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.- Desarrollo del sistema de gestión medioambiental para Endesa.

enviraiot.es, 9 de Marzo de 2023.

Envira trabaja mano a mano con el grupo Endesa desarrollando y mejorando un sistema de gestión de datos de seguimiento medioambiental de las Centrales Térmicas que integra toda la información en base de datos corporativa permitiendo generar toda la documentación oficial para la Administración en materia de justificación medioambiental.

Este sistema surge a partir de la necesidad de conocer los datos ordenados y verificados por parte del usuario final para realizar informes operativos de acuerdo con la normativa oficial tanto para uso interno como para enviarlos a los organismos correspondientes.

Características del Sistema de Gestión Medioambiental

Entre las funcionalidades de la aplicación podemos destacar:

- **Carga automática de los datos enviados** desde los sistemas de supervisión y control de medioambiente de las centrales térmicas a través de ficheros enviados diariamente por los sistemas de planta.
- **Mantenimiento** de los datos recibidos.
- **Introducción de datos manuales** necesarios para el cálculo de emisiones o información recogida por **estaciones no automatizadas**.
- Generación de **informes oficiales y de uso interno** a partir de la información validada.
- **Exportación de datos** a otros formatos y para la Administración como CIEMAT, Excel, Ficheros ministerio y SOCOIN.

A partir de los datos horarios recogidos en campo que ya están calibrados y corregidos, el sistema transforma y calcula datos validados horarios, diarios y mensuales de los principales contaminantes atmosféricos:

- Monóxido de carbono (CO)
- Óxidos de Nitrógeno (NO, NO2, NOx)
- Dióxido de azufre (SO2)
- Material Particulado (PM)

El sistema también calcula las emisiones totales de CO2 a partir de los datos recibidos en automático y de los datos introducidos por el usuario.

Las entradas del sistema están constituidas por la información remitida desde los Sistemas de Control Medioambiental de cada una de las plantas mediante dos tipos de envíos:

- **Envíos automáticos**, realizados una vez al día (a partir de las 00:00 horas), con los datos medioambientales obtenidos el día anterior con periodicidad horaria.
- **Envíos manuales de ficheros** por parte del usuario del sistema de control medioambiental. Estos envíos se utilizan para incorporar al sistema bloques de datos validados en el sistema local o recuperados desde las estaciones remotas antes fallos en las comunicaciones con las mismas.

Software de adquisición y control de datos

Uno de los principales objetivos de las empresas que generan emisiones atmosféricas es maximizar las cifras de producción manteniendo los límites establecidos en su autorización ambiental integrada y en la normativa vigente en materia de emisiones atmosféricas.

Estos datos relativos a emisiones deben transmitirse en tiempo real a las autoridades competentes, por eso disponer de un software de adquisición y control de datos es crucial.

Contar con un software lo suficientemente robusto y flexible tanto para conectarse a sistemas de planta como para adaptarse a cálculos, informes y nuevas instrucciones técnicas garantizará poder cumplir con lo que la legislación requiere.

Desarrollamos y adaptamos el software a las necesidades de gestión medioambiental

En Envira contamos con **sistemas de adquisición y control de datos** que incorporan módulos para el **análisis, validación y explotación de los datos capturados** en tiempo real y un equipo de desarrolladores de software que permiten el mantenimiento adecuado de las aplicaciones y plataformas y su adaptación y alineación con las instrucciones técnicas específicas.

De esta forma y gracias a este sistema de gestión medioambiental desarrollado a medida, el **grupo Endesa** ha podido mejorar la previsión y control integrado de la emisión de contaminantes revisando el régimen de la autorización ambiental con el objetivo de cumplir la legislación vigente al mismo tiempo minimizando inconvenientes en la producción.

2.- Naturgy recomprará desde hoy acciones propias por hasta 8 millones de euros para entregarlas a sus empleados.

elperiodicodelaenergia.com, 9 de marzo de 2024.

Se adquirirán las acciones necesarias en función de las peticiones recibidas de los empleados, con un límite máximo de 400.000 acciones y 8 millones, según la energética.

Naturgy ha puesto en marcha desde este jueves hasta el próximo día 24, un **programa de recompra de acciones propias por hasta 8 millones de euros para entregarlas a los empleados** del grupo en España que opten en **2023** para que parte de su sueldo se les abone en acciones en lugar de en metálico.

Según ha informado a la **Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV)**, en el marco de este programa de **recompra** se adquirirán las acciones necesarias en función de las peticiones recibidas de los **empleados**, y en todo caso, con **un límite máximo de 400.000 acciones y 8 millones de euros**.

La energética comprará sus **títulos a precio de mercado**, y no comprará acciones a un precio superior al más elevado del precio de la última operación independiente o de la oferta independiente más alta de ese momento en los centros de negociación donde se efectúe la compra.

La operación de Naturgy

La compañía ha explicado además que **no comprará en cualquier día de negociación más del 25% del volumen diario medio de las acciones** en el centro de negociación donde realice la adquisición. El volumen medio diario de las acciones de Naturgy a estos efectos tendrá como base el volumen medio diario negociado en los veinte días hábiles anteriores a la fecha de cada compra.

Reynés (Naturgy) tras la marcha de Ferrovial: "Tomar decisiones copiando lo que ha hecho otro es infantil"

El programa de recompra permanecerá vigente **hasta el próximo 24 de marzo**, pero Naturgy se reserva el derecho a **finalizar el programa de recompra si**, con anterioridad a esta fecha, hubiera **alcanzado el número máximo de acciones establecido** (400.000 títulos) o si concurriese alguna otra circunstancia que así lo aconsejará o hiciera necesario.

Respecto a las acciones sobrantes tras los cálculos y ajustes para su entrega a los empleados, **Naturgy** ha señalado que podrá mantener estos títulos en autocartera o destinarlos a amortización o a otra finalidad que determine.

3.- Naturgy llega a Italia con una cartera solar de 200 megavatios y la apertura de una sede en Roma.

negocios.com, 9 de marzo de 2023.

Naturgy llega a Italia con una cartera solar de 200 megavatios y la apertura de una sede en Roma

Naturgy apuesta por Italia. La compañía energética ha anunciado la firma de varios acuerdos para desarrollar proyectos agrovoltáicos y eólicos en el país transalpino y ya tiene en tramitación una potencia superior a los 200 MW.

"Se trata de un nuevo hito en la apuesta por la transición energética del grupo, que prevé este año una inversión en energías limpias superior en al menos un 50% a la inversión renovable en 2022", ha destacado la empresa en una nota de prensa.

#italia #esg #nordea #naturgy #energia #naturgysolar #energiafotovoltaica #autoconsumo #consumoenergetico #noticias #noticiasenespañol #precioenergia #descarbonizacion

4.- Enel vende sus activos en Rumanía por 1.260 M€.

consensodelmercado.com, 10 de marzo de 2023.

Bankinter | El grupo energético italiano Enel ha vendido sus operaciones en Rumanía a la compañía griega Public Power Corporation (PPC) por 1.260M€.

Opinión del equipo de análisis: **Esta desinversión forma parte de la estrategia del grupo que contempla concentrar su actividad en Italia, España, EEUU; Brasil, Chile y Colombia.** Enel abandonará el mercado rumano en el tercer trimestre de 2023, 13 años después de su llegada el país para reposicionarse en estos seis países donde considera que hay un mayor potencial de crecimiento. **Enel prevé que la transacción no tenga impacto en los resultados ordinarios del grupo**. Tras un difícil año 2022 en el que la acción cayó cerca de un -30%, pensamos que el 2023 va a ser mucho más positivo para ENEL.

Por un lado, esperamos un significativo crecimiento en resultados en el año (EBITDA por encima de +3% y en BNA ordinario a doble dígito). Además, **las ratios de valoración son atractivos con una ratio PER de 9,0x y una rentabilidad por dividendo superior al 7,5%.**

5.- Una final con energía: Una final con energía: Iberdrola 1-0 Enel.

sintetia.com, 10 de marzo de 2023.

Tras la resaca de Ferrovial, no quería dejar pasar la oportunidad de explicar el potencial empresarial que tiene España, y que no debemos olvidar, sino cuidar, ampliar y reconocer. Para ello, tomé como referencia uno de los sectores críticos —ahora y aún más en el futuro— como es el energético. Hice la simulación de una competición entre España e Italia a través de dos de sus baluartes industriales: Enel e Iberdrola.

En febrero de 2009 Enel se hizo con el segundo paquete de acciones, y el control definitivo, de Endesa. En aquel momento, Enel era una de las empresas energéticas más poderosas y potentes de Europa, con una participación muy relevante en su accionariado del gobierno italiano —y que hoy controla el 23,6%—. Está presente en casi 50 países y cuando integró a Endesa tenía un negocio superior a los 64.000 M€, el equivalente a 2,5 veces lo que generaba Iberdrola en aquel momento. **Parecía, por tanto, que los italianos nos iban a 'merendar' la producción y el valor industrial de la energía en España.**

Ante esto varias preguntas:

- ¿Esto fue así, es decir, los italianos se quedaron con nuestro mercado y valor añadido?
- ¿Qué ha pasado con Iberdrola en estos años?
- Si se hace una comparación entre Iberdrola y Enel desde 2009 ¿quién salió ganando?
- ¿Qué lecciones, como país, podemos extraer de esta comparación entre Iberdrola y Enel?

Voy a tratar de responder a estas preguntas con datos auditados y consolidados de ambas empresas. Te anticipo una idea poderosa: **Iberdrola es un ejemplo de cómo España puede seguir construyendo futuro con modelos de negocio industriales, tecnológicos, sostenibles y creando empresas globales, bien gestionadas financieramente**.

Primera gran diferencia entre Iberdrola y Enel: la estructura del capital

Iberdrola cuenta con más de 600.000 accionistas de todo el mundo. Un 29% de esos accionistas son españoles, tanto a título particular como a través de fondos de inversión.

El 71% restante del capital está muy repartido, pero no son españoles. Ningún accionista dispone de un control efectivo de la sociedad. Aunque destacan tres accionistas relevantes:

- el Fondo Soberano de Qatar, que gestiona activos superiores a 450.000 M€,
- Blackrock, el fondo americano de mayor tamaño en el mundo, y con más de 10,5 billones de dólares bajo gestión.
- Y una participación del Fondo Soberano de Noruega.

Entre estos 3 accionistas posee el 17,63% del capital.

Mientras el capital de Iberdrola es íntegramente privado, el capital de Enel, como el de muchas otras eléctricas, tiene un peso muy relevante de capital público. No obstante, la gran mayoría del capital está en manos, también, de fondos de inversión. El 60% de estos fondos son de Norteamérica y Reino Unido.

La diferencia en el capital casi se podría sintetizar de la siguiente manera: la participación que tiene el gobierno italiano en Enel es muy similar a la que tienen los inversores privados españoles. Lo demás, ambas compañías tienen un peso mayoritario de fondos de inversión entre sus accionistas —como la mayoría de las empresas cotizadas.

En febrero de 2009: Enel pasa a controlar Endesa

A finales de febrero de 2007, Enel llegó a España y destinó algo más de 4.120 M€ en comprar el 9,9% del capital de Endesa.

Dos años después, volvió a la carga invirtiendo otros 11.100 M€ comprando a Acciona el 25% de las acciones que poseía de Endesa, lo que la convirtió en italiana.

El poderío de aquella operación, si se repasa la prensa de la época, era notable: Enel se vendía como una de las empresas con mayor valor en bolsa de Europa de su industria. Y al mes de comprar Endesa mostraba su músculo ante el mundo: repartiría 6.300 M€ de euros de dividendos a sus accionistas, un récord histórico. ¿Quién da más?

En aquel momento, Iberdrola ya era una empresa muy relevante en España, pero nada que ver con Enel. Iberdrola facturaba unos 25.800 M€ y Enel le ganaba por goleada (que crecería aún más al integrar a Endesa). De hecho, en 2014, **Enel ya generaba un negocio de casi de 76.000 M€.**

La potencia financiera que exhibía Enel hacía prever que se iría haciendo realmente más fuerte en Europa y, sobre todo, que esto le daría mucho músculo para ampliar mercados por el mundo. **Todo apuntaba a que crecer en España iba a ser muchísimo más complejo con Enel en el mercado.**

Comparativa desde 2009 entre Iberdrola y Enel

Para responder a esta pregunta he tomado un punto de partida, el 2009, y después he analizado qué ha pasado desde 2014 hasta 2021. No he tomado el 2022 porque Enel no presenta cuentas hasta el 16 de marzo de 2023. Actualizaré algunos números, entonces. Aunque me gusta la comparación hasta 2021, para aislar cualquier interferencia del impacto de la guerra de Ucrania sobre el mercado eléctrico en Europa.

La explosión de las ventas de Iberdrola

Entre 2021 y 2009, Iberdrola creció en más de 13.200 M€ en ventas, esto supone un crecimiento del 51%. Mientras, Enel, creció 13,6 puntos menos.

No obstante, en términos de ventas, la potencia de Enel es muy relevante: en 2021 su cifra de ingresos superó los 88.000 M€, esto suponía algo más del doble de las ventas de Iberdrola.

Pero ¿son las ventas el único indicador relevante a maximizar en una empresa para crear valor? Esta es una de las grandes claves de este artículo: maximizar ventas no es maximizar valor, ni crearlo, en muchas ocasiones.

De hecho, si tomamos algunas métricas básicas de su contabilidad consolidada y las comparamos entre 2009 y 2021, empezamos a vislumbrar algunas claves:

Diferencia entre 2021 y 2009 (millones de €)

	ENEL	IBERDROLA
Cifra de Negocio	23.971	13.222
Resultado de explotación	-3.075	2.834
Intereses de la deuda	2.037	-202
Beneficio Neto	**-2.533**	**946**

Entre 2009 y 2021:

- Enel logró vender casi 24.000 M€ más, pero lo hizo con **3.000 M€ menos de resultado de explotación** (ingresos menos gastos ordinarios del negocio).

- Ese crecimiento en las ventas llevó a Enel a un modelo de negocio con alto endeudamiento, que le cuesta **2.000 M€ más en intereses**, y una caída de **2.500 M€ de beneficios después impuestos, respecto a 2009**.
- En cambio, **Iberdrola, logró vender 13.200 M€ más, que le permitió mejorar sus resultados de explotación en 2.800 M€, pagar menos intereses que en 2009 y ganar casi 950 M€ más después de impuestos.**
- Iberdrola ha logrado este cambio haciendo posible que el 66% de su capacidad instalada lo sea en energías renovables, y ampliar fuertemente su base de cliente a Reino Unido, Estados Unidos y Brasil. En total, **hoy el 12% de los consumidores de la energía de Iberdrola son españoles, el resto son de otros países**.

El crecimiento de las ventas Iberdrola han sido mucho más rentables que las de Enel. De hecho, ésta es una de las líneas críticas de las que debemos tirar a la hora de analizar cómo crea valor una compañía.

El oxígeno de un negocio: la capacidad de crear caja operativa

Para analizar el valor que crea una empresa hay una regla básica imbatible: **cuánto dinero (caja) entra (o entrará) en la empresa y cuánto sale (o saldrá), y cuál es su diferencia**. Parece que esto son las cuentas de la abuela, y aunque las sofistiquemos, son poderosas. Una empresa que no es capaz de convertir sus activos en entradas de ingresos superiores a los gastos tendrá muchas dificultades para sobrevivir en el mercado.

El siguiente gráfico es realmente determinante para comprender muchas de las cosas que llegarán después. Se trata de medir cuánta caja operativa es capaz de generar cada empresa con sus ventas.

La caja operativa es una forma de medir la liquidez anual que genera una empresa sólo con su negocio. Esa liquidez es absolutamente imprescindible para invertir y para acudir al mercado a pedir o pagar deuda. Sin caja operativa, es como querer subir un 8 mil sin bombona de oxígeno, siendo fumador y sin entrenar durante años… ¡un reto casi de misión imposible!

Entre 2009 y 2021, por cada 100 euros de ventas, Iberdrola logró generar un 52% más de caja operativa que Enel.

De media, en esos 9 años analizados, Iberdrola logró generar 7.000 M€ de euros de caja operativa cada año. De hecho, entre 2021 y 2022 (datos recién publicados), Iberdrola logró generar caja operativa por importe superior a los 18.500 M€.

¿Dónde invertirías tu dinero: en una empresa que desde 2009 logra generar 14 € de liquidez por cada 100 € de ventas cada año (Enel) o en otra que logra casi 22 € (Iberdrola)?

Está claro que 7€ de caja más es mucho oxígeno por cada 100 euros de ventas. Ese oxígeno lo puedes usar para re-invertirlo y seguir creciendo con fuerza.

Pero, aun así, podríamos pensar que Enel vende mucho más que Iberdrola, y por ello, aunque genere menos oxígeno relativo (por cada 100 euros de ventas) tendrá mucho más músculo para invertir y seguir ganando la batalla. La siguiente tabla aporta información al respecto:

SUMA 2014-2021 (millones de euros)

	ENEL	IBERDROLA
Caja Operativa ACUMULADA	84.405	56.420
Caja Destinada a Inversiones ACUMULADA	-69.707	-46.243
Incremento deuda TOTAL entre 2014 y 2021	14.805	12.814
Dividendos ACUMULADOS	**27.363**	**2.352**

Si hiciéramos una suma agregada de todas las ventas entre 2014 y 2021 observaríamos que **Enel vendió 341.000 M€ de euros más que Iberdrola, esto supone 2,3 veces más en esos 7 años**.

Esta distancia de 341.000 M€ más de ventas sólo se han traducido en 28.000 € de caja más para Enel. Alguien que vende un 130% más sólo es capaz de generar un 49% más de caja… Iberdrola avanza posiciones porque está más entrenada y optimiza su oxígeno en cada paso que da.

