

# Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las **PERSONAS**

Creemos en la  
**NEGOCIACIÓN**

Trabajamos para  
construir un  
**FUTURO** mejor

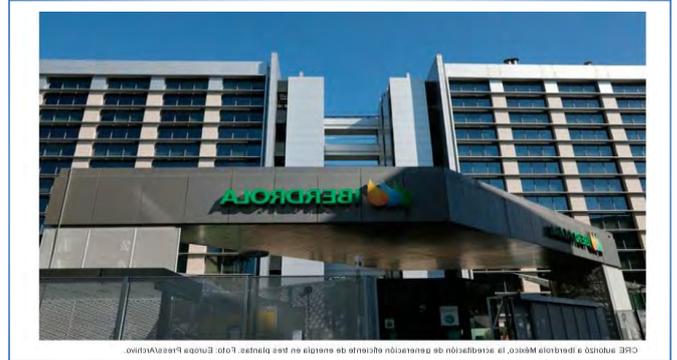
# 1.- CRE acredita a 3 centrales de Iberdrola por generación de energía limpia.

jornada.com, 21 de julio de 2023.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) autorizó a Iberdrola México, filial de la firma energética de capital español, la acreditación como sistema de cogeneración eficiente a tres plantas de su propiedad.

Después de que en abril pasado Iberdrola alcanzó un acuerdo con el fondo privado México Infrastructure Partners (MIP) para vender 13 centrales eléctricas por 6 mil millones de dólares, el órgano regulador dio el visto bueno a resoluciones vinculadas a la segunda empresa generadora de electricidad del país.

La CRE decidió otorgar la acreditación como sistema de cogeneración eficiente, a las centrales de Altamira, Bajío y Ramos. Ello implica, según lo establecido en el acuerdo A/018/2023, la producción de energía limpia con el vapor que se genera de la quema de gas.



Esta sería la segunda ocasión en que la CRE da un visto bueno a la firma energética, pues en junio el órgano regulador aprobó el permiso de generación a la central eólica de Santiago, ubicada en Guanajuato.

Iberdrola no fue la única firma que recibió una autorización de este tipo, pues también la obtuvieron Industrias de Hule Galgo, Igsapak Cogeneración, Sánchez S.A. de C.V., Sistemas Energéticos Sisa, Sanborns, Productos Alimenticios La Moderna, Fábrica de Papel San Francisco, Celulosa y Papel del Bajío, y Abent 3T.

La aprobación de las resoluciones de acreditación ocurre después de que Juan Pablo Gómez Fierro, juez segundo de distrito en materia Administrativa, especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones, otorgó una suspensión provisional contra el acuerdo A/018/2023 que pretendía considerar como “energía limpia” aquella generada por centrales de ciclo combinado con base en gas natural y de cogeneración eficiente.

El comisionado Walter Julián Ángel Jiménez, quien fue anteriormente funcionario en la Secretaría de Energía (Sener), señaló que los permisionarios demostraron cumplir con los parámetros establecidos por la CRE, bajo su nueva metodología, para ser considerados como sistema de cogeneración eficiente.

Durante la sesión ordinaria, el órgano de gobierno aprobó 37 resoluciones por las que se resuelven procedimientos administrativos de sanción en materia de hidrocarburos, así como una más por la que se inicia otro procedimiento de sanción en el mismo sector.

La CRE no detalló de qué empresas y por qué motivos se sancionarán a los involucrados. “No es posible proporcionar esos datos, toda vez que se notifica de manera independiente a los interesados y se debe evitar alterar el curso del procedimiento”, dijo el área de comunicación del órgano regulador.

Por otra parte, la CRE publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el Acuerdo A/023/2023 con el cual quedan sin efectos los acuerdos A/001/2021 y A/004/2023, por lo que la atención para atender trámites y solicitudes volverá a como se hacía previo a la pandemia del covid-19.

El acuerdo dejó sin efecto el sistema de 50 turnos mensuales para atender asuntos de hidrocarburos, 15 folios para temas de electricidad y 120 para temas de pre-registros.

La decisión de eliminar este sistema fue aplaudida por la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex), pues consideró que con esto se avanza para fortalecer el sector energético e incentivar el crecimiento de una industria estratégica para el país.

## 2.- Acciona eleva su apuesta por las renovables en Australia en pugna con Enel.

cincodias.elpais.com, 21 de julio de 2023.

**La española es finalista por un nuevo macroparque de 1GW para un yacimiento minero en Queensland.**

Australia se ha convertido en un granero de actividad para las constructoras y energéticas españolas, y, entre todas ellas, Acciona se está consolidando como el rival a batir en ese país. Su nombre aparece asociado de nuevo a un megaproyecto, el de la construcción y explotación de una de las plantas híbridas de energías renovables más grandes de Australia, con un gigavatio (GW) de potencia instalada entre placas fotovoltaicas y aerogeneradores.



La filial Acciona Energía pugna con la italiana Enel Green Power y la alianza local que forman Origin Energy y Energy Estate por hacerse con la instalación promovida por QEM Limited. Esta cotizada australiana es titular del yacimiento de vanadio Julia Creek, de 250 kilómetros cuadrados en la región minera North West Queensland.

La minera ha tanteado más de una decena de ofertas no vinculantes y debe decidir ahora sobre una lista corta de tres especialistas en renovables. El objetivo de QEM es abaratar el suministro eléctrico a su explotación y descarbonizar la actividad en él, en línea con el desafío del Gobierno de Queensland de tener un 60% de la generación eléctrica procedente de fuentes renovables en 2030 y hasta un 80% en 2035.

QEM y sus tres finalistas negocian ahora las condiciones comerciales del contrato tras un periodo de 12 meses en que ha analizado las posibilidades del emplazamiento para albergar el desarrollo solar y eólico de 1 GW.

El polo minero de North West Queensland se está convirtiendo en una suerte de tierra prometida para las energéticas. El Gobierno de Queensland maneja un proyecto, denominado CopperString 2032 (en el que se integra el parque híbrido del yacimiento Julia Creek), por el que invertirá hasta 5.000 millones de dólares australianos (unos 3.047 millones de euros) para conectar esa área de Australia con la costa este, a más de 1.000 kilómetros, donde abundan los desarrollos de renovables. El plan contempla seis años de construcción bajo el liderazgo de la pública Powerlink. Teniendo en cuenta los objetivos ambientales, Queensland precisa además 16 GW verdes en los próximos siete años, y 25 GB para 2035.

### Alta competencia

Los rivales de Acciona por equipar Julia Creek no son menores. Origin Energy es productora y minorista de electricidad y gas; propietaria de la mayor central del país (Eraring), y accionista relevante (27,5%) del proyecto de gas natural licuado Australia Pacific. Su aliada, Energy Estate, es una de las firmas públicas australianas enfocadas a la descarbonización industrial, con proyectos en el norte de Queensland como el de amoníaco verde en Abbot Point.

Enel Green Power, por su parte, cuenta en su cesta de activos con 59 GW en plantas renovables, de los que 310 MW se encuentran en Australia.

Se da la circunstancia de que el mayor parque eólico en construcción por parte de Acciona es de 1 GW, el de MacIntyre, y está localizado también en el estado de Queensland. Su puesta en marcha está prevista para 2024 y la inversión aparejada será de unos 1.960 millones de dólares australianos (1.200 millones de euros). Al cierre de este año se habrán instalado 650 MW del citado parque, que se sumarán a los casi 700 MW eólicos que Acciona tiene ya en operación en el país.

Al cierre del mes de marzo, Acciona Energía tenía 2,1 GW en construcción, la mayor parte en Estados Unidos (1,1 GW) y Australia (840 MW), mercados en los que también realiza el mayor esfuerzo inversor.

El grupo que preside José Manuel Entrecanales tiene su principal destino como constructora en tierras australianas, con un peso del 30% en las ventas, frente al 16% en España y el 8% que aportan Canadá y Brasil, respectivamente. De los 21.500 millones de euros en cartera de infraestructuras, casi un tercio procede de Australia y el Sudeste Asiático.

En Sídney está a punto de iniciar la mayor obra adjudicada en su historia en solitario: la segunda fase del túnel de seis carriles bajo el puerto occidental de la ciudad (Western Harbour Tunnel). El proyecto tiene un presupuesto de 4.240 millones de dólares australianos (unos 2.580 millones de euros) a ejecutarse en cinco años.

### Un historial de 20 años con grandes hitos recientes

**Aterrizaje.** Acciona comenzó a trabajar en Australia en 2002 con su área de energías renovables. Cinco años después, en 2007, se asentó en los mercados del agua e infraestructuras de transporte. Red de 3000 millones para distribución. El último gran logro de la española en el mercado australiano de la energía se produjo a finales de abril ante el grupo ACS. Un consorcio formado por la citada Acciona, Cobra (vendida por ACS a Vinci) y la local Endeavour Energy, se hizo con la financiación, construcción y mantenimiento de Central-West Orana REZ, uno de los proyectos de distribución de energía renovable más destacados del país. La inversión estimada es de 5.000 millones de dólares australianos (unos 3.050 millones de euros).

**Túneles kilométricos.** Un consorcio formado por Acciona, Samsung y Bouygues entregó meses atrás uno de los mayores proyectos de infraestructura viaria de Australia: el enlace WestConnex. Este consiste en dos túneles de 7,5 kilómetros de longitud en Sídney, en los que han trabajado 12.000 personas desde 2018. Refuerzo. Acciona dio un paso decisivo justo antes de la pandemia con la compra de la cartera de Lendlease Engineering en Australia, lo que le aportó volumen en el que hoy es su mayor mercado exterior en el terreno de las infraestructuras. La operación ascendió a 180 millones de dólares australianos.

Te recomendamos

[Prejubilación a los 63 años: Quién puede pedirla y cuánto te quitan de pensión.](#)

[¿Cómo afecta el calor a la autonomía de un coche eléctrico?](#)

[Cómo funciona el Almacenamiento Geológico Profundo: la apuesta del Gobierno español para 'enterrar' los residuos nucleares.](#)

## 3.- Enel inicia la operación comercial en un gran parque solar en Chile.

worldenergytrade.com, 20 de julio de 2023.

**El gigante energético Enel Chile, a través de su unidad chilena Enel Green Power Chile, ha iniciado la operación comercial de la planta solar Guanchoi, de 398 MW.**

Enel recibió la autorización del coordinador nacional de electricidad para iniciar la operación después de que la planta solar superara todas las pruebas que garantizaban su seguridad y rendimiento.

Ubicada en la región de Atacama, **la planta solar Guanchoi está alimentada por 893.508 paneles solares.**



Los paneles cuentan con tecnología monocristalina bifacial, lo que les permite lograr una mayor eficiencia en la captación de la radiación solar. Generan **un 14% más de electricidad que los paneles solares convencionales**.

La planta es uno de los mayores proyectos en funcionamiento de Chile, ya que **generará 1.100 GWh de energía limpia al año**.

La energía generada por el proyecto se inyectará en la red eléctrica nacional chilena y abastecerá a un millón de hogares.

También **evitará que 900.000 toneladas anuales de emisiones de CO<sub>2</sub> lleguen a la atmósfera**.

La empresa utilizó un inversor de tipo "string", que ofrece una mayor eficiencia en la conversión de corriente continua en corriente alterna, lo que se traduce en una reducción de los costes unitarios de mantenimiento.

### Te recomendamos

[Prejubilación a los 63 años: Quién puede pedirla y cuánto te quitan de pensión.](#)

[¿Cómo afecta el calor a la autonomía de un coche eléctrico?](#)

[Cómo funciona el Almacenamiento Geológico Profundo: la apuesta del Gobierno español para 'enterrar' los residuos nucleares](#)

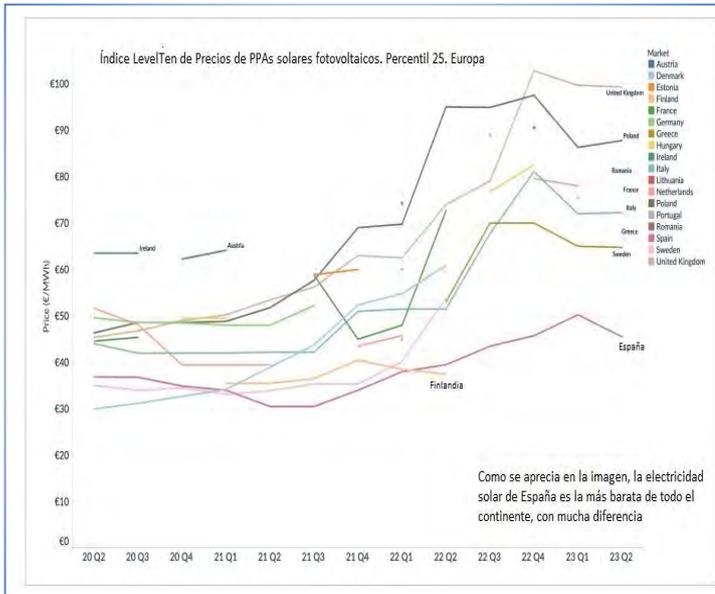
## 4.- La electricidad solar barata de España sigue atrayendo inversores.

energias-renovables.com, 20 de julio de 2023.

