

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Red Eléctrica gana un 4,9% más gracias al menor coste financiero de su deuda.

Lainformacion.com, 28 de abril de 2021

La compañía ha reducido su cifra de negocio por la aplicación de los parámetros retributivos que aprobó la CNMC en 2019, pero lo ha compensado con el descenso de los gastos financieros.



El Grupo Red Eléctrica ha incrementado un 4,9% su **beneficio neto** en el primer trimestre de 2021 respecto al ejercicio del año anterior, hasta los **181,1 millones de euros**, pese a que redujo su cifra de negocio un 3,4%. El resultado de la compañía que dirige Beatriz Corredor se ha visto afectado por los **nuevos parámetros retributivos** para el ejercicio 2021. Aun así, logró mejorar su beneficio neto al compensar ese impacto con un **menor coste financiero de la deuda**. Red Eléctrica ha destacado que "los resultados del primer trimestre de 2021 refuerzan la sólida posición financiera del Grupo".

Según los resultados que remitió este martes a la CNMV, Red Eléctrica finalizó el periodo de enero a marzo con una **cifra de negocio de 483,6 millones de euros**, frente a los 500,5 millones que alcanzó el mismo trimestre del último año. Se debe, principalmente, a la **aplicación de los parámetros retributivos para el ejercicio 2021** que aprobó la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en 2019, que establece que la tasa de retribución financiera pase **del 6% en 2020 al 5,58% hasta el 2025**.

Por su parte, el resultado bruto de explotación (**Ebitda**) del operador de la red eléctrica se situó a cierre de marzo en **388,4 millones de euros**, con un descenso del 3,2% con respecto al primer trimestre de 2020. La aportación de **Hispasat** fue de 31,3 millones de euros, frente a los 30,0 millones de euros del ejercicio precedente. Además, se incluyen en el Ebitda los resultados de las sociedades participadas de las empresas de transporte de electricidad **chilena TEN y brasileña Argo y de Hisdesat**, participada a través de Hispasat.

Estas sociedades han aportado un total de **8,7 millones de euros**, frente a un millón de euros del ejercicio anterior, incremento debido a la incorporación del trimestre completo de Argo.

Mientras, el resultado neto de explotación (**Ebit**) se situó en los 266,3 millones de euros, un 3,2% inferior, debido a unas **menores dotaciones para amortización de activos no corrientes**, que pasaron de 133,9 millones de euros en el primer trimestre del año pasado a 129,1 millones de euros en este ejercicio, consecuencia, principalmente, de las menores amortizaciones de Hispasat.

Por su parte, el menor coste medio de la deuda, que **pasa de 2,09% en 2020 a 1,52% en este 2021** explica la mejora del resultado financiero, que ha ascendido a -26,5 millones de euros, 16,3 millones de euros mejor que los -42,8 millones de euros del año 2020. La deuda financiera bruta media se ha situado en los **6.670 millones de euros**, frente a los 6.817 millones de euros del primer trimestre del año anterior. A cierre de este primer trimestre, la totalidad de la deuda financiera de Red Eléctrica había sido contratada a **largo plazo** y atendiendo al tipo de interés, un **82% de la deuda del grupo es a tipo fijo**, mientras que el 18% restante es a tipo variable.

En lo que respecta a la inversión en los tres primeros meses de 2021, ascendió a **81,9 millones de euros**, cifra similar a la de hace un año en el mismo periodo si se elimina el efecto de la adquisición de Argo, registrada en el primer trimestre de 2020. Principalmente la mayor parte de esta inversión se destinó al **desarrollo de la red de transporte nacional**, con 64,8 millones de euros, un 1,1% superior a la de 2020, y se prevé su aceleración en los meses siguientes.

Naturgy y ANERR se unen para mejorar la eficiencia energética de los edificios.

estrategiasdeinversion.com, 29 de abril de 2021

Ambas entidades han suscrito un acuerdo para impulsar el proyecto “RehabilitA”, que facilitará a comunidades de propietarios una rehabilitación integral de sus inmuebles. El convenio refuerza el compromiso de Naturgy con la sostenibilidad, promoviendo la reducción de emisiones en edificios para contribuir en la lucha contra el cambio climático.



Naturgy (Gas Natural) y la Asociación Nacional de Empresas de Rehabilitación y Reforma (ANERR) han firmado un acuerdo de colaboración para mejorar la eficiencia energética de los edificios en España. El convenio busca impulsar el proyecto “RehabilitA”, lanzado por la compañía energética recientemente, y que tiene como objetivo facilitar a las comunidades de propietarios una rehabilitación integral de sus inmuebles.

El **proyecto “RehabilitA”** promueve la reducción de emisiones en edificios mediante el aislamiento térmico del inmueble, la gestión individualizada del sistema de calefacción o la incorporación de placas fotovoltaicas para la generación de energía renovable y el desarrollo del autoconsumo, entre otras medidas. Con ello, las comunidades de propietarios obtienen un ahorro económico derivado del menor consumo energético de sus inmuebles y mejoran el confort y la calificación energética del edificio, revalorizando así la propiedad.

La primera interconexión eléctrica submarina entre España y Francia más cerca de ser realidad.

Energynews, 29 de abril de 2021

Con una longitud de 400 kilómetros entre la subestación de Gatika (cerca de Bilbao) y la de Cubnezais (cerca de Burdeos), la **primera interconexión eléctrica submarina entre España y Francia** contará con una estación convertidora en cada extremo del enlace. De esta forma, permitirá transformar la corriente alterna en continua y a ésta nuevamente en alterna para conectarse a la red de transporte de electricidad de cada país.

Red Eléctrica de España (REE) presenta el anteproyecto y el **estudio de impacto ambiental de la interconexión eléctrica entre España y Francia** por el Golfo de Bizkaia. Este proyecto se someterá a información pública en las próximas semanas para que cualquier persona, administración o institución interesada pueda conocer la propuesta y aportar las consideraciones que estimen.

Primeras propuestas

La tramitación de esta nueva infraestructura recoge ahora las principales propuestas planteadas por los diferentes agentes institucionales y sociales del territorio durante el proceso de participación pública llevado a cabo en 2017-2018.

