

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.- Así se blinda Endesa ante la nueva Enel: 33.000M para unas cuentas históricas de la italiana.

economiadigital.es, 14 de abril de 2023.

Los números son la gran fuerza para que el pequeño terremoto de Italia con la marcha de Starace no deje réplicas en España.



Endesa respira tranquila. Pese a los movimientos que ha sufrido su dueña italiana, **Enel**, con el cambio de cromos que ha sufrido su cúpula directiva, la española afronta el futuro con la confianza que otorga aportar más del 20% de los ingresos al grupo. De esta forma, el CEO de la eléctrica azul, **José Bogas**, parece que podrá ejecutar su plan estratégico por completo y mantener su sillón hasta el final de su mandato.

Y es que, pese a la marcha del consejero delegado de Enel, **Francesco Starace**, ejecutado por la primera ministra Giorgia Meloni, **el futuro de Endesa y su cúpula directiva parece asentado**. Así, según ha podido saber ECONOMÍA DIGITAL en fuentes del mercado, el propio Bogas ya estaba al tanto de esta situación cuando se ha producido, y por eso el mensaje que ha transmitido es de tranquilidad.

Leer más: [Opdenergy busca su hueco en la producción renovable, en manos de los gigantes Iberdrola, Endesa y Naturgy](#)

Una tranquilidad que se asienta en dos pilares. El primero de ellos tiene que ver con el 'Plan Estratégico' de Endesa, recién estrenado, y cuyo desarrollo hace indicar que lo llevará a cabo el actual equipo directivo. **Y el segundo estímulo de calma llega por los propios números de la eléctrica española y lo que aporta al Grupo Enel.**

En concreto, cerca de **33.000 millones en ingresos** que, según explica la propia italiana en su balance financiero, han sido fundamentales para el crecimiento del 63% en la facturación que tuvo Grupo Enel en 2022 con respecto al ejercicio anterior.

Por ejemplo, como apunte genérico, **Enel advierte de que gracias a los mayores volúmenes de energía generada y comercializada desde el mercado español -junto al italiano- se pudo alcanzar semejante crecimiento: 140.500 M€ de ingresos en el pasado ejercicio.**

De igual manera, y de forma concreta, en el apartado de 'venta de energía eléctrica', Endesa aportó a las cuentas consolidadas del grupo más de 8.000 M€, una situación -de nuevo- que refleja la propia Enel en su balance financiero como uno de los mercados con mayor desempeño.

Algo que se ha dado en el **segmento del gas natural**, en el que debido a los mayores volúmenes de venta, Endesa ha sido capaz de generar más ventas (2.200 M€) que el propio mercado italiano. Incluso en la expedición de certificados de garantías de origen, Grupo Enel destaca el mercado español como uno de los mayores aportes.

Un dividendo suculento

Al margen de las aportaciones consolidadas al grupo, Enel -como mayor accionista de Endesa-, también recibe un importante dividendo de Endesa.

Por ejemplo, del ejercicio ya cobrado de 2021, **la multinacional italiana recibió 1.066 millones de dividendo** de la eléctrica española por los beneficios de dicho año, que ascendieron a 1.902 millones.

Un plan a largo plazo

Por lo que respecta a los que han transmitido desde Endesa, desde la cúpula de la eléctrica azul encabezada por José Bogas exponen «tranquilidad» ante estos cambios, previstos desde hacía semanas, y que en cualquier caso no tiene por qué producir ningún cambio brusco en el negocio español.

Bogas, estrecho colaborador de Starace, **actualizó mandato el año pasado**, por lo que tiene todavía tres ejercicios más al frente de la Ibex española, si no media ninguna revolución provocada desde Italia. No es el caso de Starace, que sí terminaba mandato y, no solo eso, sino en la historia de la compañía italiana había estado al frente más de tres mandatos.

Leer más: [Iberdrola y Endesa culminan con éxito el proyecto para recargas de coches con cualquier compañía](#)

Otra cosa es lo que pueda suceder con el 'Plan Estratégico' de Endesa 2023-25, que fue aprobado en noviembre y que debe ser actualizado en su momento. Es aquí donde la hoja de ruta de la compañía podría tener alguna modificación.

Habrà que ver hasta qué punto existe algún tipo de intromisión desde el propio Gobierno italiano en Enel y, de rebote, si esto incide en Endesa. Aunque a tenor de los números presentados, parece poco probable que alguien meta mano en una compañía que, por el momento, está capeando de buena manera la crisis energética.

2.- Enel podría revisar los planes estratégicos de Endesa tras el cambio del Consejo por parte del gobierno italiano.

consensodelmercado.com, 14 de abril de 2023.

Link Securities | Enel podría **revisar los planes estratégicos de Endesa (ELE)**, de la que controla el **70% del capital**, tras el cambio del Consejo de Enel por parte del Gobierno italiano y, previsiblemente, de su primer ejecutivo, Francesco Starace, por Flavio Cattaneo, según informa Expansión este viernes.

El diario señala que es previsible que **dicha revisión se produzca en noviembre**, y que no se descarta, tampoco **cambios organizativos en Endesa**, según le indicaron diversas fuentes, como los que ya ocurrieron cuando llegó Starace.

3.- Ignacio Galán, reconocido en la ONU por su promoción de las energías limpias.

20minutos.es, 13 de abril de 2023.



Ignacio Galán recibe la Medalla de Honor de la Asociación Mundial de Juristas en la ONU. IBERDROLA

Ignacio Galán, presidente ejecutivo de Iberdrola y presidente de la filial estadounidense AVANGRID, ha recibido este jueves la **Medalla de Honor de la Asociación Mundial de Juristas**, en un acto celebrado en la sede de Naciones Unidas en Nueva York.

Galán ha sido reconocido por el **liderazgo que ha demostrado en la promoción de las energías limpias** y los principios ambientales, sociales, de gobierno corporativo y resultados financieros (ESG + F).

La organización se dedica a perseguir **"un mundo regido por el derecho, no por la fuerza"** y trabaja en estrecha colaboración con gobiernos, organizaciones no gubernamentales y asociaciones internacionales para fomentar un diálogo cooperativo sobre la paz mundial.

"Como ingeniero, me siento honrado de recibir este prestigioso premio de una institución jurídica tan distinguida. Durante más de dos décadas, Iberdrola **se ha centrado en ofrecer un sistema energético más limpio**, seguro y eficiente. Nuestra estrategia se basa en la transparencia, el trabajo en equipo, la responsabilidad y la profesionalidad, con los principios ESG+F como base", ha señalado Galán.

Otros galardonados con la Medalla de Honor fueron Stephen Breyer, juez Asociado Retirado del Tribunal Supremo de los Estados Unidos, que fue presentado por Bill Clinton, ex presidente de los Estados Unidos.

Entre las personalidades insignes que cuentan con este reconocimiento figuran el **Rey Felipe VI de España**; Ruth Bader Ginsburg, exjueza Asociada del Tribunal Supremo de los Estados Unidos o Christine Lagarde, Presidenta del Banco Central Europeo.

La Asociación Mundial de Juristas fue fundada en 1963. Se trata de una organización no gubernamental con **estatus consultivo especial** en el Consejo Económico y Social de las Naciones Unidas.

La apuesta de Iberdrola por las energías renovables y las redes inteligentes la ha situado **a la vanguardia de la transición energética**. En las dos últimas décadas, la empresa ha pasado de ser la vigésima compañía eléctrica del mundo a la segunda por capitalización bursátil, al tiempo que ha liderado el sector en ambición climática, centrándose en la creación de un dividendo social para todas las partes interesadas.

La empresa ha invertido más de 140.000 millones de euros durante los más de 20 años de gestión de Galán, cerrando toda su **capacidad de 17 centrales de carbón y fuel-oil en todo el mundo** y estableciendo una capacidad de energía renovable líder en el sector de 40.000 megavatios (MW). Los 47.000 millones de euros de inversiones previstas entre 2023 y 2025 respaldarán el ambicioso Plan de Acción por el Clima de la empresa. Iberdrola pretende alcanzar la neutralidad en carbono para los alcances 1 y 2 en 2030 y emisiones netas cero antes de 2040 para todos los alcances.

4.- Iberdrola retrasa la compra de PNM en EEUU por 11.000 M ante la falta de permisos.

elconfidencial.com, 13 de abril de 2023.

La española y la americana, que anunciaron el acuerdo hace dos años y medio, se dan tres meses más de plazo para obtener la autorización de la Comisión Federal de Nuevo México.

Sede central de desarrollo de la compañía eléctrica Iberdrola en Bilbao. (EFE/Luis Tejido)

Iberdrola necesitará más tiempo para cerrar la **compra de PNM Resources** por **11.000 millones de dólares** a través de su filial americana Avangrid, operación anunciada en noviembre de 2020 y que **fue vetada por las autoridades estadounidenses**. El grupo español ha pactado con PNM **extender hasta el 20 de julio el plazo** para poder rubricar la transacción, al no haber obtenido, como tenía previsto, el permiso de la Comisión Federal de Nuevo México.

Las dos compañías, que **sufrieron el primer revés oficial en diciembre de 2021**, han acordado darse una nueva prórroga, la segunda y definitiva, después de que a principios de 2022 acordaran extender el periodo de negociaciones hasta el próximo 20 de abril. Al no obtener el visto bueno de la Comisión Federal de Nuevo México, la empresa presidida por **Ignacio Sánchez Galán** y el consejo de PNM han decidido darse tres meses más.

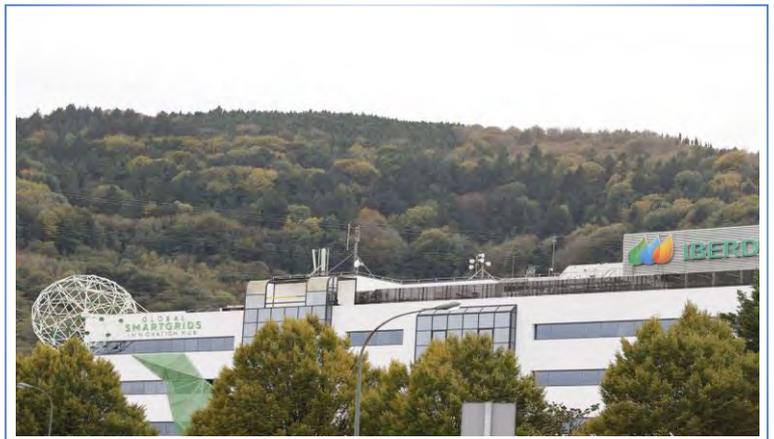
Las partes han manifestado su compromiso de continuar con la transacción, que colocaría a Iberdrola como una de las primeras eléctricas de Estados Unidos. La adquisición de PNM le daría un salto cualitativo y cuantitativo en el país que se ha convertido en la gran apuesta de Iberdrola. De hecho, Galán dio por hecha la operación en el Investor Day que mantuvo con más de un centenar de analistas y fondos de inversión el pasado mes de noviembre en Londres.

Iberdrola vende en México y asalta máximos: un movimiento que apuntala la estrategia

Iberdrola y PNM, que **recurrieron ante la Corte Suprema la negativa** de la Comisión Federal de Nuevo México, pidieron el pasado mes de febrero retirar el citado recurso, para que el citado tribunal devolviese el caso a las autoridades del Estado. Pero, además, le **exigió que adoptara una decisión antes del 10 de abril**, para que la transacción hubiera podido ser completada antes del 20, el día que expiraba el plazo para firmar la fusión.

Su esperanza es que la nueva composición de la **Comisión Federal de Nuevo México**, cuyos miembros fueron cambiados recientemente y **se han mostrado favorables** a aprobar ahora la adquisición, certifique el acuerdo.

Esta adquisición, la más importante para Iberdrola desde que en 2006 compró Scottish Power por 17.200 millones, es clave para el futuro del grupo vasco, puesto que la ha incluido ya dentro del plan estratégico 2022-2025. Un plan que consiste en unas inversiones de 47.000 millones, la mitad de las cuales irá destinada a Estados Unidos.



Galán la quería llevar a la próxima junta general de accionistas, que se celebrará **el próximo 28 de abril**, como guinda a un año histórico para Iberdrola. Sobre todo tras la venta de sus activos en México por 6.000 millones y tras conseguir un beneficio récord el pasado año.

5.- Naturgy renueva sus certificados Aenor en buenas prácticas en compliance penal y antisoborno.

elperiodicodelaenergia.com, 14 de abril de 2023.

La responsable de Compliance de Naturgy, Isabel González y el director de Desarrollo de Negocio de Aenor, Nicolás Henríquez. FOTO: Naturgy

Naturgy ha obtenido la **renovación de los certificados de Sistema de Gestión de Compliance Penal, 'UNE 19601', y de Sistema de Gestión Antisoborno, 'ISO 37001', de Aenor**, confirma así sus **buenas prácticas** en estas materias.

Para la compañía estos reconocimientos son la principal **referencia en España** para diseñar y articular sistemas de prevención de riesgos penales y están inspirados en los más altos estándares internacionales en esta materia.



Y, significan las mejores prácticas en sistemas de gestión para prevenir delitos, reducir el riesgo y fomentar una cultura empresarial de cumplimiento con la Ley.

Los **certificados** han sido recibidos por la responsable de Compliance de Naturgy, **Isabel González**, de manos del director de Desarrollo de Negocio de Aenor, **Nicolás Henríquez**.

González destacó que la renovación de estas certificaciones “supone un reconocimiento del compromiso de Naturgy con el cumplimiento, y demuestra su firme alineamiento con los más altos estándares nacionales e internacionales en la materia, garantizando asimismo su compromiso con la integridad y la ética en los negocios”.

Por su parte, Nicolás Henríquez señaló que “estos certificados de Aenor son “la principal referencia para diseñar y articular sistemas de prevención de riesgos penales y están inspirados en los más altos estándares internacionales en esta materia”. Además, puso en valor que ratifican que Naturgy “fomenta una cultura empresarial transparente, ética y de cumplimiento con la ley”.

6.- Naturgy quiere que el 90% de sus sistemas corran en la nube en 2025: así es cómo lo está consiguiendo.

espanol.com, 14 de abril de 2023.

La energética ha migrado la mitad de sus cargas a la nube pública y ya debate qué hacer con los centros de datos que quedarán vacíos en 2 años.

El camino a la nube pública se ha convertido en una meta para muchas compañías, deseosas de que sus promesas de agilidad, escalabilidad y flexibilidad a la hora de innovar se conviertan en realidad. Una de ellas es **Naturgy**, la multinacional energética española, con presencia en una veintena de países y un beneficio de 1.649 millones de euros en 2022.

Naturgy no es nueva en estas lides, sino que lleva haciendo sus pinitos en la nube desde 2014. Sin embargo, no sería hasta 2020 cuando la compañía plantó las bases de un movimiento estratégico que ha de llevarlos a tener "el grueso de las aplicaciones que dan servicio a los negocios" en estos entornos.

