

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 inspecciona en lo que va de año en Sevilla cerca de mil suministros y más de la mitad "tenía fraude".

20minutos.es, 13 de julio de 2023.

Las actuaciones se han realizado en los barrios más afectados por los cortes de luz y ante el fraude masivo.

- El alcalde se ha reunido con la Junta, que realizará una auditoría externa a Endesa para abordar la problemática.
- Dos nuevas víctimas en Andalucía en una semana negra de ahogamientos: un hombre muere en una piscina y otro en una playa.

Endesa ha hecho público este jueves el balance de actuaciones que ha realizado en estos primeros meses del año en Sevilla contra el fraude masivo. La compañía ha detallado que ha llevado a cabo quince actuaciones, en las que han inspeccionado 983 suministros, la última el pasado 11 de julio, de los que 529 (un 53%) "tenía fraude".

La compañía ha destacado que las intervenciones se han realizado en los **barrios más afectados por la sobrecarga de la red** y que provoca cortes de suministro, cuyos vecinos, reunidos en torno a la plataforma Barrios Hartos, han convocado precisamente para este jueves una manifestación ante el Ayuntamiento para protestar por los cortes de luz.



En concreto, **las intervenciones se han realizado** en La Plata, donde Endesa ha hecho 119 inspecciones con el resultado de 39 suministros con fraude; Polígono Sur con 533 inspecciones y 404 suministros fraudulentos; Palmete con 232 suministros inspeccionados, 64 de los cuales con fraude.

Así mismo, la compañía ha realizado 72 intervenciones contra las plantaciones de Marihuana, detectándose 25 plantaciones en Sevilla.

El infierno de vivir en Sevilla a más de 40 grados y sin luz: "Nos tienen sin alma"

Esta práctica ilegal "provoca la saturación de las redes y los **consecuentes cortes de suministro** al saltar las protecciones de las instalaciones con el fin de que no se produzcan incendios", ha explicado Endesa. Las actuaciones se realizan en colaboración con los Cuerpos de Seguridad del Estado, por el riesgo que conlleva para los técnicos. "Gracias a estas intervenciones, la red eléctrica registra unos descensos de consumo de hasta un 60%, lo que se traduce en un funcionamiento normal de las instalaciones", ha aclarado la compañía.

Para paliar el problema, la compañía ha realizado **medidas de refuerzo de la red en las calles afectadas por los cortes**, como es la instalación de nuevo cableado de alta y baja tensión; actuaciones de reparto de la carga eléctrica o el cambio de un centro de transformación. Del mismo modo, ha indicado que está utilizando última tecnología para una detección más precisa de las incidencias.

El alcalde se reúne con la Junta por los cortes de luz

Por su parte, el alcalde, **José Luis Sanz**, se ha reunido este miércoles con el consejero de Industria, Energía y Minas de la **Junta**, Jorge Paradela, para **abordar el problema de los cortes de luz**, tal y como le prometió a los vecinos afectados.

Según han informado desde el [Ayuntamiento](#), el consejero ha informado al alcalde de que su departamento ha puesto en marcha una auditoría externa independiente a [Endesa](#) que analice al detalle la situación de las instalaciones de distribución de las zonas de Sevilla más afectadas por los cortes. En concreto, se van a auditar 56 centros de transformación de los 437 que existen en los Distritos de Cerro Amate, Este-Alcosa, Sur, Bellavista- La Palmera y Norte.

El alcalde trasladará a Endesa y a la Junta la petición vecinal de más generadores en zonas con cortes de luz

Del mismo modo, Sanz ha señalado que aún está **a la espera de que desde la Delegación del Gobierno** se pronuncien y reciban. El alcalde ha manifestado que "estamos ante un problema que tenemos que abordar entre todas las administraciones, especialmente el Gobierno central, y yo como alcalde de [Sevilla](#) no voy a mirar para otro lado y velaré por los intereses de los vecinos afectados", ha concluido.

2.- Enel acelera las desinversiones: vende el 50% de su filial verde en Australia y proyectos en Chile.

eleconomista.es, 13 de julio de 2023.

- **La eléctrica impulsará así su crecimiento en el país.**
- **La compañía está valorada en 400 millones de euros.**

Enel acelera sus desinversiones. La compañía acaba de llevar a cabo las dos primeras operaciones de la época de Flavio Cattaneo. La eléctrica italiana ha firmado un acuerdo con Inpex Corporation para venderle el 50% de su negocio de renovables en Australia, valorado en 400 millones, con la intención de reforzar su crecimiento en este país y ha pactado con Sonnedix la venta en Chile de una cartera de 416 MW por 550 millones.



Enel Chile ha firmado un contrato con la empresa internacional de energía renovable Sonnedix para la venta de su filial Arcadia Generación Solar. Dicha sociedad es propietaria de cuatro plantas fotovoltaicas en operación, ubicadas en las regiones de Atacama y Antofagasta que, en total, suman 416 MW de capacidad instalada. La venta se concretará en su totalidad una vez obtenida la aprobación de la Fiscalía Nacional Económica (FNE) y la verificación de otras condiciones suspensivas habituales en este tipo de transacciones.

El contrato establece que Sonnedix pagará un precio de 550 millones de dólares por la totalidad de la participación de Enel Chile, sujeto a un ajuste de precios estándar en este tipo de operaciones.

Te recomendamos

[Estos son los trabajadores que pueden jubilarse de forma anticipada a los 60 años cobrando el 100% de la pensión](#)

[Rusia toma el "control temporal" de los grupos Danone y Carlsberg en su territorio](#)

[Un peón metalúrgico de Guipúzcoa cobra un 30% más por hora que un ingeniero en Lleida](#)

Arcadia Generación Solar continuará suministrando energía al Grupo Enel a través de un contrato de venta de energía (PPA) referente a parte de la producción de esas plantas.