**Los promotores de parques fotovoltaicos (FV) en España ofertan su electricidad a menos de 50 euros, un muy bajo precio en comparación con los precios que marca el mercado mayorista (hoy, por ejemplo, en torno a los 100 euros en toda Europa). Y, por eso, la industria mira cada vez con más interés la electricidad solar. Según el último Índice de Precios PPA LevelTen, la electricidad solar española es la más barata, con mucha diferencia, de toda Europa. Y sigue bajando. En el último trimestre: -9%.**

Los PPAs (power purchase agreement) son contratos bilaterales de compraventa de energía. No pasan por el mercado mayorista. Un productor (un parque eólico o solar, por ejemplo) y un consumidor (una industria manufacturera, por ejemplo) negocian, fijan un precio para el megavatio hora, acuerdan una duración para el contrato (dos años, tres, cinco, diez) y firman. Y están firmando. En el primer semestre de este año, LevelTen Energy, plataforma para la negociación de estos contratos, ha registrado 10 gigavatios de capacidad de energía limpia contratada a través de PPAs en Europa (10.000 megavatios, MW). Así, el curso 2023 va camino de superar los 18,4 gigavatios firmados en todo 2022, una cifra astronómica hace solo unos años, una cifra alcanzada en el curso 22 y que, como apunta LevelTen, vuelve a estar a tiro de piedra, pese a la guerra de Ucrania, que tanto daño está causando.

Tres son los motivos que los expertos de esta plataforma de negociación destacan como propiciatorios para la efervescencia mantenida de los PPAs: (1) la Directiva de Reporte de Sostenibilidad Corporativa (CSRD por sus siglas en inglés) de la Unión Europea, que obliga a las empresas a empezar a declarar todas las emisiones a partir de 2025; (2) la susodicha subida de los precios de la electricidad en Europa tras la invasión rusa de Ucrania, que ha hecho que las empresas busquen formas de reducir la volatilidad de los costes energéticos; y (3) la presión social (LevelTen habla exactamente de la "presión para fomentar la sostenibilidad e independencia energética de Europa por parte de numerosos stakeholders, como inversores, clientes y empleados").



Y dos son, según LevelTen, los factores causantes del "crecimiento explosivo" (así lo define) que ha experimentado la solar fotovoltaica en España "en los últimos años". A saber: la disponibilidad de suelo superior a la media (España es el segundo país más vasto de toda Europa Occidental, solo por detrás de Francia y la densidad de población es mucho menor) y, cómo no, el clima soleado (la radiación aquí no tiene parangón en el resto del continente). Así, el parque solar FV instalado en España ha crecido efectivamente más de un 30% entre 2021 (al cierre de ese año había en el país 15.264 megavatios FV) y 2022, ejercicio que ha cerrado con 20.081 MW. Este aumento de la oferta -recoge LevelTen en su Índice de Precios PPA correspondiente al segundo trimestre del corriente- ha hecho posible que España oferte "los precios solares más bajos de Europa".

Y las previsiones son razonablemente positivas. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico dio luz verde ambiental (autorización) a **casi 25.000 megavatios de nueva potencia solar fotovoltaica** el pasado mes de enero; y la versión revisada del **Plan Nacional Integrado de Energía y Clima** (que el Gobierno acaba de abrir a consulta pública), ha incrementado el objetivo 2030 solar fotovoltaico en un 23% (el objetivo en ese horizonte -2030- es tener operativos en España 62.000 megavatios de potencia solar fotovoltaica). Así que todo hace indicar -explican desde LevelTen- que "la oferta de PPAs en el mercado va a aumentar durante los próximos dos años".

### Estas son las conclusiones del último Informe PPA Price Index de LevelTen

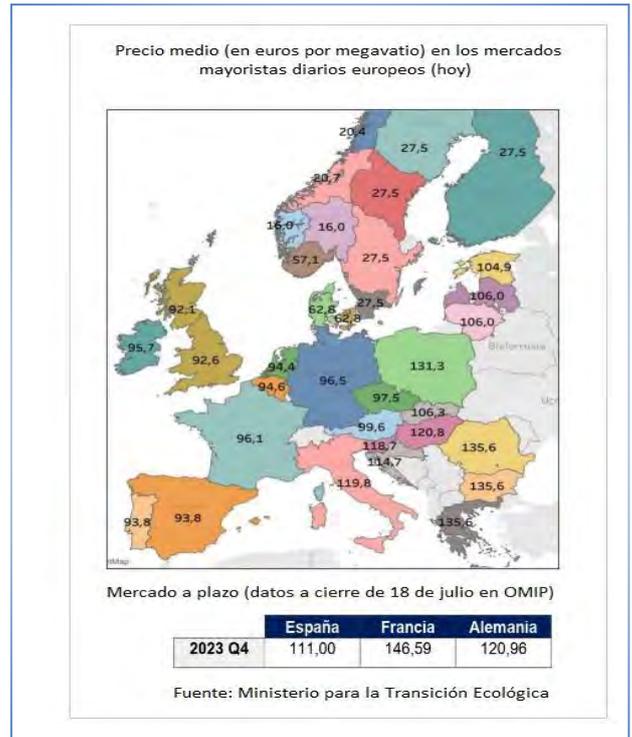
LevelTen Energy, que es el operador del mayor mercado de PPAs del mundo, ha publicado hoy su informe PPA Price Index correspondiente como se dijo al segundo trimestre de este curso, un informe en el que indica que los precios de los PPA eólicos y solares se están estabilizando tras años de subidas de precios. El índice de precios (percentil 25 o P25) en las ofertas de precios de acuerdos de compra de energía eólica y solar de LevelTen ha caído un 4% en términos intertrimestrales.

**Frederico Carita, director global del área Developer Engagement en LevelTen Energy:** "las caídas moderadas de precios que hemos observado en los dos últimos trimestres son un signo alentador de que los desarrolladores de los proyectos de energía limpia ven más claros los costes de los proyectos, y son capaces de reflejar estas crecientes certezas en los precios de los PPA. La bajada de los precios del gas ha contribuido al descenso de los precios, pero no es ni mucho menos el único factor que los desarrolladores toman en consideración a la hora de determinar qué precio ofrecer por un PPA. Los desarrolladores siguen teniendo que hacer frente a gastos crecientes, como el aumento de los costes de financiación debido a los elevados tipos de interés y las constantes dificultades en la cadena de suministro. Estos costes añadidos, sumados a una demanda corporativa récord de PPAs que supera la oferta disponible, genera incertidumbre sobre hacia dónde irán los precios en el futuro"

### No todo luces

Los expertos de LevelTen sin embargo también detectan algunas sombras en el futuro a medio plazo en España del sector solar fotovoltaico. Como resultado de ese "crecimiento explosivo" -apuntan desde la plataforma- "muchas partes de la red eléctrica del país se inundan de energía solar durante las horas diurnas, lo que hace que los precios de la electricidad disminuyan en un efecto denominado canibalización del precio de la energía solar" (mucha oferta de muchos parques solares a la vez, a mediodía; caída de precios si la demanda no crece al mismo ritmo a esas horas).

En todo caso -matizan desde LevelTen-, las previsiones apuntan a que más proyectos están por llegar. El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico dio luz verde ambiental (autorización) a casi 25.000 megavatios de nueva potencia solar fotovoltaica el pasado mes de enero; y la versión revisada del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (que el Gobierno acaba de abrir a consulta pública), ha incrementado el objetivo 2030 solar fotovoltaico en un 23%. Así que todo hace indicar que "la oferta de PPA en el mercado va a aumentar durante los próximos dos años".



Según LevelTen, los desarrolladores de energía solar en España son conscientes de todo ello "y es posible que, al menos en parte, estén bajando los precios de los PPA de energía solar para compensar este aumento de los riesgos negativos de fijación de precios". Según el informe del segundo trimestre de LevelTen, el índice de precios (percentil 25 o P25) de las ofertas de energía solar en España cayó un 9% en el segundo trimestre.

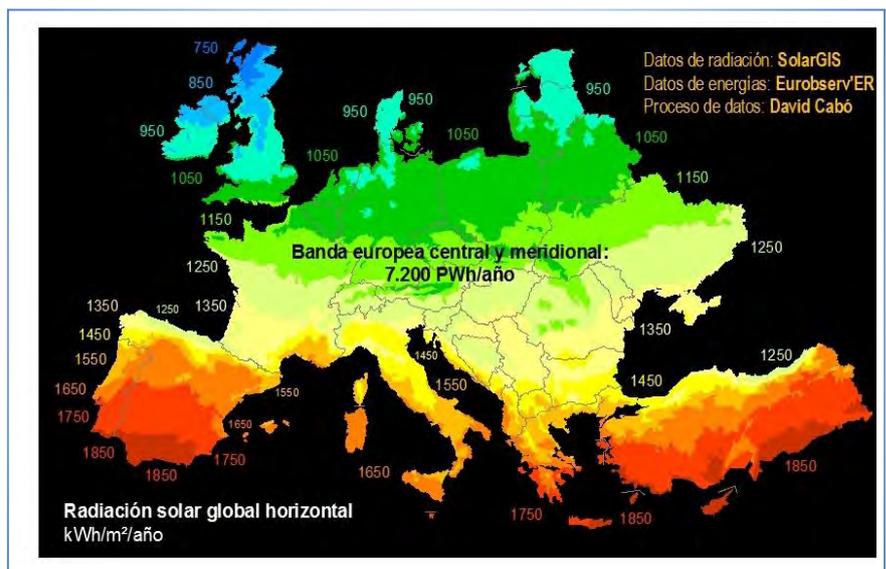
Federico Carita también señala las luces y sombras: "los habitantes de España se han beneficiado sin duda de los precios más bajos de la electricidad gracias a la disponibilidad de energía solar en España".

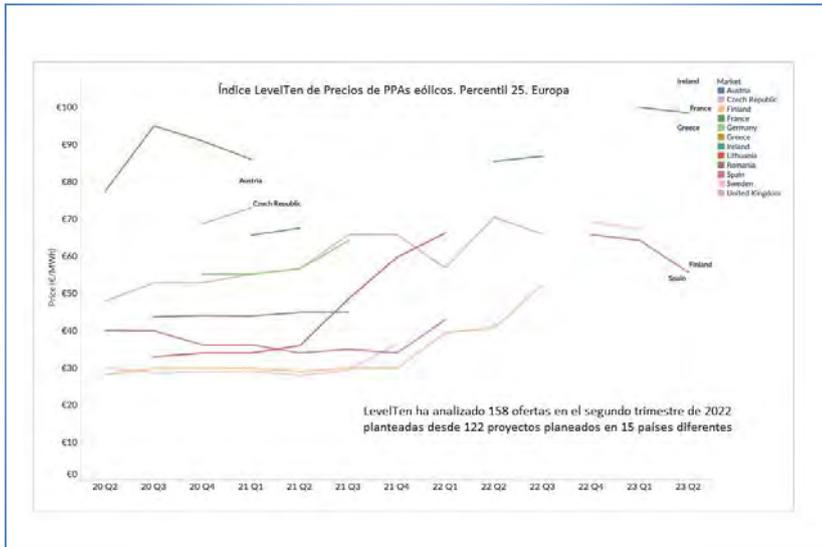
El problema -matiza- es que la "canibalización" (eufemismo con el que el sector denomina ahora a la competencia) está convirtiendo España -opina Carita- "en un mercado menos atractivo para los desarrolladores solares, que obtendrán menos ingresos por nuevos proyectos solares".

En esa línea, el ejecutivo de LevelTen asegura que esta situación estaba prevista, pero que "ha llegado antes de lo esperado".

En ese marco, este experto cree que "la inversión acelerada en almacenamiento en baterías y la mejora de la interconexión con los mercados vecinos ayudarán a resolver el problema".

Entre tanto -añade-, algunos compradores y desarrolladores en España están considerando los proyectos eólicos "como una fuente de energía limpia alternativa que no se enfrenta a los mismos problemas de canibalización".





**El índice de Precios PPA LevelTen publicado hoy también apela a la eólica**

En el segundo trimestre -explican desde la empresa-, la plataforma de negociación ha registrado suficientes ofertas de PPAs eólicos en su mercado para elaborar un índice de precios eólicos en Finlandia, Francia, Grecia, Irlanda y España, "lo que es un indicio del aumento del desarrollo eólico en esos mercados". La creciente oferta, eso sí, está presionando los precios a la baja: el índice de precios (percentil 25 o P25) de LevelTen de ofertas eólicas promediadas por el mercado disminuyó un 7% en el segundo trimestre.