En entrevista con D+I - EL ESPAÑOL, **Alberto González León**, Cloud Program Transformation Manager de Naturgy explica que "estamos en pleno proceso de ejecución, **moviendo todos los sistemas, no sólo los nuevos** que ya vienen nativas en la nube, sino también modernizando todo lo que está en nuestros centros de datos. Tenemos muchos centros de datos con un gran volumen de aplicaciones que estamos moviendo en estos momentos".

[La startup que revisa el tendido eléctrico de Naturgy con drones de largo alcance]

Cuando González León se refiere al "grueso" de esos sistemas, **podemos hablar de un porcentaje que rondará el 90%**. "Tan sólo dejaremos en nuestros 'data center' aquellas cargas que, principalmente por motivos de latencia, regulatorios y porque son muy críticas para la actividad industrial, no puedan ser llevadas a un hiperescalar, en torno al 10%", admite el directivo.

Por el momento, la mitad de las aplicaciones de la multinacional ya corren en infraestructuras en la nube pública. "**Hemos comenzado por sistemas que tienen ciclos de vida medio o largo** y que requerían una actualización importante para poder correr en la nube", según reflejan desde la entidad.

En 2015, por ejemplo, **Naturgy ya migró sus aplicaciones de contacto con los clientes a la nube de Oracle**, su aliado mayoritario en estas lides y con el que está migrando el grueso de sus aplicaciones críticas. También en 2022, mudó algunas partes específicas de su área de clientes a Google Cloud. En paralelo ha ido moviendo muchas de sus sistemas más intensivos a Amazon Web Services; lo mismo que está haciendo con las cargas más críticas, en este caso con un proyecto 'greenfield' para subir su ERP de SAP a la nube.

Respecto a su alianza estratégica con Oracle, Naturgy está moviendo a su nube pública todos sus sistemas de distribución, facturación, gestión comercial, CRM y aprovisionamiento de recursos. Entre los motivos que Alberto González León indica para esta elección de proveedor destaca **su interconexión con las tecnologías de Microsoft** que dota a su ecosistema TIC de una "mayor transparencia".

González León detalla al respecto que "la nube pública es lo que nos va a permitir tener una elasticidad mucho mayor, una mayor escalabilidad, mayor rapidez en la entrega de los proyectos y una mayor eficiencia en costes". Además, destaca que "nos permite tener **una mayor seguridad, un mayor control y una mayor capacidad de adaptación** a los cambios del mercado".

No es por el dinero, es por la innovación

El ejecutivo de Naturgy reconoce a este medio que el principal motivo para adoptar soluciones en la nube **no son los costes, "ya que ese enfoque ha demostrado ser un error en el pasado"**. Según él, las empresas deben "centrarse en la necesidad de transformarse y evolucionar a la velocidad que exige el mercado, y la nube es una herramienta que facilita y acelera esa transformación".

En ese sentido, **trasladar los sistemas a la nube les obliga a tenerlos completamente actualizados tecnológicamente** y a aumentar su resiliencia, "algo que resulta fundamental en un mundo en el que la ciberseguridad es cada vez más importante". De hecho, González León señaló que tradicionalmente se ha considerado que los sistemas estaban más seguros dentro del perímetro de la empresa, pero esa realidad ha cambiado.

"**La única forma de competir con la seguridad es tener los medios para protegerse de todo el ámbito que representa estar en internet y en la nube.** Los ciberdelincuentes no hacen distinciones entre los sistemas que están dentro del perímetro y los que están en la nube, por lo que es fundamental contar con las herramientas adecuadas para protegerse. Y eso sólo se puede hacer con la escalabilidad y los recursos de hiperescalares", indica.

Gobierno técnico... y de los costes

Alrededor de toda esta estrategia se suceden muchos cambios organizativos que han de sustentar todos los nuevos entornos operativos que genera la nube dentro de Naturgy.



Alberto González León destaca que la **"gestión operativa es fundamental** y debe estar centralizada a través de **una metodología de contratos y un modelo único** que permita centralizar y normalizar la gestión de costes. Esto es necesario para controlar el uso de la nube y evitar gastos innecesarios".

En ese sentido, y para lograr una gestión eficiente de costes, el responsable de Naturgy considera importante disponer de una oficina que cuente con procesos del gobierno técnico y económico "que aseguren que todas las actividades desplegadas en la nube consumen lo que tienen que consumir y no consumen lo que no tienen que consumir".

En otras palabras, **es necesario industrializar los costes para que todas las actividades estén bajo control.**

González León añade que la gestión de costes en la nube es un concepto crítico, ya que todo en la nube está etiquetado y tabulado, lo que permite identificar lo que se está consumiendo, su evolución y los planes de optimización que se podrían hacer. **"Todo esto es importante para presentar al negocio** y que puedan tomar decisiones que afecten a los costes que están recibiendo y los negocios", apela.

7.- Así es Cattaneo, el nuevo CEO de Enel y decisor en Endesa.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de abril de 2023.

Francesco Starace cumpliría en mayo nueve años al frente de la compañía.



El nuevo CEO de Enel, Flavio Cattaneo.

Enel, propietario del 70,1 % de la española **Endesa**, estará dirigido a partir de ahora por **Flavio Cattaneo**, un empresario **próximo a la derecha** que ha gestionado otros emblemas del mundo empresarial transalpino, como *Telecom* o la *Rai*, y que tomará las riendas de **Enel** en **plena transición energética**.

Su nombramiento, confirmado este miércoles en una **larga negociación** entre los líderes de las tres formaciones de la coalición gobernante, pone fin al mandato como consejero delgado de **Francesco Starace**, que el próximo mes de mayo cumpliría nueve años al frente de la compañía.

La designación de Cattaneo fue sugerida por **Matteo Salvini**, vicepresidente y líder de la ultraderechista Liga, tras acordar la salida de Francesco Starace, que también es vicepresidente de Endesa.

Cattaneo compartirá gestión con **Paolo Scaroni**, antiguo director de la petrolera **Eni** y que ha sido elegido para presidir Enel en la misma negociación.

El **Gobierno italiano** ha confirmado los nombramientos de las principales empresas en las que el Estado cuenta con participación.

El exministro de Transición Ecológica **Roberto Cingolani** será el nuevo consejero delegado del grupo aeroespacial y de defensa Leonardo, que en los últimos meses ha firmado nuevas alianzas con Japón y Reino Unido para fabricar aeronaves de última generación.

Claudio Descalzi permanecerá como consejero delegado del gigante de los hidrocarburos **Eni**, que ha asumido la construcción de nuevas explotaciones en el norte de África para frenar la dependencia del gas de **Rusia**.

Entre los nuevos cargos también figuran los de la gestora de correos **Poste Italiane**, mientras que los de la operadora de red eléctrica Terna se conocerán esta semana.

La renovación de los altos directivos ha supuesto una **batalla en la coalición de la derecha** que gobierna el país, según los medios locales, aunque la primera ministra, la ultraderechista **Giorgia Meloni**, defendió que los nombramientos “son el resultado de una **evaluación cuidadosa de sus competencias** y no de a qué partido pertenezcan”.

Al frente de Enel

La renovación de la cúpula de Enel, cuya capitalización supera los 80.000 millones de euros, es una de las que más implicaciones puede acarrear más allá de las fronteras italianas.

El gigante energético opera en 31 países de los cinco continentes y tiene una fuerte presencia en Latinoamérica, a través de su filial **Enel Américas**, mientras que en **España y Portugal** es propietario del 70 % de Endesa.

Su anterior consejero delegado, Francesco Starace, había comenzado a ejecutar el plan estratégico del grupo que prevé completar su reposicionamiento en seis países centrales para su negocio, concretamente **Italia, España, Estados Unidos, Brasil, Chile y Colombia**.

Enel, en la última actualización de su plan estratégico en noviembre pasado, anunció su salida de **Perú y Argentina**, en **Latinoamérica**, así como en **Europa** de **Rumanía**, donde ya ha vendido por 1.260 millones sus operaciones a la griega PPC.

Cattaneo, un arquitecto milanés dedicado a la gestión empresarial deberá continuar con los planes y potenciar la división verde del grupo, **Enel Green Power**, en plena transición energética.

El nuevo director, de 59 años, se inició en el mundo de la empresa inmediatamente después de graduarse y llegó a las corporaciones públicas empujado por sus contactos en la política -la prensa subraya su amistad con **Paolo Berlusconi**, hijo del ex primer ministro, e **Ignazio La Russa**, actual presidente del Senado y hombre muy próximo a Meloni-.

Silvio Berlusconi contó con él en 2003 para dirigir la televisión pública *Rai* y Cattaneo respondió con una reorganización que permitió alcanzar su mejor resultado económico de la historia.

Apodado el “supermanager” de **Italia**, también ha sido administrador delegado de **Terna** y **Telecom**, consejero de la aseguradora **Generali**, e inversor en **Italo**, la empresa privada que impulsó la liberalización del mercado de la alta velocidad ferroviaria en Italia.

Por su parte, Scaroni llegó a Enel en 2002, también de la mano de Berlusconi, aunque pronto dio el salto a **Eni** en 2005, con una estrategia orientada hacia Rusia que ahora se cuestiona.

Sin cambios en Endesa

Enel tiene como filial en **España y Portugal** a Endesa, de la que incorporó su negocio en Latinoamérica, y de momento se aguarda aquí a los sucesivos pasos que se deriven de los nombramientos, aunque no se prevén cambios inmediatos.

El grupo italiano tiene previsto celebrar **junta de accionistas el 10 de mayo** y será entonces cuando se produzcan los relevos, pero la junta de Endesa está convocada antes, para el **28 de abril**.

En esa junta, no tienen que renovar como consejeros ni Starace ni el consejero delegado, **José Bogas**, que fueron reelegidos en abril de 2022 por un periodo de cuatro años.

En el orden del día, figura esta vez la renovación de cuatro consejeros, entre ellos el presidente no ejecutivo de Endesa, **Juan Sánchez-Calero, y Alberto de Paoli**, consejero por designación de Enel.

Los relevos que pueda hacer Enel de sus consejeros en Endesa se sabrán más adelante, entre ellos el de Starace como vicepresidente.

Tampoco se prevén alteraciones por el momento en el **plan estratégico de Endesa**, que, como todos los años, se actualizará en noviembre, tras el de Enel.

Enel anunció en noviembre que en el periodo 2023-2025 concentraría sus inversiones en Italia, con el 48 % del total de los 37.000 millones previstos, y en Iberia (España y Portugal), con 8.600 millones de euros, el 23% de toda la inversión para el trienio.

Las acciones de Enel caían poco antes de las 15:00 horas un 3,62% en la bolsa de Milán, hasta los 5,77 euros por título; mientras que las de Endesa bajaban un 1,08%, hasta los 20,21 euros.

8.- Avanzan con seis proyectos. Iberdrola, Continua, Ignis y Endesa reciben DIAs positivas para 800 MW renovables.

energiaestrategica.es, 13 de abril de 2023.

De acuerdo con información publicada en el Boletín Oficial del Estado (BOE), nueve instalaciones renovables promovidas por estas empresas obtuvieron la aprobación en su Declaración de Impacto Ambiental (DIA). En total, estos emprendimientos suman una potencia de 803 MW.



De acuerdo con información publicada en el Boletín Oficial del Estado (**BOE**), un total de **nueve proyectos renovables** recibieron sus Declaraciones de Impacto Ambiental de forma positiva, por una capacidad de **803 MW**.

Por un lado, están **los seis proyectos que presentó Ignis España**, se trata de: «Iznajar Solar»; «Mulhacén Solar»; «Carucedo Solar»; «Cerrodo Solar»; «Urbión Solar»; y finalmente, «Cilindro Solar».

Todas estas instalaciones son de **energía fotovoltaica**, y se emplazarán entre las Comunidades Autónomas de Castilla-La Mancha y Madrid. Además, en conjunto **suman 600 MW, repartidos en 100 MW cada uno**.

Por otro lado, está el proyecto desarrollado por **Continua Energías Positivas**, “**CSF Anguita**” de **93 MW de potencia**. Esta instalación, también de fotovoltaica, se ubicará en la provincia de Soria, Castilla y León.

De acuerdo con datos oficiales de la compañía, esta instalación tendrá una superficie de más de 200 hectáreas y se usarán cerca de 200.000 módulos solares. Además, la inversión total sobrepasará los **70.000.000€**

Asimismo, está el único proyecto eólico de esta lista, se trata de “**Busmayor**”, un parque de **60 MW** de potencia, promovido por la energética **Endesa**. Esta instalación se emplazará en la Comunidad de Castilla y León.

Finalmente, se encuentra una planta híbrida de energía fotovoltaica y eólica promovida por la empresa española **Iberdrola**. Esta instalación bautizada “**Majal Alto**” contará con una capacidad de **50,4 MW**. Su ubicación será en Huelva, Andalucía.

En lo que va de abril

Cabe señalar que, sumando estas instalaciones, en lo que va del mes de abril se aprobaron las DIA de **16 emprendimientos renovables**, en su mayoría fotovoltaicos, por una potencia de **1.576,8 MW**.

Además de “Busmayor” y “Majal Alto”, Naturgy presentó un proyecto a tramitación ambiental que incluye a la eólica, se trata de “**El Almendro**”, **promovido por Naturgy**. Esta instalación se ubicará en la región de Huelva, Andalucía y contará **con una potencia de 36 MW**.

Asimismo, dividiendo estos datos por las empresas promotoras, aparece que **Prodiel sigue siendo la compañía con más potencia aprobada en abril**. En total son **681,3 MW**, repartidos en cinco instalaciones fotovoltaicas.

9.- Enel acuerda una línea de crédito con el BEI y SACE para la financiación en América Latina.

energias-renovables.com, 13 de abril de 2023.

Enel, el Banco Europeo de Inversiones (BEI), a través de su rama de desarrollo BEI Global, y SACE, la agencia italiana de crédito a la exportación, han concertado una línea de crédito multipaís, multiempresa y multidivisa de hasta 600 millones de euros para impulsar inversiones en energía sostenible en América Latina a través de instrumentos de financiación sustainability-linked. Se trata de la mayor financiación concedida por el BEI a una entidad del sector privado fuera de Europa.

Este acuerdo representa, además, la primera operación sustainability-linked de BEI y SACE. Se espera que los proyectos financiados con este mecanismo generen cerca de 2.307 GWh de energía limpia cada año, lo que equivale al consumo anual de 1,32 millones de hogares, según informa Enel.

Como parte del acuerdo, Enel Green Power Perú ha recibido un préstamo de 130 millones de dólares estadounidenses para implementar en este país proyectos eólicos y solares fotovoltaicos por cerca de 300 MW.

El resto de la línea de financiación de 600 millones de euros facilitará el crecimiento de las inversiones sostenibles del Grupo Enel en Brasil y Colombia a través de proyectos de generación de energía renovable y distribución de energía.



