

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.- Francesa Engie producirá mayor parte de su hidrógeno en el extranjero, incluido Chile y Brasil.

lanacion.com.ar, 3 de noviembre de 2022.



Francesa Engie producirá mayor parte de su hidrógeno en el extranjero, incluido Chile y Brasil

La empresa Engie producirá en los próximos años la mayor parte de su hidrógeno "verde" en el extranjero, incluido Chile y Brasil, donde los costes de producción son menos elevados, informó este jueves el grupo francés.

En Francia, producir un kilo del gas "verde", cuyo uso permitiría al sector industrial y de transportes contaminar menos, cuesta actualmente seis euros (o dólares). En Chile, en cambio, cuesta 2,5 euros.

Esto se debe al precio inferior en estos países de la electricidad renovable, necesaria para producir este tipo de energía.

Para seguir siendo barata y alcanzar su objetivo de capacidad de producción de 4GW para 2030, la empresa energética francesa producirá en gran parte en el extranjero, detalló el jueves su directora general Catherine MacGregor.

Una cuarta parte de la capacidad de producción estará en Europa. El resto, en "regiones favorecidas por la naturaleza, donde la energía renovable es más abundante y mucho más barata", como Oriente Medio, Brasil o Chile, explicó Sébastien Arbola, director general adjunto del grupo.

Esta diversificación permitirá "no depender en exceso de un solo proveedor", señaló MacGregor, en momentos en que las dificultades en el suministro de petróleo y gas relacionadas con la guerra de Ucrania han revelado la fragilidad energética de Europa.

El hidrógeno llamado "verde" es producido mediante la electrólisis del agua --separación de las moléculas del agua gracias a una corriente-- utilizando electricidad de origen renovable, ya sea eólica, solar o hidroeléctrica.

2.- Enagás pondrá en marcha el sistema de garantías de origen para los gases renovables antes de marzo.

negocios.com, 3 de noviembre de 2022.

Enagás GTS, como entidad designada, pondrá en marcha el sistema de garantías de origen para los gases renovables, disponiendo de un plazo para activar el servicio hasta marzo de 2023.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado en el Boletín Oficial del Estado (BOE) la orden que aprueba el procedimiento del sistema, que regulará el funcionamiento del sistema de garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables en España, y marca así -de acuerdo con el Real Decreto 376/2022- el inicio de un período de seis meses dentro del cual Enagás GTS deberá activar el nuevo servicio.



El Plan +SE (Plan Más Seguridad Energética) considera este proyecto como prioritario y establece dos hitos para su puesta en funcionamiento: el registro de usuarios e instalaciones de producción deberá estar habilitado en enero de 2023 y la expedición de garantías de origen en marzo de 2023, señaló Enagás en un comunicado.

Una vez puesto en funcionamiento, el operador de la red gasista expedirá las garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables a las empresas productoras. Estas nuevas garantías informarán sobre dónde, cuándo y cómo se han producido los gases renovables, como el hidrógeno verde y el biogás.

Asimismo, se emitirán garantías de origen tanto para los gases renovables que se inyecten en el sistema gasista y en canalizaciones aisladas, como para los gases de origen renovable que se hayan producido con logística 'off-grid' (transportados en camiones o cisternas) o que hayan sido utilizados para autoconsumo en las propias instalaciones de producción.

Enagas GTS organizará con el sector sesiones de trabajo conjuntas para desarrollar los procedimientos de detalle e informar sobre el avance del proyecto. Asimismo, la compañía ha puesto a disposición del sector un buzón de correo (GDO_GTS@enagas.es) para consultas o resolución de dudas.

3.- Endesa desarrolla para la japonesa Showa Denko un sistema de recuperación de calor que ahorra hasta un 70%.

elespanol.com, 4 de noviembre de 2022.

El aprovechamiento de calor se realiza desde los hornos de cocción, utilizando como foco de calor el aire que sale a más de 1.000°C por las chimeneas de los hornos.

Endesa X, la filial de servicios energéticos de **Endesa**, ha desarrollado para la multinacional japonesa **Showa Denko**, el proveedor más grande del mundo de **electrodos de grafito de gran potencia**. Es un sistema de **recuperación de calor** para su planta de producción en España, ubicada en el polígono coruñés de A Grela.

Este sistema **aprovecha la energía térmica que se pierde en la etapa de cocción de electrodos de grafito**, lo que permitirá lograr **ahorros significativos de hasta un 70% en el consumo de las calderas a gas y un 30% del consumo eléctrico de las estufas**.

De este modo, explica la compañía, se mejora de forma significativa la eficiencia energética de la planta, dedicada a la producción de electrodos de grafito, y permite avanzar en el compromiso de descarbonización de ambas compañías.

[El Gobierno calcula que la demanda eléctrica ha caído un 3,7% gracias a sus medidas de ahorro energético]

Además, se estima que, con la implantación de este sistema, se conseguirá evitar la emisión de 2.772 toneladas de CO₂ a la atmósfera cada año, lo que equivaldría a la capacidad de absorción de 16.632 árboles.

En los hornos de cocción

En concreto, Endesa X se ha encargado del diseño y la ejecución de la instalación, donde el aprovechamiento de calor se realiza desde los hornos de cocción, utilizando como foco de calor el aire que sale a **más de 1.000°C** por las chimeneas de los hornos.

Gracias a este proyecto, **Showa Denko ha logrado reducir su consumo inicial en 12 gigavatios hora (GWh) de gas natural y 3 GWh eléctricos al año**, pues el calor recuperado permite ahorrar la energía que se hubiera empleado con el método de producción tradicional.

Según el director de planta de Showa Denko, David Germade, en sus procesos industriales que utilizan altas temperaturas, "es ideal instalar este sistema de recuperación de calor, pues se estima que entre el 20 y el 50% de la energía consumida en procesos industriales se pierde en forma de calor residual".

"Si aprovechamos esa energía reutilizable, conseguimos un triple objetivo: reducir su consumo de energía primaria, las emisiones contaminantes y sus costes energéticos".

Además, "con el beneficio añadido, de que dicha energía primaria es gas natural que contribuye al aumento de generación de gases de efecto invernadero y que, por tanto, la reducción del consumo de esta lleva aparejada una reducción de la huella de carbono", ha señalado.

El director general de Endesa X, Davide Ciciliato, añade que "en una industria intensiva como Showa Denko, apostar por soluciones circulares como la recuperación de calor es clave para reducir el consumo energético, la dependencia de combustibles fósiles y asegurar la sostenibilidad tanto ambiental como económica del negocio a largo plazo".

Así, ha destacado que en Endesa X son "conscientes de ello" y disponen de un plan de emisiones Net-Zero que "se adapta a cada cliente" y en el que soluciones como la recuperación de calor son incluidas dentro de un plan en cuatro fases con un objetivo: conseguir empresas neutras en huella de carbono a través del ahorro y la eficiencia energética, la electrificación de los procesos, el autoconsumo y suministro renovable y las estrategias de compensación.

REGULACIÓN Y CONTROL

Endesa X ha instalado un sistema que se regula automáticamente desde un panel de control que modula las válvulas automáticas de aceite y las diferentes compuertas de aire. De esta forma, se puede tener un registro continuo de toda la actividad, reportes periódicos y valorización de la energía recuperada en cada momento.

El diseño y la ejecución del proyecto se ha llevado a cabo bajo la modalidad de "llave en mano", verificando su funcionamiento y garantizando no solo el mantenimiento, sino también los ahorros. Igualmente, Endesa X se ha encargado de la totalidad de los procesos administrativos y la puesta en marcha de la instalación.

4.- Govern adjudica a Endesa un contrato electricidad para ahorrar unos 3,8 millones.

ultimahora.es, 4 noviembre de 2022.

El ejecutivo prevé que se sustituyan todas las luminarias convencionales por LED.



Maó cambiará 2.300 farolas y ahorrará 60 mil euros en luz. El Plan de Renovación del Alumbrado cuenta con un presupuesto de 4 millones de euros. La Av. Vives Llull mantiene farolas viejas mientras que la calle Bastió ya dispone de luminarias LED | **Josep Bagur Gomila**

El **Govern balear** ha adjudicado a **Endesa** el nuevo contrato de electricidad con **energía 100 % «verde»** para sus edificios e instalaciones, con el que el ejecutivo prevé que se sustituyan todas las luminarias convencionales por LED y ahorrar **3,8 millones de euros al año**. La comercializadora Endesa Energía ha ganado el concurso para cubrir la totalidad de la **demanda eléctrica del Govern**, estimada en 250 GWh/año, con energía de origen renovable.

El acuerdo también incluye la instalación y sustitución de las luminarias convencionales por LED de bajo consumo, en las instalaciones del Centro Insular de Salud y Consumo de Ibiza y Formentera, en Ibiza (154 luminarias, 6'8 kW) y el IES Marc Ferrer, en Formentera (401 luminarias, 27'4 kW). El precio de la adjudicación ha sido de **31,5 millones de euros**. Endesa ha sido la adjudicataria de la licitación por parte de la Consellera de Hacienda y Relaciones Exteriores del nuevo contrato energético del Govern, para los más de 850 puntos de suministro del ejecutivo.

El contrato entre la comercializadora Endesa Energía y el Govern, establece el precio de los suministros de energía eléctrica aplicables a todos los contratos del Govern para un periodo de 5 meses (desde el 1 de octubre de 2022 al 28 de febrero de 2023).

Además, el total de la demanda eléctrica de los edificios e instalaciones de la Administración tendrá la certificación de garantías de origen **«Energía Verde»**, cuyo consumo está estimado en **250 GWh/año**. Con esta apuesta por la energía renovable, el Govern elimina por completo las emisiones de CO2 de sus instalaciones. El acuerdo también incluye la instalación y ejecución de los trabajos de sustitución de luminarias convencionales por unas nuevas de tipo LED, una tecnología de mayor calidad y que aporta beneficios significativos desde el punto de vista medioambiental y económico, ya que este tipo de luces son de menor consumo.

Según el Govern, esta inversión podría suponer un ahorro global entre el 12 % y el 21 % del consumo en este tipo de suministros. El ahorro sería de unos 3,8 M€/año y el plazo de amortización de la inversión cerca de 1,6 años, puesto que la inversión inicial sería de 6,2 millones. Esta renovación se ejecutará en el marco del acuerdo y la realizará la filial de servicios energéticos de Endesa, Endesa X, en las instalaciones de la Conselleria de Salud y Consumo de Ibiza (154 luminarias, 6'8 kW) y en el IES Marc Ferrer de Formentera (401 luminarias, 27'4 kW). Por otro lado, considerando que las nuevas luminarias presenten **un 60 % menos de potencia**, que funcionen 10 h/día y 250 días/año, el ahorro anual en energía estaría alrededor de los 15,2 GW h/año y en emisiones alrededor de las 10.000 T CO2/año.

Este ahorro energético representa el 6,25 % de los 240 GW h/año que consume en total la Administración autonómica. Endesa es la primera compañía eléctrica de España y la segunda en Portugal y el segundo operador gasista del mercado español. Desarrolla un negocio integrado de generación, distribución y comercialización, y ofrece también, a través de Endesa X, servicios de valor añadido orientados a la electrificación de los usos energéticos en hogares, empresas, industrias y Administraciones Públicas.

5.- Acciona se adjudica su primera concesión de red de transmisión eléctrica en Perú por 54,8 millones.

eleconomista.es, 4 de noviembre de 2022.

- **El contrato se compone de dos proyectos con una concesión a 30 años.**

Acciona ha sido adjudicataria por parte de la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (Proinversión) de Perú del diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de una red de transmisión eléctrica que beneficiará a 1,3 millones de personas de las regiones de Cajamarca, Lambayeque y Tumbes, al norte del país.

El contrato se compone de dos proyectos, el "Enlace de 220kV (kilovoltios) Reque – Nueva Carhuaquero, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas" y la "Subestación Nueva Tumbes 220/60kV – 75 megavoltamperios (MVA) y la línea de 60kV Nueva Tumbes – Tumbes". Las obras suponen una inversión total de **54 millones de dólares (54,8 millones de euros)**.



El denominado "Enlace 220kV Reque – Nueva Carhuaquero, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas" ampliará la capacidad de transmisión entre las localidades de Chiclayo y Cajamarca en 300MVA adicionales a los 150MVA existentes, a través de un nuevo enlace del que se beneficiarán 1,1 millones de personas. De esta forma podrá atenderse el aumento de la demanda eléctrica de la zona norte (Cajamarca y Lambayeque) y se facilitará una adecuada interconexión entre Perú y Ecuador, al fortalecerse el intercambio eléctrico con el país vecino.

6.- Iberdrola estudia con el banco mundial potenciar la financiación en países con objetivos climáticos.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de noviembre de 2022.

Y potenciar las relaciones entre ambas entidades en países con una política regulatoria estable y acorde con la estrategia del grupo.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, mantiene un encuentro de trabajo con el vicepresidente para Europa, América Latina y el Caribe de International Finance Corporation (IFC), Alfonso García Mora. FOTO: Iberdrola



El presidente de Iberdrola, **Ignacio Sánchez Galán**, ha mantenido un **encuentro de trabajo** con el vicepresidente para **Europa, América Latina y el Caribe de International Finance Corporation (IFC), Alfonso García Mora**, para analizar las diferentes fórmulas de **financiación** y potenciar las relaciones entre ambas entidades en países con una política **regulatoria estable** y **acorde con la estrategia del grupo**.

IFC es una filial del **Grupo Banco Mundial** que se encarga de la financiación al sector privado en países en vías de desarrollo y opera en los mercados emergentes a nivel mundial, con su mayor exposición de cartera en **África, América Latina y el Caribe, y Asia Oriental y el Pacífico**.

La relación de Iberdrola con IFC se remonta a 1998 con la financiación a las filiales de la energética en Bolivia (Electropaz y Elfeo). Posteriormente, en el año 2000, trabajó con la entidad en proyectos en **Brasil**, indicó la compañía.

La financiación de Iberdrola

Este año, se firmó un préstamo para Coelba –empresa controlada por **Neoenergía**, la filial brasileña de Iberdrola– por 570 millones de reales brasileños (unos 114 millones de euros) que fue calificado por el IFC como ‘Super green and sustainability-linked loan’, ya que combinaba financiación verde con financiación sostenible (KPIs) en un mismo préstamo.

En 2022, IFC, que como parte del Grupo Banco Mundial es una referencia mundial en taxonomía de Financiación Sostenible y Financiación Verde, comprometió una cifra récord de 32.800 millones de dólares (unos 33.520 millones de euros) para empresas privadas e instituciones financieras en los países en vías de desarrollo.

Por su parte, la energética presidida por Ignacio Sánchez Galán tiene más de 44.000 millones de euros de volumen de operaciones firmadas en ESG.

De este importe, 15.500 millones corresponden a líneas de crédito sostenibles, cerca de 6.000 millones a préstamos multilaterales, 5.000 millones a papel comercial y casi 16.000 millones a bonos verdes. Esta cuantía se completa con financiación estructurada verde y préstamos bancarios por más de 2.300 millones.

7.- El consumo de electricidad retrocede a niveles de pandemia y avisa de lo que viene.

noticiastabajo.es, 4 de noviembre de 2022.

Según los datos ofrecidos por Red Eléctrica de España, este mes de octubre los hogares y las empresas españolas consumieron un 3,4% menos de electricidad en comparación al mismo mes del año anterior. El BCE ya avisó del riesgo económico.

- Tope al gas: ¿qué es y cuánto cuesta?
- Medidas urgentes para el ahorro energético.



El consumo de electricidad retrocede a niveles de pandemia.

El consumo de **electricidad** sufre una considerable caída. Desde hace mucho tiempo no se experimentaba una **demand**a tan baja. Concretamente, desde los peores meses de la pandemia, cuando el mundo se encontraba prácticamente **parado** con tal de evitar la propagación del nuevo **coronavirus**. Según los datos que ofrece **Red Eléctrica de España** (hoy Redeia), este mes de **octubre** los hogares y las empresas españolas consumieron un **3,4%** menos de electricidad en comparación al mismo mes del **año anterior**.

Aunque si se tienen en cuenta las correcciones de **temperatura** y laboralidad (días festivos) que se suelen aplicar **aumentaría** aún más, situándose en el 5,1%. Desde que Redeia ofrece datos, desde 2007, se trata del octubre con menos **demand**a eléctrica y el cuarto mes de toda la serie histórica en el que menos luz se consumió, por detrás de abril, mayo y junio de 2020.

Es decir, es el tercer mes con **menor demand**a eléctrica en los últimos 17 años, con 18.262 gigavatios hora (GWh). Hay que tener en cuenta, como afirma 'The Objective', que la **media mensual** de consumo eléctrico este año es de 19.917 GWh, por lo que la cifra de octubre estaría un 9% por debajo, con el **mayor pico** notificándose en julio (22.040 GWh), con la ola de calor.

Por qué baja el consumo de electricidad

De esta manera, la **tendencia** prevista continúa. Desde hace tres meses, el consumo tiende a la baja. Esto viene motivado por las distintas **baterías de medidas** que impuso el **Gobierno de España** durante el verano en su plan de contingencia y eficiencia energética, denominado '**Más Seguridad Energética (+SE)**' y que pretende reducir el consumo nacional de gas natural entre el 5,1% y el 13,5% hasta marzo 2023. Y que, por tanto, se están cumpliendo.

