

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.- Dimite la directora financiera de Iberdrola en Estados Unidos, Patricia Cosgel.

Eleconomista.es, 21 de octubre de 2023

- **La ejecutiva abandonará el cargo el 24 de noviembre.**
- **La eléctrica nombra de forma interina a Justin Lagasse.**
- **El directivo no recibirá ninguna remuneración adicional por esta función.**

La vicepresidenta y directora financiera de Avangrid, Patricia Cosgel, presentó el pasado 19 de octubre su dimisión, que se hará efectiva a partir del próximo 24 de noviembre por motivos familiares. La salida de Cosgel se produce mientras la compañía sigue todavía esperando para poder dar pasos adelante en la compra de PNM Resources y en medio de un proceso de venta de activos renovables.

Cosgel ascendió a Chief Financial Officer de Avangrid el 25 de julio de 2022. La ejecutiva cuenta con más de 30 años de experiencia en el sector financiero y en funciones financieras en el sector de las empresas de servicios públicos. Trabaja en Avangrid desde 2015, tras la fusión con Iberdrola USA, cuando se incorporó procedente de UIL Holdings Corporation, donde ocupaba el cargo de Vicepresidenta y Tesorera. Ha desempeñado el cargo de Directora Financiera Interina de Avangrid desde febrero de 2022 y anteriormente fue Vicepresidenta de Relaciones con Inversores de la compañía, responsable de la gestión de las relaciones con inversores y analistas de investigación bursátil y de las comunicaciones sobre el rendimiento y las perspectivas estratégicas y financieras de la empresa. Antes de UIL, trabajó durante 12 años en Eversource, donde desempeñó varios cargos en el área financiera, entre ellos el de Tesorera Adjunta y Directora de Gestión de Riesgos Empresariales.



La filial estadounidense de Iberdrola nombrará a Justin Lagasse, Vicepresidente Senior - Controller, como Director Financiero interino de la Corporación a partir de la salida de Cosgel.

2.- Naturgy pacta la salida de Basolas, uno de los directivos clave en la opa sobre Endesa.

Eleconomista.es, 21 de octubre de 2023

Fue clave en la estrategia de la compañía y en las negociaciones de los contratos con Argelia.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha llegado a un acuerdo para una salida pactada con el hasta ahora director general de gestión de la Energía, Antonio Basolas.

Basolas es un histórico de la compañía, ya que durante años fue el director de estrategia de la compañía en un momento clave como la opa de Gas Natural sobre Endesa. Asimismo, Basolas ha liderado también las negociaciones de compra de gas con Argelia y tras su salida del comité de dirección hace dos años se encargó de la negociación de los contratos de GNL.

Basolas nació en Barcelona, en 1967. Es licenciado en Ciencias Económicas y Empresariales, y Graduado Superior en Economía por el Instituto Europeo de Derecho y Economía.

Inicio su carrera profesional en 1990 en Arthur Andersen (ahora Deloitte). En 1994 se incorporó a Caixa Holding desarrollando funciones de controller, desde donde accedió a empresas del grupo La Caixa (director general de Serviticket, Gerente de Inversiones CaixaNet Factory y director corporativo Económico-Financiero de e-La Caixa.) Fue director del Grupo Utilities en Caixa Holding.



En 2005 ingresó en Gas Natural Fenosa como responsable de la Dirección Adjunta al Consejero Delegado, en mayo de ese mismo año fue nombrado director de Estrategia y Desarrollo y en mayo de 2009, director general de Estrategia y Desarrollo. El 20 de noviembre de 2014 fue nombrado además vicepresidente de la compañía chilena CGE, presidente de Metrogas y vicepresidente de Gasco.

Por el momento, la compañía ha dejado el puesto vacante.

3.- Enel apunta a 7.000 millones de beneficio neto para 2025.

Eleconomista.es, 22 de octubre de 2023

- **El próximo 22 de noviembre la compañía italiana revisará su plan estratégico 2023-2025, con Flavio Cattaneo al mando.**
- **Para este ejercicio, los expertos esperan ganancias netas históricas, por las que se paga un multiplicador inferior a 10 veces.**

El próximo 20 de diciembre se cumplirá un año desde que Enel -uno de los valores de *Tressis Cartera Eco30*, el fondo de inversión asesorado por *elEconomista.es*- lanzó su Plan Estratégico 2023-2025. La compañía revisará, como indican, sus objetivos anualmente y apenas queda un mes para que lleven a cabo **la primera revisión, que tendrá lugar el 22 de noviembre** -un día más tarde, el 23, será la revisión de *Endesa*, de la que Enel posee la participación mayoritaria-. Será, además, la primera revisión con **Flavio Cattaneo al frente de la compañía** -ocupa el puesto de CEO desde el pasado mayo-.



El plan se focaliza en cuatro líneas de acción, según explican desde la compañía: equilibrar la demanda y la oferta de los clientes para optimizar el perfil de riesgo/rendimiento; continuar con decisión en la dirección de la descarbonización, para garantizar la competitividad, la sostenibilidad y la seguridad en los países centrales; reforzar, desarrollar y digitalizar las redes para hacer posible la transición energética y **optimizar la cartera de negocios y el alcance geográfico**.

Entre sus objetivos financieros, la firma italiana se fija el crecimiento del beneficio bruto hasta los 22.200/22.800 millones de euros para 2025 y los 7.000/7.200 millones de beneficio neto. Las estimaciones del consenso de analistas que recoge FactSet se sitúan en este rango y proyectan que las ganancias netas se situarán en el entorno de los 7.000 millones en 2025, lo que supondría **un crecimiento del 97% desde 2022** -uno de los mayores crecimientos de los valores que recoge Tressis Cartera Eco30-, ejercicio en el que registró un beneficio de 5.391 millones de euros.

4.- Récord de cuota de generación renovable en España al cubrir más del 70% durante el pasado viernes.

Elperiodicodelaenergia.com, 23 de octubre de 2023

La energía eólica también batió su propio récord de cuota con un 53,8% en todo el país durante el pasado viernes.



El pasado viernes 20 de octubre de 2023 se produjo un día excelente de producción eléctrica con renovables.

Tanto es así que nunca hasta el pasado viernes se había alcanzado una cuota de generación tan alta en España durante un día.

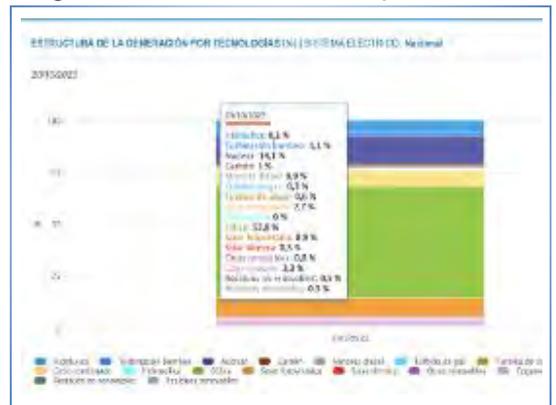
Según datos que ha ofrecido el operador del sistema eléctrico, Red Eléctrica, las renovables

cubrieron el 70,5% de la electricidad de ese día.

Y en buena parte gracias a la energía eólica, que cubrió nada más y nada menos que el 53,8% del total del mix español. Por tanto, también rompió su propio récord diario de cuota de generación.

Además de la eólica, la fotovoltaica alcanzó el 8,9% y la hidráulica un 6,1%.

Si a ello le sumas además el 14,1% de la energía nuclear, casi el 85% del mix eléctrico español ese día fue libre de emisiones.



5.- La CNMC da alas a una batalla legal para salvar 30.000 millones de inversión en renovables.

Eleconomista.es, 23 de octubre de 2023

- **El organismo admite que una declaración de impacto ambiental retroactiva permite mantener el punto de acceso.**
- **Las promotoras estudian la medida ya que abre las puertas a reclamar la responsabilidad patrimonial del estado.**
- **El ex consejero de la CNMC, Mariano Bacigalupo, cree que la decisión va en contra de la voluntad del regulador.**

La Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC) acaba de tomar una decisión que abre la caja de pandora en el sector de las renovables. Una resolución del organismo puede abrir una guerra judicial sin precedentes por los permisos de acceso y conexión que Red Eléctrica ha retirado a cerca de 30.000 MW de distintos promotores.



El organismo que preside Cani Fernández ha decidido estimar el recurso interpuesto por Grupotec en el que reclamaba que Red Eléctrica no le retirara automáticamente los derechos acceso a tres plantas fotovoltaicas por el vencimiento de los hitos administrativos.