Pero esta tabla es demoledora:

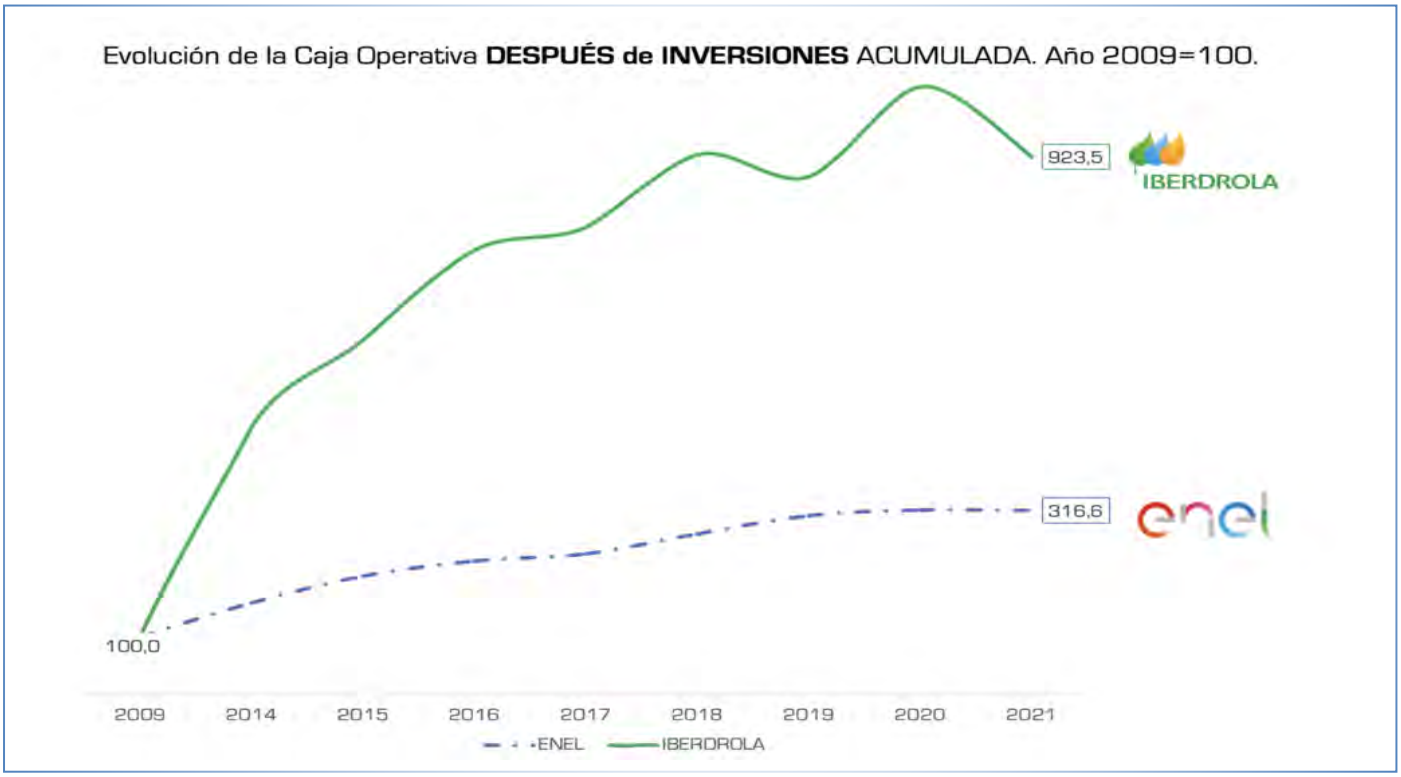
- Tanto Enel como Iberdrola han usado 8 de cada 10 euros de su caja a re-invertirla en su negocio.
- Enel liberó 14.700 M€ de caja después de inversiones que podría destinar a devolver deuda y/o pagar a sus inversores.
- Pero su estrategia fue otra: Enel tomó prestados otros 14.800 M€ más de deuda y **les pagó dividendos a sus accionistas por importe de casi 27.400 M€, casi 13.000 M€ más que la caja que generó**. La empresa usó la deuda para pagarles a sus inversores y cuidarlos 'extremadamente bien' (¿y cuidar su imagen en bolsa?).
- En cambio, Iberdrola, generó 5 veces más caja después de inversiones que lo que les pagó a sus inversores en dividendos. Y, aunque se endeudó también en 12.800 M€ más entre 2014 y 2021, parece que la deuda sirvió para ampliar sus planes de inversión.

De hecho, en las cuentas recién presentadas de 2022, Iberdrola anunció un plan de inversiones de 47.000 M€ entre 2023 y 2025, contratar a 12.000 personas más, destinar 18.000 M€ de esa inversión a sus proveedores (muchos de ellos en España) y ayudar a mantener los más de 500.000 empleos indirectos que dependen de la cadena de valor de la compañía.

Entre Enel e Iberdrola, por tanto, surge una grandísima diferencia crítica para la creación de valor a largo plazo: una (Enel) usó su oxígeno para endeudarse y cuidar a sus accionistas y la otra (Iberdrola) usó su caja para invertir a largo plazo.

Esto explica lo que se observa en el siguiente gráfico: **la caja operativa tras invertir, en Iberdrola, creció casi 3 veces más que en Enel**.

Estas dos políticas financieras son radicalmente diferentes, pero también consecuencias distintas para crear valor a largo plazo.



Si observas los datos de la siguiente tabla observarás que en 2021 **Iberdrola ya tenía 14.000 M€ más de patrimonio neto que Enel**: es decir, beneficios no distribuidos y capital, o lo que es lo mismo oxígeno de la más alta calidad.

Millones de €

	ENEL	IBERDROLA
Patrimonio NETO 2021	42.342	56.126
Diferencia Patrimonio NETO 2021-2009	-2.011	29.489
Activo TOTAL 2021	206.940	141.752
Diferencia Activo TOTAL 2021-2009	**46.483**	**54.741**

La consecuencia es que **más de la mitad del crecimiento del activo de Iberdrola lo financió con sus propios recursos**, mientras que Enel lo tuvo que hacer acudiendo a deuda.

De hecho, Enel redujo su patrimonio neto en 2.000 M€ desde 2009, cuando Iberdrola lo mejoró en casi 29.500 M€. Todo un modelo de gestión con foco en el valor y el largo plazo, con recursos propios y re-inversión constante de beneficios y caja.

The Outsiders, de William Throndike, es una biblia para comprender la potencia diferencial de las empresas gestionadas baja el criterio de la creación de largo plazo, frente a los cortoplacistas.

Luis Torras acaba de publicar una gran reseña sobre el del libro y usa una cita del autor que no me puedo resistirme a reutilizar:

«Los mejores CEOs no son gestores, sino asignadores de capital. No son visionarios carismáticos que gestionaban activamente las operaciones. Al contrario, delegan las actividades de operaciones y se focalizan en la asignación del capital (los recursos que genera y cómo re-invertirlos). Rara vez pagan dividendos y dan más importancia a los flujos de caja que a los ingresos netos. Este enfoque generó rendimientos excepcionales en distintos sectores y condiciones de mercado (desde hace décadas)».

En este sentido, **la gran diferencia entre Enel e Iberdrola está en la asignación de capital que hacen sus gestores**. Cómo crean flujos de caja y, sobre todo, a dónde los van a destinar. Su capacidad para poner luces largas es crítica para crear valor.

Evolución de la bursátil de Iberdrola y Enel

¿Por qué una empresa (Enel) es capaz de generar 7 € de caja operativa cada 100 euros de ventas y otra (Iberdrola) 22 €?

La respuesta se entiende fácil en los siguientes gráficos.

Iberdrola tiene un modelo de negocio que le sirven **5€ de ventas para crear 1€ de resultado de explotación** (recuerda, ingresos menos gastos operativos). En cambio, Enel necesita el doble. Esto se puede deber a varios factores:

1. Iberdrola consigue vender a un precio superior cada unidad de energía.
2. Iberdrola paga menos a sus empleados.
3. Iberdrola no necesita 'tantos gastos' operativos para lograr las mismas ventas, es más eficiente en términos de gastos.

Hay quien dirá: 'seguro que Iberdrola paga menos salarios, porque es española…' la realidad es que no: el coste bruto por empleado en Iberdrola es casi igual al de Enel: **76.000 €/año por empleado.**

Por cierto, ese salario medio que paga Iberdrola es casi 3 veces superior —según la Encuesta Industrial elaborada por el INE— al salario medio de una empresa industrial en España con menos de 50 empleados. Por eso, en productividad, empleo y salarios el tamaño empresarial ¡importa!

La gran diferencia no está en la fijación de precios, porque son mercados globales y muy competitivos, con un producto (casi) igual: no hay diferencia cuando en tu casa das la luz y le pagas la factura a Endesa o a Iberdrola, por ejemplo.

La diferencia está en la eficiencia del gasto y la productividad de cada persona entre ambas compañías.

Iberdrola destina 7,7% de sus ventas a pagar salarios, en cambio Enel un 6%. Pero es que Enel necesita destinar casi 3 veces dinero a pagar el resto de los gastos de explotación que Iberdrola.

La eficiencia de gastos de Iberdrola (y no el ahorro de nóminas, por ejemplo) es lo que le permite explicar que puede obtener 1 euro de beneficios después de impuestos con 10 euros de ventas. En cambio, Enel necesita vender casi 23 € para obtener ese euro…

Parte de esta 'ineficiencia' en gastos de explotación puede deberse, al menos en parte, al gran problema que tienen muchas empresas **al crecer de forma inorgánica**, es decir, comprando otras empresas.

Integrar dos empresas (la compra de Enel a Endesa, por ejemplo) no siempre genera como resultado una empresa más grande y eficiente, sobre todo si la compras con deuda. Depende del **momento de la compra** (si pagas mucho dinero por lo que compras) y de la **eficiencia** en la que integras las **dos culturas empresariales** y de **cuánta deuda** tienes que destinar a la operación (y la deuda cuesta dinero). Hay costes e inercias que no se reducen y las ineficiencias pueden explotar.

Mi amigo José Luis Casal me daba algunas pistas para investigar. Y así lo hice. Me fui a las cuentas consolidadas de Endesa el mismo año en que Enel toma el control.

En primer lugar, en el 2008, año anterior al control de Endesa por Enel, pero donde ya poseían casi el 10%, Endesa había vendido activos por 8.300 M€. Esto le permitió quitarse 2.300 M€ de deuda y dejar en su caja más de 4.500 M€. Tras tomar el control, Enel toma una primera decisión: repartirse un dividendo de casi 6.400 M€ (cuando se venía repartiendo 1.600 M€) y hace que Endesa se endeude en casi 4.000 M€ más.

El resultado de esta forma de gestionar es que Endesa, en sus cuentas consolidadas, muestra que:

- En 2021 **vendió casi 5.000 M€ menos** que cuando tomó el control Enel.
- Genera **2.600 M€ menos de caja operativa**.
- **Los beneficios después de impuestos sobre ventas se dividieron por 2,5** entre 2021 y 2009.
- Siguen con **más de 10.400 M€ de deuda**.

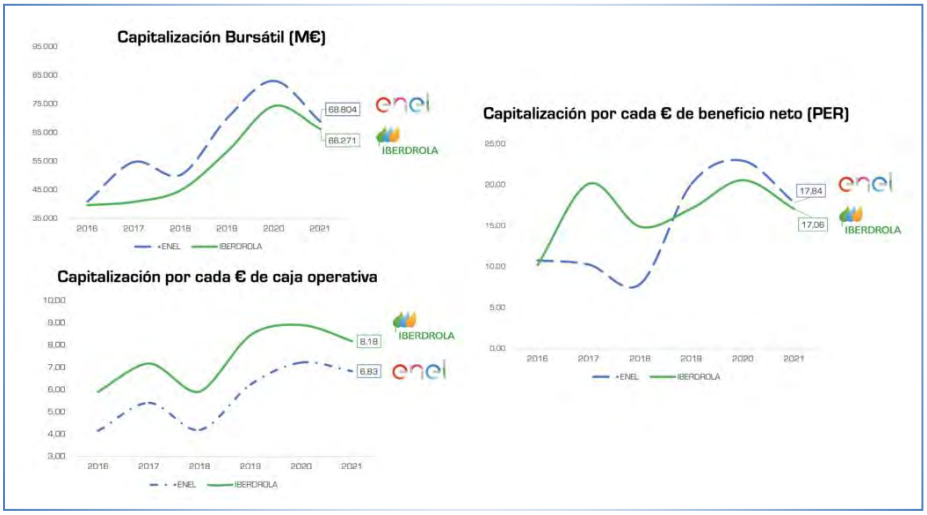
¿Entiendes ahora por qué esta forma de gestionar **destruye valor a largo plazo**? En este caso, valor de España que acabó en flujos financieros hacia Italia y el resto del mundo.

En cambio, Iberdrola ha sido muy conservadora en cuanto a comprar empresas e integrarlas. Y esto es quizás una de las fuentes principales de eficiencia en gastos 'no productivos'.

¿Quién gana la final en valoración?

Existe un incentivo perverso en muchas compañías: cuidar el precio de la acción por encima del valor a largo plazo. Y, como hemos visto, Enel ha cuidado muy bien a sus inversores a través de dividendos. ¿Cómo se ha comportado el valor de la empresa en los mercados financieros (capitalización bursátil)?

La siguiente ilustración sintetiza esta información.



Como se puede observar, el valor en bolsa de Enel en 2021 tan sólo es un 3% superior al de Iberdrola. No está nada mal para una empresa que vende más del doble.

Claramente, Iberdrola tiene un valor en bolsa de un 20% superior si lo comparamos con su capacidad crear caja operativa. Esto nos está diciendo que los inversores confían mucho más en Iberdrola que en Enel en la asignación de capital, es decir, en cómo Iberdrola utiliza sus recursos para invertir y crecer a futuro.

Pero el indicador más usado entre los analistas, el PER (el valor en bolsa por cada euro de beneficio neto), muestra una valoración similar entre Iberdrola y Enel en 2021. Quizás es por un **exceso de incentivos perversos** y un empacho de gráficos de los *traders*… que no acaban de comprender que una necesita vender 2,3 veces más para generar el mismo beneficio después de impuestos. Por desgracia, el cortoplacismo de muchos analistas bursátiles (incentivados por la rentabilidad y el dividendo inmediato) no explicaba bien, al menos en 2021, la diferencia entre ambas compañías para crear valor y futuro.

No obstante, como diría Warren Buffett, esto es una fuente de oportunidades que sólo tipos como él (y los que creen en el valor a largo plazo) saben aprovechar:

«La nueva teoría de moda: el mercado de las acciones es totalmente eficiente y, por consiguiente, los cálculos del valor empresarial —incluso la idea en sí misma— no tiene importancia en las actividades de inversión. Estamos enormemente en deuda con estos académicos, ¿qué puede ser más ventajoso en una competición intelectual —ya sea el bridge, el ajedrez o la sección de acciones— que tener oponentes a quienes les han enseñado que pensar es una pérdida de tiempo?»

Iberdrola, un modelo de política industrial

Enel e Iberdrola son dos modelos diferentes de crear valor financiero. Porque son un financiero apasionado del valor, porque es ganadora y por patriota (ya que está de moda), me quedo con la estrategia de Iberdrola:

- **Largo plazo** frente a dividendos de corto plazo.
- Inversiones con **crecimiento orgánico**, frente a adquisiciones apalancadas en deuda y baja rentabilidad.
- **Eficiencia en costes no productivos**, frente a grandes moles burocráticas e ineficientes.
- Apoyarse en **sólidos acuerdos e inversiones con proveedores industriales nacionales**, que también se globalizan, y permiten mantener el ecosistema industrial (no sólo de sol y playa vive España).
- **La innovación se concentra** en el espacio (España) pero sirve de palanca para vender y buscar rentabilidad a escala global.

Si tuviera que apostar por una política industrial nacional, me quedaría con una que fuera: sostenible, tecnológicamente avanzada, que permitiera afianzar modelos de negocio globales, con empleos de alta cualificación, productividad y, sobre todo, de alto valor añadido por cada hora trabajada.

Después de esta conclusión, vuelve a pensar en Iberdrola y lee el siguiente titular: «*Iberdrola se ha convertido en la segunda eléctrica del mundo en valor bursátil al superar los 70.000 M€, sólo por detrás de la estadounidense NextEra*». **Iberdrola empezó marzo de 2023 con un valor en bolsa un 30% superior al de Enel**. ¿Entiendes ahora por qué creo que le hemos ganado el partido a Italia?

6.- Enagás planea la venta de la división de renovables para ser un gestor de hidrógeno.

vozpopuli.com, 10 de marzo de 2023.

La compañía se compromete a reducir de manera paulatina su participación del 60% en Enagás Renovable. Un movimiento que está marcado por su objetivo de convertirse en un operador de redes de hidrógeno.

Enagás aspira a ser un operador de redes de **hidrógeno**. La compañía que controla el Estado con un 5% del accionariado a través de la SEPI quiere tener el control en España del elemento que promete sustituir al gas. Europa debe autorizarlo y, para ello, la empresa que dirige **Arturo Gonzalo** debe vender su filial Enagás Renovable para cumplir con las normas europeas.

MÁS INFO

- **Enagás gana 376 millones en 2022, un 7% menos, por el nuevo marco regulatorio**
- **Enagás compra a Reganosa su red de gasoductos y cede a cambio el 25% de El Musel**

“No a corto plazo”, explicaba el propio Arturo Gonzalo en los resultados anuales de Enagás. “En el horizonte 2030, **tenemos que reducir nuestra participación en ese negocio no regulado, porque nuestro objetivo estratégico prioritario es ser un gestor de infraestructuras de hidrógeno**”, añadía a los presentes. Unas palabras que, según explican fuentes conocedoras de este proceso a *Vozpópuli,* el proceso de venta puede acelerarse porque sus socios en la compañía siempre han querido aumentar la participación.

Enagás controla el 60% de la filial Renovable. Una participación que se ajusta a lo establecido por la CNMC. Otro 30% está en manos de **Hy24**, una 'joint venture' formada por **Ardian, Credit Agricole y FiveT Hydrogen**. El 10% restante se lo reparten a partes iguales **Pontegadea**, la firma de inversión de Amancio Ortega, y **Navantia**, el fabricante público que también controla la SEPI. Tanto Ortega como la SEPI no prometen movimientos, según explican las mismas fuentes. El foco está sobre el fondo que lidera Ardian.

