

# Resumen de Prensa

## Sector Energético



Sindicato  
Independiente  
de la Energía

Nos importan  
las PERSONAS

Creemos en la  
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para  
construir un  
FUTURO mejor

Unidos somos más fuertes

## 1.- Enagás gana un 1,1 % más hasta junio y anuncia llegada de Pontegadea a filial.

efe.com, 27 de Julio de 2022.

Enagás ganó 215,5 millones de euros en el primer semestre, lo que supone un 1,1 % más que en el mismo periodo de 2021, según ha anunciado este miércoles la compañía, que ha incorporado en el accionariado de su filial Enagás Renovable a Pontegadea, el brazo inversor de Amancio Ortega, con un 5 % del capital social.

En una presentación remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), Enagás explica que estos beneficios incluyen el impacto del deterioro por importe de 133,8 millones de euros en la participada Tallgrass Energy, así como otros hechos no recurrentes como la venta del 45,5 % de la chilena GNL Quintero y la entrada de la plataforma Hy24 en Enagás Renovable, que generarán plusvalías netas de 135 y 50,4 millones, respectivamente.

Los ingresos totales de Enagás entre enero y junio fueron de 478,2 millones de euros, esto es, un 0,5 % menos que en el primer semestre del ejercicio anterior, mientras que el resultado bruto de explotación o ebitda cayó un 13,1 %, hasta los 392 millones.



De manera adicional, la compañía ha anunciado un acuerdo con Pontegadea para vender un 5 % de su participación en Enagás Renovable, lo que refuerza el cumplimiento del objetivo anunciado por Enagás en la presentación de su Plan Estratégico 2022-2030 de dar entrada a nuevos inversores de referencia en su filial.

Tras esta operación, Enagás es inversor mayoritario con el 65 % de las participaciones de Enagás Renovable, mientras que la "joint venture" o sociedad compartida de Ardian y FiveT Hydrogen, Hy24, posee el 30 %, y el brazo inversor del fundador de Inditex, el 5 % restante.

### SEGURIDAD DE SUMINISTRO

En nota de prensa, Enagás destaca que sus infraestructuras han tenido un nivel de disponibilidad del 100 % durante el primer semestre, y que el llenado de los almacenamientos subterráneos está al 76,5 %, muy por encima de la obligación que marca la Comisión Europea para el próximo 1 de agosto, fijada en el 71 %.

Respecto a la contribución de España a la seguridad de suministro en Europa, en los seis primeros meses de año se han exportado 20,6 teravatios hora (TWh) a través de las interconexiones con Francia, equivalentes a más de 20 buques metaneros, y se ha incrementado la recarga de buques un 71,2 %, hasta alcanzar los 8.161 gigavatios hora (GWh).

## 2.- Redeia espera que no se le aplique el impuesto a energéticas al ser regulada.

lavanguardia.com, 27 de Julio de 2022.

### ENERGÍA IMPUESTO

**Madrid, 27 jul (EFE). - El consejero delegado de Redeia, antes Red Eléctrica, Roberto García Merino, ha dicho que confían en que no se les aplique el impuesto extraordinario a las grandes energéticas, ya que sería "coherente" con su actividad, "puramente regulada, en la que ni el precio ni el flujo de la energía afectan a la cuenta de resultados".**

Madrid, 27 jul (EFE). - El consejero delegado de Redeia, antes Red Eléctrica, Roberto García Merino, ha dicho que confían en que no se les aplique el impuesto extraordinario a las grandes energéticas, ya que sería "coherente" con su actividad, "puramente regulada, en la que ni el precio ni el flujo de la energía afectan a la cuenta de resultados".

En la conferencia con analistas celebrada este miércoles con motivo de la publicación de los resultados del primer semestre, García Merino ha insistido en que Redeia "es una compañía regulada que no tiene ningún tipo de beneficio por el precio de la electricidad", pues solo percibe un "ingreso regulado por la instalación".

"En coherencia" con esta actividad, el consejero delegado de Redeia ha manifestado que no esperan verse afectados por el futuro impuesto extraordinario, al igual que les ha sucedido a "otras transportistas en el entorno europeo, como pueda ser el caso de Italia".

Durante su intervención, García Merino se ha referido también al escenario actual, al que ha calificado de "complejo, en un entorno financiero difícil", debido, entre otros motivos, a la escalada de tensiones geopolíticas tras la invasión rusa de Ucrania, el aumento de los precios de la energía y la elevada inflación.

En este contexto, ha admitido que la compañía se encuentra en conversaciones con el regulador para ver "si es posible" modificar el actual marco regulatorio, en vigor hasta 2025, e incorporar en el corto plazo y sin necesidad de esperar el impacto extraordinario que están causando los altos niveles de inflación.

"Tenemos un marco estable con un entorno de rentabilidad razonable, pero seguimos trabajando para tratar de mejorarlo en línea con otros países europeos", ha señalado el consejero delegado de Redeia, que también ha planteado que se retribuya la obra en curso, como en el proyecto Chira-Soria, en Canarias. EFE

### **3.- Acciona Energía ganó 390 millones en el primer semestre, un 155,5% más.**

lavanguardia.com, 27 de Julio de 2022.

**Acciona Energía registró un beneficio neto de 390 millones de euros entre enero y junio de 2022, lo que supone un 155,5% más que hace un año, cuando ganó 153 millones.**

Acciona Energía registró un beneficio neto de 390 millones de euros entre enero y junio de 2022, lo que supone un 155,5% más que hace un año, cuando ganó 153 millones.

Según informó a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), el beneficio bruto de explotación (Ebida) se situó en 909 millones de euros, un 81,7% más.

Los ingresos alcanzaron los 2.206 millones, lo que supone duplicar los que registraron un año antes. De esta cifra, 1.191 millones correspondieron a su negocio de generación y los 1.015 millones restantes procedieron de la comercialización de electricidad renovable a clientes corporativos en sus diferentes mercados.

"Los resultados ratifican el plan de crecimiento en renovables de la compañía" de alcanzar 20 gigavatios (GW) instalados en 2025, destacó la filial de renovables de Acciona.

La capacidad total fue de 11.212 megavatios (MW) hasta junio, un 0,2% más que hace un año; la producción total bajó un 0,6%, hasta los 12.476 GW por hora, y los volúmenes comercializados a España y Portugal crecieron un 8,5%.

De enero a junio, Acciona Energía ha iniciado la construcción de 1.464 MW, lo que eleva a 2.064 MW las instalaciones en construcción a final del periodo. La compañía prevé cerrar el año con 540 MW de nueva capacidad instalada y en torno a 2.100 MW en construcción.

La inversión total de la compañía creció en el semestre hasta los 770 millones en línea con el plan de crecimiento previsto para la compañía. Destaca la inversión de 134 millones en España, 121 millones en Estados Unidos y 113 millones en Australia.

La deuda financiera neta al 30 de junio ascendía a 2.049 millones, por encima de los 1.989 millones de diciembre de 2021.

## 4.- La defensora del pueblo de la UE critica la gestión del fichaje de Navarro por Iberdrola.

elconfidencial.com, 29 de Julio de 2022.

**La ombudsman europea critica que el comité ético del BEI no se empleó a fondo para determinar el posible conflicto de interés en el fichaje de la exvicepresidenta Navarro por Iberdrola.**

**Emma Navarro**, vicepresidenta del **Banco Europeo de Inversiones (BEI)** entre 2018 y 2020, fichó por Iberdrola **solamente unos meses después de dejar la institución con sede en Luxemburgo**. Durante su etapa en el banco, Iberdrola recibió financiación blanda por más de 1.200 millones de euros. Ese caso de puerta giratoria provocó críticas de eurodiputados y la apertura de la investigación por parte de la oficina de la defensora del pueblo europeo, Emily O'Reilly, que ahora se ha cerrado.

En su informe final, la irlandesa critica que el BEI **"no gestionó adecuadamente el riesgo de conflictos de intereses**, que surgió de la solicitud de la antigua vicepresidenta de ocupar un cargo en la empresa durante su período de enfriamiento", que es como se llama el tiempo que un miembro de la institución debe abstenerse de aceptar trabajos que pueden presentar algún conflicto de interés. Esta investigación comenzó en junio de 2021 y ha obligado al BEI a dar explicaciones a la oficina del ombudsman sobre de qué forma se decidió dar luz verde a Navarro para que aceptara la oferta de **Iberdrola**.

### Iberdrola ficha a un coronel de la Guardia Civil como nuevo jefe de Seguridad

La española necesitaba el permiso del Comité de Ética y Cumplimiento (ECC) de la institución, **al haber pasado menos de 12 meses de su salida del BEI**. "El Comité de Ética y Cumplimiento del BEI no tuvo objeciones a su nombramiento para el cargo mencionado anteriormente, sujeto a su compromiso de abstenerse de cualquier relación con el Grupo BEI y sus órganos de gobierno durante el 'periodo de reflexión' de 12 meses", explicaron desde la institución a **El Confidencial**.

**O'Reilly** considera que el ECC debió haber hecho mejor su trabajo. "La investigación de la Defensora reveló que ni el Director de Cumplimiento, que elabora un dictamen preliminar de la solicitud, ni el ECC, habían pretendido establecer a **partir de qué momento la exvicepresidenta había tenido conocimiento de la perspectiva de la actividad post-mandato con la empresa**", señala su informe.

Es decir, no intentaron saber en qué punto en el tiempo Navarro supo que tenía la posibilidad de trabajar en el futuro para Iberdrola. "La Defensora del Pueblo considera que, para evaluar adecuadamente el riesgo de un conflicto de intereses real, el BEI debería haber establecido cuándo surgió la perspectiva", subraya.