La CNMC indica en su informe que los **proyectos obtuvieron DIA favorable con posterioridad al 25 de enero de 2023**, a la que el órgano autonómico competente -en este caso el Gobierno de la Comunidad Valenciana- reconoció efectos retroactivos, del día 16 de enero de 2023 para las instalaciones de Frutasol y Villasol y del día 18 de enero de 2023 para la instalación Atalaya Solar.

6.- Iberdrola arrebatada a Endesa el contrato de la Junta de Andalucía por 883 millones de euros (Incluye Plantas de Autoconsumo)

Elconfidencial.com, 23 de octubre de 2023

El Gobierno autonómico adjudica la factura de la luz por cuatro años para 5.200 centros que suponen un consumo anual equivalente a las ciudades de Almería y Jaén.

Vuelco histórico en el contrato de la luz en la Junta de Andalucía, que tradicionalmente ha servido **Endesa**, empresa con gran presencia en esta región tras comprar en 1991 Sevillana de Electricidad. En esta ocasión, será Iberdrola la que presente la factura de la luz en los próximos cuatro años, ya que la administración autonómica ha adjudicado a la compañía de origen vasco el nuevo acuerdo marco para **contratar de forma centralizada la energía eléctrica de los más de 5.200 puntos de suministro con los que cuenta** (hospitales, institutos de enseñanza secundaria, oficinas administrativas, residencias de mayores, instalaciones deportivas, etc.). Todos estos puntos tienen un consumo en torno a 1.000 gigavatios hora de energía anuales, el equivalente a la demanda eléctrica de las ciudades de **Almería** y **Jaén** en todo un año.



Así lo han anunciado este lunes en **Sevilla** los consejeros de Economía, Hacienda y Financiación Europea, Carolina España, y de Industria, Energía y Minas, **Jorge Paradela**, acompañados del delegado de Iberdrola en Andalucía, **Antonio Fernández**.

Los representantes del **Gobierno andaluz** han mostrado su satisfacción por el contrato que acaba ahora, **con el que ha ahorrado en torno a 130 millones de euros** en su factura eléctrica en los cuatro años de vigencia respecto a los precios del mercado mayorista a pesar del **incremento de coste de la electricidad** que se ha producido, gracias a la contratación centralizada de su suministro eléctrico a través de la figura del acuerdo marco.

Sin embargo, tras el concurso público realizado este año, Iberdrola ha realizado la mejor oferta según los baremos técnicos de la licitación. Una de las principales novedades de esta nueva licitación ha sido la de **primar aquellas ofertas que hayan incluido inversiones en instalaciones de autoconsumo en sedes de la Administración regional**, regulándose también el precio que la Junta de Andalucía recibirá por la **energía** que se produzca en instalaciones de autoconsumo de su propiedad, en forma de descuento en la factura, y que por ser excesiva para sus necesidades se termine vertiendo a red, lo que se conoce como compensación de excedentes.

En este caso, la empresa que dirige José Ignacio Sánchez Galán ha ofertado 345,6 kW para autoconsumo que **instalará en seis sedes emblemáticas de la Junta de Andalucía**, pudiendo compensar en la factura en los tres meses siguientes (en lugar de en uno como establece la normativa), los excedentes que se viertan a la red. Esto significa que si algún punto de suministro, por ejemplo, un instituto, está cerrado en **verano**, éste podrá descontar en la factura de septiembre los excedentes producidos por la ausencia de consumo durante los meses de julio y agosto.

Se estima que la factura anual de la Junta de Andalucía por la compra de electricidad podría situarse en torno a los **220 millones de euros anuales**. Tendrá un periodo de vigencia inicial de 25 meses, con posibilidad de dos prórrogas que podrían completar un periodo máximo de cuatro años, y que entrará en vigor el próximo 31 de octubre. El valor estimado de la adjudicación alcanza los 882.951.405 euros.

Gracias al modelo centralizado de energía 100% renovable y con el fin de evitar las fluctuaciones en el corto y medio plazo del mercado eléctrico y los vaivenes derivados de coyunturas geopolíticas como **la guerra en Ucrania** o adversidades climáticas, dentro de la política de ahorro del Gobierno autonómico se establecerá un precio fijo asociado a los mercados de futuro (OMIP) con una revisión anual a partir de 2024.

La Junta mantendrá el sistema que reduce la volatilidad en el precio de la luz que pagan las **más de 100 entidades** adheridas a la Red de Energía de la Administración de la Junta (REDEJA), que gestiona la Agencia Andaluza de la Energía, adscrita a la [Consejería de Industria, Energía y Minas](#).



Asimismo, **se suscribirán más de 100 contratos basados en el Acuerdo Marco 2023-2027** por parte de cada una de las consejerías, las agencias administrativas, de régimen especial y públicas empresariales, las sociedades mercantiles y fundaciones del sector público andaluz, los consorcios y otras entidades, así como las que están voluntariamente adscritas a REDEJA, como son la mayoría de [las universidades públicas de Andalucía](#).

Esto permitirá **simplificar la gestión de la contratación** de suministro, así como el tratamiento de

incidencias para los distintos centros. Además, la facturación se realizará por punto de suministro para hacer más eficiente el proceso, simplificando las refacturaciones y la trazabilidad del consumo.

Este contrato también será fundamental para poder tener un **conocimiento detallado del consumo de los edificios y las instalaciones públicas adheridas**, lo que facilitará acometer las mejoras energéticas que redunden en un mayor ahorro del gasto y de eficiencia energética y aprovechamiento de renovables establecidas en el Plan para el ahorro energético de la Administración de la [Junta de Andalucía](#) hasta 2026.

Para el delegado de Iberdrola en Andalucía, Antonio Fernández, “la apuesta de la compañía por la electrificación y la economía verde en Andalucía, donde triplicaremos las instalaciones de renovables en cinco años, con un plan de inversión de 1.500 millones de euros es muestra de garantía y confianza. Somos el primer promotor eólico en Andalucía, y contamos con una potencia renovable instalada de 1000 MW”, ha comentado.

7.- España, de nuevo, sin tres reactores nucleares.

Elperiodicodelaenergía.com, 23 de octubre de 2023

Ascó 2 ha entrado en parada programada para recargar combustible y se junta junto a Cofrentes en las mismas labores.

El sistema eléctrico español vuelve a encontrarse en una situación tensa al no contar con tres de sus siete reactores nucleares que tiene operativos.

No será por mucho tiempo, prácticamente serán los próximos tres días. Esta madrugada ha sido el turno de Ascó 2 que ha entrado en parada programada para recargar combustible.

Anteriormente, fue su gemelo Ascó 1 el que tuvo que parar por un fallo en el alternador. Y que le iba a costar fuera de juego unos cinco días, hasta el próximo 25.

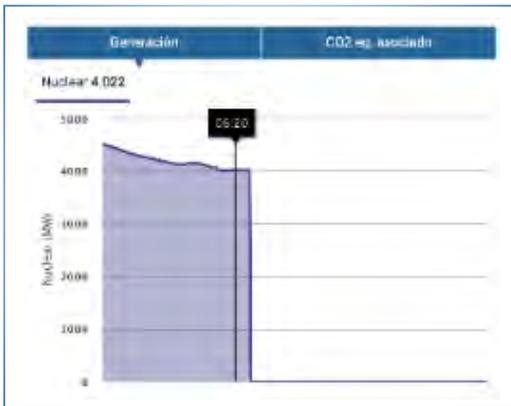
Y antes fue Cofrentes que entró también en parada programada para la recarga de combustible. La central valenciana va a estar hasta el 11 de noviembre.

Tres días sin tres nucleares

Por tanto, si no sucede nada en el resto de centrales durante estos días, el sistema eléctrico no contará con tres de sus reactores hasta el regreso de Ascó 2 el miércoles y luego seguirá otras dos semanas sin contar con dos.

Como se puede ver en la gráfica de demanda de REE, esta madrugada ha bajado la potencia hasta los 4.000 MW.

El no poder contar con tres reactores nucleares hará que entren en funcionamiento más ciclos combinados, salvo que vuelvas a tener días con mucha generación eólica como la semana pasada.



Lo normal es que algo entre, pero no a lo mejor con tanta fuerza e insistencia como en días pasados, así que lo normal es que se mantenga la solar baja, la hidro también por la fuerte sequía y sean los ciclos quienes suplan alguna deficiencia, sobre todo en Cataluña.

En definitiva, España vuelve a tener tres reactores parados y crucemos los dedos para que no suceda nada más en ninguno de los cuatro que operan.

8.- Naturgy dispara su previsión de beneficios.