"Este nuevo acuerdo con Enel y SACE ilustra perfectamente cómo el BEI pretende trabajar a través de BEI Global, donde las alianzas son fundamentales. También revela nuestro mayor compromiso con la promoción de inversiones sostenibles y ecológicas en Brasil, Colombia y Perú. En el BEI estamos convencidos de que solo fomentando la transición energética podremos cumplir los objetivos climáticos globales al tiempo que impulsamos el crecimiento económico y creamos nuevas oportunidades de empleo", ha declarado Ricardo Mourinho Félix, vicepresidente del Banco Europeo de Inversiones.

"Junto al BEI y SACE, estamos liderando la transformación de las finanzas privadas y públicas internacionales hacia un enfoque sustainability-linked", comentó Alberto De Paoli, director financiero de Enel. "Esta evolución de las finanzas sostenibles favorecerá el crecimiento a largo plazo y una transición justa, no solo en Europa sino en toda América Latina, a través de una sinergia entre interlocutores privados y públicos que fomente el desarrollo sostenible y acelere el cumplimiento de los objetivos de sostenibilidad a nivel global, en línea con el Acuerdo de París y la Agenda 2030 de la ONU".

Por su parte, Dario Liguti, Chief Underwriting Officer de SACE, ha destacado que "gracias a la experiencia y el know-how de más de 40 años, SACE contribuye a mantener el éxito del "Made in Italy" en contextos complejos, en los que es imprescindible el papel de mitigador de riesgos y facilitador de negocios. Estamos convencidos de que esta operación marcará el camino para aumentar nuestra colaboración con el BEI, especialmente en materia de financiación sostenible".

La línea de financiación de 600 millones de euros está vinculada a la capacidad de Enel de alcanzar su objetivo de emisiones directas de gases de efecto invernadero (Alcance 1), medido en gramos de CO₂eq/kWh, igual o inferior a 148 gCO₂eq/kWh para 2023, contribuyendo así al Objetivo de Desarrollo Sostenible (ODS) 13 de las Naciones Unidas (Acción por el Clima). En función del nivel de consecución de este objetivo, el préstamo contempla un mecanismo de step-up/step-down que activará un ajuste del margen.

10.- Iberdrola lamenta la alta fiscalidad española que detiene la inversión hidráulica y de almacenamiento.

economiadigital.es, 17 abril de 2023.

Portugal se ha convertido en un destino muy atractivo para la compañía debido a su alta seguridad regulatoria.

Iberdrola quiere jugar un papel relevante en el ámbito del almacenamiento energético en España. Uno similar al que ya tiene sobre la mesa con la tecnología renovable. Sin embargo, la eléctrica estima que, en algunos aspectos, **habría que mirar más a la vecina Portugal**. Por ejemplo, en lo que respecta a la fiscalidad.

Así lo ha puesto de manifiesto el director de Regulación de Iberdrola, **Patxi Calleja**, durante una jornada parlamentaria llevada a cabo por el Partido Popular, y en el que abordaba el presente y futuro del almacenamiento en España.

Leer más: [Iberdrola estudia vender y alquilar sus terrenos renovables en España en una operación de 500M](#)

Y es que, tal y como viene publicando **ECONOMÍA DIGITAL**, ya existe un problema real con respecto a la gestión de la red eléctrica. Todo eso sin contar con el 'boom' renovable que está por venir en los próximos años.

Ante este escenario, **el hombre fuerte de Iberdrola en materia de regulación ha hecho mención directa a las diferencias entre España y Portugal**. Ha recordado, por ejemplo, que en el país luso están llevado a cabo el mayor proyecto de almacenamiento de Europa (900 MW). Además, señaló Patxi Calleja, que no solo se trata de almacenamiento, sino que también se acompaña con tres nuevas presas para hidroeléctrica.



Así, en un recado para quien lo quiera recibir, el director de Regulación de **Iberdrola** ha recordado que todo esto se está llevando a cabo en base a un diseño del Gobierno portugués muy claro para incrementar la seguridad de suministro con el desarrollo de renovables y almacenamiento.

En este sentido, y durante su intervención en el acto organizado por el Partido Popular, el directivo de Iberdrola ensalzó las condiciones regulatorias de Portugal, y enfatizó que existe una gran seguridad en este ámbito.

Iberdrola espera cambios

Dardo tras dardo, **Patxi Calleja recuerda lo curioso que es que ese gran proyecto hidráulico de Iberdrola en Portugal se encuentra a 35 kilómetros de Galicia**. En ese momento, pone de relieve la cuestión impositiva para esta tecnología: del 25% en España; y del 0% en Portugal. No añade más, pero reitera que eso es una señal para todo.

Además, también se hizo eco de la polémica minoración de ingresos para la renovable, que en España está en un tope de 67 €/MWh, mientras que Portugal se ha acogido a la minoración europea y eleva la cifra a los 180 €/MWh.

Pero no solo es esto. Los periodos de concesión en Portugal con más largos llegan hasta los 70 años; y, además, el acceso a la red «es en la puerta y está garantizado».

¿Problemas con el almacenamiento?

Junto a esta situación, existe otro problema relacionado con el almacenamiento, y en concreto el bombeo, del que se hizo eco Patxi Calleja. En concreto, expuso los problemas administrativos, a nivel de tiempos, que existen con esta tecnología.

Leer más: [Iberdrola confía en mejorar su relación con López Obrador pero prioriza inversiones en EEUU](#)

Estimó que se necesitan unos tres años de trámites, más otros cinco de construcción para tener un proyecto completado. Sin embargo, refleja el directivo de Iberdrola, **la conexión a la red que ofrece Red Eléctrica tiene una vigencia menor**. Por lo tanto, muchas empresas deciden no invertir en estos procesos por el miedo a quedar sin un punto de conexión una vez acabada la obra.

Por eso, reclama una revisión en los periodos de tramitación y, de igual modo, unos sistemas de conexión a la red distinto a los actuales. Sobre todo, que sean más sencillos.

11.- Endesa autorizará la compra de gas natural licuado a Enel por 710 millones.

eleconomista.es, 17 de abril de 2023.

Votará en su próxima junta una nueva adquisición de GNL por 302,7 millones.

Endesa quiere blindarse ante posibles vaivenes del mercado de gas en la próxima temporada de llenado de almacenes. La compañía dirigida por José Bogas busca la autorización de sus accionistas para poder comprar 8,5 teravatios hora (TWh) de gas natural licuado (GNL) a su matriz Enel, lo que supondría el desembolso de unos 710 millones de euros.

Para ello someterá a votación en su próxima junta de accionistas, convocada el viernes 28 de abril, la operación de **adquisición de 4,5 TWh** a la italiana por un importe de hasta 302,7 millones de euros, equivalente a cuatro buques de GNL, según detalla la compañía a *elEconomista.es*.

Se trata de un **volumen adicional** al aprobado en su junta general extraordinaria del pasado 17 de noviembre. En ella los accionistas dieron el visto bueno a la compra de un máximo de dos TWh de GNL entre Enel Global Trading y Endesa Energía para 2023, por unos 290 millones, y a la adquisición de dos buques metaneros de otros dos TWh a Enel Generación Chile para 2024, por 121 millones. De obtener el visto bueno para la nueva adquisición, Endesa aprobaría **operaciones por un importe superior a los 6.000 millones con Enel**, con las que busca garantizarse el suministro de gas y, también, obtener financiación.



En la reunión de accionistas programada para finales de abril también se votarán **otras operaciones vinculadas a Enel** como líneas de crédito y préstamos con Enel Finance International, la contratación de servicios corporativos prestados por sociedades de Endesa a Gridspertise Iberia, la contratación de recursos técnicos asociados al servicio de ingeniería para el desarrollo de renovables a Enel Green Power o de servicios logísticos prestados por Endesa Generación a Enel Produzione en los puertos de Carboneras y Ferrol, entre otros.

Asimismo, se reelegirá por cuatro años del actual presidente no ejecutivo, Juan Sánchez-Calero; de los consejeros independientes Ignacio Garralda y Francisco de Lacerda y del italiano Alberto de Paoli como dominical en representación de Enel.

Temor a una subida de precios

Las importaciones de gas natural licuado se dispararon en 2022 en Europa y España, tras los cortes de suministro del combustible ruso vía gasoducto, provocando una fuerte tensión en los precios. Estados Unidos se convirtió en el principal proveedor de España por primera vez en la histórica. Duplicó sus entregas y representó un 40% del total de importaciones por esta vía, según datos del **Mercado Ibérico del Gas (Mibgas)**.

Se trata de un liderazgo que se mantiene en los tres primeros meses de 2023, en los que sigue desplazando a Argelia, que durante décadas fue el principal proveedor de compañías como Endesa, Naturgy o Iberdrola.

Los precios del gas natural han caído considerablemente en los últimos meses, hasta el entorno de los 40 euros/MWh, por debajo de los niveles previos a la guerra de Ucrania. Sin embargo, esto podría cambiar en 2023 si se produce una recuperación de la, hasta ahora estancada, **demanda China de GNL**, tal y como ya ha advertido la Agencia Internacional de la Energía. La AIE advierte que la demanda interna de China podría aumentar un 10% en 2023, "pero las previsiones actuales son muy inciertas".

12.- Un accionista de Enel se rebela contra las injerencias de Meloni en la matriz de Endesa.

theobjective.com, 17 de abril de 2023.

El fondo Covalis ha propuesto seis consejeros alternativos, entre ellos el economista español Daniel Lacalle.

El anuncio de la primera ministra italiana, **Giorgia Meloni**, de remodelar la cúpula de la energética **Enel** -donde el estado italiano posee un 23% de las participaciones- se complica. Así, un fondo de alto riesgo con sede en Londres, Covalis Capital, y que representa el 3% del accionariado, ha desafiado directamente al Gobierno italiano sobre quién dirigirá Enel presentando su propia lista alternativa de candidatos al consejo de administración.

De esta forma, Zach Mecelis, director de Covalis Capital, que tiene su sede en Mayfair (al oeste de Londres) y especializada en inversiones energéticas, declaró al *Financial Times* que **las propuestas eran el resultado de un compromiso político. «Los accionistas deberían poder elegir.**

Es una cuestión de gobernanza y transparencia», afirmó Mecelis, inversor en Enel desde 2004. «Quiero que este proceso tóxico (de nombramiento de directivos) termine», sentenció.

Por otro lado, **el fondo Covalis ha propuesto seis consejeros alternativos procedentes de Italia, Estados Unidos y España:** Marco Mazzucchelli, Leilani C. Latimer, Francesco Galietti, Monique Sasson, Paulina Beato y **Daniel Lacalle**. La semana pasada, la coalición de derechas de la primera ministra Giorgia Meloni presentó una serie de propuestas para cambiar la composición de los consejos de administración de las empresas controladas por el Estado, incluidos los grupos energéticos **Enel** y **Eni** y el grupo de defensa Leonardo. Los accionistas tendrán que aprobar estos nombramientos en las próximas juntas anuales de las empresas.



Las propuestas fueron el resultado de días de intensas negociaciones en el seno del Gobierno, según asegura el diario británico. La primera ministra descartó a su candidato preferido para dirigir Enel **para evitar enfrentamientos con sus socios** de coalición, entre ellos Matteo Salvini y Silvio Berlusconi, un viejo aliado de Scaroni, según estas personas y varios medios de comunicación. Las acciones de Enel bajaron un 4% el jueves tras el anuncio de los nombramientos propuestos por el temor a un giro de 180 grados en la actual estrategia de transición energética, según los analistas.

Cattaneo, el sustituto

Flavio Cattaneo, de 59 años, es actualmente vicepresidente ejecutivo del operador ferroviario Italo. Sustituirá, en principio, a Francesco Starace, vicepresidente también de **Endesa**, y que ocupaba el puesto de consejero delegado de Enel desde el año **2014**, cuando sustituyó en el cargo a Fulvio Conti, que cerró la adquisición de Endesa por la transalpina tras una 'guerra' de OPAs para hacerse por su control.

Starace se enfrentó al nuevo gobierno italiano, que llegó al poder en octubre, por la estrategia de la empresa. Sin embargo, según comentó Mecelis al diario británico, la nueva dirección propuesta no tiene ningún plan alternativo que presentar a los accionistas. «Doy la cara por todos los que no pueden hablar por sí mismos y que, como yo, rechazan este proceso», afirmó Mecelis.

Enel ganó 1.682 millones de euros en 2022, un 47,3% menos

Situación de Endesa

La energética italiana es la máxima accionista de Endesa con una participación del 70% en su capital y marca la estrategia de la compañía española. El pasado mes de febrero, al ser cuestionado acerca de los rumores en torno a la continuidad o no de Francesco Starace, el consejero delegado de Endesa, **José Bogas**, achacó las especulaciones al cambio de Gobierno en Italia, si bien recalcó que ningún consejero delegado de la empresa transalpina había renovado su mandato más de tres veces.

Asimismo, resaltó que el directivo italiano tenía un «prestigio muy grande a nivel europeo y mundial» y que, si por él fuese, Starace seguiría al frente de la compañía. No obstante, ha parafraseó al consejero delegado de Enel y subrayó que era una «cuestión de los accionistas». Por su parte, a Bogas, que renovó el año pasado en su cargo como consejero delegado de Endesa, le restan tres años más de mandato y el directivo ya manifestó su deseo de seguir al frente debido a que le sigue «atrayendo el 'rock and roll' del sector».

Endesa celebra este próximo 28 de abril su junta de accionistas, en la que someterá a votación la reelección de Juan Sánchez Calero, su actual presidente, y los consejeros Ignacio Garralda, Alberto de Paoli y Francisco de Lacerda. Sin embargo, fuentes financieras a las que ha tenido acceso este periódico descartan que este cambio en la cúpula directiva de Enel tenga una gran repercusión importante en la compañía española. Por otro lado, fuentes sindicales apuntan a que la **incertidumbre** no la tienen los trabajadores si no algunos directivos de la empresa.

13.- Iberdrola construirá en Burgos la primera planta híbrida eólica y solar de España por 40 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 17 abril de 2023.

La energética instalará dos plantas fotovoltaicas de 41 y 33 MW con más de 170.000 módulos fotovoltaicos para hibridar el complejo eólico BaCa de 69 MW.

Iberdrola construirá en la provincia de **Burgos (Castilla y León)** la primera planta híbrida eólica y solar de España, en la que invertirá más de 40 millones de euros.

En concreto, la energética presidida por Ignacio Sánchez Galán instalará dos plantas fotovoltaicas de 41 y 33 megavatios (MW), respectivamente, que sumarán más de 170.000 módulos fotovoltaicos y se ubicarán en los términos municipales burgaleses de Revilla Vallejera, Villamedianilla y Vallejera, para hibridar el complejo eólico existente Ba Ca – Ballestas y Casetona – de 69 MW.

El desarrollo del proyecto tendrá un importante componente local, ya que involucrará a 360 profesionales. Además, la **hibridación permite optimizar el uso de la red y minimizar el impacto ambiental de los proyectos en los lugares donde están ubicados.**

Las instalaciones de Iberdrola

La energética arranca su **apuesta por esta tecnología en los próximos años en España**, con la que pretende mejorar sus recursos renovables y aprovechar al máximo las localizaciones ya existentes.