La exvicepresidenta del BEI Emma Navarro y el presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán. (Iberdrola)



## El análisis final apunta que el BEI no dio siempre la información exacta

La Defensora del Pueblo europeo señala la **importancia de la percepción del público**. "A pesar de las explicaciones dadas por el BEI sobre por qué no había ningún conflicto de interés real o potencial, el hecho de que la exvicepresidenta participara en actos públicos para la firma de acuerdos de financiación entre el BEI y la empresa matriz, a cuya sociedad subholding posteriormente se incorporó, podría crear una percepción pública de conflicto de intereses. El hecho de que los miembros del Comité de Gestión no estén directamente involucrados en los detalles de las negociaciones o la implementación de dichos acuerdos no será evidente para el público en general y, por lo tanto, no mitigará esta percepción".

O'Reilly celebra, sin embargo, que **el BEI ha hecho mejoras en las normas éticas pertinentes**, por lo que "cierra su investigación con la conclusión de que no se justifican más investigaciones", aunque envía un aviso a la institución con sede en Luxemburgo: "El BEI debería adoptar un enfoque más sólido para los cambios de **puertas giratorias** de los miembros de su Comité de Gestión a trabajos del sector privado relacionados con asuntos en los que trabajaron mientras estaban al servicio del BEI".

Pero incluso si la Defensora del Pueblo cierra la investigación, el tono del análisis final es muy duro, **apuntando a que la institución no siempre dio la información exacta**. "El BEI argumentó que no había riesgo de un conflicto de intereses real porque el puesto estaba en manos de una sociedad de cartera secundaria, y no de la empresa matriz y del socio financiero del BEI.

Sin embargo, la investigación de la Defensora del Pueblo demostró que fue la propia empresa matriz la que le había ofrecido al exvicepresidente el puesto en la empresa, y que el BEI estaba al corriente de ello", señala el documento.

Por ejemplo, otro de los toques de atención que O'Reilly da al BEI es que la institución **no tomó medidas para que las condiciones que el ECC impuso a Navarro**, es decir, que se abstuviera de hacer lobby, se cumplieran. La institución debería haber informado al personal del BEI para que avisaran de una infracción de esas condiciones en caso de que la española se pusiera en contacto con alguno de ellos. "La investigación ha demostrado que la decisión que aprobaba el movimiento y sus condiciones se compartió solo con cuatro altos directivos y no se comunicó más ampliamente debido a "condiciones de confidencialidad". Esto significaba que secciones cruciales del BEI no conocían las condiciones, por ejemplo, los equipos del BEI responsables de negociar e implementar acuerdos de financiación con Iberdrola. El **Defensor del Pueblo** no ve por qué el BEI no habría compartido la decisión de la ECC más ampliamente entre los miembros del personal pertinentes **para garantizar que el cumplimiento de las condiciones** pudiera controlarse de manera más eficaz", señala el texto.

### Puertas giratorias

"En sus conclusiones, queda claro que el fichaje de Emma Navarro por Iberdrola supone un caso de puertas giratorias mal gestionado **y con un claro riesgo de conflicto de intereses**", explica Ernest Urtasun, eurodiputado de Catalunya en Común y uno de los miembros de Los Verdes que impulsaron la denuncia ante la Defensora del Pueblo.

"El hecho de que la señora Navarro asumiera un alto cargo en **Iberdrola** después de haber participado en la concesión de proyectos y préstamos del BEI a esa empresa cuando ejercía de vicepresidenta es un escándalo que daña la imagen de la institución bancaria, de la empresa y de las candidaturas españolas a los organismos comunitarios", subraya el eurodiputado ecologista.

## 5.- Engie bajan beneficios pero aumenta sus ingresos en el Q2.

es.investing.com, 29 de Julio de 2022.

Investing.com - Engie (EPA:ENGIE) presentó el Viernes sus **beneficios** correspondientes al segundo trimestre del año, cifras que se quedan por debajo de las previsiones de los analistas. Los ingresos, por su parte, se situaron por encima de lo esperado.

La compañía presentó un beneficio por acción de €0,41 y una facturación de €15,5B. Los analistas encuestados por Investing.com esperaban un BPA de €0,42 y unos ingresos de €13,82B

En lo que llevamos de año, la acción de Engie desciende un 7%, superando al [STOXX 600](#), lo que representa una caída del 10%.

## 6.- Arturo Gonzalo Aizpiri (Enagas): "Vamos a exportar un 18% más de gas a Francia como medida de contingencia".

eleconomista.es, 30 de Julio de 2022.

### "España pasa esta crisis con un precio un tercio inferior a los grandes países".

Arturo Gonzalo Aizpiri se incorporó el pasado mes de febrero como consejero delegado de Enagás. Apenas unos días después, la Comisión Europea aprobaba la primera comunicación para tratar de reducir la dependencia de gas ruso.

#### ¿Qué medidas han planteado para el plan de contingencia?

La apertura de la planta de regasificación de El Musel con que son 100 barcos al año, alrededor de 8 bcm. Aumentar la capacidad de compresión en las dos interconexiones con Francia y aumentar la recarga de buques sobre todo en el gasoducto virtual a Italia que tiene capacidad vacante significativa.

#### ¿Cuánto aumentará la capacidad de envío de gas a Francia?

Lo tenemos que ver con el TSO francés, pero estamos pensando que alrededor de un 18% de la capacidad actual. Alrededor de 1,5 bcm que equivale a casi 20 metaneros en un año.

Los transportistas de gas europeos presentaron un informe esta semana en el que alertan de que en 2024 habrá cortes de gas entre el 2% y el 5% para España.

Entsog es una red de transportistas que tiene sus propios estudios de modelización.

Nosotros podemos estar de acuerdo o en desacuerdo. Lo que tenemos claro es que España, en el actual escenario con las condiciones y circunstancias que conocemos, no corre el riesgo de ningún corte.

#### El consumo de gas está cayendo en España por parte de la industria. ¿Se va a mantener esta tendencia?

Estamos teniendo un año realmente extraordinario. Está produciéndose una caída sostenida del consumo convencional y efectivamente en julio sigue la misma tendencia. Por el contrario, se está incrementando muy significativamente la demanda para la generación eléctrica tanto por la mayor exportación a Francia y las condiciones del año hidráulico, el poco viento y las altas temperaturas. Este mes de julio con toda probabilidad por primera vez en la historia va a haber el *sorpasso* y el gas para generación eléctrica va a superar al convencional.

Arturo Gonzalo Aizpiri. Foto: e



Sale del puerto ucraniano de Odesa el primer barco con cereales desde el inicio de la guerra



En lo que llevamos de año, el gas para generación eléctrica se ha incrementado un 82% cuando el consumo convencional se ha reducido un 15% y acentuándose en julio.

### **¿Cuál es el motivo?**

La respuesta del consumo convencional al factor precio es mucho mayor. La industria consume menos.

*"Llegará un momento en el que tengamos que desligarnos de Enagás Renovables"*

### **¿La economía no se está parando?**

Porque sustituyen combustibles por lo que pueden. En el refino, por ejemplo, tienen otras corrientes que pueden utilizar para producir hidrógeno. La industria tiene una mayor capacidad de usar combustibles alternativos. En electricidad, la elasticidad es mucho menor.

### **Si el consumo de gas industrial ya ha bajado ¿Será necesario hacer recortes adicionales para cumplir con el recorte del 7% que nos pide Bruselas en el nuevo Reglamento?**

No se conoce el detalle de cómo se va a aplicar un criterio que está establecido en el Reglamento que permite no computar el gas utilizado para generación eléctrica. Esta precisión se tiene que aclarar. Lo que ha dicho el Gobierno -y creemos que tiene mucho sentido- es que si se descuenta el consumo de las centrales de gas y lo que se está exportando a otros países, con unas medidas razonables de ahorro y eficiencia como las que está poniendo ya de manifiesto el consumo convencional, España no debería tener ningún corte de suministro. Y es lo que nosotros pensamos.

### **Si hubiera que cortar el suministro porque no se aceptara ese criterio ¿Cuál sería el procedimiento?, ¿cómo se controla?**

Nos lo tiene que dejar claro en su momento el Gobierno con el plan de contingencia que presente. Con un ahorro del 7% viendo la tendencia que lleva el consumo más estructural -que es el convencional- visto desde la óptica del gestor técnico del sistema creemos que no va a ocurrir. Estamos asistiendo a unas condiciones nunca vistas del sistema eléctrico. Hemos batido tres récords de gas para generación eléctrica que no se alcanzaban desde hace 15 años. Estamos viviendo un escenario excepcionalmente negativo en el sector eléctrico, pero lo que es más estructural es la senda de ahorro y eficiencia en el consumo convencional. Nosotros creemos que no va a haber necesidad de cortes, ni restricciones.

*"El gasoducto con Italia costará 3.000 millones y no lo pagarán los consumidores españoles"*

### **¿Aunque se declarara la alerta?**

Aunque fuera obligatorio. Los ahorros se están produciendo por cómo está internalizando el consumo convencional, la señal de precios durante los últimos meses. De forma natural nos está llevando a ahorros mayores del 7% y que solo temporalmente está compensando el consumo eléctrico.

### **Y en el hipotético caso que hubiera que hacerlo, ¿hay un protocolo?**

Nosotros como gestor del sistema gasista no tenemos ninguna indicación a ese respecto. Lo que se ha hablado en distintos países es que se pueden poner en marcha mecanismos de subastas inversas o interrumpibilidad.

