

# 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.- Endesa y el ITC desarrollan una planta para cultivar microalgas con gases.

elperiodicodelaenergia.com, 4 de Marzo de 2022.



La compañía eléctrica **Endesa** y el Instituto Tecnológico de Canarias (**ITC**) han firmado un convenio de colaboración para el desarrollo, inicialmente por espacio de un año, de una **planta de microalgas** a las que alimentarán con gases de combustión de la central térmica del Barranco de Tirajana, en Juan Grande (Gran Canaria).

La planta tendrá lugar en ese enclave y se trata de un proyecto piloto liderado por los investigadores del ITC que permitirá utilizar esos gases para la alimentación del cultivo de las plantas marinas, según ha informado este viernes Endesa en un comunicado.

A posteriori, los investigadores analizarán los parámetros el desarrollo, capacidad de resistencia de las algas y absorción del dióxido de carbono.

El Instituto Tecnológico de Canarias S.A. podrá disponer, en base a este acuerdo, de un espacio al aire libre de 90 metros cuadrados, dentro de las instalaciones de la central térmica de Juan Grande.

«El principal objetivo de este estudio es desarrollar en este emplazamiento un proyecto piloto de testeo de la optimización de la captura de gases de combustión de la central por sistemas de cultivo de microalgas», añade la nota.

Endesa se ha comprometido a ceder el terreno al equipo de investigadores y el acceso a un punto de conexión de baja tensión, un punto de agua de abasto, otro de suministro de agua de mar y a una toma directa de **gases de combustión** en la **chimenea de la central térmica**.

«En el estudio sólo se utilizarán plantas que previamente habrán sido aisladas en las aguas de mar de Pozo Izquierdo, próximas a Juan Grande. Estas microalgas crecen de forma espontánea y natural», concluye el comunicado.

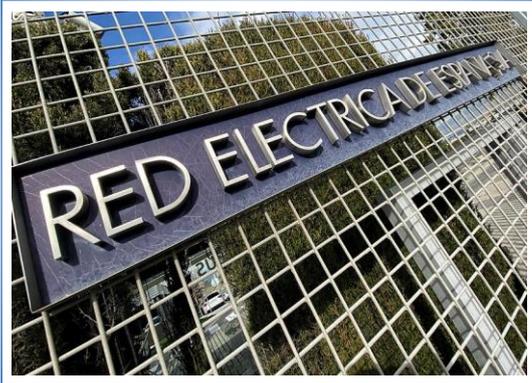
## 2.- Red Eléctrica y Enagás, dos defensivos para capear la guerra.

expansion.com, 4 de Marzo de 2022.

- **Tres defensas del Ibex en la guerra que pueden vivir un rally de hasta el 40%.**
- **Tres estrategias para invertir ahora y proteger la cartera.**

El mercado apuesta por estos valores para escudarse en plena tensión y recela del riesgo regulatorio que acecha a Iberdrola y Endesa.

**Iberdrola** se situó ayer entre los siete peores valores del Ibex con una caída del 5,33% y se deprecia un 2,98% desde que **Rusia** inició la invasión de Ucrania el pasado día 24 de febrero. Los descensos del resto de las utilities (empresas de servicios públicos) que forman parte del índice selectivo español en la última sesión oscilaron entre el 2,22% de **Endesa** y el 1,03% de **Enagás**. En las seis jornadas bursátiles con la guerra marcando el paso de los mercados, Endesa acumula unas pérdidas del 4,05% y **Naturgy** se deja un 0,22%. ¿Están perdiendo las utilities su tradicional carácter de valores defensivos?



Lo conservan claramente las **compañías de transporte de gas y de electricidad**, tal y como se refleja en su mejor comportamiento en Bolsa en la nueva fase de turbulencias: **Red Eléctrica (REE)** sube un 3,88%; y Enagás, un 2,69%. Los ingresos de ambas están determinados en función a un retorno sobre una base de activos regulados que se establecen por periodos de seis años y que ya han sido fijados. Se perciben, por lo tanto, como los valores "más seguros y con más visibilidad, además de que reparten dividendos bastante atractivos, y sí que están actuando como refugio", comenta **Ángel Pérez, analista de Renta 4**. Eso pese a que cotizan con valoraciones exigentes, puntualiza este experto.

De hecho, ambas compañías han agotado prácticamente el potencial de revalorización hasta sus respectivos precios objetivos de consenso, y la posición de las firmas de análisis es cautelosa: sólo un 8% de las casas que siguen a REE aconseja comprar, y en el caso de Enagás es un 17,4%.

Sin embargo, dada la elevada volatilidad del mercado por el conflicto de Ucrania, el abanico de valores en los que estar con algo de tranquilidad es muy reducido. De ahí que, por ejemplo, los **analistas de Bankinter** han incluido "de manera táctica" a REE y Enagás en su cartera española de cinco valores. Subrayan que **no están sujetas ahora mismo a incertidumbre regulatoria**.



Es precisamente el riesgo regulatorio uno de los factores que están pesando sobre la cotización de las eléctricas, especialmente en Iberdrola y Endesa, ya que Naturgy evoluciona en función de otras cuestiones, como el anuncio de su segregación en dos compañías que prevé coticen de forma independiente antes de que acabe el año.

**El Gobierno, con apoyo del PNV**, ha introducido una **enmienda en la Ley de Residuos que ahora tramita el Senado para reactivar el canon hidráulico** (impuesto para obtener ingresos por el uso de las presas hidráulicas para la producción de energía). De salir adelante, a los precios actuales, supondría un coste de 1.200 millones para las eléctricas. "Preocupa más el ruido que el impacto económico, que será limitado", sostiene Pérez. Porque las especulaciones sobre medidas intervencionistas para atajar la vertiginosa subida de la factura energética no sólo en España sino en el conjunto de la UE están presentes en las mesas de operaciones.

### Vientos de cara

Pérez reconoce que las eléctricas tienen ahora mismo "muchos vientos de cara". "Al riesgo regulatorio se le suma la normalización monetaria, que favorecerá la inversión en pagarés, letras y depósitos en detrimento del dividendo en utilities. Es un sector para infraponderar", dice **Giseña Turazzini, consejera delegada de Blackbird**. Esta experta se inclinaría, en todo caso, por tener en cartera Iberdrola "por su posición en energía renovable".

Pese a las sombras que planean sobre las eléctricas, como la escalada de los precios de las materias primas que "les encarece las inversiones futuras", Pérez piensa que representan una "oportunidad a largo plazo": les da un potencial de más del 30%.

### 3.- Los expertos de Hacienda plantean una ‘fiscalidad verde’ basada en impuestos sobre peajes, tasa de atascos y al billete de avión.

energynews.es, 4 de marzo de 2022.