Expansion.com, 24 de octubre de 2023

- **Teresa Ribera. "Escindir Naturgy no es lo más aconsejable; el Gobierno lo vigilará"**
- **IFM acepta la propuesta de Sánchez de invertir en hidrógeno y chips en España.**
- **La cúpula de IFM busca en Madrid una paz duradera para Naturgy.**

El grupo preve un resultado bruto de 5.400 millones este año, frente a los 5.000 millones que barajaba originalmente en un momento de cambios en la cúpula, con Jon Ganuza ganando posiciones.

Naturgy ha comunicado a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) que su consejo "ha revisado las estimaciones de resultado para el ejercicio 2023 y decidido publicar una actualización". En concreto, el grupo, que **preveía un beneficio bruto operativo (ebitda) de 5.000 millones** de euros este año, lo sitúa ahora en 5.400 millones.

Según Naturgy, "las tendencias hasta septiembre de 2023 apoyan unas expectativas de ebitda a final de año por encima de las previsiones iniciales". En concreto, hasta septiembre ha logrado un ebitda de 4.300 millones.



Naturgy decidió a comienzos de año no publicar cuentas trimestrales. Tan solo va a dar las cuentas de fin de año, las semestrales, o datos generales y previsiones, como ahora.

La revisión al alza de las previsiones de ebitda se producen tras unos meses de intensa **polémica empresarial** por el nombramiento, o no de un consejero delegado en Naturgy. La polémica amainó cuando, en julio, Naturgy revisó su plan estratégico y decidió elevar su dividendo anual hasta 1,4 euros por acción como suelo, en lugar de 1,2 euros.

El consejo también ha aprobado empezar a pagar ya el dividendo con cargo a 2023. En concreto, abonará un primer dividendo a cuenta de 0,5 euros por acción, que se abonará el próximo 7 de noviembre.

Jon Ganuza, nuevo hombre fuerte

Por otra parte, el consejo también ha nombrado a Jon Ganuza Fernández de Arroyabe como responsable del área de aprovisionamientos y mercados mayoristas tras la salida voluntaria del anterior responsable, **Antoni Basolas Tena, un histórico de la casa** (18 años en la empresa) y muy afín al anterior consejero delegado, **Rafael Villaseca**. Ganuza, máximo responsable de control financiero, asume así nuevas responsabilidades.

9.- Endesa validará una sola vez la documentación necesaria en un autoconsumo colectivo.

Autoconsumo. La compañía asegura que ha conectado 110.000 autoconsumos en lo que va de año.

Energiasrenovables.com, 23 de octubre de 2023

Celia García-Ceca

"Hasta ahora el distribuidor se veía obligado por normativa a recabar esa documentación de cada una de las comercializadoras de cada autoconsumidor, lo que suponía alargar los plazos de activación innecesariamente y, en muchas ocasiones, rechazar las solicitudes por errores al cumplimentar los documentos", explican desde la compañía. Además, otro cambio que introduce en cuanto a comunicación e intercambio de la información es que en la web de e-distribución se ha instalado un validador de ficheros TXT para autoconsumos colectivos que muestra los errores de formato detectados para que el cliente los pueda subsanar y presentar un documento correcto. Unos cambios que llegan meses después de que el sector y los agentes implicado en el autoconsumo alzasen la voz en contra de las distribuidoras.

Endesa ha introducido una serie de cambios para agilizar la activación de los autoconsumos colectivos. Desde este lunes 23 de octubre, la distribuidora de Endesa (e-distribución) validará una sola vez la documentación necesaria (acuerdo de reparto firmado por todos los autoconsumidores y fichero con



coeficientes de reparto) cuando reciba la documentación correcta de uno de los participantes. "Esto va a suponer un cambio muy relevante, ya que hasta ahora el distribuidor se veía obligado por normativa a recabar esa documentación de cada una de las comercializadoras de cada autoconsumidor, lo que suponía alargar los plazos de activación innecesariamente y, en muchas ocasiones, rechazar las solicitudes por errores al cumplimentar los documentos", señalan desde la compañía en un comunicado. "Desde el momento en el que valide esa documentación, e-distribución informará a las comercializadoras del resto de participantes de que ya pueden enviar las solicitudes de adaptación de los

contratos a la modalidad de autoconsumo en un plazo de 10 días. Cuando el contador de generación se encuentre instalado, se activarán todas las solicitudes de autoconsumo en el menor tiempo posible y con la misma fecha", añaden.

La comunicación y el intercambio de la información entre los clientes y el resto de agentes que interactúan en el proceso también se verá mejorada ya que en la web de e-distribución acaba de implantarse en la web de e-distribución un validador de ficheros TXT para autoconsumos colectivos. "Esta herramienta permite a los clientes de autoconsumos colectivos validar sus ficheros TXT (formato definido por el regulador y donde se definen los coeficientes de reparto). El sistema muestra los errores de formato detectados para que el cliente los pueda subsanar y presentar un documento correcto, con lo que se evitarán errores en la contratación y tener que iniciar de nuevo el proceso", reza el comunicado. Además, en el área privada de la web, el cliente puede hacer un seguimiento en tiempo real de los trámites asociados a su solicitud desde el

trámite de acceso y conexión, a la fase de inspección, el contrato técnico de acceso y la adaptación del contrato ("Smart Tracking"). También está disponible un número de teléfono (900 920 974) para atender únicamente las consultas sobre autoconsumo, facilitar la tramitación a los clientes y resolver sus dudas.

Unos cambios que llegan meses después de que el sector y los agentes implicado en el autoconsumo alzasen la voz en [contra de las distribuidoras](#), tal y como contábamos en Energías Renovables: "las demoras en la tramitación de los expedientes de instalaciones de autoconsumo son generadas por las propias distribuidoras. En todas las modalidades: autoconsumo individual, compartido, industrial...". Para Paula Santos, la que fuera directora de autoconsumo y comunidades energéticas en UNEF, "uno de los principales problemas para el autoconsumo es el acceso y conexión, y todo lo que tiene que ver con la relación con las distribuidoras. Es uno de los principales problemas para el desarrollo del autoconsumo". Y unos cambios que siguen lo que ya apuntaba Jon Macías, Presidente de Autoconsumo en APPA Renovables: "debemos de incidir en la estandarización de procesos y procedimientos para acortar los plazos".

Los datos de Endesa.

En ese [mismo comunicado](#), la energética recopila el total de autoconsumos que ha conectado en lo que va de año, y que -según indica Endesa- son cerca de 110.000 autoconsumos, lo que supone una media de 400 al día. "Con esta evolución, Endesa ha activado ya más de 225.000 autoconsumos en su red de distribución, una cifra que supone un incremento del 95% respecto a los 115.192 contabilizados a cierre de 2022", añade. En Andalucía, los datos que maneja Endesa indica que se han superado las 100.000 instalaciones, que Cataluña ha registrado un incremento del 72% en el número de instalaciones activas desde el cierre de 2022 y que concentra el 57% de todos los autoconsumos colectivos; que Baleares y Aragón presentan repuntes del 116% en lo que va de año y Canarias del 135%, y que Badajoz han aumentado un 227%. "El 98% de las activaciones corresponden a instalaciones individuales y más de 3.500 son clientes pertenecientes a autoconsumos colectivos, cuatro veces más que en diciembre del pasado año. Todos juntos suman una potencia instalada de 3.296 MW, como tres reactores nucleares", finaliza.

10.- Mexico Infrastructure logra 2.420 millones para la compra a Iberdrola.

Eleconomista.es, 23 de octubre de 2023

La gestora recibirá el respaldo del Fonadin para desembolsar los 6.000 millones.

Mexican Infrastructure Partners (MIP) ha dado el primer paso para pagarle a Iberdrola la venta del 85% de su capacidad de generación en México. La gestora ha lanzado en la Bolsa de México una emisión de 2.420 millones de dólares a través de un instrumento llamado Certificados de Capital de Desarrollo (CKD), que se espera que sirvan para desembolsar junto con la aportación de capital del Fondo Nacional de Infraestructuras (Fonandin) el montante de más de 6.000 millones de dólares que debe recibir la española por la venta de 12 plantas de gas y un parque eólico.



El vehículo de inversión, que fue creado en agosto de 2022, llevará a cabo cuatro llamadas de capital para la aportación del dinero a lo largo de los próximos meses y se espera además que se asuma también una importante cantidad de deuda. En el folleto de la operación sorprende que MIP no hace ninguna referencia explícita a Iberdrola.

"El fideicomiso podrá realizar, directa o indirectamente, inversiones relacionadas con la planeación, diseño, construcción, desarrollo, operación y mantenimiento de proyectos de energía eléctrica", se expone. MIP añade

que ha identificado oportunidades asociadas a empresas que buscan desinvertir, precisamente para estar en condiciones de participar en nuevos proyectos, u oportunidades asociadas a empresas que desean deshacerse de **activos que ya no les resultan estratégicos**, en una clara alusión a la estrategia de la eléctrica española para reducir su presencia en energías fósiles y crecer en renovables. Para la gestora, las oportunidades de inversión no se limitan a la operación de Iberdrola sino que pueden seguir creciendo.