### **Ahora mismo en el plan de emergencia del sistema gasista se incluye el uso de una interrumpibilidad que no existe. ¿Habrá alguna subasta de interrumpibilidad?**

Estamos a lo que nos indiquen.

### **¿Se podría adelantar el fin de la excepción ibérica para ahorrar gas si Bruselas no acepta la aplicación del criterio que quiere el Gobierno?**

Esta pregunta es más para el Gobierno. El precio de referencia eléctrico en España era de 169 euros mientras que en Francia, Alemania o Italia estaba en 540 euros.

## ¿En octubre llegará la reforma del PVPC, ¿se podría aprovechar ese momento para eliminarla?

Tenemos cosas que funcionan. España está navegando esta crisis con un precio de referencia que es la tercera parte de las grandes economías europeas y tenemos un descuento de 70 euros/MWh en el precio del gas. Esta es la realidad. En otros países europeos se preguntan por qué tienen que pagar 500 euros/MWh cuando en España se pagan 160 euros. Este debate está ahí y los datos son fulminantes. En España no se ha visto una bajada, pero en otros países se ha producido una subida.

*"El gas natural para electricidad va a sobrepasar por primera vez al convencional"*

## ¿Para qué nos sirve un gasoducto hacia Italia?

El gasoducto lo propuso la Comisión Europea en REPowerEU. Confío en que se hará siendo comercialmente viable y financiado por sus beneficiarios. Este gasoducto no lo van a pagar los consumidores españoles. Enagás se debe a sus accionistas, pero somos una empresa regulada que es un instrumento de políticas públicas y cuando tenemos encomendadas las conexiones internacionales de España cuando los poderes públicos identifican que hay una infraestructura clave para la seguridad de suministro le encargan a los TSO que la valoren técnicamente. Nos sentamos con Snam. Pusimos en marcha un estudio conceptual y diseñamos las premisas de esa infraestructura que serían 800 kilómetros de gasoducto submarino y un coste de unos 3.000 millones para transportar entre 10 y 15 bcm al año.

## ¿Tiene más capacidad de lo que importamos de Argelia?

Pero tiene menos que los excedentes de nuestras plantas de regasificación que ascienden a 20 bcm. REPowerEU considera que en 2030 tendrás el 50% de consumo de gas que tenemos hoy por lo que va a seguir siendo necesario mucho gas en Europa. La cuestión es de dónde lo traes eficientemente y si tienes la mejor infraestructura del mundo con plantas en vías de amortización. Tenemos una infraestructura que puede aportar gas a Europa de una forma muy eficiente durante años y permitirá prolongar la vida de nuestra infraestructura de un modo muy interesante para el sistema gasista y los consumidores españoles.

## ¿Qué uso tendrán entonces las regasificadoras? ¿Volverán al desuso?

Nuestra visión apunta a dos cosas. ¿Qué vamos a transportar por los tubos? Aquí se combinan dos procesos. Uno, es que se va a reducir el consumo de gas un 50%, según el REPowerEU. Creemos que en España menos porque en España no tenemos la posibilidad, ni la necesidad de cambiar a otras tecnologías, pero Alemania va a recuperar una escala muy importante la producción con carbón y en España no puede ocurrir a esa escala. Pensamos que en España, la demanda de gas como mucho se reducirá un 45% que ya es muy importante. Una parte de eso será reemplazada por hidrógeno. No todo. Hay una parte que se va a electrificar, pero hay usos industriales de alta temperatura (más de 200°) que requieren moléculas y hay usos donde el hidrógeno es una materia prima como en las refinerías o para el amoniaco. La parte del consumo de gas que se reemplaza por hidrógeno es con un gas mucho menos denso y con un volumen mayor. Incluso en esa relación, la resultante es un incremento de gas transportado. La parte de nuestra infraestructura claramente va a seguir siendo necesaria y va a necesitar transportar más volúmenes.

Las plantas de GNL, cómo pueden tener una vida en un horizonte de emisiones cero netas. Ahí estamos trabajando y estamos en la vanguardia del análisis técnico de este tema y pensamos que podrán evolucionar hacia amoniaco renovable con un coste muy reducido para almacenarlo en tanques de GNL.

*"Con medidas razonables de ahorro, España no tendrá ningún corte de suministro"*

## ¿Qué aporta a Enagás Renovable el desembarco de Amancio Ortega en su capital?

Pontegadea es un inversor de largo plazo con una trayectoria acreditada y que nos elija su brazo inversor para adentrarse en un negocio de crecimiento como el de los gases renovables es una muestra de respaldo.

## ¿Será una empresa distinta a Enagás?

Llegará el momento en el que tengamos que dejar de ejercer derechos políticos en esa sociedad y tengamos que ir desligándonos. Sabemos que vamos a tener que estar aportando capital a esta sociedad para hacerla crecer porque estamos creando un negocio nuevo, distinto, de crecimiento y no regulado. Con el precio del gas actual, hoy en día en proyectos a gran escala, los números del hidrógeno salen.

## ¿Van a vender los activos de Latinoamérica y Tallgrass?

Tallgrass es una compañía que nos gusta y que va a crear mucho valor, pero no es estratégico a largo plazo. Cuando maduremos esa inversión y tengamos oportunidades interesantes lo incluiremos en nuestra política de rotación de activos, pero en nuestro plan no hemos puesto ni un euro procedente de ahí. No tenemos prisa. Y en Latinoamérica pasaría lo mismo con la planta de Altamira en México y Perú.

## ¿Cómo va el desmantelamiento del Castor?

Sigue su curso. Está próxima la declaración de impacto ambiental del sellado definitivo y luego vendrá ya el desmantelamiento. Estamos monitorizando el sellado provisional que está en perfecto estado y cuando llegue la declaración de impacto ambiental acometeremos el sellado definitivo.

## ¿Cómo van los certificados de garantía de origen?

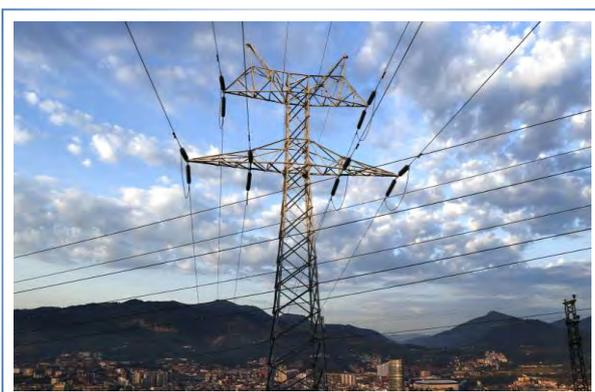
Por un lado tenemos los certificados de garantía de origen de procedencia geográfica del gas natural que se descarga en nuestras plantas para enviarlo a Marruecos y eso está ya funcionando. El primer barco que descargó en nuestras plantas está dando lugar a los envíos actuales.

Luego están los certificados de garantía de origen de los gases renovables donde el Gobierno nos ha designado entidad responsable transitoria. Nos dio seis meses para presentar el procedimiento de operación. Eso está avanzando y ocurrirá en los plazos previstos.

## 7.- Redeia invierte 200 millones en la compra de líneas eléctricas en Brasil.

cincodias.elpais.com, 30 de Julio de 2022.

### Entra en el capital de cinco concesiones de transporte eléctrico.



Redeia (la antigua Red Eléctrica de España) invertirá 200 millones de euros en la compra de la concesión de cinco líneas de transporte eléctrico en Brasil, una operación valorada en 815 millones de euros que realizará a través de su participada Argo Energía y junto a Grupo Energía Bogotá. Grupo Energía Bogotá se hará con el 37,5% de las acciones de las concesiones adquiridas al fondo de inversión Brasil Energía FIP y Argo Energía -sociedad participada a partes iguales por Redeia y Grupo Energía Bogotá-, con el 62,5 % restante, según los términos del acuerdo alcanzado. Así, Redeia invertirá 200 millones en la operación, que es la parte que le corresponde de su participación.

Las cinco concesiones adquiridas se encuentran en operación comercial y suman 2.416 kilómetros de líneas de transmisión, veinte subestaciones y unos ingresos de tarifa de 133 millones de euros.

Redeia ha destacado en un comunicado que esta operación convertirá a Argo Energía en uno de los mayores transportistas de electricidad de Brasil, ya que duplicará su tamaño y alcanzará una red de 4.159 kilómetros en el país.

## 8.- Repsol pagará casi tanto 'impuestazo' como Iberdrola y Endesa juntas.

expansion.com, 30 de Julio de 2022.



A Repsol le corresponde más del 25% del nuevo gravamen a las energéticas. Con más de 520 millones, pagará casi tanto como las dos mayores eléctricas juntas, prevé Goldman Sachs.

**Repsol** va a ser el grupo más damnificado por el impuesto que quiere aprobar el Gobierno contra las grandes energéticas. Así lo prevé un informe de Goldman Sachs al que ha tenido acceso EXPANSIÓN.

Según ese documento, Repsol va a tener que asumir más de la cuarta parte del impuesto, con cerca de 530 millones de euros. Solo Repsol, la primera petrolera, tendrá que pagar casi tanto como Iberdrola y Endesa, los dos grandes eléctricos.

Para Endesa, Goldman Sachs prevé un impacto máximo de 350 millones de euros, aunque dependiendo finalmente del escenario que se baraje (por ejemplo, que el impuesto se aplique solo a generación eléctrica, algo muy probable) podría quedarse en 291 millones. En el caso de Iberdrola, el informe estima un impacto máximo de 264 millones, aunque si el impuesto se limita a generación, quedaría reducido a 158 millones.