**Además, aconsejan equiparar la fiscalidad del diésel al de la gasolina y aumentar el impuesto a carburantes. Asimismo, rebajar la fiscalidad aplicada a la electricidad.**



Un comité de expertos nombrados por el Ministerio de Hacienda propone una ‘fiscalidad verde’ para la reforma fiscal. Señalan que la incorporación de impuestos a ciertos ámbitos, como el transporte, podría conseguir que la recaudación subiera entre 5.941 millones y 15.023 millones de euros. Así lo indican en el ‘**Libro Blanco para la reforma del sistema tributario**’ que han presentado.

El comité de expertos plantea propuestas y reflexiones sobre energía eléctrica y transporte. Consideran estos sectores como de actuación prioritaria, aunque también los residuos y el agua.

Entre las propuestas: equiparar la fiscalidad del diésel al de la gasolina; aumentar el impuesto a carburantes; un impuesto sobre los billetes de avión; generalizar peajes; una tasa municipal de tráfico por acceder a las ciudades.

Además, rebajar la fiscalidad aplicada a la electricidad mediante: la supresión del Impuesto sobre el Valor de la Producción al 7% que pagan las eléctricas y la rebaja del Impuesto Especial sobre la Electricidad.

Según su informe, el sistema fiscal español se caracteriza por “un reducido peso” de los impuestos medioambientales. Los tipos son bajos, en comparación con los del resto de países europeos. Igualmente, apuntan a la necesidad de introducir compensaciones para personas con menor capacidad y ayudas sectoriales, ante su componente regresivo.

#### **Fiscalidad verde y electricidad**

Con respecto al sector eléctrico, apuestan por rebajar la fiscalidad en 2.717 millones de euros. Las medidas para ello: la supresión del Impuesto sobre el Valor de la Producción Eléctrica (IVPEE), por 1.230 millones, **actualmente suspendido**; la rebaja del Impuesto Especial sobre la Electricidad (1.487 millones), actualmente en el mínimo legal.

Estas medidas se dirigen a reducir el precio de la electricidad y fomentar la electrificación. Ambas rebajas, indican, bastan para lograr estos objetivos. Por tanto, no recomiendan rebajas adicionales ni la bajada permanente del tipo de IVA (ahora en el 10%, desde el 21%).

Por otra parte, también llaman a los poderes públicos a reflexionar sobre la posible reforma de las **figuras tributarias y no tributarias de la energía nuclear**. Señalan la necesidad de garantizar una completa cobertura de los elevados costes que supondrán: tanto la operación y el desmantelamiento de las instalaciones, como la gestión de residuos.

#### **Impuestos a combustibles y al billete de avión**

Para el transporte, el comité plantea revisar y crear nuevos impuestos para moderar el uso de prácticas contaminantes y fomentar alternativas más limpias. Incluso, plantea un nuevo impuesto sobre los billetes de avión, para el que toma como ejemplo el de Países Bajos, desde 2021, de 7,85 euros/pasajeros.

Con este impuesto, el precio final se elevaría hasta un 15% para vuelos domésticos y un 6,5% para internacionales. Eso provocaría una bajada del número de viajeros del 8,5% y de las emisiones de CO2 del 5,6%. Estiman que el aumento de la recaudación llegaría a los 952 millones de euros.

Por otro lado, se propone la tributación de los combustibles de aviación, marítimos y agrarios. Para ellos, se recomienda la introducción gradual y un uso mayoritario de los ingresos a compensaciones sectoriales para buscar alternativas. Este apartado podría generar 1.701 millones de recaudación (mínimo de 206 millones, para rebajar entre un 1,5% y un 13% las emisiones de CO2).

## Peajes y tasas por acceso a las ciudades

Otra de las principales propuestas pasa por la implantación de peajera para el pago por uso de vías de alta capacidad. Igualmente, la creación de una nueva tasa municipal sobre la congestión para hacer frente a contaminación y atascos.

Para los peajes, se plantean dos simulaciones: una con el pago de 1 céntimo/kilómetro para vehículos ligeros y 3 céntimos/kilómetros para pesados: en la segunda, los vehículos pesados llegarían a pagar hasta 4,9 céntimos/kilómetros, como consecuencia de su coste medio sobre las infraestructuras.

Según los expertos: en la primera simulación, la recaudación llegaría a 1.172 millones de euros, cerca de los 1.241 millones recogidos en los Presupuestos para conservación de carreteras. En el segundo caso, la recaudación podría alcanzar casi los 1.400 millones.

En cuanto a la tasa sobre atascos, indican la preferencia de un tributo sobre los vehículos que varíe en función de localización y hora, según el volumen de tráfico. Lo consideran preferible a la solución de zonas de bajas emisiones, la más utilizada por autoridades locales.

## El diésel e impuestos a hidrocarburos

El comité recupera el conocido como 'impuesto al diésel' para equiparlo fiscalmente con la gasolina.

Asimismo, abogan por un aumento generalizado y 'sustancial' de la **fiscalidad aplicada a los hidrocarburos**. Debería combinarse con el futuro Fondo Nacional de Sostenibilidad del Sistema Eléctrico y el actual sistema de derechos de emisión.

En el caso del gas natural, prevén una accisa para elevar su recaudación entre 634 y 1.960 millones. Podría llegar a 3.236 millones al combinar con las herramientas fiscales anteriormente mencionadas. Esta medida, además, podría reducir un 7,5% las emisiones de CO2.

## Reforma de impuestos de matriculación y circulación

En estos aspectos, plantean elevar los impuestos sobre carburantes, sobre todo en el caso del diésel, hasta el rango alto de la Unión Europea. Combinado con el FNSSE y el impuesto al CO2 llevaría a una recaudación adicional de 4.946 millones en el diésel residencial; 1.0434 millones en gasolina 95; y 2.515 millones en el transporte profesional.

Puesto que el impacto podría afectar a la inflación, recomiendan la aplicación gradual y la adopción de compensaciones por niveles de renta; asimismo, ayudas para la adaptación y transformación a vehículos alternativos.

Los expertos también contemplan la modificación del impuesto de matriculación y de circulación para conseguir el principio: 'quien contamina, paga'. Los cambios provocarían entre 862 millones y 2.235 millones de euros en el Impuesto especial sobre determinados medios de transporte (IEDMT); entre 276 y 610 millones de euros en el Impuesto sobre vehículos de tracción mecánica (IVTM).

## Impuestos sobre residuos y economía circular

Las reformas expuestas se complementan con las dirigidas al fomento de la economía circular. Los expertos han considerado la tramitación actual de la nueva **Ley de Residuos**. Contempla dos impuestos: el estatal sobre el depósito de residuos en vertederos, la incineración y coincineración de residuos (IEDVIR); y el Impuesto sobre envases plásticos no reutilizables (IEPNR).

La propuesta que hacen es establecer una senda creciente de los tipos reales del primeros. Así se garantizaría su aplicación gradual. Además, estudiar la extensión del segundo a más categorías de envases, con el objetivo de reducir la generación de residuos.

Igualmente, plantean reformular la tributación municipal de residuos para vincularla a sistemas de pago por generación (294 millones); un nuevo impuesto sobre extracción de áridos (426 millones); otros sobre fertilizantes nitrogenados (280 millones); así como extender y armonizar la fiscalidad sobre grandes instalaciones industriales y ganaderas (932 millones).