Entre las sugerencias recibidas, se han incorporado al anteproyecto y al estudio de impacto ambiental el **soterramiento del trazado terrestre** que discurrirá entre la subestación de Gatika y la costa, el desmontaje de las líneas de evacuación de Lemoiz y la adopción de medidas específicas para la integración paisajística de la estación conversora que reducirán su impacto visual y sonoro.

Además, y tras un diagnóstico territorial y ambiental, se han incluido propuestas sobre medidas preventivas y correctivas, además de un **plan de vigilancia medioambiental**. En el tramo submarino el diseño prioriza minimizar el impacto sobre los usos marítimos, como en los recientes cables instalados por Red Eléctrica en las islas Baleares.



Campaña informativa



Por otro lado, el desarrollo de este proyecto favorecerá el impulso económico de la región fomentando la participación de las industrias y proveedores locales, que podrán optar a las licitaciones para la contratación de los trabajos de construcción y de mantenimiento de la interconexión.

Red Eléctrica emprende ahora también una **campaña informativa en los municipios** y con los diferentes grupos de interés para explicar la propuesta del anteproyecto.

En los próximos meses se iniciará además una campaña de estudios terrestres, geotécnicos y topográficos para ampliar los detalles de los análisis ya realizados y completar los trabajos ambientales y técnicos.

La primera interconexión eléctrica submarina entre España y Francia

El enlace España-Francia por el Golfo de Bizkaia es la primera **interconexión eléctrica submarina** con el país vecino.

Esta nueva infraestructura permitirá aumentar la capacidad de interconexión con Francia desde los 2.800 MW actuales a los 5.000 MW, lo que favorecerá la integración de **energía renovable**, incrementará la eficiencia y competitividad de los dos sistemas eléctricos y reforzará la seguridad del suministro de ambos países, avanzando en la consolidación del sistema eléctrico europeo, elemento clave para alcanzar los objetivos de descarbonización y de lucha contra el cambio climático que requiere la transición energética.

En la actualidad, España tiene un nivel de interconexión con el resto del sistema eléctrico europeo del 5,6% respecto a la potencia de generación instalada (un 2,2% a nivel de la Península Ibérica), una cifra aún muy lejana del objetivo marcado por la Unión Europea, de alcanzar el 15% para 2030 para cada país.

Proyecto de interés común

Por su carácter estratégico, la nueva interconexión eléctrica fue declarada **‘Proyecto de Interés Común’ (PIC)** por la Comisión Europea el 14 de octubre de 2013, en el marco del reglamento europeo sobre las infraestructuras energéticas.

Con un **presupuesto aproximado de 1.750 millones de euros**, la interconexión estará compuesta por cuatro cables, dos por cada enlace, en corriente continua y con una capacidad de 2×1.000 megavatios. La longitud del tramo terrestre será de 13 km en España y 80 km en Francia.

Entre la costa española y la francesa el enlace será principalmente submarino con una longitud aproximada de 300 km, salvo un corto tramo terrestre y subterráneo necesario para evitar el cañón submarino de Capbreton, en el que se hallaron movimientos del fondo marino, en aguas francesas, que implicaron una modificación que afecta al 5% del trazado, para asegurar la seguridad de la infraestructura. Actualmente esta variante en el trazado en Francia se está sometiendo a consulta pública con el fin de seleccionar la mejor solución.

La electrificación genera tres veces más empleo que las energías fósiles.

Elperiodicodelaenergía, 29 de abril de 2021

Cuando se habla de las bondades de la electrificación es habitual destacar, entre otras ventajas, la descarbonización y su consiguiente beneficio medioambiental, la eficiencia frente a otras energías y su precio.

Sin embargo, desde el Foro para la Electrificación destacan que “nos olvidamos de una característica estratégica de la electrificación fundamental para el desarrollo tanto económico como social de nuestro país: la creación de empleo, especialmente en una coyuntura tan sensible como la que ha propiciado la pandemia de la COVID-19”.



Y es que, según un reciente estudio de la Agencia Internacional de las Energías Renovables (IRENA, en sus siglas en inglés), las energías renovables pueden generar tres veces más puestos de trabajo que los combustibles fósiles. En concreto, crearán 6 millones de empleos en todo el mundo si se encauza parte de la recuperación de la crisis provocada por el COVID-19 en la transición energética.

España: 50.000 empleos al año invirtiendo en redes

En nuestro país, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico también apunta en la misma línea. En la evaluación del impacto económico, social y sobre la salud pública del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima PNIEC 2021-2030, se estima que las inversiones en renovables podrían crear entre 107.000 y 135.000 empleos netos al año en 2030, al tiempo que las inversiones en ahorro y eficiencia energética generarían entre 50.000 y 100.000 empleos en el mismo periodo.

Por su parte, se calcula en el mismo documento que el cambio de modelo energético podría generar anualmente cerca de 120.000 empleos indirectos y las inversiones en redes, casi 50.000.

Según el Foro para la Electrificación, “todos estos cálculos podrían ayudar a la consecución de un cambio del modelo productivo en el empleo de nuestro país”. “Debemos aprovechar la oportunidad que supondrá la llegada de cerca de 70.000 millones de euros del fondo Next Generation EU contra el impacto económico de la pandemia del coronavirus y las consiguientes reformas que el Gobierno ha presentado a la Unión Europea para asegurarse las ayudas, entre las que se encuentran la transformación de diferentes sectores donde destaca el de la energía, y el refuerzo a la infraestructura de las renovables”, añaden.

Empleo de calidad

Más allá de las previsiones referidas a los números, el Foro para la Electrificación recuerda que “la electrificación es una tecnología completamente madura y asentada, que cubre un numeroso grupo de campos y ofrece empleo a largo plazo y de calidad, convirtiéndose en una oportunidad para aumentar la competitividad y fomentar la actividad económica”.

Por ejemplo, según la Unión Europea, la electrificación del sector del transporte para el año 2030 podría suponer la creación de 23.000 puestos de trabajo directos. Además, surgirán nuevos modelos de negocio como los sistemas de “carsharing”, “motosharing” o “bicisharing”.