### El trío más afectado



En cualquier caso, de lo que no cabe duda es que Repsol, Iberdrola y Endesa serían, por ese orden, las empresas energéticas más afectadas por el impuesto, con el que el Gobierno quiere gravar los supuestos beneficios extra que tienen por la escalada de precios de la energía.

El Gobierno quiere recaudar 2.000 millones al año, entre 2023 y 2024, a cuenta de los resultados, respectivamente, de 2022 y 2023. En total, quiere recaudar 4.000 millones de euros de las energéticas. También va a extender el impuesto a la banca por la subida de márgenes, pero este caso, la recaudación estimada es de 1.500 millones al año. Goldman Sachs calcula que las grandes energéticas cotizadas dentro del Ibex aportarán 1.400 millones de euros.

### Naturgy, el cuarto

Después de Repsol, Endesa e Iberdrola, estaría Naturgy, con un impacto máximo de 200 millones, que se quedarían en 143 millones si solo se refiere a generación. El informe incluye también Acciona Energía, para la que calcula un impacto de 24 millones.

### Las dudas de Cepsa

También incluye a EDP y EDP Renováveis. Aunque no coticen en la Bolsa española, son operadores principales en energía en España. El informe les atribuye un impacto conjunto de 55 millones. El informe no incluye a Cepsa, que no cotiza. Es la segunda petrolera. Ayer presentó resultados (ver información adjunta). Ganó en el primer semestre 841 millones (sin contar impactos contables por inventarios).

## Endesa, más porcentaje

Esa cifra compara con los 2.530 millones de Repsol. Extrapolando el impacto del impuestazo sobre Repsol, al que le correspondería a Cepsa, se obtiene unos 180 millones. Es decir, Cepsa podría sufrir un impacto superior al de Iberdrola y Naturgy, siempre en términos absolutos.

Precisamente este es un matiz relevante en el informe. Aunque aparentemente el grupo más perjudicado en volumen de impuestos total sea Repsol, en términos porcentuales, en relación con el beneficio total del grupo, el más perjudicado será sin duda Endesa, con un 15%, seguido de Naturgy con el 12%. A Repsol, el impacto le supondría el 8% del beneficio y a Iberdrola el 4%. La ecuación es sencilla: a mayor diversificación geográfica en los beneficios, menor impacto del nuevo impuestazo energético. Este va dirigido a las ventas en España. Y quedan excluidas redes, lo cual saca del radar del impuesto a Enagás y a Redeia (antes Red Eléctrica), ambas participadas por el Estado, a través de la Sepi.

## MORGAN STANLEY Y OTROS PIDEN "ACLARACIONES"

Los analistas financieros difieren poco en sus comentarios. Todos asumen que Repsol, Endesa, Iberdrola, Naturgy y Acciona son las empresas españolas cotizadas más afectadas por el nuevo impuesto. Y todos coinciden también en una cosa: el Gobierno debe concretar exactamente adónde va dirigido. Sobre todo si se excluyen o no los negocios regulados como puedan ser las redes de distribución. Este va a ser uno de los caballos de batalla. De si se excluyen o no se excluyen dependen decenas de millones de euros (ver información adjunta). Los analistas de Morgan Stanley decían ayer que se necesita una aclaración. "Si bien las redes no están explícitamente excluidas, asumimos que [el impuesto] implica ventas de energía". Royal Bank of Canada también se pregunta por las redes y da por hecho que no están incluidas.

## 9.- En la 'zona cero' de las centrales hidroeléctricas de Endesa.

diariodeleon.es, 31 de Julio de 2022.

**El centro de Montearenas supervisa 30 instalaciones del grupo segundo a segundo.**



Zona de control en las instalaciones de Montearenas de Endesa, desde donde se gestionan 30 centrales en el noroeste. L. DE A MATA

**Vista interior de las instalaciones de la central de Bárcena. L. DE LA MATA**



En el exterior de las instalaciones de Endesa en Montearenas, desde donde se controlan 30 centrales hidroeléctricas del noroeste de España distribuidas por el río Sil a su paso por **Laciana** y el **Bierzo**, y las que compañía a gestiona en las cuatro provincias gallegas, Asturias y Castilla, un antiguo rodete que servía para transformar en electricidad el agua en uno de los saltos es uno de los atractivos del jardín. Se ha colocado en una estructura de hormigón intentando recrear lo más real posible lo que fue su funcionamiento durante décadas. «Es un rodete real; tenía cerca de 40 MW», explica el responsable de la Unidad de Producción Hidráulica, José Antonio Galván.

No es el único testigo de la historia de la **división hidroeléctrica de Endesa** que está en las instalaciones. Casi al pie del edificio, también sirve de decoración una válvula de desagüe de fondo que estaba en la presa de Ribeira, en As Pontes.

**Vista interior de las instalaciones de la central de Bárcena. L. DE LA MATA**



Las instalaciones de Montearenas de Endesa fueron durante muchos años el ‘hermano pequeño’ de la empresa. Compostilla era mucho Compostilla, pero hoy se han convertido en eje de la actividad de la empresa en la comarca con un creciente protagonismo en los últimos años. Por así decir, desde Ponferrada se puede dar cualquier orden para su parada, funcionamiento o en caso de avería.

**Endesa destinará 5 M€ a la central hidráulica de Bárcena**

La ‘zona cero’ de gestión está situada en la primera planta del edificio de oficinas. Es una sala a la que se accede por una puerta de seguridad con una clave.

Tiene ocho pantallas de ordenador que son supervisadas las 24 horas del día por técnicos del grupo, entre ellos Óscar Álvarez, que está ahora trabajando. Sábados, domingos... Los 365 días del año. El control se lleva a cabo con la última tecnología, siempre con el apoyo de un amplio equipo técnico en alerta ante cualquier incidente, explica José Antonio Galván.

Pasó recientemente en la central de Quereño, en el término municipal de Rubiá (Ourense), muy cerca de Puente de Domingo Flórez. El fuego llegó hasta las instalaciones, aunque la rápida intervención de los equipos autonómicos y la Ume salvó la situación, se congratula el director de la división hidroeléctrica. «En caso de que veamos un parámetro fuera de lo que consideramos normal, eso hace que se desencadene determinado protocolo de aviso. Avisar al equipo de retén o a un técnico, permanentemente disponibles», comenta Galván.



La actividad hidroeléctrica en el Bierzo se inició en Fuente Azufre, hoy en desuso, allá por los años 50 del siglo pasado. La producción de energía mediante **el aprovechamiento de la fuerza del agua** es ya centenaria. San Juan de Muro, en la provincia de Lugo, que ahora se gestiona desde Ponferrada, es una de las más antiguas, desde 1921.

## El Miteco inicia el proceso para revertir centrales hidroeléctricas

Hoy se controla todo con visores y detectores en las instalaciones, pero antes ese trabajo de supervisión de las centrales se hacía con personal. Había trabajadores que vivían a pie de salto, que eran los que avisaban en caso de cualquier incidencia.

### La seguridad

Más allá de producir electricidad, la gran prioridad de esta 'zona cero' instalada a las afueras de la capital berriana es la seguridad, remarca Galván. Tanto de las personas como del medio ambiente, añade, ya que las centrales hidroeléctricas disponen de canales, presas y hay que cumplir una serie de prioridades que regula la Confederación, como son los caudales ecológicos, el abastecimiento o el uso agrario.

El mayor aprovechamiento de las centrales coincide con el invierno y el deshielo de la primavera, de noviembre a abril. Más por lluvia que por nieve, en el caso de la mayoría de las centrales que se llevan desde el Bierzo.

En esta época del año, las labores se centran más en la revisión de las instalaciones aprovechando el estiaje, el nivel más bajo del caudal. En un año hidrológico medio —no empieza en enero sino que se inicia y termina en octubre—, la producción suele ser de unos 1.700 Gigawatios hora (GWh), explica el director de zona. Este año, que está siendo muy seco, ha bajado a un tercio, ni el 35% de un año normal.

## Endesa usa Inteligencia Artificial en la gestión de la energía hidroeléctrica

Las centrales berrianas de la red están situadas en Santa Marina, Bárcena, Peadrada y Ondinas, y otra más situada en la cabecera del Sil, la de Rioscuro. El resto están en Galicia. Las que Endesa tenía en las provincias de Orense y La Coruña, y las que se han sumado en los últimos años tras asumir los saltos que tenía Enel Green Power España en la comunidad vecina.

En estos momentos, en la de Bárcena se está haciendo una inversión de 10 millones de euros para alargar su vida útil, explica Galván. Este año se está ejecutando uno de los grupos, de 32 MW, tanto en el alternador como en la turbina. En este caso, se hace en colaboración con el departamento de ingeniería del grupo italiano Enel.

Endesa gestiona las centrales hidroeléctricas propias o en régimen de concesión administrativa. La de Bárcena, por ejemplo, es titularidad del Estado y tiene varios usos. Además de generar electricidad se utiliza para la industria y el riego. «Todos los concesionarios estamos sometidos al arbitrio de Confederación», señala Galván. Otras como Cornatel, son titularidad de Endesa y sólo tienen como uso la generación de electricidad.

## 10.- Iberdrola aumenta su cartera en Polonia con otro paquete de energías renovables.

lainformacion.com, 1 de agosto de 2022.