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

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

En **Castilla y León**, Iberdrola ha iniciado la construcción de los parques eólicos Valdemoro y Buniel, y ha obtenido luz verde ambiental para el proyecto eólico Alcocero de Mola e Iglesias, este último con los aerogeneradores más potentes en eólica terrestre del mundo que fabrica Siemens Gamesa -los primeros equipos de la plataforma 5.X en España-. Solamente en la provincia de Burgos, ha construido recientemente o desarrolla más de 550 MW entre siete parques eólicos.

En la actualidad, desarrolla además en la comunidad tres instalaciones fotovoltaicas que suman 450 MW -Villarino, Velilla y Virgen de Areños III- y ha puesto en marcha su primera planta fotovoltaica de la comunidad -Revilla-Vallejera (50MW)-, en la provincia burgalesa.

14.- Iberdrola eleva su producción renovable internacional un 11,2% hasta los 24.137 GWh en el 1T23 vs total de 45.448 GWh.

consensodelmercado.com, 17 de abril de 2023.

Link Securities | En un Hecho Relevante remitido a la CNMV, Iberdrola publicó el pasado viernes su balance energético correspondiente al 1T2023. Así, en el resumen de este, el diario digital LaInformación.com informa que la compañía ha conseguido incrementar su producción renovable internacional en un 11,2% hasta haber alcanzado los 24.137 GWh durante el 1T2023, de una producción total de 45.448 GWh en el 1T2023.

De esta forma, **el crecimiento de su capacidad verde instalada ha conseguido superar los 40.000 MW**. En concreto, la capacidad renovable de la compañía se situó en los 40.344 MW al final del 1T2023, **lo que supone un aumento del 5,3% interanual**. La capacidad total de la energética se situó por encima de los 61.000 MW. Por tecnologías, destacó el **crecimiento de la capacidad fotovoltaica, con una subida del 40%, hasta los 4.576 MW**, debido a las nuevas instalaciones en Australia, España, EEUU y Brasil. Mientras, la eólica terrestre creció un 4%, hasta situarse en los 20.202 MW.



Por países, **España fue el país donde más capacidad renovable se instaló en el 1T2023 con respecto al mismo periodo del año anterior, con 644 MW nuevos en este periodo** -principalmente fotovoltaicos-, lo que contribuye a situar al país como una de las potencias "verdes" más importantes de Europa con 19.953 MW renovables. Por su parte, Brasil sumó 549 MW nuevos al cierre del 1T2023 de este año, gracias, principalmente, al desarrollo del parque eólico Oitis y a la planta fotovoltaica Luzia.

En EEUU, la compañía alcanzó los 8.722 MW, tras haber llevado a cabo la instalación de 357 MW renovables, destacando el parque fotovoltaico de Oregón con más de 200 MW. En el resto de los países, instaló 489 MW verdes, destacando la aportación de Australia con 250 MW nuevos. En cuanto a la capacidad instalada, las inversiones realizadas por IBE hacen que más del 80% de su potencia propia esté libre de emisiones, porcentaje que rebasa el 90% en EEUU y Brasil y las mantiene a cero en el Reino Unido, donde es 100% verde.

15.- Naturgy invierte más de siete millones de euros en la mejora de las redes eléctricas en Ponferrada.

leonoticias.com, 17 de abril de 2023.

Las actuaciones previstas supondrán el desmontaje de 22 torres de alta tensión y la eliminación de 8.000 metros de líneas aéreas en el municipio.

UFD, la distribuidora eléctrica de Naturgy, invertirá más de siete millones de euros en la mejora de la red eléctrica del municipio de Ponferrada, según avanzaron hoy fuentes de la compañía. El plan de actuación prevé eliminar 22 torres de alta tensión y 8.000 metros de líneas aéreas, principalmente en la zona de Cuatrovientos.

En concreto, las obras eliminarán los tramos aéreos que discurren entre la zona de la terminal de mercancías hasta la subestación eléctrica ubicada en la intersección de las avenidas Ciudad de Bérgida y Asturias. Para poder llevar a cabo esta actuación, es necesario construir más de 5.000 metros de canalización subterránea en la avenida de Milán, la calle Ámsterdam y la avenida Ciudad de Bérgida, por la que se tenderán los circuitos eléctricos una vez finalizados los trabajos de obra civil.



Al respecto, la delegada de UFD en la provincia de León, Ana Jiménez, explicó que «este proyecto supone una gran inversión en la red de alta tensión de la provincia, que redundará en un fortalecimiento de las redes y una mejora de la calidad de suministro, además de suponer la eliminación del impacto visual de los circuitos aéreos en una amplia zona urbana de Ponferrada». En los últimos meses, la compañía ha iniciado otras actuaciones de mejora de la red en la capital berciana y su entorno, como el soterramiento de 530 metros de líneas eléctricas en Fuentesnuevas, con la eliminación de tres torres metálicas y dos de hormigón.

Más de 14.600 kilómetros en Castilla y León

Cabe recordar que Naturgy gestiona en la provincia de León casi 9.800 kilómetros de red de alta, media y baja tensión, 33 subestaciones y 7.348 centros de transformación, que dan servicio a más de 169.000 puntos de suministro. En Castilla y León, la compañía da servicio a 332.000 puntos de suministro en 367 municipios, a través de una red de 14.600 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión.

En ese sentido, la compañía lleva invertidos 154 millones de euros en los últimos cinco años para mejorar su calidad servicio y reforzar sus infraestructuras en la Comunidad. Las inversiones se centran en innovación y aplicación de nuevas tecnologías para avanzar en la telegestión de los puntos de suministro, el telecontrol y sensorización de las redes, así como en el robustecimiento de las infraestructuras, con el objetivo de integrar el incremento de la generación renovable.

El pasado año, la compañía destinó 40 millones de euros a este fin, con actuaciones de mejora de las instalaciones en la provincia de León, como las obras de renovación en la subestación de Fabero o la integración en su red de la subestación para la fábrica de Tvitec en Cubillos del Sil.

16.- Iberdrola produce en sus nucleares el doble de electricidad que en sus parques eólicos.

energias-renovables.com, 15 de abril de 2023.

La compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán ha generado en 2022 en sus centrales nucleares 23.886 gigavatios hora de electricidad, mientras que la producción de sus parques eólicos nacionales no ha alcanzado siquiera los 12.000 GWh. Iberdrola ha incrementado en el curso 22 hasta tres puntos su producción eléctrica nuclear con respecto al año pasado (+3,0%) y ha generado así mismo más electricidad con gas (+0,8%). Su producción renovable sin embargo ha caído en España más de dieciséis puntos (-16%,2). [Alemania cierra hoy sus tres últimas centrales. Foto: Lars Berg. Greenpeace Deutschland.



Iberdrola anunció ayer que, en este primer trimestre del año 2023, ha añadido en España a su parque de generación de electricidad hasta 644 megavatios de nueva potencia renovable, sobre todo fotovoltaica. A pesar de ello, la generación solar fotovoltaica de Iberdrola sigue siendo absolutamente residual. La información facilitada por la compañía en este primer trimestre del 23 a la Comisión Nacional del Mercado de Valores revela que entre el 1 de enero y el 31 de marzo del corriente Iberdrola solo ha generado 611 gigavatios hora en sus parques solares fotovoltaicos españoles, mientras que en sus centrales nucleares españolas ha producido diez veces más electricidad. La producción eólica terrestre también ha sido mucho menor que la nuclear.

Los parques eólicos de Iberdrola no han generado ni la mitad (3.185 gigavatios hora) que sus nucleares (6.444 GWh) en estos primeros tres meses del año en curso. El dato aparece incluido en el **Balance Energético 1T 2023** que la compañía envió ayer a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV). Su publicación coincide con el cierre definitivo del parque nuclear alemán, que tiene lugar **precisamente hoy**, con la parada de los tres últimos reactores nucleares que quedaban operativos.

Los números ayer publicados por la compañía que preside José Ignacio Sánchez Galán siguen la estela de los que Iberdrola presentó a la CNMV al cierre de 2022: mucha generación nuclear y mucha menos, eólica. A saber: el curso pasado, los parques eólicos de Iberdrola produjeron en territorio español (tal y como se aprecia en la tabla aladaña) hasta 11.744 gigavatios hora de electricidad, mientras que las centrales nucleares de Iberdrola generaron 23.886, o sea, más del doble (la fuente de los datos es la propia compañía).

ESPAÑA	Año 2022	
	GWh	vs. 2021
Renovables	23.826	-16,2%
Eólica terrestre	11.744	-1,6%
Hidroeléctrica	9.511	-34,9%
Minihidroeléctrica	420	-33,4%
Solar	2.150	74,4%
Nuclear	23.886	3,0%
Ciclos Combinados de Gas	7.082	0,8%
Cogeneración	1.904	-18,3%
TOTAL	56.698	-7,0%

Iberdrola es dueña de Cofrentes, que es la central nuclear con más potencia de toda la península ibérica (1.092 megavatios) y participa con diversos porcentajes en la propiedad de las centrales de Almaraz (53%), Trillo (49%) y Vandellós, 28% (en total, 3.177 megavatios de potencia).

A escala global, el perfil de Iberdrola es más gaseoso. En 2022 la compañía generó 163.031 gigavatios hora. De ellos, casi 64.000 gigas hora salieron de centrales térmicas que queman gas natural para producir electricidad. Su parque eólico global produjo menos de 50.000 GWh.

17.- La rebelión en el capital de Enel con Meloni acorrala a Endesa a pocos días de su junta.

vozzpopuli.com, 18 abril de 2023.

La decisión del Gobierno italiano de cambiar la cúpula de su eléctrica ha desatado las críticas de algunos de sus accionistas institucionales. Un ruido que añade más dudas al cónclave de su filial española.



Endesa celebra su junta de accionistas el próximo 28 de abril.

Un encuentro que servirá para aprobar las cuentas de un año histórico, el reparto de un generoso dividendo y la extensión del mandato tanto de su presidente como de otros tres consejeros. Un año más, **todo se aprobará si Enel quiere**. La energética italiana, que controla el 70% de los votos, **afronta el cónclave de su filial española en un momento de gran incertidumbre en su cúpula y en su accionariado.**

MÁS INFO

- **Endesa ve difícil que Meloni mantenga a Starace como consejero delegado de Enel**
- **Meloni cesa al CEO de Enel y Endesa se queda sin vicepresidente**

Tal y como adelantó *Vozpópuli*, los planes del nuevo Gobierno italiano condicionan el futuro más inmediato de Endesa. Y, como máximo accionista de Enel con un 23,6% del capital, decidió la pasada semana **un cambio total en el consejo de su energética**. Este movimiento acorrala a Endesa a pocos días de su junta ante un inminente cambio de estrategia de los nuevos dirigentes de su dueño y por renovar cuatro sillas de su consejo en pleno cambio de era de Enel.

El Ejecutivo que lidera Giorgia Meloni se decantó por **Paolo Scaroni**, hombre del entorno de Silvio Berlusconi, como presidente y por **Flavio Cattaneo**, cercano a Matteo Salvini, como consejero delegado de Enel. Dos directivos de los que se espera una mayor tolerancia por los combustibles fósiles y una mayor preocupación por el papel de la empresa en el futuro energético de Italia.

Uno de los afectados por esta decisión es Francesco Starace, consejero delegado de Enel desde 2014 y vicepresidente desde entonces de Endesa. **Pero Starace seguirá en su cargo en Endesa, como mínimo, hasta después de la junta**. Según confirman de la empresa española a este medio, la última decisión de Meloni no afectará a la convocatoria para sus accionistas.

“La junta de Endesa se celebrará con el plan de renovaciones previstas. Cuando se produce la dimisión del vicepresidente o de consejeros, se lleva a consejo de administración, se comunica a CNMV y se ratifica después en junta ordinaria”, explican fuentes cercanas a Endesa.

Un proceso que, como recuerdan, se realizó recientemente con la exconsejera de Endesa, Patrizia Greco, que siguió en el cargo tras salir de Enel y hasta que **Francesca Gostinelli** ocupó en 2022 su cargo.

Los fondos llaman al dueño de Endesa

El golpe de timón de Meloni en Enel ha tenido una respuesta inminente de alguno de sus accionistas institucionales. **BlackRock, Capital Group, Vanguard o Norges Bank** aglutinan un 59,4% de la compañía. Uno de estos institucionales es Covaltis Capital. Un fondo británico que controla un 1% de la eléctrica italiana y que trasladó este lunes a *Financial Times* su malestar por la decisión del máximo accionista. "Se debe permitir a los accionistas opinar", explicaba Zach Mecelis, fundador de este fondo, al medio británico.

Covaltis Capital envió un comunicado en el que dejaba claro su malestar con el equipo de Meloni por quitar a Starace e imponer tanto a Cattaneo como a Scaroni. El fondo ha ido más allá de la queja. Su misiva incluye una lista de seis candidatos para entrar en el consejo de la energética italiana y para intentar que se aborden de cara a su junta del 10 de mayo.

La propuesta incluye a dos candidatos españoles: como el conocido economista, **Daniel Lacalle, y Paulina Beato**, expresidenta de Red Eléctrica y exconsejera de Repsol. **La queja de Covaltis se basa en que esta decisión ha golpeado a su inversión.** Para este accionista de Enel, la incertidumbre que ha generado esta decisión de Meloni ha provocado que las acciones de Enel se deprecien frente a sus competidores y que la empresa tenga un coste de capital más alto que antes. Este accionista apunta al "riesgo de interferencia" por parte del Gobierno como el principal motivo de esta pérdida de valoración.

Bogas esperaba este movimiento

Pese a que los fondos no esperaban este movimiento en Enel, Endesa sí adelantaba en su presentación de resultados anuales de febrero que era "muy probable" que su vicepresidente no continuase al frente de la energética italiana.

"Lleva nueve años en el cargo, que son tres mandatos", explicaba, José Bogas, consejero delegado de Endesa desde su sede ante la pregunta de los medios. **"Es su cuarta nominación y nadie ha llegado a la cuarta"**, añadía. Bogas recordaba a los presentes que esa decisión estaría marcada por los cambios en el Gobierno italiano, tras la llegada a la presidencia de **Giorgia Meloni**. Y así ha sido.

18.- Iberdrola se alía con la tribu de los Navajo para instalar 1.000 MW en sus territorios.

eleconomista.es, 18 de abril de 2023.

La Nación Navajo se ubica entre Nuevo México y Arizona.



Iberdrola, a través de Avangrid, ha alcanzado un acuerdo con la tribu de los Navajo para explorar oportunidades para desarrollar hasta 1.000 MW de renovables en la Nación Navajo, en los estados de Nuevo México y Arizona, lo que supondría una fuerte inversión para la zona.

El acuerdo de la eléctrica española con la Navajo Tribal Utility Authority (NTUA), permitirá a ambas partes colaborar y estudiar la viabilidad de desarrollar proyectos eólicos y solares, así como soluciones de almacenamiento en baterías, para crear nuevos puestos de trabajo, generar desarrollo económico en la Nación Navajo y aportar energía fiable, asequible y renovable para abastecer a las empresas y residentes de la Nación Navajo.