Las plantas fotovoltaicas que componen el portafolio son: Diego de Almagro (36 MW, operativa desde 2014), Carrera Pinto (97 MW, operativa desde 2016), Pampa Solar Norte (79 MW, operativa desde 2016) y Domeyko (204 MW, operativa desde 2022), que en conjunto generan cerca de 1 TWh/año de producción neta.

La transacción está en línea con el Plan Estratégico de Enel Chile, ya que contribuye al objetivo de creación de valor por medio de la diversificación y optimización de capital y del portafolio de Enel Chile y sus filiales.

Venta en Australia

Por otro lado, la compañía italiana, propietaria de Endesa, se desprenderá también del 50% de Enel Green Power Australia Pty Ltd y Enel Green Power Australia Trust.

El acuerdo está [en línea con el Plan Estratégico actual](#) de Enel, que contempla la implementación de asociaciones en ciertos negocios y geografías para mejorar la creación de valor.

Tras el cierre de la transacción, se espera que EGP e Inpex controlen conjuntamente EGPA, supervisando la cartera actual de generación renovable de la empresa y continuando con el desarrollo de su cartera de proyectos, con el objetivo de aumentar la capacidad instalada de EGPA. Esto garantiza que EGPA continuará impulsando la transición energética en curso en Australia, acelerando su contribución para lograr el objetivo de cero emisiones netas del país.

Se espera que la transacción en general genere un impacto positivo de alrededor de 87 millones en el ebitda ordinario reportado del Grupo en 2023. Además, se espera que la operación genere un efecto positivo en la deuda neta consolidada del Grupo de aproximadamente 145 millones de euros, importe que no incluye aproximadamente 203 millones de euros de deuda ya desconsolidada en 2022, ya que EGPA ya se reportaba como "mantenida para la venta".

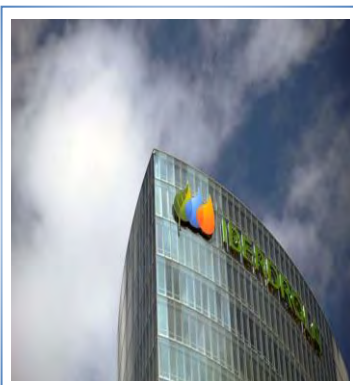
El cierre de la venta está sujeto a las condiciones suspensivas habituales para este tipo de transacciones, incluida la autorización de la Junta de Revisión de Inversiones Extranjeras de Australia y las autoridades antimonopolio competentes.

EGPA actualmente opera 3 plantas con un total de 310 MW de capacidad bruta instalada alimentadas por energía solar, así como un proyecto eólico de 76 MW en construcción y un proyecto solar de 93 MW en ejecución. EGPA también está desarrollando una importante cartera de proyectos eólicos, solares, de almacenamiento e híbridos en toda Australia, además de expandir sus actividades en soluciones innovadoras dentro de sus operaciones minoristas y comerciales.

3.- Iberdrola supera los 41.000 MW renovables a cierre de junio, tras un incremento del 6,5% en un año.

eleconomista.es, 14 de julio de 2023.

- Según los datos remitidos a la CNMV.



Iberdrola ha incrementado su capacidad instalada renovable en todo el mundo un 6,5% en los últimos doce meses, hasta **alcanzar los 41.246 megavatios (MW)** a cierre del pasado mes de junio, según los datos publicados por la compañía en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Así, la energética elevó su producción propia con energía limpia en el primer **semestre del año un 5,7%** con respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 42.756 gigavatios hora (GWh).

Destacó en el periodo el fuerte crecimiento de la capacidad fotovoltaica de Iberdrola, con **un crecimiento de casi un 45%** en los últimos doce meses, con 1.543 MW nuevos para alcanzar casi los 5.000 MW de esta tecnología al cierre de junio.

Te recomendamos

Estos son los trabajadores que pueden jubilarse de forma anticipada a los 60 años cobrando el 100% de la pensión

Rusia toma el "control temporal" de los grupos Danone y Carlsberg en su territorio

Un peón metalúrgico de Guipúzcoa cobra un 30% más por hora que un ingeniero en Lleida

Además, el grupo prosiguió reforzando su liderazgo mundial en eólica terrestre, que creció un 4,5% en los últimos 12 meses, hasta **alcanzar los 20.577 MW**, mientras que la eólica marina aumentó un 8,9%, hasta los 1.370 MW al cierre de junio de 2023.

Entre los hitos más relevantes de este segundo trimestre de 2023, la semana pasada Iberdrola conectó a la red eléctrica francesa el **parque eólico marino Saint-Brieuc**, que está construyendo en aguas de la Bretaña francesa y que es el primer proyecto a gran escala de eólica marina en Bretaña y el segundo de Francia en producir energía limpia.

En línea con el compromiso de la **compañía por la descarbonización**, la capacidad renovable del grupo mejoró en la mayoría de los países donde la compañía desarrolla su actividad: Brasil (+12%), España (+6,3%), Estados Unidos (+2,5%) y resto del mundo, cuya capacidad renovable ha crecido un 25%.

De esta forma, el grupo presidido por Ignacio Sánchez Galán avanzó en su **plan inversor de 47.000 millones** de euros entre 2023 y 2025 con el que pretende alcanzar los 52.000 MW de potencia instalada renovable para 2025, con una especial importancia en la eólica marina, donde la compañía tiene prevista una inversión por encima de los 11.000 millones de euros a 2026.

La mayor contribución de las energías renovables hizo que la eléctrica **eleve al 83% su ratio de producción** libre de emisiones, un porcentaje que en el caso de España asciende hasta el 89%. Así, el grupo mantiene sus niveles unos dos tercios inferiores a los de sus competidores europeos.

En cuanto a la capacidad instalada, las inversiones realizadas por la compañía **hicieron que más del 81%** de su potencia propia esté libre de emisiones, porcentaje que alcanzó el 91% en Estados Unidos, el 90% en Brasil y las mantiene a cero en el Reino Unido, donde es 100% 'verde'.

4.- Iberdrola encarga a Goldman Sachs la venta de su mayor eólica marina.

cincodias.elpais.com, 14 de julio de 2023.