La firma de inversión francesa quiere alcanzar el 50% del capital de Enagás Renovable y eso es lo que pretendían 2022 cuando negociaban su entrada con la empresa que preside Antonio Llardén. Y, cuando el acuerdo estaba cerrado, los dirigentes de Enagás, su asesor **Rothschild y el propio Gobierno** presionaron para que Hy24 no superara el 30%. Pero la necesidad de Enagás de vender esta participación hace al ‘socio francés’ el candidato número uno para comprar parte de la participación a la empresa que dirige Gonzalo.

Pensar en infraestructuras

La empresa seguirá creando valor en esta filial mientras no existan buenas propuestas. La **Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC)** le ofreció, recientemente, un marco de actuación para que las actividades de Enagás Renovable para que no entren en **conflicto de intereses con sus actividades reguladas del sistema gasista y que afectan a su gestión técnica (Enagás GTS) y al transport**e.

La cartera de activos con las que cuenta en este negocio son 25 proyectos de desarrollo de hidrógeno renovable, y 21 proyectos de desarrollo de biometano, distribuidos a lo largo de la geografía española, en colaboración con otros socios. Tres de ellos, son proyectos en el PERTE de Energías Renovables, Hidrógeno y Almacenamiento con 25 millones de euros de ayuda pública.

“Para ser un HNO (*hydrogen network operator*) y nos parece altamente probable que en la normativa europea se establezca la separación de actividades entre transporte, distribución y comercialización de gases renovables. Nuestro lugar ahí está en las infraestructuras. **En esa hoja de ruta se puede dar una reducción progresiva en Enagás Renovable, pero no a corto plazo**”, explicaba el propio consejero delegado de la compañía.

Enagás busca hacer caja

Además de centrarse en el negocio de las infraestructuras, la nueva dirección que lidera Arturo Gonzalo tiene como foco centrarse más en Europa y desprenderse de sus activos en países como **México, Perú o Chile**. Un viaje que pretende mejorar el perfil de riesgo de la compañía hacia un modelo más acorde con los negocios regulados.

La empresa necesita buscar alternativas a los ajustes de retribución que está viviendo en sus activos regulados. El otro frente son sus compromisos de **410 millones anuales** de dividendo y **7.000 millones de euros** la inversión necesaria hasta 2030 para construir la futura red de hidrógeno del país. Con estos compromisos, las necesidades de ingresos extra son obligatorios.

7.- Endesa busca talento joven STEM.

equiposytalento.com, 10 de marzo de 2023.

En el VII Big Data Talent 2023 de la Universidad Complutense.

Endesa atenderá hoy de manera personalizada a los asistentes a este encuentro en su stand número 12 en la Talent Zone que se ha organizado dentro de la Facultad de Informática de la Universidad Complutense de Madrid. El programa Becas Flow Your Talent Endesa 2023 ofrece anualmente 170 becas dirigidas a recién titulados universitarios. El 52% de los participantes en el programa de 2021-2022 ha permanecido en la compañía con un contrato laboral.

La compañía mantiene una fuerte apuesta por el talento joven y el impulso de la diversidad en su búsqueda de perfiles STEM, que además estén comprometidos con el objetivo de conseguir un planeta más sostenible, con las energías renovables y la reducción de emisiones para luchar contra el cambio climático.

En línea con su apuesta por el talento joven y con el afán de estar siempre donde se encuentre ese talento, Endesa participa hoy jueves, 9 de marzo, en la **VII edición del Big Data Talent 2023** que retoma su organización presencial tras la pandemia en la Facultad de Informática de la Universidad Complutense de Madrid.

Como empresa energética con un compromiso claro por la digitalización y la sostenibilidad, los perfiles profesionales dedicados al manejo, análisis e interpretación de datos son los más demandados desde Endesa junto con otros perfiles técnicos y tecnológicos, es decir, los **STEM** (de ciencias, tecnología, ingeniería y matemáticas).

En su stand número 12, la compañía atenderá a los participantes de forma totalmente personalizada para ofrecerles información sobre **las diferentes oportunidades de formación y empleo junior** existentes en la compañía, así como la **oferta de becas y prácticas para recién titulados/as universitarios**.

El **programa de becas de Endesa** es una gran oportunidad para estos jóvenes que quieran formar parte de un modelo de aprendizaje colaborativo orientado a adquirir competencias profesionales. Además, es una puerta de acceso laboral a la empresa dado que **el 52% de los participantes en las ediciones de los últimos dos años está actualmente trabajando dentro de la compañía con un contrato laboral**.

Oportunidades de empleo y más de 170 becas anuales

En este sentido, Endesa acaba de poner en marcha su programa **Becas Flow Your Talent Endesa 2023**, al que va a destinar 2,4 millones de euros en el desarrollo de **170 becas entre las diferentes líneas de negocio de la compañía** y las **diferentes comunidades autónomas** en las que tiene presencia. Dirigidas a recién titulados/as universitarios que pueden tener la oportunidad de acceder a una formación dinámica y adaptada a las necesidades actuales del mercado, permite la realización de **12 meses de prácticas remuneradas** e incluye un **Máster en Productividad y Desarrollo Personal** con título de la Universidad Camilo José Cela que potencia el desarrollo personal y profesional de estos jóvenes talentos.

"*En nuestros procesos de contratación,* ***fomentamos la diversidad e inclusión como valores fundamentales*** *que enriquecen nuestra identidad y cultura. Y, en ese sentido, apostamos tanto por la diversidad generacional, con la contratación de jóvenes talentos, como por la diversidad de género, de capacidades, geográfica o cultural*", señala la **directora de People Empowerment Iberia de Endesa**.

8.- Engie, la apuesta por las renovables que renta un 7,7%.

eleconomista.es, 11 de marzo de 2023.

- **Gracias al bono de fidelización de la francesa, los accionistas recibirán un importe adicional del 10% sobre el dividendo repartido en el ejercicio.**
- **ese a la caída de beneficio en 2022, este crecerá más de un 1.700% en 2023, hasta los 3.669 millones de euros.**

El idilio energético entre Gazprom y Engie -uno de los valores de *Tressis Cartera Eco30*, el fondo asesorado por elEconomista.es- acabo cuando Putin invadió Ucrania. Con el grifo del gas cortado desde el pasado septiembre, el ejercicio se complicó para la *utility* francesa.

"2022 fue un año sin precedentes durante el cual Engie desempeñó un papel importante en garantizar la seguridad del suministro, permaneciendo cerca de sus clientes durante la crisis", señalaba Catherine MacGregor en la presentación de los resultados anuales de 2022 de la compañía. A ello añadía que "hemos avanzado en nuestra hoja de ruta estratégica, sentando bases sólidas para que nuestro grupo pueda continuar con la implementación de la transición energética".

Finalmente, en 2022, la compañía solo se anotó 216 millones de euros en beneficio neto, **un 90% menos que en 2021**. Desde la firma, atribuían este descenso a "el efecto negativo de la valoración a precio de mercado en los contratos de materias primas, pérdidas por deterioro, la pérdida crediticia del Nord Stram 2, así como al aumento de la provisión de combustible para las centrales nucleares belgas".

Pero esta caída será solo puntual, ya que el mercado prevé que se embolse este año cerca de 3.700 millones de euros en beneficio neto -y rozará los 4.000 millones en 2024-, lo que supone un crecimiento del 1.700% en tal solo un ejercicio. Todas ellas, se compran a uno de los PER (veces que el beneficio se recoge en el precio de la acción) más bajos del sector, al adquirirse a un multiplicador de **9,1 veces en 2023**.

Desde la empresa apuntan que este crecimiento vendrá generado por el aumento de la inversión en renovables. "El grupo prevé generar un crecimiento impulsado principalmente por la inversión en energías renovables y mejores resultados de Soluciones Energéticas, junto con una contribución estable de Redes", destacan desde la propia empresa. Con todo desde Barclays apuntan a Engie y a Enel (otro de los valores de *Eco30*) como sus opciones favoritas del sector para este año: "Vemos fundamentos sólidos para las empresas de servicios públicos europeas en 2023. Las EPS de consenso, que han sido impulsadas por supuestos precios de energía más altos alcanzados, han sido descontadas por **la excesiva negatividad general de los inversionistas con respecto al riesgo político**".

Dividendo del 7%

Si por algo ha destacado tradicionalmente Engie es por su fuerte retribución al accionista. En 2023, su rentabilidad por dividendo asciende al 7,7% y del 8% en 2024 -solo Enel supera su retribución en este ejercicio dentro del sector-. A ello se suma el bono de dividendo, con el que Engie premia la lealtad de sus inversores, repartiendo **un bono del 10% de importe del dividendo distribuido en el ejercicio**. Así, a los inversores que tengan sus títulos durante dos años consecutivos, además de los 1,40 euros que el mercado estima que Engie reparta por acción en 2023, se sumará un cargo adicional de 0,14 euros por acción.

9.- La venganza energética de Argelia: gas más caro, cierre del gasoducto del Magreb y prohibición de venta a Marruecos.

elindependiente.com, 12 de marzo de 2023.

Argel amenazó a España con dejar de enviar materia prima tras conocerse el cambio de posición del Gobierno.

Ha pasado un año desde que España decidiera dar el paso de cambiar su política internacional con Marruecos y Argelia. La nueva posición del Gobierno respecto al Sáhara provocó que Argel tensara las relaciones comerciales, incluyendo el mercado energético.

En pleno estallido de la guerra en Ucrania y con los costes energéticos disparados, Argelia agarró la sartén por el mango y usó sus armas para presionar al Ejecutivo de Pedro Sánchez mediante vetos, cierre de gasoductos y, por supuesto, incremento en los precios del gas natural.

Las relaciones institucionales y económicas entre ambos países eran excelentes hasta que Moncloa advirtiera a Argel de la nueva situación. Todo cambió radicalmente y la primera en sufrir las consecuencias fue la energía. Tanto es así que **Argelia era el proveedor principal de gas** hasta nuestras reservas, algo que ya no sucede.

Cabe recordar que antes del conflicto hispano-argelino, Argelia ya cerró el grifo del gasoducto que llegaba hasta nuestras costas a través de Marruecos por las tensiones geopolíticas entre ambas naciones africanas.

Así, el gas natural importado de Argelia hasta **España se hundió un 40%** en 2022, de acuerdo con las cifras de Cores. El mes de diciembre se saldó con un balance negativo del 7% respecto al mismo período del año anterior. Llama la atención como el gas natural licuado argelino se redujo hasta la mínima expresión y no entró una sola molécula de GNL hasta nuestras reservas.

La montaña rusa en la que se subió la energía tras la invasión

Con todo, Argelia cae al segundo lugar de importadores y representa el 23,9% del total de suministradores que tiene España. Estas cifras, según explican fuentes del sector, seguirán bajando durante este presente 2023 puesto que aún "hay que descontar los pedidos que se hicieron durante los primeros meses de 2022 de gas natural, antes de que las relaciones entre Moncloa y Argel saltaran por los aires".

En este contexto de inestabilidad, **Naturgy y Sonatrach**, empresa estatal argelina, renegociaron los precios. Aunque no fueron públicos, fuentes del sector explicaron que subieron notablemente por "el contexto actual".

"Los acuerdos establecen el nuevo precio que será de aplicación retroactiva para los volúmenes suministrados hasta finales de 2022 y que, como establecen los contratos entre Sonatrach y Naturgy para las revisiones de precio, tiene en cuenta las condiciones de mercado", comunicó la gasista española.

Fuentes del sector energético explican a este periódico que aunque la versión oficial de las renegociaciones del precio tenga que ver con el encarecimiento de gas por el contexto de la guerra, "el giro político de España no ayuda para nada y que, en los próximos años veremos cómo las tensiones seguirán estando presentes, e incluso, irán a más".

Naturgy ha venido insistiendo durante los últimos meses que Sonatrach "es un socio fiable" y que siempre ha cumplido "con los contratos y con los acuerdos firmados" durante todos los años que han trabajado juntos. Además, la gasística recuerda que la empresa estatal argelina es accionista de la empresa y refuerza la alianza estratégica entre ambas sociedades.

Gas a Marruecos

Pero Argelia también tensó la cuerda con las exportaciones de gas de España. Tradicionalmente, nuestro país ha suministrado gas a Marruecos gracias a las interconexiones internacionales, pero el ministerio de Energía advirtió de que rescindirá el contrato de suministro de gas con Madrid si el Gobierno español lo destina a un objetivo distinto al pactado.

"Cualquier envío de gas natural argelino entregado a España, cuyo destino no sea el previsto en los contratos, será considerado como un incumplimiento de los compromisos contractuales y, en consecuencia, podría dar lugar a la rescisión del contrato que vincula a Sonatrach con sus clientes españoles", recordó Argelia.

"El acuerdo que ponemos a disposición en términos comerciales son las **infraestructuras para Marruecos**, pero con la condición indispensable de que sea Marruecos quien contrata el gas natural licuado en el volumen por ese tubo, en sentido inverso, norte-sur, y que sea transparente y público el origen de ese gas y el sitio donde se desembarca ese gas para que estemos seguros de que el volumen, la procedencia y el destino cumple con ese compromiso con Argelia", dijo la ministra de Transición Energética **Teresa Ribera.**

España se apresuró rápidamente en decir que no mandaría "una molécula de gas argelino a Marruecos", evitando así un conflicto que hubiera comprometido el suministro energético a nuestras reservas de dicha materia prima.

10.- Iberdrola, Naturgy y Endesa estudian la producción nuclear para tratar el cáncer.

eleconomista.es, 13 de marzo de 2023.

Trabajan con EDP y Framatome en un proyecto pionero en la central de Trillo.

Iberdrola, Naturgy, Endesa y EDP estudian la producción nuclear en la central de Trillo (Guadalajara) para tratar el cáncer. La sociedad Centrales Nucleares Almaraz-Trillo (CNAT) -propiedad de las cuatro eléctricas- está trabajando junto a la empresa **Framatome** -en la que participa la francesa estatal EDF- en un proyecto para analizar la viabilidad técnica y económica para producir **lutecio-177**.

Se trata de un isótopo utilizado frecuentemente en oncología de precisión para un número creciente de diferentes tipos de cánceres. Los tratamientos a base de lutecio-177 están diseñados para atacar con precisión las células malignas sin afectar los tejidos sanos. Son tratamientos no invasivos muy eficaces, utilizados en la terapia para tratar **tumores neuroendocrinos y el cáncer de próstata**.

Es una producción incipiente que convertiría a España en uno de los países pioneros de todo el mundo en producir este isótopo. El año pasado por primera vez en la historia se logró producir lutecio-177 en la unidad 7 de la central **nuclear de Bruce en Ontario, en Canadá**. Recientemente, las autoridades neerlandesas otorgaron el primer permiso en décadas para construir un nuevo reactor nuclear para producir **isótopos médicos en Países Bajos**.

Los radioisótopos pueden producirse de forma natural o artificial, principalmente en reactores de investigación y aceleradores. En los reactores se produce una amplia gama. El más utilizado actualmente en los servicios de medicina nuclear es el **tecnecio-99 metaestable**. Este se combina con moléculas portadoras que permiten el estudio de órganos muy variados, como el esqueleto, el corazón, el hígado, el bazo, las vías biliares, el tracto digestivo y el cerebro.

Según el **Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA)**, el 80 % de todas las exploraciones médicas con fines de diagnóstico que se llevan a cabo en el mundo dependen de la disponibilidad del radioisótopo tecnecio-99 metaestable.

Novartis fabrica en Zaragoza

Una de las empresas más destacada en la elaboración de medicamentos a partir de isótopos es AAA, una filial de la multinacional **Novartis**.

Con instalaciones en Zaragoza, utilizan lutecio-177 para la elaboración de fármacos como Pluvicto, su última arma *nuclear* contra el cáncer. El medicamento ya tiene el visto bueno de la Agencia Europea del Medicamento. Ahora, Novartis está en conversaciones con el Ministerio de Sanidad para obtener precio y financiación, último paso para que los pacientes puedan recibir esta novedosa terapia.

La capital aragonesa será **una de las cuatro plantas en el mundo**, junto con las de Ivrea en Italia y Milburn, New Jersey, e Indianapolis en EEUU, en las que Novartis centralizará la producción de este nuevo tratamiento oncológico. De hecho, Novartis ha invertido 1,5 millones de euros en la ampliación de la planta, situada en la localidad de Almunia de Doña Godina.

Esta reforma multiplicará la capacidad de producción por cinco, duplicará la de exportación y supondrá la creación de otros 20 nuevos puestos de trabajo, que se sumarán a los 22 ya existentes.

Calendario nuclear

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima marca el 2035 como fecha final para el **desmantelamiento de las centrales nucleares en España**. Este año 2023 -marcado por la revisión del plan, las elecciones generales, así como por la fecha límite para decidir la clausura de la central de Almaraz- determinará la vida útil de las plantas atómicas nacionales.

La crisis energética, impulsada por la guerra en Ucrania, ha puesto en la palestra a la industria europea. Países como Alemania o Bélgica ya han tomado la decisión de retrasar el cierre de sus centrales nucleares para garantizar el suministro energético en medio de las convulsiones que sufre el mercado energético.

11.- Iberdrola quiere resolver la OPA sobre PNM antes del 12 de abril, ante el perfil más constructivo de los nuevos comisionistas.

consensodelmercado.com, 13 de marzo de 2023.

Banco Sabadell | La compañía, a través de Avangrid (81,5% IBE), ha solicitado a la Corte Suprema de Nuevo México abandonar la apelación que mantenía en curso contra la decisión de veto de la compra de PNM Resources y solicitar una nueva revisión urgente por parte de la Comisión Reguladora de Nuevo México (PRC) cuyos miembros cambiaron en enero y ahora estarían a favor de aprobar una integración. **Aunque la PRC habitualmente destina 15 días hábiles a escuchar a las partes interesadas u opositores a la transacción y otros 15 días para debatir el expediente,** Avangrid ha pedido que se reduzcan los plazos de cada una de las fases a cinco días para que tomen una decisión en firme el 12 de abril como muy tarde.