“Los empleos que surjan a partir de la transición energética demandarán nuevas sinergias entre sectores y el desarrollo de nuevas tecnologías, entre ellas el desarrollo de aplicaciones inteligentes para vehículos o edificios”, concluye el Foro para la Electrificación.

Alianza Renault e Iberdrola para reducir las emisiones.

diariopaleentino.es, 29 de abril de 2021

El acuerdo fue rubricado por José Vicente de los Mozos e Ignacio Galán



Grupo Renault e Iberdrola firmó hoy un acuerdo de colaboración estratégico que pondrá en marcha proyectos enfocados a la reducción de emisiones de CO2 en el consumo energético de la compañía automovilística en España y Portugal. En base a este acuerdo, Iberdrola suministrará al fabricante energía verde a largo plazo, implantará soluciones de electrificación de calor y eficiencia energética, analizará proyectos renovables en el sitio, así como la electrificación de la movilidad y la utilización de un segundo ciclo de baterías.

La alianza permitió a Renault trabajar el objetivo de huella de cero, recogido en su Plan Estratégico Renault, y que posibilitará la utilización de energía eléctrica verde en sus fábricas o el uso del Big Data en la gestión de las eficiencias energéticas, entre otras cosas.

Además, el acuerdo refuerza la estrategia de liderazgo de Iberdrola en la electrificación y muestra cómo la descarbonización contribuye a hacer un país más competitivo y resiliente.

Con este acuerdo, Renault en España da un paso firme para contribuir al objetivo que tiene el Grupo a nivel internacional de reducir a la mitad en 2030 las emisiones que producen sus plantas en todo el mundo.

José Vicente de los Mozos, director industrial de Grupo Renault y presidente-director general de Renault Iberia, e Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, rubricaron esta mañana el acuerdo en las instalaciones de la Factoría de Carrocería y Montaje de Renault en Valladolid.

De Mozos aseguró que en “Renault creemos firmemente en nuestra responsabilidad con el medio ambiente, de que uno de nuestros objetivos es lograr la huella de carbono cero en nuestras fábricas convirtiéndonos en la empresa de automoción más comprometida en materia medioambiental. Para ello establecemos acuerdos como el que firmamos hoy con Iberdrola que nos va a permitir reducir las emisiones de CO2 de nuestras plantas de una forma innovadora y en línea con la tecnología 4.0 con la que estamos ya funcionando. Acciones como esta instalación nos permiten seguir trabajando de cara al futuro la competitividad de nuestras industriales”.

Por su parte Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, destacó que acuerdo muestra el compromiso de ambas compañías con la descarbonización. “Compartimos la misma visión para alcanzar una economía libre de emisiones y tenemos el mismo objetivo. Hoy unimos fuerzas para la reducción, no solo de las emisiones que realizan los vehículos durante su vida útil, sino también las que se generan con su fabricación. Estas serán las primeras instalaciones de fabricación de automóviles neutras en carbono, con suministro de energía renovable, electrificación del calor, segundo ciclo de vida de baterías y con la posibilidad de utilizar otras tecnologías, como el hidrógeno verde. Con alianzas como la anunciada hoy, Iberdrola y Renault ponemos nuestros recursos y conocimiento al servicio de una sociedad más sostenible”, descrito en declaraciones a Ical.



Baterías y energías renovables listas para sustituir al carbón y el gas en la producción eléctrica.

forococheelectricos.com, 29 de abril de 2021



La expansión de las **energías renovables** ha estado acompañada en los últimos años también por la evolución de las **baterías**. Un binomio que según los últimos estudios está tecnológica y económicamente preparado para sustituir al carbón y el gas en la producción eléctrica.

Así lo indica una investigación conducida por el destacado economista de energía Bruce Mountain, en colaboración con el experto en baterías Steven Percy, del Centro de Política Energética de Victoria del Instituto de Australia, que han demostrado que **ya en la actualidad las baterías y las energías renovables están preparadas para reemplazar con seguridad las funciones que históricamente han ocupado el carbón y el gas.**

Las claves para esta conclusión son aspectos como **el elevado nivel de seguridad** que estas tecnologías son capaces de ofrecer en aspectos como el mantenimiento de las frecuencias y voltaje dentro de los límites marcados como idóneos.

También destacan la **capacidad de respuesta de frecuencia rápida y control de voltaje** para mantener no sólo la seguridad de la red, sino también conseguir contener los costes energéticos.

Como ejemplo del enorme potencial del uso de baterías de respaldo en las redes de distribución eléctricas, el estudio ha indicado que **estas proporcionaron un 38% del mercado de control de frecuencia en el cuarto trimestre de 2020 en Australia**, y eso pesar de suponer solo el 0,5% de la capacidad de generación de la red.

Un mercado que avanza de forma imparable gracias a las nuevas instalaciones donde Australia se ha convertido en la gran referencia, posiblemente impulsado por sus buenas condiciones para las renovables y su mejorable sistema de distribución eléctrico que provoca históricos apagones principalmente en la zona del sur.

En estos momentos están trabajando en una mega instalación con una potencia de 350 MW, más del triple de la levantada por Tesla en su momento, y que por sí sola proporcionará al menos tres veces la capacidad de inercia de la central eléctrica de carbón Yallourn, de 1.480 MW. Una instalación que ya tiene fecha de cierre.

Según los responsables del estudio: *“El modelo de negocio que sustenta el carbón y el gas se está derrumbando ante nuestros ojos, y la buena noticia es que las baterías y las energías renovables ahora pueden intervenir y mantener la red segura”*.



“Las energías renovables ya generan la electricidad más barata del mercado y la última etapa en la que tuvo que apoyarse la industria de los combustibles fósiles fueron los servicios de respaldo. Ahora podemos ver que incluso esos servicios se están logrando cubrir de una manera más fiable y económica mediante energías renovables y esa tendencia solo se acelerará en el futuro”.

Una dinámica negativa para el carbón y el gas que no hará más que acelerarse en una espiral donde cada vez serán menos rentables, lo que supondrá la **toma de decisiones de cierre de las actuales instalaciones y la cancelación de futuras inversiones**. Un escenario que los expertos indican **puede suponer un riesgo para la seguridad de la red** si no se logra cubrir ese espacio con nuevas alternativas.



