

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.- El Sol de agosto produce en España más electricidad que todas las centrales juntas.

energias-renovables.com, 1 de septiembre de 2023.

Repetimos titular, porque en julio ya sucedió. Pero es que ha vuelto a ocurrir: los siete reactores nucleares que aún operan en España han generado en agosto 5.012 gigavatios hora (más del 20% del total generado), pero es que el Sol ha traído aquí en este mes que acaba de concluir 5.140 gigas hora (21,7% del total). 4.389 GWh han salido de los centenares de parques fotovoltaicos que operan distribuidos por toda la geografía patria; 751 gigas los han producido las cincuenta centrales termosolares con que cuenta hoy el parque eléctrico nacional. El Sol vuelve a ganar a la nuclear. Los datos son, todos, de Red Eléctrica de España (REE).



Agosto deja un titular indiscutible en el escenario eléctrico nacional. El Sol ha generado en España más electricidad que las centrales nucleares de Ascó, Vandellós, Cofrentes, Almaraz y Trillo juntas. De los siete reactores nucleares que Iberdrola, Endesa, Naturgy y EDP (sus propietarias) operan en esas centrales han salido 5.012 gigavatios hora (el 21,2% de la generación eléctrica nacional), mientras que el Sol ha traído a suelo patrio 5.140 gigavatios hora, 21,7% (la generación fotovoltaica se ha incrementado un 35,3% respecto a la de agosto de 2022), mientras que la termosolar ha crecido más de veinte puntos (+21,2%). A esa cosecha hay que añadirle la de las instalaciones solares para autoconsumo, que, según las estimaciones de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, producirán el año que viene el equivalente al 4,5% de toda la demanda eléctrica nacional (los autoconsumos probablemente este año ya están cubriendo entre el tres y el cuatro). No es agosto el primer mes en el que el Sol genera más electricidad que la nuclear. Es el cuarto. Ya sucedió en mayo, y volvió a suceder en junio y en julio.

Las energías renovables en conjunto (eólica, biomasa, hidráulica, solar) han aportado el 46,4% de la generación eléctrica de este mes de agosto (10.965 gigavatios hora), mientras que las centrales de ciclo combinado (que queman gas natural para generar electricidad) no han aportado ni la mitad de esa producción (se han quedado en 5.015 GWh). Ni siquiera sumando la cogeneración (muchas centrales de cogeneración también queman gas), la aportación de este combustible fósil se acerca siquiera al registro de las renovables. Sumadas ambas tecnologías térmicas superan apenas los 6.300 gigavatios hora, lejos pues de los casi 11.000 renovables. La aportación del gas al mix de agosto ha sido muy menor, además, en comparación con la del año pasado. En agosto del 22 los ciclos combinados produjeron 8.082 gigavatios hora (un 61% más que este año, cuando las centrales de Naturgy, Iberdrola, Endesa, TotalEnergies y compañía han generado los susodichos 5.015 gigavatios hora).

Parque nacional de generación. Evolución 2022-2023		Producción del parque nacional de generación 2022 y 2023	
08/2022 Hidráulica: 17.095 MW Turbinación bombeo: 3.331 MW Nuclear: 7.117 MW Carbón: 3.464 MW Fuel + Gas: 8 MW Motores diésel: 769 MW Turbina de gas: 1.149 MW Turbina de vapor: 483 MW Ciclo combinado: 26.250 MW Hidroeólica: 11 MW Eólica: 29.725 MW Solar fotovoltaica: 18.218 MW Solar térmica: 2.304 MW Otras renovables: 1.093 MW Cogeneración: 5.645 MW Residuos no renovables: 426 MW Residuos renovables: 170 MW Potencia total: 117.258 MW	08/2023 Hidráulica: 17.097 MW Turbinación bombeo: 3.331 MW Nuclear: 7.117 MW Carbón: 3.464 MW Fuel + Gas: 8 MW Motores diésel: 769 MW Turbina de gas: 1.149 MW Turbina de vapor: 483 MW Ciclo combinado: 26.250 MW Hidroeólica: 11 MW Eólica: 30.371 MW Solar fotovoltaica: 22.380 MW Solar térmica: 2.304 MW Otras renovables: 1.094 MW Cogeneración: 5.639 MW Residuos no renovables: 426 MW Residuos renovables: 170 MW Potencia total: 122.064 MW	08/2022 Hidráulica: 972 GWh Turbinación bombeo: 339 GWh Nuclear: 5.122 GWh Carbón: 820 GWh Motores diésel: 246 GWh Turbina de gas: 86 GWh Turbina de vapor: 102 GWh Ciclo combinado: 8.082 GWh Hidroeólica: 4 GWh Eólica: 4.262 GWh Solar fotovoltaica: 3.244 GWh Solar térmica: 620 GWh Otras renovables: 383 GWh Cogeneración: 776 GWh Residuos no renovables: 165 GWh Residuos renovables: 65 GWh Generación total: 25.288 GWh	08/2023 Hidráulica: 1.065 GWh Turbinación bombeo: 352 GWh Nuclear: 5.012 GWh Carbón: 431 GWh Motores diésel: 269 GWh Turbina de gas: 54 GWh Turbina de vapor: 99 GWh Ciclo combinado: 5.015 GWh Hidroeólica: 3 GWh Eólica: 4.325 GWh Solar fotovoltaica: 4.389 GWh Solar térmica: 751 GWh Otras renovables: 349 GWh Cogeneración: 1.317 GWh Residuos no renovables: 124 GWh Residuos renovables: 83 GWh Generación total: 23.638 GWh

Bajo estas líneas, parque nacional de generación (cuánta potencia de cada tecnología había instalada en agosto del año pasado, y cuánta potencia hay instalada hoy) y producción de ese parque de generación. Todos los datos son de Red Eléctrica de España, REE.

Como se aprecia en la imagen, España ha desconectado en este año casi 300 megavatios de potencia de carbón, y ha conectado más de 4.000 megavatios de fotovoltaica y unos 600 de eólica. La aportación del carbón ha caído en picado (de 820 gigavatios hora en 2022 a 431 en 2023), como también la de los ciclos combinados, como se dijo.

2.- Extremadura aboga por agilizar al máximo el desarrollo de las renovables en la región.

eleconomista.es, 1 de septiembre de 2023.

- **Responsables de la Junta de Extremadura visitan las plantas en construcción.**



El secretario general de Desarrollo Sostenible, Coordinación y Planificación Hídrica, Víctor del Moral, junto con la directora general de Industria, Energía y Minas, Raquel Pastor, **han visitado en el día de ayer varias obras de plantas solares fotovoltaicas en construcción en Extremadura** para conocer de primera mano el proceso y han abogado por intentar agilizar al máximo el desarrollo de las renovables en la región.

En concreto, han visitado obras de las plantas que se están construyendo en la Fase II del proyecto conocido como **Nudo Brovales** en la zona de Fuente de Cantos (Badajoz) y que son las de OPDE Brovales 1, 2 y 3 con la empresa OPDE y las de Centurión y Emin con la empresa Enel Green Power España.

Con estas visitas, a las que se sumarán otras a más proyectos de renovables de la región, **el objetivo es conocer sobre el terreno los trabajos**, porque es voluntad de la Junta de Extremadura agilizar al máximo el desarrollo de todos los proyectos en un entorno de seguridad jurídica para los promotores y también en un marco de trabajo de calidad para el medio rural extremeño.

Todo ello, **con el máximo respeto ambiental** y, además, con el objetivo también de buscar la máxima implicación de los promotores con el medio socioeconómico comarcal donde se implanten este tipo de proyectos.

Cabe destacar que, en Jerez de los Caballeros (Badajoz), existe una **subestación eléctrica denominada Brovales 400KW (Nudo Brovales)** donde se vienen desarrollando proyectos de energías renovables que contribuyen en la lucha contra el cambio climático y generan empleo y recursos en los ayuntamientos donde se ubican.

Los proyectos en este Nudo Brovales se han desarrollado en dos fases, y ahora se está trabajando, en la fase II, con seis proyectos que están en obras o próximos a comenzar su construcción en el entorno de Fuente de Cantos.

Estos proyectos tienen una **capacidad de generación de energía limpia de 399MW**, que equivalen al consumo de unos 175.000 hogares, y los mismos tienen una inversión cercana a los 300 millones de euros, a la vez que generan 2.000 puestos de trabajo durante la construcción que durará un año.