La eléctrica busca un socio que tome hasta el 49% de su planta East Anglia Three, en plena rotación de activos marcada por su plan estratégico.



Montaje de aerogeneradores en el East Anglia One, el campo eólico marino que Iberdrola construye en el Mar del Norte (Reino Unido).

Iberdrola avanza en su plan de desinversiones para financiar el crecimiento en renovables. La eléctrica ha encargado a Goldman Sachs la venta de una participación minoritaria en su mayor proyecto de eólica marina, East Anglia 3, situado en Escocia, según indican fuentes financieras. La valoración del activo ronda los 2.000 millones, de acuerdo con otras operaciones del sector.

Iberdrola ha desplegado en los últimos meses una intensa estrategia de búsqueda de socios para sus proyectos renovables. La idea es ceder participaciones minoritarias en estos activos, a cambio de una inyección de capital con la que financiar sus planes de inversión en renovables. Ha seguido esta estrategia con la venta del 49% del parque renovable Vikinger, en el mar Báltico, al fondo EIP por 700 millones. Y también con la cesión de un porcentaje igual en su cartera renovable en España, el Proyecto Romeo, a Norges por 600 millones, que ahora negocia ampliar la alianza por otros 500 MW más.

Ahora le toca el turno a la joya de la corona. Se trata de East Anglia 3, un proyecto de eólica marina en la costa de Escocia. Su construcción arrancó el año pasado y está previsto que se prolongue hasta 2026, según informó la propia compañía. Tendrá una capacidad de 1.400 MW, lo que le coloca como su mayor proyecto en una tecnología que Iberdrola ha puesto en el centro de su estrategia de crecimiento en renovables. Es suficiente para abastecer a 1,3 millones de hogares, más que la población de Glasgow y Liverpool juntas.

El activo forma parte de un macro complejo de eólica marina que proyecta Iberdrola en la costa escocesa, East Anglia Hub. Este parque –que engloba tanto a East Anglia 3 como a sus dos versiones anteriores– producirá 2.900 MW y exigirá una inversión total de 6.500 millones.

El mercado aguarda que la transacción arranque tras el verano. Iberdrola ya ha encomendado a Goldman Sachs el mandato de la transacción y espera recibir las primeras ofertas en los próximos meses. Las fuentes consultadas apuntan a que las valoraciones de otras operaciones de este estilo elevan la tasación de este activo hasta los 2.000 millones de euros. La empresa no tiene urgencia en realizar la operación y priorizará elegir a un socio idóneo para desarrollar su gran proyecto de eólica marina, como hizo a inicios de año con Norges.

La compañía ya realizó una operación con la primera parte de East Anglia, en funcionamiento desde 2020. Macquarie tomó en 2019 el 40% de este activo por 1.400 millones.

Iberdrola realiza este movimiento en el marco de su último plan estratégico, a cumplir antes de 2025 y que actualizó el otoño pasado. Este prevé invertir 47.000 millones, de los cuales, dedicará 17.000 millones a renovables y 36.000 millones a redes. A estos se suman otros 11.000 millones que dedicará a la integración de su operación estrella de los últimos años, la toma de la compañía estadounidense PNM Resources.

La búsqueda de un socio para East Anglia 3 no es el único proceso que tiene Iberdrola en marcha. La otra gran transacción afecta a su negocio de renovables en EE UU, bajo su enseña en ese país, Avangrid. El mercado especula con que se plantea tanto la venta de una minoría en su filial renovable en el país como dar entrada a socios en proyectos concretos, tal y como quiere hacer con el parque escocés y acaba de hacer con el nórdico Vikinger. También sondea dar entrada con una minoría a un inversor en su otro proyecto en el Mar Báltico, el parque Baltic Eagle, con 400 MW y tasado en 1.500 millones.

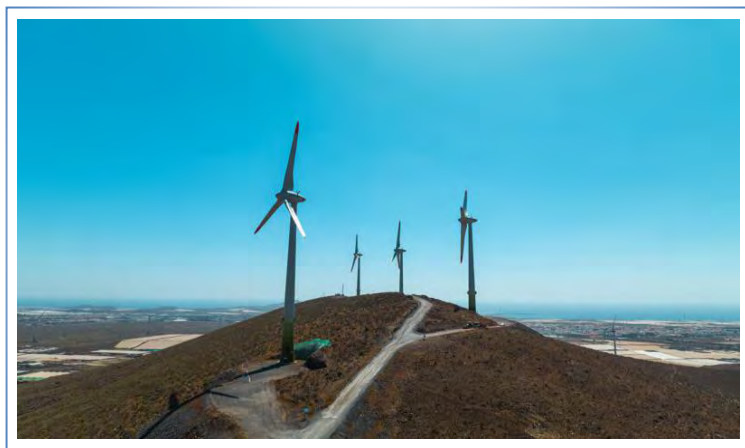
En España, negocia con Norges, el fondo soberano noruego, ampliar el acuerdo que firmaron en enero. Entonces acordaron vender el 49% de una cartera de renovables en España de 1.265 MW –de los cuales 137 MW están ya en operación y 1.128 MW, en desarrollo y abarcan tanto proyectos solares como eólicos– por 600 millones. Ahora buscan transferir a su sociedad conjunta 500 MW más en España y Portugal por otros 250 millones, en el llamado Proyecto Cayetano. La idea es ir ampliando esta cartera, también con proyectos fuera de España.

A mayores, busca otro socio más para otra cartera, para lo que ha contratado a Deutsche Bank. Se trata de un paquete de más de 2 GW, que abarca, además de proyectos renovables, sus centrales de ciclo combinado.

5.- Iberdrola, Acciona Energía, Endesa, EDP y Naturgy son las empresas que más potencia eólica tienen instalada en España.

elperiodicodelaenergia.com, 17 de julio de 2023.

A nivel nacional hay 1.345 parques eólicos, presentes en 1.053 municipios, con 22.042 aerogeneradores instalados.