Valoración: Noticia que no sorprende dados los ajustados plazos existentes de la operación ya que, **tras la primera negativa a la adquisición de PNM, la nueva fecha límite para sellar la operación se situaba en el 20 de abril de 2023** (prorrogable otros tres meses bajo determinadas circunstancias). En todo caso, IBE sigue confiada en el éxito de la operación ante el perfil más constructivo de los nuevos comisionistas.

12.- Sinergia entre sector primario e industrial, la fórmula de Endesa en sus instalaciones renovables.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de marzo de 2023.

La agrivoltaica es una de las señas de identidad de Endesa en su afán por mejorar el entorno de las plantas renovables.

La compatibilidad entre sector primario y energías renovables es una realidad en las instalaciones renovables de **Endesa**. La compañía, a través de su filial renovable **Enel Green Power España (EGPE)** cuenta con la colaboración de pastores locales en la mayoría de sus instalaciones renovables cuyas ovejas ayudan al desbroce natural del terreno.

A esta iniciativa se une el cultivo agrivoltaico, cuya finalidad es el aprovechamiento de las calles que separan las hileras de paneles solares para la plantación de diferentes cultivos, apiarios solares o reforestación del entorno de las plantas renovables para favorecer la biodiversidad.

Estas iniciativas, que la filial renovable de Endesa ha ido desarrollando en sus plantas renovables en la península, se aplica ahora también en las instalaciones solares de la compañía en las Islas Baleares donde se han llevado a cabo acuerdos pioneros con diferentes agentes del sector primario.

Acuerdos

En total la compañía ha firmado en Baleares acuerdos con **7 entidades locales** que posibilitan esta compatibilidad del uso del suelo bajo el enfoque de la creación de valor compartido:

- **Formatgeria Son Jover**: esta empresa joven de Inca trabaja desde 1992 con razas autóctonas de la isla y elabora carne ecológica y quesos de autor procedentes de la oveja roja mallorquina. Gracias a la colaboración firmada con Endesa, tendrán la oportunidad de poner en práctica una técnica de ganadería innovadora en Baleares consistente en pastos permanentes rotatorios con agricultura ecológica de siembra directa, todo dentro de uno de los nuevos parques solares de Endesa que le aportará las herramientas indispensables para la sectorización y seguridad necesaria para desarrollar esta actividad.
- **Mel Caramel**: Martí Mascaró, fundador de Mel Caramel, es un apicultor mallorquín muy reconocido por sus recolecciones sostenibles de mieles ecológicas en toda la isla. Con esta colaboración, la producción de miel dentro del parque solar disfrutará, además del entorno tranquilo que caracteriza estas instalaciones, de herramientas de medida y monitorización de su actividad, del mismo modoque ya se hace en la planta solar de Carmona en Sevilla, donde desde solar en marzo del 2021, 2,8 millones de abejas que puede llegar a albergar las 35 colmenas instaladas en la planta fotovoltaica de Endesa, han llegado a producir 500 kilos de miel libre de pesticidas y llena de energía verde. Estas abejas están participando también en un estudio medioambiental que está realizando la asociación El Rincón de la Abeja.
- **Carob**: esta entidad mallorquina, fundada el 1976, es un referente en la transformación de la algarroba para la fabricación y distribución local y global de goma de garrofín de alta calidad industrial y alimentaria. Su espíritu innovador y de mejora agraria los ha llevado a probar con Endesa la formación de un vivero experimental de especies seleccionadas de algarrobos bajo las placas solares, con el objetivo de estudiar los beneficios previsibles respecto al crecimiento dentro de invernaderos convencionales.

- **Terracor**: esta empresa agrícola mallorquina se caracteriza por sus iniciativas para fomentar la innovación agraria y el producto local. El nuevo reto con Endesa consiste en el estudio de cultivos de plantas aromáticas y hortofrutícolas seleccionados dentro del entorno de un parque solar.
- **Dalt Turó**: empresa familiar originaria de Campos, especializada en viticultura, agricultura y ganadería, se cuidará del pasto de su rebaño de ovejas dentro de un parque solar, así como de la explotación de nuevos algarrobos sembrados dentro de la misma finca.
- **Familia Mesquida**: habiendo desarrollado actividad agraria y ganadera durante los últimos 80 años, han encontrado en el parque solar un espacio seguro donde mantener el pasto ovino y aprovechar parte de la finca para explotar un nuevo cultivo de algarrobos.
- **IRFAP**: el Instituto de Investigación y Formación Agropecuaria de los Islas Baleares participa en un proyecto de investigación agrovoltaica aportando la vertiente científica que permitirá evaluar el comportamiento de determinados cultivos dentro del entorno de un parque fotovoltaico.

Baleares

Precisamente la presidenta de las Islas, **Francia Armengol**, ha visitado recientemente la planta solar de **Sa Caseta** ubicada en el municipio **mallorquín de Llucmajor** y donde se llevarán a cabo varias de estas iniciativas. Precisamente esta planta solar, de **22 MW**, cuenta con ovejas que pastan por sus instalaciones desde 2020 cuando se puso en funcionamiento, además la planta cuenta con medidas innovadoras como el primer sistema de recogida y almacenamiento de agua de lluvia que permite incrementar la eficiencia de la planta en los meses de mayor producción, aprovechando el agua almacenada de forma que se aumenta considerablemente el rendimiento y la producción de energía al reducir la temperatura y limpiar el polvo superficial de los módulos solares.

Como ejemplo de otros usos de aprovechamiento del agua recogida y almacenada, recientemente se ha puesto en funcionamiento un sistema de bebederos para proveer de agua el rebaño que pastorea la finca, e indirectamente favoreciendo la biodiversidad que le rodea.

Endesa, a través de su filial renovable EGPE, seguirá trabajando en esta línea de compatibilidad entre sectores con el convencimiento que ser parte del entorno y de la sociedad en la que se instalan las plantas renovables es la fórmula del futuro hacia una energía 100% verde y compatible con la sociedad.

13.- Iberdrola y Disfrimur activan el primer corredor mediterráneo por carretera sin emisiones.

alicanteplaza.es, 13 de marzo de 2023.

ALICANTE. **Iberdrola** y **Disfrimur** han puesto en marcha el primer proyecto de electrificación del corredor mediterráneo para el **transporte de mercancías por carretera**, que va a permitir acelerar la descarbonización de un sector que es estratégico para la economía nacional ya que el 96% de las mercancías transportadas en España es por carretera y es responsable del 25% de las emisiones de efecto invernadero en su ámbito.

Ambas compañías han inaugurado los puntos de recarga específicos para camiones en las bases logísticas de Disfrimur ubicadas en **Sangonera la Seca** (Murcia) y **San Isidro** (Alicante) junto a la A-7, que cuentan en una primera fase con dos cargadores de **180 kilovatios (kW)** de potencia en cada instalación.

Los puntos de recarga serán de uso público, por lo que también estarán disponibles para camiones y furgonetas de otras empresas, así como para vehículos ligeros.

La **segunda fase del proyecto**, planificada para 2024, va a permitir añadir en cada una de las bases un cargador MCS de 1.200 kW de potencia, lo que facilitará la carga de camiones con baterías de más de 600 kWh en unos 30 minutos, tiempo similar a las paradas obligatorias de descanso. Actualmente, Iberdrola e Ingeteam, la empresa española especializada en electrónica de potencia, están desarrollando el primer cargador comercial con esta tecnología que va a permitir velocidades de carga tan elevadas, imprescindibles para la electrificación del transporte de mercancías de larga distancia, o para dar servicios de distribución de mercancías 24/7.

Estas instalaciones que se acaban de poner en marcha se suman a la **estación de recarga ultrarrápida** que Iberdrola dispone en Elche, el *hub* de recarga para vehículos eléctricos de mayor potencia existente en el Sur de Europa, que también dispone de plazas específicas para camiones en el kilómetro 25 de la Autovía A-70 en ambos sentidos, con potencias de 400 kW y 200 kW, por lo que la compañía ya da servicio durante un tramo de **aproximadamente 100 kilómetros**.

Se cumplen así los primeros hitos para la creación del corredor mediterráneo para el **transporte por carretera 100% eléctrico**, que discurrirá por la Región de Murcia y la C. Valenciana, y que posibilitará la circulación de vehículos pesados entre Puerto Lumbreras y Vinaròs, más de 450 kilómetros de rutas de transporte de mercancías libres de emisiones y con el objetivo de extender el proyecto al resto de corredores del país en próximos años.

Al acto de inauguración han asistido el director general de Transporte Terrestre, **Jaime Moreno**, dependiente del Ministerio de Transportes, Movilidad y Agenda Urbana; y el alcalde de San Isidro, **Manuel Gil**; que han estado acompañados por **Raquel Blanco**, directora Global de Smart Mobility de Iberdrola; **Juan Jesús Sánchez**, director general de Disfrimur; así como diferentes autoridades y empresarios de ambas regiones.

Para Raquel Blanco, además de las ventajas medioambientales que supone contar en la zona con este tipo de vehículos, con reparto de última milla silencioso y sin emisiones locales ni globales ya que la energía es de origen renovable, “la electrificación del transporte es una oportunidad para las empresas y para la sociedad en general ya que, cargando los camiones con energía 100% renovable se consigue un transporte libre de emisiones tanto en local como en origen. Además, la electricidad es una opción muy competitiva y permite reducir los costes operativos de los camiones eléctricos, por lo que este tipo de iniciativas, además de ayudar a la lucha contra el cambio climático fortalecen la competitividad de las economías regionales y, por ende, las nacionales”.

Por su parte, Juan Jesús Sánchez, ha manifestado que es un día especial para Disfrimur en su hoja de ruta hacia un transporte invisible: “Hoy damos un paso muy importante con la puesta en marcha de estas dos estaciones de recarga. La descarbonización del transporte por carretera es uno de nuestros retos y con la electrificación ya operamos con tres tipos de combustibles y queremos seguir ofreciendo a nuestros clientes un transporte eficiente, seguro, de calidad y cada día más sostenible”.

Disfrimur ya tiene en servicio dos camiones Scania de 27 toneladas y un trailer Volvo de 40 toneladas con los que cubre la ruta desde la base logística de San Isidro hacia Alicante y desde Sangonera la Seca a Murcia, impulsados por energía 100% eléctrica renovable, lo que les permite llevar a cabo el reparto de última milla a sus clientes sin ningún tipo de emisión. Además, la compañía tiene previsto seguir incorporando camiones eléctricos a su flota.

Cabe destacar que los usuarios de estas instalaciones recargarán la batería de sus coches eléctricos con energía 100% verde, procedente de fuentes de generación renovable, con certificado de garantía de origen (GdOs) y los puntos de recarga estarán localizados en la App de Recarga Pública Iberdrola, desde la que se puede geolocalizar el cargador, comprobar su operatividad en tiempo real y reservar y pagar desde el móvil.

Desarrollo de la infraestructura de red

Este proyecto ha sido además impulsado desde su origen por i-DE, la empresa distribuidora del grupo Iberdrola, ya que su puesta en marcha ha requerido de una infraestructura de red eléctrica inteligente capaz de dar servicio a estos cargadores, asegurando la máxima eficiencia, lo que hace incrementar el uso de la red de distribución y requiere capacidad de gestión del nivel de demanda.

i-DE, en su compromiso con la consecución de este proyecto, entre otros, se encarga de analizar los posibles emplazamientos de puntos de recarga, seleccionando aquellos que resulten más eficientes y aplicando desarrollos de innovación tecnológica que permitan el alcance del objetivo, además de prestar el asesoramiento técnico y administrativo necesarios para la adecuada cumplimentación de los procedimientos de acceso y conexión para los puntos de recarga.

Movilidad eléctrica y recuperación en verde

Iberdrola despliega un plan de movilidad sostenible, con el que intensificará el despliegue de puntos de recarga para vehículos eléctricos en los próximos años. La iniciativa prevé la instalación de puntos de recarga tanto en hogares, como en empresas, así como en vía urbana, en ciudades y en las principales autovías en los próximos años. La apuesta por el despliegue de estaciones de recarga se concretará en la instalación de estaciones ultrarrápidas (más de 350 kW), superrápidas (más de 100 kW) y rápidas (50 kW).

Iberdrola es consciente de la necesidad de impulsar la electromovilidad en España a través de una acción coordinada y eficaz con los principales agentes implicados. En este sentido, la compañía ha completado ya más de 60 acuerdos de despliegue de infraestructura con administraciones, instituciones, empresas, estaciones de servicio, concesionarios y fabricantes de vehículos eléctricos.

La eléctrica ha sido la primera empresa española en suscribir la iniciativa EV100 de The Climate Group, con el objetivo de acelerar la transición hacia los vehículos eléctricos, comprometiéndose a electrificar toda su flota de vehículos y facilitar la recarga al personal en sus negocios en España y Reino Unido a 2030.

14.- Enagás destinará 575 millones a una red de 450 km de hidroductos en la Comunitat Valenciana.

valenciaplaza.com, 13 de Marzo de 2023.

VALÈNCIA (EFE). Enagás construirá una red troncal de 450 kilómetros de hidroductos en la Comunitat Valenciana con una inversión de 575 millones de euros que conectarán con el valle del hidrógeno de Cartagena por el sur con el eje del Ebro y el hidroducto Barcelona-Marsella por el norte, y que permitirá atender con hidrógeno verde los grandes centros industriales de la región.

Este proyecto forma parte del desarrollo de las interconexiones de hidrógeno renovable que va a desplegar Enagás en el territorio de la Comunitat Valenciana dentro de la Red Troncal Española de Hidrógeno, presentado a la convocatoria de proyectos de interés comunitario (PCI).

Esta iniciativa se incluye en el primer gran corredor europeo del hidrógeno, H2MED, que incluye una conexión entre Celourico da Beira (Portugal) y Zamora, denominada CelZa, y una conexión marítima entre Barcelona y Marsella (Francia), denominada BarMar, en la que también expresó su interés en sumarse el gobierno alemán, según ha afirmado el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo, en la firma de un protocolo de actuación conjunta con la Generalitat.

Con esta firma se acuerda poner todos los recursos para que el proyecto sea una realidad y poder acelerar para que en 2030 se alcance el transporte troncal de hidrógeno verde en la Comunitat, ha manifestado. La red de hidroductos planteada permitirá atender los grandes centros industriales de la región, principalmente el sector cerámico, químico y petroquímico y la actividad industrial de Sagunto, el aeropuerto de Valencia y los tres puertos de Alicante, Valencia y Castellón.

El president de la Generalitat, **Ximo Puig**, ha coincidido en "la inevitable necesidad de acelerar" en energía renovable de forma alineada con las perspectivas que hay en el ámbito europeo tras un año 2022 en que ha habido "mucho sufrimiento" con el gas tras el alza de precios.

En ese camino, la Comunitat quiere pasar de ser un territorio dependiente de los combustibles fósiles a exportadora de energías renovables. "Como no tenemos planeta B, tampoco tenemos un plan B a la descarbonización", ha asegurado Puig.

El acuerdo suscrito entre la Generalitat y Enagás supone un paso más en el fuerte arraigo de la compañía en la Comunitat, donde cuenta con unas infraestructuras de 882 km de gasoductos de alta presión, cuatro estaciones de compresión, cinco centros de transporte y una de las seis plantas regasificadoras que opera en España.

Esta planta, SAGGAS, en Sagunto, descargó el año pasado el 17 % de todo el gas que se consumió en España, y ha operado junto con Barcelona el gasoducto virtual con Italia donde se recargan barcos más pequeños, según los datos apuntados por el consejero delegado.

"2023 va a ser el año del hidrógeno. El hidrógeno verde y el biometano van a ser una parte muy importante de la apuesta de la descarbonización y la seguridad de la autonomía estratégica de Europa" y para ello se van a tener que desplegar las capacidades de innovación y tecnología en el desarrollo de la cadena de valor del hidrógeno, ha expuesto.

En la Comunitat se están generando tecnologías de electrolizadores de primer nivel, y será decisivo tener infraestructuras para conectar las zonas de producción con las de consumo, según el consejero delegado. El president de la Generalitat ha destacado "la gran operación de transformación" en este campo y que supone una "gran oportunidad" que se debe hacer "bien" que puede cambiar el paradigma del crecimiento económico y consolidar la sostenibilidad del estado del bienestar porque habrá recursos suficientes. Durante la firma del protocolo de colaboración en el Palau de la Generalitat se ha emitido un vídeo explicativo sobre el proyecto H2MED y las conexiones para llevar hidrógeno 100 % limpio.

La secretaria autonómica de Economía, **Empar Martínez**, ha señalado que la conexión de Enagás supondrá un antes y un después en la transformación de la Comunitat, que se convertirá no solo en consumidora sino también en productora y transportadora de gases renovables.

15.- Iberdrola defiende una "ruta directa" hacia la electrificación porque "lo necesita la economía".

negocios.com, 13 de Marzo de 2023.

Orkestra ve adecuada la estrategia europea de transición energética con una visión centrada en proteger la industria y apostar por la innovación.

El CEO de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, ha defendido que debe haber una “ruta directa” hacia la electrificación porque “la economía lo necesita” y considera importante “marcar “objetivos”. Además, ha incidido en que hay que “acelerar el paso” en la transición energética.

Estas reflexiones han sido realizadas en el marco de la jornada ‘Euskadi hacia el futuro-Etorkizunerantz’, organizada por Europa Press y que se ha celebrado en el Palacio Euskalduna de Bilbao.

En el marco de este encuentro se ha celebrado una mesa redonda, moderada por el presidente Ejecutivo de Europa Press, Asís Martín de Cabiedes, en la que, además del directivo de Iberdrola, han participado el adjunto al CEO de Petronor y presidente del Corredor Vasco del Hidrógeno, José Ignacio Zudaire, el director general del Ente Vasco de la Energía (EVE), Iñigo Ansola, y el coordinador del área de energía de Orkestra, Jorge Fernández.

En su intervención, Mario Ruiz-Tagle ha recordado que Iberdrola comenzó hace más de dos décadas con una visión “muy clara” de que el modelo energético que existía anunciaba “ciertas y graves distorsiones en el mundo del medio ambiente y del clima”.