Del mismo modo, dichos proyectos suponen unos **impuestos iniciales que superan los 15 millones de euros y unos ingresos municipales de 1,5 millones anuales durante los próximos 35 años**. Además, se trata de una de las actividades más rentables, puesto que los propietarios pueden mantener su actividad agroganadera con sus explotaciones de ovino y conservando el nivel de empleo que existía anteriormente.

3.- Endesa vuela simultáneamente las dos torres de refrigeración y la antigua chimenea del grupo 3 de la central térmica de Compostilla.

dirigentesdigital.com, 1 de septiembre de 2023.

La operación producirá 16.900 toneladas de residuos, aproximadamente, que serán valorizados como material de relleno por su carácter inerte y separando el hierro para darle una segunda vida.

Endesa ha procedido hoy a la voladura simultánea de las dos torres de refrigeración y de la antigua chimenea del grupo 3 de la central térmica de Compostilla, un paso más en el proceso de cierre de las centrales de carbón que la compañía está llevando a cabo y que completará en diciembre de 2025.

La demolición por voladura de las dos torres de refrigeración y la antigua chimenea supone todo un reto técnico. En este sentido, para la realización de esta actuación se ha diseñado un exhaustivo procedimiento con el objetivo de garantizar unas condiciones absolutas de seguridad y efectivas de demolición. Esta misma prevención se está aplicando en todos los procesos que conforman los trabajos en curso en la planta, que además tienen como objetivo revalorizar, al menos, el 90% de los residuos que se generen.



En la voladura de las torres el proceso ha sido aún más complejo, ya que ha estado soportado por un proyecto específico en el que se ha analizado estructuralmente la afección de los trabajos preparatorios, así como la dinámica de la voladura, su secuencia, direcciones de caída, medidas mitigadoras de las afecciones, medidas de vibraciones y puesta en seguridad de todos los elementos y estructuras afectadas.

Esos trabajos previos a la demolición se iniciaron en junio de 2022 con la retirada y gestión de los equipos en los que se producía el intercambio de calor, compuestos básicamente por materiales de relleno plástico situados en su interior. También se acondicionó y separó la parte externa de la interna, se desvincularon los elementos unidos a la torre y se desmanteló el equipamiento situado en la zona de afección.

Para la voladura de las dos torres se han empleado 1.176 barrenos y otros 100 para la chimenea, completando un total de 224 kilos de explosivo, que se han colocado en los pilares de las torres y en la base de la chimenea mediante taladros distribuidos para dirigir la caída en la dirección planificada. En el proyecto se ha fijado un radio de seguridad de 400 metros desde cada una de las estructuras.

La detonación se ha realizado de forma secuenciada en las dos torres y en la chimenea (en 4 segundos se han detonado todos los explosivos) para minimizar la vibración del terreno y las proyecciones de material.

La voladura ha producido 16.900 toneladas de residuos aproximadamente (básicamente hormigón), que serán gestionados de acuerdo con la normativa medioambiental. Estos residuos se valorizarán en obra al ser usados como material de relleno, por su carácter inerte, segregando previamente el hierro que se retirará para su valorización y nuevo uso.

Para minimizar la afección del polvo derivado de la explosión se han instalado en el perímetro de las torres y en la chimenea, sistemas de irrigación y nebulización de agua, en servicio incluso durante el momento de la detonación.

Datos técnicos

Las dos torres de la central térmica de Compostilla eran idénticas en sus medidas y características geométricas: 110 metros de altura, 83 de diámetro en su base y 50 de diámetro en la coronación. Habían sido construidas en hormigón, y cada una tenía un peso de 7.100 toneladas aproximadamente. Por su parte, la chimenea contaba con unas dimensiones de 120 metros de altura, 10 de diámetro en su base y 6,5 de diámetro en la coronación; construida también en hormigón, pesaba 2.700 toneladas, aproximadamente.

Eran un componente fundamental del ciclo de producción de vapor que movía las turbinas para generar electricidad. Su función consistía en enfriar el agua caliente proveniente de los condensadores de los grupos de producción de energía (lugar donde se condensa el vapor del ciclo agua/vapor una vez que ha pasado por la turbina). A su vez, la chimenea, tenía como uso la evacuación final de los gases de combustión del grupo 3 una vez superados los procesos de tratamiento correspondientes.

La forma de hiperboloide de revolución de las torres de refrigeración permitía que el aire fluyera desde la base hacia arriba sin necesidad de ninguna aportación de energía externa. Es así como se producía la transferencia de calor, mediante el intercambio térmico entre el agua a enfriar y el aire, que daba lugar al característico penacho de vapor de agua que se observaba cuando estaban en funcionamiento.

Central Térmica de Compostilla

Cuando el pasado junio de 2020 la central térmica dejó oficialmente de estar operativa, solo disponía de tres grupos, cuya potencia sumaba 1.051,7 megavatios (MW), que habían entrado en funcionamiento entre 1972 y 1985. Otros dos grupos más antiguos ya se encontraban en proceso de desmontaje, después de permanecer en servicio desde comienzos de los años 60. Las instalaciones ocupan unas 375 hectáreas, superficie en la que se distinguen tres áreas claramente diferenciadas: una que alberga los grupos de generación eléctrica, otra que acoge los parques de transformación e instalaciones auxiliares, y una última, el parque de carbones con el vertedero de residuos no peligrosos. Los grupos 1 y 2 ya se encuentran desmantelados, y existen trabajos de desmontaje de los grupos 3, 4 y 5 en todas las áreas de manera simultánea, con el objetivo de completar su desmantelamiento a nivel de rasante en mayo de 2025, y la posterior remediación de suelos en diciembre de 2025.

Plan de Futuro

El proceso de desmantelamiento de la central de Compostilla es un paso necesario para diseñar el futuro de esta zona. Actualmente los trabajos de se encuentran avanzados en más de un 50%, y en ellos está trabajando personal especializado, el 80% del cual son profesionales del entorno del Bierzo.

Una vez se finalice el desmantelamiento, la superficie que ocupaba la central quedará disponible para acoger nuevos proyectos industriales. En este sentido Endesa empezó a trabajar en el diseño de un plan de futuro -Futur-e - para la zona nada más anunciar su cierre, buscando proyectos empresariales seleccionados por un comité de evaluación de expertos en el que participan el Ministerio de Transición Ecológica, la Junta de Castilla y León, las alcaldías de Ponferrada y de Cubillos del Sil, la Universidad de León y la propia Endesa.

Los proyectos del Plan Futur-e son el resultado de un concurso internacional para promover la implantación en el Bierzo de empresas que superen el fin de la generación térmica, en cumplimiento de los objetivos marcados por Bruselas. Este proceso incluye, además, la organización de cursos de capacitación profesional para población local, así como la priorización de la mano de obra de la comarca en las tareas de desmantelamiento circular de la térmica. Parte de la formación ya está realizada, y la restante se desarrollará a demanda de los promotores de proyectos empresariales.

Además, Endesa está trabajando en otros proyectos paralelos como la alianza energética con Tvitec para desarrollar en Cubillos del Sil un alto horno de vidrio; o la construcción junto a PreZero y Endesa que participa en el capital de una planta de reciclaje de palas eólicas; o la creación junto a Urbaser de la sociedad Novolitio, la primera planta de reciclaje de baterías de vehículos eléctricos de la Península Ibérica.

A estos proyectos se une el desarrollo de nuevos proyectos de energía renovable en la zona. La suma de toda esta nueva actividad energética y empresarial generará cifras de empleo superiores a las que había antes del cierre.

Asimismo, para completar lo alcanzado hasta ahora, Endesa busca dar un nuevo impulso al Plan Futur-e implicando en el mismo a Metys, una de las consultoras europeas de mayor prestigio especializada en procesos de reindustrialización. Metys está ejecutando un plan de prospección de proyectos tanto a nivel local como nacional e internacional, en sectores productivos en los que tenga sentido la localización en el Bierzo. Ya ha realizado contactos con más de 3.000 empresas y para ello, está en contacto directo con instituciones y agentes multiplicadores, a quienes ya han presentado algunas de las ideas recibidas hasta el momento.

Endesa, a través de su filial renovable Enel Green Power España, está complementando estas iniciativas empresariales con proyectos energéticos que se quiere desarrollar siempre en el entorno de influencia de la antigua central térmica.