Entre algunas de sus medidas, destacan la **rebaja en la factura** de las calderas comunitarias, la ampliación de la cobertura del bono eléctrico para consumidores vulnerables y la sustitución de alumbrado público y servicios energéticos. Todas ellas, recomendaciones y no imposiciones respecto al consumo.

También desplegó, hasta próximo mes de noviembre, el 'Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización', con 27 grados el uso del **aire acondicionado** en verano y a 19 grados la calefacción en invierno o el apagado de las luces de escaparates y edificios públicos, así como sistemas de mantenimiento de la temperatura, como el cierre de puertas.

Aunque otra de las razones de peso es de fácil contestación: a **mayor coste** de la electricidad, menor consumo. Ahorro, en resumen. También, por el auge del autoconsumo, que escapa de la estadística y que reduce el volumen de energía que se consume de la red. Aunque este es un campo con mucho camino por recorrer aún.

El peligroso aviso del descenso del consumo de electricidad

El consumo eléctrico es uno de los medidores de la **actividad** de económica del país. Cuanto más se registre, mayor actividad económica. Su asombroso **descenso**, por tanto, alerta de la posible llegada de la temida **estanflación**. Un término resultado de combinar los términos 'estancamiento' e 'inflación' y que describe una **depresión** económica.

Cuando los precios suben sin que vaya de la mano un aumento de la producción, que da lugar a una menor demanda de los consumidores y aumento del desempleo. Y esto es lo que reflejan estas cifras, un mayor ahorro y menor producción o actividad en las fábricas o industrias. El **Banco Central Europeo** (BCE) ya avisó de que toda la zona euro, incluida España, estaba expuesta a una posible **recesión** técnica. El avance del **Producto Interior Bruto** avanzado por el Instituto Nacional de Estadística (INE) reflejó un crecimiento del 0,2% de la economía nacional respecto al pasado trimestre.

8.- Una megainversión que impulsará la nueva economía del hidrógeno en España.

cincodias.elpais.com, 4 de noviembre de 2022.

La decisión de la naviera Maersk de elegir España para impulsar su **nuevo proyecto de producción de hidrógeno verde**, con una inversión de en torno a 10.000 millones de euros, constituye una potente apuesta industrial que situará a la economía española en el mapa de la denominada nueva economía del hidrógeno. Maersk, segunda naviera del mundo, pretende establecer un hub en España para la producción de metanol verde, un derivado del hidrógeno, mediante la creación de dos grandes plantas de producción en las costas de Andalucía y Galicia. Según fuentes oficiales, la iniciativa podría generar 85.000 empleos, de los que 5.000 serían directos, con el fin de producir dos millones de toneladas de metanol verde en 2030, lo que exigirá abrir la primera planta en 2027.

Con su apuesta por el hidrógeno verde, Maersk consolida un giro audaz en su estrategia de negocio hacia el sector de la energía, mediante una tecnología limpia, de alta potencialidad y con capacidad para generar un ecosistema productivo más allá de la actividad de las futuras plantas. La decisión de invertir en España, un acuerdo en el que jugarán un papel destacado los fondos europeos de recuperación, puede beneficiar a la industria nacional de forma importante en dos grandes ámbitos. Por un lado, en lo que se refiere al sector de las renovables, dado que el acuerdo del Gobierno con la naviera incluye el compromiso de que cada molécula de hidrógeno provenga de energías limpias, lo que exigirá alianzas con operadores de parques solares y eólicos con el fin de abastecerse de unos 4.000 megavatios en todo el país. Y por otro, en el sector portuario, ya que la puesta en marcha del hub hará de España una parada obligada en el comercio marítimo, una vez que la descarbonización inste a las empresas europeas a reconfigurar sus rutas para abastecerse de los nuevos combustibles verdes.

Más allá del impacto concreto del acuerdo anunciado ayer, impulsar la tecnología del hidrógeno verde constituye una decisión estratégica para toda la economía española en un sector que aspira a ser una de las posibles respuestas a la crisis energética y la excesiva dependencia europea del exterior. La sustitución del hidrógeno sucio, que alimenta a las grandes industrias del acero o las refinerías, entre otras fábricas, por el hidrógeno verde es una de las claves de la nueva economía del hidrógeno. Un mercado de grandes posibilidades para el futuro y en el que España puede jugar un papel como exportador hacia una Europa que cada vez depende más intensamente de la energía.

9.- Culmina con éxito el suministro de hidrógeno verde al tren de Iberdrola y CAF.

energynews.es, 4 de noviembre de 2022.



Iberdrola anuncia que ha completado con éxito el suministro de **hidrógeno verde** a CAF en Zaragoza para la realización de las pruebas dinámicas en vía del tren demostrador propulsado por hidrógeno del **proyecto FCH2Rail**.

La compañía energética se ha encargado del transporte de hidrógeno desde la hidrogenadora que tiene funcionamiento en la Zona Franca de Barcelona, la primera puesta en marcha en España para uso comercial, hasta Zaragoza. Una vez allí, se ha procedido a la instalación de una solución de dispensación con la que cargar los depósitos del tren con las mayores garantías de operatividad y seguridad.

Se trata de la primera vez que se **recarga hidrógeno verde en un semirremolque** para distribución en una hidrogenadora comercial de estas características.

Suministro de hidrógeno fuera de hidrogenadora

«Estas pruebas reafirman el compromiso de Iberdrola y CAF, que han constituido una alianza para impulsar el uso del **hidrógeno verde en el sector ferroviario** y en el transporte de pasajeros», explica la energética en un comunicado.

La alianza nace del convencimiento de ambas empresas por ofrecer soluciones de movilidad sostenible integrales, que engloben desde el suministro del material rodante y la infraestructura de repostaje, hasta las plantas de producción de hidrógeno verde y las infraestructuras de **energía renovable**.

El primer **suministro de hidrógeno verde realizado por Iberdrola a CAF** confirma el interés de la compañía por traccionar la cadena de desarrollo en la región, ya que plantea suministrar hidrógeno verde para este proyecto y para otros que desarrollen otras empresas.

Prepara para ello la futura hidrogenadora del **proyecto Green Mobility PLAZA**, en una región pionera en la investigación gracias a la labor de la Fundación Hidrógeno Aragón.

Próximos proyectos

Iberdrola lidera este proyecto que contempla la construcción de una **hidrogenadora en la Plataforma Logística PLAZA de Zaragoza** que va a permitir producir y abastecer de hidrógeno verde al transporte por carretera y ferroviario y avanzar así hacia una movilidad cada vez más sostenible.

El proyecto, que sigue avanzando en su búsqueda de ayudas a nivel europeo y trabajando en la consolidación de la demanda, cuenta ya con terrenos en un estado de negociación avanzado dentro de PLAZA.

Además, el proyecto de hidrógeno va acompañado de una estación de **recarga ultrarrápida con cargadores de 180 kW** que permitirán recargar dos vehículos eléctricos pesados o cuatro ligeros que, por el enclave estratégico y la potencia considerada serán fundamentales para fomentar la electrificación del transporte en el eje de la A-2y contribuirán a la descarbonización de la Plataforma Logística Plaza.

10.- Naturgy fue galardonada con tres premios APSAL 2022.

eleconomista.com.ar, 4 de noviembre de 2022.

Los Premios APSAL reconocen a la excelencia en productos y servicios de parte de la Industria de Alimentos y Bebidas, Agropecuaria y Servicios al Consumo a lo largo de la cadena agroalimentaria

Naturgy fue reconocida en los Premios APSAL 2022, distinción que anualmente entrega la Asociación de Profesionales de Salud y Alimentos.

Los tres premios obtenidos por la distribuidora correspondieron por sus acciones de vinculación con la comunidad a través de iniciativas que promueven la sustentabilidad de su entorno.

Los Premios APSAL reconocen a la excelencia en productos y servicios de parte de la Industria de Alimentos y Bebidas, Agropecuaria y Servicios al Consumo a lo largo de la cadena agroalimentaria. Así, distinguen a las iniciativas orientadas a la solidaridad, la responsabilidad social y la sustentabilidad.

Los programas de Naturgy premiados fueron los siguientes:

- Categoría RSE/Sustentabilidad: **"Cuidemos Nuestros Recursos"**: Es un programa de concientización sobre el uso eficiente de los recursos naturales, apoyado por un portal que cuenta con áreas específicas tanto para niños como también una sección para adultos y docentes. Fue realizado con el apoyo de Naturgy BAN S.A., la ONG EcoHouse (@eco.house) y el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (@iapg_argentina).
- Categoría Medio Ambiente: **"Emprendedores sociales"**: Este programa promueve el desarrollo de iniciativas presentadas por nuestros colaboradores, que buscan apoyar a las comunidades más necesitadas mediante el diseño de estrategias que ayuden a solucionar problemas a los que se enfrentan estos colectivos.
- Categoría Inclusión Social: **"Energía del Sabor"**: Programa que tiene como premisa que jóvenes desocupados o en situación de precariedad laboral, se capaciten para emprender una actividad productiva y desempeñarse en oficios vinculados a la gastronomía, y así generar un empleo genuino y sustentable que les permita salir de la situación de vulnerabilidad social en la que se encuentran. Colaboraron con el programa las ONG Fundación Peregrina (@asocperegrina) y Asociación Civil Siloé (@aca_siloe).

11.- La CNMC plantea un duro recorte de más de 1.000 millones a Iberdrola.

larazon.pe, 4 de noviembre de 2022.



Una nueva batalla se cierra entre el sector eléctrico y la CNMC.

Una nueva batalla se cierra entre el sector eléctrico y la **CNMC**. El organismo regulador ha puesto encima de la mesa sus discrepancias sobre cómo las compañías están aplicando la minoración de ingresos aprobada hace más de un año por el **Gobierno de Madrid** para contener los beneficios extraordinarios obtenidos en el pool eléctrico al amparo de las fuertes subidas de los precios del gas natural.

Estas diferencias se traducirían, según fuentes del sector, en la devolución de unos 1.000 millones en el caso de **Iberdrola**. En el de **Endesa** y Naturgy, las mismas fuentes señalan que les afectaría poco.

Interpretación de A priori sobre lo que envió la CNMC

Tras analizar toda la información sobre los mismos que las empresas remitieron al operador del sistema, **REE**, y que este envió posteriormente a la **CNMC**, esta descubrió que una buena parte de estos, especialmente en el caso de **Iberdrola**, contienen una cláusula de revisión ligada al **IPC**.

Por tanto, según la interpretación a priori de la norma que hace el regulador, no se trata de un contrato a precio fijo, sino variable, por lo que estarían sometidos a minoración, que las empresas no han tenido en cuenta en las autoliquidaciones de sus ingresos que hacen con **REE**. De ahí la cifra millonaria que se calcula habría que devolver por el último año (entre septiembre de 2021 y octubre de este año).

Por el momento, **Iberdrola** dice haber recibido de la **CNMC** un requerimiento de información adicional de sus contratos (la compañía suma unos 10 millones). Concretamente, datos "de potencia disponible, volumen de energía y posibles cláusulas que consten causa o fórmula de revisión de precio". Pero niegan que haya discrepancias de interpretación de la ley o que la **CNMC** tenga previsto abrir algún expediente.

12.- Las eléctricas arremeten contra una minoración de ingresos por parte de la CNMC.

cincodias.elpais.com, 5 de noviembre de 2022.

Iberdrola, Endesa y EDP aseguran que los contratos ligados al IPC son fijos y quedan fuera de los recortes que marca la ley.

La patronal eléctrica, Aelec (antigua Unesa), ha arremetido contra la posibilidad de que la CNMC minore los contratos de sus asociadas ligados al IPC, según ha adelantado este viernes Cinco Días. El RDL/17 de septiembre de 2021 establecía un recorte de ingresos extraordinarios de las centrales no contaminantes que cobrasen precio del pool cuando este fuese fijado por el del gas natural. Quedaban exentos los contratos a plazo y precio fijo. Las más afectada sería Iberdrola, con unos 1.000 millones de euros en juego.

Según una nota de prensa de Aelec, dicha norma "tiene como objeto minorar los posibles beneficios extraordinarios que se puedan obtener en caso de vender la electricidad en el mercado mayorista de electricidad", pero "no se aplica a la electricidad que se venda a clientes finales a un precio fijo". Según la asociación, que integran Iberdrola, Endesa y EDP, "la CNMC estaría interpretando que los contratos con clientes finales que tengan cláusulas ligada al IPC estarían sujetos a dicha minoración". Esto "supone considerar que esta energía se estaría vendiendo al precio del pool, en vez de al precio de los contratos con clientes finales".

Cani Fernández, presidenta de la CNMC.



Una interpretación, según el comunicado, "que iría en contra del espíritu y de la redacción de la norma y tendría como consecuencia, tal y como reflejan los analistas, que se estaría quitando a las empresas más ingresos que los obtenidos a través de sus contratos con los clientes a precio fijo". Las empresas de Aelec "no tienen constancia de que la CNMC tenga abierto procedimiento alguno, ni que haya adoptado ningún acuerdo al respecto, ni han recibido ninguna comunicación con la interpretación mencionada", subraya.

Las compañías, según Aelec, han informado mensualmente ante Red Eléctrica de la energía vendida a clientes finales, que, por tanto, ni ha sido colocada en el mercado mayorista, ni se ha beneficiado de ningún incremento de su precio. Por ello, el sector está seguro de que las actuaciones de la CNMC pondrán de manifiesto esta realidad y de que sus decisiones no afectarán a la energía que estuviera contratada por los clientes a precio fijo.

Estas informaciones, asegura, "colocan al sector en una posición de indefensión jurídica ante las posibles actuaciones del regulador, alteran la percepción de los mercados financieros sobre el riesgo de invertir en España y perjudican los intereses de los accionistas, de los clientes y de la evolución del sector renovable en nuestro país".

Considerar la actualización de los contratos con IPC como que esa energía se vende al mercado mayorista "podría poner en riesgo los contratos a precio fijo de todo el sistema eléctrico afectando a todos los clientes que a través de dichos contratos se mantienen alejados de la crisis energética asociada al fuerte incremento del precio del gas".

El sector "se encuentra en un momento crucial para desplegar las inversiones indispensables en redes y en renovables y conseguir así la autonomía energética" y, en opinión de su asociación, cualquier duda sobre la estabilidad regulatoria pone en peligro la necesaria transición energética.

13.- Enel abrirá en Barcelona un centro mundial de innovación para 'start up'.

expansion.com, 5 de noviembre de 2022.



La matriz de Enesa ubicará en su sede de la capital catalana su décimo Enel Innovation Hub, con proyectos centrados en la sostenibilidad y en la transición energética.

El grupo energético **Enel** inaugurará la próxima semana en **Barcelona** un centro mundial de innovación para *start up*. Será el décimo que abra en todo el mundo la matriz de Enesa y el segundo en España, después [del que inauguró en Madrid en 2017](#), ubicado en The Cube, unas instalaciones especializadas en tecnologías del Internet de las Cosas. La compañía ha instalado el espacio para empresas emergentes en su sede catalana, ubicada en la avenida Vilanova de Barcelona.

La iniciativa se desarrollará dentro del **Barcelona Innovation Coast (BIC)**, una plataforma público-privada que quiere impulsar y consolidar el papel innovador de la ciudad y que se ha marcado el objetivo de contribuir a la generación de 40.000 empleos durante esta década en la capital catalana.

El denominado **Enel Innovation Hub Europe_Barcelona** nace sin un máximo de espacio o de empresas que se podrán instalar y formará parte de la red internacional del grupo italiano de centros de innovación.

El sistema de innovación de Enel lanza diferentes **retos** -ahora existen varios abiertos, como el diseño de subestaciones sostenibles o tecnología para generación de energía renovable- a los que puede optar cualquier firma emergente. Todos están relacionados con los **objetivos de desarrollo sostenible (ODS)** y los que están disponibles actualmente en su página web pueden recibir una remuneración de hasta 40.000 euros.

Generación y negocio

En todo caso, lo que se busca son **innovaciones relacionadas con toda la cadena de valor de la energía**, desde la generación a la distribución, pasando por la relación con los clientes y la sostenibilidad económica del negocio. El sector energético es uno de los que recibe más presión actualmente para ser más eficiente en la generación de renovables, reducir el impacto ambiental y visual de sus instalaciones y acelerar la descarbonización.

Las *start up* seleccionadas se distribuyen en la red de centros de Enel, compuesta ahora por **diez ciudades**: San Francisco, Boston, Tel Aviv, São Paulo, Santiago de Chile, Catania, Pisa y Milán, además de Madrid y Barcelona, la última que se incorporará. Generalmente en cada centro suele ponerse el acento en iniciativas más relacionadas con su entorno y la actividad que tiene más peso para Enel en cada mercado. Por ejemplo, el grueso del negocio en Catalunya está en la distribución, aunque también es importante la generación hidráulica.

En el caso de Barcelona, se quiere ofrecer un acceso directo al ecosistema de **centros tecnológicos y universidades** para trabajar conjuntamente, a lo que se añade la colaboración entre los centros de innovación del grupo.

Campo de pruebas

Además, las *start up* tendrán la opción de trabajar internamente con Enel, a modo de campo de pruebas, probando o desarrollando sus innovaciones, en concreto, con asesoramiento tecnológico y acceso a la red de socios e inversores de la compañía. En última instancia, se trata de que, si el desarrollo del proyecto es el esperado, la *start up* pueda convertirse en un **proveedor más de Enel**.