Iberdrola, Acciona Energía, Enel Green Power (Endesa), EDPR y Naturgy son las empresas que más potencia eólica instalada tienen en España, según los datos registrados en el Anuario Eólico 2023 elaborado por la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)**.

Entre estos 5 promotores —Iberdrola con 6.053 MW, Acciona Energía con 4.140 MW, Enel con 2.701 MW, EDPR con 2.142 MW y Naturgy con 1.973 MW— suman un total de 17.000 megavatios (MW) de potencia acumulada a cierre de 2022, de los casi 30.000 MW que hay operativos a nivel nacional.

POTENCIA INSTALADA POR PROMOTORES

Promotor	Potencia acumulada a cierre 2021 (MW)	Potencia instalada en 2022 (MW)	Potencia acumulada a cierre de 2022 (MW)*
Iberdrola	5.990,96	15,00	6.053,00
Acciona Energía	4.260,59	66,00	4.140,00
Enel Green Power	2.314,53	386,65	2.701,18
EDPR	2.288,70	34,95	2.142,98
Naturgy	1.938,02	35,20	1.973,11
ENGIE	805,20	44,00	959,91
China Three Gorges Corporation	329,99		580,80
Saeta Yield	512,56		533,20
Molinos del Ebro	386,65	50,00	482,85
Elecnor	472,71		478,11
RWE	442,71	40,80	442,71
Olivento	420,79		420,79
Repsol Renovables	335,40	69,80	410,40
Copenhagen Infrastructure Partners (CIP)	383,17		383,17
Gecama	-	329,20	329,20
Vapat	471,25	28,60	300,60
ENHOL	222,23	50,00	272,23
Mirova	271,67		271,67
Medwind	246,75		246,75
Renovalla/ASR Wind	246,10		246,10
Finerge	237,40		237,40
Eurus	228,65		228,65
Norvento	203,80	0,10	203,90
Ibereólica	194,30		194,30
Grupo Jorge	147,14	35,00	182,14
wpd	176,72		176,72
Forestalia	102,71	49,50	152,21
Elawan Energy		140,00	140,00
Elecdy	140,10		140,10
Aldesa Energías Renovables	164,05		164,05
Fersa	127,58		127,58
Alfanar Energy	119,70		119,70
ENI/Azora	-	104,50	104,50
Arjun Investment Partners	103,93		103,93
Capital Energy	39,05	50,00	89,05
Otros	3.817,89	140,71	4.080,02
TOTAL	28.143,00	1.670,00	29.813,00

*La potencia total de cada promotor en 2022, además de la nueva potencia adicional instalada, puede ser la resultante de ventas o adquisiciones de activos a lo largo del año.

Fuente: elaboración AEE

La energía eólica se ha convertido en una tecnología clave en el mix energético por su aportación a la cobertura de demanda y la primera por potencia instalada. Además, la eólica es la principal fuente de energía autóctona de España en términos de energía final.

Así, según los datos de la AEE, el año pasado la energía eólica fue un elemento clave para que el precio de la electricidad en España no se incrementase tanto como en otros países, consiguiendo que los ciudadanos españoles ahorrasen más de 8.252 millones de euros en la factura de la luz.

España, potencia mundial en energía eólica terrestre, se encamina a serlo también en eólica marina

En España hay 1.345 parques eólicos, presentes en 1.053 municipios, con 22.042 aerogeneradores instalados.

En 2022 se han puesto en marcha 46 parques eólicos nuevos con 395 aerogeneradores en total. Los parques eólicos existentes generan el 25% de toda la electricidad en España y los 22.042 aerogeneradores y sus infraestructuras ocupan sólo el 0,017% de la superficie total española.

6.- Iberdrola y Cobra rivalizan en Marruecos por un proyecto solar de 500 millones.

eleconomista.es, 17 de Julio de 2023.

- **La vasca prepara su vuelta al país y pugna por una fotovoltaica con almacenamiento.**



Iberdrola y Cobra han sido precalificadas para construir una megaplanta fotovoltaica en Marruecos. Las compañías españolas competirán por la adjudicación de un proyecto solar de 400 megavatios con dos horas de almacenamiento, valorado a precios de mercado actuales en unos 500 millones de euros.

La multinacional vasca -que lidera un consorcio compuesto la china Dogfand Electric y la marroquí Gaia- y Cobra -perteneciente al grupo francés Vinci- rivalizarán con consorcios encabezados por la francesa EDF, la italiana Enel (matriz de Endesa), la belga International Power y la saudita Acwa Power.

Así lo revelan las listas publicadas recientemente por la Agencia Marroquí para la Energía Sostenible (Masen), que recogen las compañías que pasarán a la segunda fase del proceso de selección del socio privado que se encargará del diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de Noor Midelt II.

Te recomendamos

[Estos son los trabajadores que pueden jubilarse de forma anticipada a los 60 años cobrando el 100% de la pensión](#)

[Rusia toma el "control temporal" de los grupos Danone y Carlsberg en su territorio](#)

[Un peón metalúrgico de Guipúzcoa cobra un 30% más por hora que un ingeniero en Lleida](#)

Se trata de la segunda planta de energía dentro del complejo solar Noor Midelt. Mansen anunció en mayo de 2019 que el consorcio de Masdar, EDF Renewables y Green of Africa de encargaría de la construcción de Noor Midelt I, de 800 MW. La compañía española TSK fue seleccionada por el consorcio para el diseño y construcción de la planta.

La adjudicación de este proyecto supondría la vuelta de Iberdrola a Marruecos, un país donde participó en el desarrollo de varios proyectos eólicos en colaboración con la compañía estatal One.

En 2022, las energías renovables representaban el 18% de la producción total de electricidad de Marruecos, mientras que el carbón suponía el 72%, según cifras oficiales. En marzo de este ejercicio, las energías verdes representaban el 40% de la capacidad instalada del país. Marruecos tiene como objetivo producir el 52% de su electricidad a partir de fuentes renovables para 2030. Según la Empresa Nacional de Electricidad y Agua Potable (Onee), el país cuenta actualmente con una capacidad instalada de 11.055 MW.