"Estamos encantados de anunciar esta colaboración con la NTUA, que nos permite aunar esfuerzos para estudiar y desarrollar proyectos de energía verde con el potencial de aportar importantes beneficios a la región", declaró Pedro Azagra, Consejero Delegado de Avangrid.

"NTUA Generation ha estado trabajando diligentemente para explorar oportunidades de desarrollo de energías renovables en la Nación Navajo con la promesa de nuevos puestos de trabajo y energía verde", dijo el Director General de NTUA, Walter Haase.

La Nación Navajo aprecia los esfuerzos de Navajo Tribal Utility Authority en el ámbito de la generación de energía limpia. Como entidad propiedad al cien por cien de la Nación Navajo, la tenacidad de la empresa de servicios públicos y el desarrollo de asociaciones demuestran lo que se puede conseguir", dijo el presidente de la Nación Navajo, Nygren.

"Esta asociación es transformadora y es exactamente lo que la Ley de Reducción de la Inflación pretendía fomentar. El compromiso de Avangrid y la Nación Navajo de explorar juntos oportunidades para construir proyectos de energía limpia creará nuevas fuentes de ingresos y reducirá los costes energéticos para los habitantes de Nuevo México. Espero ver muchas más asociaciones innovadoras en los próximos meses y años", ha declarado el Senador Martin Heinrich.

Como parte de esta asociación, Avangrid y NTUA estudiarán cómo los proyectos contemplados podrían beneficiarse de la Ley de Reducción de la Inflación, la mayor inversión climática de la historia de EE.UU. y del mundo. La IRA abre una vía para la reducción significativa de emisiones en las tribus indias mediante el desarrollo de proyectos que puedan ayudarles en la transición hacia una economía energética más limpia.

La eléctrica sigue creciendo así en la zona de Nuevo México donde también avanza en la operación de compra de PNM Recursos sobre la que recientemente amplió el plazo de cierre de la operación hasta el 20 de julio.

19.- Naturgy instalará una planta de autoconsumo en Isla Mágica.

lavanguardia.com, 17 de abril de 2023.

Naturgy y el grupo francés Looping, propietario de Isla Mágica, han firmado un acuerdo para instalar un sistema de autoconsumo energético en este parque temático ubicado en Sevilla.

Según informó Naturgy, esta instalación permitirá a Isla Mágica ahorrar 625.000 euros en su factura eléctrica durante el periodo de vida útil de la instalación y reducir en 925 toneladas sus emisiones de CO2 a la atmósfera.

El sistema de autoconsumo diseñado por Naturgy en exclusiva para el parque temático consiste en la instalación de 180 placas fotovoltaicas en el tejado de El Fuerte, uno de los edificios más frecuentados del recinto. Esto permitirá al parque autogenerar más de un 15% de su propio consumo de energía.

El acuerdo incluye, además, el mantenimiento y la gestión de un contrato de generación distribuida por parte de Naturgy, mediante el cual la compañía energética se compromete a comprar a Isla Mágica los excedentes de electricidad que produzca y no necesite consumir en los meses del año con menor actividad.

La instalación de un sistema de autoconsumo en este emblemático parque de atracciones supone un nuevo ejemplo de la apuesta de Naturgy por facilitar a sus clientes el acceso a la energía renovable y ayudarles a reducir su factura eléctrica en el actual contexto de precios energéticos.

El grupo energético multiplicó por nueve la potencia en autoconsumo fotovoltaico durante 2022 en el marco de su iniciativa 'Naturgy Solar', con la que ofrece a sus clientes soluciones personalizadas para generar su propia electricidad. Esto supuso multiplicar por cinco los contratos con respecto al año anterior tras recibir más de 75.000 solicitudes de información.

(SERVIMEDIA)17-ABR-2023 11:42 (GMT +2) JBM/gja

© SERVIMEDIA. Esta información es propiedad de Servimedia. Sólo puede ser difundida por los clientes de esta agencia de noticias citando a Servimedia como autor o fuente. Todos los derechos reservados. Queda prohibida la distribución y la comunicación pública por terceros mediante cualquier vía o soporte.

20.- El futuro de Endesa y la desgracia de tener gobiernos pusilánimes.

vozpopuli.com, 18 de abril de 2023.

Endesa afronta un panorama incierto a la espera de conocer las intenciones de Meloni. Para eso el Estado italiano es el dueño absoluto de la eléctrica, desde que Zapatero se la puso en bandeja de plata a Roma.



Desde que **José Luis Rodríguez Zapatero** entregó **Endesa** a **Enel** en 2008, el Estado italiano se ha embolsado la friolera de 30.000 millones sólo en dividendos. Ningún caso como el de la eléctrica ejemplifica mejor la actitud pusilánime de ciertos gobernantes españoles, que han contribuido -por activa o por pasiva- a la pérdida de influencia internacional de nuestro empresariado. Esa falla sigue teniendo consecuencias negativas. La propia Endesa vuelve a estar en el disparadero por el incendio desatado en el capital de Enel, que posee el 70% del grupo español.

MÁS INFO

- **Meloni cesa al CEO de Enel y Endesa se queda sin vicepresidente**
- **Enel destinará casi un cuarto de sus inversiones a Endesa, con 8.640 millones hasta 2025, un 15% más**

Lo que perdió Endesa hace 15 años fue la capacidad de decidir su propio futuro. La estrategia de la eléctrica afincada en Madrid se delibera en un edificio de la romana viale Regina Margherita. Y la marca el Estado italiano, propietario del 23% del capital de Enel. Es el Gobierno de turno quien designa o destituye a los principales directivos. Y eso es, exactamente, lo que acaba de hacer la primera ministra **Giorgia Meloni**. Hace seis días ordenó la destitución de **Francesco Starace**, consejero delegado de Enel y vicepresidente de Endesa. Con él saldrá también **Michele Crisostomo**, que ocupaba la presidencia institucional.

La clave, y lo que pone en un brete realmente a Endesa, está en los sustitutos. A Starace lo reemplazará **Flavio Cattaneo**, un directivo próximo al ala dura de **Matteo Salvini**. Hasta ahora ocupaba la vicepresidencia del operador italiano de alta velocidad ferroviaria (**Italo**). Por su parte, en el sillón de Crisostomo se sentará **Paolo Scaroni**, bien conectado con el entorno de **Silvio Berlusconi** y que lideró en su día la petrolera **ENI**, otro consorcio público con aura de ministerio.

"Son dos auténticos 'killers', tienen ese perfil de directivo que lleva dos décadas moviéndose en la cúpula de las grandes corporaciones públicas", recuerda un empresario que conoce bien las intrigas de los poderosos italianos. Por si había alguna duda, Meloni ha dejado clara su baza: el Gobierno quiere ejercer el mando absoluto en Enel, con las implicaciones que ello puede acarrear para la estrategia del grupo y -evidentemente- de su filial española.

"Salvando las distancias, hay cierto parecido con las maniobras del Ejecutivo de **Pedro Sánchez** en **Indra**. Pero **lo ocurrido en Enel es un auténtico golpe de mano**, con repercusiones en el gobierno corporativo, en materia de transparencia o en las inversiones previstas", recuerda un alto directivo de un fondo de inversión. El 'asalto' de Meloni ha sido tan sonoro que hasta un 'hegde fund' se ha atrevido a presentar una lista alternativa de candidatos independientes para el consejo de administración.

El fondo se llama **Covalis Capital** y posee el 1% del capital de Enel. En su propuesta figuran nombres con amplia experiencia en los mercados de capitales y energéticos (como los italianos **Marco Mazzucchelli** y **Leilani Latimer**, o los españoles **Paulina Beato** y **Daniel Lacalle**).

Repercusiones para Endesa

Con su iniciativa inesperada, que tiene pocas posibilidades de éxito, Covalis Capital intenta llamar la atención sobre el giro estratégico que la nueva dirección puede forzar en Enel. **"Hablamos de directivos próximos a ENI, que siempre han trabajado por mantener su condición de socio privilegiado de la rusa Gazprom"**, recuerdan desde el mismo fondo de inversión. Lo que teme Covalis es que la Enel de Meloni frene la expansión hacia nuevas fuentes energéticas, para mantener su apuesta por las tradicionales (sobre todo, el gas).

Esa apuesta puede tener un impacto directo en el rumbo de Endesa, que ha ido virando hacia las energías renovables con el impulso de Starace y del consejero delegado, **José Bogas**. El último plan estratégico de Enel contempla **canalizar hacia su filial unas inversiones de casi 8.700 millones**, la cuarta parte del total (37.000 millones).



Francesco Starace, José Bogas y Juan Sánchez Calero, en última junta de accionistas de Endesa, *EP*

La dirección de Endesa se enfrenta ahora a un complicado hándicap, por su decisión de renovar su consejo de administración sin esperar a los cambios en la cúpula de Enel. A principios de febrero, con el Gobierno italiano moviendo ya sus tentáculos en la energética, **Endesa se apresuró a definir el nuevo órgano de dirección**. Renovó a su presidente (**Juan Sánchez-Calero**) y a tres consejeros, incluido el director financiero, **Alberto de Paoli** (un ejecutivo próximo a Starace).

La eléctrica también convocó para el 28 de abril la junta de accionistas que debe ratificar los nombramientos. Un hecho que llamó la atención desde el principio a los expertos en gobierno corporativo. En la actualidad, **Enel tiene cuatro asientos en el consejo de administración**, junto a los siete independientes.

"Se va a dar la paradoja de que el accionista mayoritario, controlado ahora por otros directivos, tendrá que dar ahora el visto bueno a unos cambios que no ha decidido", asegura uno de los 'gurús' españoles en la materia.

Para Endesa se abren distintos escenarios. El más drástico pasaría por recibir alguna objeción en la junta de su propio accionista, algo prácticamente descartado por el daño reputacional que conllevaría. Lo lógico es que Enel dé luz verde a los cambios. A partir de ahí, Endesa afronta un panorama incierto, a la espera de conocer las intenciones de Meloni, que **podría promover más adelante cualquier nombramiento o cese. Ese es el verdadero poder de la primera ministra**, que para eso el Estado italiano es el dueño casi absoluto de una eléctrica que un día fue independiente. Justo antes de que Zapatero la sirviera en bandeja de plata a Roma.

21.- El CIAAE e Iberdrola firman un acuerdo para desarrollar proyectos de I+D.

cope.es, 18 de abril de 2023.

El Centro Ibérico de Investigación en Almacenamiento Energético de Extremadura (CIAAE), con sede en Cáceres, e Iberdrola han firmado un acuerdo para colaborar en estudios e iniciativas relacionadas con el almacenamiento de energía de manera global, incluyendo proyectos de I+D, estudios regulatorios, proyectos de demostración y actividades de formación.

El acuerdo responde al interés Iberdrola por buscar soluciones para lograr una mayor autosuficiencia energética y menos emisiones invirtiendo en renovables, redes, almacenamiento e hidrógeno verde y apoyándose en centros tecnológicos punteros en las regiones donde está presente, según ha informado este martes la compañía en una nota.

Fruto de ello ya se están llevando a cabo los primeros estudios conjuntos, entre ellos un análisis en profundidad del mercado potencial de reciclaje de baterías en la Península Ibérica.

Este estudio se enmarca en la alianza de Iberdrola, FCC Ámbito y Glencore para el desarrollo de una planta de reciclaje de baterías en España, anunciado este mismo mes.

En total, Iberdrola cuenta con más de veinte instalaciones renovables en la región con una potencia verde instalada superior a los 4.000 MW, de la que 2.000 MW corresponden a las 12 plantas solares que tiene en funcionamiento.

A ello se suman ocho centrales hidroeléctricas que suman una potencia instalada superior a los 2.000 megavatios (MW) de energía renovable.

La compañía pondrá próximamente en marcha en la localidad cacereña de Cedillo su primera comunidad solar de España para un pueblo completo, lo que permitirá a los vecinos reducir su factura eléctrica entre un 30 y un 50 por ciento.



22.- Así son los faraónicos planes para hidrógeno verde del Puerto de Rotterdam que miran Iberdrola y Cepsa.

eleconomista.es, 18 de abril de 2023.

El puerto quiere contar con 2,5 GW de los 4 GW que aspira a tener el país. Se licitará un gran parque eólico marino para alimentar a la nueva planta.

La Autoridad Portuaria de Rotterdam quiere convertirse en el gran hub del hidrógeno verde europeo. Para ello, este enclave estratégico para el comercio de materias primas está acondicionando ya un terreno de 11 hectáreas en Maasvlakte donde prevé la construcción de una gran planta de hidrógeno verde que irá ligada a la licitación del parque eólico marino de IJmuiden a finales de este mismo año con la intención de que ambas instalaciones puedan entrar en operación en el año 2028.

Este emplazamiento ofrece espacio para hasta **1 GW de electrólisis** y está situado junto al lugar donde se construirá la subestación de alta tensión Amaliahaven (380 kV) de Tennet. La zona, además, será el destino del cable de corriente continua de los 2 GW procedente del parque eólico IJmuiden. Toda la electricidad verde convertida directamente en hidrógeno evitará la carga adicional de su entrada en la red eléctrica.

Allard Castelein, Director General de la Autoridad Portuaria de Rotterdam, indica que: "La construcción de una planta de hidrógeno con una capacidad de 1 GW es el siguiente salto de escala en la producción de hidrógeno verde. Varias empresas están construyendo, o tienen planes avanzados para construir, electrolizadores con una capacidad de 200 a 250 MW en el Maasvlakte. Estas serían actualmente las mayores de Europa, pero ya queremos dar cabida a la próxima generación de plantas de hidrógeno. **Se espera que sean cinco veces mayores**".



Varias compañías, entre las que figuran Shell y Uniper, tienen planes para realizar hasta 1.350 MW de electrólisis en Rotterdam.

La ambición de la Autoridad Portuaria es alcanzar de 2 a 2,5 GW de electrólisis en 2030 de los 4 GW que aspira a llevar a cabo el gobierno para 2030.

El mayor proyecto de hidrógeno verde que existe en este momento en España es el correspondiente a la [refinería de BP en Castellón donde en una única ubicación se aspiran a producir 2 GW](#).

El ministro holandés, Rob Jetten, firmó un acuerdo con la vicepresidenta y ministra de Transición Ecológica, Teresa Ribera, el pasado 20 de febrero para impulsar la relación entre ambos países en materia de hidrógeno, lo que ha servido ya para materializar sendos [acuerdos de la Autoridad Portuaria de Rotterdam tanto con Iberdrola como con Cepsa](#) con la intención de convertir al puerto en una vía de entrada de hidrógeno verde producido, en principio, en España.

A finales de marzo, el Ministro de Clima y Energía anunció el proyecto del parque eólico IJmuiden con una capacidad de 2 GW. El proceso formal de licitación comenzará en el segundo semestre de 2023.

Por último, la Autoridad Portuaria está estudiando la posibilidad de conectar las plantas de hidrógeno de Maasvlakte a las redes regionales de calor. Esto les permitirá utilizar el calor "verde" para calentar casas, invernaderos y oficinas. Todos estos factores la convierten en una ubicación estratégica para la producción de hidrógeno verde.