Hasta el momento, el programa de innovación de Enel ha recibido **propuestas de 12.700 start up en todo el mundo** y en él han arrancado 485 proyectos, de los que unos 115 están en fase de comercialización.

14.- Enel, dueña de Endesa, dice que el impuesto de Sánchez es ilegítimo y estima 300 millones de impacto.

okdiario.com, 5 de noviembre de 2022.

Galán afirma que batallará en los tribunales si el Gobierno sigue con su impuesto a energéticas. La OCDE advierte a Sánchez de que el impuesto a las energéticas sólo tiene sentido a nivel europeo.

El impuesto de **Pedro Sánchez** al sector energético, también al financiero, enfrenta ya también fuera de España una fuerte oposición. Al **rapapolvo del Banco Central Europeo al impuesto a la banca**, se suma ahora el primer rechazo internacional de una multinacional extranjera al gravamen al sector energético.

La eléctrica italiana **Enel**, dueña de la española **Endesa**, considera que el impuesto defendido por el Gobierno español es **«ilegítimo»**, contrario a la regulación europea, y avisa de que emprenderá **acciones legales** contra la medida cuando esta se aprobada. El grupo, una de las mayores eléctricas del mundo, estima un impacto de **300 millones** en su negocio por el impuesto español.

«Seguiremos el proceso parlamentario en España para evaluar posibles acciones judiciales cuando se apruebe el reglamento», subrayó el viernes **Alberto De Paoli**, director financiero de Enel, en un encuentro con analistas tras la presentación de los últimos resultados trimestrales del grupo.

El director ejecutivo de ENEL, Francesco Starace; el presidente de Endesa, Juan Sánchez Calero; y el consejero delegado de Endesa, José Bogas, el pasado mes de abril en Madrid. EP.



«Consideramos que los impuestos son **contrarios a las disposiciones de las regulaciones de la Unión Europea**», indicó, en declaraciones recogidas por *Reuters*, y añadió que el gravamen es «ilegítimo».

El grupo italiano registró una caída de los ingresos del 9,5% entre enero y septiembre, hasta los 3.000 millones de euros, y ha revisado su previsión de negocio para el año 2022, reduciendo los ingresos de 5.800 millones de euros a 5.000 millones.

La **Proposición de Ley** para el establecimiento de impuestos temporales al sector energético y financiero está siendo ahora tramitada en el Congreso.

El jueves el Pleno aprobó continuar con el proceso tras rechazar una enmienda presentada por **Ciudadanos**.

La proposición de ley contempla que la medida esté vigente durante los dos próximos años y que el importe a pagar sea el resultado de aplicar a la cifra de negocio anual **un porcentaje del 1,2%**. Las compañías con ingresos inferiores a los 1.000 millones en 2019 estarán exentas del nuevo gravamen.

15.- "Esperamos que Endesa recorte sus inversiones en 12.000 millones de euros".

bolsamania.com, 7 de noviembre de 2022.

Citi reitera su consejo de compra sobre el valor, con un precio objetivo de 19,50 euros.



Los analistas de Citi esperan que Endesa anuncie un importante recorte de sus inversiones previstas para el periodo 2021-2030.

"La subida de los tipos de interés ya no permite la creación de valor en una serie de proyectos de red y renovables. Por lo tanto, esperamos que Endesa, en su próxima presentación ante inversores, **reduzca significativamente su plan de inversiones (capex) para 2021-2030 de 30.000 millones de euros a 18.000 millones de euros**", explican los expertos del banco americano.

Endesa tiene previsto presentar sus **resultados** de enero a septiembre este martes, **8 de noviembre**. Además, la compañía tiene previsto celebrar **Junta Extraordinaria de Accionistas el 17 de noviembre** y una actualización de su **Plan Estratégico 2023 - 2025 el 22 de noviembre**. Por tanto, puede haber muchas novedades en los próximos días y semanas.

Según indican los analistas de Citi, "la rápida reacción de la gerencia a las condiciones cambiantes del mercado debería tranquilizar a los inversores sobre el **enfoque de la compañía en el valor para el accionista**, pero también debería **permitir a Endesa desbloquear el flujo de efectivo**, reduciendo su balance mientras respalda una **rentabilidad anual por dividendo del 7%**".

Según su valoración, Endesa es un valor "de naturaleza defensiva, con una sólida y sostenible rentabilidad por dividendo, que **debería permitir al grupo comportarse mejor en unos mercados volátiles**". Por ello, reiteran su consejo de **'comprar'** el valor, con un precio objetivo de **19,50 euros por acción**.

'TOP PICK' PARA MORGAN STANLEY

Por su parte, los expertos de **Morgan Stanley** consideran a Endesa uno de sus **valores favoritos ('top pick')** dentro del sector de 'utilities' europeas, junto a su matriz italiana **Enel**.

Entre sus razones para apostar por Endesa, señalan los **"beneficios potenciales del Fondo de Recuperación de la UE para sus negocios"** y valoran sus acciones utilizando un **coste promedio ponderado del capital (Weighted Average Cost of Capital-WACC)** de entre el 4% y el 5%.

Por análisis técnico, el valor ofrece un buen aspecto, ya que **ha conseguido superar la resistencia de los 16,20 euros** y "parece muy probable que podamos acabar viendo un **ataque al nivel de los 18 euros**, precios en donde se encuentra la media de 200 sesiones", según indica César Nuez, analista de Bolsamania.

16.- Iberdrola se asocia con la aseguradora AXA para buscar más eólica marina en Francia.

vozpopuli.com, 7 de noviembre de 2022.

La compañía francesa se incorpora como accionista minoritario para el desarrollo de un parque de 1.000 MW en Normandía por el que puja la eléctrica española.

Iberdrola y AXA Investment Managers, la gestora de fondos de la aseguradora francesa, han cerrado un acuerdo para el despliegue de **la energía eólica marina en Francia**. En virtud de este acuerdo, la firma francesa participa como accionista minoritario en el desarrollo de un parque de unos 1.000 MW en Normandía, en caso de que Iberdrola resulte adjudicataria del proyecto en la subasta en la que ya ha sido preseleccionada.

La presentación de ofertas para este concurso, dominado AO4, **se llevará a cabo el próximo día 10 de noviembre y la adjudicación está prevista para el primer trimestre de 2023**. El futuro emplazamiento estará ubicado a más de 30 kilómetros de la costa de Normandía, en una zona con unas condiciones de viento y un fondo marino muy favorables para esta tecnología.

Iberdrola ha elegido a **un socio con 184.000 millones de euros en activos bajo gestión y con una presencia clave en Francia**. Además de en este concurso, Iberdrola también ha sido pre cualificada para el desarrollo de otros tres proyectos de energía eólica marina, de 250 MW cada uno. Dos de ellos en el Golfo de León, en aguas del mar Mediterráneo, que serán adjudicados previsiblemente en otoño de 2023 y cuya puesta en marcha está prevista para 2030.

El tercer proyecto al que opta la compañía se trata del primer parque eólico marino flotante de Francia, que se construirá a unos **20 kilómetros de Pointe des Poulains**, una península situada en el extremo noroeste de Belle-Île, en Bretaña. El Gobierno francés tiene previsto designar el ganador del concurso la próxima primavera, para que pueda entrar en operación en 2030.

Iberdrola quiere más en Francia

En la actualidad, Iberdrola está finalizando **el parque de Saint-Brieuc**, que será el primer gran parque de energía eólica marina del grupo en Francia. Con casi 500 MW de capacidad, generará energía limpia suficiente para satisfacer el consumo de electricidad de 835.000 personas, una vez que entre en operación en 2023.

Situado a unos 16 kilómetros de la costa, contará con **una superficie de 75 kilómetros cuadrados**. Su construcción supone una inversión global de cerca de 2.500 millones de euros.



Esta nueva instalación muestra la apuesta de Iberdrola por el mercado francés, en el que la compañía prevé invertir unos **4.000 millones de euros hasta 2025**, principalmente en proyectos renovables. Los planes para los próximos años de la compañía se presentarán este miércoles en su Capital Markets Day.

17.- Iberdrola, CaixaBank y BNP Paribas firman un préstamo sindicado verde por 500 millones con cobertura de Cesce.

lavanguardia.com, 7 de noviembre de 2022.

CaixaBank y BNP Paribas han suscrito con Iberdrola un préstamo sindicado verde por un importe de 500 millones de euros que está respaldado por la Agencia de Crédito a la Exportación (ECA, en sus siglas en inglés) española, Cesce.

CaixaBank y BNP Paribas han suscrito con Iberdrola un préstamo sindicado verde por un importe de 500 millones de euros que está respaldado por la Agencia de Crédito a la Exportación (ECA, en sus siglas en inglés) española, Cesce.

Según informó Cesce este lunes, el préstamo tiene un plazo máximo de 15 años y los fondos se utilizarán para financiar proyectos renovables eólicos y fotovoltaicos, así como proyectos de baterías y de redes de transmisión en Reino Unido, Irlanda, Portugal y Polonia de Iberdrola.

Se trata de la primera operación bajo las nuevas 'pólizas verdes' de Cesce, destinadas exclusivamente a la financiación de proyectos de inversión de empresas españolas en el exterior que contribuyan a luchar contra el cambio.

La capacidad renovable total financiada alcanzará los 650 megavatios (MW). Además, permitirá la renovación y el desarrollo de las redes de transmisión de Reino Unido con el objetivo de ser cero netos en emisiones en el país en 2050.

Las Agencias de Crédito a la Exportación (ECA) gestionan en exclusiva los seguros de crédito y de inversiones por cuenta de los Estados, cubriendo los riesgos políticos, comerciales y extraordinarios asociados a la internacionalización. El seguro de crédito del préstamo verde será proporcionado por Cesce, mientras que los fondos de la operación procederán de CaixaBank y BNP Paribas.

El presidente de Cesce, Fernando Salazar, aseguró que "esta firma es muy significativa para la aseguradora, primero porque es ejemplo para otras compañías y entidades financieras, y, en segundo lugar, porque evidencia que hemos creado productos orientados a proyectos sostenibles que aportan soluciones reales en favor de una actividad económica más consciente y responsable".

El acuerdo se ha firmado en el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo y ha contado con la presencia de la secretaria de Estado de Comercio, Xiana Méndez, quien ha destacado que "esta operación refleja el compromiso del Gobierno con los objetivos del Acuerdo de París y con lograr un modelo económico de cero emisiones netas en 2050, reorientando la cartera de Cesce a la lucha contra el cambio climático".

Con este nuevo préstamo, Iberdrola continúa afianzando su liderazgo en financiación ESG (social, medioambiental y de buen gobierno), con más de 44.600 millones de euros de volumen de operaciones firmadas, de los que más de 22.700 millones de euros corresponden a financiación verde y alrededor de 21.500 millones, a líneas de crédito, préstamos o programas de papel comercial sujetos al cumplimiento de objetivos de sostenibilidad.

Los proyectos a los que se destinan los recursos obtenidos con este tipo de colocaciones están alineados con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas sobre energía asequible y no contaminante, además de sobre acción climática.

18.- El Gobierno y Red Eléctrica fracasan en su intento por encontrar empresas que reduzcan su consumo a cambio de dinero.

sport.es, 7 de noviembre de 2022.

Solo han conseguido captar compañías por el 20% de la energía subastada | Las ganadoras se reparten casi 100 millones de euros durante todo el año



La crisis energética llevó al Gobierno a crear un **nuevo mecanismo** para evitar tensiones en la red eléctrica para **evitar sobrecargas** en momentos de alta demanda que puedan provocar apagones **puntuales**. La fórmula pasa por encontrar empresas que quieran **reducir su consumo eléctrico** en determinados momentos **a cambio de dinero**. Red Eléctrica celebró una subasta hace dos semanas con este cometido, pero el concurso ha sido un **fracaso**: se adjudicaron **menos del 20% de los 2.700 megavatios subastados**.

Las **condiciones del mecanismo** y el **escaso margen de preparación** son los argumentos que esgrimen las compañías, aunque desde **el operador del sistema eléctrico** valoran los resultados como "buenos" y confían en que "sean mejores" cuando "las comercializadoras maduren el producto y entiendan cómo pueden llevar los costes y beneficios de este servicio a sus clientes".

Según Red Eléctrica, en la subasta **participaron 16 grandes consumidores o comercializadoras** que agrupan a varios clientes con, al menos, 1 megavatio de potencia contratada (para hacerse una idea un hogar medio tiene una potencia de 4,6 kilovatios, es decir, 0,0046 megavatios) por una potencia total de 699 megavatios. Pero solo se han adjudicado 497 megavatios.

Red Eléctrica no publica los ganadores hasta un mes después del concurso, según explica. Pero fuentes del mercado apuntan a **12 ganadores**, de los cuales **4 son consumidores directos** de electricidad en el mercado (**Alúmina, Celsa** y otras dos empresas a través de **Cepsa y Wind to market**) y **8 son comercializadoras eléctricas** (**Cepsa, EDP, Acciona, Endesa, Fortia, Gas Natural, Iberdrola y Gesternova**) que han negociado con sus clientes su incorporación en el mecanismo.

Entre los participantes se reparten **100 millones de euros** por estar disponibles a la 'llamada' de Red Eléctrica desde el **martes 1 de noviembre y hasta el 31 de octubre de 2023** durante un total de 2.714 horas. Las empresas pueden ser llamadas **con una antelación de 15 minutos** para reducir su consumo durante un **máximo de tres horas al día**. Red Eléctrica estima que el servicio se activará unas 15 veces (45 horas). El servicio funciona de lunes a viernes de 8 de la mañana y hasta la medianoche, durante los meses de octubre a marzo, y desde las 18 horas hasta la medianoche, entre abril y septiembre.

PLAZOS CORTOS

La **Asociación de Empresas con Gran Consumo de Energía (Aege)** defienden que este tipo de mecanismos son "positivos" porque "reconocen el valor que puede prestar los consumidores al sistema eléctrico", pero añaden que el nuevo servicio **impide cambiar de comercializador** durante el periodo de aplicación (del 1 de noviembre de este año al 1 de noviembre del próximo) cuando la mayoría de los contratos de suministro de estas empresas se rigen por el **año natural** (del 1 de enero de un año al 1 de enero del siguiente). También acusan los **plazos** entre el anuncio del mecanismo y la subasta han sido muy **reducidos**, con un mes y medio de diferencia. "Con el tiempo suficiente, la oferta podría haber sido dos o tres veces superior a la potencia presentada a la pasada subasta", aseguran desde el sector.

Desde la patronal de gran consumo añaden que la "incertidumbre" que genera un producto que compromete a las empresas durante todo un año ha sido otro de los **hándicaps**.

"El servicio debe consolidarse para detectar barreras y solventarlas. Sobre todo en esas tres cuestiones relativas a los plazos, la posibilidad de realizar cambios de comercializador y que no sea un producto anual", expone el nuevo director general de Aege, **Pedro González**, hasta hace muy poco director de regulación de la patronal eléctrica **Aeléc**.

VIEJA INTERRUMPIBILIDAD

Hasta el **verano de 2020** existía en España un mecanismo similar, denominado subasta de interrumpibilidad, creado con el mismo objetivo de **aportar flexibilidad** al sistema cuando falta generación. La principal **diferencia** entre ambos es que antes se realizaban solo contratos bilaterales entre el operador del sistema y la gran industria (más de 5 megavatios de potencia), mientras que ahora pueden participar comercializadoras y parte de 1 megavatio. El operador (Red Eléctrica) habla con el comercializador para que los clientes bajen su potencia y es la eléctrica quien llama a la industria para que baje su consumo. Desde que Red Eléctrica da la orden hasta que se ejecuta hay un plazo de 15 minutos", añade González. Y ese es otro de los miedos de las compañías porque si no realizan la orden en tiempo y forma son penalizadas.

19.- La banca cierra el grifo a las comercializadoras de luz ante el aluvión de quiebras en el sector.

elmundo.es, 7 de noviembre de 2022.

El encarecimiento de los avales exigidos a estas empresas ha disparado su riesgo financiero a niveles históricos.

Los bancos han puesto en cuarentena a las comercializadoras de luz. El descontrol de precios en el mercado energético ha disparado el estrés financiero de las compañías independientes de venta de electricidad, aquellas que no están integradas en grandes grupos de energía como Iberdrola o Endesa. Estas empresas se están viendo obligadas a presentar **avales bancarios cada vez mayores** para mantener su actividad, en un entorno ya de por sí duro que los ha llevado a estrechar sus márgenes.

Las entidades financieras llevan meses vigilando de cerca la evolución de las pequeñas eléctricas, según fuentes bancarias consultadas por EL MUNDO. En los últimos doce meses, **43 comercializadoras eléctricas han cesado su actividad**. Algunas, se han dado de baja voluntariamente, otras, sólo después de que el Ministerio para la Transición Ecológica decretase su inhabilitación. La causa, en la mayoría de los casos, es puramente económica. Una falta de músculo financiero para hacer frente a la escalada de precios y las exigencias regulatorias del negocio.



Las comercializadoras independientes llevaban años ganando terreno a los gigantes del sector gracias una agresiva política de precios bajos. La espiral alcista en el mercado mayorista de electricidad (*pool* en la jerga del sector) ha dado un hachazo a los márgenes de estas empresas, que se han visto obligadas a adquirir la energía en el mercado diario a precios desorbitados para abastecer a sus clientes por una contraprestación pactada mucho antes de la subida.