El Gobierno Federal -explican en el prospecto- ha venido desarrollando nuevos proyectos, y ha anunciado una serie de iniciativas en materia de energía, que se seguirán traduciendo en oportunidades para participar en proyectos greenfield, en los que el Fideicomiso puede participar junto con desarrolladores, operadores, empresas constructoras y otros inversionistas que requieran capital.

Sin obligaciones Asimismo, la gestora sorprende al incluir en el folleto que el Fideicomiso "no ha adquirido, ni tiene obligación alguna para adquirir las oportunidades de inversión que haya sido identificadas por MIP o respecto de los cuales MIP haya celebrado acuerdos preparatorios para poder llevar a cabo dichas Inversiones". En el folleto de la operación se explica que **la compañía dispondrá de un plazo de 24 meses para tener invertido el 25% del capital** y su objetivo es llevar a cabo entre 8 y 14 inversiones con el dinero que se reciba por parte de los inversores internacionales que hayan suscrito dicha oferta.

Asimismo, aquellos que no acudan a las sucesivas llamadas de capital verán cómo se diluye su participación. Rendimiento del 10% Según indica la gestora, el objetivo es alcanzar con EXI4 Fomento a la Energía e Infraestructuras de México un rendimiento del 10%. No obstante, la gestora indica que no hay garantía alguna de que los Tenedores recibirán dicho rendimiento ni que recibirán Distribuciones en términos de los Certificados Bursátiles.

En la medida permitida por la legislación aplicable, el Administrador y sus afiliadas se liberan de cualquier responsabilidad asociada con la información relativa a los rendimientos esperados mencionada en este Prospecto.

Los eventos políticos que tengan lugar en México, podrían afectar significativamente las Inversiones y la capacidad del Fideicomiso de realizar desinversiones. El 1 de julio de 2018, se realizaron elecciones federales, estatales y municipales en México. Andrés Manuel López Obrador del Partido Movimiento de Regeneración Nacional resultó electo.

Durante el periodo de inversión del Fideicomiso, específicamente en 2024, se celebrarán la próximas elecciones federales, estatales y municipales en México con lo cual, en caso de que exista un cambio de partido en el Poder Ejecutivo, **se podrían implementar cambios significativos a las políticas públicas** que podrían afectar la situación política y económica de México, y por lo tanto al Fideicomiso, sus inversiones y su capacidad para llevar a cabo desinversiones.

11.- Naturgy eleva sus previsiones de beneficio y pagará dividendo el 7 de noviembre.

Cincodias.elpais.com, 24 de octubre de 2023

La gasista espera registrar un Ebitda de 5.400 millones de euros este año.

El Consejo de administración de Naturgy ha mejorado sus previsiones de beneficio para todo el año y ha anunciado la fecha de pago de su próximo dividendo. La gasista ha elevado su previsión de ebitda (beneficio antes de impuestos, intereses y amortizaciones) hasta los 5.400 millones de euros frente a la previsión anterior de 5.000 millones y por encima también de la cifra esperada por el consenso de analistas en 5.140 millones de euros, según se recoge en una presentación remitida a la Comisión Nacional de Mercado de Valores (CNMV). "Las tendencias hasta septiembre 2023 apoyan unas expectativas de ebitda a final de año por encima de las previsiones iniciales", explica la compañía. En Bolsa, la cotización de Naturgy recoge con subidas del 2,4% la mejora en sus previsiones.

Además, la gasista ha confirmado su retribución al accionista. Concretamente, el grupo presidido por **Francisco Reynés**, que ya elevó un 25% el dividendo que pagará en noviembre, ha anunciado la fecha de pago del mismo, que será el próximo 7 de noviembre. Los accionistas de Naturgy percibirán 0,5 euros brutos por cada acción con cargo a los resultados de 2023 frente al cupón de 0,40 euros repartido en noviembre de 2022. Además, confirma el suelo del dividendo a 1,4 euros para todo el ejercicio frente a 1,2 euros de 2022.

El dividendo del grupo se paga en tres tramos, con un primer abono de 0,5 euros en el primer semestre, que tuvo lugar en agosto, estos 0,5 euros en el tercer trimestre y otro de 0,4 euros tras la junta general de accionistas.

En su revisión de previsiones, Naturgy también mejora la inversión hasta unos 3.000 millones de euros, frente a los 1.900 millones de euros en 2022. A cierre de septiembre el esfuerzo inversor de la empresa en Redes y Renovables ya alcanza la misma cifra que en todo el año pasado. Mientras, el objetivo de deuda neta la energética es de en torno a los 12.500 millones de euros a finales de este año, unas 2,3 veces el ratio de deuda neta sobre Ebitda.

El pasado mes de julio, Naturgy ya lanzó una revisión estratégica con horizonte 2025 tras superar en 2022 todos los objetivos comprometidos en su plan estratégico 2018-2022.

En esta actualización preveía superar los 5.000 millones de euros de ebitda y alcanzar un beneficio neto de 1.800 millones de euros. Mientras, las inversiones del quinquenio 2021-2025 se situaron en los 13.200 millones de euros, lo que implicaba un incremento de más de 5.000 millones de euros de 'capex' respecto al anterior periodo estratégico. La compañía estimaba también cerrar el 2025 con una deuda neta de 16.000 millones de euros, 1.000 millones menos que la previsión anterior.

El Consejo de administración acordó además, el nombramiento de **Jon Ganuza Fernández de Arroyabe** como responsable del área de **Aprovisionamientos y Mercados Mayoristas** tras la salida voluntaria del anterior responsable, Antoni Basolas Tena. Ganuza Fernández de Arroyabe (49 años) es licenciado en Físicas y licenciado en Ingeniería Superior Industrial, por la Universidad de Zaragoza, y Executive MBA, por el IESE.

Se incorporó al grupo hace 15 años y ha ocupado distintos cargos de responsabilidad en la compañía, como director de estrategia y gestión de portfolio, director de controlling y, durante los últimos años y hasta la fecha, director general de planificación, control y administración.

12.- Endesa ultima su 'nuevo' plan estratégico marcado por el recorte de deuda de Enel.

Lainformacion.com, 24 de octubre de 2023

La eléctrica española dará cuenta al mercado sobre la actualización de su hoja de ruta para el periodo 2024-2026 dentro de un mes, con la cúpula de su matriz renovada y enfocada en racionalizar inversiones y rotación de activos.

- **Iberdrola, Endesa y Naturgy recortan casi un 50% los vencimientos de deuda en 2023.**
- **Los bonistas de Enel se preparan para 'castigarle' por incumplir metas ESG.**

Endesa ya tiene fecha para la presentación de la actualización de su plan estratégico. La eléctrica dará cuenta al mercado de su '**nueva**' hoja de ruta para el periodo **2024-2026** dentro de un mes, el 23 de noviembre, justo un día después que su matriz, Enel. No obstante, no se trata de un 'Capital Markets Day' cualquiera para la compañía española, sino que el inversor estará más pendiente que nunca tras que este mismo año se haya producido una **revolución en la cúpula** del grupo energético transalpino.

Las fuentes financieras consultadas por La Información señalan que el nuevo consejero delegado de Enel y vicepresidente de Endesa, Flavio Cattaneo, llegó a la compañía italiana, matriz de la española, con una consigna clara: **racionalizar inversiones y continuar con la rotación de activos**. El objetivo no es otro

que conseguir una importante reducción de la deuda. La compañía italiana cerró el primer semestre de este año con una deuda financiera neta de 62.159 millones de euros y aspira a terminar el curso en una horquilla de entre 51.000 y 52.000 millones de euros, lo que supone un recorte del 16% o 10.000 millones de euros menos.

Enel anunció en 2022 su salida de Perú y Argentina, la venta total del negocio en Rumanía y la posible venta de su central eléctrica en Ceará (Brasil) para poner el foco en la distribución de redes en las grandes ciudades del país como Sao Paulo o Río de Janeiro. Ese mismo año también salió de Rusia y selló la venta de otros activos en Chile y Brasil. La última operación la anunció este mismo lunes, tras acordar la **venta de una cartera de activos renovables en Estados Unidos a Ormat Technologies** por 271 millones de dólares (255 millones de euros).