23.- Equinor y Naturgy buscan la máxima participación local para un parque eólico marino a 8 Km de Gran Canaria.

efe.com, 18 de abril de 2023.

El responsable de desarrollo de negocio de Naturgy Renovables en Canarias, Sergio Auffray García, atiende a los medios de comunicación momentos antes la presentación del proyecto del parque eólico marino flotante que la empresa estatal noruega Equinor y la española Naturgy pretenden impulsar en Canarias, en unas jornadas organizadas por el Clúster Marítimo y la Federación de Empresas Portuarias. EFE/Ramón de la Rocha.

Santa Cruz de Tenerife (EFE). - El proyecto Fowca, promovido por la española Naturgy y la noruega Equinor, busca la máxima participación local para la instalación a ocho kilómetros de la costa este de Gran Canaria del que sería el primer parque eólico marino de España, doce molinos cuya puesta en marcha se espera para 2030.

Ambas empresas exponen estos días el proyecto a las empresas del Cluster Marítimo de Canarias (CMC) y la Federación Canaria de Empresas Portuarias (Fedeport), para que puedan prepararse para participar.

“Queremos que el contenido local sea el máximo posible”, será un parque capaz de suministrar una tercera parte de la demanda eléctrica de Gran Canaria y de reducir las emisiones de CO2 equivalentes a 350.000 coches, ha explicado Sergio Auffray, delegado de Desarrollo de Naturgy Renovables en Canarias.

El proyecto Fowca (acrónimo de Floating Offshore Wind Canarias), con una potencia de unos 216 megavatios, supondría una inversión de unos 900 millones de euros, pero aún está pendiente de que el Ministerio de Transición Ecológica apruebe la regulación y ponga en marcha la subasta, a la que se espera que concurren otras ofertas competidoras.

Para ponerlo en marcha en 2030, como está previsto, la construcción debería empezar en 2027, para lo cual es preciso que la subasta sea en 2023, ha explicado Auffray.

En cuanto al impacto medioambiental, el representante de Naturgy dijo que en los estudios que han desarrollado no han detectado ningún perjuicio por ahora, pero en todo caso una vez adjudicado el proyecto requerirá un estudio de impacto aprobado por las autoridades.

Señaló además que sus planes son instalar unos doce molinos a entre 8 y 16 kilómetros de la costa este de Gran Canaria, en plataformas flotantes de acero aseguradas al fondo marino por cables a profundidades de entre 200 y 600 metros.

El parque conectaría a la red de transporte a través de la subestación de Barranco de Tirajana III de Red Eléctrica Española, y se desarrollaría con tecnología de plataforma flotante semisumergible.

El impacto visual desde la costa dependerá del punto de observación, pero desde las áreas turísticas será “mínimo” y las instalaciones “apenas se percibirán en el horizonte”.



Sergio Auffray defendió que la energía eólica en el mar representa “una frontera más”, un gran espacio que aprovechar para las energías renovables, en un momento en el que los parques eólicos en tierra encuentran más oposición porque se van acercando a las poblaciones. “El mar es el siguiente paso lógico”.

Equinor, el socio noruego de Naturgy, tiene un parque eólico funcionando en la costa de Escocia y acaba de poner en marcha otro proyecto en Noruega, ambos funcionando perfectamente, dijo Auffray.

Subrayó que “solo va a ganar un proyecto” y defendió que Fowca es el mejor, porque se está contando con todos los interesados y con todos los afectados, en busca del máximo consenso posible, de manera que sea lo más beneficioso posible para la comunidad y que las empresas locales puedan participar.

La idea que defienden Naturgy y Equinor es que esta tecnología puede impulsar la economía canaria gracias a las perspectivas de creación de empleo, y el fortalecimiento de las empresas que forman parte de la cadena de valor del sector marítimo y portuario.

En las jornadas, los directivos de las compañías explicaron la posibilidad de crear un centro de operaciones en torno a la producción de componentes y ensamblaje, con participación de la industria local.

Los beneficios sociales de la eólica en el mar y las competencias y necesidades formativas derivadas del desarrollo de esta tecnología han sido otros de los asuntos abordados.

Julieta Schallenberg, directora de la Maestría Universitaria de Energías Renovables y Transición Energética de la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria, dijo que en las distintas fases del proyecto se pueden generar 2.500 puestos de trabajo entre directos, indirectos e inducidos.

El acuerdo entre Naturgy y Equinor fue firmado en abril de 2022 con el objetivo de que la empresa española aporte sus capacidades en eólica terrestre, y su fuerte implantación en el territorio canario y la noruega como referente mundial en tecnología flotante offshore. EFE

24.- La capacidad de los nudos de la red eléctrica se recortará un 5,5% en 2026 según REE.

fcirce.es, 18 de abril de 2023.

Este *Curtailment* se produce cuando la red de transporte no es capaz de soportar la producción de total de la generación renovable

Recuerda este dato: Red Eléctrica de España (REE) prevé que en 2026 la red eléctrica tendrá que soportar un **curtailment** -cortes por sobreproducción o deslastre de la generación- de un 5,5% respecto al potencial total. Y la estimación es que esta cifra aumente conforme la previsión de la evolución del mix energético en el sistema.

El *curtailment*, para los generadores de energía de la red eléctrica, es la reducción de la producción por debajo de lo que se podría haber producido, debido a que la red de transporte no es capaz de soportar la producción de total de la generación renovable.

Es decir, el *curtailment* supone una pérdida de energía potencialmente útil y puede afectar a los contratos de compraventa de energía.



Esta semana Santa Red Eléctrica de España (REE) se vio en la obligación de parar algunas plantas fotovoltaicas, lo que se conoce como curtailment en el sector eléctrico, debido a una muy baja demanda unida a una generación renovable mayor a la programada en los mercados.

Fuente: <https://demanda.ree.es/>

Conocer el valor del *Curtilment* para tomar las mejores decisiones

Este fenómeno provoca incertidumbre para los fondos de inversión o empresas promotoras de activos de generación renovable que están evaluando dónde invertir, al desconocer algunas de las características de los nodos de acceso y conexión, como el valor de *curtailment* o la posibilidad de gestionar servicios a futuro en secundaria que ofrezcan cierta flexibilidad. Esta situación genera la necesidad de contar con una **solución que permita dar más información para tomar las mejores decisiones de inversión.**

Por ello, es necesario desarrollar estrategias que permitan el máximo aprovechamiento de las inversiones, minimizando posibles situaciones de *curtailment*, esa desconexión de generación por imposibilidad de canalizar la energía.

En la actualidad es posible inferir el potencial riesgo de *curtailment* en un nodo determinado **conociendo el modelo de planificación de la red de transporte y la evolución prevista** de la generación y consumo en un área determinada. A través de **herramientas de simulación y análisis posterior** se pueden desarrollar hipótesis fiables del comportamiento de la red eléctrica que permite tener más **información para la toma de decisiones de inversión**, ya sea la adquisición de un activo existente o el desarrollo de un proyecto de generación nuevo.

Un mapa intuitivo para conocer la capacidad de los nodos disponibles en la red

Una forma de asegurarse de tomar la mejor decisión a la hora de conectar generación renovable a la red eléctrica es combinar la información obtenida de la previsión de *curtailment* con un análisis de los puntos de capacidad de acceso y conexión a la red. Para facilitar este proceso ya existen herramientas que simplifican el proceso de búsqueda y análisis masivo de capacidades de acceso, tanto de redes de transporte como de distribución, ahorrando tiempo y reduciendo costes operacionales.

Por ejemplo, con **este mapa de capacidad de acceso y conexión a la red** ya es posible reducir el esfuerzo necesario a la hora de encontrar los mejores puntos disponibles para una toma de decisión ágil y basada en datos objetivos. Junto con el análisis de *curtailment*, esta herramienta permite a los operadores de la red eléctrica tener una visión completa de la inversión, reduciendo así los riesgos.

25.- Acciona y Ørsted se alían para desarrollar soluciones constructivas offshore.

bolsamania.com, 19 de febrero de 2023.

Ambas compañías explorarán el uso de materiales como el cemento y hormigón verdes.



Archivo - El presidente de Acciona, José Manuel Entrecanales, durante la segunda convocatoria de la Junta General Ordinaria de Accionistas 2022A.

Acciona, a través de su división de Infraestructuras, ha firmado un **acuerdo (MOU) con Ørsted**, compañía global de energías renovables y líder en eólica marina, para desarrollar conjuntamente soluciones que permitan acometer el reto de **la fabricación de cimentaciones a gran escala para parques eólicos offshore**, según ha informado la compañía este miércoles en un comunicado.

El acuerdo contempla la **colaboración en el desarrollo de modelos de cimentación** y ofrecer al mercado **soluciones fácilmente adaptables para turbinas eólicas marinas** de diferentes dimensiones y niveles de profundidad.

Ørsted y Acciona evaluarán la **producción en serie y a costes competitivos** de soluciones constructivas basadas en plataformas de hormigón flotantes y explorarán el uso de materiales como el **cemento y hormigón verdes**.

La alianza combina los más de 30 años de experiencia de Ørsted en el desarrollo de proyectos de energía eólica marina, con la capacidad de la división de Infraestructuras de Acciona en proyectos de construcción a gran escala y con un fuerte conocimiento en las estructuras de hormigón, también en obras marítimas, ha subrayado Acciona en su comunicado. La compañía dirigida por José Manuel Entrecanales dispone de maquinaria y equipos marítimos especializados. Así, cuenta con tres diques flotantes, entre ellos el Kugira, el cajonero más grande de Europa.

Acciona ha dicho que con este acuerdo, ambas compañías contribuirán a potenciar **"la creación de una fuerte cadena de suministro europea** que apoye la cartera de proyectos de energía eólica flotante en el continente".

La Unión Europea se ha marcado el objetivo de alcanzar los 60GW instalados en eólica marina en 2030 y los 300GW en 2050, con lo que este tipo de parques adquirirán un papel relevante en la provisión de energías limpias en el proceso de descarbonización de la economía, ha añadido.

"Esta alianza nos ayudará a acelerar en el desarrollo de nuestro negocio como proveedor de plataformas offshore para la industria eólica", ha declarado Huberto Moreno, CEO de Construcción de Acciona. **"La experiencia que aporta Ørsted**, así como el conocimiento de Acciona como grupo, en infraestructuras y energías renovables, serán claves para el éxito de este acuerdo".

"El objetivo de nuestra asociación con Acciona es llevar la energía eólica flotante desde la actual fase de innovación, a **una nueva etapa de industrialización**", ha afirmado Rasmus Errboe, vicepresidente ejecutivo y consejero delegado de Europa en Ørsted.

"Avanzar en el desarrollo de tecnología para este sector y llevarla al mercado es un objetivo estratégico para nosotros. Este acuerdo nos ayudará a conseguirlo".

26.- Gonzalo (Enagás) asegura que el H2Med hará que España sea «protagonista» en hidrógeno.

forbes.es, 18 de abril de 2023.

El CEO de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, ha asegurado que la construcción del H2Med permitirá que España sea «protagonista» en el suministro de hidrógeno a la Unión Europea.

El directivo ha participado en un encuentro enmarcado en los #DiálogosAED, en el que ha dicho que «España tiene los recursos y capacidad industrial necesarios» para ejercer este protagonismo, según un comunicado de la Asociación Española de Directivos (AED) este martes.

El nuevo gasoducto, que conectará España y Portugal con otros países europeos a través de Francia, debe estar en funcionamiento en 2030 y permitirá abastecer a la Unión Europea de hidrógeno verde.

Sobre el papel de Enagás, ha apuntado una «doble responsabilidad» con el compromiso de ser cero emisiones en 2040 y pasar de ser transportista de gas natural a, cada vez más, un operador emergente de energías renovables, especialmente de hidrógeno verde.

Ha celebrado que Europa haya adoptado una política energética común tras los problemas de abastecimiento de algunos países por la guerra de Ucrania, y ha recordado que «España tiene una posición más robusta y confortable que muchos otros países europeos».

27.- Naturgy apuesta por los gases renovables para impulsar el nuevo mix energético.

theobjective.com, 19 de febrero de 2023.

Los gases renovables, como el biometano o el hidrógeno, son la alternativa más eficiente para descarbonizar aquellos sectores que no pueden ser electrificados.

La transformación energética tiene diversos frentes abiertos. La descarbonización requiere de esfuerzos en diferentes sectores, con el foco puesto en la creación de soluciones energéticas para alcanzarla. Una de esas soluciones pasa por la aceleración de la electrificación y por un desarrollo cada vez mayor de energías renovables. Sin embargo, es igualmente importante el impulso de los **gases renovables**, como lo son el **biometano** o el **hidrógeno**.

Los gases renovables permiten la descarbonización de algunos **sectores difícilmente electrificables** como, por ejemplo, el del calor industrial o algunas aplicaciones de transporte. En España se calcula que **al menos un 40% de las emisiones de CO2 no tienen alternativa electrificable**. En estos casos, los gases renovables ofrecen la alternativa más eficiente.

La producción de estos gases renovables está en línea con el plan europeo para reducir la dependencia de los combustibles fósiles y avanzar hacia una economía más sostenible.

El recientemente aprobado paquete **REPowerEU** establece un marco para el uso de energías renovables y la reducción de emisiones en la Unión Europea (UE).

En este contexto, el biometano inyectado en la red de gas natural es una de las mejores alternativas para reducir las emisiones de CO2. Además, tiene un papel clave en la transición energética, ya que puede **sustituir al gas natural en la red de distribución existente**, lo que significa que no se necesita una infraestructura nueva y cara. En los próximos años, se espera que **el uso de biometano continúe creciendo y sustituya gradualmente al gas natural en la red**. Naturgy está convencida del **valor estratégico del biometano** en la transición energética e impulsa su desarrollo a través de toda su cadena de valor, desde la gestión del residuo y la producción del biogás, hasta la distribución y comercialización del biometano.



La importancia del biometano como energía verde

El biometano es una energía verde con balance nulo de emisiones, que es totalmente intercambiable por el gas natural, por lo que puede distribuirse a través de la infraestructura gasista existente y emplearse con las mismas aplicaciones energéticas en hogares, industrias, comercios y también para movilidad en el transporte, contribuyendo a la descarbonización.

Naturgy apuesta por el biometano por su **gran impacto en la economía circular y el cuidado del medio ambiente**, ya que resuelve el problema de las emisiones contaminantes asociadas a la gestión de residuos, cuyo gas generado se liberaba hasta el

momento a la atmósfera. Además, valoriza residuos de origen urbano, de explotaciones agrícolas o ganaderas o de estaciones depuradoras de aguas residuales, creando modelos de economía circular donde el productor de los residuos también se ve beneficiado.

En este sentido, es importante también remarcar que muchas de estas plantas se emplazan en zonas alejadas de grandes ciudades, por lo que contribuye al desarrollo económico del medio rural y a la cohesión territorial en zonas con retos demográficos.