**La compañía ve en este país un mercado clave de crecimiento para la eléctrica e invertirá también en energía eólica marina. Se prevé que los proyectos entren en funcionamiento a partir de 2023.**

**Las eléctricas advierten de que el nuevo tributo no contendrá el alza de precios. Iberdrola, "optimista" ante su llegada a EE.UU. con la compra de PNM en 2023.**

Iberdrola ha cerrado un acuerdo preliminar para la adquisición de 98 megavatios (MW) de proyectos eólicos y solares en Polonia con la compañía Augusta Energy, una empresa conjunta entre la filial de Greenvolt, V-ridium Power Group, y el gestor de activos KGAL, informó la energética, que **no precisó el importe de la operación.**

En concreto, la transacción incluye dos parques eólicos con una capacidad conjunta de 50 MW y seis plantas fotovoltaicas que suman un total de 48 MW. Todos los **proyectos se encuentran actualmente en construcción** y forman parte de un 'PPA' a 15 años acordado con T-Mobile Polska, indexado al índice de precios al consumo (IPC). Se prevé que los proyectos entren en funcionamiento en 2023.

El grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán está ampliando su presencia en Polonia, un **mercado clave de crecimiento para la compañía**, y esta operación le permitirá aumentar su capacidad renovable instalada a 261 MW en el país. El año pasado, Iberdrola ya adquirió los **parques eólicos operativos** Zopowy (30 MW) y Korytnica I (82,5 MW) y el proyecto eólico Korytnica II (50,5 MW), cuya construcción la compañía ha iniciado en junio de este año y cuya fase operativa comenzará también en 2023.



### También hará inversiones en la eólica marina

Asimismo, la energética está desarrollando en Polonia varios proyectos de tecnología eólica marina y participa en el concurso que el Gobierno polaco ha convocado para **diferentes zonas del mar Báltico**. Los proyectos se incorporarán al 'Baltic Sea Hub', el polo del grupo que actuará como epicentro de su actividad renovable en el eje Alemania, Polonia y Suecia.

## 11.- Naturgy obtiene la máxima calificación del rating de sostenibilidad Ecovadis.

msn.com, 1 de agosto de 2022.

**Naturgy ha obtenido la medalla 'Platino' de la organización Ecovadis, la máxima calificación de esta agencia de rating de sostenibilidad, mejorando las evaluaciones de los dos últimos años en los que se le había otorgado la medalla 'Oro', informó la energética.**



En concreto, la compañía ha conseguido este reconocimiento con una puntuación de 75 puntos, mejorando en ocho puntos respecto al año pasado, y situándose entre las empresas evaluadas con mejor puntuación, afianzando el compromiso de la compañía con la sostenibilidad.

Naturgy señaló que la puntuación otorgada por Ecovadis reconoce un desempeño avanzado en sostenibilidad, "pero sin perder de vista el trabajo proactivo por la mejora continua y la implantación de nuevas tendencias y 'best practices', para poder seguir mejorando en posteriores evaluaciones".

El objetivo de esta agencia de rating es el de contribuir a la mejora de las prácticas sociales y medioambientales de las empresas aprovechando la influencia de las cadenas de suministro globales, realizando evaluaciones de sostenibilidad a proveedores en cuatro grandes áreas: medio ambiente, prácticas laborales y derechos humanos, ética y compras sostenibles.

Ecovadis es una organización francesa que se ha convertido en socio de confianza de 750 empresas multinacionales para evaluar las prácticas de sostenibilidad de sus proveedores o socios comerciales a través de una metodología propia.

La entrada [Naturgy obtiene la máxima calificación del rating de sostenibilidad Ecovadis](#) aparece primero en [Merca2.es](#).

## 12.- Forestalia: "España necesita triplicar sus megavatios de renovables".

expansion.com, 1 de agosto de 2022.

Fernando Samper es fundador y presidente de Forestalia. EXPANSION



El gran adjudicatario en las subastas de licencias de renovables cambió el mercado hace años bajando precios y sigue fiel a su espíritu visionario y rupturista.

El empresario aragonés **Fernando Samper**, uno de los emblemas de las renovables en España, sigue siendo un rupturista. Desde que hace siete años rompió todos los esquemas del mercado de las energías verdes en España, abriendo camino a **una nueva forma de entender las renovables**, sigue fiel a sus principios.

"Las renovables son la opción energética más económica, y hay que seguir apostando por ellas. Ahora incluso con más fuerza", explica en una entrevista con EXPANSIÓN, la única que ha concedido a un medio nacional en años.

Fernando Samper saltó a la escena pública en 2016, cuando **Forestalia se adjudicó más de 400 megavatios (MW) de licencias eólicas y de generación eléctrica mediante biomasa** en la primera subasta que hacía el Gobierno de energías renovables en España tras un largo periodo de moratoria, incertidumbre y falta de definición del sector.

Forestalia fue el **primer promotor de renovables que renunció a todo tipo de ayudas y subvenciones**, cambiando para siempre la estructura del sector.

Con todo, el "gran punto de inflexión", recuerda Samper, fue 2017, cuando Forestalia, literalmente, arrasó en las subastas. **"Nos adjudicamos más de 1.500 MW de generación eólica y fotovoltaica**, en las que hubo ese año, en mayo y julio".

A Samper le llovieron todo tipo de descalificativos, sobre todo por parte de grandes eléctricas ya instaladas y otras empresas de renovables, que le veían como **una amenaza para el statu quo** existente y para el modelo de grandes subvenciones que se había instalado en el sector.

### Punto de inflexión

Las críticas más dulces atribuían a Forestalia un **"intrusismo" suicida**, al tirar los precios del sector. Las más ácidas **se referían a Samper como el "charcutero"**, en referencia al picadillo que estaba haciendo con el mercado, y en alusión a sus orígenes empresariales familiares, el **Grupo Jorge**, el mayor exportador de carne porcina de España. Samper siempre las ignoró, porque para él, un hombre que tras dejar el negocio familiar se reinventó y se hizo a sí mismo, **lo relevante son los resultados**.

"El año 2017 fue un punto de inflexión", explica. "Había que hacerlo", recuerda. Forestalia "es lo que es hoy por lo que hizo en aquel momento", comenta el empresario, que hace unos días presentó en la localidad de Andorra, en Teruel, un **acuerdo con el grupo Bruc para desarrollar 1.500 MW de fotovoltaicas con una inversión de 1.000 millones**. Es el principio de más acuerdos en esa línea.

### Proyecto consolidado

"Forestalia es un proyecto consolidado, con grandes socios, estables y de largo plazo", dice Samper. Aquel intruso de 2017 tiene hoy compañeros de inversión de la talla de **USS y Ontario Pension Trust (OPT)**, dos de los mayores fondos de pensiones que invierten en energías verdes. También tiene acuerdos con fondos como **CIP** o grandes compañías como **Repsol**.

## Sin salir a Bolsa

Sigue abierto "a nuevos socios estables" y **por ahora "descarta la salida a Bolsa"**. El proyecto de Aragón con Bruc añade "el componente de transición justa", dice Samper. **"Solo Forestalia va a asumir un pago de impuestos de 2,4 millones en la zona"**, ejemplo de cómo a la España vaciada se le puede llenar de vida. "Nuestro proyecto impulsará 1.500 MW en las cuencas mineras de Teruel, de los que un tercio irá a Andorra, que recuperará su nivel de ingresos", del que disfrutaba la localidad cuando existía una gran central eléctrica térmica.

Es la idea de un empresario que sigue siendo un visionario con las renovables. "No se puede decir que lo que está pasando en renovables es todo especulación. **Se necesitan más de 200.000 megavatios adicionales**", comenta. "Hay que ampliar el Pniec" en más del triple. "Es una obligación, una responsabilidad", como país. El Plan de Energía y Clima 2021-2030 (Pniec), diseñado por el Gobierno contempla 60.000 MW en nuevas renovables.

Además de cuestionar las ambiciones del Pniec, **Samper también es crítico con respecto a algunas tecnologías. Sin despreciar el hidrógeno, sí que se cuestiona "por qué todo el foco tiene que ponerse ahora en esa energía, que no será una realidad a corto plazo"**. Puede ser que "se tarde cinco años en desarrollarlo".

## "EL PAÍS QUE CONTROLE LA ENERGÍA CONTROLARÁ EL MUNDO"

Fernando Samper es un tipo campechano, al que le gusta disfrutar de su tierra, Aragón, y hacer que los de fuera disfruten también. Pero sobre todo, le gusta transmitir el potencial económico que tienen sus pueblos. Donde otros ven una España vaciada, él ve el mejor emplazamiento para construir un nuevo modelo económico, basado en la energía verde y en la colaboración público-privada.

El proyecto de Forestalia con Bruc en Teruel, respaldado por el Gobierno de Aragón, "es un ejemplo de cómo con visión de futuro, objetivos claros y planificación, la colaboración público-privada puede promover transiciones para mejorar el nivel socioeconómico de las zonas más despobladas", dice. "Aragón tiene el recurso natural, sol y viento. Trayendo energía vendrán las empresas, porque éstas van donde puedan comprarla más barata; y con las empresas, vienen personas". Así, de forma sencilla, desde un pueblo perdido de Teruel, donde una persona de ciudad solo iría de paso a conocer la localidad vecina de Belchite, Samper analiza con maestría lo que pasa en el mundo. "Las renovables deben ser la gran aportación de España". La guerra de Rusia contra Ucrania ha dejado claro que "el que tiene energía es el que controlará el mundo, el que imponga su orden económico, el que lo va a dirigir". "Esa guerra es un drama humano, pero hay que verla también como una oportunidad".