"En los últimos años, el sector eólico europeo se ha visto obstaculizado por la falta de suelo disponible, los problemas de concesión de permisos y las complejas normativas nacionales", dice Carita. "Pero, afortunadamente, el desarrollo eólico en todo el continente está empezando a resurgir a medida que los gobiernos modifican las políticas que frenaban su desarrollo. Además, los precios de los productos básicos y las materias primas, que han estado por las nubes, están volviendo a niveles más normales. Estos factores están contribuyendo a los descensos de precios que hemos visto en las ofertas eólicas del mercado LevelTen Energy Marketplace".

Alemania, en particular, es "un país para tener en cuenta en lo relativo al desarrollo eólico", según LevelTen. La plataforma de PPAs reconoce que este trimestre las únicas ofertas alemanas en el LevelTen Energy Marketplace eran de proyectos solares, "pero es probable que eso cambie en trimestres venideros".

En mayo, Robert Habeck, vicecanciller de Alemania y ministro federal de Economía y Protección Climática, anunció el objetivo de alcanzar los 160 gigavatios de capacidad eólica terrestre operativa en 2035. La estrategia incluye planes para simplificar los procedimientos de concesión de permisos y asignar zonas adicionales para el desarrollo de la energía eólica terrestre, flexibilizar las normas relativas a la repotenciación de los parques eólicos más antiguos del país y garantizar una mejor coordinación entre la expansión de las infraestructuras de la red eléctrica y los planes de desarrollo eólico.

**Eólica marina**

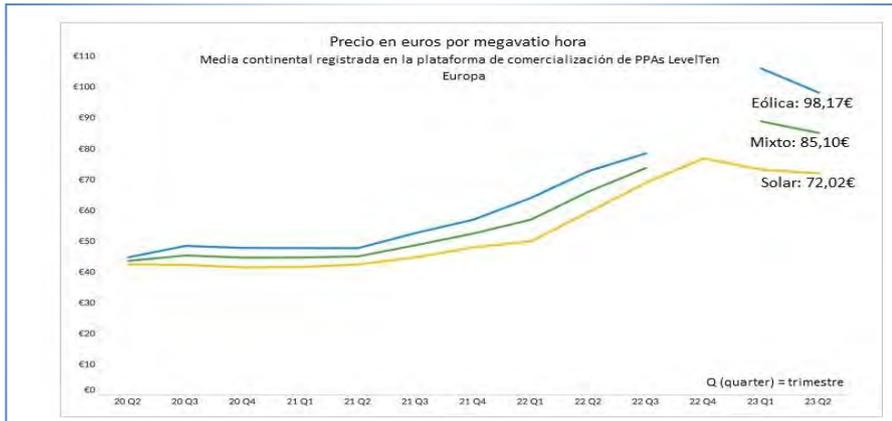
El desarrollo de la energía eólica marina también puede abrir nuevas oportunidades para los compradores corporativos de energía limpia en Alemania, según la plataforma. En los últimos seis meses, LevelTen Energy ha registrado la firma de 22 PPA para proyectos de energía eólica marina, y es probable que haya más capacidad disponible a medida que se construya más capacidad marina.

**Gabriel Umaña Gómez, Customer Success Manager para Europa de LevelTen Energy:** "ahora mismo, hay más proyectos solares disponibles para PPAs corporativos en Alemania, pero el mercado está evolucionando. Los desarrolladores de proyectos eólicos buscan diversificar su cartera con PPAs corporativos y, al mismo tiempo, las compañías están cada vez más informadas sobre ellos. Muchas grandes empresas manufactureras e industriales están presentes en Alemania y buscan reducir sus emisiones adquiriendo energía limpia en el mismo mercado en el que operan"

**Se espera que la demanda creciente atenúe las bajadas de precios**

En el primer semestre de este año, LevelTen Energy ha registrado 10 gigavatios de capacidad de energía limpia contratada a través de PPAs en Europa, con lo que 2023 va camino de superar los 18,4 gigavatios firmados en todo 2022. Uno de los factores que impulsan la creciente demanda de PPAs -considera LevelTen- es la Directiva de Reporte de Sostenibilidad Corporativa (CSRD por sus siglas en inglés) de la UE, que obliga a las empresas a empezar a declarar todas las emisiones a partir de 2025.

Además, la subida de los precios de la electricidad en Europa tras la invasión rusa de Ucrania ha hecho que las empresas busquen formas de reducir la volatilidad de los costes energéticos. Por último, los líderes del sector empresarial sienten la presión para fomentar la sostenibilidad e independencia energética de Europa por parte de numerosos stakeholders, como inversores, clientes y empleados.



Según Umaña Gómez, "el crecimiento de la demanda de energía limpia, no sólo entre las empresas, sino también entre los servicios públicos y las entidades de servicio de carga, seguirá ejerciendo una presión al alza sobre los precios. Las empresas que puedan actuar con rapidez para ejecutar los PPAs estarán mejor preparadas para suscribir con éxito un PPA que cumpla sus objetivos energéticos y de sostenibilidad".

### Credenciales

LevelTen elabora sus informes con el fin de ayudar "a los desarrolladores, compradores y financiadores de energías renovables a navegar por el mercado de los PPA con datos de ofertas reales de precios de PPA y opiniones de expertos". La empresa ofrece así mismos informes de mercado personalizados e informes de optimización de la contratación.

LevelTen Energy proporciona los mercados virtuales, el software, análisis automatizados y la experiencia necesarios para acelerar las transacciones de energía limpia. La Plataforma LevelTen es el mayor centro en línea del mundo para compradores, vendedores, asesores, propietarios de activos y financieros de energías renovables. La Plataforma incluye el LevelTen Energy Marketplace, que proporciona acceso a más de 4.500 ofertas de precios de acuerdos de compraventa de energía en 28 países de Norteamérica y Europa. También incluye el LevelTen Asset Marketplace, que reúne a más de 800 desarrolladores y propietarios de proyectos de energías renovables, y ofrece las herramientas y la experiencia online que necesitan para comprar, vender y financiar activos en Norteamérica y Europa.

## 5.- España podría eliminar los “vertidos económicos de renovables en 2035 con almacenamiento de larga duración.

elperiodicodelaenergia.com, 21 de Julio de 2023.

### Te recomendamos

Prejubilación a los 63 años: Quién puede pedirla y cuánto te quitan de pensión.

¿Cómo afecta el calor a la autonomía de un coche eléctrico?

Cómo funciona el Almacenamiento Geológico Profundo: la apuesta del Gobierno español para 'enterrar' los residuos nucleares

**El despliegue de 15 GW eliminaría la restricción económica en España para 2035, acelerando el progreso hacia Net Zero y reduciendo los costes del sistema eléctrico**



Los planes de España para ampliar rápidamente la capacidad de generación de energía renovable amenazan con conducir a frecuentes períodos en los que los generadores no pueden recuperar sus costes de funcionamiento, lo que resulta en el desperdicio – o “vertido económico” – de más del 5% de la generación renovable total en 2025-2035, según un nuevo análisis de **Aurora Energy Research**.

La generación de energía renovable ha estado a la vanguardia de los esfuerzos de España por reducir las emisiones de gases de efecto invernadero durante las dos últimas décadas. Su posición pionera no va a cambiar pronto: el Gobierno español ha propuesto algunos de los objetivos más ambiciosos de Europa para aumentar la capacidad de generación de energía renovable.

El borrador del Plan Nacional de Energía y Clima (PNEC) para 2023 prevé que la capacidad renovable instalada aumente un 173% entre 2022 y 2030, lo que permitirá que las energías renovables representen el 81% de la generación total de electricidad en 2030, frente al 42% en 2022. Aunque un aumento de esta magnitud reduciría las emisiones y contribuiría a bajar los precios mayoristas de la electricidad, también amenaza con crear un grave problema para los generadores.

### **Vertido económico**

El “vertido económico” se produce cuando los generadores deciden reducir su producción porque sus costes de funcionamiento superan el precio del mercado mayorista de la electricidad. A medida que aumente la capacidad instalada de generación de energía renovable y bajen los precios de la electricidad, serán más frecuentes los casos en que los generadores no puedan recuperar sus costes de funcionamiento, lo que podría disuadir de seguir invirtiendo en el sector.

Según Aurora Energy Research, si España instalara 85 GW adicionales de capacidad de generación renovable de aquí a 2030 -un poco menos de lo previsto en el NECP-, el 5% de la generación total de electricidad renovable entre 2025 y 2035 se desperdiciaría debido a vertidos económicos. El volumen de energía restringida-121 TWh- equivale a algo menos de dos años de consumo eléctrico doméstico en España.

España puede resolver este problema mediante el almacenamiento de energía de larga duración (LDES). Aurora define LDES como las tecnologías que almacenan energía entre 8 horas y cuatro días, como las nuevas centrales hidroeléctricas de bombeo, las baterías de flujo y el almacenamiento de aire comprimido. El despliegue de 15 GW de almacenamiento de energía eléctrica, junto con un ambicioso crecimiento de las energías renovables, eliminaría los vertidos económicos para 2035, según muestra el modelo de Aurora.

La energía renovable que de otro modo se habría restringido durante los periodos en que los costes de funcionamiento superan los precios de mercado se utilizaría para cargar los activos LDES.

Estos activos volverían a suministrar esa energía a la red cuando fuera necesario para satisfacer la demanda -por ejemplo, en periodos de baja producción eólica o solar-, aprovechando la capacidad única de los LDES para hacer frente a variaciones a medio plazo en la oferta y la demanda de electricidad a las que otras tecnologías, como las baterías de iones de litio, no pueden responder.

## Almacenamiento y reducción de emisiones

La instalación de LDES también aceleraría la reducción de emisiones: los activos de LDES pueden proporcionar servicios auxiliares y de red que son necesarios para garantizar la operatividad de la red eléctrica, lo que permitiría una eliminación más temprana de las centrales eléctricas de gas que actualmente prestan estos servicios. España alcanza el Balance Neto Cero en 2045 en el escenario de Aurora en el que se despliegan 15 GW de LDES, cinco años antes que en un escenario en el que España acelera la instalación de renovables pero no despliega LDES.

Las emisiones del sector eléctrico en 2030-2050 son un 18% inferiores en el escenario de LDES, en comparación con el escenario sin LDES, mientras que el consumo de gas natural en el sector eléctrico en 2030-2050 cae un 49%. En 2023-2060, los costes totales del sistema eléctrico -en última instancia, a cargo de los consumidores- se reducen en 1.000 millones de euros.

La energía no es el único sector que puede beneficiarse de la implantación de las LDES. Las tecnologías de almacenamiento de energía térmica (TES), como el almacenamiento de calor latente y sensible, pueden sustituir al consumo de gas en el sector industrial. Aurora calcula que, en 2025, algunas configuraciones de activos TES ofrecerán costes de vida útil inferiores a los de las calderas industriales de gas, lo que incentivará a los usuarios a descarbonizarse.

## Costes

LDES también puede ofrecer costes de vida útil más bajos que otras alternativas bajas en carbono -el coste de vida útil de una caldera de hidrógeno es casi el doble que el de ciertas configuraciones de activos TES, por ejemplo- y, lo que es más importante, puede proporcionar calor a temperaturas comparables a las de las calderas de gas (hasta 1.500°C), algo que otras alternativas bajas en carbono no pueden hacer. Según Aurora, a medida que aumente el despliegue y disminuyan los costes, algunas tecnologías de energía solar térmica se aproximarán a la competitividad de costes con las calderas eléctricas industriales en 2030.

**Ana Barillas**, responsable para Iberia y Latam de Aurora Energy Research, comenta: “Los ambiciosos objetivos renovables que el MITECO ha establecido en su borrador del PNEC son simplemente inviables sin LDES y la creciente electrificación de la industria. LDES no sólo puede ayudar a evitar la restricción de la generación renovable, sino también para proporcionar servicios de red clave que son necesarios cuando una gran parte de la mezcla de generación es intermitente, como es el caso de España. Además, el almacenamiento térmico puede hacer un uso eficaz de la energía renovable para descarbonizar la industria a un coste relativamente bajo en comparación con otros proveedores de calor a alta temperatura con bajas emisiones de carbono. Los argumentos a favor del LDES son claros: España necesita ahora un marco político y normativo completo que permita su despliegue”.