Nedgia, la distribuidora de gas del Grupo Naturgy, tiene en cartera más de 170 solicitudes para inyectar un volumen de gas renovable en su red superior a los 6,5 TWh, una cifra equivalente al consumo anual de **1,3 millones de hogares**.

En 2022, la compañía disparó un **90% el gas renovable distribuido a través de cuatro módulos de inyección ubicados en Cataluña, Castilla y León y Galicia**, alcanzando los 35 GWh y **evitando la emisión a la atmósfera de 7.400 toneladas de CO₂**. Además, Nedgia trabaja en la construcción de siete adicionales con las que elevará la capacidad de suministro hasta los 316 GWh próximamente.



Naturgy aumenta la presencia de gas renovable en su red de gas a medida que se desarrollan **nuevos proyectos de producción de biometano**. Esta energía, que se produce a partir del tratamiento de residuos generados por la actividad industrial, agrícola y ganadera, así como de las aguas residuales, es esencial para ayudar a España y a la Unión Europea a lograr sus objetivos de descarbonización.

Flexibilidad y potencial de desarrollo

Este gas renovable ofrece la ventaja de **proporcionar una enorme flexibilidad**, lo que permite aprovechar la extensa infraestructura gasista de transporte y distribución existente, reduciendo el esfuerzo inversor y de adaptación para lograr su rápida penetración. Nedgia es líder en España en distribución de gas, con una red superior a los 55.000 kilómetros que podría hacer llegar el gas renovable de manera inmediata a **más de cinco millones de viviendas repartidas en 1.100 municipios y 11 comunidades autónomas**.

A pesar de este significativo crecimiento en 2022, **el biometano aún tiene un largo potencial de desarrollo en España** y requiere para su impulso de mecanismos de apoyo similares a los existentes en otros países del entorno como Francia o Alemania. España es el tercer país de Europa con potencial de producción y **podría llegar a cubrir el 45% de la demanda nacional de gas natural** o la totalidad de la demanda residencial y comercial, según un informe reciente publicado por Sedigas.

Proyectos de biometano que lleva a cabo Naturgy

La primera planta de biometano que la compañía puso en operación está en la estación **depuradora de aguas residuales de Bens (A Coruña)**. La segunda instalación, Elena, ubicada en **Cerdanyola del Vallès (Barcelona)**, fue la primera en inyectar a la red de gas de España gas renovable procedente de vertedero.



Este 2023, Naturgy comenzará a producir gas renovable la planta de Vila-Sana, que se convertirá en la tercera instalación que la compañía opera comercialmente en España. La planta, ubicada en la explotación ganadera de **Porgaporcs (Vila-Sana, Lleida)**, generará biometano para abastecer el consumo anual equivalente de 3.150 viviendas y evitará la emisión a la atmósfera de cerca de 2.500 toneladas de CO₂ al año, inyectando 11,5 GWh/año a la red de distribución de gas.

Naturgy puede llevar a cabo proyectos de esta envergadura gracias a su amplio conocimiento en el sector del gas natural y a la fortaleza y capilaridad de sus redes de distribución.

De hecho, es **líder indiscutible en la distribución de gas en España**, lo que refleja su compromiso con la excelencia y la innovación en el mercado energético.

28.- Iberdrola suministrará a la siderúrgica Salzgitter energía verde de Baltic Eagle.

eleconomista.es, 20 de abril de 2023.

El acuerdo supone un abastecimiento de 114 MW durante 15 años.



Felipe Montero, Consejero delegado de Iberdrola Deutschland

Iberdrola ha firmado un acuerdo con el Grupo siderúrgico Salzgitter Flachstahl para venderle una parte de la producción del parque eólico marino alemán de Baltic Eagle. Baltic Eagle suministrará al grupo germano energía eólica suficiente para producir un acero prácticamente neutro en carbono. Gracias a este acuerdo, Salzgitter Flachstahl se ha asegurado el suministro de 114 megavatios (MW) de electricidad verde durante un periodo de 15 años procedente de esta planta, cuya entrada en operación está prevista para finales de 2024.

Una vez en funcionamiento, Baltic Eagle, que se está construyendo a unos 30 kilómetros al noreste de la isla de Rügen, tendrá una capacidad total de 476 MW.

"La colaboración prevista con Iberdrola es otro componente clave de nuestra estrategia energética. Nuestro principal objetivo es garantizar nuestras necesidades de electricidad procedente de energías renovables para Salzgitter AG y para el programa de transformación Salcos en particular", afirma Gunnar Groebler, Consejero Delegado de la siderúrgica alemana.

"Bajo nuestra estrategia de crecimiento integrado, la cooperación con Salzgitter AG marca otro paso importante para Iberdrola Deutschland en este importante mercado principal", subraya Felipe Montero, Consejero Delegado de Iberdrola Deutschland.

En términos más generales, en los últimos tres años, Iberdrola ha firmado varias alianzas intersectoriales a largo plazo para promover la descarbonización de la economía.

En marzo, Iberdrola y Amazon firmaron un PPA para proyectos en Europa, EE.UU. y Asia-Pacífico. Los parques eólicos marinos de Iberdrola en Alemania (Baltic Eagle y Windanker) proporcionarán a Amazon 1,1 TWh de energía limpia al año, lo que equivale a las necesidades anuales de electricidad de más de 314.000 hogares europeos.

En enero, la eléctrica firmó una alianza con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank Investment Management, para invertir en 1.265 MW de nueva capacidad renovable en España.

Recientemente Iberdrola y bp alcanzaron también un acuerdo para acelerar el despliegue de infraestructuras de recarga de vehículos eléctricos y la producción de hidrógeno verde en España y Portugal, tal y como adelantó [elEconomista.es](#), y están avanzando en estos momentos en la correspondiente al hidrógeno.

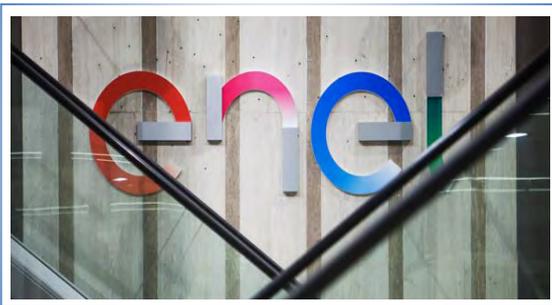
Además, hace unos meses Iberdrola firmó una alianza con Energy Infrastructure Partners para coinvertir en el parque eólico marino de Wikinger y reforzar su cartera eólica marina.

En 2021, Iberdrola también incorporó a Mapfre como socio en un acuerdo que incluye, entre otros aspectos, la coinversión en una cartera de activos eólicos de 295 MW.

Antes de la pandemia, GIG se unió a Iberdrola en su parque eólico marino East Anglia One con una participación del 40% en el proyecto en el que Iberdrola retuvo una participación mayoritaria del 60%.

29.- Enel vende sus activos en Perú a una empresa china.

reporteasia.com, 19 de abril de 2023.



Enel Perú, una subsidiaria del grupo italiano Enel, que participa en el mercado peruano en el sector de la Generación y Distribución de energía, anunció que llegó a un acuerdo con China Southern Power Grid International (CSGI) para la venta de sus participaciones en ese país latinoamericano.

Según la información, el acuerdo establece que CSGI adquirirá las participaciones accionariales de Enel Distribución Perú (equivalentes a alrededor del 83,15% del capital social) y Enel X Perú (equivalentes al 100% del capital social).

Esta operación, de US\$ 2.900 millones, "permite maximizar el valor de las inversiones realizadas hasta ahora en Perú en sectores como la digitalización de la red y servicios energéticos avanzados", explicó Enel.

Con esta transacción se espera que se genere una reducción de la deuda neta consolidada del grupo de aproximadamente 3,100 millones de euros en el 2023.

Cabe mencionar que la conclusión de la venta está sujeta a las condiciones previas que se tienen en el Perú para este tipo de operaciones, entre ellas la aprobación del Indecopi (Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual), que supervisa los procesos de adquisiciones y fusiones a nivel nacional, y de las autoridades correspondientes chinas en materia de inversiones directas en el exterior (ODI).

Según informó la agencia de noticias [Télam](#), el grupo también tiene participaciones en [Argentina](#), que actualmente están en venta.

En noviembre, el grupo anunció que ponía a la venta todos sus activos en el país sudamericano que incluyen la distribuidora eléctrica Edesur, las centrales térmicas Costanera y Dock Sud, la concesión de la hidroeléctrica El Chocón, líneas de transmisión y de transporte de energía eléctrica.

Estos anuncios forman parte de un plan de venta de activos por 21.000 millones de euros, saliendo de mercados como Argentina, Perú y [Rumanía](#), para reducir su deuda, incluyendo en estas desinversiones la cartera de su negocio de gas en [España](#), donde es el principal accionista de Endesa.

30.- Naturgy lanza un comparador para ayudar a sus clientes a ahorrar en su factura eléctrica.

msn.com, 20 de abril de 2023.

UFD, la **distribuidora eléctrica** de Naturgy, ha puesto a disposición de sus **clientes** una nueva herramienta digital en su página web (www.ufd.es) para facilitarles la comparación entre la potencia eléctrica contratada en su factura eléctrica y la realmente utilizada, de forma que puedan ajustarla y ahorrar en su suministro.

ESTA HERRAMIENTA SE HA DESARROLLADO EN EL MARCO DEL COMPROMISO ADQUIRIDO POR EL GRUPO NATURGY PARA AYUDAR A SUS CLIENTES Y PONERLES LAS COSAS MÁS FÁCILES EN EL ACTUAL CONTEXTO DE PRECIOS ENERGÉTICOS

El nuevo comparador, alojado en el área privada de la Plataforma Digital de Servicios de la compañía, ofrece información sobre qué porcentaje de más o de menos está consumiendo el cliente en el periodo consultado y en cada tramo horario. En el mismo sentido, esta herramienta puede ayudar al cliente a conocer sus picos de consumo por tramos y ajustarlos a la potencia contratada en cada uno de ellos, lo que también conllevaría ahorros en su factura.

Todas las gestiones desde cualquier dispositivo y lugar

LA PLATAFORMA DIGITAL DE SERVICIOS DE UFD PERMITE A SUS CLIENTES REALIZAR TODAS SUS GESTIONES DESDE CUALQUIER DISPOSITIVO, A CUALQUIER HORA Y DESDE CUALQUIER LUGAR

Por ejemplo, la plataforma ofrece información sobre el consumo eléctrico diario, mensual o por horas, posibilita consultar el estado del contador y reactivar el Interruptor de Control de Potencia si está inactivo, así como solicitar una nueva conexión a la red para consumo, generación o autoconsumo y hacer seguimiento de las peticiones.

En 2022, la compañía gestionó más de 75.400 peticiones y consultas de sus usuarios a través de la plataforma digital. También gestionó más de 17.400 solicitudes de conexión a través de su canal digital, un 26% del total.

imagen 2 56 Merca2.es© Proporcionado por Merca2.es

UFD ha invertido cerca de 1.270 millones de euros en los últimos cinco años para mejorar su calidad de servicio y reforzar sus infraestructuras en España.

INVERSIONES DE NATURGY PARA MEJORAR SUMINISTRO

UFD ha invertido cerca de 1.270 millones de euros en los últimos cinco años para mejorar su calidad de servicio y reforzar sus infraestructuras en España. Las inversiones realizadas se han centrado en innovación y aplicación de nuevas tecnologías para avanzar en la telemedida y telegestión de los puntos de suministro, en el telecontrol y sensorización de las redes, así como en el robustecimiento de las infraestructuras, con el objetivo de integrar el incremento de la generación renovable.

Solo en 2022, la compañía invirtió 283 millones de euros a este fin, de los que 40 millones fueron destinados expresamente a la digitalización y automatización de la red, con proyectos de supervisión avanzada en Baja Tensión, actuaciones en Media y Alta Tensión, ciberseguridad y gestión avanzada de activos, entre otros.

Las inversiones realizadas en sensorización y digitalización de sus infraestructuras permitieron la mejora de la calidad del suministro eléctrico. El indicador que mide la calidad del suministro eléctrico, el tiempo de interrupción equivalente a la potencia instalada (TIEPI), señala que la interrupción media del servicio fue de 35,4 minutos durante el año pasado, con una mejora del 22% en los últimos cinco años.

LA CALIDAD DE SUMINISTRO DE UFD SIGUE SIENDO UN 35% MEJOR QUE LA ÚLTIMA MEDIA NACIONAL PUBLICADA, DE 55 MINUTOS EN 2021

Según la directora de Redes Electricidad España de Naturgy, Mónica Puente, «gracias al gran esfuerzo inversor que hemos hecho para reforzar, tecnificar y digitalizar la red, nuestra compañía tiene un índice de

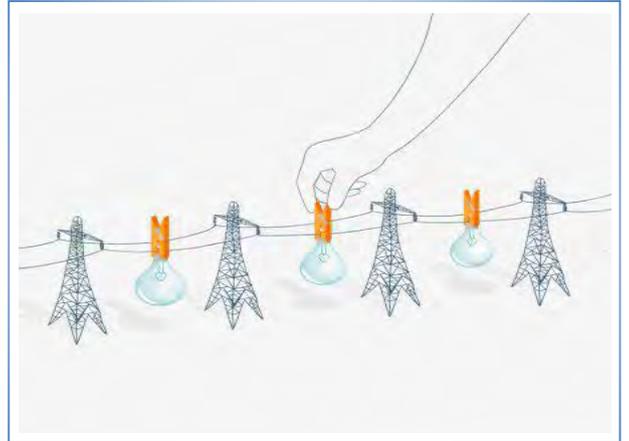
calidad de suministro que se sitúa a la cabeza en España; de hecho, ciudades donde distribuimos, como Madrid o A Coruña, son las que tienen mejor calidad de suministro en todo el país».

INNOVACIÓN NATURGY AL SERVICIO DE LA SOCIEDAD

LA INVERSIÓN Y EL GASTO DE LA COMPAÑÍA GENERAN 26.000 EMPLEOS DIRECTOS, INDIRECTOS E INDUCIDOS

«La distribuidora eléctrica de Naturgy mantiene un fuerte compromiso con la sociedad y el desarrollo económico de los territorios donde está presente, siempre con la sostenibilidad y el medio ambiente como pilares básicos para la creación de valor económico, medioambiental y social a corto y largo plazo», destaca la empresa.

La inversión y el gasto de la compañía generan 26.000 empleos directos, indirectos e inducidos, actuando como importante palanca a la hora de fijar población en las zonas rurales, debido a la importante gestión local de sus activos físicos.



UFD EN CIFRAS

UFD está presente en Galicia, donde es el mayor distribuidor de electricidad, además de en Castilla-La Mancha, Castilla y León y la Comunidad de Madrid

Actualmente, da servicio a casi 3,8 millones de puntos de suministro, a través de una red de 115.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión, manteniendo y operando las redes con el compromiso de garantizar el servicio en condiciones de eficiencia, seguridad y calidad.

