euros en 2024, menos que su previsión anterior.

El objetivo para 2026 es de 2.200 a 2.300 millones de euros. El grupo también ha introducido un dividendo mínimo de 1 euro por acción junto con una política de dividendos del 70%, y ahora espera un dividendo en 2024 de 1,1 euros por acción, ligeramente inferior a las previsiones anteriores.

A las 1118 GMT, las acciones de la compañía habían caído un 2,7%, mientras que hubo pocos cambios en el índice más amplio. Las previsiones para 2023 y 2024 fueron decepcionantes, dijo JPMorgan en una nota de investigación.

El piso de dividendos «es demasiado bajo para hacer de Endesa una historia de ingresos atractiva, lo que significa que la historia de ingresos sigue dependiendo completamente de la entrega de dividendos, que puede ser errática dependiendo del flujo de noticias regulatorias, legales y de arbitraje», dijo.

El grupo también se comprometió a invertir 8.900 millones de euros hasta 2026, centrándose más en las redes. Su plan anterior prometía gastar 8.600 millones de euros entre 2023 y 2025.

La mayor parte del aumento, unos 200 millones de euros, se destinará a las redes, que tienden a ofrecer retornos predecibles.

Endesa ha destinado a esta obra un total de 2.800 millones de euros. Las inversiones en fuentes de energía renovables se mantienen estables en 4,3 mil millones de euros.

«En este plan, pretendemos ser más selectivos en la asignación de capital, centrándonos en proyectos de alto rendimiento tanto en empresas de energía renovable como de redes», dijo el director ejecutivo, José Bogas, a los analistas en una llamada.

Bogas y el director financiero Marco Palermo dijeron que los proyectos de hidrógeno no están incluidos en el plan, mientras que las baterías sí.

«Creemos que la tecnología (del hidrógeno), al menos hasta ahora, no está madura para ser comercial y necesita mucho apoyo», dijo el director ejecutivo.

La compañía emitió su actualización estratégica un día después de que su matriz Enel (ENEI.MI) presentará su propio plan, según el cual centrará sus inversiones en redes eléctricas y será más cauteloso en proyectos de energía renovable.

Algunos gigantes de la energía en Europa han adoptado una postura similar respecto de las energías renovables, ya que el sector enfrenta altas tasas de interés y crecientes costos de deuda.

Endesa también dijo que espera recaudar aproximadamente 3.000 millones de euros a partir de asociaciones y ventas de activos, la mayoría de los cuales incluyen activos solares existentes y nuevos proyectos de energía renovable, lo que debería ayudar a reducir la deuda neta hasta en un 20% en los próximos tres años.

(1 dólar = 0,9168 euros)

9.- Iberdrola y Masdar impulsarán la eólica marina y el hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y EEUU.

energetica21.com, 11 de diciembre de 2023.



Masdar, grupo de renovables del Emirato de Abu Dhabi e Iberdrola, anunciaron en el marco de la COP28 un acuerdo estratégico para invertir conjuntamente hasta 15.000 millones de euros. **A partir de esta firma, las dos compañías irán evaluando el desarrollo de nuevos proyectos eólicos marinos y de hidrógeno verde en Alemania, Reino Unido y Estados Unidos, tras el exitoso acuerdo de coinversión ya en marcha en Baltic Eagle, en Alemania.**

El primer hito de esta alianza será coinvertir en el **proyecto eólico marino británico East Anglia 3, de 1.400 MW**, que se encuentra en la fase final de negociación y podría firmarse a finales del primer trimestre de 2024. La participación de Masdar en este parque eólico podría alcanzar hasta el 49%.

East Anglia 3 se encuentra ya en construcción y se prevé que entre en funcionamiento en el cuarto trimestre de 2026. En julio de 2022, Iberdrola firmó contratos por diferencias (CfD) con el Gobierno de Reino Unido para la venta de energía del parque a un precio que se irá incrementando en función de la inflación. El proyecto **suministrará energía a más de 1,3 millones de hogares británicos y creará 2.300 puestos de trabajo.**

Más allá de la transacción de East Anglia 3, ambas compañías **trabajarán para invertir conjuntamente en futuros proyectos eólicos marinos y de hidrógeno verde en Europa y otros mercados.** Ya se está trabajando en identificar otras oportunidades y se prevé que el valor total de la inversión en eólica marina e hidrógeno verde alcance los 15.000 millones de euros. Este proyecto, anunciado en la Conferencia de la ONU sobre cambio climático COP28 en los Emiratos Árabes Unidos, demuestra el firme compromiso de ambas compañías para acelerar la transición energética global.



10.- Iberdrola se lanza a la conquista de Andalucía a base de comunidades energéticas.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de diciembre de 2023.

Iberdrola tiene más de una treintena de comunidades energéticas en marcha en la región.

Iberdrola proyecta comunidades solares en Andalucía para que más de 5.000 familias rebajen su factura, ya que les permitirá reducir un 40 % el consumo eléctrico sin necesidad de realizar ninguna inversión ni instalación en la vivienda.

En la actualidad está trabajando en la puesta en marcha de nuevas instalaciones de autoconsumo en las localidades de **Torremolinos, Arcena, Sevilla, Villacarrillo, La Línea de la Concepción, San Juan del Puerto, Gibraleón, Puebla de Guzmán y Bollullos de la Mitación.**



Todo ello permitirá a más de 1.500 familias consumir energía local y reducir hasta un 40 % su consumo eléctrico y, adicionalmente, **hay otras 28 comunidades solares en construcción que podrán acoger hasta a 5.000 familias.**

La compañía cuenta en la actualidad con comunidades solares en Málaga, Sevilla, Jaén, Cádiz y Huelva, ha informado Iberdrola en un comunicado.

Las doce comunidades solares en marcha suman una potencia de 1083 kWp y evitarán 9700 toneladas de CO2 los próximos 30 años.

La oportunidad de autoconsumir en comunidad

Esta modalidad de autoconsumo comunitario permite a los usuarios, que se encuentren a una distancia de menos de dos kilómetros de la comunidad solar, beneficiarse del autoconsumo 100 % renovable sin necesidad de contar con una instalación propia en la vivienda, y sin realizar inversión alguna.

Los usuarios pueden calcular el ahorro económico y ambiental y unirse a la comunidad solar a través de página web de Comunidades Solares de Iberdrola, acudiendo a uno de los puntos de atención Iberdrola presentes en la comunidad o llamando al teléfono gratuito 900 92 33 33.

La puesta en marcha de estas infraestructuras se integra en la estrategia de la compañía por la electrificación, con un plan de inversión en Andalucía de más 1.500 millones en los próximos cinco años para instalaciones renovables con 3.000 nuevos megavatios

Iberdrola, que cuenta con más de 1.000 megavatios (MW) renovables en Andalucía, generó un impacto económico por su actividad de 720 millones en 2022, lo que supone un 6 % más que en el mismo periodo del año anterior.

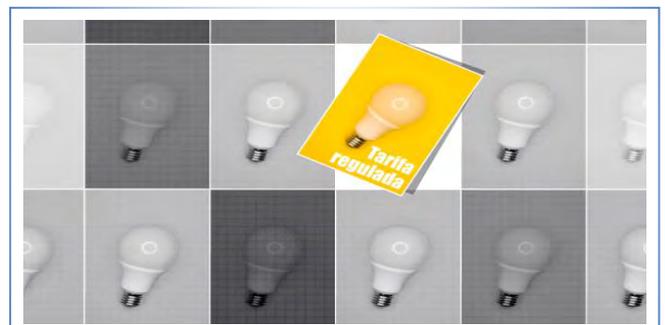
La compañía, que cuenta con más de 150 empleados en la comunidad, realizó compras a 205 proveedores andaluces por valor de más de 200 millones de euros el año pasado.

11.- La nueva tarifa regulada de luz aboca a otra “guerra” comercial por miles de pymes.

lainformacion.com, 11 de diciembre de 2023.

Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol ya protagonizaron una ofensiva de promociones para captar millones de clientes domésticos con descuentos y ahora lucharán por las empresas que deben dejar el mercado regulado.