“Las centrales eléctricas de carbón están cerrando y siendo reemplazadas por energía limpia, pero no existe un plan nacional para reemplazar los servicios de respaldo que se brindan con carbón. Las baterías, las energías renovables y la respuesta a la demanda se ven frenadas por barreras que les impiden contribuir a la seguridad del sistema, a pesar de su potencial excepcional en este espacio.»

Esta investigación muestra que las **energías renovables son capaces de proporcionar suficiente seguridad al sistema y lograr completar la transición energética**.

Pero también que será necesario un proyecto nacional o europeo para lograr que este hito se consiga de forma segura y sostenible, evitando problemas que puedan dañar de forma grave la imagen de las nuevas tecnologías.

Endesa eleva a 23.300 los millones que prevé captar los fondos europeos.

Cinco días, 30 de abril de 2021

Supone un 22% más y se reparten entre 122 proyectos

Endesa ha actualizado sus planes y proyectos que prevé desarrollar en los próximos años y se sitúa como la energética que mayor volumen de inversión aspira a captar de los fondos europeos.

El consejero delegado de la compañía, José Bogas, ha anunciado este viernes en la junta general de accionistas [celebrada vía telemática exclusivamente] que la empresa ha elevado de 19.000 a 23.300 millones de euros, es decir, un 22% más, el presupuesto que prevé captar de la UE entre los 122 proyectos que ha presentado al Gobierno.

"Lo somos ya hoy, y lo seguiremos siendo, uno de los principales inversores industriales en España durante los próximos tres años y un motor clave en la recuperación económica. Hemos revisado al alza la inversión total presentada a los fondos de Recuperación, Transformación y Resiliencia desde 19.000 millones a 23.300 millones, distribuidos en 122 proyectos", ha reivindicado Bogas.

En concreto, según ha detallado el directivo, el reparto quedaría así: 19.918 millones para transición energética en la España peninsular, 2.655 millones para transición energética en los territorios extrapeninsulares y 727 millones para transición energética en Portugal.



Por segmentos de actividad, energías renovables (8.188 millones), redes inteligentes (3.727 millones), transporte sostenible (793 millones), rehabilitación de edificios y eficiencia (2.192 millones), hidrógeno verde (2.955 millones), almacenamiento y mecanismos de flexibilidad (4.560 millones), reconversión de las centrales de carbón de Teruel y la portuguesa Pego (865 millones) y proyectos de economía circular (21 millones) centran las iniciativas presentadas por Endesa a los fondos europeos.

Bogas ha asegurado que dichas iniciativas crearían 214.000 empleos en España y conseguirían una reducción de emisiones estimadas de 13,6 millones de toneladas de CO2 al año. "En Endesa creemos que se trata, sin ninguna duda, de una oportunidad para mejorar las perspectivas a corto y medio plazo, y transformar nuestra economía a medio y largo plazo", ha apuntado.

Iberdrola ha remitido un listado por 21.000 millones para captar fondos de recuperación, mientras que la candidatura de Naturgy agrupa un centenar de proyectos por 14.000 millones.

Por otro lado, Bogas ha dicho que con el Fondo Nacional para la Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE) que plantea el Gobierno, "el cliente eléctrico dejará de estar penalizado", lo que, en su opinión, supondrá "un antes y un después en la electrificación de la demanda". Este sistema tiene como objetivo rebajar un 13% la factura de la luz en cinco años tras sacar del recibo el coste de las primas a las energías renovables.



Orden del día

Los accionistas de la energética han aprobado una nueva política de remuneraciones de los consejeros para el periodo 2021-2023, así como un incentivo estratégico para ese mismo periodo. También han aprobado los resultados de la compañía en el año 2020, cuando registró un beneficio neto de 1.394 millones de euros, lo que supuso multiplicar por ocho las ganancias de 171 millones del año anterior. En términos ordinarios, el resultado neto fue de 2.132 millones, un 36% más.

Además, han dado el visto bueno al pago del dividendo complementario de 1,31 euros por acción, que la compañía abonará en el mes de julio y que se suma a los 0,7 euros abonados en enero. Con ello, Endesa repartirá el 100% del resultado ordinario, que constituye la base para el reparto del dividendo, que en su conjunto se eleva hasta los 2,014 euros por acción en el ejercicio 2020, un 37% más que los 1.475 euros del ejercicio precedente.

Por último, el consejo ha votado a favor de establecer el número de consejeros de la sociedad en once, sin que se produzca ningún cambio en su composición, tras la salida de sus consejeros independientes Miquel Roca y Alejandro Echevarría, los dos miembros más veteranos.

Bogas también ha resaltado en la junta el [plan estratégico 2021-2023](#) que Endesa presentó al mercado a finales de noviembre, a través del cual prevé aumentar las inversiones brutas un 25% en el periodo, hasta alcanzar los 7.900 millones de euros con el fin de acelerar la descarbonización y la digitalización.

La compañía también comunicó por primera vez una visión de sus principales objetivos de negocio en el horizonte 2030. Estima unas inversiones de 25.000 millones entre 2021 y 2030 para aprovechar las oportunidades derivadas tanto del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la 'hoja de ruta' del Gobierno para abordar la transición energética en la próxima década, así como de los fondos europeos. De dicha cantidad, la mayoría irá destinada a energías renovable, para alcanzar un mínimo de 18.000 MW de capacidad instalada, y digitalización de la red, con 10.000 millones de euros en cada ámbito.

Química verde, captura de CO2 y Covid-19.

Elperiodicodelaenergía, 30 de abril de 2021

La química ha ofrecido una gran variedad de beneficios al bienestar general de la sociedad y, actualmente, podemos decir que la humanidad ya no es capaz de concebir su vida sin la participación de la química en alguno de los aspectos de su cotidianidad: desde los alimentos, pasando por los medicamentos o la higiene, objetos de uso personal o para el hogar, solo por mencionar algunos, hasta llegar a la gran diversidad de productos de la industria química.