## 4.- Agarrados por los kilovatios.

energias-renovables.com, 04 de marzo de 2022.

**¿Quién no ha oído muchas veces eso de “los excesos siempre son malos”? Y sí, en efecto, todo exceso puede producir efectos indeseables, si se encuentra mal gestionado. Esto es aplicable no solo a nuestros actos personales, sino que también es extensible a las actividades económicas de cualquier orden, entre las que, a título ilustrativo, podemos citar la producción de energía eléctrica. Es un artículo de Alberto Cuartas, miembro de la Junta Directiva de Anpier, que se ha publicado hoy en El Diario Montañés.**

Nadie en su sano juicio pone en duda hoy las ventajas que ofrecen las energías renovables, y muy en particular la tecnología solar fotovoltaica, por lo que han quedado atrás aquellos tiempos en los que las grandes eléctricas consideraban más conveniente, y desde luego rentable, continuar con las centrales clásicas de carbón, gas, nucleares y, por supuesto, las hidroeléctricas, instalaciones de las que España, afortunadamente, dispone gracias a la red de pantanos desarrollada a lo largo del siglo pasado y de los que las grandes compañías eléctricas disfrutaban por las concesiones administrativas de las que fueron objeto.



Es por ello entendible, desde el punto de vista de aquellas empresas, que durante muchos años no quisieran utilizar esta nueva tecnología, aunque no tanto que no moviesen ni un músculo cuando el Gobierno – ignorando la seguridad jurídica que debe ser santo y seña de todo Estado democrático– aplicó recortes económicos retroactivos a los pioneros que apostaron por ella y que llevaron a la ruina a muchos de aquellos. ¡Qué diferencia de comportamiento con lo que luego hemos visto cuando han sido ellas las posibles afectadas!

Pensar en quienes creyeron desde el primer momento en esta nueva tecnología me lleva a recordar un viaje que hice en tren, a mediados de la década pasada, desde Berlín hasta el sur de Alemania, en el que quedé sorprendido al ver, en los pueblos por los que pasábamos, gran número de placas fotovoltaicas en sus tejados o en pequeños parques en sus proximidades. ¡Qué diferencia con España!, donde entre unos y otros contribuyeron, primero, a arruinar a quienes confiados en el Gobierno acudieron a su llamada para la puesta en marcha de esta nueva tecnología y, después, consecuencia de lo anterior, a la paralización de nuevas inversiones y a la destrucción de su incipiente industria, hasta ese momento a la cabeza internacional.

Ello condujo a que Alemania tuviera cuatro veces más de potencia fotovoltaica instalada que la que tenía España, lo cual, claro, parece normal dado el sol del que habitualmente disfrutaban en el país germano en contra del que tenemos en nuestro país (permítanme el sarcasmo).

Sin embargo, ahora, cuando gracias a aquellos pioneros, (a los que, por cierto, el Gobierno, a pesar de sus reiteradas promesas, sigue sin compensar, aunque sea parcialmente, las pérdidas que les ocasionaron), tal tecnología ha tenido un notable desarrollo y sus precios un descenso igualmente espectacular, las grandes empresas eléctricas pretenden asumirla en exclusiva.

Para ello proyectan la realización de enormes parques fotovoltaicos que ocuparán miles de hectáreas de terreno con muy escaso beneficio sobre la población circundante. Y es que, a los mejores precios obtenidos por economía de escala para los propietarios de dichos parques, hay que considerar, en sentido contrario, las importantes pérdidas que en el transporte de dicha electricidad se produce hasta sus puntos de consumo, el deterioro medioambiental y agrícola que, en muchas ocasiones ello supone y, una vez más, la concentración de un sector principal de nuestra economía exclusivamente en las manos de un pequeño número de empresas.

En contraposición a tales parques están las posibilidades que la energía fotovoltaica ofrece de realizar pequeñas instalaciones comunitarias en los pueblos de nuestra España interior –las llamadas comunidades energéticas– que, junto a la energía producida en las propias viviendas, almacenes, pequeños talleres y establos, generarían energía suficiente para toda su población y, en muchos casos, un exceso para verter en la red. Tal política supondría un beneficio económico importante para quienes residan en tales pueblos, a lo que si sumamos alta velocidad en su conexión a internet, además de servicios sociales adecuados, como escuelas de calidad, sanidad, e infraestructuras básicas de comunicaciones, harán que nuestros pueblos sean interesantes para la instalación de pequeñas empresas y, en general, para que en ellos decidan residir muchos de quienes hasta ahora pensaban que solo la ciudad era capaz de ofrecerles los servicios que una sociedad moderna precisa.

Por ello, hacer compatibles diversos modelos de generación eléctrica, mediante una adecuada política participativa, nos lleva a no considerar aceptable que la única apuesta para la energía renovable de futuro tenga que pasar, como algunos pretenden, por megacentrales en manos de estos que hasta ahora nos han tenido agarrados por los kilovatios.

## 5.- Ingeteam e Iberdrola apuestan por el almacenamiento como tecnología clave para la transición energética.

energias-renovables.com, 04 de marzo de 2022.

**Ingeteam es el socio tecnológico elegido por Iberdrola para numerosos proyectos de almacenamiento de energía, tanto en España como en el extranjero. El almacenamiento con las tecnologías renovables juega un papel clave para avanzar en la transición energética y en la descarbonización. En el Día Mundial de la Ingeniería para el Desarrollo Sostenible, Ingeteam hace un repaso a sus 50 años como referente en electrónica de potencia y pionera en la electrificación.**

En el Día Mundial de la Ingeniería para el Desarrollo Sostenible, **Ingeteam** hace un repaso a sus 50 años como referente en electrónica de potencia y pionera en la electrificación de la sociedad, algo que le ha posicionado como socio estratégico de **Iberdrola** en el sector del almacenamiento en los más diversos entornos y aplicaciones. En este sentido, Ingeteam no se limita a suministrar la electrónica de potencia, las baterías y el resto de los equipos asociados, sino que representa la figura de un "socio tecnológico flexible y competitivo" capaz dar solución a las necesidades de su cliente en todos los sectores y aplicaciones en los que su cliente esté presente, y en todas las fases de desarrollo del proyecto, según informa la compañía.

### Los proyectos

- Microrredes: Guadalix (175kW/333kWh). Sistema de pruebas para funcionar tanto en modo aislado como conectado a la red, gestionando la energía fotovoltaica, tres recursos diferentes de almacenamiento y diferentes cargas.
- Red de distribución: Caravaca (1,3MW/3,1MWh). Primer sistema de almacenamiento con baterías para redes de distribución en España. Este sistema es capaz de funcionar tanto en modo conectado a la red como en modo aislado, y lleva a cabo estrategias de soporte de red.

- Generación eólica: Whitelee (50MW/50MWh). Sistema de almacenamiento con baterías asociado al mayor parque eólico del Reino Unido (540MW). Abadiño (6MW/3,5MWh). Primer sistema de almacenamiento asociado a un parque eólico en Vizcaya. Estos proyectos llevan a cabo estrategias de soporte de red.