Las pequeñas y medianas empresas deben abandonar el mercado regulado de la luz y ello empuja a las comercializadoras eléctricas a una nueva ofensiva comercial para captar miles de clientes. **Fue tras el verano de 2021 cuando vimos a las grandes (Iberdrola, Endesa, Naturgy) lanzarse a por los domésticos** que estaban sufriendo los vaivenes y la subida de precios del Precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC) y ahora toca ‘pelear’ por todos los negocios que deben pasar sí o sí al mercado libre.



En concreto, **todas las empresas de más de 10 trabajadores o un volumen de facturación superior a los dos millones de euros no podrán acogerse a la futura tarifa regulada de la luz**, que entra en vigor el 1 de enero.

No obstante, contarán con un periodo de gracia y las que tengan contrato en vigor podrán continuar en el mercado regulado hasta que se produzca su vencimiento. En cuanto finalice, deberán contratar el suministro con una comercializadora del mercado libre porque, de lo contrario, se les aplicará el PVPC más una penalización de un 20% con respecto a ese precio.

Hasta la fecha, **la tarifa regulada -creada en 2014- era accesible a todo tipo de consumidores y solo establecía como condición tener contratada una potencia inferior o igual a 10 kW (kilovatios)**. Esto permitía tanto a pymes como a grandes empresas poder beneficiarse -en centros de trabajo más pequeños- de la que históricamente ha sido la tarifa de luz más barata hasta el estallido de la crisis energética.

Artillería con ofertas y planes específicos

De este modo, a partir del año que viene el PVPC queda limitado a consumidores domésticos y microempresas cuyo punto de suministro esté conectado a tensiones no superiores a 1 kV y con potencia contratada menor o igual a 10 kW en cada uno de los periodos horarios existentes. Bajo este contexto, las grandes comercializadoras ya preparan su artillería con ofertas y planes específicos.

La idea de sacar a las pymes del mercado regulado viene de lejos y era una petición de tanto de la patronal de las grandes eléctricas, Aelec, como de la de las comercializadoras independientes, ACIE. Por ejemplo, **Iberdrola ofrece planes para comercios con un descuento del 15% sobre el consumo los primeros 12 meses de la duración del contrato**. Además, ofrece una rebaja adicional del 5% sobre el término de energía hasta la fecha fin de vigencia condicionada a tener activo el servicio del Pack Iberdrola o Protección Eléctrica Hogar Plus. También promociona los consumos realizados entre las 10.00 y las 14 horas y las 16.00 y las 20.00 horas.

Por su parte, **Endesa ya ha puesto en marcha una campaña con una oferta limitada para las 300 primeras contrataciones**. La oferta es válida para nuevos clientes de empresas con tarifas de acceso 2.0TD (potencia contratada menor o igual a 15 kW) o 3.0TD (potencia contratada mayor a 15 kW en baja tensión), con vinculaciones de permanencia de uno y tres años, respectivamente. Según la compañía, el ahorro de una empresa con un consumo anual de 25.522 kilovatios hora (kWh) se situaría alrededor de los 1.410 euros.

Naturgy tiene en cartera hasta tres planes: con precio fijo, por franjas horarias y variable. En el primer caso, se mantiene el mismo precio de la energía durante 12 meses, mientras que en el de por tramos horarios hay tres precios distintos -también durante un año-. Esta opción es interesante si el cliente puede desplazar el consumo a las franjas más baratas. Por último, con el plan variable el precio oscila en función del mercado mayorista. Según la compañía, este plan interesa cuando el consumo anual es inferior a 300 megavatios (MWh). Si finalmente no encaja, ofrece cambio de tarifa sin coste y cuando se quiera.

Repsol, una de las compañías que mayor apuesta ha hecho por captar clientes dado su menor recorrido en el mercado eléctrico, también cuenta con opciones específicas para empresas. Con la Tarifa Negocio, pensada para todos los negocios que desarrollen su actividad comercial en días laborables, la empresa asegura un ahorro del 50% en las horas de mayor consumo. Otra variante es el Plan Ahorro Plus, con el cual la parte no regulada de la factura será fija durante 12 meses, suba o no suba la luz. Por otro lado, **TotalEnergies también cuenta con una tarifa libre indexada al 'pool'**. Con la Tarifa Rock, la energía se paga al precio del mercado mayorista. También promociona tarifas con precio fijo o indexado cada tres meses.

Acabar con la volatilidad de precios

La nueva tarifa regulada de la luz tiene como objetivo acabar con la volatilidad de precios de la electricidad -que se vio agravada por la invasión de Rusia a Ucrania-. De esta manera, **introducirá factores de corrección**, con el fin de que refleje en una muy buena parte el precio del mercado diario y también los precios más estables que ofrecen los mercados a futuro a tres meses y a un año. Incorporará así una cesta de precios a medio y largo plazo para evitar las fuertes oscilaciones, aunque sin perder las referencias de precios a corto plazo que fomentan el ahorro y el consumo eficiente.

Lo que se pretende **reducir progresivamente la vinculación del PVPC al mercado diario** y se tendrán en cuenta los precios más estables que ofrecen los mercados a plazo del Mibel, donde se adquiere energía con antelación en distintos horizontes temporales futuros.

Para ello, la oscilación de precios -la variación entre el registro máximo y el mínimo- se reduce un tercio, pasando del 27% al 17% durante la jornada diaria, y del 23% al 16% en la media mensual durante el año completo.

Actualmente, **los precios diarios del Mibel representan el 100% de la referencia del PVPC y con la nueva metodología esa proporción se irá reduciendo progresivamente**, para incorporar las referencias de los mercados de futuros, de modo que estos representen el 25% en 2024, el 40% en 2025 y el 55% en 2026. El reparto se hará de tal forma que el producto mensual suponga un 10% del total, el trimestral se sitúe en un 36%, y el anual en el 54%.

En el aire la rebaja fiscal de la luz

Hasta el 31 de diciembre se aplica un **IVA a la electricidad del 5%, al tiempo que el Impuesto Especial sobre la Electricidad está rebajado al 0,5%** (el mínimo que permite Bruselas) y el Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE) del 7% está suspendido.

Fuentes de los ministerios para la Transición Ecológica y Hacienda consultadas por este medio se ciñen al calendario y aseguran que aún no hay ninguna decisión tomada sobre la continuidad de la rebaja fiscal eléctrica. **El recibo podría incrementarse entre un 15% y un 20%** para los consumidores con tarifa regulada si de no seguir. Los del mercado libre tienen pactado un precio fijo con su comercializadora y la subida variaría en función de cada acuerdo. El IVA del gas también está en el 5% y, desde diciembre de 2022, la Tarifa de Último Recurso (TUR) no puede subir más de un 15% de un trimestre a otro.

12.- La nueva vida del gran cementerio nuclear de España.

epe.es, 10 de diciembre de 2023.

Enresa espera el 'ok' definitivo para ampliar el almacén de El Cabril, hasta duplicar su capacidad, para acoger los miles de toneladas de nuevos residuos que generará el desmantelamiento de todas las centrales nucleares.



La dictadura franquista decidió en los sesenta acumular en secreto **residuos radiactivos** en una mina de uranio en desuso en mitad de la sierra cordobesa. **El primer cementerio nuclear español** fue clandestino, sin control, con cientos de bidones apilados que contenían el material sobrante de las pruebas que realizaba la antigua Junta de Energía Nuclear (JEN). El escándalo no se destapó hasta los primeros compases de la democracia y tuvo que ser gracias a una investigación periodística.

La primera solución que se le dio fue temporal, casi un parche. A mediados de los ochenta se construyeron tres módulos específicos -tres naves industriales- donde se trasladaron los más de 700 bidones con desechos radiactivos que estaban ocultos en la antigua mina. El siguiente paso fue que la recién constituida **Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa)** emprendió la construcción en los mismos terrenos de la sierra cordobesa de un almacenamiento totalmente nuevo de desechos nucleares -por fin una instalación moderna y homologable-, con el objetivo de ser el lugar donde se guardaran de manera definitiva, para siempre.