Por primera vez "Alemania tiene problemas y España, no". Económicamente "lo más competitivo son las renovables", insiste, y "sería un error dar pasos atrás, volviendo a abrir centrales de carbón o nucleares".

## 13.- Las eléctricas dispararon un 79% el uso del gas este verano con el recibo al alza.

lainformacion.com, 1 de agosto de 2022.

**La primera ola de calor frustró los planes del Gobierno de rebajar la factura mediante la implantación del tope al gas, obligando a hacer uso de gas para satisfacer la demanda que no podían cubrir las renovables.**

- **El 'beneficioso' tope al gas del Gobierno sube en 30€ de media la factura de la luz.**
- **Ribera asegura que el tope al gas bajará la factura de la luz hasta un 30% en julio.**

El recurso de combustibles fósiles en España **se disparó en junio para producir electricidad**, según el avance de consumo de junio publicado por Cores. El gas utilizado para generar energía eléctrica **augmentó un 79%** respecto al año anterior, el mismo mes que tuvo lugar su entrada en funcionamiento del tope al gas fijado por el Gobierno, que entró en vigor el día 15.

Esta medida, que pretendía reducir la factura de luz en un 30% y requirió de la aprobación de la Comisión Europea, suponía **acabar con el sistema marginalista** que elevaba la luz a precios extraordinarios -más de 500€/MWh-.

Sin embargo, la llegada de la primera ola de calor del verano -que duró una semana- generó una tormenta perfecta para el mix energético, que pasó a **depender casi totalmente de los combustibles fósiles para garantizar el suministro**. La calma y la falta de viento limitaron la producción de energía solar y eólica, y con una hidroeléctrica en mínimos por el bajo nivel de los embalses españoles, el sistema energético necesitó hacer uso del gas y el petróleo para hacer frente a la demanda.

El precio de la luz registró entonces máximos no vistos desde marzo, con valores superiores a 300 euros el megawatio hora. Esto **no sólo incrementó la factura, sino que limitó el impacto de la medida** del Gobierno, que tuvo que rebajar sus expectativas a un 15% de rebaja económica. El golpe también ha llegado hasta julio, cuando los consumidores del mercado libre se han encontrado con un **nuevo concepto en su factura que la incrementa** en una media de 30 euros, dado que el tope al gas lo pagan todos los clientes.



Los datos de Cores muestran cómo **durante junio se incrementó el consumo de gas natural en un 7,3%**, hasta los 29.461 GWh, al mismo tiempo que descendía el uso de gas natural licuado (GNL) en un 5%. Este recurso, catalogado como estratégico para Europa en este contexto de crisis energética, aspira a **convertir a España en el granero de gas europeo**, dada su posición como principal importador de GNL y su capacidad de regasificación.

*El precio máximo que han registrado los combustibles no ha afectado al consumo que registra una subida del 1,8% respecto a mayo de 2022*

Aunque la factura eléctrica se encuentre en máximos, el empleo de gas no ha vuelto al nivel previo a la pandemia. Los consumos directo y convencional de gas natural son un 23,4% y 8,7% inferiores al dato del año anterior, aunque su mayor uso para producción eléctrica empuja el acumulado anual a una subida del 4,4%, hasta los 82.472 GWh. Todavía es, sin embargo, **un 5% inferior al registrado en junio de 2019**. El dato del segundo trimestre es un 25,3% inferior al de los tres primeros meses de este año y un 3,5% respecto al año pasado.

### La 'operación salida' aumenta el consumo de gasolinas

Por otro lado, el precio máximo que han registrado la gasolina y el gasóleo no han afectado al consumo de combustibles de automoción, que registra una **subida del 1,8% respecto a mayo de 2022** y crece un 0,6% interanual, motivada por la llegada del verano y el comienzo de la temporada turística. El consumo de gasolinas ha subido un 3,6% mientras el del gasóleo baja un 0,2%. En su acumulado anual de combustibles, el dato del sexto mes de este año es un 8,5% superior al de 2021 y también crece sobre 2019.

También crece el consumo de querosenos, principalmente destinados a aviación, que suben un 117%, aunque todavía no registran el nivel de 2019, al quedarse a 3,5 puntos. Tampoco los fuelóleos ni los gases licuados del petróleo (GLP), que siguen registrando subidas interanuales, consiguen alcanzar los datos de hace tres veranos.

## 14.- BTG asesorará a Iberdrola en la venta de su participación en la segunda mayor hidroeléctrica de Brasil

eleconomista.es, 1 de agosto de 2022

- **La eléctrica tiene una participación del 10% en la compañía Norte Energía.**

Neoenergia, la filial de Iberdrola en Brasil ha contratado al banco brasileño BTG Pactual para asesorarla en la venta de su participación del **10% en la compañía Norte Energia**, que opera la **central hidroeléctrica de Belo Monte**, la segunda más grande de Brasil con una capacidad de más de 11.000 megavatios (MW).

La filial de Iberdrola es uno de los líderes del sector eléctrico brasileño y está presente en **19 de los 27 estados**. Sus cinco distribuidoras atienden a más de 15 millones de clientes, que equivalen a una población superior a 37 millones de personas, según los cálculos de la empresa. Tiene 4 GW de capacidad instalada en generación, con un 88 % renovable, y está implementando más de 0,7 GW con la construcción de nuevos parques eólicos. En el segmento de transmisión, tiene 2.300 kilómetros de líneas en operación y está construyendo 4.300 kilómetros más.



### Alemania y Polonia

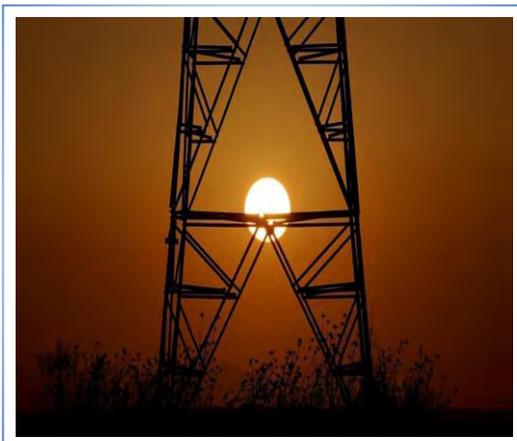
En Alemania, **Masdar y Canada Pension Plan Investment Board (CPPIB) están evaluando ofertas vinculantes por una participación del 40% en el parque eólico marino de Iberdrola**, denominado Wikinger, en un acuerdo valorado en 1.400 millones de euros, según explicó una fuente cercana a *Reuters*. No obstante, los fondos de infraestructura InfraRed y EIP también se han interesado por el proyecto y están cerca de presentar ofertas, según explicó la misma fuente.

## 15.- ¿Cuánto dinero ha permitido ahorrar el tope ibérico al gas? Así ha afectado a las facturas de los españoles.

epe.es, 2 de agosto de 2022.

**Tras un mes y medio de funcionamiento del 'tope ibérico' al gas, el mecanismo ha moderado la subida de la tarifa en España respecto a la media europea.**

El **mecanismo ibérico de 'tope al gas'** lleva en vigor en España y Portugal desde el pasado 15 de junio. Desde entonces, a pesar de que factura de la luz no ha dejado de aumentar por la escalada continuada del coste del gas, **el precio de la electricidad en España se ha mantenido por debajo de la media europea.**



Incluyendo el coste del ajuste de la compensación al gas por la 'excedencia ibérica', **el precio de la luz en julio**, de 258,10 euros/ MWh, fue **un 26% inferior en la España a la media de Europa**, que se situó por encima de los 300 euros/ MWh. No obstante, este coste medio es un 18,9% superior respecto al pasado mes de junio y más del doble que en el mismo mes de 2021.

Por tanto, se puede afirmar que **el precio español ha moderado su subida respecto al resto de mercados eléctricos europeos** desde que se viene aplicando el mecanismo del precio del tope al gas, según los analistas del Grupo ASE, una compañía de asesoría energética para empresas y consumidores.

## ¿Cuánto estás gastando en luz? El gráfico interactivo que explica lo que consume cada electrodoméstico según el tramo horario

### ¿CÓMO FUNCIONA EL MECANISMO?

Al poner un tope al gas que se usa para generar electricidad se evita que todas las **tecnologías de generación** se vean retribuidas al precio real del gas, como ocurre ahora, por lo que los usuarios se ahorran parte de la **sobrerretribución** que tenían la mayoría de tecnologías y solo tendrán que compensar a aquellas **centrales que realmente usen gas** (ciclos combinados y centrales de carbón). Según los **cálculos** de los gobiernos español y portugués, si el primer mes con el mecanismo en vigor el precio real del gas fuera de **96 euros MWh de media**, el **precio medio de la electricidad** en el mercado mayorista sería de 110,63 euros MWh (frente a los 213 euros MWh sin tope). A esa cifra hay que sumar la **diferencia entre el precio real del gas y el límite** (para compensar a ciclos combinados o centrales de carbón) que se estima sería de 73 euros MWh, a los que hay que **descontar** 7,12 euros MWh de ingresos por la 'venta' de electricidad a Francia. Así, al final los consumidores pagarían **176,60 euros MWh**, casi 40 euros MWh menos que sin tope.

### ¿CUÁNDO SE EMPEZÓ A NOTAR?

La primera subasta que se realizó con el tope de 40 euros MWh fue la del martes 14 de junio, por lo que el primer precio de la electricidad 'capado' corresponde al **miércoles 15 de junio**. La duración será de casi un año, **hasta el 31 de mayo de 2023**, aunque el tope de 40 euros MWh se mantendrá solo los seis primeros meses.