- Generación fotovoltaica: Campo Arañuelo III (3MW/9MWh). Primer sistema de almacenamiento con baterías en una planta fotovoltaica en España. Las baterías se instalaron en el interior de la planta, en modo DC-coupling, lo cual significa que las baterías se cargan directamente desde los paneles solares, sin necesidad de convertir la corriente continua en alterna y viceversa. Esto permite un mayor aprovechamiento de la energía solar en las horas de máxima producción por el sobredimensionamiento habitual de las plantas fotovoltaicas (Clipping Recapture).



- Redes / Regulación de frecuencia: Barnesmore (3MW/2,5MWh). Sistema de almacenamiento en Irlanda para participar en la regulación de frecuencia de la red.

- Generación: Puertollano (5MW/20MWh). Sistema de almacenamiento con baterías asociado a una planta fotovoltaica para la producción de hidrógeno verde. El sistema de baterías se utiliza en combinación con la planta fotovoltaica. De esta manera, se consigue ampliar la disponibilidad de la energía de origen solar para la producción de hidrógeno verde mediante electrólisis. A su vez, en este proyecto, el hidrógeno verde se usa para la fabricación de fertilizantes.

Para Ingeteam, el almacenamiento con las tecnologías renovables juega un papel clave para avanzar en la transición energética y en la electrificación de la economía. Su integración en el sistema eléctrico del futuro aportará grandes ventajas como flexibilizar y optimizar el uso de la energía disponible, mejorar la calidad del suministro de electricidad, integrar la energía generada por fuentes renovables y asegurar la estabilidad y fiabilidad de la red. Disponer de sistemas de almacenamiento de energía permite (entre otras cosas y como aplicación más básica) almacenar la energía excedentaria en momentos de mucha producción y baja demanda, y disponer de la energía almacenada en momentos de producción insuficiente y alta demanda.

## 6. - Acciona Energía (Acciona) será de las más afectadas por el acuerdo sobre las plantas Recore.

consensodelmercado.com 4 de marzo de 2022.

Banc Sabadell | Las grandes asociaciones de renovables han alcanzado un acuerdo de mínimos con el Gobierno para adelantar al 1 de enero de este año el ajuste de su retribución de las plantas Recore que, según la ley, habría que hacer el 1/1/23, con el que cobrarían este año entre 50 y 60 euros /MWh (dependiendo de la tecnología) en vez del precio del pool. Sería un acuerdo financiero que no implica ningún cambio regulatorio y solo requerirá de la aprobación de un nuevo RDL. Con esta medida se podrían ahorrar c. 2.000 y 3.000 M euros de la factura. El Gobierno también incluirá otras medidas energéticas, como la prórroga del recorte de impuestos (el IVA o el Impuesto de la Electricidad) o la ampliación del bono social.

También se está a la espera del Toolbox europeo (previsto para la próxima semana), donde Bruselas incluiría las subastas de energía primaria por parte de los operadores dominantes y la posibilidad de que los Estados apliquen algún tipo de clawback del gas como el de España.

Por otro lado, el Gobierno busca reactivar el canon hidráulico que supondría c.1.200 M euros de recaudación y que recaería principalmente en las grandes eléctricas (Iberdrola y Endesa) por ser las que tendrían mayor peso en hidráulica. A pesar de la reciente sentencia del Tribunal Supremo que anulaba esta tasa, el Gobierno trata de corregir sus errores legales formales. En concreto, ha introducido una enmienda en la Ley de Residuos que ahora está siendo validada por el Senado.

## VALORACIÓN

La noticia del Recore es positiva al quitar presión sobre el Sistema eléctrico y reducir la necesidad de otro tipo de medidas.

A nivel de compañías, Endesa o Iberdrola tienen poco Recore (menos del 5% de producción) con impacto en EBITDA'22e menor al 1% en ambas, y Solaria tiene regulado un 38% de capacidad, pero creemos que solo se verán impactados como Recore un ~4% que son los anteriores a 2008, por lo que el impacto a priori es muy limitado.

Una de las más afectadas sería Acciona Energía en la medida que cuenta con ~5 Twh en Recore (~50% de su producción en España y ~25% de su producción total), al igual que Ecoener con un 20% de su producción 2022 (BS(e)).



Así, en el caso de Acciona Energía el Rinv supone un 13% del EBITDA'22e y en el caso de ECOENER un 25% del EBITDA'22e. En todo caso, el impacto en la valoración es limitado porque se mantiene la rentabilidad regulatoria a largo plazo, aunque sí se vería afectada de alguna manera la liquidez durante el 2022 al reducir el cobro del retorno a la inversión antes de lo previsto.

Respecto al hecho de que se quiera activar el canon hidráulico, a priori es negativo pero de impacto limitado no solo por el montante (Iberdrola 13.111 GWh de producción hidráulica/<1% capitalización; Endesa, 6.122 GWh de producción hidráulica/2 % capitalización, Acciona 1.700 Gwh <1% capitalización), sino porque además se terminaría trasladando al consumidor y por la elevada probabilidad de que finalmente termine siendo ilegal y los Tribunales obliguen a su devolución, como siempre ha ocurrido en el pasado.

## 7.- Galán pone a su hombre de confianza, Pedro Azagra, al frente de Avangrid.

elconfidencial.com, 04 de Marzo de 2022.

**Asume la dirección tras ser uno de los responsables de las adquisiciones que se acometen en Iberdrola y, por tanto, de PNM Resources, cuya operación está vetada por EEUU por el caso Villarejo.**

Más cambios al frente de Avangrid, **la filial de Iberdrola** en Estados Unidos. A la salida hace meses de cuatro de sus pesos pesados, como eran los directores de Finanzas, Renovables, Redes y RRHH se ha unido el cambio en su dirección, puesto que Ignacio Sánchez Galán ha dado otra vuelta de tuerca a la compañía y **ha decidido poner como CEO a un hombre de su confianza, Pedro Azagra, tras la marcha de Dennis Arriola**, que dejará el cargo a partir del 28 de mayo.

**La salida de Dennis Arriola se produce tras poco más de año y medio en el cargo.** El estadounidense de origen mexicano tomó el cargo el 20 de julio de 2020 tras suceder a James Torgerson por su jubilación y se incorporó procedente de la energética estadounidense Sempra Energy, en la que era presidente y CEO.