Financiación

Este desarrollo se produce al mismo tiempo que crece el apoyo financiero internacional para las inversiones. De hecho, Iberdrola y la Corporación Financiera Internacional (CFI), que forma parte del grupo del Banco Mundial, sellaron recientemente una alianza destinada a apoyar las energías limpias y la descarbonización en varios países, entre ellos Marruecos.

Según los términos de esta asociación, las dos partes ya están discutiendo un préstamo verde, vinculado a indicadores de sostenibilidad, para el desarrollo de proyectos de energías limpias en países emergentes como Marruecos, Polonia y Vietnam.

"Estamos orgullosos de nuestra colaboración con Iberdrola en los mercados emergentes. Los préstamos que hemos firmado representan el primer paso de una colaboración más amplia que impulsará la transición energética en Brasil, Polonia, Marruecos y el sudeste asiático", aseguró Alfonso García Mora, vicepresidente de la CFI para Europa, América Latina y el Caribe, citado en el comunicado.

7.- Naturgy repartirá un primer pago en agosto del 1,3% de rentabilidad tras elevar el dividendo.

eleconomista.es, 16 de julio de 2023.

- **Ha elevado la retribución un 17% hasta los 1,40 euros por acción al año.**
- **Consulte el calendario con todos los dividendos de la bolsa española.**



Naturgy ha vivido una semana intensa. Por un lado, **ha dejado aparcada la búsqueda de CEO** después de la renuncia del banquero de inversión Ignacio Gutiérrez-Orrantia de asumir el cargo. Y, por otro, ha decidido **revisar su plan estratégico** retomando al mismo tiempo el conocido como **proyecto Géminis** para escindir a la gasista en dos grupos distintos. Los detalles de esta revisión del plan 2021-2025 **los anunciará en la presentación de resultados fijada para el 24 de julio**, pero ya ha adelantado cómo será su política de retribución al accionista para los próximos años.

La compañía ha fijado un suelo anual para sus dividendos entre 2023 y 2025. Naturgy **repartirá al menos 1,40 euros por acción** siempre que la agencia de calificación S&P mantenga el rating crediticio de la empresa en **BBB**, según recalca la propia firma. Esta cuantía supone un incremento del 17% frente a los 1,20 euros abonados con cargo a 2022 e implica una rentabilidad cercana al 5,2% en los precios actuales, después de que la acción haya recuperado más de un 3% en bolsa la última semana.

La retribución de Naturgy suele dividirse en **tres pagos al año**. El primero de ellos se ha distribuido en los últimos ejercicios en el mes de agosto. La compañía no ha aclarado la cantidad de cada uno de estos tres dividendos anuales, pero según las previsiones **el del próximo mes -esperado para el entorno del 18 de agosto- podría ser de 0,35 euros; el segundo, en noviembre, de 0,45 euros; y el tercero y último, en marzo de 2024, de 0,60 euros.**

De esta forma, la primera retribución, que se incorpora esta semana al EcoDividendo -la cartera de *elEconomista.es* que reúne los pagos próximos más interesantes de la bolsa española-, ofrece una rentabilidad en el entorno del 1,3%.

El desembolso de 1,40 euros con cargo a las cuentas de 2023, 2024 y 2025 estará en la línea de destinar un promedio del 85% del beneficio neto que anunció en el plan estratégico iniciado en 2021, según señala Naturgy.

A la espera de la actualización del plan estratégico, **los bancos de inversión prevén que la compañía alcance este año un beneficio neto de 1.820 millones de euros**, un 10% más que el ejercicio anterior. Con esta previsión, el dividendo implicaría un *payout* (porcentaje del beneficio destinado a retribuir al accionista) del 75% en 2023. La ratio subiría al 86% para 2025, cuando se esperan ganancias netas de 1.577 millones.

Naturgy ya ha avanzado **algunas otras pinceladas de sus cambios en el plan hasta 2025**. Para ese año, la energética ha mejorado su expectativa de ebitda (beneficio bruto de explotación) un 6,3%, al elevar la cifra prevista de 4.800 millones de euros fijados en julio de 2021 a 5.100 millones actualmente. Al mismo tiempo, ha rebajado la inversión estimada hasta ese año en un 5,7%, hasta los 13.200 millones de euros, y espera recortar la deuda más de lo anunciado, al situarla en 16.000 millones frente a los 16.900 millones señalados previamente. Esto dejaría una ratio deuda/ebitda también inferior para 2025, de 3,14 veces desde las 3,52 veces calculadas en el plan inicial.

8.- Interconexiones, infraestructura y almacenamiento. El CEO de Redeia destaca el avance en renovables y los bajos niveles de vertidos.

energiaestrategica.es, 13 de julio de 2023.

“El nivel de vertidos de energía es inferior al 2% con un 60% de renovables, testimonio del sólido sistema de transporte y distribución del país”, señaló Roberto García Merino durante su participación en el evento organizado por Future Energy Summit (FES) en Madrid.



Uno de los CEOs de las empresas energéticas más importantes que participaron del Europe Future Energy Iberian Renewable Summit, organizado por **Future Energy Summit (FES)**, fue **Roberto García Merino**, CEO de **Redeia**.

[Conoce todos los temas debatidos en los paneles por los mayores referentes del sector de las energías renovables]

Panel: El rol del sector renovable en la Europa del Futuro | Rafael Mateo – CEO – Acciona Energía; Roberto García Merino – CEO – Redeia; Julio Castro – CEO – Iberdrola Renovables Energía; Rocío Sicre – Directora General España – EDPRenewables; Modera:

Álvaro Villasante – Vicepresidente de Gestión de Negocios e Innovación – Grupo Energía Bogotá

Durante su exposición destacó la importancia de acelerar el proceso de transición, así como de **fortalecer la demanda eléctrica y mejorar la infraestructura de transmisión y almacenamiento**.