En 1992 fue cuando entró en funcionamiento el **Centro de Almacenamiento de El Cabril**, en mitad de la Sierra Albarrana. Treinta años después, lo que empezó siendo un escondrijo clandestino es hoy una **instalación de referencia internacional en el sector nuclear**.

Allí se guardan los residuos de media, baja y muy baja radiactividad que se producen en España, **en su mayoría procedentes de centrales nucleares** (el 90% del total de desechos que recibe), y en mucha menor medida de hospitales, centros de investigación o industrias.

Los residuos de alta actividad (fundamentalmente el combustible nuclear gastado que se ha utilizado para generar electricidad) seguirán depositados **durante décadas en las propias instalaciones de las centrales nucleares**, hasta la construcción de un **enorme almacén geológico profundo** donde se guardarán para siempre, pero que aún está por diseñar y por elegir su ubicación y que no está previsto que entre en funcionamiento, en principio, hasta 2073.

El almacén nuclear de El Cabril se encuentra en el norte de la provincia de Córdoba, cerca de donde se funde con las de Sevilla y Badajoz. Situado en las estribaciones cordobesas de Sierra Morena, el gran cementerio nuclear español se encuentra alejado de las poblaciones de la zona. Hornachuelos, en cuyo término municipal se encuentra, está a 40 kilómetros, y hay que recorrer distancias similares para llegar a Peñarroya, Azuaga o Fuente Obejuna. Sólo algunas pequeñas pedanías se encuentran más cercanas, a unos 20 kilómetros. **Todas las instalaciones del centro ocupan unas 35 hectáreas** (al cambio popular, el equivalente a unos 50 campos de fútbol), pero se encuentran dentro de una enorme finca rural de más de 1.100 hectáreas.

La **ubicación del gran almacén a priori no parecería la idónea**, por estar tan alejado de la mayoría de las centrales nucleares españolas. La planta más cercana, la de Almaraz, en Cáceres, está a 250 kilómetros; pero Ascó, Vandellós (ambas en Tarragona) o Garoña (en Burgos) se encuentran a unos 800 kilómetros de distancia, que son los que han de recorrer los camiones que transportan los residuos (El Cabril recibe **entre 200 y 250 camiones cada año para descargar los residuos**). En su día se entendió que acoger el cementerio nuclear era la **cuota de solidaridad andaluza con el plan nuclear** español. Regiones como Cataluña, Comunidad Valenciana, Extremadura o las dos Castillas acogían centrales nucleares, y Andalucía lo hacía con el almacén para sus residuos.

Más del 80% ya lleno

El complejo de **El Cabril cuenta con tres plataformas de almacenamiento** de residuos: dos son para los desechos de media y baja radiactividad (RBMA) y otra para los de muy baja actividad (RBBA). Las características de unas y otra son totalmente distintas, porque también lo es el tratamiento que ha de darse a los diferentes tipos de residuos. Las plataformas de media y baja actividad están compuestas por decenas de enormes cubículos de hormigón (celdas), en cada una de las cuales caben 320 contenedores también de hormigón que guardan los bidones que contienen los residuos. El personal del centro no entra en contacto en ningún momento con este material, siempre en recipientes sellados y trasladados con maquinaria y grúas que se dirigen desde salas de control aisladas.

El aspecto de la plataforma para residuos de muy baja radiactividad -que no entró en operación hasta 2008- es el de dos enormes carpas de plástico blanco bajo las cuales se apilan directamente bidones y grandes sacos de escombros (similares a los que hay en cualquier obra), que son colocados con camiones-grúa y que el personal puede manipular directamente sin que haya dosis de radiación relevante. El espacio disponible para los desechos de muy baja actividad está muy lejos de llenarse: hay dos celdas en funcionamiento que han utilizado sólo en torno a una cuarta parte de su capacidad (contienen ya algo más de 21.000 metros cúbicos de residuos) y Enresa cuenta con la autorización del Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) para construir otras dos celdas más.

La situación de espacio disponible para los residuos de media y baja actividad es muy distinta, y es la que está obligando a tomar decisiones. Una de las plataformas (la de mayor tamaño, con 16 celdas) está ya completamente llena. Y la otra (con 12 celdas) ha ocupado ya más de la mitad de su capacidad: seis celdas están llenas y otras dos ya están en operación. En total, **casi el 83% del espacio reservado a este tipo de desechos ya está utilizado** en el centro (con más de 36.000 metros cúbicos de restos radiactivos al cierre del pasado junio).

La ampliación que viene

Ante esta situación, El Cabril se dispone a emprender **una macroampliación que permitirá prácticamente duplicar su capacidad de almacenamiento**, construyendo una nueva plataforma para residuos de media y baja actividad con 27 nuevas celdas (que se sumarán a las 28 ya existentes).

El objetivo es dotar a las instalaciones de espacio suficiente para recibir los nuevos desechos que generará el futuro desmantelamiento de todas las centrales nucleares españolas. Gobierno y eléctricas han pactado un calendario para el **cierre escalonado de todos los reactores entre 2027 y 2035**, que generarán miles de toneladas de nuevos residuos radiactivos que gestionar (sólo durante el próximo trienio El Cabril recibirá en torno a 2.000 toneladas procedentes del desmontaje de la antigua central de Garoña).

Enresa está a la espera de la aprobación definitiva del Gobierno al proyecto de ampliación, con una **inversión prevista de 182 millones de euros** para ejecutarlo, igualando todas las inversiones acumuladas en el centro en las últimas cuatro décadas (183 millones desde 1985). La autorización del Ministerio para la Transición Ecológica previsiblemente llegará el próximo año, con el objetivo de iniciar las obras en 2025 y poder tener operativas parte de las nuevas instalaciones en 2028. Los planes de expansión de El Cabril contemplan una primera fase en que se construirán 12 nuevas celdas, las que ya funcionarán en 2028, y posteriormente levantar otras 15 celdas adicionales, para las que aún no hay plazos concretos.

“El sexto Plan General de Residuos de Radiactivos, aprobado en 2006, ya contemplaba la futura ampliación y la construcción de nuevas celdas. Los técnicos de Enresa ya entonces acertaron plenamente con sus cálculos de que las instalaciones actuales se llenarían en 2028, como realmente va a suceder, y que por eso habría que ampliarlas”, presume el **presidente de Enresa, José Luis Navarro**, que ejerce de guía por las instalaciones para un equipo de EL PERIÓDICO DE ESPAÑA. “Con la nueva capacidad que se conseguirá con la ampliación será suficiente para recibir todos los residuos que generará el **desmantelamiento de las centrales nucleares** españolas. Los residuos de los desmantelamientos de las centrales seguirán llegando a El Cabril hasta la década de 2050”, anticipa Navarro.

300 años bajo vigilancia

El plan siempre ha sido que todos los residuos que llegan a El Cabril se queden allí de manera permanente (el centro cordobés es el único almacén nuclear definitivo de España). . Y el objetivo es que cuando el almacenamiento esté lleno y se dejen de recibir en grandes cantidades los restos radioactivos tras el desmantelamiento de las centrales nucleares, recuperar totalmente el paisaje serrano y que no se note que allí hay un almacén. Las pruebas para testar cómo hacerlo arrancarán el próximo año.

Enresa está a la espera de la autorización del CSN a su proyecto piloto para cubrir una de las celdas ya completas. Se recubrirá con capas drenantes e impermeabilizantes y una última de tierra, en la que se dejará crecer vegetación autóctona, y la compañía estudiará durante unos años cómo evoluciona el aislamiento antes de proceder a la cobertura definitiva de todos lo almacenes.

En un futuro se pretende que la integración paisajística de las actuales instalaciones de almacenamiento sea plena y que **todas las estructuras queden sepultadas**. Entonces arrancará una fase de vigilancia y control de los emplazamientos que durará 300 años en el caso de los residuos de media y baja actividad -el tiempo que mantendrán su radiactividad- y unos 60 años para los de muy baja.