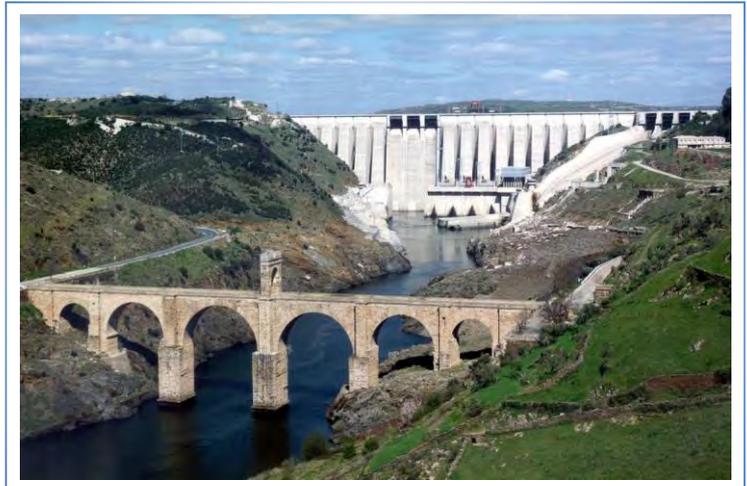
**Alejandro Zerain**, jefe del Proyecto de Asesoría, Iberia, Aurora Energy Research, comenta: “La electricidad suele estar en el centro del debate sobre la mejor manera de descarbonizar el sector energético, pero la mitad del consumo mundial de energía final procede del calor. La mitad de ese calor procede de procesos industriales de alta temperatura, que funcionan 24 horas al día, 7 días a la semana y, por tanto, dependen normalmente de la combustión de gas natural. El almacenamiento de energía térmica puede cambiar las reglas del juego, al permitir que la electricidad barata procedente de la energía solar y eólica alimente el calor de los procesos industriales en lugar de quemar combustibles fósiles”.

## 6.- Las centrales hidráulicas, las 'superpilas' del sistema eléctrico.

epe.es, 22 de Julio de 2023.

**El PNEIC prevé que en España el almacenamiento de energía alcance los 22.000 MW, aunque no especifica con que tecnología.**

La actualización del Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC), que acaba de presentar el Gobierno y que está sometido a consulta pública hasta el próximo 4 de septiembre, prevé que en España el almacenamiento de energía alcance los 22.000 Megavatios (MW) entre todos los tipos de fuentes, como las centrales reversibles, las baterías o las centrales termoeléctricas. Pero uno de los problemas para el sector es que no discrimina entre los diferentes tipos de tecnologías, pese a que algunas fuentes afirman que el bombeo es la más eficiente para almacenar el sol y el viento para el invierno.



**El agua no sólo produce energía a través de las centrales hidráulicas, también es capaz de almacenar electricidad renovable en momentos álgidos de la producción.** Y aquí, España cuenta con una ventaja. La potencia instalada hidroeléctrica en el país supera los 17.000 megavatios, lo que supone un 12% de toda la energía eléctrica necesaria en España y un 25% de toda la renovable.

La virtud adicional de estas centrales es que en muchas ocasiones pueden adaptarse para ser instalaciones reversibles o de bombeo. Estas son clave para conseguir un doble objetivo: **evitar que se desperdicie energía cuando se produce un exceso de oferta y guardarla**, como en una pila gigante, para usarla en el futuro, cuando la oferta de electricidad sea reducida o la demanda, elevada.

El problema es no se han tomado medidas para fomentar estas superpilas. **La patronal eléctrica europea Eurelectric sitúa el potencial del bombeo en España en 6.000 MW adicionales, solo por detrás de Noruega, con 10.000 MW.** Esta cifra supondría más que doblar los actuales 5.000 MW de esta tecnología en España.

El sistema es sencillo y eficaz. **Las centrales de bombeo incluyen dos embalses dispuestos a diferente altura, lo que permite almacenar agua y utilizarla cuando se requiera, en una especie de circuito cerrado.** El agua contenida en el embalse situado en el nivel más bajo es bombeada durante las horas de menor demanda eléctrica al situado arriba, para después generar electricidad en las horas de mayor consumo eléctrico. La clave está en que estas instalaciones emplean la energía de los momentos en los que la oferta supera a la demanda (el coste es menor) para bombear esa agua al embalse superior.

### **El impulso necesario**

Pero la realidad es que el bombeo no ha contado con el impulso necesario. Los accesos a la red están pensados para las instalaciones solares y fotovoltaicas, pero un bombeo puede tener tres años de tramitación y cinco de construcción, de manera que no entran en la planificación de Red Eléctrica. Así, **el plazo para poner en marcha una central hidráulica de bombeo puede ser de unos 10 años desde que se inicia el procedimiento administrativo hasta que se pone en marcha.**

Las compañías consideran que el margen de crecimiento es muy amplio. Por ejemplo, **Iberdrola estima que en España hay potencial para construir 10.000 MW nuevos de bombeo hasta 2030 a un coste razonable, ya que se conseguirían adaptando sistemas ya existentes o conectando embalses.** La inversión supondría unos 8.000 millones de euros y permitirá crear más de 110.000 empleos directos al año, según cálculo de la compañía. Para que esto sea una realidad, añaden, se necesitan mecanismos que retribuyan la capacidad y que fomenten el almacenamiento. Iberdrola, de hecho, cuenta con 3,5 GW en centrales de bombeo, que supone casi dos tercios de todo el sistema de bombeo en España.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico lanzó esta semana ayudas de 280 millones de euros para proyectos innovadores de almacenamiento energético que contribuyan a mejorar la seguridad de suministro y la estabilidad del sistema eléctrico.

### El papel de las infraestructuras hidráulicas

**La energía hidráulica ha facilitado la integración de la creciente contribución de las energías renovables sujetas a variabilidad climática y estacional**, como la eólica y la fotovoltaica, con una aportación de firmeza y flexibilidad alternativa a fuentes fósiles. Los embalses además contribuyen, especialmente en tiempo de sequía, a retener y canalizar las precipitaciones recibidas.

**Iberdrola apuesta por este tipo de centrales esenciales para la transición energética y se mantiene como líder en almacenamiento de energía.** En la actualidad tiene más de 14.000 MW de potencia hidroeléctrica instalados en todo el mundo, de los cuales 3.500 megavatios son gracias a centrales de bombeo.

La mayor central de bombeo de Europa es La Muela II, en el embalse de Cortes de Pallàs, en la margen derecha del río Júcar. Su capacidad instalada supera los 880 megavatios (MW) —suficiente para atender el consumo eléctrico de casi 200.000 hogares—, **duplicando así la capacidad de generación del complejo Cortes-La Muela hasta más de 1.800 MW que equivaldría a la demanda anual de casi 400.000 familias.**

### Alcántara, más de 50 años de historia

Uno de los grandes ejemplos en tecnología hidráulica de España es la central de Iberdrola José María de Oriol, que suma más de 50 años de historia (se puso en marcha en 1969). **Es una instalación ubicada en el municipio de Alcántara (Cáceres). Su capacidad instalada total supera los 900 MW.**

El embalse, con casi 3.200 hectómetros cúbicos de capacidad, es el quinto más grande de la **Unión Europea** y se erige como una de las piezas fundamentales de la producción de energía renovable de Iberdrola en Extremadura, en el suroeste de España. Cuenta con una presa aligerada o de contrafuertes, conocida como *La Catedral*. **Su producción energética fue de 1.363 GWh en 2022, con una media de los últimos 10 años de 1.986 GWh**

## 7.-Naturgy dispara un 87,6% su beneficio semestral apoyado por el negocio internacional.

cronicaglobal.elespañol.com, 24 de julio de 2023.

**La compañía compensó el descenso de la facturación, debido a la corrección de precios, y elevó un 16,4% el volumen de inversiones.**



**Naturgy** logró beneficios de 1.045 millones de euros durante los seis primeros meses de 2023, un 87,6% más que en el mismo periodo del pasado año, principalmente por el desempeño del **negocio liberalizado** en general y, en particular, en los mercados internacionales, que aportaron buena parte del **resultado operativo (Ebitda)**

Éste mejoró un 39,2% hasta junio, con un total de 2.849 millones de euros, con un incremento superior al 84% en la parte del negocio de mercados, que aportaron algo más de un 57% a la cifra global.

## Menor Deuda

La compañía registró además **inversiones** en el periodo por valor de 839 millones de euros, un 16,4% más que en el comparable, con especial incidencia en redes y los desarrollos **renovables**.

Mientras, la posición de **deuda** se redujo en algo más de 1.300 millones, para situarse por debajo de los 11.000 millones y dejar la ratio deuda neta/Ebitda en menos de dos veces.

## Revisiones tarifarias en LatAm

La contribución de los negocios regulados fue del 43%, condicionado por el leve incremento del 5% del Ebitda generado en este segmento en **España**, como consecuencia de la menor demanda derivada de un invierno con temperaturas más suaves.

La circunstancia se ha visto compensada en parte por la buena evolución en **Latinoamérica**, donde Naturgy se ha visto beneficiada por las **revisiones tarifarias**, que recogieron las **alzas inflacionistas** de los últimos periodos.

## Garantizar el suministro

Precisamente, la corrección de precios respecto al primer semestre de 2022, marcado por el inicio de la **invasión rusa de Ucrania**, ha hecho que la facturación total de Naturgy hasta junio haya descendido un 28%, hasta 12.054 millones de euros.

En un comunicado, la energética ha destacado la volatilidad generada por este escenario de precios y el relevante papel que representa Naturgy para garantizar el suministro energético en España, especialmente a través de sus plantas de **ciclos combinados**, que actúan como tecnología de respaldo de las renovables.

# 8.- Las plantas de EDP, Iberdrola y RWE encabezan los vertidos renovables.

eleconomista.es, 24 de julio de 2023.

- **Los “parones” de producción también golpean a Nexus, Shell, Gesternova y Eleia.**

La fuerte penetración renovable está provocando un importante incremento de los vertidos de energía limpia, y las centrales de EDP, Iberdrola y RWE son las más afectadas. Estas restricciones de producción, conocidas como *curtailments*, llevan a una misma instalación a tirar hasta un 18% de su potencial generación, según un **estudio de Optimize Energy**.

El mercado de Restricciones Técnicas -además de ofrecer a los generadores la posibilidad de ofertar mayor producción cuando hay mucha demanda- permite a Red Eléctrica emitir una orden a los productores para que recorten su generación cuando el suministro amenaza con **superar la capacidad local del sistema** de transporte.

Aunque tradicionalmente estos servicios de control de voltaje se proporcionaban por plantas de gas y carbón, en los últimos años también se han incorporado algunas renovables. Entre el 1 de enero y el 11 de abril, la unidad de programación eólica más afectada por estos vertidos fue de **EDP**, con un *curtailment* acumulado de 512 horas y 31.196 megavatios hora (MWh).

Le siguieron una central de Iberdrola (dejó de conectar a la red 12.822 MWh) y una de RWE (11.945 MWh). La cuarta instalación que más energía eólica tiró también fue de RWE (10.747 MWh) y la quinta, nuevamente, de EDP (5.729 MWh).

Con respecto a la energía solar fotovoltaica, los parques de **Nexus Energía, Shell y Gesternova** fueron los peor parados en este sentido. Dos unidades de programación fotovoltaica de Nexus perdieron 3.152 MWh y 1.663 MWh, respectivamente. Mientras, Shell dejó de conectar 4.042 MWh y Gesternova 1.223 MWh.

### Plantas más afectadas

'Curtailments' en las unidades de programación eólica

Unidad de programación*	Sujeto de mercado	Curtailment acumulado (MWh)	Horas	% horas afectadas**
HCGSIHA	EDP	31.196,0	512	18,3
EHIBGES	Iberdrola	12.822,2	416	14,9
RWESZN	RWE	11.944,7	335	12,0
DANSZN	RWE	10.747,3	261	9,3
HCGSCSA	EDP	5.728,5	452	16,1

'Curtailments' en las unidades de programación fotovoltaica

Unidad de programación*	Sujeto de mercado	Curtailment acumulado (MWh)	Horas	% horas afectadas**
FFERNAN	Nexus	4.152,3	151	8,4
SHEPV11	Shell	4.042,2	145	8,1
FAILWN	Nexus	1.662,6	150	8,3
FSERVN5	Gesternova	1.223,0	49	2,7
FSERVN4	Gesternova	1.217,0	49	2,7

'Curtailments' en las unidades de programación termosolar

Unidad de programación*	Sujeto de mercado	Curtailment acumulado (MWh)	Horas	% horas afectadas**
SMASOL1	Eleia	1.174,0	34	1,8
STHELI1	Axpo	1.137,2	38	2,0
STHELI2	Axpo	1.084,9	38	2,0
STMNCHA	Energya VM	927,0	28	1,5
SARIES	Axpo	564,0	6	0,3

Notas: Periodo de estudio entre el 1 de enero de 2023 y el 11 de abril 2023. \*Algunas unidades de programación pueden contener varias plantas \*\*Horas equivalentes: 2.400 de eólica, 1.800 de fotovoltaica y 1.900 de termosolar.

Fuente: Optimize Energy.

eEconomista.es

Según el mismo análisis de Optimize Energy, las unidades de programación de energía termosolar de **Eleia, Axpo y Energía VM** (comercializadoras del grupo Villar Mir) fueron las que más sufrieron los curtailments. Una planta de Eleia se vio obligada a dejar de conectar 1.174 MWh, dos de Axpo 1.137 MWh y 1.085 MWh y otra de Energía VM 977 MWh.