Endesa estudia vender la parte 'B2B' del negocio del gas

En este sentido, las mismas fuentes no prevén grandes sorpresas, sino una continuación de la ruta ya iniciada con la salida de países no estratégicos. En total, **Enel prevé desinvertir 21.000 millones de euros para centrarse en Italia, España, EEUU, Brasil, Chile y Colombia.** Además, parece que el gobierno de Giorgia Meloni también está presionando para que lleguen pronto esas inversiones a Italia. El Estado italiano controla el 23,6% del capital de Enel y habrá que esperar hasta finales de noviembre para ver qué efectos tienen todos estos movimientos sobre Endesa.

En España, Endesa estudia deshacerse de la parte 'B2B' del negocio del gas, es decir, del suministro a grandes clientes industriales y empresariales. **La venta podría estar cerrada para finales de año,** según comentó el consejero delegado de la empresa, José Bogas, en la conferencia con analistas para presentar los resultados del primer trimestre. El directivo aseguró que se han producido distintas muestras de interés y que la empresa estaba analizando el nuevo contexto energético, con el precio del gas actualmente entre 40 y 50 euros el megavatio hora (MWh), frente a los más de 100 euros/MWh cuando se anunció el proceso de desinversión.



Los ingresos por ventas de gas de la eléctrica en el primer semestre se situaron en 3.250 millones de euros, lo que supone un incremento del 8% en comparación con el mismo periodo del ejercicio precedente, según el informe de resultados. De esta cantidad, la mitad pertenece a la parte 'B2B'. De su lado, Endesa conservará la cartera de clientes de gas minoristas con el objetivo de ir electrificándola. Aquí, la empresa posee 1,8 millones de clientes a cierre de junio, de los cuales 1,4 millones pertenecen al mercado libre. Asimismo, **la compañía también estaría buscando un socio minoritario para una macrocartera de renovables valorada en unos 2.000 millones,** según adelantó *Cinco Días*.

8.600 millones de euros de inversión bajo el plan actual

En el 'Capital Markets Day de 2021', Enel rebajó el volumen de inversión de Endesa ante la incertidumbre del reparto de los fondos europeos. En concreto, situó el capex bruto en 7.500 millones de euros para el periodo 2022-2024, lo que supuso 400 millones menos respecto al plan 2022-2023. El recorte de la inversión se debió a un menor volumen de proyectos financiados con ayudas europeas, sobre todo relacionados con el almacenamiento y el hidrógeno. La sociedad italiana prefirió ser prudente ante las dudas de cuándo y cómo llegarían las ayudas procedentes de Europa.

Sin embargo, un año más tarde la cosa cambió y Endesa volvía a actualizar su estrategia para el trienio 2023-2025 elevando un 15% la inversión, hasta los 8.600 millones de euros, para **conquistar una potencia instala 'verde' de 13.900 megavatios (MW).** Tan solo para esta partida destinaría la mitad del plan. La nueva potencia renovable que se sumará al 'mix' energético de la compañía crecía un 10% respecto al plan

anterior, hasta 4.400 MW. De ellos, el 68% sería solar y el resto, eólica. Según la empresa, el 91% del parque de generación peninsular quedaría así libre de emisiones a cierre de 2025.

Bogas, consejero delegado hasta 2026

José Bogas fue reelegido como consejero delegado por otros cuatro años en abril del año pasado. **Al directivo le respaldan más de 30 años en la empresa.** Nacido en Madrid en 1955, es ingeniero industrial y permanece vinculado a la compañía desde 1982. Sustituyó en el cargo de consejero delegado a Andrea Brentan a finales de 2014 y, desde entonces, los resultados le respaldan. Endesa ha superado con creces los 1.000 millones de beneficio desde que es CEO, exceptuando 2019 tras registrar un deterioro de activos de casi 2.000 millones. En 2022 elevó el beneficio un 77%, hasta 2.541 millones, por los altos precios de la energía, y el **primer semestre** de este año lo terminó con unas ganancias netas de 879 millones de euros.

13.- La multinacional Enel proyecta en Fuente Álamo una mega planta solar por 62 millones de euros.

Murciaplaza.com, 24 de octubre de 2023

SU FILIAL SHARK POWER REN ENVÍA EL PROYECTO A INFORMACIÓN PÚBLICA



La multinacional italiana **Enel Green Power**, que es la filial de renovables de **Endesa**, ha proyectado en Fuente Álamo la construcción una planta solar y cuya línea eléctrica abarcaría también los términos municipales de Torre Pacheco, La Unión, Cartagena e incluso Murcia. La promotora, a través de una de sus filiales, **Shark Power Ren 7**, ha solicitado a la Comunidad la **Autorización Administrativa Previa**, uno de los pasos burocráticos.

El proyecto, denominado **Planta Solar Fotovoltaica Marlín**, quiere poner en marcha una instalación solar con una potencia de 25,20 MW y una línea subterránea de evacuación de 33 kV. El presupuesto total asciende a cerca de 62 millones de euros (61.974.884 para ser exactos), tal y como recoge el documento publicado en Información Pública, consultado por **Murcia Plaza**.

La planta fotovoltaica, por sí sola, requeriría de una inversión de 18.838.664 euros. Ocuparía varias parcelas del municipio de Fuente Álamo, con una extensión de 55,69 hectáreas, aproximadamente. La línea subterránea de Evacuación 33 kV tiene un coste previsto de 6.380.632 euros mientras que la línea aérea de alta tensión 220 kV Cachalote está fijada en 9.197.559 euros.

Asimismo, la iniciativa empresarial plantea varias actuaciones más, como una subestación elevadora de 202/33 kV por casi 6 millones, otra subestación elevadora por más de 3 millones, una línea área-subterránea de alta tensión por más de 5 millones, otra línea de aérea-subterránea por unos 6,6 millones, así como una colectora por casi 4 millones.

Tal y como explica la promotora, la energía generada por la planta se evacuará "a través de una red subterránea de media tensión de 33 kV cuyo destino es el Centro de Seccionamiento de la Planta para posteriormente dirigirse a la Subestación Elevadora 220/33 kV designada como **SE Elevadora Cachalote 220/33kV**, localizada en el municipio de Torre Pacheco junto a las plantas Solares Fotovoltaicas **FV Beluga** y **FV Cachalote** a través de una línea subterránea de 33kV y 16,6 km".

Además, dicha subestación será también colectora de "otras siete plantas solares fotovoltaicas, de las cuales tres, denominadas **FV Yubarta**, **FV Piraña** y **FV Siluro**, están situadas en el término municipal de Fuente Álamo y tienen 16,96 MW de Capacidad de Acceso y cinco, denominadas **FV Cachalote**, **FV Beluga**, **FV Esturión** y **FV Barracuda**, y están situadas en el término municipal de Torre Pacheco de 19,96 MW de Capacidad de Acceso cada una".

14.- Enagás gana un 16% menos lastrada por el recorte de la CNMC a sus ingresos regulados, pero mantiene objetivos.

Elmundo.es, 24 de octubre de 2023

La gasista gana 258,9 millones hasta septiembre, impulsada por el récord exportador y la recuperación de la demanda industrial.

Enagás sigue sufriendo el recorte de la Comisión de Competencia (CNMC) a la retribución de las actividades reguladas del grupo. La empresa que dirige **Arturo Gonzalo Aizpiri** ganó hasta septiembre casi **259 millones de euros**, un 16% menos que en el tercer trimestre de 2022, sin tener en cuenta impactos extraordinarios como la venta de algunas actividades que hace un año engrosaron los resultados del grupo que gestiona la infraestructura gasista en España.



Con todo, el beneficio neto registrado entre enero y septiembre encamina a Enagás, "más rápido de lo previsto", hacia **la parte alta del rango de su objetivo anual**, es decir, hacia un resultado neto al cierre de 2023 de entre 310 y 320 millones. En lo que va de año, la energética ha intensificado su política de control de gastos operativos, logrando recortar esta partida en el tercer trimestre hasta los 245,1 millones, 18,5 millones menos que en los nueve primeros meses del año anterior.

Además, el resultado de la compañía se ha visto impulsado por la fuerte recuperación que ha experimentado la demanda industrial en el tercer trimestre del año, después de muchos meses a medio gas, registrando un crecimiento del 25,4% frente a septiembre de 2022.

RÉCORD EXPORTADOR

Mientras que a gasista reporta una caída del uso de gas para generar electricidad (del 29,3%), que achaca al aumento de la generación renovable y al descenso de las importaciones de electricidad desde Francia; Enagás reconoce que entre enero y septiembre **"el total de exportaciones de gas natural ha aumentado en un 32%**, ayudando a la seguridad de suministro en Europa".

"Por primera vez en la historia, España ha conseguido llenar al 100% sus almacenamientos subterráneos desde el mes de agosto, y el nivel de almacenamiento medio de los tanques de gas natural licuado (GNL) durante los nueve primeros meses del año fue del 61%", ha reportado la empresa.