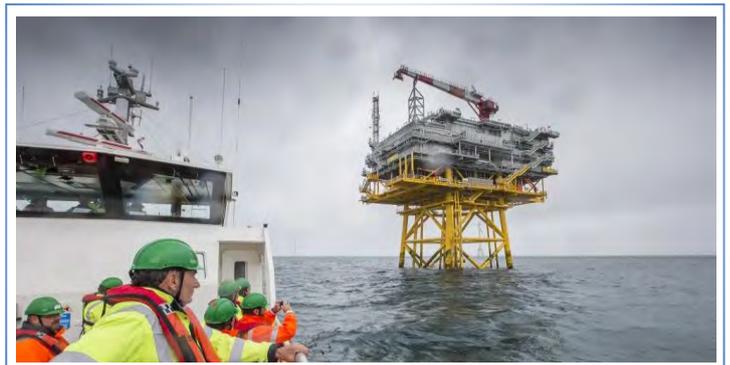
4.- Iberdrola avanza en sus proyectos de eólica marina de Francia y Alemania.

20minutos.es, 1 de septiembre de 2023.

- Estos proyectos se añadirán a la actual cartera de 1.258 MW de proyectos eólicos marinos operativos.
- Iberdrola celebra el aniversario de la mayor planta de hidrógeno verde en Europa.

Iberdrola ha realizado importantes avances en dos de sus grandes proyectos en eólica marina, el de *Saint-Brieuc* (Francia) y *BalticEagle* (Alemania), informó la compañía.

El presidente de la energética, Ignacio Sánchez Galán, ha reconocido el trabajo de los empleados del parque eólico marino francés, el primer proyecto a gran escala de eólica marina en Bretaña y el segundo de Francia en producir energía limpia, y del parque Baltic Eagle, en el mar del Báltico.



La compañía destacó que, a pesar de los problemas derivados de construirlo en mitad de la pandemia por covid, el proyecto en aguas francesas **se podrá acabar en plazo**, consiguiendo finalizar los trabajos de instalación este año. En concreto, ya se han instalado 51 de los 62 *jackets* y 35 de las 62 turbinas. Además, después de la fase de prueba, el 5 de julio comenzaron a suministrar energía eléctrica limpia las primeras turbinas eólicas.

Dotado de una inversión de **2.400 millones de euros**, *Saint Brieuc* cuenta con una capacidad total de 496 megavatios (MW) repartidos en 62 turbinas de 8 MW de potencia cada una. Cuando esté en pleno rendimiento tendrá una producción de **1.820 gigavatios hora (GWh)** al año, con los que podrá cubrir la demanda energética de 835.000 personas (incluyendo la calefacción), lo que equivale a una población superior a la ciudad de **Valencia** o casi como la de **Marsella**.

Por su parte, el parque eólico marino del mar Báltico, tiene una capacidad de 476 MW. Contará con **50 aerogeneradores** de 9,53 MW de potencia unitaria sobre monopilotes, para una producción anual de 1,9 teravatios hora (TWh), suficiente para satisfacer de forma sostenible la **demanda de 475.000 hogares** y evitar la emisión de 800.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera cada año.

La fabricación de los componentes de este parque está prácticamente completada, e incluso algunos se han realizado antes de plazo gracias al trabajo de un equipo multidisciplinar. Está **previsto que entre en funcionamiento a finales de 2024**, tiene con una tarifa mínima regulada de 64,6 euros/MWh durante los primeros 20 años. Además, tiene ya vendida el 100% de su producción con contratos a largo plazo.

Apuesta por la eólica marina

Iberdrola cuenta con 3.000 MW de proyectos de eólica marina bajo construcción o asegurados, con **cero costes sobre el lecho marino** gracias a la posición pionera del grupo.

Además de *Saint Brieuc*, está previsto que el proyecto eólico marino *Vineyard Wind*, en **Estados Unidos**, entre en funcionamiento en el último trimestre de 2023. El parque eólico de **Alemania**, estará operativo en 2024, y *East Anglia 3*, en el **Reino Unido**, y *Windanker*, en Alemania, comenzarán a producir en 2026.

Estos proyectos se añadirán a la actual cartera de 1.258 MW de proyectos eólicos marinos operativos, entre ellos *West of Duddon Sands* en el Mar de Irlanda, *Wikingen* en el Mar Báltico alemán y *East Anglia One* en el sur del Mar del Norte.

5.- La nuclear y el gas vuelven a liderar la generación eléctrica en agosto por delante de la fotovoltaica y la eólica.

abc.es, 1 de septiembre de 2023.

Las dos primeras suman el **42,36%** del total del mix y las otras dos el **36,47%**



El mix de **generación eléctrica en nuestro país** en agosto ha estado liderado por las centrales nucleares, con el 21,20% del total, seguido muy de cerca (21,16%) de las plantas de gas. Un mes más, estas tecnologías se sitúan por delante de las renovables, lo que no sienta nada bien en el seno del Gobierno, especialmente en el Ministerio para la Transición Ecológica.

La producción de electricidad con energía eólica alcanzó el 18,31% y la solar fotovoltaica el 18,16%, según datos de REE, el gestor del sistema eléctrico nacional.

Hay que subrayar que tanto la energía nuclear como **el gas han asegurado el suministro** eléctrico en nuestro país durante julio y agosto, ya que el aumento de la demanda por el calor ha tensionado el suministro en varias ocasiones. Esto se ha debido a que en verano suele caer la participación en el mix de la eólica y de la hidráulica.

La cogeneración ha representado en agosto el 5,6% del total, seguida de la hidráulica (4,5%). El carbón registró un 1,8%.

6.- Alcántara, la Catedral del sistema eléctrico español.

elperiodicodelaenergia.es, 2 de septiembre de 2023.

La central hidráulica posee una capacidad de **3.162 Hm³** y en la actualidad está al **73%** de su llenado.

Una de las mayores centrales hidráulicas de España y de Europa es **Alcántara**, propiedad de **Iberdrola**. Situada en el municipio de mismo nombre en la comunidad autónoma de Extremadura, la central (también llamada **José María de Oriol**, en honor al expresidente de la eléctrica) es una joya arquitectónica de una inmensidad y una belleza casi sin parangón en el sistema eléctrico.



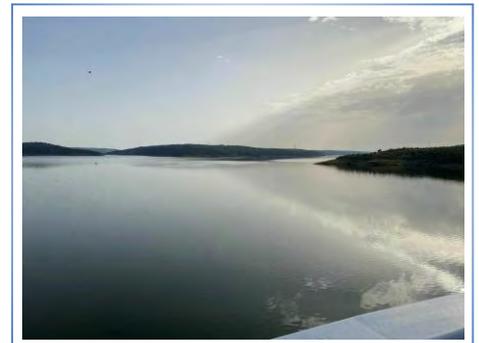
No es frecuente poder visitar este tipo de instalaciones eléctricas. Y se convierte en un privilegio para el que escribe haber podido vivir in situ la grandeza de una de las grandes maravillas del sistema eléctrico español.

Alcántara, con algo menos de 1 GW de potencia instalada (915,2 MW), **fue el de máxima capacidad de los construidos en España y el segundo de Europa hasta 1990**, con sus 3.162 hectómetros cúbicos. Hoy en día es el quinto mayor de la UE.

Carácter especial

Tiene 130 metros de altura y 570 metros de longitud, una de las más largas. Hay que tener en cuenta que sobre ella llegan las **aguas confluyentes del Tajo, el Alagón y el Tiétar**. Y a pesar de la sequía que sufre España, este embalse está en estos momentos a un 73% de su capacidad.

Y es porque Alcántara es de carácter especial por sus múltiples funciones tanto para el sistema eléctrico como para sistema hídrico de España y Portugal. Esta presa es la puerta de envío de agua al país vecino y la central es la encargada de distribuir aguas abajo de tal manera que no haya inundaciones camino a Lisboa.

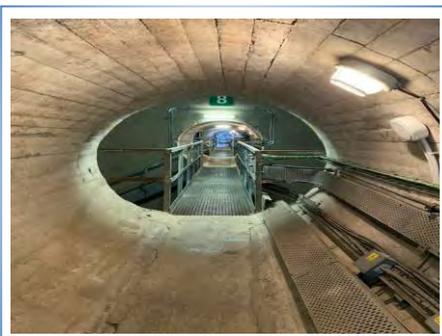


La central **tiene dos aliviaderos** (estructuras hidráulicas para el vertido de caudales de grandes crecidas) y **dos desagües de fondo**. Los aliviaderos de superficie cuentan con una capacidad conjunta de 12.000 metros cúbicos por segundo y los desagües de fondo con una capacidad total de 600 metros cúbicos por segundo.

La central hidroeléctrica, que cuenta con cuatro grupos de generación, se sitúa a pie de presa en el margen izquierdo, dentro del cauce del río y adyacente al cuenco del aliviadero central.