“Con un sector renovable sólido y una red de transporte y operación altamente eficiente, el país se encuentra en una posición privilegiada para avanzar hacia una transición energética acelerada”, indicó el alto ejecutivo y agregó que el conflicto en Ucrania actuó como catalizador, acelerando aún más la necesidad de adoptar medidas urgentes.

Uno de los puntos clave abordados por García Merino fue la gestión eficiente y segura de la integración de energías renovables en el sistema.

Destacó que **España tiene uno de los niveles más bajos de vertidos de energía renovable** en comparación con otros países europeos, a pesar de integrar volúmenes significativos de energía renovable en el sistema.

“Tenemos el 60% del mix renovable y el nivel de vertido en España es inferior al 2%, testimonio del sólido sistema de transporte y distribución del país”, mencionó el líder de Redeia.

Sin embargo, hizo hincapié en que la transición energética debe ir de la mano del incremento de la demanda eléctrica y consideró que “solo con la electrificación se logrará una integración eficiente, ya que este año superará la mitad de la demanda con renovables”.



Interconexiones

Dejar de ser la «isla energética» es uno de los principales conflictos retomados por la gestión de **Teresa Ribera** como representante en los debates europeos.

En este sentido, ya se están llevando a cabo proyectos para duplicar la capacidad de intercambio con Francia y establecer nuevas interconexiones a través de los Pirineos.

Sobre este tema hizo mención el CEO de la operadora de la Red Eléctrica y remarcó que estos proyectos son **cruciales para aprovechar al máximo el potencial** renovable del país.

Almacenamiento

El almacenamiento de energía también fue mencionado como un factor clave para la eficiencia de la transición energética.

En este sentido, se celebró la repotenciación del objetivo propuesto en la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) por el actual Gobierno de 22 GW.

“Esto da señales positivas para las inversiones pero debemos contar con un marco normativo claro, seguro y versátil para adaptarse a los cambios del sector y para respaldar el desarrollo de estas infraestructuras que estarán en servicio por más de 40 años”, enfatizó García Merino.

Autoconsumo

Este es el segmento que más ha crecido en los últimos años, multiplicando exponencialmente su capacidad.

Según los datos de la **Unión Española Fotovoltaica (UNEF)**, el **2022 terminó con 5.249 MW** instalados de autoconsumo fotovoltaico en España, es decir: un incremento del 108% respecto a 2021.

No obstante, el CEO reconoció que el autoconsumo “**no es visible para el operador** del sistema en la actualidad” y enfatizó que es crucial tener un mínimo de observación y visibilidad sobre las zonas y los elementos.

Gestionar adecuadamente el autoconsumo es fundamental para garantizar la seguridad del suministro en el país durante la transición energética.

9.- Acciona se adjudica su tercera potabilizadora en Filipinas para abastecer a 2 millones de personas.

EXPANSIÓN.COM, 16 de julio de 2023.

Acciona, en consorcio con PrimeBMD y Santa Clara International, se ha adjudicado un contrato en Filipinas para ejecutar el diseño y la construcción de la planta potabilizadora (ETAP) East Bay 2, así como su posterior operación y mantenimiento durante 1 año.

José Manuel Entrecanales, presidente ejecutivo de Acciona. JOSE LUIS PINDADO EXPANSION



Se trata de la **tercera infraestructura de este tipo que la compañía española gana en este país**, tras construir una ETAP en Putatán de 150.000 metros cúbicos diarios y otra en Laguna Lake con esta misma capacidad, según han informado fuentes próximas a la compañía.

Este tercer proyecto tendrá una **capacidad de 200.000 metros cúbicos diarios**, lo que permitirá **abastecer a una población de 2 millones de personas** en la zona de Pakil, a 70 kilómetros al suroeste del área metropolitana de Manila, capital de Filipinas.

El contrato incluye una fase de pretratamiento, ultrafiltración, ósmosis inversa y una balsa de almacenamiento de 18.000 metros cúbicos para el tratamiento de la salmuera. **La planta obtendrá agua de la Laguna Bay, el lago más grande de Filipinas**, y el segundo lago de agua dulce tierra adentro en el Sudeste asiático.

Una de las principales características de las plantas de **Acciona** en Filipinas es el **tratamiento avanzado de aguas brutas** (aguas que no han recibido ningún tratamiento hasta la fecha) y hacer llegar agua potable cada vez a una mayor cantidad de población ya que **-a pesar de la abundancia de recursos hídricos en el país- son muchos los hogares que en Filipinas no tienen acceso a la misma**.

En 2019, Acciona inauguró su nueva oficina comercial en Manila, año en el que se adjudicó por parte de **Manila Water** su segunda potabilizadora en el país, Laguna Lake, por **más de 100 millones de euros**, construyéndose en dos fases hasta alcanzar una capacidad de tratamiento de 150 millones de litros diarios, según recuerda Europa Press.

Tres años antes, el organismo de agua filipino seleccionó a Acciona para el diseño, construcción, operación y mantenimiento durante un año de la **planta potabilizadora de agua salobre de Putatán, para prestar servicio a un área que incluye a casi 6 millones de personas** y que supuso la entrada de la compañía en este país.

A partir de entonces, la compañía ha obtenido diversas obras de infraestructuras, como la que ganó en febrero de 2023 por **480 millones de euros para construir 7,9 kilómetros de estructura de vía férrea sobre viaducto, así como tres estaciones (España, Santa Mesa y Paco) en Manila**.

En abril de 2022, inauguró una de sus obras más emblemáticas en Filipinas, el **punto atirantado de Cebú, valorado en 465 millones de euros**, que ha permitido aliviar la congestión que actualmente se produce en los puentes existentes, al conectar la ciudad de Cebú -el centro económico y mercantil más importante de Filipinas tras Manila- con la isla de Mactán a través de Córdova.

Otro contrato destacado de Acciona en Filipinas fue la **construcción de dos tramos de la línea ferroviaria que unirá la localidad de Malolos con el aeropuerto internacional de Clark**, a 80 kilómetros al norte de Manila, por un importe total de **965 millones de euros**.