La segunda derivada ha sido el **encarecimiento de las garantías bancarias** que estas compañías deben presentar para operar en el mercado, tanto a **Red Eléctrica**, el gestor del sistema, como al **OMIE**, la sociedad que gestiona el mercado eléctrico. El importe de estas garantías se revisa con la evolución de los precios del *pool*.

Este incremento de las garantías bancarias, sumado al mordisco a los márgenes del negocio ha empujado a muchas empresas a incurrir en incumplimientos puntuales en la presentación de avales a la compañía que preside Beatriz Corredor, que el cobro y pago de garantías a través de MEFF, el mercado de derivados de electricidad.

Ante la primera falta, Red Eléctrica reacciona exigiendo garantías extra a la empresa infractora, lo que impide a las compañías coger oxígeno desde el mismo momento en que infringen el plazo para efectuar los depósitos. En algunos casos, esto aboca a una las empresas a una espiral de incumplimientos de la que es difícil salir.

En los casos más llamativos, el volumen de avales que estas compañías mantienen con OMIE y Red Eléctrica llega a **quintuplicar su cifra de negocio**, según fuentes del sector. Algunos grupos tienen bloqueadas garantías por importe de más de 30 millones de euros.

El impacto en la percepción del mercado es significativo. Algunas comercializadoras independientes **han multiplicado por ocho su riesgo financiero**, alcanzando niveles históricos casi de un día para otro, únicamente solo por el efecto de la subida de precios en los mercados energéticos, según fuentes financieras consultadas por este diario.

Más en El Mundo

Solo aquellas a las que la crisis sorprendió con una sólida situación financiera están logrando resistir el temporal. Estas ratios, sumado al historial de quiebras que acumula el sector, han llevado a las entidades financieras a extremar la vigilancia sobre estas compañías.

Esta coyuntura amenaza con revertir el proceso de liberalización de la venta de energía eléctrica. Cuando una compañía independiente echa el cierre, sus clientes son traspasados a una comercializadora de referencia, una categoría que ostentan solo ocho empresas en España, la mitad está en manos de cuatro gigantes: **Endesa, Iberdrola, Naturgy, TotalEnergies y Repsol**.

20.- Solo 12 países en todo el mundo cuentan con compromisos renovables en su cesta energética total.

energias-renovables.com, Lunes, 07 de noviembre de 2022.

Muchas son las naciones (más de un centenar) que se han comprometido a que su mix eléctrico cuente en 2030 con un porcentaje más o menos elevado de electricidad de origen renovable, pero solo una docena en todo el mundo se ha comprometido a incorporar un porcentaje de energía de origen renovable en su cesta energética total, en la que la energía térmica sigue siendo la gran olvidada (aunque calefacción y refrigeración suman más del 50% del total del mix energético) y sigue siendo por eso esencialmente fósil. Lo dice el informe **Objetivos de energía renovable en 2022**, que ha publicado hoy, en la Cumbre del Clima de Sharm el Sheij, la Agencia Internacional de las Energías Renovables. [Foto: Irena].

Casi doscientos países han fijado Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (CDN) desde la firma del Acuerdo de París. Además, desde la vigésima sexta Conferencia de las Partes (Conference of Parties, CoP) de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CoP26), que tuvo lugar en Glasgow en noviembre del año pasado, 24 países han actualizado sus CDN, que vienen a encarnar los **esfuerzos de cada país para reducir las emisiones nacionales y adaptarse a los efectos del cambio climático**. Las energías renovables constituyen uno de los componentes clave de la transición energética, pero no todos los países han incluido objetivos para su despliegue en sus Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional. A 16 de octubre de 2022 -informa Irena- 183 partes habían incluido la componente renovable en sus CDN, si bien solo 143 habían cuantificado objetivos. De ellas, 108 han puesto el foco en la electricidad, y solo 31 partes cuentan con objetivos en materia de calefacción y refrigeración, transporte o cocina. Y eso que, según Irena, el calor (energía térmica) y la refrigeración (la climatización) suponen más del 50% de la demanda total de energía primaria a escala global. Más aún, solo 12 partes han asumido un compromiso energético renovable concreto referido a su cesta energética total. Son algunas de los datos que incluye la Agencia Internacional de las Energías Renovables en su informe **Objetivos de energía renovable en 2022**, que ha visto la luz hoy en la **Cumbre del Clima de Sharm el Sheij**.



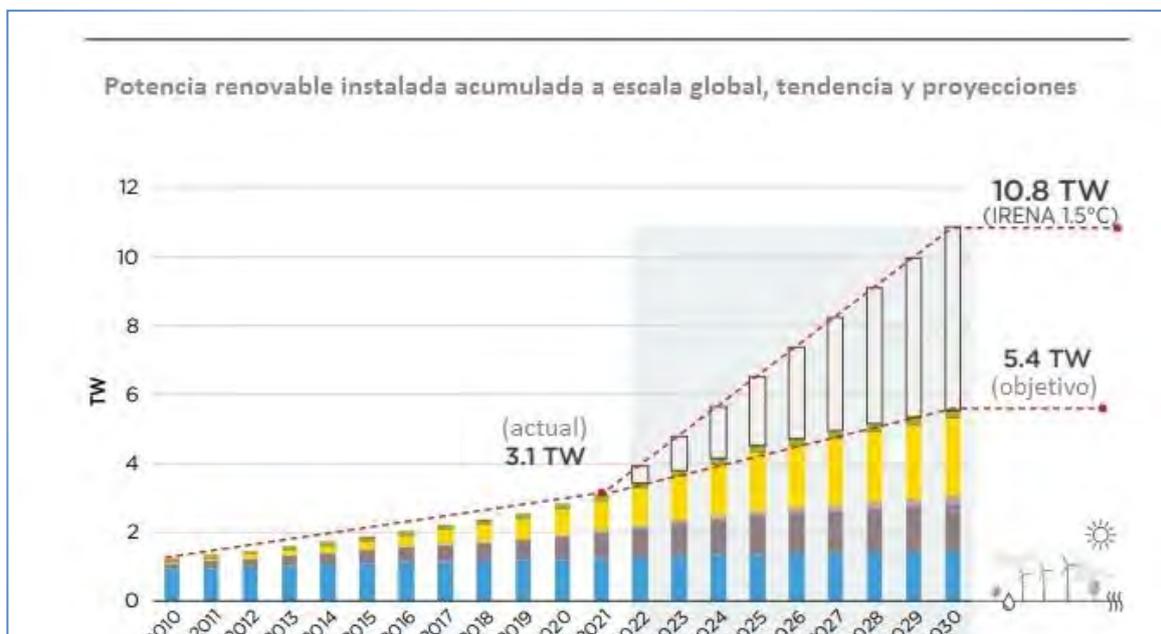
La **Agencia Internacional de Energías Renovables** (International Renewable Energy Agency, Irena) ha publicado hoy, en el marco de la vigésima séptima Conferencia de las Partes (Conference of Parties, CoP) de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CoP27) el documento **Objetivos de energía renovable en 2022: una guía para el diseño**, publicado. Irena evalúa en esa obra el grado de ambición en materia de energías renovables que se expresa en los compromisos y objetivos climáticos nacionales establecidos con respecto al objetivo climático global de limitar el ascenso de la temperatura a +1,5°C. Según el documento, el nivel colectivo de ambición de la transición energética hasta la fecha "no es suficiente pese al Pacto Climático de Glasgow para actualizar los objetivos de 2030 en los compromisos nacionales".

Francesco La Camera, director general de Irena: "en este tiempo en que necesitamos desesperadamente una implementación rápida, hago un llamamiento a los líderes mundiales para que cierren con urgencia la brecha en el desarrollo de las renovables en busca de unas economías resilientes, energéticamente seguras e inclusivas. El informe de Irena advierte a la comunidad internacional de que las renovables ofrecen una solución climática fácilmente alcanzable, pero que requiere acción inmediata. Los compromisos climáticos deben potenciar la ambición de aprovechar todo el potencial de las renovables que todavía está por explotar"

"Hay una necesidad de urgencia real. A pesar de algunos avances, la transición energética queda lejos de estar encaminada. Cualquier falta de acción a corto plazo reducirá todavía más la probabilidad de mantener el objetivo de 1,5°C al alcance de la mano. De acuerdo con el eslogan de la CoP27 together for implementation (juntos por la implementación) debemos pasar de las premisas a las soluciones concretas que beneficien a las personas y las comunidades sobre el terreno"

El informe **Perspectiva mundial de las transiciones energéticas**, de Irena, estima que la mitad de la energía que se consuma en 2050 provendrá de la electricidad. "El 90% de la descarbonización -apuntan desde Irena- implicará el consumo de energía renovable a través del suministro directo de electricidad de bajo costo, medidas de eficiencia, electrificación, bioenergía sostenible e hidrógeno verde". Sin embargo -matiza la Agencia-, que se alcance el objetivo climático de 2050 dependerá de que se adopten medidas suficientes para 2030.

El nuevo análisis de Irena señala que, para 2030, los países se han marcado el objetivo de alcanzar una capacidad de generación eléctrica renovable instalada de 5.400 gigavatios. Esta cifra solo sería la mitad de los 10.800 MW de capacidad instalada que hacen falta según el escenario de 1,5°C de Irena. Según la Agencia, "para conseguir la neutralidad climática, el objetivo de capacidad de generación eléctrica renovable marcado para 2030 tendría que duplicarse en comparación con el nivel de ambición expresado en los objetivos actuales".



La buena noticia es que "esto es fácil de alcanzar al día de hoy -explica Irena en su informe-, ya que los objetivos actuales de generación eléctrica renovable van por debajo de los niveles de despliegue recientes". A fin de cumplir los objetivos actuales para 2030, los países tendrían que agregar 2.300 gigavatios de capacidad, equivalentes a un promedio de adición anual de 259 gigavatios en los nueve próximos años. Y esta cifra -apuntan desde Irena- es inferior a la capacidad instalada efectivamente en los dos últimos años: en 2020 y 2021, pese a las complicaciones provocadas por la pandemia y las consiguientes alteraciones de las cadenas de suministro, se agregaron casi 261 GW al año en el mundo.

Por otra parte, los objetivos de electricidad renovable para 2030 siguen concentrados en un pequeño número de regiones del planeta. Asia representa la mitad de la capacidad mundial prevista, seguida de Europa y Norteamérica. En comparación, Oriente Medio y África del Norte representan apenas un 3% de los objetivos de despliegue mundial para 2030, pese al elevado potencial de la región. Y África Subsahariana representa poco más del 2% del total mundial para 2030.

Los países que tienen previsto el mayor nivel de despliegue son todos parte del G20 y representan casi el 90 % del objetivo agregado mundial. Aunque constituyen una pequeña parte del despliegue de renovables en el pasado, los objetivos agregados de los países menos desarrollados (PMD) y de los pequeños Estados insulares en desarrollo (PEID) duplicarían su capacidad renovable actual.

El análisis de Irena se basa en el Informe de síntesis de las contribuciones determinadas a nivel nacional en 2022, recientemente publicado por UN Climate Change, que demuestra que los planes climáticos siguen siendo insuficientes para limitar el ascenso de la temperatura del planeta a 1,5 grados centígrados a finales de siglo.

Por fin, el informe de la Agencia incluye una guía sobre el establecimiento de objetivos que sirva para materializar los compromisos climáticos y más allá, en el marco de cada contexto jurídico específico, y que tiene en cuenta así mismo la disponibilidad de los recursos locales, el nivel de desarrollo del sector renovable, las infraestructuras, etcétera.

Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena).

La International Renewable Energy Agency se define como "la principal agencia intergubernamental para la transformación energética mundial". Irena tiene como objetivo apoyar a los países en su transición hacia un futuro energético sostenible "y actúa como la principal plataforma de cooperación internacional, centro de excelencia y repositorio de conocimiento sobre políticas, tecnologías, recursos y financiación de las energías renovables".

Con 168 miembros (167 Estados y la Unión Europea) y otros 16 países en proceso de adhesión que participan activamente, la Agencia Internacional de las Energías Renovables promueve "la adopción generalizada y el uso sostenible de todas las formas de energía renovable para lograr el desarrollo sostenible, el acceso a la energía, la seguridad energética, y un crecimiento y prosperidad bajos en carbono".

Consulte el informe **Objetivos de energía renovable en 2022: una guía para el diseño**

21.- Requisitos para una transición energética más ordenada.

ambientum.com, 7 noviembre, 2022.

La **necesidad** de abordar la inminente **crisis climática** parece entenderse más que nunca. Sin embargo, a pesar de los avances, aún queda camino por recorrer para alcanzar los objetivos de emisiones cero netos. Pasar del compromiso a la acción no ha sido fácil hasta ahora y **McKinsey ha identificado cinco razones principales que lo explican, al tiempo de plantear nueve requisitos para una transición energética más ordenada.**

Las cinco razones que explican la complejidad de abordar el cero neto hacia una transición energética son las siguientes:



1.El aumento requerido del gasto en activos físicos (tanto gastos de capital como gastos de consumo en bienes duraderos) para llegar a cero netos en 2050 es sustancial. McKinsey estima que este gasto representa un aumento de alrededor del 60 por ciento en relación con la situación actual, al pasar de 5,7 a 9,2 billones de dólares anuales.

2.La transición exige una acción colectiva y global y conlleva opciones difíciles. De hecho, es probable que los efectos del cambio climático y de cualquier efecto a corto plazo de la transición climática sean regresivos y afecten más duramente a las comunidades y poblaciones más pobres.

3. Las partes interesadas tendrían que actuar cuanto antes: el desafío es que existen tanto compensaciones percibidas como reales entre la obtención de emisiones cero netas en el futuro y la captura de oportunidades de crecimiento en la actualidad
4. Cumplir con estos requisitos implicaría modificar las prácticas empresariales. Hasta el momento, ha resultado difícil de lograr modificar estos patrones y superar la inercia prevaleciente (sin beneficios inmediatos que necesariamente resulten diferenciados para quienes hacen los cambios).
5. El papel central de la energía en toda la actividad económica y las consecuencias que las disrupciones en los mercados energéticos pueden acarrear ponen de relieve la importancia de una transición ordenada.

Transición energética

Alcanzar el cero neto es, en esencia, resolver una ecuación que equilibra las fuentes y los sumideros de emisiones reduciendo en la mayor medida posible las emisiones de GEI y aumentando al mismo tiempo los almacenes de GEI para eliminar las emisiones restantes de la atmósfera.

Esto sería la «ecuación de cero netos». En realidad, se trata de un sistema de ecuaciones, pues la ecuación de las emisiones va acompañada de un capital y una ecuación laboral; la demanda de capital y mano de obra en una economía neta de cero debe coincidir con la oferta, en el tiempo y entre regiones.

Y, estas ecuaciones deben resolverse simultáneamente al tiempo que se persigue el desarrollo económico y el crecimiento inclusivo. Esta es una tarea no trivial tanto por las razones mencionadas anteriormente como por una serie de desafíos técnicos.

Los nueve requisitos fundamentales para resolver la ecuación cero netos

Dada la complejidad del asunto, un paso crítico en esta coyuntura es comprender mejor los requisitos fundamentales para resolver estas ecuaciones, así como las interdependencias entre estos requisitos. Para ello, McKinsey propone un marco holístico para hacerlo, que implica nueve requisitos clave que aplican para cualquier sector, y donde todos los actores involucrados en los sectores público, privado y social deberán desempeñar un rol si se quieren cumplir.

Estos requisitos son

1. La innovación tecnológica que puede acelerar la transición y será esencial para reducir las emisiones globales y ayudar al mundo a lograr emisiones netas cero.
2. La capacidad de crear cadenas de suministro a escala y apoyar la infraestructura. Para facilitar y desplegar las tecnologías necesarias será necesario, a su vez, aumentar la capacidad de producción y distribución y crear cadenas de suministro globales.
3. La disponibilidad de los recursos naturales necesarios (materias primas, la tierra y el agua).
4. Estructuras efectivas de reasignación y financiación de capital. Según la estimación de McKinsey, el escenario neto cero para 2050 implicaría un gasto en activos físicos de 9.200 millones de dólares al año en sistemas de uso de energía y tierra hasta 2050. Esto representa 3.500 millones de dólares más que el gasto anual actual en estas áreas, todo lo cual tendría que ser gastado en el futuro en activos de bajas emisiones.
5. Gestión de los cambios en la demanda y aumentos de los costes unitarios a corto plazo.
6. Mecanismos de compensación para hacer frente a los impactos socioeconómicos. Una combinación de la caída de la demanda de productos con altas emisiones de carbono y la creciente demanda de productos con bajas emisiones de carbono resultaría en la reasignación de mano de obra entre empresas, sectores y potencialmente incluso geografías.
7. Estándares rectores, mecanismos de seguimiento y mercado, e instituciones efectivas.
8. Compromiso y colaboración entre líderes del sector público, privado y social a nivel global.
9. Apoyo de ciudadanos y consumidores, ya que para lograr una ruta de 1,5 °C, los comportamientos de consumo probablemente tendrían que cambiar, por ejemplo, cambiando a vehículos eléctricos, renovando o acondicionando hogares o reduciendo las emisiones de carbono de otras maneras significativas, como comer menos carne o reducir los viajes.