La producción eléctrica alcanzó los 1.363 GWh en 2022, con una media de los últimos 10 años de 1.986 GWh.

Joya arquitectónica



Como decía es una joya arquitectónica. Y es que hay que estar allí para vivirlo. Entrar en las mismísimas entrañas de la central, por las inmensas paredes y contrafuertes de hormigón, dan auténtico vértigo. Las galerías son extensísimas y da cierto respeto moverse por ellas sin tener práctica en ello.

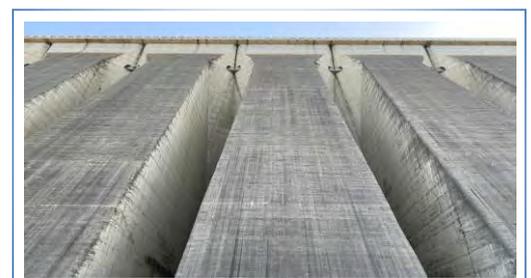
Paredes y contrafuertes desde el exterior de la central.

Uno tiene la sensación de que está en el Vaticano o en Notre Dame. Es la auténtica Catedral del Tajo, del sistema eléctrico nacional, por su majestuosidad pero también por su importancia.

Tres direcciones distintas

De sus turbinas sale mucha electricidad que iluminan ciudades enteras como Cáceres, pero sobre todo dan una estabilidad a la red y al sistema como pocas centrales hay en todo el país.

“Alcántara está capacitada para volver a arrancar la central nuclear de Almaraz si hiciera falta en caso de que no funcionara absolutamente nada”, explica un técnico de Iberdrola durante la visita.





Para que vean su importancia. La energía que se produce en Alcántara se transporta por líneas de 400 y 220 kilovoltios (kV) hacia Portugal, hacia la subestación de Almaraz y hacia la subestación de Cáceres. Algo que no es muy usual en las centrales eléctricas.

En la instalación trabajan 15 personas que realizan labores de mantenimiento. Además, en 2022 hubo una media diaria anual de 20 personas de empresas contratistas trabajando en el centro. Y todo porque estamos hablando de una central en la que está todo automatizado y su gestión se controla desde fuera

A sus pies se encuentra el maravilloso Puente romano de Alcántara, una de las obras mejor conservadas del Imperio Romano en España y que forman un conjunto arquitectónico único donde se unen dos formas de construir distintas pero a la vez parecidas por cómo juegan con los contrapesos.



7.- Iberdrola revisa cerca de 800 kilómetros de líneas eléctricas en la Rioja.

europapress.es, 3 de septiembre de 2023.

i-DE, la distribuidora de Iberdrola en España, ha revisado durante los seis primeros meses del año 25.000 kilómetros de líneas eléctricas (17.000 aéreas y 8.000 subterráneas). En **La Rioja, han sido cerca de 800 kilómetros de líneas evaluadas (500 aéreas y 271 subterráneas)**. La empresa ha realizado reconocimientos regulares orientados a detectar las posibles anomalías en instalaciones eléctricas de estas características.

Estas inspecciones se centran en elementos como los aisladores, conductores, herrajes o apoyos que pueden haberse visto dañados por rayos, caída de arbolado u obras próximas, entre otras causas.

La compañía también ha llevado a cabo revisiones termográficas a lo largo de casi 15.000 kilómetros de líneas.

En la Rioja, la cifra ha ascendido a cerca de 442 km. Esta acción consiste en el conocimiento de las infraestructuras eléctricas con helicópteros equipados con cámaras infrarrojas que miden las temperaturas de las instalaciones.

De este modo es posible detectar aquellos puntos que presentan temperaturas inadecuadas para corregirlos y evitar así interrupciones en el suministro.

Los trabajos para **prevenir incidencias en la red de distribución se completan con la limpieza de los pasillos por donde discurren las líneas, con labores de gestión de la vegetación con riesgo de hacer contacto con los tendidos a lo largo de unos 2.000 kilómetros de líneas en España. Estos trabajos de prevención en La Rioja se han dado a lo largo de 88 kilómetros de líneas eléctricas.**

Mejor calidad de suministro.

i-DE ofrece a sus 11,4 millones de clientes en España, 245.000 clientes en La Rioja, un nivel de calidad de servicio un 20% mejor que la media del sector eléctrico español. En los últimos tres años, la compañía ha conseguido mejorar, gracias a sus inversiones, un 15% la calidad del suministro eléctrico que ofrece a sus clientes.

El índice que mide la continuidad del suministro – Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada (TIEPI) – acumulado hasta finales del primer semestre se encuentra por debajo de 45 minutos.

En 2022, la compañía alcanzó el mejor valor a cierre de año de la historia.

Esta mejora se debe a las inversiones realizadas por i-DE en nuevas infraestructuras eléctricas y en el mantenimiento y renovación de las ya existentes, así como a su ambicioso plan de digitalización de sus redes eléctricas.

El plan estratégico de Iberdrola contempla una inversión a nivel global de 47.000 millones de euros en el periodo 2023-2025, de los que 27.000 millones de euros se destinarán a redes, para alcanzar una base de activos de 56.000 millones de euros en 2025.

La digitalización de las redes eléctricas en España es la clave para avanzar hacia un sistema más flexible y seguro que haga posible una mayor penetración de la generación renovable, más autoconsumo y la integración masiva del vehículo eléctrico. La digitalización permite además mejorar las tareas de mantenimiento y digitalizar los procesos de atención al cliente.

En los últimos años, i-DE ha instalado más de 11 millones de contadores inteligentes y ha adaptado de alrededor de 90.000 centros de transformación, incorporando automatizaciones de última generación, que son capaces de verificar y controlar la red en tiempo real.

De este modo, es posible gestionar con rapidez y de forma remota cualquier actuación relacionada con el punto de suministro y los servicios, mejorando la eficiencia y la calidad de suministro al disminuir las incidencias y su duración.

Con esta transformación de las redes hacia una infraestructura inteligente, la compañía avanza en su estrategia de transición energética y contribuye a la descarbonización de la economía.

Para dar respuesta a los retos de la transformación del sistema energético y seguir liderando la innovación en redes de distribución, Iberdrola ha puesto en marcha en España su Global Smart Grids Innovation Hub un centro mundial de innovación de redes inteligentes que actuará como plataforma tractora de conocimiento, combinando su capacidad tecnológica con la de proveedores, colaboradores y start-ups de todo el mundo.

8.- Acciona Energía compra un parque eólico de 400 MW en Canadá a RES.

bolsamania.com, 4 de septiembre de 2023.

Colaborará en la construcción e iniciará la operación en 2025.

Acciona Energía ha completado la adquisición del **proyecto eólico Forty Mile**, que cuenta con **280 megavatios (MW) de potencia y una capacidad potencial de 400 MW**, localizado en el condado de **Forty Mile No.8** en Alberta (Canadá).

Según ha informado **Renewable Energy Systems Canada (RES)**, la empresa ha precisado que continuará formando parte del proyecto como constructor a pesar de su venta.



Por su parte, Acciona Energía informó en julio que colaborará en su construcción y que **iniciará las operaciones energéticas a principios de 2025**.

"Con una capacidad total de 400 MW, Forty Mile será **el mayor parque eólico de Canadá** y generaría energía suficiente para abastecer a casi 230.000 hogares albertanos", explican desde RES Canada. El proyecto dará empleo a unas 250 personas durante el periodo de máxima construcción, a finales de este año.

"Esta adquisición se alinea con nuestra visión a largo plazo de ampliar la cartera renovable de Acciona Energía y subraya nuestro compromiso con un futuro más verde y sostenible", explicó **Joaquín Castillo**, CEO de Acciona Norteamérica.

Según Castillo, "el proyecto no sólo fortalece nuestra huella operativa sino que también refuerza nuestro compromiso con las comunidades locales". "A través de nuestro programa de Gestión del Impacto Social, Acciona Energía reinvertirá una parte de sus ingresos anuales para apoyar programas de educación, bienestar y cuidado del medio ambiente en la comunidad local", añadió.