Sin embargo, no podemos negar que la producción de estos materiales ha tenido un efecto negativo para el medioambiente, que se pone de manifiesto en la contaminación del aire, agua, suelo y con el incremento del efecto invernadero.

Y es que el mundo que la química ayudó a construir se enfrenta hoy a grandes retos y requiere cambios en los paradigmas económicos, políticos y culturales, teniendo en cuenta los problemas de abastecimiento energético, la crisis medioambiental, la disminución de la biodiversidad, la aceleración del cambio climático global y, ahora, con un factor adicional en esta compleja ecuación, la pandemia del COVID-19.

Todos estos fenómenos han disparado la alerta social y exigen del sector científico, el industrial, o el productivo en general, la toma de decisiones que implican cambios hacia el paradigma de la sostenibilidad y las tecnologías *verdes*. Entonces, ¿qué se puede hacer, por ejemplo, desde el mundo de la química, para enfrentar la crisis medioambiental? La respuesta a esta pregunta se encuentra en lo que se ha dado en llamar '[química verde](#)', un enfoque que, sobre la base de los '[doce principios](#)', persigue optimizar el uso de las materias primas y disminuir la generación de desechos contaminantes o aumentar la eficiencia de las reacciones químicas mediante el uso de catalizadores, entre otros criterios de acción.

El cambio hacia tecnologías *verdes* requiere de inversiones. Aquí las subvenciones con participación pública y privada juegan un papel preponderante, pero el balance de estas inversiones termina por ser altamente positivo, especialmente porque las tecnologías *verdes* acaban por beneficiar la salud en el medio y largo plazo, y es que un medioambiente sano repercute de manera decisiva en la buena salud a nivel individual y de la comunidad, pero también en la salud global de la gran familia humana.

Esto último es especialmente cierto en un momento en el que la sociedad experimenta un cambio radical impulsado por una microscópica pero poderosa fuerza de la naturaleza, el virus SARS-CoV-2.

Ahora hemos aprendido a valorar más, por ejemplo, la calidad del aire, tomando en cuenta que un ambiente con elevadas concentraciones de CO₂ implica altas concentraciones de aerosoles, y, por lo tanto, genera un aumento significativo de la propagación del nuevo coronavirus en espacios interiores (viviendas, restaurantes, aulas, cines o transportes).

La respuesta más inmediata se ha enfocado en las mascarillas, pero el riesgo siempre estará ahí, no por la calidad de estas, sino por los riesgos asociados a su correcta manipulación y utilización. En consecuencia, se hace cada vez más necesario desarrollar tecnologías, no solo para cuantificar la calidad del aire, sino para mejorarla, y aquí la química aplicada juega un papel preponderante.

En los últimos lustros se han venido observando resultados muy prometedores en los sistemas de captura de CO₂, tanto para chimeneas industriales como para captura directa del aire (DAC, por sus siglas en inglés) en espacios exteriores, pero también para interiores. Muchas empresas norteamericanas y europeas, incluyendo españolas, han desarrollado tecnologías que capturan CO₂ con alta eficiencia, cumpliendo con los criterios de la química verde y ajustándose a las regulaciones europeas en materia de medioambiente.

Estas tecnologías se pueden clasificar como “sostenibles”, un aspecto que queda demostrado a través de sus bajas “huellas de carbono”. La sostenibilidad es uno de esos retos que asumió la química verde mediante aplicaciones concretas dirigidas, por ejemplo, al desarrollo e implementación de energías renovables o limpias, pero en muchas ocasiones es necesario combinarlas con tecnologías de captura de CO₂. Y si estas tecnologías permiten generar energía y productos que, a su vez, puedan ser utilizados por la industria, mejor que mejor, pues se evitan los residuos y se potencia la economía circular.

Como se puede apreciar, la captura de CO₂ sigue siendo una pieza clave para alcanzar las metas de desarrollo sostenible y, actualmente, en medio de la pandemia por el COVID-19, es, además, una estrategia valiosa para controlar la propagación del virus en espacios interiores, que debe ser tomada en cuenta dentro del concierto de las políticas de control de la enfermedad, pues es necesario contemplar importantes mejoras en lo que respecta a la calidad del aire, que incluyan el uso de sistemas que capturen CO₂ y también lo purifiquen de aerosoles o material particulado, a fin de crear ambientes interiores propicios para combatir la enfermedad y mejorar la salud en general.

Retos de futuro del sector eléctrico.

Auraenergia.com, 30 de abril de 2021

¿Os imagináis un futuro donde dispongamos de una energía más barata? Es posible. Predecir los constantes cambios políticos – y sus consecuentes, normativos – es una buena manera de estar preparado ante nuevas regulaciones que afecten a la tarifa eléctrica. Aunque a día de hoy, aún no se puede conocer con seguridad hacia que camino evolucionará el futuro de la electricidad, sí podemos empezar a plantearnos que oportunidades y amenazas se plantean en su entorno más próximo.

Transformar los modelos de negocios actuales, los cuales empiezan a quedar-se obsoletos, allanará el camino hacia la satisfacción de los consumidores, **sin la necesidad de ceder – de manera directa – a sus presiones por reducir las tarifas de la luz.**



Una solución de energía eficaz y de calidad que se traducirá en una energía más barata.

CONTEXTO ACTUAL DEL SECTOR ELÉCTRICO

Actualmente, debido al cambiante entorno económico y social, las compañías eléctricas – algunas más que otras – se encuentran presionadas por la necesidad de incrementar su eficiencia, para lograr así, precios más competitivos y mejorar su rentabilidad comprometiéndose con el medio ambiente:

- Alto nivel de competitividad y carrera por la obertura de nuevos mercados y nuevas oportunidades de negocio (Sudamérica, Asia y África).
- Penetración de la energía renovable: apuesta por el cuidado del medio ambiente e inclinación de la producción de electricidad hacia prácticas responsables que reduzcan las emisiones de gases contaminantes (CO₂) y reduzcan los costes.
- Desmantelamiento de la energía nuclear: la producción de esta energía tiene un costo marginal menor que el de otras generadas a partir de fuentes convencionales, a su vez, es libre de carbono y garantiza un suministro estable. No obstante, se encuentra en el punto de mira, ya que aunque produzca una energía más barata, ésta resulta menos rentable por las elevadas tasas en la inversión de nuevas tecnologías para el mantenimiento y la seguridad.