A partir de diciembre, el tope aumentará en cinco euros cada mes, hasta los 70 euros MWh al final del periodo. La previsión de precios de esta materia prima para el año 2023 es de unos **81,9 euros MWh** de media, según el Plan de Estabilidad 2022-2025 del Gobierno.

### ¿CUÁNTO HA BAJADO EL RECIBO?

Los consumidores **domésticos** se benefician de una reducción media de precios de aproximadamente el 15%; mientras que para los **industriales** la rebaja es de entre el 18% y el 20%. En un principio, el Ejecutivo planteó una rebaja del 30% porque se pretendía incluir en la **compensación** a todos los consumidores, tanto los del **mercado libre como los del regulado**, pero al final no fue así. Es posible que la factura regulada pase a ser más competitiva a partir de ahora que muchas de las ofertas del mercado libre.

### ¿QUIÉNES SE BENEFICIAN DE LA REBAJA?

El 37% de los **hogares españoles** tienen una tarifa PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) y el 70% de los **consumidores industriales** acuden directamente al mercado a comprar energía. **Estos son los principales beneficiados**, pues han sido los más perjudicados por los precios de los últimos meses, y también serán quienes harán frente desde el principio a la compensación por la diferencia entre el tope al gas y el precio real.

Los usuarios del **mercado libre con contratos a precio fijo previos al 26 de abril** de este año estarán exentos, si las compañías no actualizan estos precios mientras dura el mecanismo. Mientras que aquellos contratos a precio fijo posteriores sí tendrán que incorporar la compensación. Durante todo el periodo, los usuarios pagarán una compensación de 5.500 millones de euros, mientras los ingresos por las 'ventas' de electricidad a Francia asumirán otros 800 millones de euros, que suman el total de 6.300 millones estimados por la Comisión Europea.

### ¿POR QUÉ DURA UN AÑO?

El grueso de la medida dura seis meses con el objetivo de ser un "alivio temporal" para los consumidores de electricidad en verano e invierno "mientras se reforma la tarifa PVPC para reducir la exposición de los hogares **vulnerables y las pymes** a los precios del mercado", dice el documento en el que la **Comisión Europea** da luz verde a la 'excepción ibérica'.

De esta forma, tal y como se indica en el real decreto-ley que da forma al tope al gas, antes del 1 de octubre deberá estar diseñada la **nueva estructura** de la tarifa para que se empiece a aplicar "a principios de 2023". El objetivo es evitar que la tarifa de los consumidores más vulnerables dependa únicamente del precio diario y que tenga en cuenta también los **precios futuros**.

### ¿Es el hielo el nuevo papel higiénico? Los cubitos rozan el desabastecimiento

Es decir, estará basada en una cesta de productos de mercados a plazo -anuales, trimestrales y mensuales- y el precio mayorista del mercado diario --que es lo que marca el precio actualmente. El motivo por el que esta reforma no se hace actualmente, según indica el documento, es por la baja liquidez de los mercados (la cual se pretende mejorar en los próximos meses tanto del lado de la oferta como de la demanda) y la alta volatilidad de los precios (que se pretende contener con ese tope de 40 euros MWh durante los próximos seis meses). Y los seis meses restantes se utilizan para eliminar el tope de forma gradual, hasta los 70 euros MWh en el último mes, en convergencia con los precios que se prevén dentro de un año.

### ¿POR QUÉ EL GAS MARCA EL PRECIO DE LA ELECTRICIDAD?

El mercado español (igual que el del resto de Europa) se rige por un sistema de fijación de precios marginalista, según el cual la fuente de generación más cara es la que acaba estableciendo el precio en una hora determinada. Los productores que ofrecen su electricidad en el mercado son clasificados por un **algoritmo europeo** según sus ofertas, ordenadas de las **más baratas** (como la generación renovable o nuclear) a las **más caras** (típicamente generadores de carbón y gas). Esto significa que las tecnologías con costes bajos casi siempre funcionarán, salvo casos de muy baja demanda, mientras que las más caras marcan el precio. Según el operador del mercado ibérico de la energía (OMIE), en 2021 las **centrales hidroeléctricas** marcaron el precio de la electricidad el 54,9% de las horas; las centrales de energías renovables, cogeneración y residuos, el 23,6%; las centrales de gas el 15,9%; la hidráulica de bombeo, el 10,2%, y el carbón el 1,5%.

El gas tiene "mayor influencia" en el precio porque las centrales hidroeléctricas tienen "costes cero" pero "pueden decidir cuándo producir electricidad según el **coste de oportunidad**", explica en su documento la Comisión Europea. Este coste de oportunidad está determinado "principalmente por la posibilidad de **ahorrar** (o bombear) el agua y **usarla en las horas con precio de electricidad más altos**". De esta forma, estas centrales suelen ofertar precios "cercaños a los de las centrales de combustibles fósiles". "Por tanto, incluso si el **combustible fósil** de las centrales eléctricas en España y Portugal fija el precio solo en un **número limitado de horas**, sus **costes de operación afectan a los precios de la electricidad la mayor parte del tiempo**", prosigue el texto. Y "dado que el carbón ya no juega un papel significativo en el mix eléctrico español y Portugal dejó de generar electricidad con carbón en 2021, **el gas se ha convertido en el principal determinante de los precios en el mercado eléctrico**", concluye.

## 16.- El sector eólico presenta una serie de medidas para reducir el consumo de gas.

es.investing.com, 2 de agosto de 2022.

El sector eólico español ha presentado al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico sus propuestas para reducir la demanda de gas y mejorar la eficiencia energética, entre las que se incluyen el incremento de la potencia eólica y la agilización de los trámites administrativos.

En un comunicado, la Asociación Empresarial Eólica (AEE) ha explicado este martes que, a su juicio, la eficiencia energética y el desarrollo de nueva capacidad renovable "autóctona" son aspectos fundamentales para reducir el consumo del gas.

En este sentido, defiende la energía eólica como solución "estructural y urgente" en un contexto marcado por la invasión rusa de Ucrania, que ha llevado al Gobierno a presentar un plan de ahorro en climatización para que los espacios públicos reduzcan sus consumos y contribuyan a garantizar la seguridad e independencia de la Unión Europea en materia energética.

Así, la asociación propone incorporar de forma acelerada nueva potencia eólica, simplificar y agilizar los trámites administrativos de los proyectos, maximizar la generación renovable que ya está instalada, y repotenciar los parques eólicos, aumentando su generación hasta un 50 %.

Teniendo en cuenta el ahorro que genera la energía eólica en cuanto a las importaciones de gas y las emisiones evitadas a la atmósfera, la instalación de nueva potencia de esta tecnología supondría un ahorro anual superior a los 2.000 millones de euros, según la asociación.

## 17.- El Gobierno luso supervisará facturas de Endesa al Estado tras la polémica.

Efe, 2 de agosto de 2022.

El primer ministro de Portugal, António Costa, firmó una orden que establece que los pagos de facturas emitidas por la eléctrica Endesa (BME:ELE) por los servicios públicos deberán recibir la "validación previa" del secretario de Estado de Ambiente y Energía, João Galamba.

En una resolución firmada este lunes pero divulgada hoy, Costa alega que tomó esta decisión "ante las amenazas de prácticas especulativas en los precios practicados por Endesa y el deber del Estado de proteger el interés de los contribuyentes en la gestión del dinero público".

El primer ministro estipuló que los servicios de la administración directa e indirecta del Estado no podrán proceder al pago "de cualquier factura emitida por Endesa, independientemente de su valor, sin validación previa" de Galamba.

Responde así a la polémica generada por el presidente de Endesa Portugal, Nuno Ribeiro da Silva, este fin de semana, cuando afirmó que las facturas de electricidad podían subir más de un 40 % este mes como compensación del mecanismo ibérico del tope al gas aprobado por Portugal y España.

"Estamos hablando en el orden del 40 % o más y no tiene nada que ver con las empresas eléctricas", y aparecerá en las facturas "en una línea específica", explicó el sábado Ribeiro da Silva en una entrevista concedida a los medios lusos radio Antena 1 y Jornal de Negócios.

Horas más tarde, el Ejecutivo luso respondió en un comunicado que se trataba de unas declaraciones "alarmistas", afirmó que no veía "cualquier justificación en el aumento de precios que fue comunicado" y defendió que los consumidores "pueden siempre buscar mejores precios" con otros comercializadores.

También reaccionó la Entidad Reguladora de los Servicios Energéticos (ERSE) de Portugal, que garantizó que estará "particularmente atenta" a la gestión de las comercializadoras en la aplicación del mecanismo ibérico.

Este lunes, Endesa divulgó un comunicado en el que informó de que mantendrá los precios contractuales con sus clientes lusos hasta diciembre y cumplirá con los compromisos del mecanismo ibérico.

## 18.- Iberdrola explora el enorme negocio de la eólica marina en California.

economiadigital.es, 3 de agosto de 2023.

**La compañía de Sánchez Galán tiene Estados Unidos como uno de los mercados referente por su potencial renovable.**

**Iberdrola** pone sobre la mesa sus cartas: fuerte inversión en renovables, y Estados Unidos como uno de los mercados de referencia. Sobre la tecnología elegida, la **eólica marina** es el gran reto en estos momentos, sobre todo cuando los costes se han reducido. Y en cuanto al destino, la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán no oculta su interés.