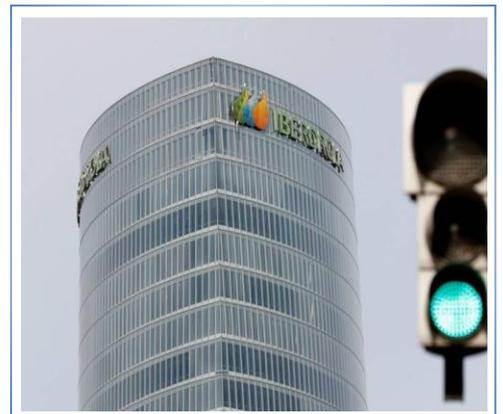
Pedro Azagra asume la dirección de Avangrid tras ser uno de los responsables de las fusiones y adquisiciones que se acometen en Iberdrola y, por tanto, uno de los encargados de la compra de PNM Resources, cuya operación está paralizada tras el veto de Estados Unidos por el caso Villarejo. El regulador eléctrico de Nuevo México **rechazó por unanimidad la compra por parte de Avangrid, por 8.000 millones de dólares, incluida la deuda.** No obstante, la eléctrica apeló y extendió el vencimiento del contrato de fusión suscrito por ambas hasta el 20 de abril de 2023.

### Iberdrola suscribirá el 81,5% de la ampliación de Avangrid y da entrada a Qatar

De hecho, **el propio Pedro Azagra fue el que declaró ante el regulador de Nuevo México para que aclarara el papel de Iberdrola en el caso Cenyt** y su impacto mediante un minucioso cuestionario de preguntas. La cotizada española **alegó que no hay "cargos criminales" contra Sánchez Galán ni Iberdrola Renovables** y describe las imputaciones españolas como una fórmula del juzgado para pedir colaboración, y el nuevo CEO de Avangrid expuso que, "a mi mejor entender, no hay ningún actual o antiguo directivo de Iberdrola o Iberdrola Renovables que sea objetivo de la investigación que se está llevando a cabo en España en relación con Cenyt y José Manuel Villarejo. Las personas y empresas que son calificadas como 'investigadas' no son necesariamente el objetivo de una investigación bajo las leyes españolas; más bien esta designación es una forma de que el tribunal español requiera a personas y compañías que proporcionen pruebas al juzgado. Bajo las leyes españolas, las partes investigadas se presumen inocentes".

Pedro Azagra es uno de los hombres de confianza de Sánchez Galán, ya que **desempeña el cargo de director de Desarrollo Corporativo en Iberdrola desde 2008** y era uno de sus consejeros en Avangrid y Neenergia. Además, fue miembro del consejo de Siemens Gamesa Renewable y con anterioridad a su incorporación a la eléctrica española trabajó en la división de banca de inversión de Morgan Stanley.

Pedro Azagra, **hombre fuerte de las finanzas de Iberdrola junto a Pepe Sainz**, es Licenciado en Administración de Empresas y en Derecho por el Instituto Católico de Administración y Dirección de Empresas (ICADE) de la Universidad Pontificia de Comillas de Madrid y MBA por la Universidad de Chicago (EEUU).



Estos cambios también se producen en la filial de renovables de Iberdrola en Estados Unidos, ya que **Avangrid Renewables cambió de presidente y CEO a finales del pasado curso.** Alejandro de Hoz, español que llevaba desde 2005 en puestos de responsabilidad en la eléctrica vasca, decidió abandonar la compañía el pasado 7 de noviembre.

## 8.- La fiscalidad y Ucrania zarandean los soportes de Iberdrola.

finanzas.com, 6 de Marzo de 2022.

**La posible intervención del Gobierno en las tarifas de las eléctricas a causa de la invasión de Ucrania lleva a Iberdrola a cotizar entre sus principales soportes.**

Los títulos de **Iberdrola** cerraron la semana con un retroceso del 9,71 por ciento, hasta los 8,96 euros por acción, y cotiza ahora sobre soportes.

El jefe de análisis de finanzas.com y la revista **Inversión**, **Josep Codina**, señala que el valor se mueve ahora muy cerca de soportes que abrirían un escenario bajista acelerado a causa de la invasión de Ucrania.

El primer soporte que acaba de perder Iberdrola son los 9,01 euros por acción y podría dirigirse en el corto plazo hacia el segundo soporte en los 8,54 euros.

Con la cotización actual, **las acciones de Iberdrola están más cerca que perder más soportes que de superar resistencias**, pues Codina sitúa la primera en los 10,26 euros y más arriba en los 10,72 euros.

[Iberdrola acusa a la competencia de activar el caso Villarejo](#)

### Los inversores vigilan de cerca a Iberdrola

Es más, ya ha saltado el stop de recogida de beneficios fijado por Codina en los 9,28 euros.

El experto [señaló en su podcast de finanzas.com](#) que Iberdrola está “muy vigilado por los inversores a la espera de lo que pueda suceder tanto en el conflicto como en las decisiones del Gobierno sobre fiscalidad”.

De inicio, comentó Codina, “la fuerte escalada en los precios de la electricidad que caminan a máximos históricos **hacen pensar en nuevas maniobras regulatorias para intervenir el impacto en la factura los clientes**”.

El Gobierno ya ha prorrogado el real decreto donde se reducían las tasas a los consumidores, lo que mermó los resultados de las eléctricas y Codina no descarta nuevas medidas.

[Iberdrola aumenta un 5% el dividendo tras ganar 3.885M€ en 2021](#)

### Los países de la UE actuarían en bloque

“La ralentización de la economía unida a un encarecimiento de precios mueven mover al Gobierno hacia una mayor presión fiscal, que además **podría a ser a nivel europeo pues las tensiones no parece que se van a resolver en el corto plazo**”, explicó Codina.

El experto de finanzas.com remachó que este tipo de intervenciones “no gustan al mercado y los inversores pueden modificar por ello sus posiciones en el sector”.

Iberdrola ya señaló con motivo de la presentación de resultados anuales que las intervenciones en el mercado pueden tener “**efectos indeseables**” y que no funcionan al entender que todos los actores salen perjudicados, el cliente el primero.

Además, recalcó el hecho de que había tomado la decisión de no modificar las tarifas fijas a sus clientes pese al incremento de precios y que, de haberlo hecho, [su beneficio hubiese mejorado considerablemente](#).

## 9.- Endesa invierte un 33% más en distribución para mejorar la electrificación de la economía.

capitalmadrid.com, 7 de marzo de 2022.

### Más de 1.100 nuevos kilómetros de líneas, 12 subestaciones, 5.165 telemandos y 519 centros.

Endesa, a través de su filial de infraestructura y redes e-Distribución, invirtió el año pasado 819 millones de euros, un 33,4% más que el ejercicio anterior en su red de distribución que amplió con más de 1.100 nuevos kilómetros de líneas, 12 subestaciones, 5.165 telemandos y 519 centros de transformación. Su objetivo: mejorar la calidad de suministro, incrementar su nivel de digitalización y reforzar y expandir la red de distribución para impulsar la electrificación de la economía.

La creciente integración de nueva capacidad renovable, el avance de la movilidad eléctrica, el desarrollo del autoconsumo y la generación distribuida convierten a las redes de distribución en las facilitadoras del proceso de transición energética y exigen una continua mejora y digitalización de las infraestructuras.

Tan sólo el pasado año, la energía distribuida por e-distribución alcanzó los 131.090 GWh, un 5,3% más que el año anterior.