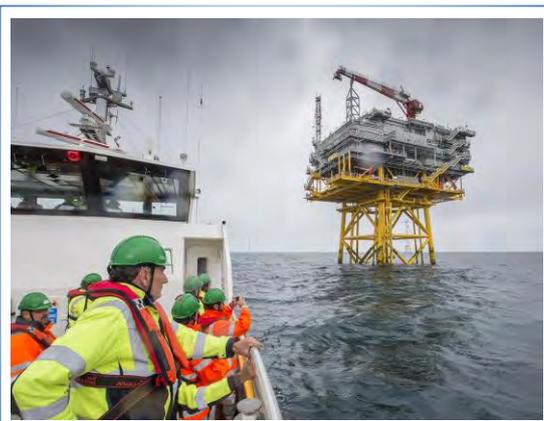
El principal suministro de energía se destinará a **Cenovus Energy**, una empresa de energía con sede en Canadá, a través de un **acuerdo de compra de energía virtual (VPPA)** como parte de su estrategia para compensar una parte de sus emisiones relacionadas con la electricidad que usa en sus operaciones.

El resto del suministro del proyecto Forty Mile contribuirá con energía limpia a los mercados comerciales de energía y a la compensación de las emisiones de carbono de Alberta.

9.- Iberdrola se salva de la subida de costes en la eólica marina que está tumbando grandes proyectos.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de septiembre de 2023.

La compañía tiene cerrados todos los contratos de suministro y financiado sus cinco grandes proyectos de eólica marina en Francia, Alemania, Reino Unido y EEUU.



Los problemas que están afectando al sector eólico marino en general, y al desarrollador danés Orsted en particular, no alcanzan a la española Iberdrola.

La subida de los costes, la inflación y los retrasos en los suministros están haciendo estragos en los proyectos de energía eólica marina de medio mundo. Tanto es así que muchos promotores, si no la gran mayoría se están viendo afectados.

Sin embargo, **Iberdrola** tiene hechos los deberes. Según documento sobre la situación financiera de sus proyectos de eólica marina, el grupo energético español ha conseguido salvarse.

En términos de cadena de suministro, "ya hemos cerrado el 100% de los contratos de proveedores relevantes para nuestros proyectos, como siempre lo hacemos antes del inicio de la construcción y el despliegue de cualquier cantidad relevante de capex".

Cinco grandes proyectos

Según Iberdrola, sus cinco grandes proyectos de eólica marina, Saint Briec (Francia), Baltic Eagle (Alemania), Vineyard Wind 1 (EEUU), East Anglia 3 (Reino Unido) y Windanker (Alemania) no han sufrido hasta la fecha retrasos de importancia. Casi 3,5 GW de potencia.

En cuanto a financiación, “Iberdrola tiene cerrada la financiación de aquellos proyectos que no son 100% propios, mientras que los proyectos que sí son 100% propios están respaldados por el Balance de Iberdrola, que tiene más del 85% de deuda a tipo fijo (excluyendo Neoenergía)”, afirma en dicho comunicado al que ha tenido acceso El Periódico de la Energía.

	St. Briec	Baltic Eagle	Vineyard Wind 1	East Anglia 3	Windanker
Country	France	Germany	United States	United Kingdom	Germany
Location	Atlantic Ocean	Baltic Sea	Atlantic Ocean	North Sea	Baltic Sea
Cost of seabed	0	0	0	0	0
Capacity (MW)	496 MW	476 MW	806 MW	1,396 MW	309 MW
Ownership	100%	51%	50%	100%	100%
COD	2023	2024	2024	2026	2026
Financing	100%	100%	100%	100%	100%
Supply Chain	100%	100%	100%	100%	100%

Finalmente, con respecto a los esquemas fiscales, Iberdrola generalmente adopta un enfoque conservador en la Decisión Final de Inversión (FID) y no asume ningún apoyo adicional al tomar FID. “Sólo se incluyen los impactos que han sido aprobados por las autoridades competentes”, explica.

También recoge dicho comunicado que la compañía que preside Ignacio Galán tuvo que detener alguno de los grandes proyectos de eólica marina en EEUU debido a que los retornos esperados no alcanzaron los umbrales necesarios para iniciar la construcción de estos proyectos.

En definitiva, Iberdrola no tiene que contabilizar ningún deterioro en su negocio offshore. No como le sucede a la danesa Orsted que ha visto penalizadas sus cuentas en 2.150 millones.

10.- El autoconsumo se convierte en un nuevo valor para la reputación de las empresas.

lainformacion.com, 4 de septiembre de 2023.

Algunas compañías, como García Carrión, empiezan a publicitar en televisión que parte de su producción la llevan a cabo mediante energía solar fotovoltaica como parte de su compromiso con los criterios medioambientales.



El autoconsumo eléctrico ya no es solo una alternativa para **ahorrar en la factura de la luz**. Las empresas lo están convirtiendo en un nuevo valor del que presumir ante su compromiso con los criterios ESG, en inglés 'Environmental, Social and Governance', (ambiental, social y de gobernanza). Como ejemplo, **García-Carrión, primera bodega de Europa y cuarta del mundo, ya publicita en televisión** que parte de la producción de sus marcas, entre las que destaca Don Simón, se realiza gracias a la energía que generan sus placas solares.

La compañía tiene como objetivo **acabar con la huella de carbono asociada a la elaboración de sus productos** y para ello selló una alianza con la filial de servicios energéticos de Endesa (Endesa X), que consiste en la instalación de autoconsumo solar en nueve de sus centros. Las plantas solares suman una potencia total de unos 18 MWp y 33.637 módulos fotovoltaicos, el equivalente a 13 campos de fútbol.

Con todas las instalaciones ya conectadas a la red eléctrica, García-Carrión **cubre un 30% de la energía que necesita para sus procesos de producción** con energía solar de kilómetro 0, pues todos los gigavatios hora (GWh) que produzcan en cada uno de los centros serán consumidos íntegramente para autoconsumo en las mismas naves. Para cubrir el resto de sus necesidades energéticas, ha firmado un **PPA (Power Purchase Agreement, en inglés)** con Endesa hasta 2032.

PortAventura cuenta con la mayor planta de un 'resort'

Otro ejemplo reciente es el de PortAventura World. **El parque de atracciones inauguró este verano PortAventura Solar**, la mayor planta fotovoltaica de autoconsumo de un complejo turístico en España y una de las más grandes de Europa.

Con una capacidad de 6,05 MWp, genera unos 10 GWh por año. Esto es el consumo de 3.000 hogares y un tercio de las necesidades energéticas del 'resort'. La instalación **evitará la emisión a la atmósfera de 4.000 toneladas de CO2 al año**. La segunda fase de construcción, ya en marcha, tendrá una capacidad de 3,1 MWp) y proporcionará 5,6 GWh adicionales por ejercicio. La inversión total se sitúa en alrededor de ocho millones de euros.

Pero ejemplos como los anteriores se dan actualmente en España casi a diario y no es fruto de la casualidad. Las empresas son conscientes de que apostar por las energías limpias no solo les es rentable por conseguir una energía más barata, sino también porque es una nueva manera de atraer clientes. De hecho, **seis de cada diez consumidores estarían dispuestos a pagar más por un producto más sostenible**, según el III Observatorio Cetelem sobre Consumo y Sostenibilidad.

La forma de pensar tanto de los que producen como la de los que consumen está cambiando y **las energías limpias se están convirtiendo en uno de los pilares de las políticas de responsabilidad social corporativa (RSC) y ESG** de las empresas. Además, como destacan desde Opengy, firma especializada en nuevas soluciones de suministro (autoconsumo, autogeneración y PPAs), la sostenibilidad también es importante también para los inversores.

Los clientes valoran cada vez más la sostenibilidad

Bajo este contexto, la percepción de los consumidores y de los inversores cada vez es más positiva hacia aquellas empresas que se caracterizan como sostenibles y que, entre otras cosas, consumen energía limpia. Una de las iniciativas más destacadas es RE100, por la cual **las empresas más influyentes del mundo se comprometen a que su energía sea 100% renovable antes de 2050**. Y una buena forma de hacerlo es a través de la instalación de autoconsumo fotovoltaico en la cubierta de una empresa o firmando un contrato de compraventa de energía a largo plazo.

La **energía solar** sirve así como herramienta a las empresas para ahorrar en la factura de la luz al tiempo que minimizan las emisiones de CO2 y renuevan su imagen corporativa. **Gigantes como Ikea y Amazon también dieron hace tiempo el paso**. Y uno de los proyectos más sonados el que pondrá en marcha Iberdrola para Sabcin en Cartagena. La compañía que preside Ignacio Sánchez Galán levantará en la localidad murciana la mayor planta fotovoltaica de autoconsumo de Europa, con una potencia de 100 MW y una inversión de más de 60 millones de euros.