### 15 GW de almacenamiento

"A medida que aumenta la capacidad de generación de energía renovable instalada y los precios de la electricidad caen, se producirán más casos en los que los generadores no pueden recuperar sus costes operativos, lo que podría disuadir futuras inversiones en el sector", advierte Aurora Energy Research. Si España instalara **85 gigavatios (GW) adicionales de capacidad** de generación renovable para el 2030 -ligeramente menos de lo previsto en el borrador del nuevo PNIEC-el 5% de la generación total de electricidad renovable entre 2025 y 2035 se desperdiciaría debido a los *curtailments*, según Aurora.

España puede resolver este problema mediante el almacenamiento de energía de larga duración (LDES). Se trata de las tecnologías que almacenan energía entre 8 horas y cuatro días, como las nuevas centrales de bombeo, las baterías de flujo y el almacenamiento de aire comprimido. El despliegue de **15 GW de almacenamiento eléctrico**, junto con un ambicioso crecimiento de las renovables, eliminaría los vertidos económicos para 2035, según muestra el modelo de Aurora.

## 9.- Reynés (Naturgy) defiende el sentido del proyecto Géminis, aunque es "muy pronto" para fijar una fecha para reactivarlo.

elperiodicodelaenergia.com, 24 de julio de 2023.

**El proyecto busca escindir el grupo en dos -uno con los negocios regulados y otros con los liberalizados-**

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha asegurado que "todavía es muy pronto" para fijar una fecha para reactivar el proyecto Géminis, que contempla la escisión de la compañía en dos grupos, aunque ha subrayado que es un plan que "tiene sentido industrial" y que, de hecho, **la empresa ya está trabajando "como dos empresas dentro de un grupo"**.

En una conferencia con analistas para presentar los resultados del primer semestre del grupo, **Reynés insistió en ser “muy simple y claro de nuevo” y defendió el sentido del proyecto, anunciado en febrero de 2022**, para escindir el grupo en dos -uno con los negocios regulados y otros con los liberalizados-, ya que tiene sentido industrial “desde el principio”, aunque debido a la incertidumbre tras el estallido de la guerra de Ucrania el grupo se vio obligado a aplazar el plan.

“Por supuesto, la compañía ha seguido trabajando para lograrlo. La demostración es el nivel de información que ha visto, incluso con la organización que existe, demuestra que en realidad ya estamos trabajando como dos empresas dentro de un grupo”, dijo el directivo en referencia a una presentación de resultados en las que la información se suministra ya desglosando el negocio de Redes y el Liberalizado.

De todas maneras, aseguró que es “demasiado temprano” para dar fechas exactas respecto a la reactivación del plan, ya que se están analizando “todas las implicaciones” para todas las diferentes alternativas. “Tan pronto como sea posible que tengamos más claridad sobre eso, por supuesto que los divulgaremos”, dijo.

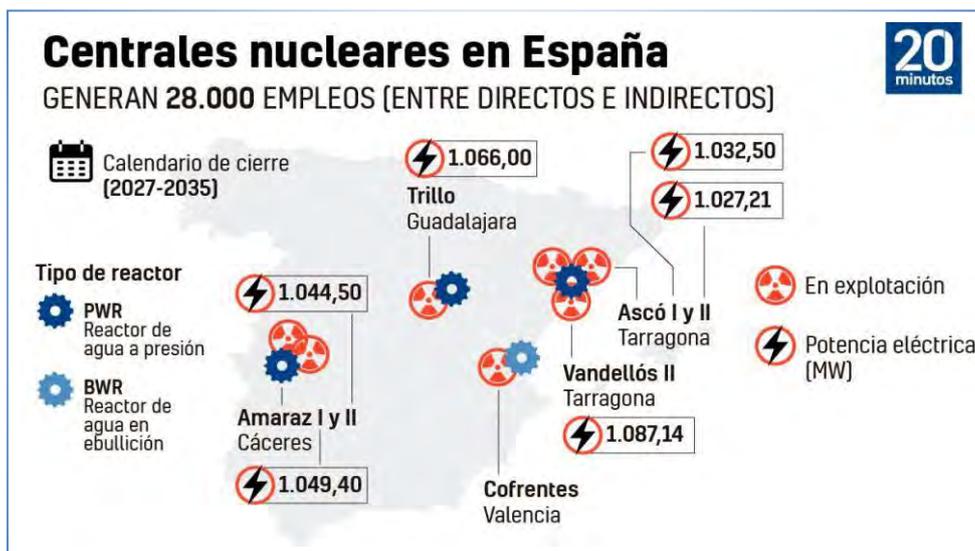


## 10.- La España nuclear: tras el cierre de Garoña, cuántas centrales están en servicio y qué planes hay para ellas.

20minutos.com, 25 de julio de 2023.

- **En teoría, el cese de la operación de todas las nucleares españolas tendrá lugar entre 2027 y 2035.**

Santa María de Garoña, la central nuclear ubicada en el burgalés Valle de Tobalina, ya es historia. [La cuenta atrás de diez años comienza ahora](#). Cerrada desde 2017, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) **autorizó el inicio de su desmantelamiento este 2023** de la mano de [Enresa](#), la empresa pública que se encarga de la gestión de los residuos radiactivos.



Será en dos fases; **la primera abarcará hasta 2026 y la segunda, entre 2027-2033**. El presupuesto (sin contar con la gestión del combustible gastado) es de 475 millones de euros y se prevé que hasta 350 personas trabajen en el desmantelamiento de forma simultánea.

### **7.398,77 Mw de potencia eléctrica**

Garoña, cerrada desde hace seis años, será ahora desmantelada. **¿Y el resto de la España nuclear?** ¿Cuántas centrales están en servicio y qué planes hay para ellas?

España cuenta con **siete reactores nucleares, en cinco centrales**. Son Almaraz (I y II), Ascó (I y II), Cofrentes, Vandellós II (en 1989 se cerró Vandellós I) y Trillo. Según el Miteco, la potencia eléctrica instalada entre todas es de 7.398,77 Megavatios (MW).

En 2019, las principales empresas energéticas y el Gobierno acordaron el calendario de cierre de los reactores de acuerdo con el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC). Así, el **cese de la operación de todas las nucleares españolas tendrá lugar entre 2027 y 2035**. Se empezaría con Almaraz I y se terminaría con Trillo.

Ese es el plan, pero el PNIEC se tiene que revisar en 2023 y es necesario y remitir un **nuevo plan de energía y clima en 2025**. Es decir, el Gobierno que nazca de las urnas del **23 de julio** tendrá todavía mucho que decir.

### **Cinco centrales nucleares, siete reactores**

Junto con Bélgica, España es el segundo país de la **Unión Europea** con más reactores nucleares en activo. Claro que la distancia respecto al primero de la lista es enorme. Se trata de **Francia, que cuenta con 56 centrales nucleares** (y prevé construir en los próximos años entre seis y ocho más).

#### **Almaraz I**

- Localidad: Almaraz (Cáceres)
- Año inicio explotación comercial: 1983
- Explotación: hasta noviembre de 2027
- Titular: Centrales Nucleares Almaraz-Trillo (CNAT)
- Propietario: Iberdrola Generación Nuclear (52,7%), Endesa Generación (36,0%) y Naturgy Energy Group (11,3%)
- Potencia eléctrica: 1.049,40 MW

#### **Almaraz II**

- Localidad: Almaraz (Cáceres)
- Año inicio explotación comercial: 1984
- Explotación: hasta octubre de 2028
- Titular: Centrales Nucleares Almaraz-Trillo (CNAT)
- Propietario: Iberdrola Generación Nuclear (52,7%), Endesa Generación (36,0%), Naturgy Energy Group (11,3%)
- Potencia eléctrica: 1.044,50 MW

#### **Ascó I**

- Localidad: Ascó (Tarragona)
- Año inicio explotación comercial: 1984
- Explotación: hasta octubre de 2030
- Titular: Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II (ANAV)
- Propietario: Endesa Generación S.A. (100%)
- Potencia eléctrica: 1.032,50 MW

## Ascó II

- Localidad: Ascó (Tarragona)
- Año inicio explotación comercial: 1986
- Explotación: hasta octubre de 2031
- Titular: Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II (ANAV)
- Propietario: Endesa Generación (85%) e Iberdrola Generación Nuclear (15%)
- Potencia eléctrica: 1.027,21 MW

## Cofrentes

- Localidad: Cofrentes (Valencia)
- Año inicio explotación comercial: 1985
- Explotación: hasta noviembre de 2030
- Titular: Iberdrola Generación Nuclear
- Propietario: Iberdrola Generación Nuclear
- Potencia eléctrica: 1.092,02 MW

## Vandellós II

- Localidad: Vandellòs i L'Hospitalet de l'Infant (Tarragona)
- Año inicio explotación comercial: 1988
- Explotación: hasta julio de 2030
- Titular: Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II (ANAV)
- Propietario: Endesa Generación (72%) e Iberdrola Generación Nuclear (28%)
- Potencia eléctrica: 1.087,14 MW

## Trillo

- Localidad: Trillo (Guadalajara)
- Año inicio explotación comercial: 1988
- Explotación: hasta mayo de 2035
- Titular: Centrales Nucleares Almaraz-Trillo
- Propietario: Iberdrola Generación Nuclear (49%), Naturgy Energy Group (34,5%), EDP HC Energía (15,5%) y Endesa Generación (1%)
- Potencia eléctrica: 1.066,00 MW

Garoña comienza a ser desmantelada y en el proceso están ya las centrales de **Vandellós I (Tarragona)** y **José Cabrera (Guadalajara)**. La primera cesó su actividad en 1989 y desde 2004 se encuentra en fase de latencia (periodo de espera de 25 años hasta que se realice el desmantelamiento completo, previsto para 2028). La de Cabrera, más conocida como Zorita, cesó su actividad en abril de 2006 y en la actualidad está en proceso de desmantelamiento.

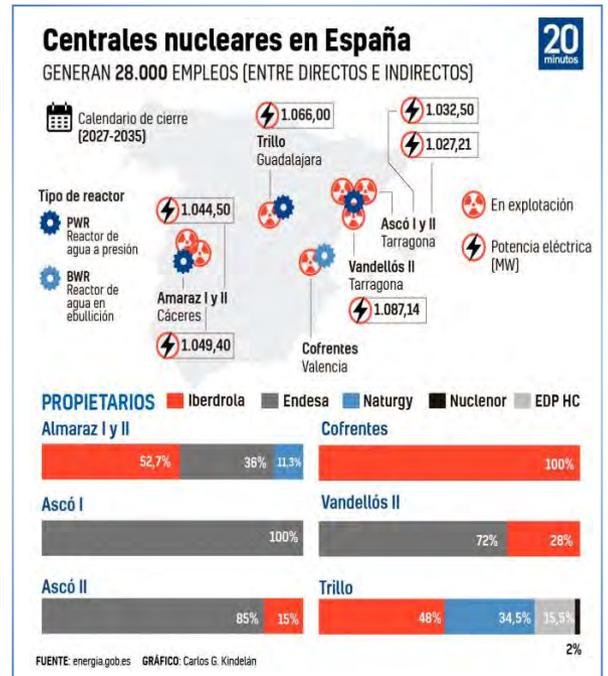
## ¿Qué hacemos con los residuos?

Además de estas cinco centrales nucleares, España cuenta con **otras dos instalaciones nucleares** que cubren el ciclo de combustible completo. Según datos del [Foro Nuclear](#), se trata de la fábrica de combustible nuclear de **Juzgado (Salamanca)** y el centro de almacenamiento de residuos radiactivos de muy baja, baja y media actividad en **El Cabril (Córdoba)**.

Para enterrar la basura radiactiva que se produce en su proceso de creación de energía estaba pensado construir un **gran Almacén Temporal Centralizado (ATC)**. El asunto ha sido motivo de debate y discusión durante años; primero por su necesidad y después por su ubicación. Pero finalmente, el Gobierno descartó seguir adelante con el proyecto.

El pasado 8 de noviembre, el Ejecutivo anunció que descartaba la construcción del ATC que se había proyectado en **Villar de Cañas** (Cuenca). En su lugar, el ministerio que dirige **Teresa Ribera** propuso abrir **siete almacenes temporales** descentralizados.

Según el séptimo plan general de residuos radiactivos elaborado por el Miteco, estos recogedores de basura nuclear (el combustible gastado y los residuos de alta actividad) se ubicarán **en los emplazamientos de las propias centrales**. Después, estos combustibles serán trasladados a un almacenamiento definitivo, junto con sus respectivas instalaciones complementarias o medidas adicionales para el mantenimiento de los contenedores del combustible gastado.



## 11.- Instalación de energía solar para ayuntamientos del mundo rural con PVAI.

confidencialdigital.com, 25 de julio de 2023.