Además, la empresa da cuenta de que en el tercer trimestre, ha sido relevante la puesta en marcha de **la terminal de El Musel, en Gijón**, en el marco del Plan Más Seguridad Energética que el Gobierno aprobó en octubre de 2022. Esta infraestructura, más que como una regasificadora, actuará como almacenamiento, aportando flexibilidad al sistema y a las actividades de carga y descarga.

VENTA DE ACTIVIDADES

Si se atiende a los extraordinarios, al cierre de septiembre de 2022 el resultado de Enagás incluyó el impacto contable de su participación en Tallgrass Energy y las plusvalías derivadas de la venta de GNL Quintero (179 millones) y de la entrada de socios en Enagás Renovable (49 millones). Mientras que entre enero y septiembre de 2023, el grupo se ha anotado la plusvalía neta por el cierre de la venta del mexicano gasoducto de Morelos por 42,2 millones de euros.

Desde el relevo al frente de la compañía, en 2022, cuando Arturo Gonzalo **Aizpiri** sucedió a **Marcelino Oreja** como consejero delegado, la compañía dio un **vuelco de 180 grados a su estrategia**. Abandonó la

expansión internacional para centrarse en los nuevos combustibles limpios, sobre todo, el hidrógeno renovable.

Desde entonces, Enagás impulsa o colabora en medio centenar de iniciativas vinculadas a este gas no contaminante. De todas, destaca el **H2MED**, el proyecto para un hidroduto submarino que conecte Barcelona con Marsella y sirva para llevar el hidrógeno de esta a Centroeuropa, con Alemania en la diana.

"Permitirá transportar hasta dos millones de toneladas de hidrógeno, lo que representa el 10% del objetivo de consumo total para Europa fijado para 2030", ha recogido Enagás en sus últimos estados financieros. Dicha infraestructura, impulsada en primer lugar por el Gobierno de España con Alemania y Francia.

Sobre plano, el corredor exigirá una inversión de casi 3.000 millones de euros, que los tres países aliados esperan cubrir casi al 50% con fondos europeos. A día de hoy, la iniciativa se encuentra en trámites para obtener la calificación como Proyectos de Interés Común europeo (PCI) que permitiría ese nivel de cofinanciación pública. "Ya ha superado un primer corte técnico. La lista definitiva está prevista que se publique a principios de 2024", recuerdan desde Enagás, que se la juega en este proyecto tanto o más que Europa.

15.- Sánchez-Galán reafirma en un encuentro con Urkullu el “compromiso” de Iberdrola con el País Vasco.

Elperiodicodelaenergia.com, 24 de octubre de 2023

La energética efectuó compras a cerca de 600 proveedores vascos por más de 1.700 millones de euros.

El lehendakari, **Iñigo Urkullu**, ha mantenido un encuentro con el presidente de **Iberdrola, Ignacio Sánchez-Galán**, quien en la reunión **ha reafirmado el “compromiso” de esta empresa con el País Vasco.**

El encuentro, celebrado esta tarde en la sede de Lehendakaritza, en Vitoria-Gasteiz, se enmarca en las habituales reuniones institucionales que mantienen ambos dirigentes.



En la reunión, Ignacio Sánchez Galán ha reafirmado ante Iñigo Urkullu el “compromiso” de esta empresa con el País Vasco, según han informado fuentes de Iberdrola, que han **destacado que la eléctrica vasca tuvo un impacto socioeconómico en el País Vasco de cerca de 2.700 millones de euros en 2022 por su actividad. Las inversiones en el País Vasco fueron de 241 millones de euros, y la contribución fiscal (400 millones de euros), aportó más del 2% del total del PIB vasco.** A ello han añadido el efecto de pagos a proveedores y salarios.

Iberdrola efectuó compras a cerca de **600 proveedores vascos por más de 1.700 millones de euros.** Entre los principales proveedores de Iberdrola en el País Vasco destacan **Ormazabal, SGRE, Ingeteam, Artech, Mesa o Lizelan.**

Las oportunidades de Iberdrola

Iberdrola contribuye así a la “vertebración del territorio y a la creación de oportunidades industriales y de innovación en un mercado en crecimiento, con un alto componente exportador. Estas colaboraciones suponen una oportunidad para desarrollar una cadena de valor en las regiones en las que se asienta y situar a la industria española como referente internacional”, ha aseverado.

Galán traslada a Urkullu el compromiso de Iberdrola con el País Vasco

Del mismo modo, la compañía ha resaltado que su compromiso con el País Vasco promueve la dinamización de la industria vasca y la mejora de la competitividad de su tejido empresarial, así como la creación de empleo “de calidad” en sectores de futuro.

“El crecimiento global de Iberdrola se constituye así en motor de internacionalización para cientos de empresas vascas, que llevan años demostrando su capacidad de proporcionar productos y servicios de máxima calidad y competitividad en todo el mundo”, ha concluido.

16.- Las energías renovables suministrarán la mitad de la electricidad mundial en 2030.

Elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023

El último World Energy Outlook de la AIE afirma que se necesitan políticas "mucho más contundentes" para alcanzar el objetivo de 1,5°C.



El último *World Energy Outlook (WEO)* de la **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** prevé que las energías renovables suministrarán casi la mitad del mix energético mundial en 2030, pero insta a que se adopten políticas mucho más contundentes para alcanzar el objetivo de 1,5 °C.

La última edición del WEO describe un sistema energético en 2030 en el que las tecnologías limpias desempeñan un papel mucho más importante que en la actualidad. Esto incluye casi 10 veces más coches eléctricos en la carretera en todo el mundo, la energía solar fotovoltaica generando más electricidad que todo el sistema eléctrico de EEUU en la

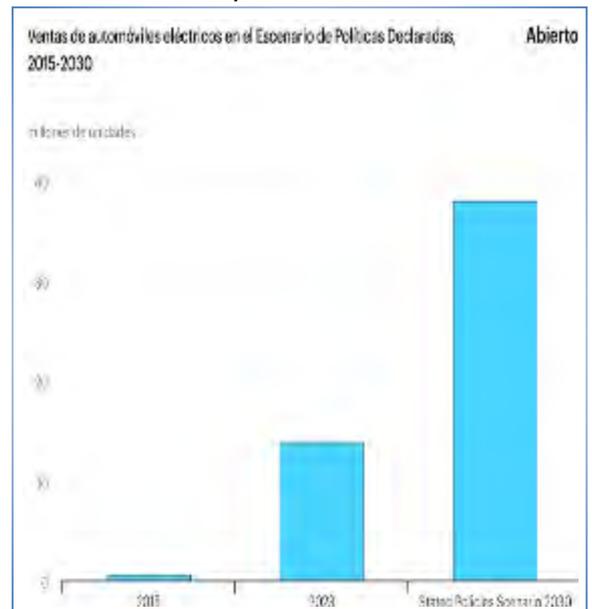
actualidad, la cuota de las energías renovables en el mix eléctrico mundial acercándose al 50%, frente al 30% actual, las bombas de calor y otros sistemas de calefacción eléctrica superando a las calderas de combustibles fósiles en todo el mundo y tres veces más inversión en nuevos proyectos eólicos marinos que en nuevas centrales eléctricas de carbón y gas.

Todos estos aumentos se basan únicamente en las políticas actuales de los gobiernos de todo el mundo. Si los países cumplen sus compromisos nacionales en materia de energía y clima a tiempo y en su totalidad, el progreso de las energías limpias sería aún más rápido. Sin embargo, seguirían siendo necesarias medidas aún más contundentes para mantener vivo el objetivo de limitar el calentamiento global a 1,5 °C.

“La transición hacia las energías limpias se está produciendo en todo el mundo y es imparable. No es una cuestión de ‘sí’, sino de ‘cuándo’, y cuanto antes mejor para todos”, afirmó **Fatih Birol**, director ejecutivo de la AIE. “Los gobiernos, las empresas y los inversores deben apoyar las transiciones hacia energías limpias en lugar de obstaculizarlas”.