Al cierre de 2021, la red de distribución de Endesa contaba con más de 316.500 kilómetros de redes, una distancia que equivale casi a dar ocho vueltas a la tierra y que permitió llevar la electricidad a más de 12,5 millones de clientes repartidos por 27 provincias. La red de Endesa, desplegada en un área de 195.000 kilómetros cuadrados, sumó en 2021 un total de 1.124 kilómetros de nuevas líneas eléctricas, entre redes de Alta, Media y Baja Tensión.

El refuerzo de infraestructuras incluye la puesta en servicio de 12 nuevas subestaciones durante el año 2021, hasta alcanzar las 1.326 subestaciones. Estas instalaciones transforman la energía de las líneas de Alta Tensión en Media Tensión, para distribuirla hasta los centros de transformación. Precisamente, Endesa incorporó el pasado año 519 nuevos centros de transformación hasta llegar a un total de 130.575 que se encargan de transformar a Baja Tensión para que pueda llegar al consumidor final.

### **Automatización de la red**

Endesa está acompañando el refuerzo y ampliación de la red con una mayor digitalización y automatización para una gestión más eficiente de los activos. El pasado año, e-distribución instaló 5.165 nuevos equipos telemandos. Estos dispositivos permiten operar la red de distribución de forma remota sin necesidad de desplazar recursos móviles y con un tiempo de actuación muy reducido. De este modo, se reducen considerablemente los tiempos de reposición de suministro ante incidencias, acortando todo el periodo de reposición del suministro eléctrico hasta en un 20%.

Con este avance en la automatización y digitalización de la red registrado el pasado año, Endesa cuenta ya con más de 29.000 telemandos desplegados a lo largo de toda su red de distribución. Esto ha permitido que en el año 2021 se hayan ejecutado más de 1,6 millones de maniobras remotas para mantener la seguridad y la calidad del suministro eléctrico, a través de turnos continuos de 24 horas al día los 365 días del año en sus centros de control repartidos por todos los territorios.

“La transición energética requiere una mayor electrificación de nuestra economía, sustituir combustibles fósiles por electricidad en los procesos productivos, y esta transformación otorgará mayor protagonismo de la red de distribución que nos exigirá más información, más datos, mejor calidad de suministro y la apertura de nuevos canales de comunicación con nuestros clientes.

En este punto, la digitalización es la palanca que nos está preparando para este gran reto” señala José Manuel Revuelta, director general de Infraestructuras y Redes de Endesa.

## **10.- Naturgy, Redexis, MRG y Nortegas abren el baile de fusiones y compras en el gas.**

[expansion.com](https://expansion.com), 7 de marzo de 2022.

La segregación de Naturgy en dos empresas, [una para actividades de redes energéticas](#) (muy reguladas) y otra para actividades comerciales o no reguladas, está agitando la energía en España.

Todos los rivales miran de cerca esa escisión (**spin-off**). Se considera el pistoletazo de salida a una [reconfiguración empresarial del mercado](#) en **España**. Sobre todo, están en alerta las distribuidoras de gas, **Redexis, Nortegas, Madrileña Red de Gas (MRG)** y **Gas Extremadura**.

Este mercado lleva años aguardando un proceso de integración, ahora más necesario que nunca. Las empresas se enfrentan a [una profunda reconversión industrial](#) ante los retos históricos que llegan: despliegue de redes inteligentes, **hidrógeno, biometano**, financiación sostenible, alianzas cruzadas en **multienergía**.

**Nedgia**, donde **Naturgy** concentra su red de gas, será el activo estrella de la empresa regulada. Técnicamente, [será la que se escinda de la actual Naturgy](#) y aborde una colocación bursátil en paralelo.

Los analistas financieros otorgan **un valor de 29.000 millones** a la empresa regulada. Más de 9.000 millones corresponderían a la distribución de gas en **España**.



### Líder de la manada

Una vez que, tras la escisión, Nedgia tenga **más visibilidad en Bolsa**, el mercado no solo tendrá un referente de precios. Además, se espera que no se quede parada y, como líder de la manada, marque la pauta. Se le exigirá movimientos para ser atractiva en **Bolsa**. El propio **Francisco Reynés**, presidente de **Naturgy**, advirtió cuando presentó el spin-off, que el grupo va a seguir atento a posibles operaciones de **fusiones y adquisiciones (M&A)**, y que "Naturgy no cierra la puerta a ninguna oportunidad que pueda surgir".

Todos los rivales están ya tomando posiciones de cara a una reconfiguración del mapa. Los socios de Madrileña Red de Gas acaban de contratar a **Royal Bank of Canada (RBC)** para buscar opciones para la empresa. **No se descarta nada: una fusión, adquisiciones o alianzas**.

En **Nortegas**, **JP Morgan** acaba, lo que, llegado el momento, agilizará la toma de decisiones sobre una operación corporativa.

**Redexis** acaba de **nombrar nuevo consejero delegado** a **Fidel López Soria**, que, en su anterior trabajo en **Ferrovial**, tuvo experiencia integrando compañías. Asume las funciones de **Fernando Bergasa**, centrado en los últimos años en el crecimiento orgánico del grupo. Los directivos de **Gas Extremadura**, por su parte, explican a **EXPANSIÓN** que ya anteriormente han recibido ofertas de integración y que el grupo sigue abierto a valorar opciones.

### Solapes y fondos

**Nedgia, MRG, Nortegas, Redexis y Gas Extremadura** son las empresas dedicadas al transporte de gas hasta los clientes finales (puntos de suministro en el argot del sector).

En **España** la distribución de gas natural es un mercado hiper regulado. Pero en estos momentos se dan todos los ingredientes para que se promuevan distintos modelos de integración. Hay dos factores clave: solapes y fondos. Los ámbitos de cada jugador han estado muy delimitados, lo que ha hecho que las redes no se dupliquen territorialmente. Su integración es muy fácil porque no hay solapes.

Esto también acota posibles reticencias de las **autoridades de Competencia**. Por otra parte, excepto en **Gas Extremadura**, que permanece en manos del grupo **Cristian Lay**, **todas las empresas tienen de accionistas a fondos**, que manejan plazos más o menos tasados de rotación de activos.

**Nedgia** tiene el 65% del mercado, con 5,4 millones puntos de suministro, una red de 54.000 kilómetros y servicio en 1.150 municipios en toda España. En 2018, **Allianz y CPPIB tomaron el 20% por 1.500 millones**.

**Redexis** tiene 733.174 puntos, 11.715 kilómetros de red, presencia en 38 provincias y 963 municipios. Su capital ha cambiado varias veces de manos en los últimos años. Ahora, los fondos europeos **ATP y USS** tienen el 33,3% cada uno y los chinos **GT Fund y CNIC**, **de forma conjunta, otro 33,3%**.

**Nortegas** tiene en torno a un millón de puntos y tiene 8.100 kilómetros de red. Está en 400 municipios de País Vasco, Asturias y Cantabria. Hasta hace poco, **los accionistas eran un consorcio** formado por **JP Morgan Asset Management, Gulf Cooperation Council Sovereign Wealth Fund** (fondo estatal de Abu Dabi), **Swiss Life Asset Managers y Covalis Capital**. Abu Dabi ha salido y JP Morgan se ha hecho con la mayoría.