Las labores de control radiológico, no obstante, son permanentes desde que se puso en marcha el almacenamiento hace tres décadas. Enresa desarrolla un **programa de vigilancia radiológica ambiental** con dosímetros instalados en varios kilómetros a la redonda y con muestras fauna, vegetación y alimentos producidos en la zona analizados por laboratorios independientes externos y cuyos resultados se comparan con muestras tomadas antes de que empezara a funcionar El Cabril para medir la evolución los niveles de radiación.

“**Este año se van a tomar un total de 1.077 muestras**. Muestras del agua, del aire, de la fauna salvaje, de la vegetación, de carne de explotaciones ganaderas, de leche, de peces, de miel...”, explica **Eva Noguero, directora del centro de almacenamiento de El Cabril**, que subraya que las pruebas constatan el impacto ambiental nulo del almacén de residuos. “Este año ha costado completar todas las mediciones necesarias.

Este año no hay casi perdices en la zona y nos ha llevado tres meses lograr todas las muestras mínimas”, bromea Noguero, que presume de ser una más del casi 70% de trabajadores de la plantilla de El Cabril (actualmente con 116 empleados) que son originarios de municipios de la zona. La directora nació en Peñarroya, a apenas 45 kilómetros de las instalaciones que desde hace más de una década comanda.

13.- La producción fotovoltaica en España, provincia a provincia, en los últimos 10 años: Cataluña se lleva la peor parte.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de diciembre de 2023.



Hay provincias que no han cambiado su producción en 10 años, otras se han disparado pero las hay incluso que han disminuido.

Un reciente análisis de datos proporcionados por el indicador 1161 del API de eSios y desarrollado mediante Python revela las tendencias en la generación fotovoltaica mensual en provincias españolas desde enero de 2014 hasta octubre de 2023.

Es decir, cómo la producción fotovoltaica se ha comportado en los últimos 10 años en las 52 provincias españolas.

Estudio de Optimize Energy

Los principales hallazgos del estudio han sido:

- **Producción constante en diversas regiones:**

Provincias como A Coruña, Asturias, Castellón, Guipúzcoa, La Rioja, Pontevedra, Soria y Valencia exhiben niveles de producción constantes a lo largo de los años, sin mostrar una evolución significativa.

Boom en la producción en varias zonas:

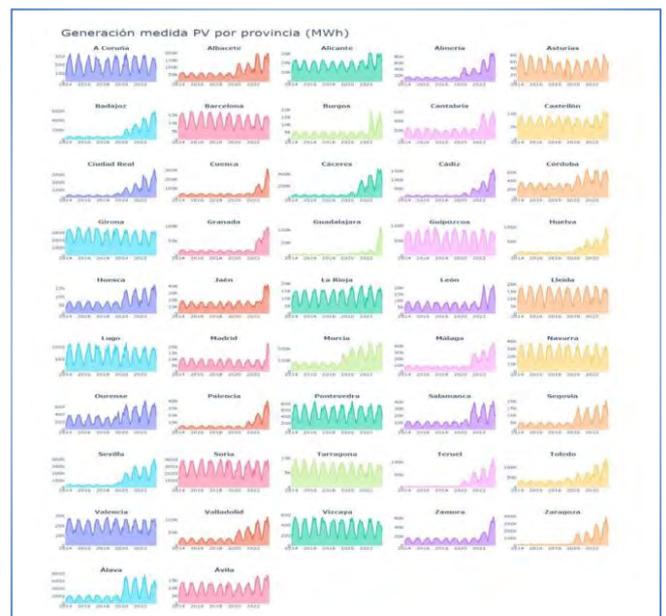
Almería, Badajoz, Cáceres, Cádiz, Guadalajara, Huelva, Murcia, Sevilla, Teruel, Toledo, Zamora y Zaragoza experimentan un aumento notable en la generación fotovoltaica, sugiriendo un auge en la adopción de energía solar en estas regiones.

- **Producción en ligero retroceso:**

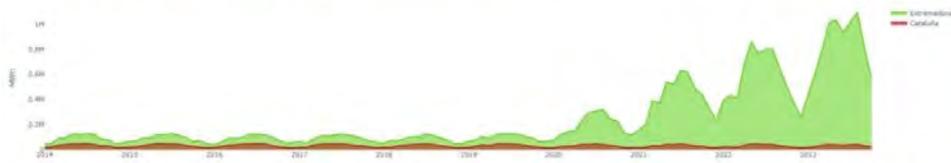
Barcelona, Girona, Lugo, Tarragona y Vizcaya presentan una ligera disminución en sus niveles de producción, indicando posibles cambios en la infraestructura o políticas energéticas locales.

Especial atención a Cataluña

Cataluña, con 304 MW instalados de energía solar fotovoltaica, muestra signos de producción en descenso. Este dato resalta la importancia de examinar detenidamente los factores que pueden afectar la eficiencia y rentabilidad de los proyectos renovables en la región.



Generación medida PV Extremadura vs Cataluña (MWh)



Principales insights sobre el curtailment

Se hace hincapié en la necesidad de precaución en las provincias con un aumento significativo en la producción, ya que el boom del curtailment puede afectar negativamente los ingresos finales de los proyectos renovables.

Introducir correctamente este impacto en los modelos financieros se vuelve crucial para garantizar la sostenibilidad y rentabilidad a largo plazo de las iniciativas de energía renovable.

Este análisis proporciona una visión integral de la evolución de la generación fotovoltaica en distintas provincias españolas, ofreciendo valiosa información para desarrolladores, inversores y responsables de políticas en el ámbito de las energías renovables.

14.- Endesa ha reducido sus emisiones un 80% desde la firma del protocolo de Kioto.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de diciembre de 2023.

La energética tiene previsto convertirse en Net Zero en 2040.



Endesa ha anunciado este lunes que desde la entrada en vigor del Acuerdo de París, la energética española ha reducido ya sus emisiones un 67% desde 2015 y más de un 80% desde 2005, cuando entra en vigor Protocolo de Kioto.

Según la nota de prensa difundida, Endesa señala que **su meta para el año 2040 es lograr la neutralidad de carbono**. Además, la compañía aspira a tener una producción renovable del 100% para esa misma fecha.

El director de Medio Ambiente de Endesa, **Jorge Pina**, destacó que se está actualmente en “un momento crítico, en el que las **evidencias científicas** y la ambición en los nuevos **objetivos climáticos** está provocando una actualización integral de la legislación, que sin duda afecta a todos los sectores económicos”.

Endesa lanza su primer programa de fidelización con importantes ahorros para sus clientes en la factura de la luz

Por ello, consideró que las empresas deben estar “a la altura de las circunstancias y realizar cambios significativos en sus operaciones, impulsando planes de transformación sostenible muy ambiciosos en materia de descarbonización”.

La estrategia de Endesa

El **plan estratégico de Endesa para el periodo 2024-2026** tiene como ejes estratégicos la **rentabilidad** y la **flexibilidad**, con el modelo de socios externos y rotación de activos en marcha, a la hora de decidir el destino de las inversiones; la eficiencia y efectividad de las operaciones, con mayor control de costes y maximizando la generación de caja; y, tercero, la **sostenibilidad financiera y ambiental**.

Esta estrategia es plenamente compatible con la senda de la **descarbonización** del 'mix' de generación de la compañía. En total, la inversión contemplada en la nueva estrategia para la Península Ibérica se mantiene en una línea continuista respecto al plan 2023-2025, situándose en 8.900 millones de euros.

La partida destinada a **Redes** en este plan (2.000 millones netos) destinada a mejorar la eficiencia, resiliencia y digitalización de la misma, está condicionada a una mayor visibilidad sobre el periodo regulatorio 2026-2031 en cuanto a la remuneración de la inversión en redes.

S&P rebaja la calificación crediticia a largo plazo de Endesa, hasta 'BBB' con perspectiva estable

Mientras, la **inversión en renovables** se mantiene estable en 4.300 millones de euros, para alcanzar los 13.900 megavatios (MW) de potencia renovable a final del plan y llegar así al 93% de la producción libre de emisiones en la Península Ibérica en 2026.

Una mayor apuesta por la eólica, que absorberá 1.600 MW -por 2.000 MW de la solar-, al tiempo que los proyectos de repotenciación eólica e hidroeléctrica son las principales novedades respecto al plan anterior.