Para estos casos, **la fórmula de contratación estrella es la de PPA 'on-site'**: el suministro de energía eléctrica se produce desde una instalación fotovoltaica montada 'ad hoc' en las instalaciones del cliente y conectada a su red interior. El desarrollador renovable realiza la inversión, diseña, monta, opera y mantiene la instalación, mientras que la energía generada por los paneles es energía que el cliente deja de demandar de la red y el desarrollador la ofrece a un precio más competitivo. Cuando el contrato finaliza (8-15 años), la energía pasa a ser gratuita y la instalación a manos del cliente.

Los grandes de la distribución también aprovecharon la cresta de la ola del autoconsumo y **empresas como El Corte Inglés comenzaron a vender soluciones en sus centros**. MediaMarkt, Fnac, Ikea o Leroy Merlin también apuestan por la venta de paneles solares para los hogares y empresas.

11.- La demanda eléctrica nacional mantiene su tendencia a la baja con un descenso del 1,3% en agosto, según Redeia.

elespañol.com, 4 de septiembre de 2023.

La solar fotovoltaica generó durante el mes de agosto un 35,3% más de electricidad que un año antes.

La **demanda eléctrica nacional** experimentó en agosto **un descenso del 1,3% con respecto al mismo mes del año anterior**, una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 21.765 GWh, un 1,1% inferior a la de agosto de 2022.

En el acumulado del año, España registró una demanda de 164.232 GWh, un 4,1% menos que en los ocho primeros meses de 2022, aunque, una vez tenidos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda bajó un 3,5% respecto al mismo periodo de 2022.

En el mes de agosto las renovables generaron un 14,8% más que en el mismo mes de 2022, al sumar 10.965 GWh, lo que supone una cuota del 46,4% del total.

En total, el **68,6%** de la producción eléctrica del mes procedió de tecnologías que **no emiten CO2 equivalente**.

En los primeros ocho meses del 2023, la **producción renovable creció un 13,8%** respecto al mismo periodo del año anterior.

La **solar fotovoltaica** registró en agosto una producción de 4.389 GWh, un 35,3% más que en el mismo periodo del año anterior. En la estructura de generación, ha supuesto el 18,6%, siendo **por tercer mes consecutivo la primera fuente de generación renovable de España**.

La generación de origen **eólico** en agosto fue 4.325 GWh y supuso el 18,3% de la producción total, manteniéndose en el **cómputo del año como primera tecnología del 'mix' con una cuota del 22,3%**.

De su lado, la **hidráulica** produjo en agosto un 9,6% más que en el mismo mes de 2022 y contabilizó 1.065 GWh, alcanzado una cuota del 4,5% del total.

En el sistema eléctrico peninsular, la demanda de agosto fue un 1,4% inferior con respecto a agosto de 2022, teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, se registró una demanda de 20.199 GWh, un 1,4% menos que en el mismo mes de 2022.

En los ocho primeros meses del año, la demanda peninsular fue de 154.075 GWh, un 4,3% menos que la registrada en 2022. Una vez tenidos en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas, la demanda descendió un 3,6%.

El conjunto de las renovables generó en el mes el 48% del total peninsular y el 71,7% procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente.

En agosto, destaca también la participación de la solar fotovoltaica a nivel peninsular, que alcanza el tercer lugar de la estructura de generación, con una cuota del 19,4% en el 'mix' del conjunto de las tecnologías generando un total de 4.312 GWh.

Baleares y Canarias

En agosto, en las **Islas Baleares**, la demanda de electricidad descendió un 5,5% una vez tenido en cuenta los efectos de la laboralidad y las temperaturas. En términos brutos, la demanda mensual se estima en 708.974 MWh, un 2,7% inferior a la registrada en agosto de 2022.

En los ocho primeros meses de 2023, la demanda bruta balear alcanzó los 4.144.809 MWh, un 1,8% menos que en el mismo periodo del año anterior.

En cuanto a la generación, el ciclo combinado, con un 63,8% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas en agosto. Por su parte, la energía renovable y sin emisiones de CO2 equivalente generada en la Comunidad balear representa un 11% del total.

Además, durante este mes, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 24,6% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el **archipiélago canario**, la demanda de energía eléctrica, una vez tenidos en cuenta la laboralidad y las temperaturas, se incrementó un 6,2% respecto al mismo mes del año anterior. En términos brutos, la demanda se situó en 816.547 MWh, un 7,8% superior.

En el acumulado del año 2023, la demanda bruta de Canarias se estima en 5.748.620 MWh, un 1,7% más que en el mismo periodo de 2022.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 39,4% del total, fue la primera fuente en el mes de agosto, mientras que las renovables y tecnologías libres de emisiones representaron el 26,8% de la producción, siendo la aportación de la eólica de un 22,3%.

12.- Endesa X Way suma más de 400 puntos de recarga ultrarrápidos desplegados por 125 ubicaciones de España.

diariosigloxxi.com, 5 de septiembre de 2023.

Endesa X Way, la filial de movilidad eléctrica de Endesa, ha desplegado más de 400 puntos de recarga ultrarrápidos en 125 ubicaciones de España desde finales de 2021, con potencias de entre 150 kW y 350 kW, que actualmente es la mayor velocidad de carga para los vehículos, según ha informado este martes la compañía en un comunicado.



En esta línea, Endesa X Way ha manifestado su intención de que los puntos de recarga ultrarrápidos alcancen los 600 a finales de este año, que hasta la fecha están repartidos en 12 de las 17 comunidades autónomas españolas y en más de la mitad de las provincias.

De los más de 400 puntos de recarga de alta potencia de Endesa X Way, un 50% se encuentran en entornos de carreteras.

Hasta la fecha, la red de Endesa X Way cuenta con cerca de 5.000 puntos de recarga por toda la geografía española, en concreto, el 40% de los cargadores están en corriente continúa, es decir, es una red de carga rápida o ultrarrápida, frente a una media del parque de puntos de recarga instalados en España de entre el 15 y 20%.

Todas las provincias de nuestro país cuentan con infraestructura de recarga de acceso público de Endesa X Way y con este despliegue ya se da servicio a casi el 60% de la población en su entorno más próximo. La directora general de Endesa X Way, Elena Bernárdez, ha destacado que el acceso a este tipo de infraestructura es fundamental para poder tomar la decisión por parte de los potenciales usuarios de pasarse a la movilidad eléctrica.

Asimismo, Bernárdez ha pedido una mayor agilidad en los trámites administrativos para avanzar más rápido y hacer más fácil la transición hacia una movilidad más sostenible.

En este sentido, de los 400 cargadores ultrarrápidos instalados, 6 de cada 10 aún no pueden utilizarse al estar pendientes de recibir todas las autorizaciones pertinentes por parte de las distintas administraciones para poder ser puestos en marcha.

Aunque la preparación del proyecto y la instalación de cargadores de alta potencia requiera de algo más de tiempo, Endesa X Way ha explicado que está logrando tener lista la instalación en muchos casos en apenas 4 o 5 meses. El resto de los trámites administrativos hace, sin embargo, que en un gran número de casos haya que esperar hasta 24 meses para que puedan usarse por parte de los conductores.

13.- El precio de la luz marca su máximo en seis meses por el uso disparado de las centrales de gas.

epe.es, 5 de septiembre de 2023.

- Las eléctricas expresan sus ciclos combinados en agosto hasta convertirlos en la mayor fuente de generación de electricidad. El consumo de electricidad cae un 1,1% pese a las olas de calor.
- Las plantas solares confirman el 'sorpaso' a la eólica como principal energía renovable durante todo el verano.



El precio de la luz ha escalado en pleno verano hasta niveles máximos desde principios de año. El mercado mayorista de electricidad -en el que eléctricas, comercializadoras y *traders* compran y venden la energía que se consumirá al día siguiente- alcanzó de media un precio de 96,05 euros por megavatio hora (MWh) en agosto, un 6,2% más que en julio y su mayor precio desde febrero cuando se superaron los 133 euros, según los registros del Operador del Mercado Ibérico de Electricidad (Omie).

El mercado mayorista, también conocido como *pool* en el sector energético, se ha tensionado en pleno verano por el **mayor peso de la producción de las centrales de gas** y por la **menor aportación de la eólica** (algo habitual en verano) y de las hidroeléctricas por la sequía, pero está muy lejos de los picos de precios del año pasado en plena crisis energética. En el agosto de 2022 el precio medio de la electricidad fue de casi de 155 euros por MWh, un 69% más que este verano.