**MRG** tiene unos 900.000 puntos. Abastece 60 municipios de Madrid y capital con 5.533 kilómetros de red. **La compañía es propiedad de un consorcio** formado por **Gingko Tree** (fondo soberano chino), **PGGM** (fondo de pensiones holandés), **EDF Invest**, vinculado a la francesa **EDF**, y el fondo **Lancashire County Pension**.

## 11.- Iberdrola reabre el mercado de bonos en plena crisis de Ucrania.

cincodias.elpais.com, 8 de Marzo de 2022.

### La eléctrica coloca 1.000 millones al 1,37%.

Doce días después de que Rusia lanzase el ataque sobre Ucrania, el mercado de bonos se despertó del letargo. En toda esta temporada, los inversores se han replegado tras el periodo de bloqueo impuesto por la presentación de cuentas anuales. Los títulos han visto cómo la incertidumbre elevaba sus rentabilidades, con un efecto especial sobre los que no tienen grado de inversión. En España ha sido Iberdrola la encargada de abrir camino y romper este contexto.

La eléctrica ha vendido 1.000 millones, que pagan un cupón del 1,375%, 60 puntos básicos por encima del midswuap, y un vencimiento en 2032.



La demanda ha alcanzado los 3.000 millones de euros y el bono se ha colocado entre 181 inversores, principalmente europeos y de Reino Unido. El 69% de ellos son inversores socialmente responsables. Bank of America ha trabajado como coordinador de la operación. Y completan el sindicato colocador Citibank, BNP, HSBC, BBVA, Santander, Sumitomo, Intesa San Paolo e ING. BBVA ha sido el asesor sostenible.

La nueva deuda tendrá la vitola de bono verde. La compañía asegura que los fondos se utilizarán para financiar instalaciones de eólica marina en Francia y Alemania. El objetivo de Iberdrola es alcanzar los 39.000 millones en emisiones vivas, de las cuales 16.000 millones sean verdes.

A Iberdrola se le unieron ayer otras dos empresas europeas, BASF y Vestas, y una estadounidense, Berkshire Hathaway. En el panorama de las emisiones de instituciones financieras es Commerzbank la que ha tomado la delantera. El banco alemán ha encargado a Natixis, Crédit Agricole, Helaba, Commerzbank, ING y LBBW la venta de 1.000 millones en cédulas hipotecarias, con un vencimiento a cinco años. Las primeras estimaciones de precio son del euríbor y un diferencial de entre los 4 y 6 puntos básicos.

### Con el BCE en el radar

El conflicto bélico, además de sembrar las ventas y elevar la volatilidad en todo el mercado, ha dado un giro radical a las previsiones de empresas, analistas y bancos de inversión. Primero la Fed y después el BCE habían dado claras señales al mercado de que durante 2022 subirían por primera vez los tipos de interés tras el estallido de la pandemia para atajar el despegue de la inflación.

Esto aceleró las operaciones previstas para los próximos meses y llenó el mercado tanto de bonos como de préstamos durante el mes de enero. En ese tiempo, las compañías lanzaron operaciones de refinanciación por más de 14.000 millones, con emisiones de bonos de Acciona Energía, Abertis o Amadeus y grandes créditos para Telefónica, Cellnex o Fluidra. Pero esta avalancha se secó pocas semanas después, primero por el periodo de 15 días de bloqueo previo a la presentación de resultados (*black-out*, en la jerga) y después por el shock por la invasión de Ucrania.

Con una guerra abierta en Europa y la batería de sanciones sobre Rusia, todo se ha dado la vuelta. Se prevé que esta misma semana el BCE imprima un tono más cauteloso en el discurso, temeroso de que una subida de tipos añada un sufrimiento extra al crecimiento económico, maltrecho por la guerra.

## 12.- Bruselas permite a España recortar el 'beneficio extra' de las eléctricas.

expansion.com, 9 de marzo de 2022.

- **El fantasma del racionamiento energético llega a Europa.**



La UE lanza un paquete de medidas para amortiguar los precios eléctricos y reducir la dependencia del gas ruso, entre ellas, recortar los 'windfall profits'.

La Comisión Europea ha lanzado finalmente un conjunto de medidas para hacer frente al alza de los precios de la energía, totalmente descontrolados a raíz de la guerra de Ucrania provocada por Rusia.

La presentación estaba prevista para la semana pasada, con la vista puesta en amortiguar la escalada de los precios y reducir la dependencia energética de Rusia, especialmente del gas, tras la ofensiva de Moscú en Ucrania.

Pero se ha retrasado para consensuar más las medidas, algunas de un calado enorme, sobre todo para España.

Hace unos días, ya circuló un documento oficial a modo de borrador del plan de choque de Bruselas con al menos doce grandes medidas, en las que se atacaban todos los frentes. Desde fijar unas reservas estratégicas más altas de gas en cada país hasta implementar medidas para acelerar permisos para tramitación de nuevas renovables, así como analizar los **beneficios extra**, o windfall profits, que pudieran estar teniendo algunas tecnologías, como la nuclear, por los altos precios del pool.

### Otro 'toolbox'

Tal como adelantó EXPANSIÓN el 1 de marzo, es una nueva toolbox, o conjunto de herramientas, adicional a la presentada en otoño, o una actualización de esta.

Una de las medidas más llamativas es dar más flexibilidad a los diferentes Estados para intervenir precios en el mercado para paliar las subidas de la energía en los bolsillos de los más vulnerables.

También se da **más flexibilidad a los Estados** miembros para introducir medidas para ayudar a las empresas más críticas a afrontar el coste de la energía sin que eso fuera considerado ayuda de Estado.

Bruselas también va a permitir a los Estados que adopten, si así lo creen oportuno, medidas para detraer beneficios extra de las energéticas por las subidas de la energía. Son los famosos windfall profits, que tendrían nucleares e hidráulicas, por ejemplo.

### 200.000 millones

Bruselas cifra en 200.000 millones esos beneficios en toda Europa. En España siempre han sido especialmente polémicos. El actual Gobierno del PSOE lleva meses intentando medidas para recortar beneficios extra, a los que alguna ministra llegó a calificar de "obscenos".

Bruselas sólo pide que sea una medida temporal, no más allá de junio de este año, y plenamente justificada. Sobre la mesa también está la posibilidad de España de reformar el mercado mayorista de la electricidad para que los elevados precios del gas no se vean repercutidos en el precio de la luz ni en el bolsillo de los consumidores. Bruselas permitirá intervenir temporalmente precios, y usar, como cada país lo considere oportuno, los ingresos de las subastas de derechos de emisión de CO2.

## El gas, lo más urgente

Un foco especial está ahora puesto en el gas. En la reunión en Estrasburgo, el Ejecutivo comunitario ha adoptado medidas para reducir la dependencia de Europa del gas ruso lo más rápido posible, diversificando el suministro a través de los gasoductos que conectan Europa con otros proveedores, así como a través de barcos metaneros.