NUEVOS RETOS PARA GENERAR ENERGÍA MÁS BARATA

Entiendo el contexto, nos será más fácil detectar hacia dónde dirigir las estrategias e inversiones de futuro, que nos aporten una energía más barata:

- Optimización de las redes e infraestructuras: maximizar su disponibilidad y administrar de manera más eficaz la demanda energética. Adaptar y desarrollar los canales de suministro eléctrico de modo que garantice su calidad a corto y largo plazo, y cumpla con los criterios de eficiencia.
- Integración de distintos dispositivos de almacenamiento: fomentar la eficacia fusionando fuentes de generación de electricidad múltiples (renovables, distribuidas, convencionales, micro-redes...), del mismo modo que se deberán administrar mejor las fuentes de generación con el objetivo de mitigar posibles riesgos de pérdidas de capacidad.
- Promover la innovación: desarrollar nuevas tecnologías que permitan optimizar el proceso de administración de energía hacia distintas redes de tráfico. Apostar por el desarrollo de las TI para optimizar los servicios i la factura de la luz modernizando el monitoreo, control y operación.
- Respetar el medio ambiente: parece que aún va para largo que la sociedad pueda hacer el cambio completo hacia energías renovables. Si analizamos el contexto, solo podemos esperar que el futuro de la electricidad se vaya encaminando hacia una tendencia sostenible, menos contaminante. Un ejemplo, sería incentivar el consumo de agua para producir electricidad y abaratar costes traducidos en una energía más barata (como ya se hace en Estados Unidos).
- Apostar por la internacionalización: buscar oportunidades que fomenten el crecimiento y la energía más barata, dirigiéndose hacia nuevos mercados y economías de escala con necesidades competitivas. Una solución para contrarrestar la tendencia de estos últimos años de descenso del crecimiento en los mercados tradicionales es, entonces, explorar la viabilidad de nuevos negocios alternativos que fomenten de nuevo el crecimiento y pueda reducir el precio del KWh.

La tarifa de luz para las empresas es menor que la de los consumidores domésticos, del mismo modo que ocurre entre las tarifas de la luz de diferentes países. Tener en cuenta los parámetros comentados ayudará a reducir los costes de operación en un futuro y quizás, igualar – de algún modo – las tarifas de la luz.

La apuesta por las energías renovables pare ser la solución puntera. Pero, lo más curioso, es que algunos de los países que más contaminan son los que muestran un menor compromiso con regulaciones restrictivas en relación al cambio climático. Algo que seguirá diferenciando, aún más, el consumo energético según las diferentes regiones del mundo.

Una caravana de vehículos rechaza en As Pontes (A Coruña) los recortes de Endesa.

Elespañol.com, 30 de abril de 2021

En la protesta han estado presente tanto personal activo como pasivo, que han querido denunciar acto la eliminación de beneficios sociales que padecen ambos colectivos tras la firma del último convenio entre la empresa y el sindicato UGT.

Unos **100 vehículos** han participado en el mediodía de este viernes en una caravana de **automóviles** que ha recorrido el **casco urbano de As Pontes (A Coruña)** para rechazar los recortes en el **convenio colectivo de Endesa**. En la protesta han estado presente tanto **personal activo como pasivo**, que han querido denunciar acto la **eliminación de beneficios sociales** que padecen ambos colectivos tras la **firma del último convenio** entre la empresa y el sindicato UGT.

Los convocantes de esta protesta han sido los **sindicatos CCOO, CIG, SIE y APREN**, que han asegurado que **con este nuevo documento regulador se ha eliminado la ayuda de estudios, además de las bonificaciones en el consumo eléctrico** con las que han venido contando tanto los trabajadores en activo como los jubilados.



Consejo de administración

Dicha protesta se ha desarrollado al mismo tiempo que **se celebraba la junta de accionistas de Endesa**. Allí, los participantes han hecho **sonar la bocina de sus vehículos al unísono durante más de un minuto**. La movilización ha **partido cerca de las 12,30 horas desde el aparcamiento que hay delante de la Casa da Enerxía, en Perfolia**.

Ese será el lugar donde también finalizará una vez recorridos buena parte de las calles y avenidas de la localidad de As Pontes, donde la **empresa tiene dos plantas de generación de electricidad, la central térmica y el ciclo combinado**.

La fotovoltaica sonríe: el Gobierno levantará la moratoria de acceso y conexión para el autoconsumo.

Elperiodicodelaenergia.com, 1 de mayo de 2021

La Unión Española Fotovoltaica (UNEF) ha celebrado que el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico establezca una vía para levantar la moratoria de acceso y conexión a los proyectos de autoconsumo.

En un comunicado, la organización ha defendido que el autoconsumo ha de ser «una parte importante del desarrollo fotovoltaico necesario para cumplir los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 (PNIEC)». Asimismo, ha expresado que el autoconsumo también es una vía para reducir los costes de suministro eléctrico para los ciudadanos, las pymes y el sector industrial.



En este marco, UNEF ha indicado que el futuro Real Decreto de actividad de recarga energética de vehículos eléctricos, cuyo plazo de consulta pública finalizaba este viernes, incorporará una disposición para levantar la moratoria de permisos de acceso y conexión al autoconsumo.

El texto introducirá una modificación del Real Decreto de acceso y conexión para que puedan ser admitidas las solicitudes de acceso para autoconsumo conectadas en distribución y de capacidad inferior a 100 kW.

«En UNEF celebramos que se evite así el perjuicio que supone al autoconsumo no poder solicitar permisos de acceso, una traba que obstaculiza su despliegue desde que se aprobó el RD de acceso y conexión», ha señalado la organización que, no obstante, ha resaltado que valorarían de forma positiva que la posibilidad de solicitar permisos mientras dure la moratoria amplíe su alcance a todos los proyectos de autoconsumo en lugar de estar limitada a 100 kW.