Asimismo, Endesa mantiene la salida total del carbón en España en 2027, con el fin de operación de Alcudia que se mantiene por razones de seguridad de suministro, y tras lograr el cierre de su mayor **central de carbón (As Pontes)** este año que pone fin a la utilización de carbón en el parque de generación peninsular.

15.- Iberdrola pide las “mismas reglas” fiscales para las energéticas en España que en el resto de Europa.

elconfidencialdigital.com, 11 de diciembre de 2023.



El director de Regulación de Iberdrola España, Patxi Calleja, ha reclamado las mismas reglas en España que en el resto de Europa ante la cuestión de los impuestos a las energéticas, durante su intervención este lunes en el encuentro informativo 'Transformación de las Industrias' organizado por Europa Press y Philip Morris.

Calleja ha explicado que la UE definió un impuesto para el 'oil and gas' sobre beneficios extraordinarios y en España, este se ha extendido a las eléctricas y se calcula sobre las ventas de las compañías, algo "único" en Europa.

Así, el directivo ha insistido en aplicar la misma normativa para toda la UE, pues resultaría interesante de cara a conseguir la financiación para proyectos y tener ventajas competitivas.

Sobre fiscalidad ambiental, Calleja ha apuntado que "la electricidad paga más impuestos que el gas, casi ocho veces más" y ha defendido que si se aplica la coherencia fiscal "en función de las emisiones o en función de lo que se quiere premiar, se estarán mandando las señales adecuadas".

En cambio, con señales de recaudación, se irá "en contra de los objetivos" planteados y la energía resultará "en definitiva, más cara", ha asegurado el directivo.

16.- La central nuclear de Ascó II (Tarragona) se conecta a la red tras finalizar su recarga de combustible.

elperiodicodelaenergia.com, 11 de diciembre de 2023.

El coste de la operación ha ascendido a 28,8 millones de euros y han colaborado temporalmente 1.100 trabajadores.

La central nuclear Ascó II se ha conectado la noche de este domingo a la red eléctrica después de finalizar las actividades correspondientes a su vigesimooctava recarga de combustible y ha dado paso a un nuevo ciclo de operación.

La Associació Nuclear **Ascó Vandellòs (Anav)** ha explicado en un comunicado que ha destinado a esta recarga 28,8 millones de euros y ha incorporado temporalmente alrededor de 1.100 trabajadores de diferentes perfiles profesionales, de los que un 50% reside en el entorno de la central.



Entre los proyectos que se han llevado a cabo figuran la renovación de 60 de los 157 elementos que conforman el núcleo del reactor y la preparación de la unidad para su próxima entrada, en 2025, en la denominada operación a largo plazo.

La central de Ascó II

Ha destacado la inspección visual remota de las penetraciones de la instrumentación del fondo de la vasija, la inspección de los internos del reactor, la inspección mecanizada de la propia vasija y la inspección volumétrica de un tercio de los pernos de la tapa de la vasija.

Anav ha explicado que también se ha sustituido el motor de una bomba del refrigerante del reactor, se ha procedido a la limpieza integral de la parte correspondiente al circuito secundario de los generadores de vapor y se ha sustituido el sistema de pesaje, control y regulación de la grúa polar situada en la parte superior del edificio de contención.

En la parte de generación eléctrica, se ha realizado la sustitución del rotor del alternador principal, la revisión completa de la excitatriz y una revisión general de los transformadores principales.

Anav ha señalado que ha efectuado hasta 12.500 órdenes de trabajo y ha incorporado 31 modificaciones de diseño físicas, además de 11 de software informático, relacionadas con diferentes sistemas de la central con el objetivo de mantener a la planta en las mejores condiciones de seguridad y fiabilidad para afrontar el próximo ciclo.

Ha destacado la inspección visual remota de las penetraciones de la instrumentación del fondo de la vasija, la inspección de los internos del reactor, la inspección mecanizada de la propia vasija y la inspección volumétrica de un tercio de los pernos de la tapa de la vasija.

Anav ha explicado que también se ha sustituido el motor de una bomba del refrigerante del reactor, se ha procedido a la limpieza integral de la parte correspondiente al circuito secundario de los generadores de vapor y se ha sustituido el sistema de pesaje, control y regulación de la grúa polar situada en la parte superior del edificio de contención.

En la parte de **generación eléctrica**, se ha realizado la sustitución del rotor del alternador principal, la revisión completa de la excitatriz y una revisión general de los transformadores principales.

Anav ha señalado que ha efectuado hasta 12.500 órdenes de trabajo y ha incorporado 31 modificaciones de diseño físicas, además de 11 de software informático, relacionadas con diferentes sistemas de la central con el objetivo de mantener a la planta en las mejores condiciones de **seguridad** y **fiabilidad** para afrontar el próximo ciclo.

17.- Iberdrola invertirá 6.000 millones en extender las renovables en México en la próxima década.

cronicavasca.elespanol.com, 12 de diciembre de 2023.

La eléctrica vasca, que el pasado mes de junio vendió el 55% de sus plantas de ciclo combinado al gobierno de López Obrador, invertirá ese dinero en proyectos relacionados con la energía verde en el país azteca.

Tras la **venta de parte del negocio de Iberdrola en México**, la empresa eléctrica nacional, conocida por sus siglas **CFE** (Comisión Federal de Electricidad), se ha convertido en la principal compañía del país azteca, ya que ha pasado de **generar** el 39,6 al **55,5%** de toda la energía eléctrica.

El cierre de esta transacción, anunciada el pasado mes de **junio**, se realizará **antes de finalizar el año**, después de que la eléctrica vasca se desprenda, a cambio de **5.500 millones** de euros, de un 55% de sus activos en México, entre un parque eólico y doce plantas de generación de ciclo combinado, capaces de producir **8.539 MW** anuales, que pasarán a manos del **Gobierno mexicano**.

Esta decisión responde al **acuerdo** alcanzado con el presidente del país centroamericano, **Andrés Manuel López Obrador**, quien desde su llegada al poder nunca ocultó su deseo de llevar a cabo una **nacionalización** de las empresas energéticas que operaban en suelo mexicano.

Sin embargo, esta operación no significa la **desvinculación** de la compañía presidida por Ignacio Galán con el país azteca, ya que el **dinero** obtenido con la venta de parte de sus plantas de ciclo combinado será **reinvertido** a lo largo de la próxima década en **proyectos** relacionados con la **energía verde** con el objetivo de extender las renovables en este territorio.



De acuerdo a su plan estratégico, la eléctrica quiere allanar el terreno para incrementar los **1.000 MW** de potencia instalada en México de la que pasará a disponer desde que entre en vigor el acuerdo, hasta alcanzar los **8.000 MW** en **2030**. Unas cifras que esperan ayudar a alcanzar el objetivo medioambiental del país, que se ha comprometido a que en **2024**, el **35%** de la **electricidad** será generada a partir de **fuentes renovables**.

El primer parque eólico privado en México

A punto de finalizar el año, hay un **proyecto** en el Estado mexicano de **Puebla** que acaba de echar a andar, que es *Pier IV*, el **primer parque eólico privado** en México, que cuenta con una potencia instalada de 220 MW.

A punto de inaugurarse están el **parque fotovoltaico** de *Cuyoaco*, de 200 MW; y el **parque eólico** de *Santiago*, en el Estado de Guanajuato, de 105 MW. Además, la eléctrica vasca está desarrollando otros proyectos, como la **planta fotovoltaica** *Apaxco*, en el Estado de México, y otros **dos parques fotovoltaicos** más, uno en el Estado de Durango y otro en el de Jalisco.

Pero de entre todas las instalaciones proyectadas por Iberdrola en el país azteca, destaca la construcción de una gran **planta solar fotovoltaica** en el municipio de García, en el Estado de Nuevo León, para lo que llevará a cabo una inversión de **1.000 millones** de euros. Con esta nueva infraestructura, este territorio **próximo a Estados Unidos** podrá duplicar su producción de energía renovable y ofrecer suministro a compañías automovilísticas como **Volvo** o **Navistar**, pero también a la futura gigafactoría que **Tesla** prevé construir en la localidad mexicana de Santa Catarina, con una inversión estimada de **5.000 millones** de dólares.