Cinco conclusiones principales

1. Gran parte de la atención prestada hasta la fecha se ha centrado en los tres primeros puntos, que hacen referencia a los componentes físicos, pero es necesario ampliarla para abarcar también al resto de requisitos.
2. Cumplir con los nueve requisitos es innegablemente difícil. Cumplirlos lo suficientemente rápido como para limitar el calentamiento a 1,5°C será aún más.
3. Mientras tanto, la adaptación y la resistencia serán de importancia decisiva. La ciencia climática nos dice que, debido a la inercia en el sistema geofísico, cierta cantidad de calentamiento adicional ya se ha estancado en la próxima década, independientemente de la ruta de las emisiones.
4. Se necesitarán principios claros para garantizar que el mundo equilibre adecuadamente las consecuencias a corto plazo y los beneficios a largo plazo.
5. Reformular la forma en que el mundo y nuestra economía funcionan es una tarea sustancial y requerirá que todos los interesados desempeñen un papel.

Transición energética: no existe una solución fija

Según McKinsey, no existe una solución fija y predefinida para las ecuaciones de cero netos. Existen docenas de cuestiones críticas que deben ser abordadas y cientos de elementos de solución que deben ser considerados y combinados entre sí.

Por lo tanto, el proceso de solución sólo puede ser reiterativo y proceder en paralelo con una mejor comprensión de las ecuaciones, sus dificultades y los medios para eliminar estas dificultades. No es difícil imaginar que el proceso de solución estará plagado de retos y contratiempos.

Por tanto, McKinsey considera que cuanto antes y mejor se cumplan los requisitos fundamentales descritos anteriormente, mejor será, probablemente, el ritmo de convergencia.

Fuente: José A. Roca / El Periódico de la Energía

Artículo de referencia: <https://elperiodicodelaenergia.com/los-nueve-requisitos-que-mckinsey-considera-imprescindibles-para-una-transicion-energetica-mas-ordenada/>

22.- Enel y Brenmiller Energy inauguran «TES», un innovador sistema de almacenamiento en roca en la Toscana (Italia).

ewwind.com, 5 noviembre, 2022 .

El Grupo Enel y Brenmiller Energy Ltd. (“Brenmiller”; “Brenmiller Energy”; TASE: BNRG, Nasdaq: BNRG) han inaugurado hoy una innovadora instalación de almacenamiento de energía sostenible en Santa Bárbara, en la Toscana, en el municipio de Cavriglia (provincia de Arezzo).

El objetivo del proyecto TES (Thermal Energy Storage) es construir un sistema innovador de almacenamiento térmico en Santa Bárbara, totalmente sostenible y capaz de acelerar la transición energética. La integración del sistema TES en la central eléctrica existente permite a Enel y a Brenmiller validar la tecnología sobre el terreno, en condiciones operativas difíciles y a gran escala. El sistema facilita reducir los tiempos de puesta en marcha de la central y una mayor velocidad en las variaciones de carga, que son requisitos de rendimiento necesarios para permitir el uso eficiente de la energía renovable.

El objetivo del proyecto TES (Thermal Energy Storage) es construir un sistema innovador de almacenamiento térmico en Santa Bárbara, totalmente sostenible y capaz de acelerar la transición energética. La integración del sistema TES en la central eléctrica existente permite a Enel y a Brenmiller validar la tecnología sobre el terreno, en condiciones operativas difíciles y a gran escala. El sistema facilita reducir los tiempos de puesta en marcha de la central y una mayor velocidad en las variaciones de carga, que son requisitos de rendimiento necesarios para permitir el uso eficiente de la energía renovable. El sistema se podrá utilizar para almacenar el exceso de energía producida por las fuentes renovables en forma de calor para ofrecer servicios de descarbonización a clientes industriales e integrar soluciones de almacenamiento a largo plazo con plantas renovables.

Brenmiller Energy ha desarrollado la tecnología en Israel y ha suministrado el sistema de almacenamiento; Enel ha integrado el sistema en la planta de Santa Bárbara y ha contribuido a validar su rendimiento en un entorno real.

La tecnología TES utiliza un proceso de carga y descarga en dos fases para suministrar energía térmica. Durante la fase de carga, el vapor generado por la instalación de Santa Bárbara pasa por tuberías para calentar las rocas fragmentadas adyacentes; en la fase de descarga, el calor acumulado se libera para calentar agua a presión y generar vapor para la electricidad. El sistema TES, el primero de este tipo, puede almacenar hasta unos 24 MWh de calor limpio a una temperatura de unos 550°C durante 5 horas, garantizando una gran resiliencia a la instalación.

“La flexibilidad y la adecuación son dos componentes fundamentales de un sistema eléctrico eficiente y fiable, que pueden ser suministrados de forma cada vez más eficiente a través del almacenamiento”, declaró Salvatore Bernabei, Director de Enel Green Power y Thermal Generation de Enel. “Este piloto nos permite validar una familia de tecnologías innovadoras y sostenibles en el segmento del almacenamiento de larga duración, que permitirán una integración cada vez mayor de las energías renovables en la red”.”

“Esta solución hace que las energías renovables sean más fiables, flexibles y resilientes, y puede utilizarse para descarbonizar sectores que necesitan calor de altas temperaturas,” afirmó Ernesto Ciorra, Director de Innovability® de Enel. “Además, no implica ningún uso de materiales escasos y puede realizarse recurriendo a piedras disponibles en cualquier lugar del planeta, por lo que es escalable de forma sostenible en cualquier parte.”

Agradecemos a nuestros colegas del hub de Tel Aviv por haberla descubierto y a nuestros colegas italianos por haberla implementado, gracias también al apoyo económico derivado de la continua cooperación entre los gobiernos de Italia e Israel.”

“Nuestro sistema TES en la central eléctrica de Enel de Santa Bárbara, en la Toscana, es el primero de este tipo que proporciona almacenamiento de energía térmica a escala utility y ofrece a los usuarios comerciales e industriales un camino viable hacia la descarbonización”, señaló Avi Brenmiller, Presidente y CEO de Brenmiller Energy. “El TES también permite añadir más energías renovables a la red con mayor fiabilidad. Creemos que el éxito de este momento refleja el tipo de colaboraciones innovadoras necesarias para que la economía global reduzca su dependencia, si bien decreciente, de los combustibles fósiles, y llegue a tener redes energéticas 100% limpias, flexibles y asequibles”

Eugenio Giani, Presidente de la Región de la Toscana, comentó *“Esta inauguración confirma que la Toscana desempeña un papel central para la energía, tanto para la producción como para la innovación. Acoger la sostenibilidad hoy en día significa hacer un bien al medio ambiente, atraer inversiones y crear valor, por lo que estamos especialmente satisfechos con la decisión de Enel de probar aquí en Santa Bárbara, que siempre ha sido una tierra de trabajo e ingenio, nuevas tecnologías que podrán aplicarse a escala mundial. La Toscana es ya una de las regiones italianas más virtuosas, con más del 50% de la energía autoproducida a partir de fuentes renovables y un importante tejido de investigación e innovación; hoy damos un nuevo paso hacia el futuro con la esperanza de que sea una contribución más para superar la crisis energética”*.

“Celebramos hoy una experiencia exitosa de cooperación italo-israelí gracias a la cual Italia se beneficiará de una solución innovadora de origen israelí para el almacenamiento de energía”, afirmó el Embajador designado de Israel en Italia, Alon Bar. “Una tecnología que destaca en la búsqueda internacional de soluciones de energía limpia para hacer frente a la actual crisis energética mundial. La asociación Brenmiller Energy-Enel representa la continuación del esfuerzo asumido en la promoción del protocolo de cooperación entre la Israel Innovation Authority y Enel, firmado en 2015. Esto nos complace especialmente y nos entusiasma poder seguir ayudando a estas empresas a prosperar”.

La colaboración entre Enel y Brenmiller surgió en el marco de un protocolo de cooperación italo-israelí destinado a acelerar la cooperación entre las empresas israelíes y las grandes industrias italianas. El proyecto fue financiado en parte por la Israel Innovation Authority, que ha apoyado a Brenmiller con una financiación de 1 millón de euros.

23.- Endesa opta a toda la red de su antigua central de Teruel en medio de polémica.

cincodias.elpais.com, 7 de noviembre de 2022.

La eléctrica se ha adjudicado de forma provisional 953 MW de un total de 1.200 MW.

A principios del pasado mes de octubre, Endesa, a través de su filial de renovables, Enel Green Power, se adjudicó el derecho de conexión eléctrica de 953 MW de su antigua central de carbón de Andorra (Teruel). Un concurso en el marco de la llamada transición justa, que otorga al Ministerio para la Transición Ecológica la potestad de adjudicar las capacidades de conexión a las redes que queden libres tras el cierre de centrales a inversores que acrediten los mejores proyectos socioeconómicos para la zona.



La de Teruel es la primera adjudicación (aún provisional) de un nudo de transición justa en España y no ha estado exenta de polémica. No porque Endesa se haya llevado los citados 953 MW, para lo que ha aportado 200 millones en avales, sino porque, según el pliego del concurso, le permite acudir también como licitador único a los 250 MW que quedan por adjudicar: la antigua central de Andorra tenía una capacidad de 1.202 MW.

Según los requisitos del concurso, al que se habían presentado 12 ofertas, entre ellas las de EDP y la aragonesa Forestalia, si en una primera fase quedaban por adjudicar 250 MW, el primer clasificado podría optar en solitario por ellos. Así, Endesa se ha presentado a la segunda fase, pero, según fuentes del sector, debe mejorar el conjunto de su plan industrial, teniendo en cuenta la capacidad total que podría llevarse, no el añadido de los 250 MW.

Las bases establecen “que es una adjudicación provisional y que el operador al que se le asigna tiene que presentar un plan adaptado, si ese plan no tiene más puntuación, pueden pasar al segundo operador”, señalan las mismas fuentes. Esta sería “la manera de maximizar la parte industrial de la adjudicación del nudo”, añaden.

Al concurso se presentaron 12 ofertas, entre ellas, las de EDP y Forestalia

La posible adjudicación en exclusiva a la eléctrica española, filial del grupo italiano Enel, que ha explotado la central de carbón durante cuatro décadas, no es bien vista por el Gobierno de Aragón, pues repite el monocultivo de la compañía en la zona. El presidente aragonés, Javier Lambán, ha calificado de “lamentable” que hayan quedado excluidas las licitadoras aragonesas.

Sea como fuere, el ministerio ha considerado que el suyo es el mejor proyecto. Con una inversión de 1.200 millones de euros (para los 953 MW adjudicados) proyecta cinco “parejas” de hibridación de eólica y fotovoltaica con una potencia de 1.400 MW y una planta de hidrógeno de 15 MW. En alianza con 30 empresas, muchas locales, su plan implicaría la creación de más de 3.500 puestos de trabajo, 300 de ellos directos.

Nadie conoce el motivo para adjudicar los 250 MW sobrantes y “su interpretación es algo dudosa y compleja”, indican fuentes empresariales. Sea como fuere, Endesa optó por la estrategia de ofertar por 953 MW y, de esta manera, en caso de resultar adjudicataria, nadie más podría lograr la capacidad de evacuación restante. La compañía no va a alterar el plan industrial de su primera adjudicación y para lo que considera la segunda fase ha añadido una inversión de otros 400 millones de euros para otros 400 MW de capacidad.

Aunque los terrenos de la térmica son propiedad de Endesa, esta necesitaría adquirir nueva superficie, hasta 3.000 hectáreas.

EL PROYECTO DE HIDRÓGENO DE EDP, EN RIESGO

El pasado septiembre, Bruselas aprobó ayudas por 5.200 millones para 35 proyectos de interés común europeo de hidrógeno. Estos se dividen en dos tipos: los orientados a establecer infraestructuras y los que proponen innovaciones para su aplicación a la industria. Uno de ellos, en Teruel, promovido por EDP y su socio Tervalis, con una capacidad de 25 MW, es uno de los dos únicos proyectos españoles de interés común de tipo innovador. Fuentes políticas consideran que este proyecto está en riesgo si los promotores no logran conexión. La planta permitiría fabricar 100.000 toneladas de fertilizantes.

A principios de este año, Endesa se adjudicó también el primer nudo de transición justa de Portugal, el de la térmica de Pego, en Abrantes.

24.-El gigante público italiano Eni impulsa su negocio energético en España a la espera del futuro de Naturgy.

economiadigital.es, 8 de noviembre de 2022.

La compañía debe plantearse en 2023 hasta qué punto quiere crecer en España, sobre todo, en el área comercial donde existe gran competencia.

La petrolera italiana **Eni**, que actualmente opera en España con **Plenitude**, quiere que 2023 sea un ejercicio clave para el futuro de la compañía en nuestro país. Y lo será. Incluso, la recta final del año, con una subasta de potencia renovable, puede adivinar las intenciones del grupo energético. De esta manera, generación 'verde' y crecimiento de la cartera comercial serán la clave. Para lo segundo, los planes de **Naturgy** pasan a ser esenciales.

Aunque se debe ir paso a paso, y así lo entiende la dueña italiana. **Cabe recordar que la irrupción de Eni llegó a principios de 2021 con la compra de Aldro, y de su cartera comercial que supera los 240.000 clientes.** El siguiente pasó fue la transformación de la marca, y el cambio unitario que ha llevado a cabo la compañía italiana en todas sus comercializadoras. Ahora operan bajo la marca de Plenitude.

Bajo este planteamiento, **los objetivos en España son muy claros:** en primer lugar, renovables. Así lo ha reafirmado la compañía a través de su CFO, Francesco Gattei, durante una intervención con analistas después de la presentación de los últimos resultados financieros. El financiero del grupo ha sacado pecho por el continuo desarrollo de la cartera renovable en España.

El último gran movimiento ha sido la adquisición del 65% de Hergo Renewables, sociedad que posee una cartera de proyectos fotovoltaicos y eólicos en Italia y España con una capacidad de 1.500 MW. Tras la operación con la que Plenitude se hace con una participación mayoritaria en la firma de desarrollo de proyectos renovables, Infrastrutture mantendrá el 35% restante del capital.

Los primeros pasos en nuestro país fueron en julio del año pasado con una importante apuesta por el mercado de las renovables en España con el cierre de dos operaciones por las que se hacía con unas carteras de proyectos de unos 2,7 GW. En concreto, compró una cartera de proyectos de 1,2 GW a Azora y se hizo con Dhamma Energy, que contaba con un 'pipeline' de 1,5 GW en España, además de una importante presencia en Francia.



Plenitude y los clientes de Naturgy

Una vez que desde Eni doten a Plenitude de una actividad de generación interesante llegará el otro gran melón que abrir: **¿cómo aumentar la cartera de clientes?**

En estos momentos, **Plenitude está en esa denominada franja media de comercializadores independientes con más de 250.000 abonados en el mercado eléctrico.** Lejos del millón que tienen TotalEnergies y Repsol, y en una tierra de nadie donde es difícil moverse, salvo que se tenga muy claras las aspiraciones.

En esa situación de mitad de la tabla están Fenie Energía, Grupo CHC, Audax, Holaluz o el Grupo MásMóvil (tras la compra de Lucera). No obstante, **la irrupción de Eni en la compra de Aldro hace pensar que aspiran a algo más, ¿pero qué?**

En los últimos meses ha irrumpido en el mercado un fuerte rumor: **que Naturgy puede estudiar todo tipo de opciones para su negocio comercial una vez se dé por ejecutado el 'Proyecto Géminis' que segregará en dos negocios la actividad de la gasista.** Y uno de ellos, donde se encuentran los usuarios de luz y gas, son un interesante botín para quienes pretendan crecer en España. Básicamente, porque otras alternativas no existen.

También es cierto que **los casi 2 millones de clientes que tiene Naturgy en el mercado libre de la electricidad son una cartera muy importante -y cara-** para afrontarlo sin un plan muy meditado.

Aunque por ahora son todo rumores de mercado, puesto que la gasista nunca se ha pronunciado al respecto, y todo ha trascendido por un supuesto interés de TotalEnergies, y del que también podría ser Repsol otro invitado.

En cualquier escenario, **Plenitude deberá ejecutar algún movimiento inorgánico** para aumentar su presencia comercial. Bien ser con la compra de algún 'igual' en cuanto a tamaño; o llevando a cabo ese 'sorpasso' que descuenta el sector con respecto a los activos de Naturgy.

25.- Acciona Energía firma un PPA para suministrar energía renovable a Stanwell Corporation.

energetica21.com, 8 de noviembre de 2022.



Acciona Energía ha suscrito un acuerdo para suministrar 150 MW de energía 100% renovable a la compañía eléctrica estatal de Queensland Stanwell Corporation. La energía procederá del nuevo proyecto en construcción de la compañía, el Parque Eólico MacIntyre, que forma parte del Complejo Eólico MacIntyre (1.026 MW), **que es el mayor complejo eólico del hemisferio sur y generará electricidad suficiente para abastecer a 700.000 hogares.**

El acuerdo, de 15 años de duración, permitirá acelerar los planes de descarbonización del estado de Queensland, al asegurar el acceso a energía renovable y asequible a las principales empresas comerciales e industriales. El contrato de compraventa de energía (PPA) entrará en vigor en 2025 y estará vigente hasta 2040.