Desde hace seis **Iberdrola ha marcado en rojo las potenciales inversiones de los próximos años**, y Estados Unidos es un lugar de referencia. Pero lógicamente se trata de un país con unas connotaciones especiales; en concreto, las que se derivan de un gran tamaño. Por eso, hay que priorizar algunas regiones y tecnologías para ejecutar los planes.

Leer más: [Iberdrola ultima la compra de una cartera renovable de 98 MW en Polonia](#)

Bajo este contexto, el consejero delegado de **Avangrid**, Pedro Azagra, ha confirmado ante diversos analistas que la compañía está abierta a explorar todas las oportunidades que surjan en Estados Unidos, y eso pone el foco en algunas zonas de especial interés, como es el caso del estado de **California**, y, en concreto, del negocio de la eólica marina.

**La filial de Iberdrola en EEUU tiene ya una importante presencia en diversos proyectos renovables**, entre los que se incluye la propia eólica marina, y ahora está en esa fase de análisis para explorar nuevas oportunidades. Además, a nivel corporativo, también podría haber novedades en la forma de desarrollar los planes.

Según el responsable de la filial en Estados Unidos, **para este negocio se plantean distintas vías corporativas**. Esto hace referencia a la potencial creación de una sociedad aparte, la entrada de algún socio -algo que se ha explorado en otras regiones-, o, en definitiva, la búsqueda de la mejor forma para ser competitivos en este segmento.



### Objetivo California

**California ha establecido un objetivo de energía eólica marina flotante de 3GW para 2030 como parte de una serie de nuevos objetivos para el estado de la costa oeste de EEUU**. La Comisión de Energía de California (CEC) cree que, además del objetivo de fin de década, el estado puede entregar hasta 15 GW para 2045 y posiblemente 20 GW para 2050. Los objetivos están contenidos en un borrador del informe AB 525.

«**Los ambiciosos objetivos de varios gigavatios establecidos por la Comisión de Energía de California son noticias muy alentadoras** y un hito importante para la industria eólica marina del Estado Dorado», dijo el director ejecutivo de Offshore Wind California, Adam Stern.

Stern dijo que los objetivos alinean al estado con las ambiciones sectoriales de la Administración Biden. «Muestran que **California se toma en serio ‘hacerse grande’ con la energía eólica marina** flotante para impulsar economías de escala y darse cuenta de los importantes beneficios para el empleo, el clima y la energía limpia del desarrollo responsable de este notable recurso de energía renovable», dijo.

### Iberdrola se lanza en EEUU

**Cabe recordar que en estos momentos Iberdrola mantiene una apuesta muy alta en suelo americano**. En concreto, la empresa española, que en 17 años ha conseguido posicionarse como una de las 3 mayores compañías de energías renovables de Estados Unidos, continúa viendo enormes oportunidades de crecimiento en el país y está comprometida a apoyar los esfuerzos norteamericanos para ampliar su infraestructura de energía renovable, elemento esencial para la transición energética.

**A finales de diciembre de 2021, Iberdrola, a través de su filial Avangrid, se adjudicó en Massachusetts el suministro de energía eléctrica del futuro parque Commonwealth Wind**. El proyecto de 1.232 megavatios, el mayor proyecto eólico marino de Nueva Inglaterra hasta la fecha, creará el equivalente a 11.000 puestos de trabajo a tiempo completo durante la vida del proyecto y generará energía suficiente para abastecer a 750.000 hogares.

**Al mismo tiempo, ha comenzado la construcción del primer gran parque eólico marino de Estados Unidos (Vineyard Wind One), que estará operativo en 2024.**

El proyecto de 800 megavatios (MW), situado a unos 24 km al sur de la costa de Martha's Vineyard, generará energía eólica suficiente para cubrir la demanda de más de 400.000 hogares y su puesta en marcha evitará la emisión de más de 1,6 millones de toneladas de dióxido de carbono al año, el equivalente a retirar 325.000 vehículos de las carreteras.

## 19.- La demanda eléctrica en España crece un 2,9% en julio.

eleconomista.es, 3 de agosto 2022.

**El 37,6% de la generación de julio fue renovable y el 57,2% no emitió CO2 equivalente.**

La demanda eléctrica nacional alcanzó en el mes de julio los **23.552 gigavatios hora (GWh)**, un 2,9% superior a la registrada en el mismo periodo del año pasado.

Según datos provisionales, si tenemos en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda nacional aumenta un 0,3%, informó **Red Eléctrica**.

En los siete primeros meses del año, la demanda estimada se sitúa en los 148.953 GWh, un 0,6% menos que en el mismo periodo de 2021. De nuevo, y según datos provisionales, una vez corregida la influencia del calendario y las temperaturas, la demanda es un 1,7% inferior a la registrada en el año anterior.

## 20.- Endesa instala ocho centros de transformación para acabar con los cortes de luz en Sevilla.

Diariodesevilla.es, 4 de Agosto de 2022.

**La compañía ya ha colocado uno en Torreblanca y tiene previsto que otro entre en funcionamiento esta semana en Padre Pío.**

**Durante el mes de agosto están previsto otros seis, con una inversión total de 1,7 millones de euros.**

**El Gobierno y la Junta se enzarzan en una guerra sobre el origen de los apagones.**

**Endesa** colocará ocho nuevos centros de transformación en los **barrios de Sevilla** afectados por los cortes de luz. Una de estas instalaciones ya está funcionando en **Torreblanca**, otra estará lista a finales de semana en **Padre Pío** y antes de que termine agosto se pondrán en marcha otras seis en diferentes zonas.

Así lo ha indicado este miércoles la compañía suministradora, que ha mantenido una reunión con el **Ayuntamiento de Sevilla** para acelerar en lo máximo posible la ejecución de estos trabajos.

Según indicó la empresa en un comunicado, **Endesa** y el **Consistorio** están coordinando los trabajos de refuerzo de la red de distribución de diferentes **barrios** de la ciudad para acelerar lo máximo posible su ejecución y poder instalar el mayor número de centros de transformación en el mes de agosto.

A este compromiso se ha llegado, asegura la compañía, en la reunión mantenida entre representantes de **e-distribución**, la filial de distribución de **Endesa**, en **Sevilla** capital, y de la **Gerencia de Urbanismo** y las áreas municipales de **Movilidad y Parques y Jardines** para coordinar las inversiones previstas para la repotenciación de la red eléctrica en diferentes zonas de la ciudad.

De esta manera, Endesa, que ha instalado recientemente un nuevo centro de transformación en **Torreblanca** dotado con una potencia para abastecer a unos **1.600 clientes**, está ultimando la colocación de un centro de similares características en la barriada de **Padre Pío**, prevista para finales de semana, y tiene todo el material necesario para instalar otros 6 centros de transformación iguales en los barrios de **Su Eminencia**, **el Polígono Industrial El Pino**, **Polígono Sur**, **Torreblanca**, **La Plata** y **Ciudad Jardín** durante el mes de agosto.

Para ello, los técnicos de Endesa están trabajando junto a las áreas competentes del Ayuntamiento y de la **Junta de Andalucía** para poder acelerar toda la tramitación necesaria para la realización de esta inversión, que asciende a **1,7 millones de euros**.

La instalación de cada uno de estos centros de transformación supone el tendido de la **red eléctrica subterránea de media tensión** que los alimentan, así como los trabajos de instalación de la red de baja tensión, que parte de los centros de transformación hacia los puntos de consumos y que posibilitarán el reparto de cargas. Todas estas actuaciones requieren de la coordinación por parte del **Ayuntamiento** de la obra civil para la apertura de las calles, así como para el traslado de los materiales de gran volumen, así como con la **Junta de Andalucía** para la legalización y puesta en servicio de las instalaciones.

El pasado 13 de julio comenzaron los trabajos de instalación del centro de transformación de la **calle Marinaleda** en Torreblanca. Actualmente los operarios, finalizados los trabajos en la red de media tensión, siguen avanzando los preparativos para instalar el centro de transformación de la **calle La Algaba**, en Padre Pío, donde a final de la semana se recibirá el centro de transformación y se comenzará a configurar la red de **baja tensión**.

De forma paralela, los técnicos de Endesa estarán trabajando en la instalación de otros 6 centros de transformación -en las calles **Giralda, Nogal, Los Molares, Rafael García Miguel, Bollullos y Roque Hernández**, entre el 4 y el 30 de agosto-, anticipando el tendido de la red subterránea de media tensión que los alimentan y la red de baja tensión que reparte el suministro hasta los puntos de consumo, con el objetivo de agilizar la puesta en servicio de las nuevas instalaciones.

Estos trabajos forman parte del acuerdo firmado recientemente entre el Ayuntamiento de Sevilla y Endesa para instalar un total de 12 nuevos centros de transformación en los barrios de la capital afectados por la sobrecarga de la red como consecuencia, entre otras circunstancias, de la proliferación de enganches ilegales, principalmente destinados al **cultivo de marihuana**.

Además de estos trabajos, Endesa está realizando diferentes actuaciones de mejora en la ciudad, en los barrios de **Triana, Los Diez Mandamientos, Ciudad Jardín, Nervión y el Casco Histórico**, contemplados en el plan de inversión trienal que la compañía destina para la mejora y digitalización de la red y que para el periodo 2020-2022 es de 43,5 millones de euros.

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

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

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



SIE\_Iberdrola + SIE\_Endesa + SIE\_Naturgy + SIE\_REE + SIE\_Viesgo + SIE\_CNAT + SIE\_Engie + SIE\_Nuclenor + SIE\_Acciona Energía

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