En 2022, Acciona.org, fundación corporativa del grupo, comenzó también su actividad en Filipinas con el proyecto 'Luz en Casa El Nido', consistente en la instalación de sistemas fotovoltaicos domiciliarios en 100 hogares de la localidad de El Nido, en la provincia de Palawan.

10.- El Gobierno autoriza el inicio del desmantelamiento de la central nuclear de Garoña.

rtve.es, 17 de julio de 2023.

- El proceso se alargará hasta 2033 y cuenta con un presupuesto de 475 millones de euros
- La titularidad pasará de Nuclenor (Iberdrola y Endesa) a Enresa, responsable del desmantelamiento, en los próximos días



El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha autorizado el inicio del desmantelamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña, proceso que se prolongará hasta 2033 y que tiene un presupuesto de 475 millones de euros.

El Gobierno ha publicado la orden ministerial por la que se inicia el procedimiento y también se autoriza la transferencia de titularidad de la instalación de Nuclenor -empresa formada por Iberdrola y Endesa- a Enresa, responsable del desmantelamiento, que tendrá lugar en los próximos días.

En concreto, el proyecto -informado favorablemente en mayo por el Consejo de Seguridad Nuclear- consta de dos fases, que abarcan hasta 2033 y con ese presupuesto de 475 millones de euros, y prevé que hasta 350 personas trabajen en él de forma simultánea.

Plan para los 27 municipios afectados

El Ministerio, mediante el Instituto para la Transición Justa (ITJ), colabora desde 2020 con los 27 municipios afectados por el cierre de la instalación burgalesa y ya ha destinado 7,7 millones a financiar 12 proyectos municipales.

Situada en el Valle de Tobalina, Garoña tenía una potencia instalada de 466 MW, se inauguró en 1971 y se desconectó de la red eléctrica en diciembre de 2012, cuando Nuclenor comunicó al Ministerio de Industria, Energía y Turismo su decisión de no seguir explotándola.

En julio de 2013 se declaró el cese definitivo de explotación, pero éste no se debía a razones de seguridad nuclear o protección radiológica, de modo que Nuclenor presentó una solicitud de renovación de la autorización en mayo de 2014. Finalmente, en agosto de 2017, [esta solicitud fue denegada por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital](#).

Dos fases para desmantelar la central

En ese momento Enresa comenzó los trabajos preparatorios del desmantelamiento y a diseñar un proyecto que consta de dos fases a lo largo de una década y cuenta con un presupuesto -sin contar con la gestión del combustible gastado- de esos 475 millones.

En la fase 1 (2023-2026) se desmontarán los sistemas, estructuras y componentes del edificio de turbina, y se acometerán las modificaciones de sistemas e instalaciones necesarias para la gestión de los residuos resultantes. A la vez, se evacuará el combustible gastado desde la piscina hasta el Almacén Temporal Individualizado (ATI) de la central.

Mientras, en la fase 2 (2027-2033), ya con el combustible en el ATI, se abordará el desmantelamiento final de los edificios de carácter radiológico, continuando con las descontaminaciones, desclasificaciones y demoliciones, para, finalmente, concluir con la restauración del emplazamiento.

Protocolo de actuación

En mayo de 2021, el gabinete dirigido por Teresa Ribera, la Junta de Castilla y León; el Gobierno Vasco y los 27 municipios afectados por el cierre -por medio de la FEMP y AMAC-, firmaron el protocolo de actuación para la elaboración del Convenio de Transición Justa de Garoña por el cierre de la central.

El ITJ ya ha adjudicado 7,7 millones de euros a 12 proyectos municipales para reactivar la zona, con cargo al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia; son de índole sociosanitaria, de fomento del turismo, de rehabilitación de inmuebles, de restauración ambiental, de gestión de biomasa.

Se está trabajando en una nueva convocatoria para este tipo de proyectos. Por otro lado, se están tramitando líneas de ayudas a empresas y pequeños proyectos de inversión, que se resolverán a final de año, a las que se han presentado proyectos de la zona.

11.- Endesa, Iberdrola y Naturgy afrontan el derrumbe del precio de la luz.

expansion.com, 17 de julio de 2023.

- **Pódcast. La Primera de Expansión sobre Endesa, Iberdrola, ACS, Ferrovial y Carlos Alcaraz en Wimbledon**
- **Iberdrola, un plan que se queda corto.**
- **Naturgy frena el fichaje de un CEO y lanza un nuevo plan.**

Grandes eléctricas y decenas de comercializadoras encaran a partir de ahora caídas históricas de precios, justo el problema inverso al de los dos últimos ejercicios.

En el sector eléctrico sólo hay un problema peor que el de la escalada de las tarifas de la luz: el hundimiento de los precios. Y es el que vislumbran ahora todas las previsiones que hacen los expertos y lo que se desprende de la **evolución de los contratos de compraventa de electricidad que se están firmando para entregas a futuro.**

Iberdrola, Endesa y Naturgy, otras comercializadoras como **Repsol y TotalEnergies**, y decenas de compañías de luz más pequeñas se enfrentan así a la situación inversa a la que se ha producido durante los tres últimos años.



Los precios del mercado mayorista en España, que han llegado a estar por encima de los 500 euros por megavatio hora hace un año, en plena crisis de la guerra de Rusia contra Ucrania, **se van a desmoronar hasta los 50 euros.**

Este era el precio habitual que, durante décadas, hubo en el mercado mayorista antes de que empezara a dispararse por los costes de derechos de emisión primero (en 2021) y por la crisis de la guerra de Rusia contra Ucrania después (2022).

Los pronósticos apuntan ahora a que este colapso ocurrirá en los próximos tres o cuatro ejercicios. El precio del megavatio hora de electricidad en el mercado mayorista **podría llegar a estar incluso por debajo de los 50 euros por megavatio**, marcando así récords, pero a la baja.