El responsable de Iberdrola ha apuntado que, en este contexto, surgió la invasión en Ucrania por parte de Rusia y aparecieron “debilidades” que no se percibían, y ha afirmado que la guerra ha puesto de manifiesto, ya no solo la necesidad de transición energética desde el punto de vista de la acción climática, sino que también surgen otros conceptos como la autonomía, la autosuficiencia y la independencia como “un elemento muy clave”.

Mario Ruiz-Tagle cree que este conflicto bélico ha traído consigo una percepción “muy clara” de que hay “un reordenamiento del mapa europeo”, y fundamentalmente en un sector como el industrial. En este sentido, tras señalar que siempre han defendido que la transición energética “era ya una oportunidad en sí misma”, ha añadido que ese proceso necesitaba de una renovación del tejido industrial.

“ACELERAR EL PASO”

A su juicio, para que todo esto funcione, hay que “acelerar el paso” y cree que esa es la “gran lección” que se ha sacado en este momento. En este sentido, ha apuntado que España tiene algunas ventajas porque hay viento, agua y sol.

Según ha manifestado, desde Iberdrola han planteado la transición energética de una manera “muy objetiva” y que se centra en aumentar el volumen de inversión en energías renovables, “maximizando todo el potencial que el territorio tiene”. Por otra parte, considera que se tienen que aumentar y reforzar las redes de transporte y de distribución para incorporar toda esta energía que se va a producir, pero también hay que “generar un mecanismo renovable que permita compatibilizar las particularidades que la generación renovable tiene”.

Tras subrayar, por otra parte, el compromiso de Iberdrola con Euskadi, con 600 proveedores y unas compras de 1.700 millones, ha afirmado que son “bienvenidas” todas las “formas no contaminantes” de creación de energía.

En este sentido, ha aludido al proceso de descarbonización del transporte, y, tras indicar que comparten “la parte de inclusión de tecnología”, ha dicho que están buscando “las mejores soluciones” dependiendo de los territorios para poder descarbonizar los sistemas de transporte.

El CEO de Iberdrola España ha asegurado, en relación con el vehículo eléctrico, que se está produciendo “una gran polémica”, no por la tecnología ni por la reducción de costes, ni por la accesibilidad de los puntos de recarga, “que van aumentando y que necesitan acelerarse”, sino que la “gran discusión” está en “eliminar el vehículo de combustión en una fecha determinada”.

Al respecto, ha asegurado que la realidad “se terminará imponiendo”, pero sí considera “importante marcar rutas y marcar objetivos”. “Y que nos dejen a las empresas ir generando esta transición: la empresa eléctrica, que suministrará la infraestructura y la empresa automovilística, que tendrá que ir haciendo la adaptación”, ha añadido.

En este sentido, cree que debe haber una “ruta directa hacia un proceso de electrificación” porque entiende que “la economía lo necesita”. Según ha apuntado, será más económico en el futuro moverse en un coche desplazado a través de la electricidad que en un coche de combustión pero, respecto a los plazos, tienen que ser “objetivos” y no se debe “generar una confrontación donde sigamos desarrollando en paralelo tecnologías que van a llevar a una pérdida de competitividad en el futuro”.

En relación con el hidrógeno, ha señalado que es una apuesta de Iberdrola y forma parte de una de las estrategias para electrificar la economía. Según ha apuntado, el hidrógeno, en determinados rangos de temperaturas, es un combustible que es “perfectamente posible utilizar a precios que pueden ser razonables” para “reemplazar en ese segmento al gas natural”.

No obstante, ha reconocido que están preocupados por aspectos como el transporte del hidrógeno y otras cuestiones relacionadas con la infraestructura. Por un lado, ha mostrado su preocupación por la demanda, por quién lo va a comprar y cómo y, por otra parte, ha incidido en que no es fácil de transportarlo y es complejo de producirlo, aunque es una tecnología que “está avanzando y se está desarrollando”. “Y yo no le voy a quitar el reinado, pero en mi tierra tenemos electrolizadores funcionando y, por eso, hay que elegir en qué reino queremos estar”, ha apuntado.

ORKESTRA

Por su parte, el coordinador del área de energía de Orkestra, Jorge Fernández, en relación con el diseño para la transición energética, ha puesto en valor “la estrategia europea”, dentro de un proceso que es “muy complejo”.

Ha recordado que en diciembre de 2019 se lanzó el pacto Verde europeo, que es “una estrategia de competitividad para la industria y economía europea” muy centrada en “conseguir transitar a un mundo más sostenible” y en el que exista una baja huella medioambiental.

En su opinión, es adecuada la estrategia porque, por una parte, hay una “flexibilidad” por parte de la UE a la hora de afrontar retos importantes y también se está tratando de “buscar consensos”.

Junto a ello, cree que hay otros aspectos “positivos” como la existencia de una “visión muy centrada” en “proteger a la industria europea, en desarrollar cadenas de valor estratégicas, apostar por la innovación y facilitar la financiación de las múltiples inversiones que van a ocurrir”.

Según ha manifestado, conseguir que la economía sea “cero misiones netas” implica trabajar no solo toda la cadena de valor de la energía, sino todos los sectores de la economía y “lo está haciendo el Pacto Verde europeo”.

Ha añadido que toda esta transformación está obligando a cambiar la regulación y “las reglas de juego”, y es algo sobre lo que se está debatiendo y, aunque pueda parecer que está siendo “lento” ese proceso, “está yendo en la buena dirección”.

Tras indicar que será “muy positivo para el planeta” que haya “una carrera verde” entre la UE, China y EEUU, ha defendido que la transición energética es fundamental y es “importante” preservar consensos en Europa. “Si cada uno va por nuestro lado, yo creo que como UE vamos a salir perdiendo, hay que ir todos una”, ha agregado.

Fernández cree que hay que trasladar a la sociedad mensajes “sobre la urgencia de la transformación”. “Estamos en una carrera a largo plazo, pero hay que moverse ya”, ha dicho Fernández, que apuesta por “grandes instalaciones renovables” para avanzar “rápidamente” en la descarbonización.

El responsable de Orkestra ha subrayado que hay que trasladar a la sociedad que hay “beneficios y oportunidades” en la transición, pero también “costes” que pueden ser “un poco dolorosos e inconvenientes durante un tiempo”.

16.- Las grandes energéticas pagaron 25.300 millones de euros en impuestos en España en 2022, más del doble de la deuda del sistema eléctrico.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de Marzo de 2023.

El traslado por sorpresa de la matriz de Ferrovial de España a Países Bajos ha traído de vuelta el debate sobre las ventajas de "mudarse" a lugares más "afables" a nivel fiscal.

Las empresas energéticas que operan en España **pagaron en el 2022 un total de 25.374 millones de euros en impuestos**, más que la deuda del sistema eléctrico nacional, que se redujo un 17,8%, hasta los 10.016 millones de euros.

El traslado por sorpresa de la matriz de Ferrovial de España a Países Bajos ha traído de vuelta al debate económico, político y social la discusión sobre las ventajas de “mudarse” a lugares más “afables” a nivel fiscal.

Contribución

A la cabeza de los mayores contribuyentes del Ibex 35, y en especial de las energéticas, figura Repsol con el pago de **11.901 millones de euros, un 70% del total** de 17.002 millones que la petrolera dirigida por Josu Jon Imaz ha aportado fiscalmente en el 2022.

La contribución fiscal global de Endesa para 2022 en España y resto de países en los que opera, ascendió a 3.843 millones de euros. Según detalla la compañía, **España ha sido la jurisdicción donde Endesa más ha contribuido al pago de impuestos**, representando más de un 85% del total de impuestos pagados y recaudados en el ejercicio 2022, con un total de 3.266 millones.

Por otro lado, Naturgy contribuyó en 2022 con más de 3.503 millones, de los que **más de un 75% fueron en España, concretamente, 2.627 millones de euros**. Los tributos propios en 2022 en España aumentaron casi un 10% hasta casi los 670 millones, a los que habría que añadir aproximadamente en 2023 unos 150 millones por el impuesto sobre ingresos que aprobó el gobierno.

La eléctrica presidida por Ignacio Galán aportó a las arcas públicas en 2022 un total de 7.500 millones de euros, de los cuales **2.600 millones han sido en España**.

Cotizadas

La contribución tributaria total de Enagás en 2022 ascendió a 228 millones de euros. Los impuestos pagados en 2022 se corresponden casi en su totalidad a los impuestos pagados en España (99,67%), es decir, 227 millones.

Por su parte, la contribución de Solaria en 2022 fue de 11.022.000 millones de euros, de los que aproximadamente 10 millones corresponden a España.

Cepsa alcanzó una contribución fiscal total de 6.654 millones de euros, récord histórico en la historia de la compañía, de los que **el 71%, es decir, 4.721 millones de euros, fueron impuestos pagados en España**.

En el caso de Red Eléctrica o Acciona Energía, los últimos datos disponibles corresponden al ejercicio de 2021. Según indican fuentes cercanas a las compañías, se espera que los datos de la contribución de 2022 se den a conocer próximamente.

Cabe destacar que los resultados de las grandes empresas energéticas españolas en el último ejercicio se han visto beneficiados por la recuperación de la economía tras la pandemia de covid-19 y el auge de precios, de ahí el incremento en las aportaciones a las arcas públicas de decenas de países.

17.- La Unión Europea acuerda normas más estrictas para impulsar la eficiencia energética.

cde.ual.es, 13 de marzo de 2023.

La Unión Europea acuerda normas más estrictas para impulsar la eficiencia energética.

La Comisión se congratula del acuerdo provisional alcanzado por el **Parlamento Europeo** y el **Consejo** para reformar y reforzar la Directiva sobre eficiencia energética de la UE. Este acuerdo supone un paso más en la realización del paquete «Fit for 55» para poner en marcha el Pacto Verde Europeo y el Plan REPowerEU. Muestra una vez más la determinación de la UE de alcanzar la neutralidad climática en 2050.

Objetivos más ambiciosos con mejores instrumentos

Por primera vez, el **principio de la eficiencia energética** adquiere fuerza jurídica al exigir claramente a los países de la UE que tengan en cuenta la eficiencia energética en las decisiones políticas, de planificación y de grandes inversiones en el sector energético y en otros sectores.

El acuerdo establece un objetivo de eficiencia energética de la UE del 11,7% para 2030, superando la propuesta original de la Comisión «Fit for 55». Exige a los Estados miembros de la UE que garanticen colectivamente una reducción adicional del consumo de energía final y primaria, en comparación con las previsiones de consumo de energía realizadas en 2020.

Según el acuerdo provisional, la obligación anual de ahorro energético casi se duplica para garantizar un progreso continuo. Los países de la UE tendrán que lograr nuevos ahorros cada año del 1,49%% del consumo final de energía de media, de 2024 a 2030, frente al nivel actual del 0,8%. Tendrán que alcanzar gradualmente el 1,9% a finales de 2030. Se trata de un instrumento importante para impulsar el ahorro de energía en sectores de uso final como los edificios, la industria y el transporte.

Cómo trabaja la UE en la economía circular

Las normas revisadas también otorgan una mayor responsabilidad al sector público a la hora de aumentar la eficiencia energética.

Los organismos públicos tendrán que tener en cuenta sistemáticamente los requisitos de eficiencia energética en su contratación pública de productos, servicios, edificios y obras. Se introduce un nuevo objetivo de reducción anual del consumo de energía del 1,9% para el sector público.

La obligación de los países de la UE de renovar cada año al menos el 3% de la superficie total de los edificios propiedad de la administración pública se extiende ahora también a los niveles regional y local.

La Directiva revisada animará a las empresas a ser más eficientes desde el punto de vista energético. En primer lugar, los sistemas de gestión de la energía pasarán a ser una obligación por defecto para los grandes consumidores de energía. Todas las empresas, incluidas las PYME que superen los 85TJ de consumo anual de energía, tendrán que implantar un sistema de gestión energética. De lo contrario, estarán sujetas a una auditoría energética (si su consumo anual supera los 10TJ). También se introduce por primera vez un sistema de información sobre el rendimiento energético de los grandes centros de datos.

Según las normas acordadas, los países de la UE también tendrán que promover planes locales de calefacción y aire acondicionado en los grandes municipios de más de 45.000 habitantes. Además, con la definición revisada de calefacción y refrigeración urbanas eficientes, se modificarán gradualmente los requisitos mínimos para garantizar un suministro de calefacción y refrigeración urbanas totalmente descarbonizado en 2050. El apoyo a nuevas unidades de cogeneración de alta eficiencia que utilicen gas natural y estén conectadas a la calefacción urbana en sistemas urbanos de calefacción y refrigeración eficientes sólo será posible hasta 2030, mientras que quedará prohibido el uso de cualquier otro combustible fósil para nuevas capacidades de generación de calor en dichos sistemas.

La Comisión Europa anuncia más de 116M € de inversión en proyectos estratégicos del nuevo Programa LIFE

El acuerdo refuerza las disposiciones sobre financiación de la eficiencia energética para facilitar la movilización de inversiones. En virtud de las nuevas disposiciones, los países de la UE deberán promover sistemas de financiación innovadores y productos de préstamo verdes para la eficiencia energética, garantizando su oferta amplia y no discriminatoria por parte de las instituciones financieras. Los países de la UE tendrán que informar sobre el volumen de inversiones en eficiencia energética.

Aliviar la pobreza energética y dar más poder a los consumidores

El acuerdo incluye la primera definición de pobreza energética de la UE. Los Estados miembros tendrán ahora que aplicar prioritariamente medidas de mejora de la eficiencia energética entre las personas afectadas por la pobreza energética, los clientes vulnerables, los hogares con bajos ingresos, las personas afectadas por la pobreza energética y, en su caso, las personas que viven en viviendas sociales. Las normas revisadas se centran más en aliviar la pobreza energética y capacitar a los consumidores, incluida la creación de ventanillas únicas para la asistencia técnica y financiera y mecanismos extrajudiciales para la resolución de litigios.

18.- Iberdrola, única empresa española en el ranking de compañías más éticas del mundo.

20minutos.es, 13 de marzo de 2023.

El 62% de los españoles percibe un aumento de hasta el 30% en el precio de su cesta de la compra.

Iberdrola ha sido seleccionada **por décimo año consecutivo** como una de las compañías más éticas del mundo, según el ranking World's Most Ethical Companies, elaborado por el Instituto Ethisphere, especializado en la definición de estándares de buenas prácticas empresariales, según ha informado la compañía energética en un comunicado.

La empresa que preside **Ignacio Sánchez-Galán** sigue siendo la única empresa española presente en esta clasificación y es una de las nueve compañías incluidas en la categoría Energía y Utilities, en la que también se encuentra su filial en Estados Unidos, Avangrid.

Con la publicación de este índice, el Instituto Ethisphere reconoce desde el año 2007 a aquellas compañías que promueven un **cambio positivo en la comunidad empresarial mundial** y que tienen en cuenta el impacto de sus actividades en sus empleados, clientes y otros grupos de interés, al tiempo que fomentan una cultura de integridad y valores en su toma de decisiones.

Las empresas incluidas en este índice sobresalen por sus prácticas éticas, promueven las más altas **normas internacionales en materia de cumplimiento** y demuestran altos niveles de involucración con sus grupos de interés y de compromiso con la transparencia, diversidad e inclusión.

Para elaborar el ranking World's Most Ethical Companies, el Instituto Ethisphere **analiza 200 indicadores** en materia de gobernanza, liderazgo y reputación, sistema de cumplimiento, cultura ética e impacto social y medioambiental.

Una lista de más de 135 empresas

En esta nueva edición de 2023 han sido reconocidas e incluidas en la lista un total de 135 compañías, procedentes de **19 países y 46 sectores productivos.**

Esta clasificación es además una herramienta clave para los inversores, que tienen en cuenta en sus decisiones los **criterios ESG** (medio ambiente, sociedad y gobernanza, por sus siglas en inglés), destaca Iberdrola.

El Sistema de gobernanza y sostenibilidad de Iberdrola se inspira y fundamenta en el compromiso con los principios éticos, la transparencia y el liderazgo en la aplicación de las **mejores prácticas internacionales,** y gira en torno a tres grandes vectores: el medioambiental, el social y el de gobierno corporativo.

Con la finalidad de hacer efectivos los más altos estándares éticos establecidos en su Sistema de gobernanza y sostenibilidad, la compañía se ha dotado de un sistema de cumplimiento que busca garantizar su actuación **conforme a los principios éticos** y a la legislación aplicable y prevenir conductas irregulares de cualquier naturaleza, detalla la firma.

Informe de transparencia del sistema de cumplimiento

Iberdrola ha publicado en 2022 su primer Informe de transparencia del sistema de cumplimiento, siendo además la primera **empresa del Ibex 35** en abordar un estudio de estas características.

"Es un paso más en el compromiso de la compañía para la implantación y la mejora continua de un sistema de ética y cumplimiento robusto y reafirma un **modelo empresarial respetuoso con los derechos de los clientes,** trabajadores, accionistas y todos sus grupos de interés en general", concluye.

19.- La dueña de Endesa relanza su apuesta por nuevas centrales nucleares en Europa.

epe.es, 14 de marzo de 2023.

La italiana Enel se alía con la compañía de tecnología nuclear Newcleo para impulsar nuevos reactores de cuarta generación, más pequeños y reaprovechando residuos radiactivos.

El **grupo energético italiano Enel**, propietario mayoritario de la eléctrica española Endesa con un 70% del capital, confirma su apuesta por que la nuclear siga siendo clave en el sistema energético europeo del futuro y por abrir más reactores con tecnologías de nueva generación.

El Grupo Enel ha sellado una **alianza con la empresa de tecnología nuclear Newcleo** para desarrollar proyectos de tecnología nuclear de cuarta generación, basada en reactores más pequeños que los actuales, que generan menos residuos y que permiten reaprovechar basura radiactiva como combustible de las instalaciones.