18.- Naturgy inicia la construcción de Tres Termes, su tercer parque eólico en Cataluña en 2023.

energynews.es, 12 de diciembre de 2023.

Naturgy invertirá 40 millones de euros en un nuevo parque eólico en Cataluña. Tres Termes está ubicado en la provincia de Tarragona y tiene 30 MW de potencia, suficiente para generar energía equivalente al consumo de 26.700 viviendas. Con esta nueva instalación, la compañía llegará a los 250 MW renovables en los próximos años en Catalunya

Naturgy ha iniciado la construcción del **parque eólico Tres Termes**, en la provincia de Tarragona.

La compañía invertirá en este nuevo parque, ubicado en los municipios de Batea y Vilalba dels Arcs, cerca de 40 millones de euros.



Está previsto que el **parque eólico Tres Termes** se conecte a la red el último trimestre de 2024 y se calcula que generará **energía renovable** equivalente al consumo de 26.700 viviendas. Su producción prevista de 87 GWh/año permitirá desplazar el uso de otras fuentes de generación eléctrica convencional, reduciendo las emisiones de CO2 en más de 43.500 toneladas al año, una cifra que equivale a retirar de la circulación más de 18.000 vehículos cada año.

La construcción de esta nueva instalación eólica generará alrededor de 400 empleos directos e indirectos. En el marco de su política de potenciar el desarrollo económico y social de todas aquellas zonas en las que está presente con su actividad, Naturgy subcontratará empresas de la comarca de la Terra Alta y de la provincia de Tarragona.

Los Barrancs, Punta Redonda y Tres Termes

Naturgy puso en marcha en el primer trimestre del año otros **dos parques eólicos en Cataluña: Los Barrancs (23 MW) y Punta Redona (27 MW)**, también en la provincia de Tarragona, que han sumado 50 MW de potencia renovable al sistema energético catalán. Naturgy invirtió cerca de 61 millones de euros en las dos instalaciones, que generarán la energía equivalente al consumo eléctrico anual de cerca de 43.000 viviendas.

Estos dos parques, ubicados en los términos municipales de Vilalba dels Arcs, La Pobla Massaluga y Batea, contribuirán a reducir 95.800 toneladas de CO2 al año, adicionalmente a otras emisiones contaminantes, lo que equivale a retirar más de 39.000 vehículos de la circulación durante un año.

Con una producción estimada de más de 150 GWh al año, estas dos instalaciones verterán a la red la energía equivalente al consumo anual de cerca de 43.000 viviendas.



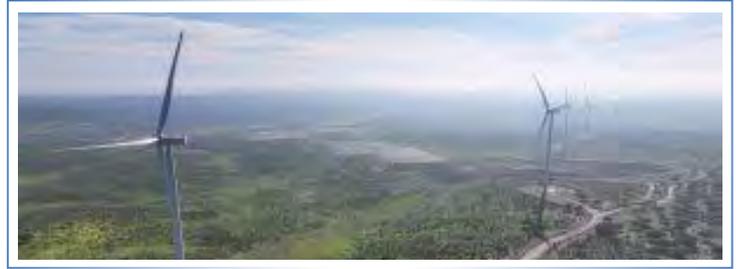
Para la construcción de estos dos proyectos, Naturgy subcontrató cerca de cuarenta empresas de la comarca de la Terra Alta y de la provincia de Tarragona, y las obras generaron alrededor de 650 puestos de trabajos directos e indirectos.

Objetivo: 250 MW en Cataluña

La compañía tiene previsto alcanzar una **potencia instalada en Cataluña de cerca de 250 MW en los próximos años**, gracias al nuevo parque eólico de Tres Termes y a diversos proyectos de hibridación con plantas solares.

La compañía opera actualmente **seis parques eólicos** con una capacidad instalada de 172 MW de potencia en Cataluña. Además de los parques de Los Barrancs y Punta Redona, los otros que tiene en funcionamiento son Trucafort (30 MW) y Les Forques II (12 MW), también en la provincia de Tarragona; y Pujalt (48 MW) y Turó del Magre (32 MW), en la provincia de Barcelona, estos últimos adquiridos este año al fondo de infraestructuras Ardian.

Naturgy está desarrollando también otros cuatro **proyectos fotovoltaicos en hibridación con los parques eólicos** de Les Forques II, Los Barrancs, Punta Redona y al futur de Tres Termes, que sumarán 70 MW renovables más al sistema energético catalán. Tiene también previsto hibridar los parques de Pujalt y Turó del Magre.



“El inicio de la construcción de este nuevo parque, junto a la puesta en marcha este mismo año de los **parques de Los Barrancs y Punta Redona**, y los proyectos de hibridación en marcha, nos permiten retomar, tras más de una década, la instalación de nueva potencia renovable en Cataluña”, ha explicado Jorge Barredo, director general de Renovables, Nuevos Negocios e Innovación de Naturgy. “Estamos firmemente comprometidos con Cataluña, desde donde también vamos a contribuir al avance en los objetivos de descarbonización fijados por la Unión Europea”, añade Barredo.

19.- España hace historia y producirá este año por primera vez más de la mitad de su electricidad con renovables.

cronicavasca.elespanol.com, 12 de diciembre de 2023.

El boom de nuevas plantas renovables empuja al sistema eléctrico nacional a desbordar el umbral de 50% de generación verde en lo que va de 2023 y deja a un paso el hito de rebasarlo en un año completo.

España se ha embarcado en los últimos años en un despliegue masivo de **nuevas plantas de renovables** y la revolución verde está provocando una sacudida en la producción de electricidad del país. La avalancha verde hará posible que el sistema eléctrico español logre este año un hito histórico y **por primera vez generará más de la mitad de toda su energía con instalaciones de tecnologías renovables**, superando a la suma de nuclear, centrales de gas y plantas de carbón.



El sector eléctrico español ha producido en lo que va de año un récord de casi 125.300 gigavatios hora (GWh), más que en cualquier ejercicio completo anterior, y ha elevado **hasta el 50,2% el peso de las energías renovables en toda la generación de electricidad** del país, según los registros de Red Eléctrica de España (REE). Los datos corresponden a la producción de todo el sistema eléctrico nacional, no sólo el peninsular (en el que las renovables tiene una mayor presencia, con un 52% de la producción) sino también sumando el de Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla.

Nunca antes se había conseguido rebasar el umbral del 50% de energías renovables en todo un año. El anterior récord se había alcanzado en 2021, con un 46,7% del total. El objetivo del Gobierno de Pedro Sánchez, contemplado en el **borrador de actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC)** enviado a la Comisión Europea, es conseguir producir el **80% de la electricidad con fuentes renovables en 2030**. En lo que va de 2023, la electricidad libre de emisiones de CO2 (la suma de renovables y nuclear) está marcando también un récord, rozando el 72% del total.

Sólo algunos meses

Hasta ahora se habían registrado meses en que la generación renovable superaba a todas las demás gracias fundamentalmente a condicionantes estacionales (meses en que se disparaba la producción eólica, la solar o la hidráulica por escenarios meteorológicos favorables), pero no se había alcanzado en un ejercicio completo.

Fue hace algo más de una década cuando se registró el primer mes en que la generación de las plantas renovables desbordó la producción de nucleares, gas y carbón. Era abril de 2013. Y en todos estos años se han registrado un total de **sólo 22 mensualidades (de un total de 127) en que las renovables han estado por encima del resto** de tecnologías.

España conseguirá superar el umbral de la mitad de su electricidad producida con plantas renovables en el conjunto de 2023 tras registrar **en este último noviembre un nuevo máximo histórico del 60,2% de energía de origen verde** y estando ahora tocando cotas por encima del 56% en la primera semana de diciembre, según los últimos datos estadísticos actualizados por REE.

La presidenta de Redeia (el grupo matriz de REE), **Beatriz Corredor**, ya vaticinó a principios de año que el objetivo de superar el 50% de energías verdes era alcanzable en el conjunto del año. Entonces parecía difícil, y ahora el sistema eléctrico está a punto de hacer historia gracias al boom de la eólica y la solar, y a la recuperación relativa de la hidráulica tras el bajón del año pasado por la sequía.