La intención de la Comisión es mejorar la seguridad del suministro de gas en el mercado comunitario y reducir el impacto de los valores del gas en los mercados sobre el precio de la energía, especialmente para consumidores y empresas. Proponen que los 27 realicen compras conjuntas de gas, así como que desarrollen sistemas de almacenamiento estratégico de forma coordinada y compartida, considerando que en la actualidad Rusia es la principal proveedora de gas natural licuado al mercado comunitario y copa el 40% del suministro.

La propuesta de la Comisión es reducir dos tercios las importaciones de gas ruso anualmente y lograr el objetivo de cortar la dependencia del mercado comunitario de los combustibles fósiles rusos en 2030, en respuesta clara a la ofensiva del Kremlin en territorio ucraniano y los riesgos que presenta para el mercado energético comunitario.

"Debemos actuar para mitigar el impacto del alza de los precios de la energía, diversificar el suministro de gas para el próximo invierno y acelerar la transición verde", señaló ayer la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen.

**Iberdrola**, uno de los grupos que podría verse más castigado en el caso de aplicarse un recorte severo en windfall profits, valoró ayer, a priori y sin entrar en detalles, el toolbox de la UE.

"La comunicación de la Comisión Europa sobre los precios de la energía es un paso positivo para abordar la presente crisis e incentivar las inversiones imprescindibles para alcanzar en Europa un sistema energético más seguro y autosuficiente, además de seguir liderando el camino hacia la neutralidad climática", dijo el grupo presidido por Ignacio Galán. Desde Iberdrola dicen que "confiamos en que los desarrollos normativos resultantes de esta comunicación sirvan también para reforzar la Unión Energética a corto, medio y largo plazo".

La invasión de Ucrania, "que todos condenamos, enfatiza más que nunca la importancia de la seguridad y la autosuficiencia energética de Europa, objetivo que es plenamente compatible con la descarbonización", añadió la eléctrica.

## 13.- Enel estudia retomar la construcción de una planta de gas licuado en Italia.

elperiodicodelaenergia.com, 8 de marzo de 2022.

El grupo energético **Enel**, matriz de la española **Endesa** y con fuerte presencia en América Latina, está dispuesta a **retomar los planes de construcción de una planta de gas natural licuado (GNL)** en el sur de **Italia** para permitir al país reducir su dependencia del gas ruso.

Enel considera que, para estar menos atados a los gasoductos en Italia, es útil que el país cuente con dos terminales de GNL adicionales. Por este motivo, Enel ha dado disponibilidad para reanudar su proyecto de la planta de GNL de Porto Empedocle (Sicilia), que cuenta con todos los permisos necesarios», dijo este martes a EFE un portavoz del grupo.

La planta impulsaría una reurbanización de la zona portuaria y la creación de cientos de puestos de trabajo; y se sumaría a las tres regasificadoras actualmente operativas (Panigaglia, Cavarzere y Livorno, todas en el norte del país).

Italia es uno de los países europeos que más depende del gas ruso e importa entre el 43 % y el 45 % de sus suministros anuales de Moscú, mientras que el resto lo obtiene de **Argelia, Azerbaiyán, Libia** y la zona del **Mar del Norte**.

La guerra en Ucrania y la incertidumbre sobre las posibles sanciones a **Rusia**, sobre si los países de la **Unión Europea** podrían dejar de comprar gas o si Rusia podría cortar el suministro al Viejo Continente, han provocado que los precios del gas se hayan disparado, un problema que afecta directamente a familias y empresas, que deben pagar sus facturas energéticas.



De hecho, este martes el precio de la luz en el mercado regulado de la electricidad de Italia -en el que la última energía en entrar marca el precio de todas, con independencia de que otras fuentes la generen más barata- se paga de media a 587,67 euros MWh, un 18 % más que el lunes, aunque mañana, miércoles, bajará a los 463,01 euros MWh, según el organismo gestor de los mercados de energía en el país GME.

El ministro italiano de Transición Ecológica, **Roberto Cingolani**, admitió este martes que Italia quiere ser independiente del gas ruso en un plazo de 24 a 30 meses.

De momento, el Gobierno de Mario Draghi ha logrado que su dependencia energética de Rusia se reduzca a la mitad para el final de la primavera, gracias a acuerdos alcanzados en los últimos días con nuevos proveedores como **Argelia** o **Catar**, añadió el ministro.

## 14.- La Organización Mundial del Trabajo prevé la creación de 1,5 millones de empleos vinculados a la economía verde en los próximos 10 años.

Energia21.com, 9 de Marzo de 2022.



Esta década se presenta como el gran despliegue de las energías renovables, donde España va a invertir más de 91 mil millones de euros en energías renovables y 59 mil millones en redes y electrificación hasta el año 2030

Así, según la Organización Mundial del Trabajo, la economía verde, que en 2021 ya ha generado más de 500.000 empleos en nuestro país, el 2,5% de la ocupación total, prevé que se triplicarán en los próximos 10 años, poniendo de manifiesto que el energético es un sector empleador en España con grandes expectativas a futuro.

Según la UNESCO, solo el 35% de los estudiantes matriculados en las carreras vinculadas a las STEM (ciencia, tecnología, ingeniería o matemáticas) en la educación superior son mujeres, pero, en nuestro país, hoy en día, solo 1 de cada 4 trabajadores que se decantan por estas ramas son mujeres. Además, según el último estudio de Aemener sobre el rol de la mujer en la empresa del sector energético presentado en 2020, las mujeres representan solo el 28,5% de los trabajadores de este sector.

Estos datos ponen en evidencia la necesidad de impulsar el desarrollo del talento femenino en el sector energético, con programas que afloren el talento femenino y desarrolle el potencial de las mujeres.

Sobre todo ello, se ha hablado en el **II Encuentro Mujer y Transición Energética, que ha organizado aelēc** coincidiendo con el Día Internacional de la Mujer.

El encuentro ha sido inaugurado por **Marina Serrano**, Presidenta de aelēc, quien ha destacado que “Aunque todavía hay mucho por hacer en el sector, que continúa estando altamente masculinizado, vamos por el buen camino y nuestras empresas están impulsando programas de formación que tendrán una aplicación inmediata en el mercado laboral actual y futuro”.

Asimismo, en el acto ha participado **Sara Aagesen**, Secretaria de Estado de Energía, quien, durante su intervención ha destacado que “la transición ecológica es una oportunidad histórica para emprender grandes transformaciones en el mundo de la energía, también en lo social. Esta transformación requiere contar con el talento y el ingenio de las mujeres en todos los perfiles profesionales: ingenieras, jefes de obra, directoras de innovación, científicas, especialistas en rehabilitación, energías renovables...”.



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

**Creemos en la NEGOCIACIÓN,**  
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo

**Trabajamos por un FUTURO mejor.**  
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_REE + SIE\_GNF + SIE\_Viesgo + SIE\_Engie + SIE\_CNAT

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