Enel, que a través de Endesa tiene participaciones en seis de las siete centrales nucleares españolas, colaborará con Newcleo en proyectos relacionados con tecnología nuclear avanzada, aportando parte de personal cualificado de la empresa. La alianza incluye el compromiso de Newcleo de asegurar a **Enel una opción como primer inversor en la primera central nuclear que se construya en Europa con su tecnología.**

CON LA REVISIÓN DEL PNIEC

La industria nuclear mueve ficha y pide al Gobierno retrasar el cierre de las centrales

La nueva alianza de la dueña de Endesa llega en un momento en que desde la industria nuclear española y desde algunos partidos políticos (singularmente PP, Vox y Ciudadanos) trata de reabrirse el debate sobre el cierre de las centrales nucleares españolas, con un calendario de clausuras progresivas entre 2027 y 2035 pactado entre el Gobierno y las grandes eléctricas.

Desde Enel y desde la propia Endesa se ha venido apuntando en los últimos meses la **conveniencia de que el Gobierno se replantee el cierre de las centrales españolas** y negociarlo con las compañías que explotan las plantas (además de la propia Endesa, también Iberdrola, Naturgy y EDP).

Ambas compañías ven improbable que se cumplan algunos de los objetivos de nuevas renovables contemplados en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), la hoja de ruta de descarbonización de España hasta 2030, y por eso sería necesaria mantener más tiempo del ahora previsto la actividad de los reactores.

ENERGÍA

Las nucleares meten prisa al próximo Gobierno: deberá decidir en 2024 si retrasa el cierre de las centrales.

Enel tiene una gran experiencia en tecnología nuclear y actualmente cuenta con más de 3.300 megavatios (MW) de capacidad nuclear en España, además de poseer una participación de alrededor del 33% en la empresa eslovaca Slovenské Elektrárne, que recientemente ha conectado a la red el primero de los dos turbogeneradores de la unidad 3 de la central nuclear de Mochovce, la segunda central nuclear de nueva construcción que se conecta a la red europea en 15 años.

Noticias relacionadas

Tensa calma accionarial en Naturgy
Inditex logra un beneficio récord de 4.130 millones en el primer año de Marta Ortega, un 27% más.

"La innovación es crucial para el desarrollo de tecnologías que puedan garantizar una energía limpia, fiable, asequible y lo más independiente posible de factores geopolíticos. Por esta razón, seguimos explorando cualquier área del espectro energético", ha indicado **Francesco Starace, consejero delegado de Enel**. "Esta colaboración con Newcleo es el último ejemplo de nuestra incansable búsqueda de las mejores empresas que se unirán a nosotros en nuestro viaje hacia un futuro limpio, y esperamos apoyar a Newcleo en su desafiante pero prometedora hoja de ruta para proporcionar electricidad de cero emisiones de una manera segura, asequible y sostenible."

IGNACIO ARALUCE, PRESIDENTE DE FORO NUCLEAR

"Las nucleares no van a pagar el sobrecoste de 2.000 millones de los almacenes de residuos"

Los planes de Newcleo, con sede en Londres, pasan por suministrar reactores innovadores que reduzcan significativamente los volúmenes de residuos radiactivos y plutonio. La compañía pretende poner en marcha en primer lugar el diseño y la construcción de un minirreactor rápido de plomo de 30 MW, primero de este tipo, que se realizará en Francia en 2030, Y posteriormente fabricará una unidad comercial de 200 MW en el Reino Unido. Al mismo tiempo, newcleo invertirá directamente en una planta de combustible MOX (óxido mixto de uranio y plutonio, fabricado a partir de residuos nucleares ya existentes) para alimentar sus reactores.

20.- Endesa cede a Nerja la Central de San Modesto para convertirla en un centro de interpretación.

laopiniondemalaga.es, 14 de marzo de 2023.

El ayuntamiento también quiere recuperar las viviendas anexas como centro de control de acceso al río Chíllar y los canales para uso recreativo.

El Ayuntamiento de Nerja está ultimando los trámites con la compañía Endesa para la cesión gratuita de la Central Hidroeléctrica de San Modesto, las viviendas anexas y los canales que unen la central con la tercera fábrica y de ahí hasta la presa, donde el consistorio quiere desarrollar un proyecto cultural, turístico, deportivo y medioambiental **para ampliar la oferta turística del municipio.**

Así lo ha dado a conocer el alcalde de Nerja, **José Alberto Armijo**, quien ha informado de que la Junta de Gobierno ha aprobado una propuesta de cesión gratuita por parte de Endesa con el compromiso de que **el consistorio asuma los gastos de mantenimiento y conservación.**

Una vez aprobada la cesión, los trámites concluirán con la formalización del acuerdo mediante la firma del acta de entrega por parte del alcalde y un representante de la compañía Endesa.

La concejala de Cultura, **Gema Laguna**, ha explicado que esta **central hidroeléctrica se inauguró en 1917, dando servicio hasta 1963,** y alberga en su interior maquinaria de gran valor para el patrimonio industrial del municipio.

Proyecto

Por ello el consistorio ha planteado convertirla en un centro de interpretación para conocer la historia de la electricidad en Nerja y en la comarca de la Axarquía. De igual forma **las viviendas anexas se transformarán en el Centro de Control de acceso al río Chíllar y se rehabilitarán los canales para su uso recreativo,** actuación esta última que sería cofinanciada con fondos europeos y recursos municipales.

Por su parte, la concejala de Urbanismo, **Nieves Atencia**, ha valorado la actuación y ha destacado la importancia del proyecto, de índole cultural y turístico, que podrán disfrutar nerjeños y visitantes.

21.- Redeia lanza nueva edición de RedeSTEAM para atraer más chicas a los sectores científico-tecnológicos.

redeia.com, 14 de marzo de 2023.

- **Se abre la inscripción de equipos a este concurso que fomenta las vocaciones STEAM en alumnas de 3º y 4º de ESO o FP equivalente**
- **“Nos encaminamos a un mundo nada sostenible, justo ni inclusivo si las mujeres no están presentes en los ámbitos económicos y académicos desde los que se construye el futuro”, señala la presidenta de Redeia.**

Redeia abre la inscripción de equipos a una nueva edición de RedeSTEAM, concurso para romper la brecha de género en la ciencia y la tecnología, alentando el estudio de disciplinas STEAM entre las más jóvenes. La iniciativa se dirige a alumnas de 3º y 4º de Educación Secundaria o Formación Profesional equivalente, esto es, en la franja de 14 a 16 años, etapa en la que muchas menores abandonan la idea de cursar las materias STEAM, aun teniendo notas similares e incluso superiores a las de sus compañeros.

“Nos encaminamos a un mundo nada sostenible, justo ni inclusivo si las mujeres no están presentes en los ámbitos económicos y académicos desde los que se construye el futuro. España se perderá su talento y ellas se quedarán fuera de los sectores productivos con mayor capacidad de crecimiento y creación de empleo de las próximas décadas”, expresa Beatriz Corredor, presidenta de Redeia.

Corredor añade: “En las empresas de Redeia -Red Eléctrica, Hispasat, Elewit, Redinter y Reintel-, todas ellas tecnológicas, necesitamos incorporar más mujeres para hacer frente a los retos de la transición energética y la transformación digital. Con RedeSTEAM vamos a la raíz del problema, desterrando los estereotipos que alejan a las niñas de las carreras tecnológicas, especialmente”.

Según el informe Igualdad en Cifras del Ministerio de Educación y FP de 2023, la presencia femenina en las disciplinas científico-tecnológicas sigue siendo muy inferior tanto en Bachillerato como en FP y los grados universitarios. La mayor brecha se da en informática, donde las alumnas representan solo el 13,5% en los ciclos de FP de Grado Superior y el 14,1% en las universidades.

Esto se da cuando son precisamente los perfiles tecnológicos y digitales los llamados a revolucionar el mercado laboral, tal como se desprende del último informe Empleos en auge en España, de LinkedIn.

Así, los puestos tecnológicos experimentaron un crecimiento del 38% en 2020 y los de ingeniería aumentaron en un 63%. Sin embargo, en ambos casos las contrataciones a mujeres no alcanzaron el 15%.

Vincular las STEAM al desarrollo sostenible

RedeSTEAM busca hacer más atractivas las ciencias, ingenierías, matemáticas y tecnologías entre las niñas vinculando estas disciplinas a la resolución de los actuales problemas sociales y medioambientales e incorporando para ello las artes y humanidades.

El concurso desafía a las alumnas a crear proyectos tecnológicos y científicos que contribuyan a un mundo más sostenible. Son tres los retos a los que pueden proponer soluciones:

- Reto Eléctrico, diseñando una propuesta basada en la electricidad que contribuya a acelerar el proceso de la descarbonización, como puede ser mejorar la eficiencia energética o aumentar el uso de energías renovables.
- Reto Telecomunicaciones, esto es, una idea que aplique las telecomunicaciones y la digitalización a cuestiones como la movilidad sostenible, el reciclaje o la mejora del bienestar de colectivos vulnerables, entre otros.
- Reto ODS, con una solución innovadora a problemas planteados en los Objetivos de Desarrollo Sostenible, como la pobreza, la desigualdad de género o el cuidado del medio ambiente.

Las alumnas participan en equipos de un máximo de cinco integrantes. Para cada reto se eligen dos equipos ganadores. Además de galardonar a cada alumna, RedeSTEAM premia a los centros con equipos y materiales para laboratorios y aulas de temática STEAM por valor de 3.000 euros.

La inscripción está abierta hasta el 30 de abril y puede realizarse a través de la web redesteam.es. La entrega de premios tendrá lugar a finales de junio en Madrid y en ella las ganadoras participarán en talleres para potenciar sus vocaciones STEAM.

Rede STEAM nació en 2022 en el marco de la 'Alianza STEAM por el talento femenino. Niñas en pie de ciencia', del Ministerio de Educación y Formación Profesional, a la que Redeia está adherida. En su primera edición participó un centenar de alumnas procedentes de 16 centros educativos de Andalucía (Granada y Málaga), Cantabria, Canarias (Las Palmas), Cataluña (Girona), Comunidad Valenciana (Castellón), Castilla- La Mancha (Guadalajara), Castilla y León (Valladolid), Comunidad de Madrid y La Rioja.

La ministra de Educación, Pilar Alegría, entregó los premios y destacó que "más talento femenino en los sectores tecnológicos, más digitalización y más formación permanente nos prepararán mejor para el futuro".

Descargas

NP- Redeia lanza nueva edición de RedeSTEAM para atraer más chicas a los sectores científico-tecnológicos (PDF - 163.58 Kb)

22.- Acciona Energía crea soportes fotovoltaicos a partir de las palas recicladas de aerogeneradores.

pv-magazine.es, 14 de Marzo de 2023.

La compañía prueba un proyecto piloto que utiliza la fibra de vidrio procedente de las palas de un aerogenerador al final de su vida útil para fabricar una estructura horizontal fotovoltaica a partir de una viga de torsión.

Acciona Energía está probando el resultado de los soportes en el complejo fotovoltaico Extremadura I-II-III, situado en Badajoz.

"En Acciona Energía reciclamos o valorizamos el 97% de nuestros residuos", afirma Peio Izcue, Gerente de Medioambiente industrial en Acciona Energía.

Acciona Energía ha anunciado un proyecto piloto que consiste en utilizar la fibra de vidrio procedente de las palas de un aerogenerador al final de su vida útil para fabricar una estructura horizontal fotovoltaica a partir de una viga de torsión: a dos palas de aerogeneradores fuera de servicio se les ha aplicado un proceso de micronizado, una técnica que consiste en reducir el tamaño de la fibra de vidrio a micras, mayoritariamente mediante técnicas de transformación mecánica.

"El polvo resultante obtenido es muy versátil, y se puede utilizar como materia prima de origen reciclado en la fabricación de nuevos productos", afirma Acciona Energía.

Posteriormente, por medio del proceso continuo de *pultrusión* (un proceso productivo de conformado de materiales plásticos termorrígidos para obtener perfiles de plástico reforzado sometiendo las materias primas a un arrastre y parado por operaciones de impregnado, conformado, curado y corte), el polvo de fibra de vidrio se combina como carga junto con la resina y la fibra continua de refuerzo, que, tras ser calentado en un molde, se obtiene un perfil con la geometría y longitud deseada.

El perfil obtenido con residuos de aerogenerador. *Imagen: Acciona Energía*

En este caso, el destino del polvo micronizado ha sido la creación de cuatro vigas que sustituyen los soportes galvanizados que sustentan los paneles fotovoltaicos. Acciona Energía está probando el resultado de los soportes en el complejo fotovoltaico Extremadura I-II-III, puesto en marcha recientemente y que es el mayor proyecto fotovoltaico de la compañía en España, situado en Badajoz.

"A medio plazo, contaremos con soluciones comerciales", concluye Asun Padrós, Gerente de Proyectos de Innovación de Acciona Energía.

23.- Planas pone coto al despliegue de renovables y promueve una ley para prohibir los parques solares y eólicos en tierras de regadío.

20minutos.es, 13 de Marzo de 2023.

- **Son el 23% de la superficie agraria y en términos prácticos se calcula que afectaría a unos dos millones de hectáreas**
- **El Ministerio de Transición Ecológica rehúsa pronunciarse sobre si está a favor o no de lo que plantea Agricultura.**
- **Planas se pone de nuevo del lado de los agricultores frente a Ribera, como con la protección del lobo o la caza.**
- **El Gobierno ha dado el visto bueno en un año a 35 proyectos renovables por la vía exprés.**

El ministro de Agricultura, **Luis Planas**, ha hecho una incursión en la política relativa a la **expansión de las energías renovables** que lidera el Ministerio de Transición Ecológica para promover una ley que **prohíba la instalación** de parques eólicos o fotovoltaicos en zonas de **cultivo de regadío.** Es el objetivo de una futura norma para la que ya se ha cerrado una consulta pública y como siguiente paso debería convertirse en anteproyecto de ley, sin que el departamento de **Teresa Ribera** confirme de momento si está de acuerdo con este plan.

El 6 de marzo se cerró una consulta pública en la que el Ministerio de Agricultura pedía a las partes interesadas que se manifestaran sobre su plan de crear una ley -o, previsiblemente, modificar una ya existente- para la **"protección de los usos del suelo de las zonas regables** declaradas de interés general". La reforma legal es el camino que marcó a Planas la Abogacía del Estado, tras consultar con qué mecanismo legal podía "no variar el uso del suelo mediante su ocupación con parques solares, eólicos u otras actividades de energías renovable a gran escala".

Superficie de regadío en España de la que Planas quiere excluir los parques de renovables. Instituto Geográfico Nacional.

De acuerdo al borrador de Agricultura, la norma establecerá que **"no podrán autorizarse en suelo rústico instalaciones de generación de energías renovables** que consistan en plantas o parques industriales y sus infraestructuras auxiliares, como la fotovoltaica y eólica" en terrenos "sobre los que se hayan desarrollado **zonas regables**, bien mediante la transformación de secano a regadío o bien mediante la modernización de regadíos ya existentes, declarados de interés general del Estado y que hayan contado con inversiones públicas".

La prohibición de instalar en ellos parques de energías renovables "tendrá una **vigencia de 50 años"** después de recibir ayudas públicas. También se hará extensible a "zonas regables declaradas de interés general del Estado" donde no se hayan realizado inversiones públicas pero que estén previstas a través de un Plan General de Transformación.

Choques Planas-Ribera

Tras cerrarse la consulta pública, el recorrido de la futura norma pasaría por que el Consejo de Ministros diera una primera luz verde aprobando un anteproyecto de ley que, tal y como calcula el sector, reformaría el primer artículo de la Ley de Reforma y Desarrollo Agrario de 1973, que en su primer artículo simplemente indica que "el **suelo rústico deberá utilizarse en la forma que mejor corresponda** a su naturaleza, con subordinación a las necesidades de la comunidad nacional". Por el contrario, Planas no ve problema en que las parcelas de regadío tengan instalaciones de energías renovables con las que generar la electricidad que ellas mismas precisan y plantea una redacción adicional previsiblemente de ese artículo 1.

En relación con las renovables "a gran escala", el ministro de Agricultura quiere **poner límites a estos usos,** para limitar el despliegue de la energía renovable, que es competencia de la vicepresidenta tercera. En ocasiones, sus respectivas competencias están separadas por una fina línea y ya han sido frecuentes en el pasado **diferencias entre ambos** por cuestiones como la gestión de las comunidades de **lobos** o la **caza**. La tónica general es que Planas se pone del lado de agricultores, ganaderos o cazadores frente a la visión excesivamente "radical" de la transición ecológica que se le achaca con frecuencia Ribera.

En este caso, **Planas vuelve a ponerse de lado de "administraciones y organizaciones agrarias de todo tipo"** que asegura que le han pedido regular el despliegue de renovables. Poco después de que hace unas semanas la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (**CNMC**) plantease la que no haya trabas para instalar parques de renovables en suelo calificado como rústico, el Ministerio de Agricultura prepara una ley para excluirlos de las tierras de regadío, que suponen el **23% de la superficie agraria útil.** Según cálculos a vuela pluma del sector, la prohibición, en zonas de regadío de interés general y que reciban fondos públicos, podría afectar a **alrededor de un millón y medio de hectáreas,** restando las tierras de titularidad privada y las que ya son públicas y están declaradas ya de interés general del total de los 3,8 millones de hectáreas de regadíos.

Unas de las demandas que ha escuchado el ministro para plantear prohibir los parques de renovables en tierras regables es la de la Federación Nacional de Comunidades de Regantes de España (**FENACORE**), por el perjuicio que tendría para los regantes la instalación de renovables que pudieran inutilizar el 50% de la superficie para el cultivo. "Por ejemplo, el caso de una comunidad de regantes de, por ejemplo, 500 hectáreas, porque la mayoría de las 7.000 que hay son muy pequeñas, **si se les instala una planta fotovoltaica que ocupa 200 o 300 hectáreas será inviable** para el futuro la inversión que se había hecho con fondos públicos para modernizar el regadío", explica su secretario general, **Juan Valero De Palma.**

Al mismo tiempo que defiende la prohibición como algo necesario, el Valero minimiza el alcance que tendrá sobre el despliegue de renovables en general. "Hay una razón de interés general del Estado, que todo el mundo puede entender, que **la producción de un campo de regadío es seis veces más que el de secano** y que el regadío solo es el 15% de la superficie agraria útil". "Esta restricción no tiene por qué afectar, va a permitir perfectamente, porque no va a impedir que estas plantas se puedan instalar en la **amplísima mayoría de superficie española**", asegura.