Durante todo agosto la **demanda de electricidad descendió en España un 1,1%** con relación a los niveles del año pasado, a pesar de los aumentos de consumo registrados durante las olas de calor de las últimas semanas y el mayor uso de los aires acondicionados, según los datos del gestor del sistema eléctrico, Red Eléctrica de España (descontando el efecto de la temperatura y la laboralidad la caída del consumo es del 1,3%).

Sin embargo, los picos de consumo (en las horas de mayor demanda, entre las 20.00 y 22.00 horas, se ha registrado un aumento del 1,5%) sí han condicionado directamente el precio de la luz y el peso de las diferentes tecnologías en la producción de electricidad.

Quemando gas

Las compañías eléctricas y REE han disparado el uso de las **centrales de gas** para atender los picos de demanda y solventar la menor aportación de otras tecnologías de producción. Los ciclos combinados -las plantas que queman gas para producir electricidad- se colocaron en agosto como principal fuente de producción en el país, prácticamente empatando con las centrales nucleares, con un 21,2% de toda la generación eléctrica del mes (en los días de mayores temperaturas por olas de calor el peso de las centrales de gas escaló hasta entre el 25 y el 30% de la producción total nacional).

Desde el sector del gas se subraya el papel estratégico de los ciclos combinados para garantizar la seguridad de suministro en el país en momentos de picos de demanda en que otras tecnologías reducen su aportación y para contrarrestar la intermitencia de la producción de las energías renovables.

La **mayor producción de los ciclos combinados** coincidió en agosto con una subida de los precios del mercado del gas natural y también del coste de los derechos de emisión de CO₂, empujando al alza el precio del mercado de electricidad. El Mibgas español, el mercado mayorista de gas, se situó en varios momentos de agosto en el entorno de los 40 euros por MWh, frente a los apenas 25 euros de principios de verano, y los derechos de emisión de CO₂ escalaron hasta cerca de los 90 euros por tonelada.

“La volatilidad ha sido elevada a lo largo del mes y los días con altas temperaturas y escasa generación eólica, el soporte que ha proporcionado el gas a la generación de electricidad, como está caro, ha impulsado hacia arriba el precio” del mercado de luz, apuntan los analistas de la consultora energética Grupo ASE. “En comparación con el punto álgido de la crisis energética europea, cuando agosto del año pasado los precios de la electricidad alcanzaron picos de 500 euros por MWh, la situación actual es más contenida. No obstante, el gas y la electricidad continúan registrando precios muy por encima de su media histórica”, apuntan.

El **mercado mayorista eléctrico fija los precios mediante un sistema marginalista**, que hace que la última y más cara tecnología necesaria para cubrir la demanda cada una de las horas del día marque el precio de todas las demás. Por eso el aumento de la producción de las centrales de gas está tirando hacia arriba el coste de la electricidad. La evolución del precio del mercado mayorista de la electricidad condiciona directamente la factura de los 8,5 millones de hogares que tienen contratada la **tarifa regulada de luz**, denominada precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC).

‘Sorpaso’ solar

Las plantas solares han confirmado durante todo el verano el ‘sorpaso’ histórico sobre la eólica como mayor fuente de generación renovable. Las instalaciones de energía solar **fotovoltaica acumularon en agosto el tercer mes consecutivo con mayor generación que la eólica**, tras dispararse un 35% la producción solar durante el mes pasado. La fotovoltaica concentró el mes pasado un 18,6% de toda la producción nacional, frente al 18,3% de la eólica.

El despliegue acelerado de nuevas plantas solares es clave en la cada vez mayor aportación a la estructura de generación del país. Durante el último año en el mercado español las instalaciones solares han crecido casi un 23%, sumando un total de más de 4.100 megavatios (MW) de nueva potencia. Con un total de 22.380 MW de potencia operativa, la fotovoltaica es ya la tercera tecnología con más capacidad instalada en España, sólo por detrás de la eólica (30.370 MW) y de las centrales de gas (26.250 MW).

En estas cifras de producción solar y de potencia acumulada no están incluidos los datos del boom de las plantas de **autoconsumo eléctrico**, que el año pasado **duplicó su capacidad** y que ha continuado durante éste con el despliegue aunque a menor ritmo. El sector de las renovables reconoce que este año el **despliegue de nuevas instalaciones ha empezado a ralentizarse** por los menores precios de la electricidad y el parón de las ayudas públicas. Un menor ritmo con impacto desigual entre los diferentes tipos de clientes: mientras que las grandes instalaciones en empresas industriales mantienen la fortaleza en su despliegue, sí que se está notando que frena la expansión en el segmento residencial.

14- Iberdrola instala en Burgos el primer aerogenerador de uno de sus parques eólicos más potentes de Castilla y León.

elperiodicodelaenergia.com, 5 de septiembre de 2023.

La energética inicia el montaje de los 20 aerogeneradores que integran esta instalación burgalesa.

Iberdrola ha instalado con éxito el primer aerogenerador del parque eólico Buniel -104 megavatios (MW)– que, situado en los términos municipales burgaleses de **Albillos, Arcos de la Llana, Buniel, Cavia, Cayuela, Villagonzalo Pedernales y Villalbilla de Burgos**, será uno de los **más potentes de Castilla y León**.

Cada máquina tiene una **potencia unitaria de 5,2 MW**, más de siete veces superior a la de los primeros aerogeneradores instalados en nuestro país hace más de dos décadas.



Inicia así el montaje de los **20 aerogeneradores** que integran esta instalación burgalesa de energía renovable cuyas palas tienen una longitud de más de 70 metros y la altura del aerogenerador duplica la de la Catedral de Burgos.

La dimensión de estos componentes está haciendo de su construcción un proceso complejo, con transportes diarios de hasta 76 metros de longitud con diferentes materiales y grúas de 180 metros de altura para el izado de componentes que superan en algunos casos las 155 toneladas.

El proyecto eólico de Iberdrola

Este **proyecto** que se puso en marcha a través de una **joint venture** participada por Iberdrola (75%) y Caja Rural de Soria (25%), con una inversión de unos 100 millones de euros, recibió hace unos meses un préstamo del BEI de **55 millones de euros**.

La construcción de este parque eólico contará con un importante componente local, ya que emplea empresas de obra civil, como la burgalesa Copsa, mano de obra, transportistas, suministradores de materias primas (áridos, hormigón, acero, prefabricados, etc.), grúas, medios auxiliares, etc., así como la promoción de proveedores industriales.

“Se prevé que en períodos punta de trabajo se vinculen al proyecto hasta 200 profesionales”, subraya **Clara Fierro**, la directora de proyecto.

“También tendrá una visión autonómica, las nacelles se han ensamblado en la planta de Siemens Gamesa en Ágreda (Soria) y las multiplicadoras de los aerogeneradores se han fabricado en Lerma (Burgos). Asimismo, distintos proveedores regionales y nacionales se han encargado de producir diferentes componentes, como las torres de los aerogeneradores en Avilés y Linares”, destaca Fierro.

Generará energía limpia suficiente para **abastecer** a una población equivalente de 70.000 hogares al año y evitará la emisión a la atmósfera de 39.000 toneladas de CO2 anuales.

El proyecto incluye el desarrollo de la infraestructura necesaria para transformar y llevar la energía producida a la red de distribución.

La **electricidad** generada en esta instalación de energía limpia será evacuada a la subestación Buniel de 400 kilovoltios (kV).

Iberdrola promueve las energías renovables como motor de desarrollo rural y de esta manera los pueblos emergen como garantía de futuro, es el caso de los pueblos castellanos y leoneses que Iberdrola está impulsando y que contribuirán a una recuperación sostenible, permitiendo crear empleo local.

15-. Endesa pierde la batalla contra la Xunta por el Impuesto sobre Contaminación Atmosférica de As Pontes.

economiadigital.es, 5 de septiembre de 2023.

La Sala de lo Contencioso del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia da la razón a la Xunta en un litigio de 1,3 millones en autoliquidaciones del impuesto que recurrió Endesa Generación por la central térmica.

Con una mano reactivando la **central de carbón de As Pontes** en plena crisis energética provocada por la invasión de Ucrania y con la otra firmando recursos contenciosos por el **Impuesto sobre la Contaminación Atmosférica de la Xunta** que debía abonar la térmica por sus emisiones. Así transcurrió el 2022 para **Endesa Generación**, la filial del grupo que es propietaria y gestiona el complejo energético pontés. En juego, unos 1,3 millones de euros solo en autoliquidaciones correspondientes a 2014 para la central.