En vista de que existe una tendencia por **modificar los modelos energéticos** a nivel mundial, cada vez más municipios en España apuestan por la implementación de una **instalación de energía solar** eficiente.

Para reivindicar la importancia de los barrios industriales en diferentes pueblos y ciudades del país, la asociación **PVAI** se ha convertido en una **opción viable para asegurar un modelo sostenible**. En ese sentido, la iniciativa busca frenar el fenómeno de la despoblación, motivo por el que busca atraer la inversión pública y privada para sistemas ecosostenibles.

### Los ayuntamientos de la zona rural pueden acceder a una instalación de energía solar a través de PVAI

Dentro de las opciones con que cuentan los ayuntamientos de la zona rural para llevar a cabo una instalación de energía solar, la **asociación PVAI ofrece facilidades para alcanzar este objetivo**. Para lograrlo, cada proyecto funciona con base en **4 aspectos: el desarrollo económico, el desarrollo empresarial, el desarrollo social y el desarrollo tecnológico**

En caso de contar con áreas industriales semivacías o vacías, los municipios pueden acceder a una instalación de energía solar, lo que permite generar un **ahorro importante en el servicio energético**. Por otra parte, la creciente necesidad de instaurar nuevos modelos de gestión otorga mayor credibilidad a este tipo de proyectos ecoeficientes y sostenibles.

Para acceder a la información detallada de la iniciativa que promueve PVAI, los representantes gubernamentales pueden rellenar el siguiente formulario disponible en el sitio web de la asociación. De esa manera, los ayuntamientos pueden conocer las características de la instalación de energía solar y establecer acciones en función de sus necesidades.

### ¿Cuáles son las ventajas del servicio que brinda PVAI?

A través de los proyectos PVAI, los **ayuntamientos pueden modificar su modelo energético hacia una alternativa ecosostenible** capaz de potenciar su desarrollo empresarial, socioeconómico y tecnológico. La misión de la asociación es **mejorar las áreas industriales mediante la optimización de las telecomunicaciones, la información, la sostenibilidad, el empleo, las infraestructuras y la gestión medioambiental.**

Como resultado de los convenios entre esta asociación y los organismos estatales del mundo rural, el objetivo de consolidar una nueva política industrial en España de cara al 2030 es mucho más cercano. Asimismo, la posibilidad de promocionar su localidad sin necesidad de un coste directo para el municipio representa un beneficio para las instituciones.

Desde la página web de PVAI, los ayuntamientos de las zonas rurales interesados en una instalación de energía solar tienen la posibilidad de revisar los proyectos disponibles y tomar la decisión más favorable. En consecuencia, la **transición energética puede convertirse en una realidad**, generando un beneficio importante para el cuidado del medioambiente.

## 12.- Iberdrola produce más electricidad con nuclear y gas que con energías renovables.

energias-renovables.com, 25 de julio de 2023.

**Las centrales Iberdrola de ciclo combinado (que queman gas natural para producir electricidad), sus cogeneraciones (instalaciones que también usan combustibles fósiles para producir energía térmica y energía eléctrica) y las centrales nucleares españolas de la compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán han producido en el primer semestre de este año (2023) más electricidad en nuestro país que todos los parques eólicos y solares y todos los saltos hidroeléctricos con que cuenta la compañía en España. Aquí están los datos. [En la imagen, Cofrentes, la nuclear más potente de España, propiedad de Iberdrola]**



La compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán ha producido en España en el primer semestre de este año casi 15.250 gigavatios hora de electricidad con fuentes de energía renovable (el Sol, el viento, el agua), pero sus centrales nucleares y térmicas (que queman gas natural y otros combustibles fósiles para producir energía eléctrica) han generado más electricidad (casi 15.700 gigas hora), según consta en el balance energético 2T (correspondiente al segundo trimestre de este año), que la compañía ha trasladado a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).**

Según la información depositada por la compañía en la CNMV, Iberdrola ha producido aquí durante los seis primeros meses de este año (1 de enero - 30 de junio de 2023) 15.248 gigavatios hora de electricidad en sus parques eólicos, centrales hidroeléctricas y campos fotovoltaicos, pero ha generado más electricidad (15.683 gigas) en sus centrales de ciclo combinado y cogeneración y en sus plantas nucleares (la compañía cuenta con 3.176 megavatios de potencia nuclear en España).

ESPAÑA	Abril-Junio 2023		Año 2023	
	GWh	vs. 2022	GWh	vs.
<b>Renovables</b>	<b>6.463</b>	<b>15,2%</b>	<b>15.248</b>	
Eólica terrestre	2.175	-19,0%	5.360	
Hidroeléctrica	3.229	52,4%	8.096	
Minihidroeléctrica	91	-25,8%	212	
Solar	968	41,3%	1.579	
Nuclear	5.711	0,6%	12.155	
Ciclos Combinados de Gas	1.442	-8,1%	2.674	
Cogeneración	450	-16,0%	854	
<b>TOTAL</b>	<b>14.066</b>	<b>5,0%</b>	<b>30.932</b>	

A escala global, el porcentaje renovable de **Iberdrola** (sobre el total de su generación) mejora ligeramente, pero la compañía sigue produciendo con combustibles fósiles y nuclear prácticamente la mitad (42.353 gigavatios hora) de la electricidad que produce en todo el mundo (85.109 GWh). Iberdrola ha declarado un beneficio neto de 4.340 millones de euros en 2022, un 11,7% más que en 2021. Sus ingresos han crecido en ese ejercicio un 38% interanual, hasta los 53.950 millones de euros. Iberdrola presentará las cuentas correspondientes al primer semestre del corriente pasado mañana, 27 julio.

**Credenciales**

Iberdrola suministra energía a casi 100 millones de personas en decenas de países. Sus principales mercados son Europa (España, Reino Unido, Portugal, Francia, Alemania, Italia y Grecia), Estados Unidos, Brasil, México y Australia, si bien también está presente en mercados en crecimiento como Japón, Taiwán, Irlanda, Suecia y Polonia, entre otros. La empresa declara una plantilla de más de 40.600 empleados y unos activos superiores a 154.600 millones de euros. En 2022, y según reza en su perfil corporativo, Iberdrola facturó cerca de 54.000 millones de euros.

## 13.- Acciona Energía suministrará toda la electricidad consumida por Berry en México.

lavanguardia.com, 25 de julio de 2023.



Acciona Energía ha firmado un acuerdo de compraventa de energía (PPA) de cinco años con la multinacional Berry Global Group para suministrarle energía renovable que le permita cubrir todas las necesidades eléctricas de sus instalaciones en México.

Según informó este miércoles Acciona Energía, en virtud de este acuerdo suministrará casi 100.000 megavatios hora (MWh) anuales de energía renovable a precio estable, evitando la emisión de 40.000 toneladas métricas anuales de dióxido de carbono equivalente, lo que equivale a retirar de la circulación más de 15.000 automóviles.

Acciona Energía suministrará un 70% de energía eólica y un 30% de energía solar a las instalaciones de Berry en San Luis Potosí, Cuautitlán Izcalli, Atlacomulco y Tlanepantla.

San Luis Potosí, el mayor emplazamiento incluido en el acuerdo, representa aproximadamente dos tercios del consumo total de energía de Berry en el país.

Este acuerdo permite a Berry aumentar significativamente su uso de energía renovable, avanzando en sus objetivos climáticos para reducir las emisiones absolutas de Alcance 1+2 (operativas) en un 25% y las emisiones de Alcance 3 (cadena de suministro) en un 25% para 2025, en comparación con 2019.

## 14.- Cammisecra sale del consejo de Endesa tras dejar Enel y es relevado como consejero por Gianni Vittorio Armani.

europapress.es, 25 de julio de 2023

Antonio Cammisecra ha presentado su dimisión como consejero de Endesa, en representación de Enel, y será relevado en el puesto de miembro del órgano rector de la eléctrica española por Gianni Vittorio Armani, actual director de Enel Grids e Innovability.

Cammisecra deja el sillón de consejero de Endesa una vez que abandona la energética italiana, compañía en la que ha permanecido durante más de dos décadas y donde ha sido consejero delegado de Enel Green Power y, más recientemente, responsable de Enel Grids durante los últimos tres años donde también fue revelado por Armani.



Según informó Endesa a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), su consejo de administración, previo informe del Comité de Nombramientos y Retribuciones ha decidido nombrar vocal del órgano rector a Armani, por el sistema de cooptación, como consejero externo dominical en representación de Enel.

Así, Gianni Vittorio Armani, que también pasará a ser miembro del Comité de Nombramientos y Retribuciones, ocupará la vacante en el consejo de administración producida por la dimisión de Antonio Cammisecra, con motivo de la finalización de su vinculación profesional con el grupo Enel.

Ya el pasado mes de julio, el consejo de administración de Endesa acordó también el nombramiento, por cooptación, como nuevo consejero externo dominical de Flavio Cattaneo, actual consejero delegado de Enel, compañía que es el principal accionista de la energética española con una participación del 70% en su capital.

El pasado 12 de mayo, Cattaneo fue nombrado nuevo consejero delegado de Enel, dentro de los relevos que fueron sacados adelante por el Gobierno de Giorgia Meloni, ya que el Estado italiano controla un 23,6% del capital, en la energética transalpina, a pesar de la oposición de algunos fondos.

Cattaneo, de 59 años y hasta ahora vicepresidente ejecutivo del operador ferroviario italo, sucedía al frente de Enel a Francesco Starace, que dejaba el cargo después de haber sido su consejero delegado desde 2014.

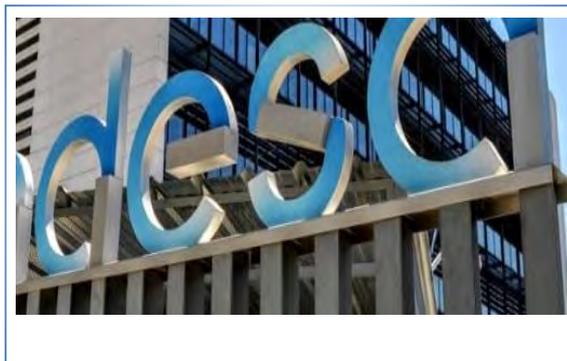
## 15.- Endesa gana 879 millones hasta junio y confirma sus objetivos para el año.

estrategiasdeinversion.com, 26 de julio de 2023.

**Endesa registró un resultado ordinario neto de 879 millones entre enero y junio, un 20% en términos comparables (excluyendo el beneficio extraordinario por la venta de Endesa X Way en 2022), según ha comunicado hoy la compañía. Incluyendo esos extraordinarios, cayó un 4%.**

Esta evolución sustenta la confianza de **Endesa** en alcanzar **los objetivos económico-financieros para el conjunto del ejercicio: ebitda de entre 4.400 y 4.700 millones y resultado ordinario neto de entre 1.400 y 1.500 millones**, así como un dividendo por acción de en torno a 1 euro.

Todo ello en un contexto de mercado que prosigue su senda de normalización respecto al año anterior: el precio medio del mercado ibérico de electricidad se ha situado en 88 euros megavatio/hora (MWh), un 57% menos que en el primer semestre de 2022. Una reducción pareja a la que ha registrado tanto el precio medio del gas en el índice TTF (44,6 euros MWh, un 55% menos) como en la referencia ibérica PVB (42 euros MWh, el 55% menos). Un primer semestre del año en el que la demanda de electricidad de los clientes de Endesa en la península se redujo un 3,8%, fundamentalmente por el menor consumo del sector servicios y el residencial.



(millones de euros)	1S 2023	1S 2022	Variación (%)
INGRESOS	13.121	14.851	-11,6%
EBITDA	2.476	2.188	13,2%
EBIT	1.521	1.316	15,6%
BENEFICIO NETO	879	916	-4,0%
BENEFICIO ORDINARIO NETO	879	734	19,8%
CASH FLOW OPERATIVO	1.615	-169	
DEUDA FRA. NETA	10.597	10.869 *	-2,5%
INVERSIONES BRUTAS	1.043	934	11,7%

En cuanto al comportamiento de las principales magnitudes económicas, la empresa ha obtenido un **EBITDA** (beneficio bruto de explotación) de 2.476 millones, un 27% superior al del primer semestre del año anterior en términos comparables. Es decir, excluyendo el impacto positivo extraordinario registrado en 2022 derivado de la venta del 51% del negocio de movilidad eléctrica. Este crecimiento se sustenta en la aportación positiva de todos los segmentos del Generación y Comercialización de la compañía, destacando 473 millones en el negocio de suministro de luz, gas y servicios a clientes, 214 millones en generación convencional, y otros 180 millones de la actividad de renovables.