Pocas concesiones a las renovables

En la exposición de motivos para la reforma legal, Agricultura hace pocas concesiones cuando se trata de poner aerogeneradores o placas en zonas de regadío. Afirma que podría perjudicar a campos de cultivo que **emplean al 4% de la población ocupada** y a una actividad que es **"eficaz en la lucha contra la despoblación** en el medio rural", un argumento que emplean indistintamente tanto Transición Ecológica para defender el despliegue de renovables como quienes se oponen a él por el daño que pueda causar a otros sectores económicos.

En el borrador de la reforma legal, Planas acusa también que "la demanda, cada vez más intensa, de la instalación de parques o plantas de energías renovables" en zonas regables declaradas de Interés General" necesita una "amplia superficie de ocupación" que "**compite con la actividad agraria**" y puede "implicar **afectaciones negativas** para un suelo de calidad" como es el regable. Según el Ministerio, los cultivos de regadíos producen en el 23% de tierra agraria el 65% de la producción final vegetal.

"Las instalaciones de energías renovables a gran escala tienen, en general, la consideración de **incompatibles con el regadío**", aduce Planas en el documento que se sometió a consulta pública, que añade incluso que hacerlo **podría afectar al principio de "eficiencia del gasto público"** que debe velar las inversiones de dinero público, tanto si salen de los Presupuestos Generales del Estado como si proceden de fondos europeos. Planas cree que esto no ocurriría si se modifica el uso, para instalar renovables, en zonas de Interés General del Estado que hayan recibido dinero público para adaptar o modernizar los regadíos.

Ribera no se pronuncia

De momento, el **Ministerio de Transición Ecológica ha rehusado valorar la iniciativa** de Agricultura o señalar si ha participado de alguna manera en sus primeros pasos de una norma que las comunidades de regantes esperan que se apruebe de forma urgente, por **vía de decreto-ley,** porque un proceso legislativo ordinario la pondría en riesgo por lo poco que queda de legislatura. Tampoco el Ministerio de Agricultura ha querido explicar qué plazos tiene en mente para llevar la iniciativa al Consejo de Ministros o si la ha tratado con Ribera.

Quién sí se ha manifestado es Más País, la formación de **Íñigo Errejón** que trata tiene el ecologismo como una de sus banderas. Su coordinador político y diputado en la Asamblea de Madrid, **Héctor Tejero**, calificó hace unos días en redes sociales de "**despropósito**" las intenciones de Planas de excluir las renovables de las tierras de regadío. Tejero advirtió de que esto "desplazará la presión hacia las zonas de secano, que son precisamente las zonas de España con un mayor riesgo de despoblación" y esperó que el ministro "dé marcha atrás".

24.- España supera el listón de los 20.000 megavatios de potencia solar fotovoltaica.

energias-renovables.com, 14 de marzo de 2023.

El operador del sistema eléctrico nacional acaba de actualizar sus datos y España supera ya los 20.000 megavatios (20 gigavatios) de potencia solar fotovoltaica (estamos, concretamente, en los 20.013). Así, la FV del mix se consolida como tercera tecnología de generación, solo por detrás de la eólica (29.994) y el ciclo combinado (centrales que queman gas natural para generar electricidad: 26.250). El año pasado la fotovoltaica adelantó a la hidráulica (cerró el curso con 19.785 MW frente a los 17.094 hidroeléctricos) y, si las previsiones se cumplen, en unos meses la FV podría desbancar al gas del segundo puesto del podio.

El sector solar fotovoltaico sigue disparado en España. El año pasado (año 2022) el parque FV nacional pasó de los 15.287 megas de potencia a 1 de enero a los 19.785 megavatios a 31 de diciembre (datos todos de Red Eléctrica de España). Este año (2023), el operador del sistema eléctrico nacional acaba de actualizar ese guarismo, que ha colocado por encima justo del hito de los 20.000 megavatios de potencia (20.013 MW, o 20,3 gigavatios, GW). Según las estimaciones de las principales asociaciones del sector, el año pasado, además, el sector instaló en autoconsumos (placas solares sobre los tejados cuya producción autoconsumen sus propietarios) alrededor de 2.500 megavatios.

2018	2022	03/2023
Hidráulica: 17.064 MW	Hidráulica: 17.094 MW	Hidráulica: 17.094 MW
Turbinación bombeo: 3.331 MW	Turbinación bombeo: 3.331 MW	Turbinación bombeo: 3.331 MW
Nuclear: 7.117 MW	Nuclear: 7.117 MW	Nuclear: 7.117 MW
Carbón: 10.030 MW	Carbón: 3.464 MW	Carbón: 3.464 MW
Fuel + Gas: 8 MW	Fuel + Gas: 8 MW	Fuel + Gas: 8 MW
Motores diésel: 811 MW	Motores diésel: 769 MW	Motores diésel: 769 MW
Turbina de gas: 1.149 MW	Turbina de gas: 1.149 MW	Turbina de gas: 1.149 MW
Turbina de vapor: 483 MW	Turbina de vapor: 483 MW	Turbina de vapor: 483 MW
Ciclo combinado: 26.250 MW	Ciclo combinado: 26.250 MW	Ciclo combinado: 26.250 MW
Hidroeólica: 11 MW	Hidroeólica: 11 MW	Hidroeólica: 11 MW
Eólica: 23.427 MW	Eólica: 29.994 MW	Eólica: 29.994 MW
Solar fotovoltaica: 4.771 MW	Solar fotovoltaica: 19.785 MW	Solar fotovoltaica: 20.013 MW
Solar térmica: 2.304 MW	Solar térmica: 2.304 MW	Solar térmica: 2.304 MW
Otras renovables: 891 MW	Otras renovables: 1.093 MW	Otras renovables: 1.093 MW
Cogeneración: 5.848 MW	Cogeneración: 5.643 MW	Cogeneración: 5.643 MW
Residuos no renovables: 449 MW	Residuos no renovables: 426 MW	Residuos no renovables: 426 MW
Residuos renovables: 157 MW	Residuos renovables: 170 MW	Residuos renovables: 170 MW
Potencia total: 104.103 MW	Potencia total: 119.091 MW	Potencia total: 119.319 MW

España nunca antes instaló tanta potencia solar fotovoltaica (FV) como en 2022. Pero es que lo que viene suena del mismo modo.

La patronal europea del sector, SolarPower Europe, publicó hace apenas unas semanas un informe en el que estima cuánta potencia solar fotovoltaica podría haber en 2026 en diez países Top de la UE27. Y el caso español es particularmente relevante.

En el más modesto de los escenarios previstos por SolarPower Europe, España alcanzaría en el año 2026 la potencia FV (39,2 GW) que ha fijado el Gobierno Sánchez como Objetivo 2030, es decir, que, en un escenario de baja penetración, el país se adelantaría hasta en cuatro años a los objetivos establecidos en su Plan Nacional Integrado de Energía y Clima. En el escenario de alta penetración, **el guarismo se dispara hasta unos extraordinarios 63,9 gigas**, lo que más que duplica el objetivo nacional 2030. España ha cuadruplicado la potencia de su parque nacional FV en cuatro años: desde los 4.771 MW a 1 de enero de 2019 a los 19.785 registrados a 1 de enero del 2023... y a los 20.013 MW que **Red Eléctrica de España** exhibe ya en su página oficial. [Sobre estas líneas, mix eléctrico nacional a 31 de diciembre de 2018, a 31 de diciembre de 2022 y a 14 de marzo de 2023].

25.- Bruselas acepta a medias la gran reforma eléctrica "a la española".

expansion.com, 14 de marzo de 2023.

Bruselas acepta reemplazar el *pool* por CfDs (Contratos por Diferencias), pero no quiere que el Gobierno imponga precios a nucleares e hidráulicas.

La botella medio llena o medio vacía. Así se puede ver la propuesta de la **Comisión Europea** para la reforma del mercado eléctrico. **Bruselas** acepta la mitad de la propuesta que en enero planteó **España**, la de establecer los denominados contratos a largo plazo CfDs (Contract for Diferences, por su descripción en inglés). Pero rechaza la otra mitad: fijar precios desde el Estado a las nucleares y a las hidráulicas. Esto era lo que más temían grupos como **Iberdrola, Endesa y Naturgy.**

Kadri Simson es comisaria europea de Energía. JULIEN WARNAND EFE

"Con esta reforma pensamos que en los próximos años los consumidores estarán más protegidos", ha asegurado la comisaria de Energía, **Kadri Simson**, en rueda de prensa desde Estrasburgo en la que ha presentado la iniciativa, señalando que la base es mantener los precios bajos gracias a "contratos a largo plazo".

En concreto, la **Comisión** plantea que cada **Estado** pueda exigir el uso de contratos "bidireccionales" para nuevas inversiones en generación con **bajas emisiones de carbono** que requieran financiación pública con el fin de "estabilizar los precios de la electricidad y frenar los ingresos excesivos de los productores de energía".

Este tipo de contratos se dan entre un generador de electricidad y una entidad pública, normalmente el **Estado**, y estipulan que el vendedor pagará al comprador la diferencia en el precio de la energía desde el momento de la compra a la firma del contrato, por lo que supone una limitación para el generador, que recibe unos ingresos estables por la electricidad que produce.

El plan español

Esa fue una de las dos patas en las que se basaba la reforma que planteó **España** en enero, cuando anticipándose a otros países, propuso a Bruselas un modelo energético basado en los CfDs, que reemplazara en gran parte a**l actual mercado mayorista, o pool.**

Los contratos por diferencias, o CfDs, son un tecnicismo que se usa comúnmente en finanzas para describir genéricamente contratos complejos como los de los derivados. En energía, funcionarían como con cualquier otro producto o servicio.

Un productor de luz acordaría con el comprador (en este caso el regulador propuesto por el **Estado**) la venta de luz a un precio determinado sobre un periodo de tiempo más o menos largo (varios años). Si al cabo de ese tiempo la luz en el mercado es más cara, el vendedor recibe la diferencia, y si es más barata, la reembolsa al sistema. El **pool** actual seguiría funcionando de forma indicativa, solo para fijar el volumen de diferencias, pero no tanto para comprar y vender grandes cantidades de luz.

El encargado de administrar ese flujo de **CfDs** sería el **regulador**, a diferencia de la actualidad. Ahora, los derivados eléctricos son privados y se liquidan entre las partes, sin visibilidad para el resto del mercado.

Subastas a la baja

La idea del Gobierno, asumida por Bruselas, es que **los contratos por diferencias** se usen para las eólicas y las fotovoltaicas, que se verían obligadas a ofrecer precios en subastas a la baja frente al regulador. Se rompe así casi totalmente el esquema actual. El mercado mayorista de luz funciona ahora con un mecanismo marginalista. La última tecnología en entrar en el sistema (la más cara), fija el precio para todas las instalaciones, aunque tengan costes más baratos.

Para las **hidráulicas y nucleares**, el Gobierno español planteaba contratos por diferencias pero con un suplemento fijado normativamente, por disponibilidad. En la práctica, serían precios intervenidos, algo que Bruselas rechaza.

Bruselas se limita a decir que para las nucleares e hidráulicas también puede existir un régimen de CfDs pero sin imponer precios.

La reforma de **Bruselas** pretende "impulsar la liquidez de los mercados de contratos a largo plazo que fijan precios futuros y que permitirá a más proveedores y consumidores protegerse de precios excesivamente volátiles durante largos periodos. Además de eólica, solar, nuclear e hidroeléctrica, también estarían bajo el nuevo esquema la energía de **geotermia**.

Para 2024, no para 2023

Simson ha reclamado agilidad al **Parlamento Europeo** y **Estados** miembro para tratar este tema como una "prioridad" y que pueda aplicarse ya el año que viene. España abogaba por este año. "Dejamos los fundamentos del mercado sin tocar. Siguen siendo beneficiosos cuando garantizan que se usa la energía verde antes", ha explicado **Simson** sobre una reforma que no desliga el precio del gas de la electricidad.

26.- Bruselas exigirá contratos por diferencia en inversiones en energía baja en emisiones con ayuda estatal.

elperiodicodelaenergia.com, 14 de marzo de 2023.

Los objetivos de la propuesta son estabilizar los precios de la electricidad y frenar los ingresos excesivos de los productores de energía.

La **Comisión Europea** ha propuesto una **reforma del mercado eléctrico** que exija el uso de **contratos bidireccionales por diferencia para nuevas inversiones en generación con bajas emisiones de carbono que requieran financiación pública con el fin de estabilizar los precios de la electricidad y frenar los ingresos excesivos de los productores de energía**.

Estos contratos se dan **entre un generador de electricidad y una entidad pública**, **normalmente el Estado**, y estipulan que el vendedor pagará al comprador la diferencia en el precio de la energía desde el momento de la compra a la firma del contrato, por lo que supone una limitación para el generador, que recibe unos ingresos estables por la electricidad que produce.

El cambio busca impulsar la liquidez de los mercados de contratos a largo plazo que fijan precios futuros y que **permitirá a más proveedores y consumidores protegerse de precios excesivamente volátiles** durante periodos más largos, mientras que las fuentes que se incluyen en estas nuevas inversiones son la **eólica**, la **solar**, la **geotérmica**, la **hidroeléctrica** y la **nuclear**.

Los contratos de energía

“Con esta reforma pensamos que en los próximos años los consumidores estarán más protegidos”, ha asegurado la comisaria de Energía, **Kadri Simson,** en rueda de prensa desde Estrasburgo en la que ha presentado la iniciativa, señalando que la base es mantener los precios bajos gracias a contratos a largo plazo.

La comisaria Simson ha reclamado agilidad al Parlamento Europeo y Estados miembro para tratar este tema como una “prioridad” y que pueda aplicarse ya el año que viene. “Dejamos los fundamentos del mercado sin tocar. Siguen siendo beneficiosos cuando garantizan que se usa la energía verde antes”, ha explicado sobre una reforma que no desliga el precio del gas de la electricidad.

En todo caso, **ha señalado que la iniciativa ayuda a los consumidores ante situaciones de alta volatilidad**, pues con los nuevos contratos les dará más independencia frente a estos fenómenos.

Las medidas que incluye la propuesta de Bruselas van encaminadas a que **las facturas de electricidad dependan menos de los precios de los combustibles fósiles** al establecer un "amortiguador" entre los mercados a corto plazo y las facturas de electricidad que pagan los consumidores.

La propuesta también busca **proteger a los consumidores de la volatilidad** de los **precios** de los **combustibles fósiles**, darles mayores posibilidades de elección de contratos y un acceso más directo a las energías renovables, además de **incentivar las inversiones en energías renovables** facilitando el acceso de los promotores a contratos a más largo plazo, que incluyen tanto contratos por diferencia apoyados por el Estado, como acuerdos de compra de energía en el ámbito privado.

La reducción de emisiones

Para ello, Bruselas propone exigir a los Estados miembro que garanticen que los instrumentos para reducir los riesgos financieros asociados al incumplimiento por parte del comprador de sus obligaciones de pago a largo plazo en el marco de los acuerdos de compra de electricidad sean accesibles a las empresas que se enfrentan a barreras de entrada en el mercado de los acuerdos de compra de energía y no atraviesan dificultades financieras.

Además, la **reforma introduce la obligación de que los Estados miembro ofrezcan ayudas públicas para nuevas inversiones en generación de electricidad con bajas emisiones de carbono y que no utilice combustibles fósile**s, en forma de **contratos bidireccionales por diferencia.**

El objetivo es proporcionar condiciones de inversión seguras y estables para los promotores de **energías renovables y de baja emisión de carbono,** al tiempo que se reducen el riesgo y los costes de capital y se evitan los beneficios imprevistos en periodos de precios altos.

Además, estos instrumentos también serán clave para **fomentar** la **estabilidad** y la previsibilidad de los costes de la energía en toda la UE, lo que es crucial para mejorar la competitividad de la industria europea.

Por último, la reforma propuesta reforzará la capacidad de la **Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía (ACER)** y de las autoridades nacionales de reglamentación de la energía para supervisar la integridad y transparencia del mercado mayorista de la energía a fin de garantizar que los mercados se comporten de forma competitiva y que los precios se fijen de manera transparente.

27.- Desmantelar Garoña costará más de 600 millones de euros.

diariodeburgos.es, 9 de marzo de 2023.

Los contratos de obras, servicios y suministros que Enresa suscribirá con empresas privadas durante los tres primeros años alcanzarán los 90 millones y otros 185 en la segunda fase, estimada en siete años más.

La factura que la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos (Enresa) pagará por el desmantelamiento de Santa María de Garoña subirá por encima de los 600 millones de euros, aunque el coste total sigue siendo una cifra provisional que irá creciendo a medida que concluya el diseño y definición de infraestructuras aún sin presupuesto, como por ejemplo la que dará apoyo al mantenimiento de los contenedores que almacenarán los residuos radiactivos de alta actividad.

En una respuesta a los senadores del PP, Cristina Ayala y Javier Lacalle, el gobierno calcula que los contratos de obras, servicios y suministros, así como el pago de impuestos, tasas, seguros, costes de personal y otros, junto con las actividades preparatorias del desmantelamiento que ya ejecuta Nuclenor con la supervisión de Enresa el desmantelamiento ascenderá a 467 millones.

Pero también explica que a esta cantidad hay que añadir los costes del Almacén Temporal Individualizado (ATI), donde se depositarán los contenedores con el combustible nuclear irradiado, y el coste de esos 49 contenedores, que subirán a otros 150 millones más.

28.- La CNMC pone medidas a Endesa, Iberdrola, Naturgy y Holaluz tras cambiar los contratos.

bolsamania.com, 15 de Enero de 2023.

Para evitar que los consumidores eléctricos se vean afectados por cambios de comercializador erróneos.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha impuesto varias medidas a **Endesa, Naturgy, Iberdrola y HolaLuz** después de las denuncias por **cambios de compañía eléctrica sin el consentimiento de los clientes**. Competencia quiere así evitar que los consumidores eléctricos se vean afectados por cambios de comercializador erróneos.