Y es que el equipo jurídico de Endesa decidió recurrir ante la Sección Cuarta de la Sala de lo Contencioso Administrativo del Tribunal Superior de Xustiza de Galicia el acuerdo de junio del año pasado de Facenda que rechazaba la reclamación contra la denegación de la solicitud de devolución de ingresos no debidos, en concreto la autoliquidación del citado impuesto de dicho año por la central de As Pontes.

Emisiones de dióxido de azufre y nitrógeno

En una sentencia de este mismo verano, la sala del **TSXG** tumba el recurso de Endesa Generación contra la Xunta, y desbarata punto por punto sus argumentos jurídicos, aunque sin imponer costas a la compañía, por entender que su decisión puede suscitar dudas jurídicas razonables.

Constituyen el hecho imponible del **Impuesto sobre la Contaminación Atmosférica** las emisiones a la atmósfera de sustancias como el dióxido de azufre o cualquier otro compuesto oxigenado del azufre, o dióxido de nitrógeno o cualquier otro compuesto derivado. “Se presumirá realizado el hecho imponible mientras las instalaciones emisoras no cesen en su actividad y tal circunstancia sea puesta en conocimiento de la Administración gallega”, establece la Xunta.

Los argumentos de Endesa

Los abogados de Endesa Generación consideraban que el impuesto era contrario a directivas europeas y a la Ley Orgánica de Financiación de las Comunidades Autónomas (Lofca) en relación con el Impuesto Especial sobre el Carbón y el Impuesto de Hidrocarburos, con los que resulta incompatible, a juicio de la compañía eléctrica.

En su recurso, **Endesa Generación** subrayaba que es inherente al proceso productivo generar óxidos de nitrógeno y de azufre, y que el impuesto de la Xunta no tiene una finalidad específica, por lo que infringe directivas comunitarias, ni tiene carácter disuasorio ni respeta el régimen general de impuestos especiales e IVA.

Para tumbar el recurso de **Endesa**, el objeto del **Impuesto sobre la Contaminación Atmosférica**, dice la sala en su sentencia, y los impuestos especiales de hidrocarburos y carbón son netamente diferentes. Y la finalidad, en el caso del impuesto de la Xunta, es netamente medioambiental, y en el de los impuestos especiales solo lo es en parte.

16-. Naturgy crea una batería virtual que permitirá pagar parte de la factura de la luz con energía de autoconsumo no consumida.

energynews.es, 5 de septiembre de 2023.

El servicio será gratuito hasta el 31 de diciembre de 2023.

Naturgy ha presentado su batería virtual, una solución que simplifica la forma de gestionar la energía de los hogares permitiéndoles usar los excedentes limitados en la factura de sus autoconsumos para sufragar todos los costes incluidos en los recibos de luz y gas.

La nueva batería virtual de **Naturgy** nace como una ventaja adicional frente a la **compensación simplificada de excedentes**, que únicamente descuenta la importación de la energía que se vierte a la red eléctrica hasta el límite del coste de la energía consumida en el mismo mes. Con esta solución, el cliente puede acumular la importación no compensada para utilizarlo en otros momentos del año en la misma vivienda en la que se ha generado ese saldo o incluso en otras propiedades en las que tenga contrato de energía con Naturgy.



Su funcionamiento es sencillo: la importación correspondiente a la energía producida y no consumida que no pueda compensarse en factura por el límite regulatorio podrá utilizarse para pagar futuras facturas tanto en una primera como en una segunda residencia en cualquier momento del año.

“Este método permite **optimizar el valor económico de la energía excedentaria**, con el potencial de reducir las futuras facturas de energía, tanto de luz como de gas, hasta llegar a 0 € siempre que el cliente disponga de saldo suficiente en la batería virtual”, informan desde la compañía. “El ahorro final dependerá en cada caso de la valoración entre la cantidad de energía vertida a la red y el consumo realizado por el punto de suministro”, añaden.

Para clientes de Naturgy

Para beneficiarse de este **nuevo servicio de Batería Virtual de Naturgy**, el cliente deberá tener un contrato de suministro eléctrico con la comercializadora de mercado libre de Naturgy o, alternativamente, darse de alta como nuevo cliente con la comercializadora de mercado libre de Naturgy y disponer, en cualquier caso, de una modalidad de autoconsumo con compensación simplificada de excedentes.

Este servicio está diseñado para ser accesible y útil tanto para clientes que tienen un **sistema de autoconsumo individual**, como para aquellos que forman parte de una comunidad de **autoconsumo colectivo**. Además, cualquier saldo acumulado en la Batería Virtual que no haya sido consumido se mantendrá válido durante un período de 5 años, garantizando así una mayor flexibilidad y eficiencia en su uso.

La batería virtual de Naturgy ya está en marcha. En sus primeras semanas de comercialización la solución suma ya más de 5.000 contrataciones. Como oferta de lanzamiento, el servicio será gratuito hasta el 31 de diciembre de 2023.

17-. Iberdrola invertirá 1.000 millones en una gran planta solar en México.

eleconomista.es, 6 de septiembre de 2023.

- **La compañía quiere destinar al país 6.000 millones los próximos diez años**



Iberdrola avanza en sus planes de inversión en energías renovables en México al tiempo que prosigue con la venta de parte de su negocio de ciclos combinados en el país. El Gobernador de Nuevo León, Samuel García, ha anunciado la intención de la española de **invertir 1.000 millones en una gran planta solar** fotovoltaica ubicada en el municipio de García.

La medida facilitará que este estado, cercano a EEUU, pueda duplicar la **producción de renovables** y, según explicó el dirigente servirán también para suministrar a compañías como Volvo, Navistar, o la gigafactoría de Tesla.

Iberdrola prepara un ambicioso plan de crecimiento en renovables en México que supondrá una **inversión del orden de 6.000 millones** de euros en los próximos diez años. La eléctrica que preside Ignacio Galán prevé alcanzar los 8.000 MW de potencia instalada en 2030, frente a los apenas 1.000 MW que tiene en estos momentos, es decir, construir 7.000 MW más.

Hasta ahora, la eléctrica había cifrado su plan de inversión en México en **4.500 millones de euros** hasta 2024 (5.000 millones de dólares), pero en esta partida incluyen todas las inversiones en otro tipo de energías, redes o clientes.

Iberdrola prevé que este año entren en operación dos proyectos en el Estado de Puebla: Pier IV, una instalación eólica con **una potencia instalada de 220 MW**, y la fotovoltaica de Cuyoaco, de 200 MW. También se pondrá en marcha un parque eólico en el Estado de Guanajuato, Santiago, de 105 MW. Adicionalmente, se trabaja en el desarrollo de 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.

Estos proyectos renovables contribuirán a alcanzar el objetivo medioambiental del país de aumentar su generación eléctrica a través de fuentes limpias al 35% en 2024.

La española pacto dentro del acuerdo de venta de centrales de gas la inversión en renovables

El 6 de junio de 2023, la **CRE aprobó el permiso de generación** bajo la Ley de la Industria Eléctric para la central eólica de Santiago. Mediante el permiso se autorizó una capacidad instalada de 105 MW en el municipio de San Felipe Guanajuato.

El parque Santiago Eólico se encuentra desconectado del Sistema Eléctrico Nacional desde noviembre de 2022.

Iberdrola avanza en la operación de venta de gran parte de su negocio en México por **6.000 millones tras la firma del acuerdo vinculante** entre las partes el pasado 12 de junio. La eléctrica española ha iniciado ya el proceso de escisión de los activos para preparar la estructura que pasará a manos del fideicomiso del Gobierno mexicano, que calificó de expropiación la operación. La venta se espera que pueda cerrarse antes de acabar el año.

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

- 1.- El futuro energético de la Comunidad Valenciana ¿Un horizonte realmente prometedor?
- 2.- Conoce las nuevas ayudas a la cadena de valor innovadora del hidrógeno renovable.
- 3.- Los puntos de recarga para coche eléctrico se sitúan entre los servicios más demandados por empresas, según EnchufeSolar.
- 4.- El impacto climático de la IA y su huella ecológica.
- 5.- La industria gasista reclama un plan ambicioso que impulse los gases renovables.
- 6.- El Green Gas Mobility Summit se focalizará en la descarbonización del transporte marítimo y terrestre.
- 7.- La industria del hidrógeno marcará el futuro de las renovables.
- 8.- Madrid tendrá el primer coliving de España construido con madera.
- 9.- Transición Ecológica del gobierno de Canarias comprueba el avance de las obras del enlace eléctrico Tenerife-La Gomera

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

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

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



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

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

siempre adelante