«Creemos que se podría aprovechar el Real Decreto de recarga para ampliar las exenciones de solicitud de permisos para instalaciones de autoconsumo, ahora limitadas a las de potencia inferior a 15 kW», señala el director general de UNEF, José Donoso.

Donoso propone además eximir la obligación de solicitar permiso a las instalaciones cuya potencia instalada de generación sea menor que la contratada de consumo hasta 1 MW.

Según datos de UNEF, en 2020 en España se instalaron 596 MW de nueva potencia fotovoltaica en instalaciones de autoconsumo «demostrando la resiliencia del sector». De estos 596 MW, la organización estima que un 2% se corresponden a instalaciones de autoconsumo aisladas de la red.

En cuanto al reparto por sectores, la mayoría de esta nueva potencia, un 56%, se ha instalado en el sector industrial, un 23% en el sector comercial y un 19% en el sector doméstico, que es donde el autoconsumo ha experimentado un crecimiento sin precedentes. El 2019 el autoconsumo doméstico supuso un 10%.

ENEL deja la fibra para dar el salto a las renovables.

Eleconomista.com, 1 de mayo de 2021

Enel venderá el 40% de Open Fiber al fondo Macquarie
El beneficio de 2021 volverá a superar los 5.000 millones de euros
La acción tiene un potencial alcista del 13%, según el consenso de mercado



Las acciones de la empresa italiana vuelven a estar muy cerca de sus máximos históricos, igual que el beneficio, que recupera terreno y podría alcanzar un nivel sin precedentes en 2022. La generación de efectivo es uno de sus rasgos diferenciadores. **Todo sobre el fondo asesorado por *eEconomista*, Tressis Cartera Eco30.**

Mario Draghi está acostumbrado a ocupar el puesto de mando cuando más se le necesita.

Al frente del Banco Central Europeo se comprometió a hacer todo lo que fuese necesario para salvar el euro; hoy, como presidente del Gobierno italiano, está dispuesto a que los 209.000 millones de euros que su país recibirá en forma de préstamos y subvenciones del fondo *Next Generation EU* se destinen a lo que en verdad importa.

Para la transformación digital de Italia, Draghi dedicará 7.600 millones de euros a la instalación de fibra óptica, el despliegue del 5G y las redes satelitales, con el objetivo de ofrecer un gigabit por segundo para todos los italianos en 2030.

Es, sin duda, una oportunidad única para la empresa de telecomunicaciones Open Fiber, propiedad al 50% de Enel y del organismo público Cassa Depositi e Prestiti (CDP).

En la noche del viernes se ha confirmado que la CDP comprará un 10% de la participación de Enel en Open Fiber, con lo que la CDP (propiedad del gobierno italiano) se quedará con un 60% del capital de Open Fiber. Enel ha confirmado asimismo que venderá el 40% de Open Fiber al fondo Macquarie.



BBVA concede a Enel avales sostenibles por 1.350 millones

Para la transformación digital de Italia, Draghi dedicará 7.600 millones de euros a la instalación de fibra óptica, el despliegue del 5G y las redes satelitales, con el objetivo de ofrecer un gigabit por segundo para todos los italianos en 2030.

Es, sin duda, una oportunidad única para la empresa de telecomunicaciones Open Fiber, propiedad al 50% de Enel y del organismo público Cassa Depositi e Prestiti (CDP).

En la noche del viernes se ha confirmado que la CDP comprará un 10% de la participación de Enel en Open Fiber, con lo que la CDP (propiedad del gobierno italiano) se quedará con un 60% del capital de Open Fiber. Enel ha confirmado asimismo que venderá el 40% de Open Fiber al fondo Macquarie.

Enel es la compañía energética más valiosa de la bolsa europea: 85.000 millones de euros. El precio de sus acciones marcó en enero los 8,77 euros, un máximo histórico, y el pasado 23 de abril a punto estuvo de batir otro récord, aunque se quedó en los 8,73 euros. Aun así, el consenso de analistas que recoge FactSet ve un potencial alcista para la acción del 13%, hasta alcanzar la zona de los 9,4 euros.

Asimismo, el consenso de mercado indica una recuperación del beneficio neto de Enel en 2021, pero será en 2022 cuando supere los 5.553 millones que ganó en 2009, y que hasta la fecha eran un techo en sus ganancias. En comparación con el sector, el beneficio de Enel para este año cotiza en bolsa en las 15,6 veces, lo que supone cotizar con un descuento del 22% frente a la media de las empresas del sector con un valor bursátil sobre los 10.000 millones de euros. Por Enel, se pagan múltiplos más altos que los de Engie o Endesa, pero más bajos que los de Iberdrola, EDP u Orsted.

"Vemos a Enel como uno de los líderes mundiales en la implementación de la transición energética, con un modelo de negocio integrado que le permite captar oportunidades de crecimiento en una amplia gama de negocios dentro del sector energético", explican desde JP Morgan Cazenove. "La fuerte generación de flujos de caja es un rasgo diferenciador adicional de la empresa, que proporciona una base más sólida para aspirar al crecimiento futuro frente a sus pares europeos de servicios públicos".

El 'NYT' destaca a Iberdrola como un "líder" en renovables gracias a "la apuesta" que hizo Galán hace 20 años.

Eleconomista. es, 2 de mayo de 2021

Galán sitúa su visión en 2001, a partir de la firma del Protocolo de Kioto.

El diario *The New York Times* destaca a Iberdrola como un "líder" en **energía eólica y solar** "gracias a la apuesta" que hizo hace 20 años su presidente, **Ignacio Sánchez Galán**, por las renovables.

En un artículo publicado esta semana, el prestigioso periódico estadounidense subraya cómo desde que Galán asumió las riendas de la energética ha tenido "la misión de cambiar la industria eléctrica" y cómo en 2015, cuando abordó la compra de United Illuminating (UIL) para formar la filial estadounidense del grupo, Avangrid, "tenía muy claro que **veía Estados Unidos con un enorme potencial en renovables**".



De esta manera, el diario considera que Iberdrola está perfectamente **posicionada para aprovechar el auge** de las energías renovables en el mundo y **en Estados Unidos en los próximos años**, tras la llegada de la Administración de Joe Biden.