LA COMPAÑÍA INCREMENTARÁ SU RITMO INVERSOR DURANTE EL 2023

La compañía incrementará su ritmo inversor durante el 2023, primando la innovación y la digitalización de las redes de distribución como pieza fundamental para la transición energética hacia un modelo descarbonizado.

Asimismo, seguirá evolucionando su Plataforma Digital de Servicios (www.ufd.es) como espacio donde los usuarios pueden realizar todas sus gestiones desde cualquier dispositivo, a cualquier hora y desde cualquier lugar, y como principal punto de contacto entre los diversos agentes del sistema eléctrico.

La entrada [Naturgy lanza un comparador para ayudar a sus clientes a ahorrar en su factura eléctrica](#) aparece primero en [Merca2.es](#).

31.- Enagás promueve un centro de producción de hidrógeno verde en Zaragoza con una inversión de 180 millones.

eleconomista.es, 19 de abril de 2023.

El Burgo de Ebro albergará la planta de hidrógeno verde.

En Fuentes de Ebro se instalarán los dos parques fotovoltaicos y los tres eólicos.

Los usos finales contemplados en este proyecto son el industrial, en movilidad e inyección de hidrógeno en red.

Aragonesa del Hidrógeno Verde, entidad constituida al 50% por Compañía Energética.

Aragonesa del Hidrógeno Verde, constituida al 50% por Compañía Energética Aragonesa de Renovables SL y Enagás Renewable SL, impulsa el proyecto H2 Pilar de producción de hidrógeno verde a través de energías renovables, eólica y fotovoltaica, en El Burgo de Ebro y Fuentes de Ebro, en Zaragoza.

Este proyecto forma parte del **PERTE del hidrógeno, vinculado a los Fondos Europeos Next Generation**, ampliándose ahora en el Consejo de Gobierno la declaración de Interés Autonómico otorgada el pasado 5 de octubre de 2022 a los parques eólicos y fotovoltaicos. En total, se contempla una **inversión de 179,69 millones de euros** y la instalación de electrolizadores con una potencia de 60 MW.

El objetivo de este proyecto es **desarrollar la producción de hidrógeno verde por electrólisis**, derivada de energía eléctrica producida por parques fotovoltaicos y eólicos para su utilización en la industria y la movilidad de gran tonelaje.

La iniciativa dispondrá de un edificio de proceso, otro de control, una zona de almacenamiento de depósitos buffer de hidrógeno, zona de compresores y zona de almacenamiento de hidrógeno en alta presión y la odorización.

Las instalaciones se completan con dos estaciones de carga de tubetrailers, zona de depósitos de agua, de refrigeración y viales de circulación y accesos, según apuntan desde el Departamento de Industria del Gobierno de Aragón.

El proyecto incluye una **hidrogenera en Zaragoza** para el repostaje de vehículos pesados (autobuses) que pretende ser de uso público en el futuro o incorporar hidrogeneras adicionales. También se incorporarán tres autobuses de hidrógeno durante la primera fase.

Las infraestructuras

El proyecto comprende instalaciones en las dos localidades. **En El Burgo de Ebro se dispondrá la planta de hidrógeno verde**, mientras que será **en Fuentes de Ebro donde se instalarán los dos parques fotovoltaicos y los tres eólicos**. La previsión es generar entre 30 y 40 puestos de trabajo en fase de operación.

De acuerdo con los datos del proyecto, un **hidrogenoducto** suministrará hidrógeno a una planta industrial en La Zaida, en Zaragoza, que transcurrirá por El Burgo de Ebro, Fuentes de Ebro, Quinto y Azaila. Por su parte, el otro permitirá comunicar la planta de producción de hidrógeno con la posición 23 del gasoducto BVV (Gasoducto Tivissa-Zaragoza-BVV) y posibilitará así el suministro a otros usuarios. Finalmente, el suministro de agua de la planta se canalizará con una tubería procedente de una balsa del Canal Imperial de Aragón.

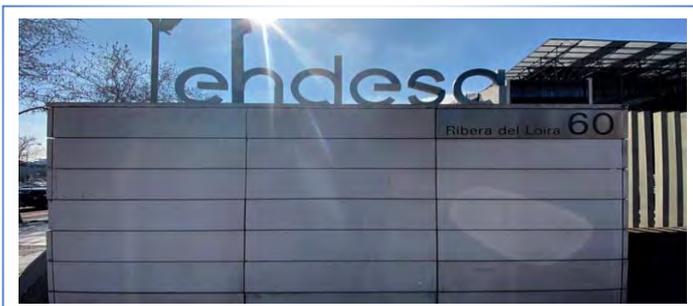
A futuro, se prevé incrementar la capacidad de producción de hidrógeno hasta **alcanzar una potencia de electrólisis de 60 MW y de 103 MW de energía renovable** con la incorporación de proyectos híbridos a los ya existentes en función de la consolidación de la demanda de hidrógeno.

Los **usos finales** contemplados en este proyecto son el industrial, en movilidad e inyección de hidrógeno en red.

32.- Endesa suma más 130.000 beneficiarios de bono social en los últimos dos años.

bolsamania.com, 20 de abril de 2023.

Tiene ya medio millón de clientes con la ayuda que reduce entre un 40% y un 80% la factura de la luz.



Medio millón de hogares españoles clientes de Endesa cuentan con bono social, una ayuda que reduce **entre un 40% y un 80% la factura de la luz sobre el precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC)**, tras sumar más de 130.000 familias desde el cierre de 2020, el año en que estalló la pandemia, ha anunciado la compañía en un comunicado.

Noticia relacionada

Endesa aprueba su Plan de Sostenibilidad 2023-2025 que contempla 130 medidas

El **paso del coronavirus y la posterior crisis energética**, que agravó la guerra de Ucrania, han impulsado el crecimiento de los beneficiarios del bono social, que se ha visto reforzado por las **renovaciones automáticas** que se están haciendo desde que entró en vigor el **Real Decreto Ley 6/2022**, que marcó medidas frente a la crisis por la invasión rusa, y por el **asesoramiento proactivo a organismos e instituciones** que "se está haciendo desde la compañía, que en 2022 redobló sus esfuerzos".

En la actualidad ya son alrededor de **275.000 familias** las que se han beneficiado de la **renovación automática del bono social en toda España**, sin contar las familias numerosas sujetas a la vigencia de su carné, por lo que no tienen que hacer ningún trámite si siguen cumpliendo los mismos **requisitos de asignación** definidos por el Gobierno. En este punto, Endesa hace directamente la comprobación con el **Ministerio de Transición Ecológica** para saber si el hogar en cuestión puede seguir percibiendo el descuento en la factura eléctrica.

Esta es una de las medidas que se implantaron **en abril del año pasado** y que ayuda "al crecimiento del colectivo beneficiario del bono social", ya que evita "que se tenga que **tramitar una solicitud de renovación** cada dos años" como pasaba antes.

Además, aquellos que gozaban de la ayuda **antes de la entrada en vigor de la normativa** tienen una prórroga automática de dos años tras finalizar el período de percepción. Dos meses antes del siguiente vencimiento, **Endesa** les avisa para que puedan presentar la **solicitud** y la nueva documentación acreditativa de acuerdo con los nuevos requisitos. A partir de ese momento **las renovaciones también pasan a ser automáticas** cada dos años, siempre que se cumplan las condiciones.

Por otro lado, **Endesa** incrementó en un 52% las actuaciones encaminadas al **asesoramiento proactivo a organismos e instituciones** con el objetivo "de llegar a todas las entidades cercanas al consumidor final e informarles de la existencia del bono social, los **cambios normativos** y cómo solicitarlo". En concreto, la energética realizó hasta un total de **367 actuaciones de asesoramiento** a asociaciones, gobiernos autonómicos, ayuntamientos o servicios sociales, entre otros.

Por último, **Endesa** insta a todas las personas que **crean que pueden beneficiarse del bono social** a solicitarlo. Cuando la compañía recibe la documentación, un equipo especializado se encarga de atender las solicitudes y valida si se han recibido todos los **documentos necesarios**. Si falta algún documento se informa al cliente y, después, cuando la solicitud está completa, se envía al **Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico**, el cual comprueba el cumplimiento de los requisitos económicos. Finalmente, la energética es la encargada de **comunicar al cliente la resolución del Ministerio**.

33.- ¿Cómo funciona el mercado de electricidad en el Perú y qué implica la venta de Enel a una empresa china?

rpp.pe, 20 de abril de 2023.

La empresa de electricidad Enel anunció que vendió sus operaciones en el Perú a una compañía China, pero ¿esto implica un impacto en las tarifas eléctricas? ¿cómo funciona el mercado de electricidad en Perú y quién regula la tarifa?

En el Perú, el mercado de electricidad se divide en tres fases: generación, transmisión, distribución y comercialización de este servicio. | **Fuente:** Internet

¿Cómo funciona el mercado de electricidad en Perú? Hasta el 2021, el **Ministerio de Energía y Minas** indicaba que existían más de 80 empresas generadoras, 21 empresas transmisoras y 23 distribuidoras. El docente de la maestría en Gestión de Energía de Esan, Luis Espinoza, explica cuáles son las más importantes.



"Tanto **Enel** como **Luz del Sur** son los que tienen los mayores activos en la parte de distribución. Lima tiene aproximadamente 2.7 millones de clientes, Lima representa el 55% de los activos de distribución, de esos enel tiene el 23% y Luz del Sur tiene el 32% (...) Respecto a la venta, Enel tiene el 27% de todo el mercado regulado y Luz del Sur tiene el 30%", dijo.

Recientemente **Enel**, la compañía que brinda el servicio de electricidad en la zona norte de Lima que comprende distritos como Comas y San Martín de Porres, acordó vender sus operaciones a **Southern Power Grid International**, una empresa estatal china.

Reacciones y posturas

Si bien, por un lado, la Sociedad Nacional de Industrias (SNI) **advierte que esto podría exponer a los consumidores a un aumento** en los precios de energía eléctrica, por otro lado, Marco Fragale, country manager de Enel Perú dijo en una entrevista exclusiva a **RPP Noticias** que **esto no será así, pues quien define las tarifas es Osinergmin**.

"El mercado de distribución es sumamente regulado por el **Estado Peruano a través de un ente regulador que es el Osinergmin**. Entonces, ¿qué pasa? Las empresas de distribución no pueden definir tarifas, nunca la han definido, **eso lo hace Osinergmin que es un ente regulador del Estado Peruano** que tiene la obligación y responsabilidad. En ese sentido, hay que afirmar que las tarifas de distribución eléctrica subirán a causa de la operación de venta no es real ni para el cliente regulado ni para el cliente libre", comentó Fragale.

Asimismo Fragale contó que **Osinergmin** tiene una fórmula para establecer el costo de las tarifas de este servicio.

En ese sentido, el ex viceministro de Energía, Pedro Gamio, señala que el Gobierno **no debe frenar esta inversión, sino que se deben asegurar de tener una correcta regulación**.

"La venta en sí misma no es negativa, **lo que debe asegurarse es que traiga más inversiones, que se aseguren las mejores prácticas** y como se trata de un estado líder en el mundo, que esa sea una oportunidad y que las mejores prácticas no queden congeladas o se pierda las mejores prácticas sociales y ambientales como también los precios más competitivos", señaló.

RPP Noticias intentó comunicarse con **Osinergmin** y supo que por el momento este ente regulador no se pronunciará al respecto.

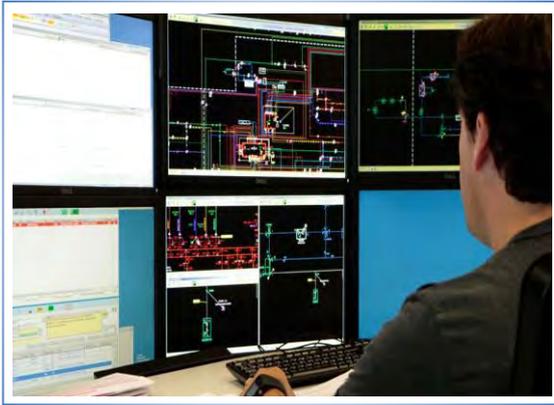
Lo cierto es que el cierre de la venta de **Enel** a la compañía china debe ser autorizada por el **Indecopi** en el marco de la ley que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial y **el tiempo que esto tome puede ser de hasta 6 meses**, tal como ocurrió en el caso de **Luz del Sur** que fue comprada por otra empresa china.

Por el momento, **el Indecopi** señaló que aún no han recibido una solicitud para evaluar la compra de **Enel Peru** por parte de la empresa china.

34.- Endesa recupera el 'cartel' de compra un mes después.

eleconomista.es, 20 de abril de 2023.

- **Endesa bate al sector utilities europeo del que forma parte, ya que este segmento avanza un 9%.**



Endesa vuelve a recuperar la confianza del consenso de expertos un mes después y levanta de nuevo el **cartel de comprar** –que cambia por el anterior mantener–. Antes del mes pasado, la utility ostentaba el consejo de compra desde enero de 2022, la última vez que el mercado recomendaba mantener sus títulos.

La firma presidida por José Bogas se encuentra entre las **10 firmas del Ibex 35 que ven una mejora** en la recomendación en lo que va de abril. Con un avance de más del 13% en bolsa en 2023, Endesa bate al sector utilities europeo del que forma parte, ya que este segmento avanza un 9% en lo que va de año, y está entre las diez compañías del sector que más ganan.

Así, el consenso de expertos que recoge FactSet le **otorga un potencial del 10% a sus títulos**, hasta llegar al precio objetivo de 21,98 euros.

En materia de retribución al accionista, la eléctrica también cuenta con uno de los dividendos más atractivos del Ibex 35, con una rentabilidad anual en torno al 7,9%, a precios actuales. Así, **hay que esperar al día 3 de julio para recibir los 1,58 euros** por acción que repartirá. Y para poder hacerse con él, el inversor debe tener los títulos en cartera antes del 28 de junio.

Desde JP Morgan, donde reiteran la recomendación de comprar los títulos de la utility, indican que Endesa "sigue siendo una opción defensiva sólida, pero el impulso de los beneficios debería ser especialmente fuerte en el segundo trimestre".

Así, desde la entidad añaden: "Hemos actualizado nuestro modelo y nuestras estimaciones de ebitda se mantienen prácticamente sin cambios, pero nuestras previsiones de ingresos netos caen un 2-3% en 2023-24 para reflejar gastos financieros e impuestos. Sin embargo, esto se compensa con el menor ajuste de la deuda neta debido a la reducción más rápida de lo previsto de las de las garantías necesarias para operar en los mercados como consecuencia de la caída de los precios de las materias primas". Desde JP Morgan elevan el **precio objetivo de 23 a 24 euros**.

En el último informe de Barclays sobre Endesa también **umentan el BPA (beneficio por acción) para 2023 un 7%**, hasta 1,56 euros (desde 1,46 euros), tras incrementar la previsión de ebitda "para las actividades minoristas y de generación de energía", finalizan.

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_Nucenor + SIE_Acciona Energía

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

siempre adelante