El PPA de Stanwell Corporation se suma al que ya firmaron Acciona Energía y la eléctrica pública CleanCo para la adquisición de la producción anual de 400 MW, también procedentes de MacIntyre, durante diez años. Acciona Energía dará respaldo a ambos contratos con la producción que le corresponde del parque eólico MacIntyre, en el que tiene el 70%. El 30% restante es propiedad de Ark Energy, filial de Korea Zinc. Además, CleanCo será propietaria y operará el Parque Eólico de Karara (108 MW), dentro del complejo MacIntyre.

Con una **inversión total estimada en AU\$2.000 millones (unos €1.200 millones)** MacIntyre es un proyecto clave en la descarbonización de la energía de Queensland. Su construcción arrancó en mayo de 2022, en septiembre se instalaron los primeros cimientos y su entrada en operación está prevista en 2025.

26.- Al 'BarMar' le salen novias: la competencia de Enagás reclama que su construcción salga a concurso.

elespanol.com, 8 de noviembre de 2022.

Exolum, Redexis, Nortegas... todas ellas no solo ofrecen experiencia en grandes infraestructuras energéticas sino que ya han diseñado hidrodutos.

Dentro de un mes, los días 8 y 9 de diciembre, el presidente del Gobierno, **Pedro Sánchez** y el presidente francés, **Emmanuel Macron**, se verán las caras para sentar las bases del novedoso **hidroducto entre Barcelona y Marsella, un tubo que transportará hidrógeno verde conocido como 'BarMar'**. Un proyecto al que le han salido muchas novias en las últimas semanas.

Los **detalles** del nuevo proyecto -en particular los plazos y el reparto de costes de construcción- se decidirán en **esa reunión en Alicante**. Y aunque esa conexión submarina para **hidrógeno** se asienta en esbozos que **Enagás** había hecho para otro conductor alternativo hacia el puerto italiano de Livorno, no significa que sea esa compañía la que tenga que construirlo.

Aun así, podría parecer que se da por hecho que será Enagás la encargada de su construcción. La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Energética, **Teresa Ribera**, fue la que dijo, hace unas semanas, que el BarMar se hizo a partir de "**unos pequeños esbozos** en los que ha estado trabajando Enagás".

[El 'farol' de Sánchez sobre el gasoducto con Italia empujó a Macron a proponer el tubo submarino hasta Marsella]

Y **Arturo Gonzalo Aizpiri**, consejero delegado de la compañía que gestiona el sistema gasista español, apuntó poco después que ya tenían calculada la **viabilidad técnica** del proyecto.

"La **Ley del Sector de Hidrocarburos, 34/1998, de 7 de octubre**, señala que Enagás es el transportista mayoritario de la red troncal de transporte primario de gas, lo que incluye las **conexiones internacionales** del sistema gasista español con otros sistemas o con yacimientos en el exterior", explican fuentes del sector gasista a EL ESPAÑOL-Invertia.

A su juicio, "lo que se va a construir entre Barcelona y Marsella **no es un gasoducto, sino un hidroducto** (así lo ha querido llamar el Gobierno), y por tanto ya no depende de Enagás".

"Por eso, tiene sentido que se saque a concurso público para que puedan competir otros agentes del sector que también saben construir infraestructuras energéticas", añaden.

Competencia de Enagás

En el mercado nacional no solo Enagás se encarga de ampliar las infraestructuras gasistas. Empresas como **Redexis, Nortegas o Reganosa** acumulan años de experiencia en el negocio, y ahora también incorporan proyectos pioneros en hidroductos.

De hecho, Redexis puede presumir de haber construido el primer hidroducto de España en Mallorca, dentro del proyecto **GREEN HYSLAND – Deployment of a H2 Ecosystem on the Island of Mallorca**, y se ha diseñado para que tenga capacidad para distribuir el hidrógeno renovable generado en la planta de Lloseta.

Este proyecto reúne todos los elementos centrales de la cadena de valor del hidrógeno a través de la producción, la infraestructura de transporte y distribución y el uso final del hidrógeno renovable.

Nortegas también ofrece su experiencia en construir este tipo de infraestructuras. En mayo pasado anunciaba las obras de su **primer hidroducto en España**, que conectará en Vizcaya la refinería de Petronor y el Puerto de Bilbao. Su objetivo es que esta conducción sea la primera que se ponga en marcha en el país. El hidrógeno renovable que transporte abastecerá la hidrogenera que se ubicará en el polígono de Abanto-Zierbena para dar servicio al parque móvil de la Diputación de Vizcaya.

El liderazgo de Exolum

Además de las gasistas, también quiere participar en el nuevo nicho de negocio **Exolum (antes CLH), líder de la logística de hidrocarburos en España**. Aporta una larga experiencia en la construcción de oleoductos.

"Exolum trabaja constantemente para contribuir a la descarbonización de la economía y quiere ser un actor relevante en el proceso de transición energética que estamos viviendo", señala a EL ESPAÑOL-Invertia **Jorge Lanza, consejero delegado de Exolum**.

Añade, además que "en este sentido, con motivo del anuncio de la futura creación del hidroducto BarMar, que transportará hidrógeno desde Barcelona hasta Marsella, **ponemos a disposición de las instituciones nuestros cerca de 100 años de experiencia en el transporte y almacenamiento de hidrocarburos**, así como nuestro conocimiento en la gestión de infraestructuras".

"Desde Exolum queremos postularnos como una de las compañías que puede formar parte de este proyecto y contribuir a posicionar España como referente en Europa de la transición energética", prosigue el responsable de la energética.

"En Exolum abogamos por una **colaboración público-privada más intensa** que impulse el desarrollo de todas las tecnologías posibles de descarbonización, **sin exclusiones**, desde el principio de neutralidad tecnológica".

"De este modo, podremos progresar más rápidamente **tecnologías alternativas como pueden ser los combustibles sostenibles** y ofrecer a los usuarios y la sociedad en su conjunto la capacidad de elegir entre más opciones, en base a criterios de coste-eficiencia", concluye.

La piedra está ya en el tejado del Gobierno. España puede presumir de tener grandes energéticas interesadas en apostar por el hidrógeno verde, ahora toca esperar a ver cuáles son los planes finales para el 'BarMar'.

27.- Llardén (Enagás): "Será complicado garantizar el almacenamiento de gas en Europa para el invierno de 2023".

elindependiente.com, 7 de noviembre de 2022.

El presidente de la gestora de gas en España explica que, de continuar la conflictividad, muchos países sufrirán en el llenado de los depósitos.

Antonio Llardén, presidente de Enagás., durante el V Congreso Internacional de Inteligencia Artificial de El Independiente



El presidente de **Enagás**, Antonio Llardén, ha abordado la actual coyuntura energética en el ámbito del gas durante el V Congreso Internacional de Inteligencia Artificial que celebra *El Independiente* este lunes en Alicante. «En España se han tomado un conjunto de medidas para este invierno que, salvo que sucediera algo especialmente catastrófico, nos aseguran que la demanda que puede haber está perfectamente cuadrada con la oferta que tenemos», ha asegurado.

En este sentido, ha dicho que el año 2022 terminará con 100 buques metaneros más que en 2021. Eso ha permitido incrementar las reservas. «Ahora todos los países **tenemos los almacenamientos casi llenos** gracias al gas natural licuado», ha destacado.

En este sentido, el presidente de la gasista destaca que «no habrá problemas de suministro» para el invierno que ya está llegando a Europa, pero sí que es posible que el Viejo Continente se enfrente a problemas de abastecimiento para el de 2023.

«Este invierno muchos países han hecho mucho esfuerzo por llenar los depósitos por lo que se va a pasar razonablemente bien, pero el verano que viene si persigue la conflictividad habrá problemas para llenar los almacenamientos»

«Los mercados anticipan que lo que se veía como un problema en mayo, quizás no lo es en octubre», ha abundado, tras recordar que estamos teniendo un otoño «muy suave» en toda Europa. Eso sí, si comienzan a bajar las temperaturas de forma brusca y comienzan las nevadas, el precio podría ir de nuevo al alza.

28.- Primer Tribunal Ambiental acogió a trámite demanda de la Zofri contra Engie Energía.

cooperativa.cl, 3 de Noviembre de 2022.



La Zona Franca de Iquique acusa que la empresa, que operó en sus instalaciones hasta el año 2027, habría dejado una contaminación por concentración de hidrocarburos en las aguas y el suelo.

Estas superarían los límites establecidos por normas nacionales e internacionales, lo que estaría generando afectación a las personas y una permanencia del daño ambiental.

El Primer Tribunal Ambiental **acogió a trámite demanda por daño ambiental en contra de la empresa Engie Energía por parte de Zona Franca de Iquique**, quien acusa a la empresa de una **posible contaminación por concentraciones de hidrocarburos**.

La Zofri acusó a la empresa de generar un grave daño ambiental por el derrame de hidrocarburos en una central eléctrica ubicada en un sitio de la Zona Franca, instalación que **concluyó sus operaciones durante el año 2017**.

En el escrito, la administración del sistema franco argumenta diversos aspectos que dicen relación con una posible contaminación por concentración de **hidrocarburos en las aguas subterráneas, en el alcantarillado y en el suelo, las cuales superarían los límites establecidos** por normas nacionales e internacionales.

Además, enfatizaron en la afectación para las personas y una **permanencia del daño ambiental** al aducir que Engie operó por décadas su central diésel en esa zona, añadiendo que el daño ambiental significativo está dado por la superación de las concentraciones de hidrocarburos por sobre la norma, la acción u **omisión por el incumplimiento de la empresa a las normas de calidad**, emisión y el reglamento del sistema de evaluación de impacto ambiental, entre otros.

Mientras que la culpabilidad se deduce por los altos niveles de concentración de hidrocarburos que **darían cuenta de un actuar imprudente, y la infracción a los deberes generales de cuidado** que se deben considerar al operar este tipo de instalaciones, y la causalidad que la empresa demandada tendría al existir un evidente vínculo entre el daño ambiental generado y la operación de la central Engie, así como sus posibles omisiones al abandonar el sitio.

29.- Iberdrola aprieta el acelerador de la movilidad sostenible.

elperiodicomediterraneo.com, 8 de noviembre de 2022.

La compañía invertirá 150 millones para instalar 150.000 puntos de recarga en la península.

Enrique Planells, de Iberdrola, en su intervención en el Ecoforum



Los combustibles fósiles han sido compañeros de viaje de la Humanidad a lo largo de su historia reciente, pero es necesario que acciones cotidianas se hagan de diferente manera para reducir el impacto del cambio climático. **Una de las revoluciones que está por venir tiene que venir de la mano de la movilidad, de modo que los carburantes dejarán de alimentar los motores de los coches**, para ser desplazados por baterías, que a su vez se deben alimentar con fuentes de electricidad renovables.

Para que todo esto sea posible resulta necesario un nuevo modelo de instalaciones, en el que ya trabaja la compañía **Iberdrola**.

Su gerente comercial de grandes clientes en la **Comunitat Valenciana** y **Región de Murcia**, **Enrique Planells**, ha detallado todos los planes que hay encima de la mesa para que esto sea una realidad dentro de unos años. Algo que, ha destacado debe hacerse "a través de una acción coordinada y eficaz con los principales agentes implicados".

Evolución

Planells ha recordado que su compañía "lidera la transición energética, en la que se trabaja desde hace 20 años, con los primeros proyectos eólicos, y que tiene unas inversiones de 75.000 millones de euros en el periodo del 2020 al 2025". Un cambio que no solo implica la generación de electricidad mediante fuentes renovables, sino la incorporación del hidrógeno como nuevo vector y un aspecto en el que Planells ha puesto el acento: "**Descarbonizar la demanda**", lo que implica añadir nuevos equipamientos. En el caso de la movilidad eléctrica, **España "va por debajo de la media de Europa"**, ha comentado, ya que hay una considerable distancia con el país líder, **Noruega**. También la Comunitat va por debajo de la media estatal.

Uno de los factores que explica este retraso es la escasa penetración que tiene el coche eléctrico, aunque Planells ha comentado que habrá una evolución. "**Se espera que en el 2030 el 80% de los vehículos sean eléctricos o híbridos enchufables**", ha indicado. Entre los motivos para este letargo, ha apuntado a tres factores, ya que este tipo de vehículos "tienen un elevado precio; además aún se están adaptando las fábricas, y luego están los usuarios potenciales, que piensan que no hay suficientes puntos de recarga; por eso hay que apretar el acelerador".

Más puntos

La red de puntos para cargar ha sido uno de los elementos más relatados por Enrique Planells. "La red de Iberdrola es la mayor de España". **El horizonte está en el 2024, para lograr 150.000 puntos. que se ubicarán tanto en hogares como empresas**, la propia vía pública, entornos urbanos y lugares de elevado tráfico, como autovías.

Una de las fases para semejante despliegue está en los domicilios de cada propietario de un vehículo eléctrico, por lo que Iberdrola tiene acuerdos con las diferentes marcas. El otro escenario está relacionado con la **recarga pública, "lo que permite moverse de un sitio a otro", ha detallado, sin sufrir por la autonomía de la batería**. Hasta ahora, el vehículo eléctrico suele usarse para desplazamientos cortos, por lo que la batería se completa en casa. Pero hay que encontrar la forma de perder el miedo cuando toque hacer viajes largos. El objetivo de Iberdrola es "que haya puntos al menos cada 50 kilómetros, que los de carga superrápida estén a 150 kilómetros, y los de ultrarrápida a 300", ha apuntado.

En el territorio

El ponente de la empresa energética comentó que la mitad de todos los puntos de recarga en la Comunitat Valenciana y Murcia pertenecen a Iberdrola, un porcentaje que sube hasta el 83% en el apartado de carga rápida, que implican una menor espera de tiempo para completar la batería, y que es uno de los aspectos más importantes a la hora de cambiar un coche de combustión por uno eléctrico. Además, la tecnología ayuda, porque ya hay autonomías de más de 300 kilómetros. "Antes, ir de **València** a **Castelló** era complicado, pero ahora no pasa", ha detallado.

En cuanto a las **actuaciones nuevas en Castellón, detalló puntos superrápidos en Cabanes, además de nuevas actuaciones en les Alquerías** y municipios del interior. Y el futuro también contará con **elementos para cargar patinetes o motos eléctricas**. En este sentido, **Almassora** ya cuenta con instalaciones de estas características.

Acuerdos

Para establecer las primeras bases del nuevo modelo, Iberdrola ya ha completado acuerdos de despliegue de infraestructura con administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos eléctricos. De esta manera, **no hay ningún elemento de la cadena de valor de la automoción del futuro que se quede sin tocar**.

Planells ha destacado que lograr el éxito en estos objetivos implica hacer **acuerdos con terceros**, "como en el aparcamiento de **restaurantes** e incluso con ayuntamientos, de modo que nosotros hacemos la inversión y el municipio pone el suelo". A todo ello se tiene que sumar la nueva normativa a partir del 2023, de modo que en zonas de estacionamiento en empresas o centros comerciales tiene que haber al menos una plaza de cada 40 para carga eléctrica, mientras que en aparcamientos públicos tiene que haber uno de cada 20.

Burocracia y aplicaciones

El despliegue sería más avanzado si se aceleraran los permisos que deben conceder las diferentes administraciones. "Tardan unos dos años y medio, pero ahora se va avanzando, gracias a las declaraciones responsables", ha explicado, sumado a los cambios en normativas.

Planells ha comentado que la mejora de las infraestructuras para la movilidad eléctrica "está muy bien, pero **no sirve de nada sin una aplicación que ayude a encontrar puntos y mejore la experiencia del usuario**". La de Iberdrola aporta información verificada de todos los cargadores, tanto los que pertenecen a Iberdrola como los que corresponden al resto de operadores. La aplicación no solo incluye la ubicación de los puntos, sino que también **informa sobre la operatividad en tiempo real, reservar la plaza e incluso pagar desde el móvil**. Una aplicación única en España, a la que se suma el papel de un *call center*, que aclare dudas de los usuarios en aspectos como saber usar correctamente los mecanismos creados por cada compañía de coches.

Alianzas

De manera paralela, Iberdrola lleva a cabo una alianza **con bp para acelerar la transición energética**. Entre sus planteamientos se encuentra uno de los principales desafíos que ahora encierra el cambio de los combustibles fósiles por el coche eléctrico: asegurar que los vehículos, cuyo crecimiento será exponencial en los próximos años, tengan facilidad para su recarga. La alianza pretende aumentar de manera significativa esta infraestructura de carga rápida que acelere la penetración de los vehículos eléctricos. Para ello se piensa desplegar de forma conjunta una red de 11.000 puntos de recarga rápida y ultrarrápida en España y **Portugal**.

Corredor de transporte

El nuevo paradigma de la movilidad no solo se basa en los vehículos particulares, sino que hay que tener en cuenta el tráfico de mercancías. Por eso se trabaja en un corredor mediterráneo de transportistas que se realiza de la mano de la compañía de mercancías por carretera Disfrimur y la compañía de electrónica Ingeteam. Este plan hará realidad **que el transporte pesado pueda recorrer la Comunitat y Murcia con tecnología 100% eléctrica**. Son 450 kilómetros en total que posibiliten mover mercancías sin emisiones contaminantes a la atmósfera. Una ambición que se quiere extender al resto del país.

Por último, la intervención del representante de Iberdrola en el Ecoforum hizo referencia al que está considerado como uno de los combustibles de futuro, el hidrógeno verde, en el que también trabaja esta compañía energética. Para ello se contempla la **construcción de hidrogeneras** destinadas a la **carga de transporte pesado de mercancías y flotas de autobuses**, así como la carga de buques cuando están parados en los puertos, de modo que no sea necesario utilizar grupos electrógenos.