En lo que va de este año, la eólica es la principal fuente de producción eléctrica, con un 23,3%; por encima de la nuclear (20,2%) y las centrales de gas (17,4%). Las plantas de energía solar fotovoltaica han concentrado un 12,4% de la generación (en este dato no se contabiliza la producción del autoconsumo, que puede sumar en torno a otro 2% más) y las centrales hidroeléctricas, un 9%.

Más renovables, luz más barata

La expansión de las renovables en el mercado español y su cada vez mayor peso en el mix de producción de electricidad nacional no sólo supone un avance ambiental, hacia la descarbonización de la economía, también lo es por su **impacto para reducir el precio de la energía**. Los mercados eléctricos alcanzaron precios desorbitados durante lo peor de la crisis energética, marcando máximos históricos por encima de los 500 euros por megavatio hora (MWh). Los precios de la electricidad por fin han conseguido moderarse en los últimos meses, gracias al abaratamiento del gas y al mayor peso en la producción de las renovables, dando así un respiro a las familias y a las empresas.

El mercado mayorista eléctrico, también conocido como *pool*, fija los precios mediante un sistema marginalista, que hace que la última y más cara tecnología necesaria para cubrir la demanda marque el precio de todas las demás cada una de las horas del día. Algunas tecnologías de generación denominadas inframarginales (las renovables, la nuclear y la hidroeléctrica) entran en el mercado a precio cero.

Cuanta mayor es la producción de renovables, más fácil es contener los precios de la energía. Es lo que está sucediendo ahora, en combinación con la caída de los precios del gas y de los derechos de emisión de CO₂. En noviembre, con las renovables copando más del 60% de toda la producción eléctrica nacional, el precio medio del mercado eléctrico, de 62 euros por megavatio hora (MWh), fue el más barato desde marzo de 2021, antes de la crisis energética.

Sin embargo, desde el sector eléctrico se viene alertando de las distorsiones que se están produciendo por el hundimiento a momentos de los precios. Y es que cuando la producción de estas energías inframarginales es suficiente para cubrir todo el consumo previsto la cotización se queda en esos cero euros. Y eso es lo que ha venido sucediendo cada vez en más ocasiones durante el último año: con **unas 85 horas a precio cero este ejercicio**.

Desde el sector de las renovables alerta del impacto en el negocio de esta **canibalización de los precios eléctricos**. Canibalización porque es la expansión de las renovables la que precisamente está haciendo, según advierten las compañías, que se ponga en peligro la rentabilidad de las plantas verdes -actuales y futuras- por la caída de los precios eléctricos y el que **puede acabar frenando inversiones en nuevos desarrollos**.

20.- Naturgy acelera la penetración del gas renovable en los hogares de la mano de Hercesa | hi! Real Estate.

cronicavasca.elespanol.com, 12 de diciembre de 2023.

Ambos grupos firman una alianza para facilitar el suministro de biometano en nuevas promociones inmobiliarias e impulsar la descarbonización del consumo residencial.



Nedgia, la distribuidora de gas del Grupo Naturgy, y Hercesa | hi! Real Estate, promotora de referencia en el ámbito nacional y con presencia en ocho países distintos, han firmado una alianza para facilitar el uso de gases renovables, especialmente biometano, en las nuevas promociones impulsadas por el grupo inmobiliario en España.

El acuerdo supone un gran paso adelante para llevar el biometano al consumidor final y un hito en la transición energética al acelerar la descarbonización del parque de viviendas de forma eficiente.

Las primeras promociones que incluirán la conexión habilitada para el uso del gas renovable se ubicarán en Barañain (Navarra). Se trata de dos promociones con un total de 175 viviendas cuyo inicio de construcción está previsto para enero de 2024. Además, el acuerdo entre ambas compañías incluye la posibilidad de llevar el gas renovable a las viviendas de Berrocales, en Madrid, y a las casi 1.000 viviendas que Hercesa | hi! Real Estate entrega anualmente.

Ambas compañías coinciden con este convenio en la importancia de aportar mayor fiabilidad y flexibilidad al sistema energético a través de los gases renovables, contribuyendo a la favorecer la independencia energética exterior, así como fomentando soluciones energéticas que ayuden al desarrollo de la economía circular. En este sentido, el biometano está llamado a jugar un papel clave al ser una solución ya disponible y más eficiente que otras alternativas vinculadas a la electrificación del consumo en el sector residencial.

El acuerdo también incluye asesoramiento por parte de Nedgia en los diferentes usos del gas renovable para la dotación energética de los edificios, así como las aplicaciones disponibles de alta eficiencia energética a gas renovable.

“Estamos muy orgullosos de ser pioneros en el uso del biometano en nuestras promociones porque apostamos por la economía circular que generan las energías renovables, ya que el compromiso con nuestros clientes es ir por delante en el cuidado medioambiental”, afirma Juan José Cercadillo, consejero delegado de Hercesa | hi! Real Estate.

“El sector del gas está inmerso en un proceso de descarbonización que puede llegar a sustituir la mitad del consumo total en España con la adopción del biometano, por lo que el acuerdo con Hercesa | hi! Real Estate es un ejemplo más de nuestro compromiso por seguir apostando por soluciones que promuevan una transición energética sostenible medioambiental y económicamente a través del gas renovable y nuestra red de distribución”, explica Raúl Suárez, consejero delegado de Nedgia.

21.- Bogas (Endesa) afirma que la fiscalidad en España es “una cosa demencial” e “injusta”.

elperiodicodelaenergia.com, 12 de diciembre de 2023.

El CEO de la energética ha criticado que no se contempla un impulso a la electrificación.



El consejero delegado de **Endesa**, **José Bogas**, ha afirmado que la **fiscalidad en España** es “una cosa demencial” e “injusta”, pues se **compite** con otras empresas a nivel global que no tienen los mismos condicionantes.

Durante su intervención este martes en la ‘II Cumbre Empresarial. Eje Comunidad de Madrid – Comunidad Valenciana’, el directivo ha denunciado esta situación, señalando que “está detrayendo recursos para invertir”.

Ante esto, Bogas ha asegurado que para que el sector funcione “solo hay dos reglas: que la energía sea competitiva para el cliente y que la inversión sea rentable para el inversor”, y por ello ha pedido una regulación “incentivadora”.

La fiscalidad para Endesa

El consejero delegado de Endesa también se ha pronunciado sobre el **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima de España (PNIEC)**, y aunque ha reconocido que es “muy ambicioso” y se siente “orgulloso de él”, ha asegurado que tiene “serias discrepancias de que vaya a funcionar”.

Bogas ha criticado que no se contempla un impulso a la **electrificación** y que sin estas políticas “es casi imposible llegar” a los objetivos de incremento de la demanda.

Asimismo, ha denunciado que la red de **distribución eléctrica** está “absolutamente obsoleta” por una “regulación restrictiva” de 2013, que realmente “hay que cambiar”.

Sobre las emisiones, el directivo ha recordado que el sector energético no es el mayor emisor en **España**, sino el tercero, por detrás del **transporte** y la **industria**, que emiten, el 29% y el 24%, respectivamente, de los 300 millones de toneladas que se emiten en España, mientras que el sector de la energía es responsable del 11%.

Por ello, además de impulsar la transformación en el sector eléctrico, “que se tiene que seguir haciendo”, Bogas ha insistido en que se debe apostar por la electrificación de los consumos finales para luchar contra el cambio climático, destacando el papel del vehículo eléctrico.

Asimismo, el directivo ha destacado el rol de los biocombustibles y el hidrógeno verde de cara a esta década “de la electrificación”.

Comunidad de Madrid y Comunidad Valenciana

En el marco del evento, Bogas ha resaltado que tanto la Comunidad Valenciana como la **Comunidad de Madrid** son dos motores económicos “importantísimos” para la economía española y que la compañía quiere “seguir creciendo” en estos territorios.

22.- Endesa creará en As Pontes un centro logístico para el sector eólico nacional.

lavozdegalicia.es, 13 de diciembre de 2023.