En cuanto al **beneficio neto ordinario -que es el que sirve de base para el reparto del dividendo-, crece otro 20% igualmente en términos comparables respecto al año anterior, hasta 879 millones.** Esta alza se explica fundamentalmente por la evolución al alza del ebitda, que permite compensar los mayores costes financieros, por el incremento de la deuda bruta y la actualización de las provisiones, así como las mayores amortizaciones y provisiones y los mayores impuestos pagados. La compañía ha contabilizado una tasa fiscal efectiva del 29,5%, afectada por el gravamen extraordinario aprobado en 2022 y por el que se han contabilizado 208 millones de euros. El beneficio neto consolidado cae un 4% al no contabilizarse en 2023 ningún resultado extraordinario como ocurrió en 2022.

En cuanto a la senda de descarbonización, Endesa ha situado la producción libre de emisiones de CO2 en la península en el 81% del total, tres puntos más respecto al primer semestre del año anterior. La capacidad de generación peninsular en fuentes renovables (hidroeléctrica, eólica y solar) suma 9.300 MW.

En este sentido, la inversión total en el semestre creció el 12%, hasta los 1.043 millones. Los negocios de redes (40% del total) y renovables (36%), los dos pilares de la estrategia de transición energética de la compañía han absorbido así tres cuartas partes del total.

## 16.- Iberdrola firma con Citi y Eksfin un préstamo verde garantizado por 500 millones de euros.

epe.es, 26 de julio de 2023.

- **Los fondos se emplearán en la construcción y desarrollo del parque eólico marino East Anglia Three**

Iberdrola **firma un** nuevo préstamo verde garantizado con Citi y la Agencia de Crédito a la Exportación Noruega (**Eksfin**) **por un importe de 500 millones de euros. El préstamo tiene una vida media de nueve años y permitirá ampliar la duración de la deuda de la compañía energética, algo que forma parte de la estrategia de financiación de la firma. Los fondos se emplearán en la construcción y desarrollo del parque eólico marino East Anglia Three, que cuenta con una capacidad de 1.400 megavatios (MW) para abastecer de energía limpia a 1,3 millones de hogares. Este préstamo cuenta con un periodo de disposición de 24 meses y elevará el colchón de Iberdrola, que a cierre del primer trimestre superaba los 21.000 millones de euros.**



Con esta operación, Iberdrola refuerza su relación con sus socios noruegos, donde también participa activamente en el desarrollo eólico marino en Noruega con TotalEnergies y Nors Havvind. Asimismo, la compañía **mantiene una alianza estratégica con el fondo soberano de Noruega**, gestionado por Norges Bank Investment Management para coinvertir en 1.265 MW de nueva capacidad renovable en España, 20% eólicos y 80% fotovoltaicos, y están trabajando para ampliarla en 500 MW adicionales para la Península Ibérica. El fondo soberano es uno de los principales accionistas de Iberdrola con una participación superior al 3% desde hace más de 7 años.

El importe total de los préstamos de Iberdrola bajo el escudo de una Agencia de Crédito a la Exportación alcanza los 2.000 millones de euros. La empresa firmó el pasado junio con el Banco Europeo de Inversiones un préstamo por 1.000 millones de euros, y un mes más tarde, colocó bonos por valor de 850 millones de euros a 10 años. La compañía presidida por Ignacio Galán continúa reforzando su compromiso de sostenibilidad con más de 50.000 millones de euros de volumen en operaciones vivas, de los que **cerca de 18.000 millones son bonos verdes.**

## 17.- Redeia reduce su beneficio un 2,4% en el primer semestre, hasta 354,3 millones.

bolsamania.com, 26 de julio de 2023.

**Los ingresos se sitúan en 1.063,9 millones de euros y crecen un 3,2%.**

El resultado neto de Redeia en el primer semestre del año alcanza los 354,3 millones de euros, un 2,4% inferior al del primer semestre de 2022. En el segundo trimestre, el beneficio cae hasta 174 millones (-3,9%).

Los ingresos (cifra de negocio y resultados de sociedades participadas) se han situado en 1.063,9 millones de euros, un 3,2% por encima de la cifra registrada de enero a junio de 2022 gracias al impulso de los negocios de diversificación, ha dicho la compañía en un comunicado. El "ligero" descenso de los ingresos del negocio regulado en España – debido a la aplicación de los ajustes retributivos derivados de las órdenes definitivas de tarifas de 2016 a 2019 – se ha visto compensado en gran medida por el buen desempeño de las operaciones internacionales de transporte de electricidad, ha explicado Redeia.



En concreto, los ingresos de Redinter se han situado un 21,2% por encima de los registrados a junio de 2022 debido, fundamentalmente, a sendas puestas en servicio en Chile y Perú, a trabajos por cuenta de terceros y al efecto favorable del tipo de cambio. También han contribuido la incorporación de nuevos activos en Brasil y el resultado de la sociedad co-participada Transmisora Eléctrica Norte (TEN) en Chile.

Por su parte, también ha sido relevante la aportación del negocio de telecomunicaciones, con unos ingresos un 14,7% por encima de lo generado en el ejercicio precedente, gracias a la aportación de las filiales satelital y de fibra óptica, ha añadido la empresa.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ha alcanzado los 789,3 millones de euros, un 0,6% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior. El resultado neto de explotación (EBIT) alcanza los 527,6 millones de euros, un 0,7% superior.

En cuanto a la deuda financiera neta, cerró el mes de junio en los 4.312,7 millones de euros, un 6,9% inferior a los registrados en el año anterior. Esta disminución se debe principalmente a la emisión el pasado mes de enero de un bono híbrido verde de 500 millones de euros con un cupón del 4,625% recogida en el patrimonio neto del grupo. La positiva generación de flujo de caja también ha favorecido esta evolución de este indicador.

## 18.- Iberdrola vende el 49% del parque eólico de Baltic Eagle a Masdar por cerca de 800 millones.

eleconomista.es, 26 de julio de 2023.

- El acuerdo fue firmado ayer por el presidente de la eléctrica y el del grupo árabe.

Iberdrola ha llegado a un acuerdo con el grupo inversor de renovable de Abu Dhabi, Masdar, para venderle un 49% del parque eólico marino Baltic Eagle, de 476 MW.

De acuerdo con los términos de la operación, la valoración del 100% asciende a unos 1.600 millones de euros. Iberdrola controlará y gestionará los activos, prestando servicios de operación y mantenimiento y otros servicios corporativos.

El acuerdo se ha firmado en Madrid por Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, y el CEO de Masdar, Mohamed Jameel Al Ramahi.

Baltic Eagle contará con 50 aerogeneradores de 9,53 MW de potencia unitaria sobre monopilotes, para una producción anual de 1,9 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.

Este parque, que está previsto que entre en funcionamiento a finales de 2024, cuenta 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.

El Sultan Al Jaber, ministro de Industria y Tecnología Avanzada de Emiratos Árabes Unidos (EAU), presidente de Masdar y presidente designado de la COP28, ha declarado: "Cuando empresas con una larga trayectoria como pioneras en energías limpias unen sus fuerzas, se crean soluciones duraderas para las personas y el planeta. Este acuerdo histórico entre Masdar e Iberdrola sacará partido de la abundante energía eólica de Alemania en el Mar Báltico y llevará electricidad a casi medio millón de hogares al tiempo que reducirá las emisiones. Mientras los EAU se preparan para acoger la COP28, alianzas como esta demuestran cómo podemos frenar las emisiones sin frenar el progreso".

Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, ha asegurado: "Ofrecer la energía limpia que necesita el mundo requiere empresas con visión y compromiso que estén dispuestas a realizar grandes inversiones en nuevas infraestructuras. Masdar aporta todo esto a Baltic Eagle. Este gran proyecto ayudará a impulsar la seguridad de la energía verde en Europa, reducirá las emisiones de los hogares y las empresas y respaldará miles de puestos de trabajo de alta cualificación. Construir alianzas a largo plazo con líderes sostenibles como Masdar ayudará a Iberdrola a continuar liderando la transición energética a nivel mundial".

Su excelencia el Sultan Al Jaber e Ignacio Galán se reunieron a principios de este mes. Antes de que los EAU sean los anfitriones de la COP28, ambos han abordado la necesidad urgente de triplicar la capacidad global de energía renovable para garantizar que los objetivos de limitar el aumento global de la temperatura del Acuerdo de París puedan ser alcanzables.

En septiembre de 2022, los EAU y Alemania firmaron un acuerdo para impulsar proyectos de interés conjunto en ámbitos como la seguridad energética, la descarbonización y la acción por el clima. El Acuerdo de Aceleración de la Seguridad Energética y la Industria (ESIA, por sus siglas en inglés) firmado entre ambos países incluía planes para que Masdar explorara oportunidades de energía eólica marina en el Mar Báltico para apoyar los objetivos de energía limpia de Alemania. El acuerdo de hoy con Iberdrola, por valor de 1.600 millones de euros, contribuye a ese objetivo.

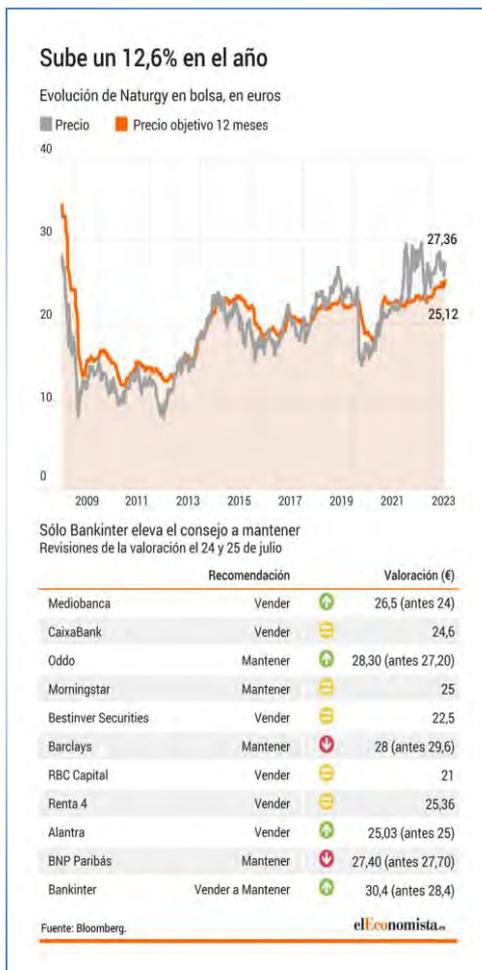
La operación ha contado con el asesoramiento de Allen & Overy para Iberdrola y White & Case para Masdar.

La venta de este 49% permitirá a la eléctrica lanzar una ofensiva para **crecer en Alemania** donde cuenta con proyectos por más de 1 GW.

## 19.- Sólo cuatro analistas ven potencial en Naturgy tras revisar su Plan Estratégico.

eleconomista.es, 26 de julio de 2023.

- **Pese a ser la compañía que se anota una mayor mejora en su valoración en julio, el consenso sigue sin verle recorrido.**



La actualización del Plan Estratégico de Naturgy, donde entre otras mejoras se revisa ligeramente el objetivo de ebitda para 2023, no ha terminado de encandilar al mercado, que no registra grandes cambios en su valoración tras la publicación de la nueva guía y sus títulos corregían ayer en el parqué un 0,65%. Y es que, aunque la compañía sí que ve un gran impulso en su valoración en lo que va de mes, que la dejan con el **precio objetivo más elevado desde el año 2008**, el consenso de expertos que recoge *Bloomberg* todavía no otorga potencial alcista a la utility, con un precio objetivo un 8% inferior a su cotización.

La compañía presidida por Francisco Reynés presentaba el lunes la última revisión de su estrategia 2021-2025, que comprendía, entre otras, un alza en los objetivos de 2025 gracias a un entorno más favorable de los precios de la energía (gas y electricidad). El ebitda (beneficio bruto de explotación) **previsto por el grupo para 2025 se sitúa ahora en 5.100 millones** de euros frente 4.800 millones de euros en el plan anterior (un 6,3% más), así como una reducción de la deuda neta de 16.900 millones a los 16.000 millones contemplados en la actualización.

Unas cifras del todo positivas pero que no se han recogido con la misma alegría en el mercado. Entre los cambios registrados este lunes y martes entre las diferentes casas de análisis que la siguen, sólo cuatro de las 11 que han revisado la valoración realizan un alza en la misma, y **sólo cuatro ven recorrido a sus títulos**. Dos de las entidades que revisan su valoración, en cambio, recortan su precio justo: Barclays realiza el mayor tijejetazo, de 29,6 euros a los 28 de la última actualización, y PNB Paribás, de los 27,7 euros de antes a los 27,4 euros actuales.