30.- Endesa eleva un 13% ganancias a septiembre, hasta 1.651 millones, por plusvalías y enfila objetivo de 2022.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de noviembre de 2022.

Gracias a la venta parcial de su negocio de movilidad eléctrica a Enel.

Endesa obtuvo un **beneficio neto de 1.651 millones de euros en los nueve primeros meses del año**, lo que representa un incremento del 13% con respecto al mismo periodo del año pasado, impulsado por los **extraordinarios de la venta parcial de su negocio de movilidad eléctrica a su matriz Enel**, informó la compañía.

Sin estos extraordinarios por valor neto de 182 millones de euros, el beneficio neto ordinario de la eléctrica, que es el que sirve de base para el reparto del dividendo, creció un 0,7% a septiembre respecto al año anterior, hasta los 1.469 millones de euros, en un contexto de mercado más complejo y volátil que el del primer semestre.



El **resultado bruto de explotación (Ebitda)** de la energética se situó en los 3.710 millones de euros en el periodo incluyendo los extraordinarios, con un incremento del 19% con respecto a septiembre de 2021.

Endesa en cifras

En términos comparables, el **Ebitda** fue de 3.472 millones de euros, lo que representa un alza del 11%, sustentada sobre el buen comportamiento del negocio de generación.

Este incremento se debió, principalmente, a la estrategia de gestión del **negocio** liberalizado (generación y comercialización) que ha permitido superar las circunstancias adversas de mercado. En concreto, se registra un alza del 38%, hasta 2.340 millones de euros, en el Ebitda de este negocio liberalizado.

La eléctrica destacó que este crecimiento del **margen bruto** de los negocios liberalizados le ha permitido compensar el descenso en el resultado de la actividad regulada de distribución, que se vio afectada principalmente por la actualización de la remuneración del periodo 2017-2019, reliquidaciones negativas de ejercicios anteriores y un alza de los costes fijos de 56 millones de euros. En total, el Ebitda del negocio de redes cayó un 21%, hasta 1.132 millones de euros.

Con estas **cifras en los nueve primeros meses de 2022**, el grupo ratificó su objetivo de un resultado ordinario neto para todo el ejercicio de 1.800 millones de euros.

Endesa firma con el BEI un crédito sostenible por 250 millones para modernizar sus redes de distribución

Endesa destacó que estos resultados se han alcanzado en un contexto marcado por el estallido de la guerra en **Ucrania** y el repunte de precios de las **materias primas energéticas**, singularmente el gas, que ha llevado a un **coste medio de la electricidad en el mercado mayorista ibérico** de enero a septiembre que ha crecido un 137% interanual, hasta los 186 euros por megavatio hora (MWh), siendo el año con los precios más elevados de la historia.

El consejero delegado de Endesa, **José Bogas**, destacó que en esta difícil coyuntura, “el sólido comportamiento” del negocio liberalizado del grupo “es una muestra clara de cómo el modelo de empresa verticalmente integrada nos permite superar las dificultades”.

Objetivos en Renovables

En lo que respecta al impulso de sus renovables, la energética ha proseguido con el desarrollo de su cartera, sumando ya 8.500 megavatios (MW) ‘verdes’, un 10% más que a cierre del primer semestre del año pasado, sobre un parque generador total de 16.900 MW en la Península Ibérica.

La cartera de proyectos renovables supera los 80.000 MW. Toda la nueva potencia limpia para 2022 está operativa o en ejecución, y el 65% de toda la nueva potencia renovable prevista a cierre de 2024, cuando culmina el actual plan estratégico, está encauzada a cierre de septiembre, añadió Endesa.

Además, la compañía, tras ganar el concurso de transición justa de Pego (Portugal) en la primera mitad del año, consiguió la adjudicación provisional de 953 MW de los 1.200 MW del concurso de transición justa de Andorra (Teruel) y ya ha presentado el proyecto ampliado para lograr el total de esa potencia.

Ganancia de clientes

En lo que se refiere a la evolución comercial, registra una ganancia neta de 1,2 millones de clientes de luz domésticos y empresariales en el mercado libre respecto a septiembre de 2021, alcanzando los 6,8 millones. Con ello, el número total de clientes crece el 4% hasta 10,6 millones.

Endesa desarrolla para la japonesa Showa Denko un sistema de recuperación de calor que ahorrará hasta un 70%

Mientras, la red de puntos de recarga para **vehículos eléctricos** desplegada por Endesa suma ya 12.000 a cierre de septiembre, un 43% más interanual.

La **inversión** acometida en los nueve primeros meses por la energética ascendió a 1.477 millones de euros, un 20% más, de los que el 73% se destinan a renovables y red de distribución.

Aumenta la deuda neta

En lo que respecta a la **deuda neta** de la compañía, se sitúa en los 11.149 millones de euros a cierre de septiembre, lo que representa un alza de 2.343 millones respecto al cierre de 2021. Este incremento se debe al volumen de las inversiones -1.583 millones de euros, inversiones con criterio de caja, sin cambios respecto a hace un año-, el pago de dividendos sobre 2021 (1.532 millones de euros), compensados parcialmente por el flujo libre de caja de 600 millones de euros logrado en los nueve primeros meses del año.

La **ratio de apalancamiento** (deuda neta respecto al Ebitda) se sitúa en 2,3 veces, desde las 2,1 veces a junio de 2021. El coste de la deuda se mantiene bajo, con un interés medio del 1,1%, cuatro décimas menos que a cierre de 2021.

Por su parte, las **cifras de deuda bruta** muestran el impacto de la volatilidad extrema vivida en el tercer trimestre en el mercado internacional del gas, situándose en 21.000 millones de euros desde 14.300 millones a final del primer semestre. Las garantías (conocidas como colaterales) exigidas en los mercados organizados de gas para cerrar por adelantado los contratos de compra se han disparado y son la clave de esta alza.

Por otra parte, Endesa celebrará el próximo 17 de noviembre una **junta extraordinaria de accionistas** para aprobar varias **operaciones con la matriz Enel** para fortalecer su posición en los **mercados internacionales del gas**, así como para reforzar su posición ante nuevos picos de **volatilidad extrema**.

A este respecto, Bogas consideró que estas medidas operativas y financieras con carácter preventivo que se llevarán a la junta facilitarán al grupo “la flexibilidad necesaria en caso de que se produzcan en el corto plazo nuevas situaciones de volatilidad extrema en los mercados energéticos”. “Todo ello dentro del marco habitual de ejecución de operaciones vinculadas con nuestra matriz Enel”, dijo.

31.- Endesa tiene bloqueados 8.600 millones en avales por la escalada del precio del gas.

elmundo.es, 9 de noviembre de 2022.

La volatilidad en el mercado energético ha llevado a la eléctrica a disparar un 961,6% las garantías financieras que le exigen para operar.

El descontrol del precio del gas eleva la presión financiera sobre **Endesa**. La compañía que dirige **José Bogas** ha admitido en sus últimas cuentas trimestrales que el grupo ha encajado **un golpe a su posición de liquidez** a causa de la montaña rusa en la que se han convertido los mercados energéticos a raíz de la invasión rusa de Ucrania.

En concreto, la aguda volatilidad de los precios del gas y la electricidad se ha traducido en un «muy significativo» incremento de los requerimientos de aportación de **garantías financieras** (conocidos como *cash collaterals* en la jerga del sector), que los grupos energéticos deben presentar ante los gestores de los mercados organizados para mantener su actividad, esto es, se trata de un **requisito imprescindible para cerrar por adelantado los contratos** de compraventa de energía.

La cuestión no es baladí. Al cierre de octubre, el grupo tenía **bloqueados 8.600 millones de euros en concepto de avales bancarios**. A 30 de septiembre de 2022, cierre de los últimos estados financieros del grupo, la cifra de colaterales ascendía a **9.300 millones**, una cifra récord que supuso un aumento del **961,6%** respecto a diciembre de 2021, cuando el volumen de garantías financieras ascendía a **876 millones**.

El director financiero de la eléctrica, **Luca Passa**, se mostró optimista en el cara a cara con inversores de este martes, cuando trasladó que el grupo espera que la senda de reducción de esa cifra de colaterales alcance los 400 millones de euros al mes hasta finales de 2023.

Esta coyuntura ha impulsado el pasivo financiero de la compañía hasta los **11.149 millones**, un aumento del 26,6% respecto al pasado 31 de diciembre. Las cifras de deuda bruta (21.000 millones) reflejan el impacto del actual funcionamiento de los mercados energéticos, similar a un gran casino donde los precios se disparan y desploman varias veces en un mismo día.

Passa, CFO de Endesa, y Bogas, CEO del grupo.



BENEFICIO RÉCORD EN 10 AÑOS

Con todo, la eléctrica cerró los primeros nueve meses del año con un resultado neto de **1.651 millones de euros**, un 13% más que en el mismo periodo de 2021. Se trata de una cifra récord que Endesa no ha superado en los últimos 10 años, desde los **1.742 millones** del tercer trimestre de 2013.

El resultado se vio impulsado por la venta, el pasado abril, del 51% de su negocio de movilidad eléctrica a la matriz Enel, operación que reportó a la empresa española plusvalías por valor de 121 millones.

El grupo que capitanea Bogas elevó sus ingresos hasta los 24.620 millones de euros entre enero y septiembre, más de **14.200 millones de euros** por encima de las ventas reportadas en idéntico periodo del ejercicio anterior.

El beneficio ordinario neto, que no tiene en cuenta extraordinarios y que sirve de referencia en el reparto de dividendos, creció un 1%, hasta los **1.469 millones de euros** respecto al tercer trimestre de 2021.

La deuda neta de la eléctrica aumentó hasta los 11.149 millones de euros, lo que supone un alza de 2.343 millones respecto al cierre de 2021, es decir, un aumento de casi el 40%. Este incremento del pasivo se explica por el volumen de inversiones y el pago de dividendos sobre 2021 (1.532 millones).

32.- Iberdrola prevé invertir 47.000 millones en tres años: casi la mitad en EE.UU. y un 13% en España.

nusdiario.es, 9 de noviembre de 2022.

Iberdrola prevé unas inversiones récord de unos 47.000 millones de euros en el periodo 2023-2025 para alcanzar un beneficio neto de entre 5.200 y 5.400 millones de euros al final del periodo, según las cifras presentadas con motivo de su Capital Markets Day, que se celebra este miércoles en Londres.

Esta cifra total de inversiones incluye 11.000 millones de euros para la adquisición de la estadounidense PNM Resources, operación que la energética espera que se desbloquee el año próximo.

La energética presidida por Ignacio Sánchez Galán prevé que su resultado bruto de explotación (Ebitda) alcanzará los 16.500-17.000 millones de euros al final del periodo, con un crecimiento medio anual del 8-9%, mientras que el beneficio neto aumentará hasta esos 5.200-5.400 millones de euros, con un incremento medio del 8-10% anual.

España representará el 31% del Ebitda.

Para este 2022, el grupo estima un beneficio neto de entre 4.000 y 4.200 millones para 2022, por lo que impulsaría así sus ganancias casi un 29% con respecto a este ejercicio.

En lo que respecta al dividendo, crecerá en línea con el beneficio neto, representando el 65-75% de 'pay-out', con previsión de alcanzar entre 0,55-0,58 euros por acción en 2025, con un suelo de 0,46 euros en 2023-24 y 0,50 euros en 2025, dentro del programa de Iberdrola Retribución Flexible, que incluye la recompra de títulos.

El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, destacó que la situación actual del sector es una oportunidad para que la compañía "pueda seguir contribuyendo a la autosuficiencia y la descarbonización en los países en los que estamos presentes y por eso vamos a invertir la cifra récord de 47.000 millones de euros en tres años".

De los 47.000 millones de euros de esfuerzo inversor del grupo en el periodo, un 80% se destinará a países con calificación 'A', con marcos regulatorios estables y ambiciosos objetivos de electrificación.



El 47% de las inversiones a EE.UU. y el 13% a España

Por países, el grupo destinará el 47% de sus inversiones a Estados Unidos -incluyendo inversiones orgánicas y la integración de PNM Resources-, que se sitúa como el principal mercado de expansión para los próximos tres años.

En segundo lugar, se encuentra Reino Unido, con un 16%. Además, Iberdrola impulsa la diversificación geográfica a través de un enfoque adicional en países como Alemania, Francia y Australia, a los que destinará el 13% de la inversión total.

En España, las inversiones se situarán en los 6.000 millones de euros en tres años, el 13% del total, cifra que el grupo indicó que está "en línea con la media de los últimos ejercicios". Con este planteamiento inversor, la compañía contribuirá a un empleo de 85.000 personas en España para 2025.

Por áreas de negocio, la energética destinará 27.000 millones de euros a redes y 17.000 millones de euros al área de renovables. Las redes pasan por ser para la empresa la columna vertebral de la integración de la nueva capacidad de las renovables y permitirán implantar nuevas soluciones y servicios distribuidos.

Con las inversiones en esta área, la compañía se asegura marcos predecibles y protección frente a la incertidumbre macroeconómica. Así, alcanzará una base de activos regulados de 56.000 millones de euros en 2025, lo que supone un crecimiento del 44% respecto a los 39.000 millones de euros estimados para este ejercicio.

El 85% de las inversiones orgánicas en esta área está prácticamente aseguradas, ya que se realizan en proyectos con tarifas ya cerradas o con negociaciones avanzadas y con condiciones conocidas. En torno al 20% de las inversiones en transmisión irán dirigidas a Reino Unido, Estados Unidos y Brasil.

17.000 millones a renovables para alcanzar los 52 GW

En lo que se refiere a las renovables, destinará en torno a 17.000 millones de euros enfocando el crecimiento en proyectos asegurados, de alta calidad y con la mejor relación riesgo/retorno.

De esta cuantía un 46% se centrará en la eólica marina de Francia, Alemania, Reino Unido y Estados Unidos. En el resto de las tecnologías, la eólica terrestre acaparará el 25% de la inversión, la fotovoltaica un 24%, la hidráulica, un 2% y las baterías, un 3%.

Con estas inversiones, la compañía incrementará en 12.100 megavatios (MW) su capacidad instalada renovable, hasta alcanzar los 52.000 MW en 2025 -3.100 MW eólica terrestre, 6.300 MW fotovoltaica, 1.800 MW offshore, 700 MW de baterías y 200 MW de hidráulica-, frente a los 40.000 MW previstos para este ejercicio.

El grupo ya cuenta con un 50% de la nueva capacidad asegurada y en torno a un 95% de la producción estará contratada para 2025.

La energética destacó que este plan estratégico se orquesta dentro de "una cuidada solidez financiera, que permite a la compañía preservar los niveles de rating de crédito". Así, el grupo energético prevé que su ratio deuda neta/Ebitda se situará en las 3,4 veces al final del periodo.

Inversiones de entre 65.000 y 75.000 millones entre 2026-2030

Iberdrola también ha reafirmado las perspectivas para 2030, impulsadas por el crecimiento en todos los mercados y la aceleración de la electrificación, con unas inversiones de 65.000 a 75.000 millones de euros en 2026-30 para superar los 100 gigavatios (GW) de capacidad instalada y los 65.000 millones de euros en activos de redes.

Por otra parte, Iberdrola prevé la contratación de unas 12.000 personas en los próximos tres años, y para 2030 sus actividades apoyarán "más de 500.000 puestos de trabajo a nivel mundial en toda nuestra cadena de suministro", indicó Galán.

Además, el plan compatibiliza el crecimiento de la compañía en renovables y redes con el objetivo de llegar a ser neutra en carbono para 2030 en sus centrales de generación y consumos propios y en todas sus actividades a 2040. Además, Iberdrola tendrá un impacto neto positivo en la biodiversidad en 2030. Para conseguirlo, la compañía impulsará la plantación de 20 millones de árboles en 2030.

33.- Iberdrola pone el foco en EEUU porque hay "más seguridad regulatoria" que en países como España.

elespanol.com, 9 de noviembre de 2022.

El presidente de la energética, Ignacio Galán, ve difícil el cierre de todos los ciclos de Iberdrola en 2030 si se quiere garantizar el suministro.

Iberdrola ha considerado que países como **Estados Unidos o Reino Unido** ofrecen hoy en día una "**mayor seguridad regulatoria y una mayor creación de valor**" que España para dirigir allí sus inversiones.

En una **presentación a analistas de la actualización de su plan estratégico 2023-2025**, los directivos del grupo coincidieron en destacar que "el perfil de retorno" en estos países "es mejor a día de hoy de lo que tenemos hoy que en España".

El grupo analiza llevar a cabo sus inversiones "en los países donde dan más estabilidad, predictibilidad, hay un Estado de derecho y también mejores retornos".

Así, subrayó que la directiva del grupo gestiona el dinero que pertenece a los accionistas, por lo que su obligación es ver "cuáles son los mejores lugares dónde podemos llevar ese dinero".

A este respecto, el **director financiero de la energética, José Sáinz Armada**, aseguró que "desgraciadamente en España estamos sufriendo decisiones con las que no estamos de acuerdo y a las que nos enfrentaremos".

Además, consideró que la seguridad regulatoria "es mejor" en países como Estados Unidos o Reino Unido, donde hay oportunidades para el crecimiento y donde la creación de valor "a largo plazo es mayor que en España".