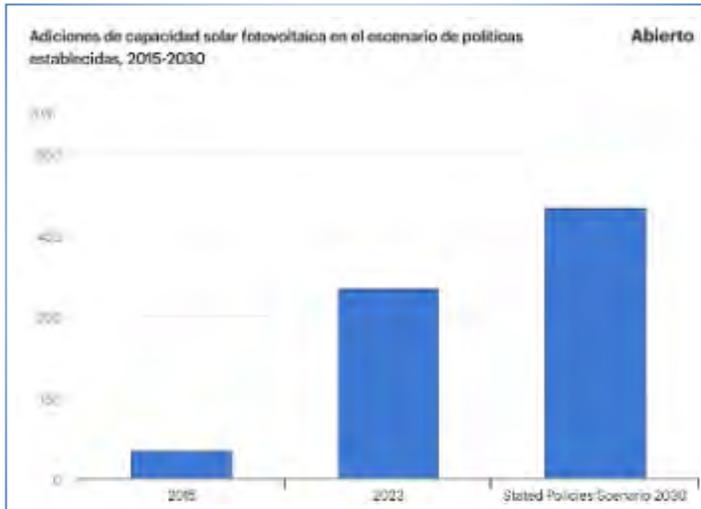
El WEO-2023 propone una estrategia global para encarrilar el mundo hacia 2030 que consta de cinco pilares clave, que también pueden servir de base para el éxito de la conferencia sobre cambio climático COP28.

Se trata de triplicar la capacidad renovable mundial, duplicar el ritmo de mejora de la eficiencia energética, reducir en un 75% las emisiones de metano procedentes de la explotación de combustibles fósiles, establecer mecanismos de financiación innovadores y a gran escala para triplicar las inversiones en energías limpias en las economías emergentes y en desarrollo, y adoptar medidas para garantizar una disminución ordenada del uso de combustibles fósiles, incluido el fin de las nuevas autorizaciones de centrales térmicas de carbón no reducidas.



Birol añadió: “Cada país debe encontrar su propio camino, pero la cooperación internacional es crucial para acelerar la transición hacia energías limpias. En particular, la velocidad a la que disminuyan las emisiones dependerá en gran medida de nuestra capacidad para financiar soluciones sostenibles que satisfagan la creciente demanda energética de las economías mundiales en rápido crecimiento. Todo esto apunta a la importancia vital de redoblar la colaboración y la cooperación, no de retroceder ante ellas”.

El potencial de la energía solar fotovoltaica



El informe WEO de este año también explora el potencial de un mayor crecimiento de la energía solar fotovoltaica en esta década. Según las políticas actuales, las energías renovables contribuirán con el 80% de la nueva capacidad de generación de energía hasta 2030, y la energía solar por sí sola representará más de la mitad de esta expansión. Sin embargo, este escenario sólo tiene en cuenta una fracción del potencial de la energía solar, según el análisis de WEO.

Para finales de la década, se espera que el mundo tenga una capacidad de fabricación de más de 1.200 gigavatios (GW) de paneles solares al año, pero se prevé que en realidad despliegue sólo 500 GW en 2030. Si el mundo alcanzara el despliegue

de 800 GW de nueva capacidad solar fotovoltaica para finales de la década, conduciría a una reducción adicional del 20% en la generación de energía a partir de carbón en China en 2030 en comparación con un escenario basado en las políticas actuales. La generación de electricidad a partir de carbón y gas natural en América Latina, África, el Sudeste Asiático y Medio Oriente sería una cuarta parte menor.

17.- Los proyectos de hidrógeno limpio se duplicarán en los próximos cinco años.

Elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023

Un estudio del bufete internacional Pillsbury prevé 48 GW adicionales para 2028.

El número de proyectos operativos de producción de hidrógeno limpio en todo el mundo se duplicará como mínimo hasta alcanzar 48 GW adicionales en los próximos cinco años, según un estudio de Pillsbury. El bufete internacional prevé que 108 proyectos comenzarán a producir el gas a finales de 2028.

El mapa del hidrógeno de Pillsbury ha descubierto que, junto con el fuerte crecimiento previsto, el número de proyectos mundiales de producción de hidrógeno cero y bajo en carbono ha crecido significativamente, con 94 emplazamientos que ya producen hidrógeno.



Desde 2021, año en que Pillsbury publicó por primera vez su investigación, el número de proyectos de producción con seguimiento en cualquier fase de desarrollo ha aumentado casi un 50%.

Según el análisis, Europa lidera el desarrollo de hidrógeno limpio, y Alemania alberga 25 de los proyectos ya operativos (lo que equivale al 27 %). Estados Unidos, Reino Unido y Japón cuentan con siete instalaciones cada uno.

A escala mundial, se han anunciado 326 proyectos de producción de hidrógeno limpio que se encuentran en distintas fases de desarrollo. Esto incluye 310 proyectos de hidrógeno verde y 16 de hidrógeno azul.

En términos de GW de electricidad producida a partir de la energía del hidrógeno en los próximos cinco años, Australia se sitúa a la cabeza, con casi 28 GW que entrarán en funcionamiento. Los Países Bajos ocupan el segundo lugar, con casi 7 GW; Irlanda, con casi 4 GW; y China y España, con 2 GW cada uno.

El reciente crecimiento de los proyectos de hidrógeno se produce tras los importantes esfuerzos realizados por los gobiernos de todo el mundo para promover la industria del hidrógeno.

La UE tomó la iniciativa con la adopción de su estrategia sobre el hidrógeno en 2020. EEUU hizo lo propio con la introducción de un crédito fiscal para la producción de hidrógeno limpio a través de la Ley de Reducción de la Inflación y un programa de centros de hidrógeno a través de la Ley de Inversión en Infraestructuras y Empleo (IIJA), al tiempo que presentaba su Estrategia Nacional de Hidrógeno Limpio y su Hoja de Ruta. Por su parte, el Reino Unido lanzó su estrategia del hidrógeno en 2021.

Elina Teplinsky, responsable global del sector energético de Pillsbury, ha declarado: “La UE fue la primera en poner en marcha medidas de apoyo al desarrollo del hidrógeno, por lo que, en última instancia, estamos viendo cómo el mercado recoge lo que sembró. EEUU ha puesto todo su empeño en alcanzar a la UE, por lo que no es de extrañar que hayamos asistido a un fuerte crecimiento reciente, algo que probablemente continuará en los próximos años”.

“El hidrógeno es polifacético en cuanto a aplicaciones y capacidad para descarbonizar muchos sectores, pero todavía hay que superar algunos obstáculos antes de que tengamos un mercado mundial viable de hidrógeno limpio. Uno de ellos es la cuestión elemental de cómo se transportará el hidrógeno de forma rentable, ya sea por tuberías, convirtiéndolo en amoníaco o utilizando nuevas tecnologías de licuefacción. La innovación y la inversión continuas permitirán salvar este obstáculo con el tiempo”, concluyó.

18.- Bruselas redobla su apoyo a la energía eólica marina y busca instalar 12 GW anuales.

Elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023

La Comisión ha afirmado que "se espera que la energía eólica marina contribuya significativamente a los objetivos climáticos y energéticos de la UE en los próximos años"



La Comisión Europea presentó en el día de ayer su “Paquete Eólico”, cuyo objetivo es acelerar el desarrollo de la energía eólica en Europa y reforzar la competitividad de la industria eólica europea. Dentro del mismo, Bruselas ha dedicado un apartado específicamente dirigido a la energía eólica marina, también conocida como *offshore*, redoblando su apoyo con el objetivo de llegar a instalar 12 gigavatios (GW) anuales, diez veces más que los nuevos 1,2 GW instalados en 2022.

El plan de acción de la Comisión está concebido para mantener una cadena de suministro sana y competitiva en el conjunto de la generación eólica,

que atraiga la financiación necesaria y compita en igualdad de condiciones a escala mundial, pero en particular impulsar la marina, un área en el que en los últimos años han proliferado megaproyectos como el futuro parque del mar del Norte compartido por Francia, Noruega, Reino Unido, Irlanda, Bélgica, Países Bajos, Dinamarca y Alemania.

Además, y lo que es más importante para el sector de la energía eólica marina, este plan va acompañado de una Comunicación sobre el cumplimiento de las ambiciones de la UE en materia de energía marina,

incluida la eólica, como continuación de la Estrategia de la UE para las Energías Renovables Marinas adoptada hace tres años.

“Se espera que la energía eólica marina contribuya significativamente a los objetivos climáticos y energéticos de la UE en los próximos años”, afirmó la Comisión.

Estrategia

Sobre la base de la Estrategia de Energías Renovables Mar adentro de 2020, los Estados miembros acordaron recientemente nuevos y ambiciosos objetivos de generación de energía renovable mar adentro para 2050, con objetivos intermedios para 2030 y 2040 para cada una de las 5 cuencas marítimas de la UE. En 2022, la capacidad instalada acumulada en alta mar en los Veintisiete ascendía a 16,3 GW. Esto significa que para salvar la distancia entre los 111 GW comprometidos por los Estados miembros y la capacidad de 2022, en el Viejo Continente se deberán de instalar, como se ha mencionado anteriormente, casi 12 GW/año de media.