Así, ve al grupo como una de las pocas 'utilities' a las que los analistas ven ya como "líderes de una nueva generación de 'majors renovables'", comparable a la influencia que tuvieron las grandes petroleras como Exxon Mobil o Royal Dutch Shell.

En declaraciones al 'NYT', Galán señala que ya en 2001 vio cómo el Protocolo de Kioto, el primer acuerdo internacional de envergadura para adoptar medidas con el fin de luchar contra calentamiento global suscrito en 1997, representaba "una oportunidad" en ese giro verde.

Una apuesta arriesgada

El presidente de Iberdrola admite que sus propuestas parecían arriesgadas, "pues coincidían con el colapso espectacular de Enron, otra ambiciosa empresa de energía eléctrica", aunque apostó por la expansión internacional de la energética, indica el diario.

Así, recuerda que se sintió atraído en invertir en Estados Unidos cuando, durante una visita, se dio cuenta de todos los postes de madera que llevaban el tendido eléctrico. "Si un país con tal potencia tecnológica seguía necesitando postes de madera para transportar su electricidad, concluyó que había mucho espacio para una empresa como Iberdrola", señala el artículo del 'NYT'.

A este respecto, el periódico recoge los planes de Iberdrola para casi duplicar su capacidad de generación con energías limpias durante los próximos cinco años, con una inversión de 35.000 millones de euros, no solo en energías eólica y solar, sino también en sectores emergentes como el hidrógeno, el cual, según la empresa, podría estar listo para despegar al igual que lo estuvo la energía eólica hace 20 años. De estas inversiones, casi un 80% de ellas se focalizan fuera de su mercado local.

Respecto a la llegada al sector de las renovables de nuevos jugadores como las principales empresas petroleras, Galán cree que este cambio en sus estrategias es una confirmación del trabajo de décadas de Iberdrola. "Me encanta que ya usen una fotocopia" de la estrategia que Iberdrola imprimió hace 20 años, comenta.

Enel sopesa la compra del 79% de Ufinet por un máximo de 2.100 millones.

Cincodías.com, 3 de Mayo de 2021

La 'utility' invertirá 40.000 millones en redes y renovables hasta 2023.

El máximo accionista de Endesa se guarda una carta en la manga para dar un paso gigantesco en su diversificación. Enel cuenta con la opción de comprar a Cinven el 79% que no controla de Ufinet, uno de los mayores operadores de fibra óptica en Latinoamérica, por un precio de 1.320 a 2.100 millones de euros, en función de una serie de ratios operativas. La *utility* italiana, que ha declinado desvelar si finalmente firmará la compra –tiene de plazo hasta finales de año–, prevé invertir unos 40.000 millones de euros en redes y energías renovables en los próximos tres años.

El boom de las infraestructuras de telecomunicaciones es planetario. Red Eléctrica prepara la venta de un 40% de su filial de fibra, Reintel, valorada en unos 1.200 millones, como publicó CincoDías el pasado 21 de abril. EQT está en pleno diseño de la **desinversión en Adamo**, mientras que Euskaltel ha paralizado la venta del 49% de su infraestructura ante la opa que le ha lanzado MásMóvil.

Enel, que controla el 70% de Endesa, vio el negocio hace unos tres años, cuando adquirió el 21% de Ufinet a Cinven por 150 millones. Y ahora puede rematar la jugada con la adquisición del 79% que le falta.

La gestora británica de capital riesgo se autocompró en mayo de 2018 el negocio en Latinoamérica de Ufinet, al pasar esa participación de su fondo V al VI, tras el correspondiente desembolso. Así, un vehículo hacía caja con jugosas plusvalías, de unos 1.100 millones, incluyendo también la división en España –que se quedó Antin y que rebautizó como Lyntia–, al tiempo que el otro apostaba por seguir haciendo crecer la compañía en su división internacional.



Cinven jugó bien sus bazas al comprar el negocio de fibra óptica a Gas Natural Fenosa en 2014 por unos 500 millones de euros.

Y ahora espera que su aliado en el capital de Ufinet mueva ficha. La estrategia de Enel está trazada: crecer con inversiones de unos 40.000 millones entre este año y 2023 con la diana en el “desarrollo de las energías renovables, la fibra óptica, la movilidad eléctrica y los sistemas de flexibilidad”. En otro documento señala incluso que busca “acelerar el crecimiento del sector de banda ultraancha en Latinoamérica”.

Con todo, Enel prefiere mantener bajo la manga sus cartas. Un portavoz de la compañía ha declinado hacer comentarios sobre la posibilidad de llegar a ejecutar o no la adquisición del porcentaje que no controla de Ufinet.

El precio será crucial, aunque las últimas operaciones hacen prever que la horquilla se moverá hacia la parte alta. Los negocios de fibra óptica han sido especialmente resistentes a la crisis provocada por el Covid, y, desde que se desgajó, Ufinet Internacional ha crecido de forma notable. Ahora cuenta con más de 75.000 kilómetros de fibra en 17 países al otro lado del Atlántico, frente a los 50.000 kilómetros que exhibía en mayo de 2018.

La gestión ha sido conjunta entre Cinven y Enel, puesto que, pese a la posición minoritaria de la compañía que dirige como consejero delegado Francesco Starace, se repartían al 50% los derechos de voto en la junta de accionistas.

UN ACTIVO ESTRELLA

Las redes de fibra óptica se han revelado como un activo estrella para los fondos de infraestructuras en los últimos años. El primero fue Cinven, que adquirió Ufinet, la antigua red de fibra oscura de Gas Natural. En 2018 vendió la parte española a Antin y retuvo la pata latinoamericana. El fondo francés también adquirió después la fibra oscura de Iberdrola. MásMóvil vendió una parte de su fibra a Maquarie y Aberdeen, que crearon Onivia. Euskalte, antes de la opa que le ha lanzado su rival, ha tratado de hacer lo mismo y Red Eléctrica ha encargado la venta de una participación minoritaria en Reintel, la filial que controla su fibra óptica. También EQT ha puesto en el mercado Adamo por más de 1.000 millones.

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...

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