**Bankinter es la que realiza la mayor alza en su valoración**, al pasar de los 28,40 euros por acción de antes a los 30,40 euros actuales, y también cambia el consejo de vender por el de mantener los títulos de Naturgy. A pesar de la mejora en la valoración, desde la entidad no creen que sea el momento de comprar los títulos de Naturgy por tres motivos: "**Los ratios de valoración no son suficientemente atractivos** (PER 2025 de 15,1 veces); menor liquidez tras la opa de IFM, con un free-float de 14% frente al 32% anterior; existen otras opciones en el sector con mayor potencial de revalorización, más liquidez y mayor rentabilidad por dividendo", desprenden en un informe. Y es que, la compañía anuncia en su nueva estrategia una mejora del dividendo suelo hasta 1,40€ euros por acción (sujeto al mantenimiento de un rating crediticio de BBB por S&P) frente 1,20 euros/acción en el plan inicial. Un efectivo que se traduciría a una rentabilidad del 5% en 2023-2025 pero que, según opinan desde Bankinter, sigue siendo inferior al de otras compañías del segmento.

Desde **Renta 4** coinciden con Bankinter en que la cotización de la utility todavía se encuentra en unos máximos exigentes, y **no realizan cambios, de momento, en su valoración**: "Revisaremos nuestras cifras hasta 2025 recogiendo la normalización prevista en los mercados energéticos y con ello nuestra valoración y recomendación, si bien seguimos considerando que la cotización se encuentra en unos niveles exigentes y reiteramos por el momento la recomendación de infraponderar y el precio objetivo de 25,36 euros", explican.

**En cuanto al proyecto Géminis (la escisión en dos de la compañía)** que seguirá vigente, según comunican también en la nueva estrategia, desde Renta 4 consideran "complicado" que se pudiera autorizar la operación desde las distintas autoridades, "independientemente de quien se encuentre en el ejecutivo, ya que de alguna forma se perdería el control por parte de la administración de los contratos de suministro de gas del país", indican. Con todo, aunque la nueva hoja de ruta de Naturgy no ha supuesto un gran revulsivo en el mercado, la valoración de Naturgy sí que había cogido impulso desde el inicio del mes, y es la compañía del Ibex que ve un mayor aumento en el precio objetivo, **de casi un 7%**

## 20.- Iberdrola eleva un 10% su previsión de beneficios para 2023 tras ganar 2.521 millones, un 21% más.

eleconomista.es, 27 de julio de 2023.

- **Incrementa su previsión de beneficio un 10% sin contar los extraordinarios.**
- **La compañía ha alcanzado ya el suelo de dividendo previsto para 2025.**



Iberdrola ha logrado un beneficio en el primer semestre del año de 2.521 millones, un 21% más que en el mismo periodo del año anterior. La eléctrica avanza así en el desarrollo de su plan estratégico gracias a la mejora de resultados de Reino Unido y de los países de la Unión Europea, donde se ha normalizado la producción.

Los menores precios del mercado mayorista han ayudado a que el beneficio bruto de explotación (ebitda) alcance los 7.561 millones de euros en la primera parte del año, lo que supone un incremento del 17,3%, respecto al primer semestre de 2022.

La compañía ha realizado unas inversiones de 10.544 millones de euros en los últimos doce meses, lo que supone un 8% más que el mismo periodo del año anterior. El 93% de la inversión se ha destinado a redes - 5.061 millones de euros- y a renovables -4.745 millones de euros- para acelerar la electrificación y fomentar la autonomía energética.

Por países, en España se ha invertido 2.880 millones de euros, lo que supone el 27% del total. Además, ha destinado 2.580 millones a Estados Unidos, 1.957 millones a Latinoamérica, 1.533 millones a Reino Unido y 1.595 millones al resto de países.

### Aceleración del Plan Estratégico

La compañía sigue con paso firme en su compromiso con la descarbonización del planeta. "Seguimos acelerando la ejecución de nuestro Plan Estratégico, con inversiones de más de 10.500 millones de euros en los últimos 12 meses, para alcanzar una Base de Activos de Redes de 40.000 millones de euros y 41.250 MW renovables instalados", ha asegurado el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán.

Además, el presidente ha comentado: "Estos resultados confirman nuestra capacidad para ejecutar nuestros planes antes de lo estimado, incluso en el desafiante escenario macroeconómico actual. Y, para finales de año, esperamos un crecimiento del beneficio neto cercano al 10%, excluyendo las plusvalías adicionales por la rotación de activos".

Como resultado de las inversiones, la base de activos de redes ha crecido un 10%, hasta situarse en los 40.000 millones de euros, lo que ha mejorado la diversificación de la compañía.

Por otra parte, Iberdrola ha aumentado su capacidad renovable instalada un 6,5% en todo el mundo en los últimos 12 meses, hasta alcanzar los 41.250 MW. Además, la compañía cuenta con 7.100 MW bajo construcción, que suponen una inversión de 12.000 millones de euros.

Su nueva capacidad ha permitido que el grupo incremente su producción propia con energía limpia en un 5,7% respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 42.756 GWh.

En 2023 la compañía tiene ya vendidos 135 TWh a través de contratos a largo plazo -a través de PPAs y mecanismos regulados-.

El 70% de esta energía está comprometida a través de contratos con clientes industriales con un plazo de 12 años aproximadamente y el 30%, con clientes domésticos a un plazo medio de entre 2 y 3 años.

De hecho, en las últimas semanas la compañía ha cerrado un [acuerdo con Vodafone para suministrarle energía limpia en Alemania, Portugal y España](#) por un total de 410 GWh, que equivalen a la demanda anual de más de 117.000 hogares. Además, ha llegado a un acuerdo con Holcim, líder mundial en soluciones innovadoras y sostenibles para la construcción, para 250 gigavatios-hora (GWh) anuales de energía renovable procedente de su parque eólico marino Baltic Eagle.

Iberdrola aplaude la reforma del mercado eléctrico en la UE que está en curso. El Parlamento Europeo ya ha fijado una posición favorable a potenciar el mercado y la contratación a largo plazo, en línea con la propuesta legislativa que efectuó la Comisión.

Dentro de su Plan Estratégico, la compañía ha completado su Hoja de Ruta de Rotación de Activos de 7.500 millones de euros para 2025. Se acaba de conocer que la compañía ha cerrado una [alianza estratégica con Masdar para desarrollar un parque eólico del Mar Báltico](#) y para avanzar en los objetivos de cero emisiones netas de Europa. Además, la [venta de cerca del 60% del negocio de México](#) continúa adelante y está previsto que la operación se cierre antes de final de año.

Asimismo, la positiva evolución del negocio ha permitido a Iberdrola incrementar su estimación de beneficio para 2023. Prevé un incremento del beneficio neto de cerca del 10%, sin tener en cuenta las plusvalías del plan de rotación de activos, gracias a un fuerte primer semestre -recuperación de la renovables y del negocio de clientes- y una serie de ventajas en la segunda parte del año -mayor capacidad instalada e incremento de la producción-.

Iberdrola acelera el ritmo de sus inversiones, mientras mantiene la solidez de su balance. Gracias a la buena evolución del negocio, el grupo ha alcanzado un flujo de caja operativo de 5.731 millones en sólo 6 meses, frente a los 4.734 millones del mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 21% -excluyendo el canon hidráulico-.

El grupo ha obtenido 3.440 millones de nueva financiación verde, lo que permite situar la liquidez en los 20.300 millones. De esta forma, podría cubrir 21 meses de necesidades financieras sin recurrir al mercado.

En un contexto inflacionista, el 86,7% de la deuda se encuentra a tipo fijo, con una vida media cercana a los seis años.

La evolución de la compañía fue recientemente respaldada por sus accionistas, reunidos en Junta General -con un quorum del 72%- , que aprobaron todos los puntos del orden del día con un voto positivo medio del 98%.

De acuerdo con lo aprobado la compañía ha incrementado la remuneración al accionista un 11,6%, hasta los 0,501 euros por acción con cargo a los resultados de 2021. Con esta retribución, la compañía ya ha alcanzado el suelo de dividendo establecido de para 2025.

## 21.- Enel registra un aumento del 48,5% en su beneficio neto durante el primer semestre.

estrategiasdeinversion.com, 27 de julio de 2023.

**Enel, la empresa energética italiana, ha informado un aumento del 48,5% en su beneficio neto durante el primer semestre del año. La compañía también ha visto un crecimiento en sus ingresos totales y en su resultado bruto de explotación (Ebitda). Además, ha confirmado sus objetivos financieros para el futuro, incluyendo una meta de deuda financiera neta.**

Enel disfruta de un sólido desempeño financiero en el primer semestre.

Enel, la empresa energética italiana, ha registrado un aumento significativo en su beneficio neto durante el primer semestre del año. La compañía informó que su beneficio neto ascendió a 2.513 millones de euros, lo que representa un crecimiento del 48,5% en comparación con los 1.692 millones de euros del mismo periodo del año anterior.

### **Crecimiento en los resultados ordinarios y los ingresos**

Enel también reportó un fuerte crecimiento en sus resultados ordinarios. El resultado ordinario neto de la empresa alcanzó los 3.279 millones de euros al cierre de junio, lo que supone un incremento del 52% en comparación con el mismo periodo del año pasado. Este crecimiento refleja el buen desempeño de las operaciones ordinarias de la compañía, que compensaron el aumento del gasto financiero neto debido al incremento de la deuda bruta y la evolución de los tipos de interés.

Además, aunque los ingresos de Enel se redujeron en un 28,2% con respecto al primer semestre de 2022, alcanzaron los 47.095 millones de euros al cierre de junio. Esta disminución se debió principalmente a la caída de los precios de venta de las materias primas en los mercados de usuarios finales. Sin embargo, la empresa destacó que el escenario energético actual muestra una mayor estabilidad de precios en comparación con el mismo periodo del año pasado.

### **Resultado bruto de explotación y expectativas financieras**

El resultado bruto de explotación (Ebitda) de Enel también experimentó un crecimiento significativo. Al final del primer semestre, el Ebitda se situó en 9.676 millones de euros, lo que representa un aumento del 18% en comparación con los 8.203 millones de euros del primer semestre del año pasado. El Ebitda ordinario fue aún más impresionante, alcanzando los 10.739 millones de euros, un 29,4% más que el año anterior.

Enel ha reafirmado sus objetivos financieros para el futuro, los cuales fueron anunciados durante la presentación de su plan estratégico 2023-2025. La empresa tiene como objetivo un Ebitda ordinario de entre 20.400 y 21.000 millones de euros, un resultado neto ordinario de entre 6.100 y 6.300 millones de euros, y un dividendo total de 0,43 euros por acción en 2023. Además, Enel tiene como meta una deuda financiera neta de entre 51.000 y 52.000 millones de euros al cierre de este año.

### **¿Están fuertes los mercados? Análisis sectorial Europa y EEUU**

#### **Evolución de la deuda financiera neta**

El informe financiero de Enel también reveló la evolución de su deuda financiera neta. Al cierre del primer semestre, la deuda financiera neta de la empresa ascendía a 62.159 millones de euros, un 3,5% más que los 60.068 millones de euros en los que se encontraba a finales de 2022.

Enel explicó que este aumento se debe principalmente a la generación positiva de flujo de efectivo operativo, que compensó las inversiones realizadas durante el periodo, así como el pago de dividendos y la aportación solidaria correspondiente al ejercicio anterior.

#### **Inversiones en energía renovable y redes de distribución**

##### **Aprenda a adaptarse a las crisis en bolsa y a encontrar las oportunidades para invertir**

Durante el primer semestre de este año, Enel realizó inversiones por un total de 6.042 millones de euros, lo que representa un incremento del 2,6% en comparación con el mismo periodo del año pasado. Estas inversiones se centraron en Enel Green Power para el desarrollo de capacidad renovable y en Enel Grids para el desarrollo y mejora de las redes de distribución.

En resumen, Enel ha obtenido resultados financieros sólidos durante el primer semestre del año, con un aumento significativo en su beneficio neto, ingresos y Ebitda. La empresa también ha confirmado sus objetivos financieros para el futuro, incluyendo una meta específica para su deuda financiera neta. Con su enfoque en la energía renovable y la mejora de las redes de distribución, Enel continúa posicionándose como una empresa líder en el sector energético.

*Este artículo es una traducción y adaptación de "Enel reports 48.5% increase in net profit in the first half of the year".*

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

- 1.- Conoce el programa RenoCogen para proyectos de producción energética con renovables.
- 2.- España se consolida como líder en energía solar a nivel europeo con el avance del autoconsumo.
- 3.- Galán sostiene que la regulación europea tendrá más impacto en el sector eléctrico que el nuevo Gobierno.
- 4.- UNEF lanza la III Edición del Concurso 'Startup Solar' para dar a conocer el potencial innovador del sector fotovoltaico español.
- 5.- Más de 350 expertos abordan medidas de la primera Estrategia Andaluza de Economía Azul Sostenible.
- 6.- Transición Ecológica y Reto Demográfico activa 280 millones en ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento.
- 7.- Artificial Intelligence: La IA desata una revolución energética sostenible.
- 8.- BBVA invertirá en economía circular, biogás y biometano a través del fondo climático de Suma Capital.
- 9.- ¿Qué es Cero Neto y por qué es importante medir la sostenibilidad en la transición energética?.

**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**

**sie**mpre adelante