Esta es la razón por la que la Comisión está redoblando sus esfuerzos para apoyar específicamente el sector de las energías renovables marinas, estableciendo medidas adicionales para reforzar la infraestructura de red y la cooperación regional, acelerar la concesión de permisos, garantizar la ordenación integrada del espacio marítimo, reforzar la resistencia de las infraestructuras, apoyar la investigación y la innovación y desarrollar las cadenas de suministro y las cualificaciones.

Además, desde la Comisión Europea señalan que “todas las acciones previstas en la estrategia se llevarán a cabo una vez adoptada la reforma del mercado eléctrico”. Según el texto, la reforma del mercado “dará respuesta a otro reto”, en particular proponiendo compensaciones financieras para garantizar el acceso de la energía eólica marina a la red de transporte. De esta manera, se compromete simplemente a publicar directrices para un mejor reparto de los costes y beneficios de estos proyectos. También dice querer “explorar la contratación pública innovadora” para apoyar las energías renovables en alta mar.

19.- Acciona Energía cierra un nuevo acuerdo de compra de energía en Australia con una eléctrica estatal.

Elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023

La energética suministrará los 380 megavatios de la planta fotovoltaica Aldoga durante 15 años

Acciona Energía ha firmado en **Australia** un nuevo **contrato de venta de energía (PPA)** de 15 años de duración con la **compañía eléctrica estatal de Queensland Stanwell Corporation**.

El acuerdo contempla el suministro de toda la electricidad renovable producida por la **planta fotovoltaica Aldoga**, de **380 megavatios (MW)**, actualmente en fase de desarrollo y ubicada a 20 kilómetros al noroeste de Gladstone, en la costa central de Queensland



El acuerdo de Acciona Energía

Stanwell utilizará la energía de Aldoga para abastecer su **proyecto de hidrógeno verde** denominado **Central Queensland Hydrogen (CQ-H2)**, cuya entrada en operación comercial está prevista en 2028.

Acciona Energía defiende que Aldoga desempeñará un papel “fundamental” en el aprovisionamiento de fuentes de energía limpias y sostenibles en **Queensland**, siendo un hito para el avance del gobierno estatal en **los objetivos de energía renovable** que se ha marcado.

Este nuevo acuerdo entre ambas empresas se suma a un anterior PPA firmado en 2022 para el suministro de energía renovable procedente del **Parque Eólico MacIntyre**.

20.- Enel cierra la venta de una cartera fotovoltaica en Chile de 416 MW a Sonnedix por 525 millones.

Elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023

La cartera está formada por 4 plantas solares en funcionamiento.



Enel ha cerrado la venta de una cartera fotovoltaica de 416 megavatios (MW) al productor internacional de energías renovables **Sonnedix** por 556 millones de dólares (unos **525 millones de euros**).

En concreto, Enel ha vendido a Sonnedix su participación en el capital social de **Arcadia Generación Solar**, empresa chilena que cuenta con una cartera de **cuatro plantas fotovoltaicas en funcionamiento**, con una capacidad total instalada de aproximadamente **416 MW**.

La operación se ha cerrado tras el cumplimiento de todas las condiciones precedentes establecidas en el acuerdo de compra de acciones firmado el 12 de julio de 2023, incluida la autorización de la autoridad antimonopolio chilena Fiscalía Nacional Económica (FNE).

Las fotovoltaicas de Enel a Sonnedix

Enel espera que la transacción genere un impacto positivo en la deuda neta del grupo de unos 525 millones de euros y en el resultado neto reportado para 2023 de aproximadamente 50 millones de euros. Por el contrario, se prevé que la transacción no tenga ningún impacto en los resultados económicos ordinarios.

La compañía ha resaltado que esta operación está en línea con sus prioridades estratégicas y contribuye a su objetivo de mejorar la rentabilidad del capital empleado en apoyo de los planes de desarrollo futuros.

La cartera solar fotovoltaica vendida por Enel a Sonnedix está ubicada en las regiones de Atacama y Antofagasta, en el norte de **Chile** y se compone de las plantas 'Diego de Almagro' (36 MW, operativa desde 2014), 'Carrera Pinto' (97 MW, operativa desde 2016), 'Pampa Solar Norte' (79 MW, operativa desde 2016) y 'Domeyko' (204 MW, operativa desde 2022).

21.- Red Eléctrica prepara una nueva subasta de interrumpibilidad para noviembre.

www.eleconomista.es, 24 de octubre de 2023

La CNMC ha dado el visto bueno a los cambios en el servicio de respuesta de la demanda.

El sector reclamó también más inversión en redes.

El presidente de AEGE, José Antonio Jainaga, afirmó ayer que "los consumidores electrointensivos somos actores clave en la transición energética, pero desafortunadamente, en estos momentos los requisitos para favorecer nuestra contribución no se cumplen. No operamos en igualdad de condiciones frente a nuestros competidores, por lo que reclamamos un marco en el que podamos invertir a partir de señales de precio estables y competitivas en el mercado eléctrico".

En el contexto actual de ralentización económica, las industrias electrointensivas españolas continúan impulsando el país, sumando más de 20.000 millones de valor añadido y 60.000

empleos, estables. Sus 82 plantas productivas consumen el 10% de la demanda eléctrica peninsular.

Durante el Congreso anual, celebrado ayer, el director de Operación de Red Eléctrica, Tomás Domínguez, explicó que este próximo mes de noviembre se podrá celebrar una nueva subasta para contar con el servicio de respuesta de la demanda (SRAD) durante el 2024.



La CNMC ha aprobado ya una resolución por la que se aprueba un nuevo procedimiento de operación que revisa de este modo el marco regulatorio aplicable al SRAD, creado inicialmente por el Real Decreto-Ley 17/2022.

"Tenemos que ser capaces de diseñar servicios de balance que aporten valor a la operación del sistema y que la demanda pueda aportar de forma competitiva", explicó Tomás Domínguez en su intervención. "El SRAD es un buen ejemplo de ello, pero se ha de continuar trabajando en el diseño de otros productos".

Juan Temboury , director de Fortia, señaló que "la gestión de la demanda es un complemento indispensable de flexibilidad para asegurar la fiabilidad de un sistema eléctrico descarbonizado".

El sector reclamó también más inversión en redes para facilitar la transición energética de la industria. Marta Bango, directora de compras de Verallia, explicó que "tenemos un plan de descarbonización con objetivos exigentes basado en la electrificación. Para poder llevarlo a cabo necesitamos disponibilidad de red y energía renovable diversificada, confiable y competitiva".

Álvaro Arana, desarrollo de negocio de Lhyfe España, indicó que "para que España juegue el papel que se espera de ella en el desarrollo de una economía de hidrógeno a nivel europeo, tendrá que cuidar a la industria, facilitando su transición".

Y Manuel Giménez, director ejecutivo de SpainDC, aseguró que "algunas administraciones están siendo muy conscientes de que tienen por delante un reto transformador en materia de acceso a la potencia. Tienen que apostar por las infraestructuras digitales y lo tienen que hacer con decisión y valentía". Giménez puntualizó, "aquellas que lo hagan verán cómo en sus territorios se crearán ecosistemas transformadores y de gran riqueza y aquellas que no lo comprendan se estarán condenando al atraso".

Seguidamente, Nemesio Fernández-Cuesta, co-chair del grupo de Transición Energética en Alantra, expuso su visión sobre el momento actual de los mercados energéticos para avanzar en la transición hacia una economía descarbonizada y los productos que pueden contribuir a su aceleración y destacó que en el año 2030 puede llegar a faltar gas en el mundo por la pérdida de cerca de 200.000 millones de inversión del sector.

A continuación, Cristina Rivero, directora de Industria, Energía, Medio Ambiente y Clima en CEOE, moderó el debate de la segunda mesa, Reindustrialización: cómo fijar las bases hacia la sostenibilidad industrial, con las intervenciones de Alberto Calero, responsable en España de Machine Ventures; María Fernández, consultora principal de Etalia; y Pedro Linares, investigador del Instituto de Investigación Tecnológica de la Universidad Pontificia de Comillas.

En opinión de Alberto Calero, "el sector privado debe tener un papel activo y fundamental liderando la creación de productos completos y escalables con nuevas tecnologías, aportando su conocimiento operativo desde las fases más tempranas".

Y María Fernández precisó que "la entrada con fuerza de Estados Unidos en la reindustrialización verde obligará a la Unión Europea a ser más ambiciosa, ejecutiva y práctica en su estrategia industrial si quiere ganar el liderazgo sobre las nuevas tecnologías, evitar la deslocalización y reducir la dependencia de las cadenas de suministro".

Para Pedro Linares la sostenibilidad industrial debe basarse en la competitividad. "La energía es un factor relevante que debe acompañarse con procesos descarbonizados y competitivos a nivel internacional", señaló en su intervención.

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

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

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



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

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

 **siempre adelante**