La compañía materializará nuevas instalaciones renovables, entre ellas cinco parques, tras captar las inversiones millonarias de Sentury y Ence.

Endesa tendrá en As Pontes un centro logístico del sector eólico a nivel nacional que aspira a convertirse en una referencia en el apoyo al proceso de repotenciación de los parques más antiguos del país.



Es uno de los proyectos que forman parte del plan Futur-e puesto en marcha por la compañía energética en la antigua villa minera para favorecer su reindustrialización tras el cierre de la central térmica, y que se enmarca también en su apuesta por las energías renovables en la zona. Además, **Endesa ya tiene autorizados 600 megavatios eólicos y tramita la construcción de cinco parques**, que acometerá a través de su filial Enel Green Power España.

La empresa entiende que esos recintos energéticos son estratégicos para el desarrollo industrial no solo del municipio, sino también de la comunidad, ya que suministrarán energía verde —y a precios competitivos— a la fábrica de aluminio primario de Alcoa en San Cibrao y a la planta de fabricación de neumáticos que la multinacional de origen chino Sentury Tire construirá en la localidad.

La eléctrica **cuenta ya con la declaración de impacto ambiental (DIA)** de los parques de tramitación estatal Tesouro, Badulaque, Barqueiro, Santuario y Moeche, ubicados en el entorno de As Pontes, entre las provincias de A Coruña y Lugo, que suman 400 megavatios de potencia. A estos se añadirán otros 149 de tramitación autonómica.

La materialización de estas instalaciones implicará una inversión de alrededor de 800 millones de euros. En su construcción participarán cerca de 2.000 personas, calcula la compañía eléctrica, y, cuando entren en operación, tendrán una plantilla directa de 200 trabajadores.

En cuanto al centro logístico y de mantenimiento que proyecta la compañía que dirige José Bogas, ampliará la actividad que ya desarrolla en As Pontes. Juan Álvarez Avello, responsable de los planes de Futur-e de Endesa, explica que **será una pieza que servirá para acompañar al proceso de modernización de los parques eólicos del país.** La bautizada como repotenciación permite sustituir los aerogeneradores más antiguos, que tienen menos capacidad, por otros más modernos y potentes, lo que reduce el número de máquinas en cada recinto. Álvarez Avello añade al respecto que el Instituto para la Diversificación y el Ahorro Energético (IDAE) acaba de resolver **una convocatoria para ayudar a la repotenciación de 500 megavatios en todo el país**, lo que abrirá un abanico de nuevas necesidades ligadas a esa economía circular.

Hasta el futuro centro logístico de Endesa en As Pontes llegarán distintos equipos, y aquellos que tengan posibilidades de ser reutilizados serán acondicionados y puestos de nuevo en el mercado.

El responsable de los planes Futur-e de Endesa explica que esas dependencias —que se ubican en el exterior de los terrenos de la central térmica— **prestarán servicio no solo a los parques que se repotencien de Endesa, sino también a terceros.**

En todos los territorios

Endesa ha puesto en marcha planes de revitalización económica en todos los territorios en los que ha cerrado centrales térmicas. Fundamentalmente, se han asentado en tres patas: la recolocación del personal afectado, de forma que los trabajadores de las instalaciones energéticas fueron o bien prejubilados o enviados a otros puestos, y el auxiliar tiene compromiso de reinserción en los trabajos de desmantelamiento de las instalaciones; el desarrollo de nuevos proyectos renovables para sustituir los megavatios de carbón que fueron apagados, y la captación de industrias que vengán a revitalizar el tejido empresarial de las comarcas afectadas.

El trabajo de desarrollo de los planes de revitalización impulsados por Endesa comienza mucho antes de que se produzca el cierre de las centrales de carbón.

En el caso de la pontesa, Álvarez Avello subraya: «Llevamos muchos años trabajando, y aún estamos a mitad de camino. **Nuestro objetivo estará cumplido cuando se hagan realidad todos los proyectos**», no solo los propios que impulsa la compañía energética, sino también los captados en el mercado internacional para As Pontes.

Más de 1.900 contactos empresariales con el objetivo de favorecer la reindustrialización de la antigua villa minera

La búsqueda de nuevas industrias con las que revitalizar el tejido empresarial de los municipios afectados por los cierres de centrales térmicas es uno de los objetivos principales sobre los que se asientan los planes Futur-e. Tras la solicitud de cierre de la térmica pontesa, y en colaboración con la Universidad de Santiago de Compostela, Endesa inició contactos para captar proyectos industriales para la antigua villa minera de la comarca ferrolana. Juan Álvarez Avello explica: «**Llevamos a cabo más de 1.900 contactos**. Recibimos mucho interés, y, fruto de ello, tenemos dos proyectos que ya están en marcha». Alude así a la construcción de la planta de fabricación de neumáticos de la china Sentury Tire y a la bioplanta de Ence. Ambos proyectos se encuentran ya en fase de tramitación.

Terrenos fuera de la central

Son actuaciones industriales que se ubicarán en terrenos de Endesa en As Pontes, pero fuera del complejo de la central térmica, por lo que ha sido posible que se llegara a un acuerdo para la venta de las parcelas y que se iniciase el desarrollo burocrático antes de que se autorizase el cierre de la planta.

La factoría de Sentury tendrá capacidad para fabricar 12 millones de neumáticos al año. Se convertirá en la primera planta de estas características completamente descarbonizada, y todos sus procesos serán automatizados, inteligentes y digitales. La previsión de inversión supera los 477 millones de euros, que incluyen también la puesta en marcha de un centro superior de investigación y desarrollo. La factoría implicará la creación de 700 puestos de trabajo directos.

Endesa ha firmado un acuerdo de suministro de energía verde a largo plazo con Sentury para alimentar estas instalaciones, cuya producción saldrá mayoritariamente para el mercado asiático y americano.

Bioplanta de Ence

La bioplanta de Ence será un referente en la economía circular y le permitirá a la empresa «cerrar el círculo en Galicia». Constará de una planta de recuperación de fibras de papel y cartón; otra, para la producción de papel tisú, y una planta de biomasa con la que alimentará energéticamente a las dos anteriores. Implicará una inversión inicial de 125 millones, aunque llegará a 355. Supondrá la creación de 1.249 puestos de trabajo, 213 directos, 400 indirectos y 636 inducidos.

La eléctrica mantiene la búsqueda de más proyectos para la localidad

Endesa mantiene la búsqueda de más proyectos para As Pontes. Álvarez Avello recuerda que, una vez que se produzca el desmantelamiento, quedarán liberados terrenos en donde actualmente se ubica la térmica, por lo que podrán asentarse nuevas empresas. No existen criterios por tamaño, incide, mientras que **se prima que se ofrezcan «planes de expansión viables y sostenibles»**.

Tal y como reseña el responsable de los planes de Futur-e, **entre los atractivos que ofrece As Pontes se encuentra el de contar con una cultura industrial que favorece el desembarco de nuevas empresas**, la disponibilidad de mano de obra cualificada, y las buenas comunicaciones de enlace con el puerto exterior de Ferrol. Además, ha sido un enclave energético de primer nivel a nivel nacional y aspira a mantener ese papel en el ámbito de las renovables.

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

- 1.- España reduce un 5,3% en 2023 las emisiones de gases que calientan el planeta.
- 2.- Responsabilidad energética; ¿cuál es el escenario energético actual?
- 3.- Magaza, la marca Texla que nace para ofertar soluciones de almacenamiento de electricidad para instalaciones renovables.
- 4.- El viento, clave en la descarbonización de la electricidad.
- 5.- Diez tecnologías que van a ser clave para el desarrollo de España: de la IA generativa a la energía nuclear.
- 6.- Sandbox de la Inteligencia Artificial en España: Qué es y cómo participar.
- 7.- Repsol recoge aceite de cocina usado en sus estaciones de servicio de Galicia para fabricar combustible renovable.
- 8.- Los gases renovables en el sector del agua en España.
- 9.- La odisea del petróleo y el gas en Egipto.

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



www.sie.org.es sie@sie.org.es



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**