La energética ha anunciado un **plan inversor récord de 47.000 millones de euros en los próximos tres años**. Estados Unidos será el principal destino de inversión **-con el 47%, incluyendo inversiones orgánicas y la integración de PNM Resources-**, seguido del Reino Unido (16%). Mientras, España supondrá el 13% de sus inversiones en el periodo, unos 6.000 millones de euros.

[Iberdrola se alía con AXA para aspirar a un 'megaproyecto' de eólica marina de 1.000 MW en aguas de Francia]

Respecto a la operación de adquisición de la estadounidense PNM Resources, Galán se mostró "convencido" de que se cerrará a lo largo del próximo año. "Nos sentimos bastante cómodos y estoy convencido de que el acuerdo se va a llevar a término".

Un impuesto injusto

En este sentido, Galán señaló que el impuesto que el Gobierno prevé imponer a las energéticas, sustentando en los ingresos es "absolutamente injusto" e insistió en que la compañía, como con otras medidas del pasado, peleará en los tribunales.

Así, Galán destacó que **en esta crisis "hay gente que está ganando muchos beneficios adicionales", aunque señaló que no es el caso de Iberdrola.** "Estamos abiertos a ayudar en esta situación de crisis, siempre y cuando se pueda corregir esta situación", añadió.

[La subida del precio del gas y del petróleo con la guerra en Ucrania mejora las cuentas de las energéticas en España]

Por su parte, Sáinz Armada indicó que la compañía ya incluye en sus previsiones de las cuentas de este año y de 2023 **el posible impacto de este gravamen, "en una cantidad quizás más baja" que la de Endesa.** La eléctrica filial de Enel ha estimado en 400 millones de euros el impacto-, "pero en los mismos parámetros".

Por otra parte, el consejero delegado de Iberdrola, Armando Martínez, pidió una "regulación adecuada" en España para poder impulsar las inversiones en proyectos de bombeo, ya que es "la mejor respuesta para el **almacenamiento**".

[Galán (Iberdrola) avisa al Gobierno de que irá a los tribunales si se aprueba el impuesto a las energéticas]

A este respecto, Galán añadió la necesidad "establecer un marco para que esto sea posible", ya que España y todo Europa necesita capacidad de almacenamiento, "y el bombeo es el sistema más eficiente, especialmente en países como España".

Cerrar el gas

Por otro lado, Galán ha asegurado que será difícil que **el grupo pueda cerrar todos sus ciclos combinados de gas natural en el horizonte de 2030**, ya que está la prioridad de garantizar el suministro. Se cerrarían si no fueran necesarios, pero lo serán "durante un periodo muy corto".

Mientras tanto, prevé mantener **una política de precios de la electricidad estable para sus clientes en España hasta 2025**, en la horquilla de los **65-70 euros por megavatio hora (MWh)**, no vinculada e inferior a los precios del mercado mayorista.

En su plan, **Iberdrola apunta a que los precios de la electricidad se mantendrán especialmente altos en los próximos años.** Así, señala un precio máximo de **200 euros por megavatio hora (MWh) para este año**, que será casi estable (196 euros/MWh) el próximo ejercicio y no bajará hasta los **170 euros/MWh en 2024.** Ya en 2025 sí prevé un descenso importante hasta los **74 euros/MWh.**

Asimismo, la eléctrica prevé que el 95% de sus ventas estarán cubiertas por la producción propia a 2025, frente al 85% actual, teniendo así que cubrir apenas un 5% con compras.

El consejero delegado de la compañía, **Armando Martínez**, en su estreno ante los inversores en el cargo, indicó a este respecto que el objetivo de Iberdrola es **"maximizar el uso de contratos a largo plazo"** y subrayó que la compañía "no tiene ingresos del *trading* especulativo".

Así, Martínez afirmó que esta estrategia de vender su producción con contratos a largo plazo le permite a la energética mantener los precios, "incluso en una situación de volatilidad", protegiendo a los clientes y garantizándose unos ingresos "predictibles" durante el periodo del plan.

Política de dividendos

Por último, Iberdrola prevé destinar **más de 11.000 millones de euros a retribuir a sus accionistas a lo largo del periodo 2023-2025** e ingresar unos 7.500 millones de euros de su plan de rotación de activos y entrada de socios para financiar proyectos.

Según los datos presentados, la compañía estima unos fondos de 58.300 millones de euros, de los cuales un 64% estará cubierto por los fondos propios de operaciones, para financiar su plan inversor por 47.000 millones de euros en los próximos tres años.

En concreto, **la retribución al accionista e intereses minoritarios representarán el 19% de estos recursos de 58.300 millones de euros**, mientras que las inversiones supondrán el 81% restante. Ahí se incluyen los más de 36.140 millones de euros a crecimiento orgánico y los 11.000 millones de euros para la adquisición en Estados Unidos de PNM Resources.

En su nuevo plan, la energética prevé que el dividendo crecerá en línea con el beneficio neto, representando el **65-75% de 'pay-out'**, con una estimación de alcanzar entre 0,55-0,58 euros por acción en 2025, con un suelo de 0,46 euros en 2023-24 y 0,50 euros en 2025, dentro del programa de Iberdrola Retribución Flexible, que incluye la recompra de títulos.

Además, la compañía contempla un nuevo objetivo de **4.900 millones de euros en el periodo 2023-2025 procedente de su plan de rotación de activos**, que será sobre un 3% de sus activos totales.

Asimismo, estima que otros **2.600 millones de euros vendrán de la entrada de socios no mayoritarios con participación minoritaria en proyectos**.

De este objetivo de 7.500 millones de euros procedentes de la rotación de activos y de las 'partnerships', más del 50% está ya avanzado o empezado.

En la presentación del plan del grupo ante inversores, el director financiero de Iberdrola, José Sáinz Armada, señaló que **estas alianzas dan la "solidez" para financiar más proyectos de inversión** y subrayó que, además, se **"ve mucho interés de fondos para participar en el plan de inversiones de Iberdrola"**.

En este sentido, el grupo ya ha impulsado en los últimos tiempos esta estrategia de ir incorporando socios a algunas grandes inversiones, para dar financiación a los proyectos, con alianzas como la del fondo suizo **Energy Infrastructure Partners (EIP)**, vendiéndole el 49% en el parque eólico marino de Wikinger (Alemania); en Reino Unido con el fondo australiano **Macquarie** incorporándole en el proyecto East Anglia One; o en España con **Mapfre**, entre otros.

[Iberdrola y Mapfre se unen para invertir juntos en energías renovables en España]

Asimismo, Sáinz Armada indicó que las necesidades de financiación del plan limitan la deuda adicional al 21% del total de fuentes gracias al crecimiento del FFO, cubriendo el 64% de las necesidades.

34.- Iberdrola asegura que mantendrá el precio de la luz hasta 2025.

deia.eus, 10 de noviembre de 2022.

El presidente de Iberdrola dice que se mantendrá los dos próximos años en los 200 euros y luego caerá hasta los 74 euros.

El presidente de **Iberdrola**, Ignacio Galán, aseguró ayer que **los precios de la electricidad se mantendrán especialmente altos en los próximos años** en el mercado mayorista: de un máximo de **200 euros/MWh para este año**, de unos **196 euros/MWh el próximo ejercicio** y 170 euros/MWh en 2024. Sin embargo, ya en **2025 prevé un descenso importante hasta los 74 euros/MWh**.

Por ello, Iberdrola **se comprometió** ayer miércoles a **mantener un precio de la luz de entre 65 y 70 euros por megavatio hora (MWh) hasta 2025 para sus clientes**, no vinculado e inferior a los precios del mercado mayorista.



Así lo comunicó la compañía en la presentación de su Capital Markets Day, que se celebró ayer miércoles en Londres. Según los datos facilitados por el grupo, la energética estima esos ingresos por cliente, para una producción ya vendida al 100% para este año, al 90% para 2023, al 20% para 2024 y al 55% para 2025.

La eléctrica vasca también prevé que el 95% de sus ventas estarán cubiertas por la producción propia a 2025, frente al 85% actual, teniendo que cubrir apenas un 5% con compras.

Al respecto, el **consejero delegado de la compañía, Armando Martínez, indicó que el objetivo de Iberdrola es “maximizar el uso de contratos a largo plazo”** y subrayó que la compañía “no tiene ingresos del trading especulativo”. Martínez señaló que esta estrategia de **vender su producción con contratos a largo plazo le permite a la energética mantener los precios**, “incluso en una situación de volatilidad”, protegiendo a los clientes y garantizándose unos ingresos “predictibles” durante el periodo del plan.

Durante la cita de Londres, **Iberdrola anunció que prevé unas inversiones récord de unos 47.000 millones de euros en el periodo 2023-2025** para alcanzar un beneficio neto de entre 5.200 y 5.400 millones de euros al final del periodo. Esta cifra total de inversiones incluye 11.000 millones de euros para la adquisición de la estadounidense PNM Resources, operación que la energética espera que se desbloquee el año próximo.

“La situación actual del sector es una oportunidad para que Iberdrola pueda seguir contribuyendo a la autosuficiencia y a la descarbonización en los países en los que estamos presentes y por eso vamos a invertir la cifra récord de 47.000 millones de euros en tres años”, señaló el presidente de la compañía, Ignacio Sánchez Galán. La energética **prevé que su resultado bruto de explotación (Ebitda) alcanzará los 16.500-17.000 millones de euros al final del periodo**, con un **crecimiento medio anual del 8-9%**, mientras que **el beneficio neto aumentará hasta esos 5.200-5.400 millones de euros**, con un incremento medio del 8-10% anual. El Estado español representará el 31% del ebitda. Para este 2022, el grupo estima un beneficio neto de entre 4.000 y 4.200 millones para 2022, por lo que impulsaría así sus ganancias casi un 29% con respecto a este ejercicio.

En lo que respecta al **dividendo, crecerá en línea con el beneficio neto**, representando el 65-75% de payout, con **previsión de alcanzar entre 0,55-0,58 euros por acción en 2025**, con un suelo de 0,46 euros en 2023-24 y 0,50 euros en 2025, dentro del programa de Iberdrola Retribución Flexible, que incluye la recompra de títulos.

Países

En concreto, **de los 47.000 millones de euros de inversión, un 80% se destinará a países con calificación A**, con marcos regulatorios estables y ambiciosos objetivos de electrificación. Por países, el grupo destinará el 47% de sus inversiones a Estados Unidos –incluyendo inversiones orgánicas y la integración de PNM Resources–, que se sitúa como el principal mercado de expansión para los próximos tres años. En segundo lugar se encuentra Reino Unido, con un 16%. Además, Iberdrola impulsa la diversificación geográfica a través de un enfoque adicional en países como Alemania, Francia y Australia, a los que destinará el 13% de la inversión total.

En el Estado, las inversiones de Iberdrola superarán los 6.000 millones de euros en tres años, el 13% del total, en línea con la media de los últimos ejercicios. “Con este planteamiento inversor, la compañía contribuirá a un empleo de 85.000 personas en España para 2025”, señaló la compañía eléctrica.

35.- Endesa utiliza 8.424 millones para poder cubrir sus compras de luz y gas.

eleconomista.es, 10 de noviembre de 2022.

- **Demandan a la eléctrica por 1.000 millones en un arbitraje por el precio del GNL.**

Endesa ha duplicado sus coberturas financieras en apenas seis meses para hacer frente a las garantías exigidas para la compra de electricidad y gas en los mercados mayoristas. La eléctrica tuvo que **destinar a cierre del pasado octubre 8.424 millones de euros** (9.300 millones en septiembre) frente a los 3.800 millones del primer trimestre del año.

El fuerte incremento de los precios en los mercados mayoristas ha puesto en alerta a las autoridades financieras para tratar de suavizar **las garantías exigidas a las compañías** con la intención de evitar que la crisis energética pueda acabar contagiando al sector financiero. Para ello, la Comisión Europea ha propuesto incrementar los posibles colaterales para este tipo de operaciones.

En consecuencia, la deuda financiera bruta de Endesa ha pasado de 14.300 a 21.000 millones y la previsión de la compañía es que a cierre de año estas **garantías sigan en un nivel cercano a los 8.000 millones**. Endesa cree que durante el próximo año se puedan ir reduciendo estas coberturas a razón de 400 millones al mes.

En espera de una normalización de la situación, Endesa ha adoptado una serie de medidas entre las que se encuentran la renegociación de vencimientos de deuda bancaria desde marzo de 2022 hasta julio de 2024 por importe de **1.300 millones, de los que 200 millones** han sido formalizados tras el cierre del tercer trimestre.

Por otro lado, la eléctrica ha acordado la contratación de una línea de crédito a 12 meses con Enel Finance International por **un importe de 3.000 millones y una emisión** de una garantía sobre obligaciones de Endesa Generación por 2.000 millones con duración hasta el 30 de junio de 2023 y cuyas formalizaciones están pendientes de la aprobación en la Junta General Extraordinaria que se celebrará este próximo 17 de noviembre.

En el periodo enero-septiembre de 2022 el total de los ingresos y gastos por derivados de materias energéticas **ha ascendido a 1.642 millones, negativos**, en comparación con 509 millones de euros, positivos, en el mismo periodo del ejercicio anterior, debido a la evolución de la valoración y liquidación de estos derivados de electricidad y gas.

Ante esta situación, Endesa está valorando adoptar otras medidas ante la posibilidad de que la situación se extienda en el tiempo.

Arbitraje

Por otro lado, Endesa afronta una demanda arbitral de 1.000 millones de dólares por los precios del gas. En el curso de un arbitraje de revisión del precio de un contrato de aprovisionamiento a largo plazo de iniciado por Endesa Generación, una compañía productora de gas natural licuado de la que se desconoce el nombre ha presentado una demanda reconventional solicitando a la española este pago. **Este importe podría ser objeto de revisión en función de la evolución** del mercado en los próximos meses y hasta la conclusión del arbitraje, el cual se espera que ocurra en el segundo trimestre de 2023.

La eléctrica considera que esta denuncia es infundada y sus asesores legales externos opinan que la probabilidad de que sea estimada es remota.

36.- Los mayores accionistas de Naturgy, Critería, CVC, IFM y GIP, acuerdan apoyar el plan industrial y estratégico a 2025.

elespanol.com, 10 de noviembre de 2022.

Los rumores sobre posibles salidas de los fondos de inversión quedan diluidos con esta decisión de mantener sus posiciones hasta 2025.

Pese a que había rumores sobre una posible salida de los fondos de inversión GIP y CVC, que poseen el 41% de la compañía, nada de eso va a ocurrir. **Critería** (el holding empresarial del grupo **La Caixa**) y los fondos **CVC, IFM y GIP** seguirán en el consejo de administración de la tercera energética del país.

Según fuentes de la compañía consultadas por EL ESPAÑOL-Invertia, "todos los accionistas representados en el consejo están comprometidos con el proyecto industrial de Naturgy y han ratificado su voluntad de apoyar el plan estratégico de la compañía 2022-2025".

Eso supone que la volatilidad del mercado de gas no ha paralizado el **proyecto de dividir Naturgy en dos empresas cotizadas** ni se ha puesto **en peligro la españolidad de la compañía** por la supuesta intención de los fondos de vender su participación para cumplir con su calendario financiero.

Hace dos meses, se hablaba de una posible venta de GIP con que TotalEnergies y su posible entrada en Naturgy, pero finalmente seguirá en el consejo de administración.

Futuro de Naturgy

CriteriaCaixa posee el 27% del capital, **GIP** un 20% y **CVC**, junto a la **familia March**, controla otro 20%. Desde hace dos meses, **IFM** también tiene un sillón en el consejo al haber alcanzado un 13% de participación.

El **Plan Estratégico 2021-2025 de Naturgy** prevé la incorporación de **14 GW renovables** en los próximos años, pero también invertir en digitalización de redes de distribución. En total, se invertirá **14.000 millones de euros** y la compañía se centrará en países estables con marcos regulatorios que eliminen la volatilidad.

"En nuestro plan tenemos unos pilares estratégicos como el crecimiento orgánico, en coherencia con los objetivos para ser un actor relevante en la transición energética", dijo en el momento de su presentación **Francisco Reynés, el presidente y consejero delegado de la compañía**.

Naturgy apuesta en cuatro geografías concretas: en **Europa (5,2 GW)**, mayoritariamente en España; en **Australia (2,2 GW)**, "donde estamos ya presentes con una cantera de proyectos importantes"; en **EEUU (1,2 GW)**, en donde a finales de 2020 adquirió una compañía desarrolladora de proyectos; y en **Chile (0,7 GW)**.

Proyecto Géminis

También el proyecto Géminis fue anunciado por el presidente de Naturgy, Francisco Reynés, después del desembarco en su accionariado del fondo IFM. Y antes de la guerra de Ucrania y la crisis con Argelia.

Esta firma australiana aterrizó en la empresa española de manera controvertida, ya que en enero de 2021 **presentó una OPA sobre el 22,69% de Naturgy** bajo la sospecha de estar previamente hablada con los fondos CVC y GIP.

Sin embargo, el decreto 'antiopas' que aprobó el Gobierno durante la pandemia para evitar que compañías españolas fueran compradas por inversores extranjeros a precio de saldo hizo que el **Consejo de Ministros tuviera que dar el visto bueno a la operación**.

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

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

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



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

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