En 2021, las denuncias ante la CNMC por cambios de compañía eléctrica sin el consentimiento de los clientes y motivados por códigos de suministro (CUPS) erróneos en los nuevos contratos aumentaron un 360%. Y en el primer semestre de 2022 continuaron creciendo.

De hecho, **el peso de este tipo de reclamaciones se duplicó** y representaría el 31% del total por cambios sin consentimiento, según señala en un comunicado la CNMC.

Como explican, un **'cruce de CUPS'** supone que al usuario que solicita un cambio de compañía eléctrica se le asigna erróneamente el CUPS de otro cliente y, en consecuencia, se le facturará por el consumo de una vivienda o local ajeno.

Por su parte, el consumidor que pierde su CUPS habitual dejará de ser suministrado por su comercializador habitual y desconocerá el nombre del comercializador que realizó el cambio erróneamente al no constar como titular en la distribuidora. Además, si consigue saber qué comercializadora cometió el error, ésta **no le reconocerá como cliente y tendrá muy difícil reclamar**.

En el peor de los casos, **podría sufrir un corte de suministro** si el consumidor al que se le asignó erróneamente su CUPS se da de baja del nuevo contrato o deja de abonar las facturas de éste, al recibir una doble facturación.

Por ello, la decisión jurídicamente vinculante de la CNMC afecta a Endesa, Naturgy, Iberdrola y HolaLuz, que durante los cambios de comercializador en el sector eléctrico tendrán que mostrar de forma clara y separada al cliente el trinomio titular-dirección del punto de suministro-CUPS durante la contratación y solicitarán la confirmación de esos datos en soporte duradero si detectan **discrepancias en la información**.

En caso de **asignación errónea**, se establecen nuevas cautelas. Ante una solicitud de corte de suministro se descartará un 'cruce de CUPS', se contactará con el consumidor solicitante, debiéndose acreditar ante el regulador estos contactos en caso de ser necesario y, si ha habido un 'cruce de CUPS', el comercializador responsable solicitará a la mayor brevedad posible, reponer el punto de suministro del consumidor afectado al comercializador previo.

29.- Enel y Newcleo firman un acuerdo de cooperación en tecnología nuclear de IV Generación.

dirigentesdigital.com, 15 de marzo de 2023.

El Grupo Enel y la empresa de tecnología nuclear limpia newcleo han firmado un acuerdo de cooperación en virtud del cual buscarán la oportunidad de trabajar juntos en los proyectos de tecnología nuclear de IV Generación de newcleo, cuyo objetivo es proporcionar una fuente de energía segura y estable, así como reducir significativamente los volúmenes existentes de residuos radiactivos que se utilizan como combustible para reactores.

De conformidad con el acuerdo, Enel colaborará con newcleo en proyectos relacionados con esta tecnología nuclear avanzada, aportando conocimientos especializados mediante la puesta en común de parte de personal cualificado de la empresa.

En vista del apoyo prestado, newcleo se ha comprometido a asegurar a Enel una opción como primer inversor en su primera central nuclear, que newcleo construirá fuera de Italia.

“La innovación es crucial para el desarrollo de tecnologías que puedan garantizar una energía limpia, fiable, asequible y lo más independiente posible de factores geopolíticos. Por esta razón, seguimos explorando cualquier área del espectro energético”, ha declarado Francesco Starace, Consejero Delegado de Enel. “Esta colaboración con newcleo es el último ejemplo de nuestra incansable búsqueda de las mejores empresas que se unirán a nosotros en nuestro viaje hacia un futuro limpio, y esperamos apoyar a newcleo en su desafiante pero prometedora hoja de ruta para proporcionar electricidad de cero emisiones de una manera segura, asequible y sostenible.”

“Estoy encantado de que Enel haya elegido asociarse con newcleo. Enel está demostrando una gran previsión al ser una de las primeras empresas energéticas en apreciar y apoyar nuestra estrategia sostenible y su impacto en nuestro futuro colectivo,” ha declarado Stefano Buono, Consejero Delegado de newcleo. “La tecnología Fast Reactor de newcleo es el paso necesario en la industria nuclear para permitir el reciclaje múltiple del uranio ya extraído y una reducción masiva de los residuos nucleares. Además, el uso de plomo abre la posibilidad de un funcionamiento más seguro y asequible del reactor.”

Enel es líder en generación sostenible también gracias a su incesante trabajo en el desarrollo de tecnologías avanzadas e innovadoras, incluso a través de colaboraciones activadas con startups de todo el mundo, aprovechando la omnipresente red de Enel Innovation Hubs y laboratorios activos en tres continentes.

Además, el Grupo tiene una gran experiencia en tecnología nuclear y actualmente cuenta con más de 3,3 GW de capacidad nuclear en España, además de poseer una participación de alrededor del 33% en la empresa eslovaca Slovenské elektrárne, que recientemente ha conectado a la red el primero de los dos turbogeneradores de la Unidad 3 de la central nuclear de Mochovce, la segunda central nuclear de nueva construcción que se conecta a la red europea en 15 años.

ewcleo trabaja para suministrar reactores innovadores que reduzcan significativamente los volúmenes existentes de residuos radiactivos y plutonio, además de poner fin a la necesidad de seguir extrayendo uranio con beneficios a largo plazo para las comunidades y el medio ambiente.

El primer paso de la delivery roadmap de newcleo será el diseño y la construcción de un minirreactor rápido de plomo (en inglés Lead Fast Reactor - LFR) de 30 MWe, primero de este tipo, que se realizará en Francia en 2030, seguido rápidamente por una unidad comercial de 200 MWe en el Reino Unido. Al mismo tiempo, newcleo invertirá directamente en una planta MOX (óxido mixto de uranio y plutonio, fabricado a partir de residuos nucleares existentes) para alimentar sus reactores.

30.- Almeida participa en el acto de inauguración de la iluminación artística exterior de la Iglesia de Santa Cristina.

madrid.es, 16 de marzo de 2023.

19:30 IGLESIA DE SANTA CRISTINA. PASEO DE EXTREMADURA, 32.

El alcalde de Madrid, José Luis Martínez-Almeida, junto al arzobispo de Madrid, Carlos Osoro, y el presidente de Endesa, Juan Sánchez-Calero, participa en el acto de inauguración de la iluminación artística exterior de la Iglesia de Santa Cristina que ha llevado a cabo la Fundación Endesa con motivo de su 25ª aniversario.

31.- Iberdrola y Haizea Wind Group firman un contrato de más de 200 millones que generará 350 empleos.

noticiasdealava.eus, 15 de marzo de 2023.

La constructora de componentes para la eólica marina fabricará estructuras que la filial británica de la eléctrica, Scottish Power, instalará en un parque de renovables en el Reino Unido.

El presidente de Haizea Wind, Dámaso Quintana, el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, el Lehendakari, Iñigo Urkullu, y el alcalde de Zierbena, Iñigo de Loyola, en la en la colocación de la primera piedra de la ampliación de las instalaciones de Haizea Wind en el Puerto de Bilbao. OSKAR GONZALEZ.

Haizea Wind Group, la firma especializada en fabricación de componentes para la eólica marina firmó hoy un **acuerdo con Iberdrola para el desarrollo de 50 monopilotes** que la filial británica de la eléctrica, Scottish Power, instalará en el parque East Anglia Three.

El desarrollo de las piezas - con un contrato valorado en más de 200 millones de euros- correrá a cargo del centro de Haizea Wind radicado en el Puerto de Bilbao, donde se ha producido esta mañana la rúbrica del acuerdo entre Dámaso Quintana, presidente de la empresa, e Ignacio Sánchez Galán, presidente de la eléctrica. El acto, en el que ha estado presente el Lehendakari, Iñigo Urkullu, ha servido también para colocar la primera piedra de la **ampliación de las instalaciones de Haizea Wind Group en la terminal marítima**, un proceso para el que se invertirán más de 150 millones de euros.

Es el segundo contrato que logra la empresa para su centro en el Puerto después del logrado en septiembre con la danesa Orsted. Se espera que la construcción de los nuevos pilotes suponga la creación de 350 puestos de trabajo directos.

"En mayo de 2018, cuando pusimos en marcha este centro, **nuestro objetivo era convertirnos en referente mundial de la construcción para la éolica marina**, y hoy podemos decir con orgullo que lo hemos cumplido. Nuestra voluntad es seguir en este camino", expresó Dámaso Quintana, presidente de Haizea Wind Group.

Por su parte, Ignacio Sánchez Galan subrayó que "Iberdrola siempre ha encontrado en Euskadi el apoyo necesario para impulsar el crecimiento y el progreso" y destacó la importancia de la "colaboración institucional" para sacar adelante proyectos que permitan disponer de "autosuficiencia" en materia energética.

Los monopilotes son grandes estructuras de acero, que sirven para fijar los aerogeneradores al lecho marino, y son el tipo de cimentación más competitiva. Está previsto que Haizea Wind Group construya estructuras de este tipo con 15 metros de diámetro, longitud de hasta 130 metros y un peso de 3.500 toneladas.

En los últimos años, **Haizea Bilbao se ha posicionado como uno de los principales fabricantes de estructuras en eólica marina.** Además, con la ampliación de sus instalaciones, Haizea Bilbao pasará a sumar tres nuevas naves a las tres ya existentes, además de otra área de almacenamiento adicional para acomodar los pilotes antes de que sean entregados a los buques de transporte. Además de su centro en el Puerto de Bilbao, cuenta con plantas en Agurain y Deba.

"Cuando dos empresas de nuestro territorio se alían, nuestra sociedad sale ganando. Esta unión nos hace más fuertes y competitivos en el mercado global", expresó por su parte el Lehendakari, Iñigo Urkullu, que destacó asimismo que las energías renovables constituyen un "sector fundamental" para la economía y la sociedad vasca.

El parque éolico marino East Anglia Three, ubicado en aguas del Reino Unido, entrará en producción en 2026 y generará energía limpia suficiente para abastecer a 1,3 millones de hogares británicos. **Su construcción, iniciada el año pasado, requerirá de una inversión cercana a los 10.000 millones de libras.**

32.- Iberdrola apuesta por "correr" para aumentar la autosuficiencia energética en Europa.

https://youtu.be/-fet6A4oEbk – Pinchar vídeo

33.- Enel Distribución inaugura moderno centro para perfeccionar a sus técnicos y formar nuevos profesionales.

enel.cl, 14 de marzo de 2023.

El Centro de Excelencia Operacional de la compañía es un espacio de formación especializada en las actividades de distribución eléctrica. En sus instalaciones se realizan capacitaciones técnicas que apuntan, entre otras cosas, a seguir mejorando las técnicas de trabajo y el conocimiento para minimizar los riesgos de accidentes de sus colaboradores y contratistas en terreno, con el objetivo de alcanzar un nivel de cero accidentes. El proyecto cuenta con distintas salas, laboratorios y patios distribuidos en más 8.000 metros cuadrados, donde ya se han capacitado más de 2.000 personas y se han realizado más de 3.800 evaluaciones de competencias técnicas.

Enel Distribución presentó hoy su Centro de Excelencia Operacional ubicado en la comuna de Lampa. Se trata de un espacio creado a escala real, diseñado para entregar competencias técnicas para el servicio de distribución eléctrica. Su objetivo es abrir nuevas oportunidades tanto para estudiantes que quieran ingresar al mercado laboral como para profesionales que busquen actualizar sus conocimientos, lo que permitirá minimizar accidentes y optimizar los estándares de calidad de servicio en todas las actividades de construcción, operación y mantenimiento de las redes de distribución eléctrica.

En la cita participaron el ministro de Energía, Diego Pardow; el presidente del directorio de Enel Chile, Herman Chadwick; el director de Enel Grids, Antonio Cammisecra; el gerente general de Enel Chile, Fabrizio Barderi; y el gerente general de Enel Distribución, Víctor Tavera; además de autoridades locales, representantes de las comunidades beneficiadas por el proyecto y estudiantes que han recibido formación técnica en este nuevo centro de capacitación. “Desde el gobierno del presidente Gabriel Boric estamos comprometidos con el avance hacia una economía verde. Esto no se trata solamente de generar o distribuir energía limpia, más barata y segura a los hogares chilenos. Se trata también de velar porque este proceso esté acompañado de la creación de empleo local y calificado.

Este Centro de Experiencia Operacional va en ese camino. Es una oportunidad para avanzar hacia nuestra matriz energética más limpia, pero el mismo tiempo, hacia un desarrollo inclusivo y con mejores oportunidades para estudiantes, trabajadores y sus familias", comentó el ministro **Diego Pardow**.

El proyecto que se construye desde 2019, se ha ido habilitando de manera progresiva, sumando diferentes espacios, equipos e infraestructuras con el más alto nivel tecnológico. "Nuestro Centro de Excelencia Operacional es un lugar dedicado al entrenamiento de distribución eléctrica, donde se perfeccionan e incorporan técnicas de trabajo en condiciones iguales a las que se realizan en terreno, para fortalecer la excelencia técnica y la seguridad de nuestros trabajadores y contratistas, y así preparar mejores profesionales. Es un proyecto que nos llena de orgullo, porque también tiene foco en la Educación, por eso está a disposición de estudiantes que están por terminar su enseñanza media y quieren aprender un oficio de nuestro sector, practicando en las mismas condiciones que encontrarán en el mundo laboral. explicó **Víctor Tavera**, gerente general de Enel Distribución.

"La descentralización de las energías renovables y la búsqueda de la independencia energética están provocando un cambio relevante en el rol de las redes de distribución eléctrica. Junto con las importantes inversiones que se implementarán, debemos asegurarnos de contar con talento humano con las habilidades adecuadas para ejecutar esas inversiones, operar y administrar las redes del futuro. Enel Grids tiene diferentes iniciativas, pero el centro que inauguramos hoy aquí en Chile es otro paso importante para avanzar en esa dirección", comentó **Antonio Cammisecra**, director de Enel Grids.

El centro cuenta con más de 8.000 metros cuadrados distribuidos en patios de alta, media y baja tensión, además de una zona que permite conocer en detalle los servicios, instalaciones y las diferentes soluciones de Enel X, como instalaciones fotovoltaicas, simulación de proyectos de eficiencia energética y montaje de cargadores eléctricos, entre otras actividades.

Su edificio principal está equipado con una innovadora sala 3D con tecnología inmersiva que elimina distracciones del entorno y permite adquirir información con un alto grado de retención. También tiene cuatro salas de clases, una de medición y sala para los elementos de protección personal, además de una sala con sistema de telecontrol, experiencia crucial para quienes coordinan la operación del sistema eléctrico de Enel Distribución. Como resultado, ya se han capacitado más de 2.000 personas y este número seguirá creciendo en la medida que se vayan agregando nuevos módulos de entrenamiento

Capacitaciones para estudiantes

El Centro de Excelencia Operacional mantiene acuerdos vigentes con instituciones de educación superior y con liceos técnicos. Estas alianzas colaborativas permiten a los estudiantes interiorizarse en los conocimientos técnicos de especialistas de la compañía en el ámbito de la distribución eléctrica y aprovechar la infraestructura que ofrece Enel Distribución para desarrollar sus competencias técnicas, habilidades y conductas necesarias para el trabajo seguro en la infraestructura eléctrica, cuidado del medio ambiente y calidad de servicio a los clientes.

En 2020 se realizó el primer proyecto piloto con estudiantes que se ha mantenido en estos años, donde jóvenes estudiantes de enseñanza media de la especialidad de electricidad del Liceo Bicentenario de Lampa, han podido llevar a la práctica la experiencia de formación técnica en base a las necesidades del mercado eléctrico, gracias a una alianza de colaboración entre Enel Distribución y el proyecto REDES, impulsado por la Red de Liceos SOFOFA, donde la compañía puso a disposición las instalaciones del Centro de Excelencia Operacional.

Actualmente, se implementan planes de formación para estudiantes de colegios de Lampa y Recoleta junto a SOFOFA y Fundación DUAL, respectivamente. En ambos casos se considera un aprendizaje colaborativo y se entrega la posibilidad de hacer prácticas dentro de la compañía, siempre en línea con el perfil técnico que se requiere para enfrentar los desafíos de transformación y adopción digital de la industria energética.

34.- Naturgy invierte 70 millones en tres fotovoltaicas en Badajoz.

elperiodicoextremadura.com, 15 de marzo de 2023.

Con una potencia de 150 MW, producirán energía para 90.000 hogares.

Acto de colocación de la primera piedra. EL PERIÓDICO

Naturgy invertirá 70 millones en tres nuevas fotovoltaicas ubicadas en el término municipal de Badajoz, que producirán energía renovable para 90.000 hogares. Los tres parques, con una potencia conjunta de 150 MW, permitirán evitar 200.000 toneladas anuales de emisiones de CO2 y otros gases de efecto invernadero. La consejera de Transición Ecológica y Sostenibilidad, Olga García, y el alcalde de Badajoz, Ignacio Gragera, acudieron este miércoles al acto de colocación de la primera piedra del El Encinar I, Los Naipes y Los Naipes II.

Las autoridades estuvieron acompañadas por el responsable de Desarrollo Negocio Iberia de Naturgy, Juan Ferrero; la responsable de Construcción de Naturgy, Elisa de Ferrando, y la delegada de Desarrollo de Proyectos de Naturgy en Extremadura, Ana Ruiz.

Las tres instalaciones tienen una potencia individual de 50 MW y generarán un total de 315 GWh/año. Durante la fase de construcción se generarán unos 1.000 empleos, entre directos e indirectos.

El proyecto ha requerido una importante labor de coordinación y colaboración con otros tres promotores de la zona, que en conjunto desarrollarán 17 plantas fotovoltaicas. Naturgy compartirá con ellos infraestructuras de evacuación al nudo de San Serván, lo que ha requerido una gestión coordinada de casi cinco años con la «estrecha colaboración» de la Junta.

SIE **SINDICATO FUERTE E INDEPENDIENTE DEL SECTOR ENERGETICO**

SIEMPRE CON LOS TRABAJADORES, EN DEFENSA DE SUS DERECHOS