Los contratos a futuro de electricidad están apuntando ya a 42 euros por megavatio hacia el año 2033, los precios más bajos de la historia en ese mercado.

Un precipicio, dice S&P

S&P, la agencia de calificación de rating, ha explicado en un informe que las eléctricas **se enfrentan a una caída de precios tan pronunciada que parece que se asoman a "un precipicio" o "acantilado"**.

Para las empresas es un enorme problema. **El mercado empieza a provocar gigantescas distorsiones, pero ahora, en lugar de ser alza, son a la baja.**

Curva de pato, la pesadilla

Durante los fines de semana la producción excede tanto al consumo que cada vez hay más horas en las que el precio de la luz es cero. Es lo que en el sector se denomina curva de pato. El primer domingo de julio, por ejemplo, el mercado mayorista español estuvo marcando cero euros durante diez horas. El problema añadido es que **hay enormes oscilaciones entre los precios pico y los precios valle, lo que va produciendo distorsiones en cadena en el sistema.**

España y el cierre nuclear

Las empresas son incapaces de casar oferta y demanda, dilapidando así enormes recursos. **Los usuarios sufren grandes variaciones en sus facturas. Y las comercializadoras más pequeñas no pueden hacer frente a las coberturas para garantizarse suministros a largo plazo.**

S&P explica además que en los próximos años mercados como el español van a tener que lidiar con otros **eventos históricos.** Además del **aluvión de renovables** que se espera, también hay que afrontar el **apagón de las nucleares.**

España va a ser, entre todos los países europeos, el que tenga precios más bajos, sólo igualado por Francia, según S&P. **Para contratos con entrega en 2030, por ejemplo, frente a los 45 euros de España, Alemania tiene ahora 78 euros.**

PPAs, a la baja

Otro indicador del declive de precios son **los contratos bilaterales o PPAs,** por sus siglas en inglés (Power Purchase Agreements). Esos contratos, que suelen ser para abastecimientos durante periodos de entre cinco y diez años, **marcan ahora una media de 56 euros por megavatio, frente a los más de 70 euros de hace un año.** Desde hace cuatro meses, no logran superar los 60 euros por megavatio.

LA CUMBRE DE VALLADOLID ENFRÍA LA REFORMA ELÉCTRICA

La cumbre de ministros de Energía y Medioambiente celebrada la pasada semana en Valladolid ha sido un jarro de agua fría para el sector. La reunión -el primer consejo de ministros de Energía europeos bajo la presidencia de la UE por parte de España- había creado enormes expectativas sobre la posibilidad de avanzar en el proceso de reforma del mercado eléctrico.

Muchas diferencias

Pero la reunión sólo ha servido para evidenciar las enormes diferencias entre las posturas de cada país, sin ningún avance concreto, más allá de las buenas palabras políticas.

Neutralidad tecnológica y autonomía estratégica fueron los dos conceptos más repetidos en la reunión informal de ministros europeos de Energía, en la que la anfitriona, la española Teresa Ribera, ha admitido que los Estados tendrán que "ceder posiciones" si quieren cerrar un acuerdo sobre el mercado eléctrico. Es decir, nada nuevo con lo que había hace un mes. Las empresas esperaban que en Valladolid se encarrilara una negociación concreta para alcanzar un acuerdo en verano. Nada más lejos de la realidad. Ribera no ha despejado plazos aunque sí ha garantizado que se preservará la igualdad entre los Estados y se avanzará en la descarbonización.

Ni hoy ni mañana

En una presentación final, Ribera, acompañada de la comisaria de Energía, Kadri Simon, dijo que éste no era el foro para tomar ninguna decisión pero sí para pulsar a las distintas partes, "en las salas, en los pasillos" y entender "mejor" cuáles son "los problemas".

¿Para cuándo una propuesta y acuerdos concretos? No se sabe. "Puede ser hoy, mañana, la semana que viene", dijo Ribera sin concretar.

12.- Acciona Energía formará parte de RenerCycle para desarrollar soluciones de economía circular en la eólica.

energias-renovables.com, 17 de julio de 2023.

Esta iniciativa desarrolla soluciones de economía circular para el sector eólico y cuyas actividades se centrarán en la reparación y reacondicionamiento de componentes eólicos, así como en la promoción de nuevas líneas de negocio para el reciclaje de materiales metálicos, compuestos de palas y góndolas, y materiales orgánicos. Acciona Energía aportará al proyecto su experiencia en el desarrollo y la implementación de soluciones innovadoras para el desmantelamiento, reutilización y reaprovechamiento de aerogeneradores. Además, la compañía suministrará componentes procedentes de parques eólicos que alcancen el final de su vida útil. RenerCycle, que cuenta con el apoyo del Gobierno de Navarra, está formada también por los promotores Enerfin (Grupo Elecnor), Grupo Enhol y RWE; los socios industriales Ingeteam y Nordex; y las empresas Abintus Consulting & Innovation, EO6 Ingeniería, InnoEnergy y Tetrace.



Acciona Energía ha anunciado su participación en la iniciativa RenerCycle que desarrolla soluciones de economía circular para el sector eólico y cuyas actividades se centrarán en la reparación y reacondicionamiento de componentes eólicos, así como en la promoción de nuevas líneas de negocio para el reciclaje de materiales metálicos, compuestos de palas y góndolas, y materiales orgánicos. Acciona Energía aportará al proyecto su experiencia en el desarrollo y la implementación de soluciones innovadoras para el desmantelamiento, reutilización y reaprovechamiento de aerogeneradores. Además, la compañía suministrará componentes procedentes de parques eólicos que alcancen el final de su vida útil.

RenerCycle está formada también por los promotores Enerfin (Grupo Elecnor), Grupo Enhol y RWE; los socios industriales **Ingeteam** y Nordex; y las empresas Abintus Consulting & Innovation, EO6 Ingeniería, InnoEnergy y Tetrace. La iniciativa cuenta con el apoyo del Gobierno de Navarra, que se comprometió el año pasado a impulsar el proyecto con ayudas a la inversión en I+D+i. En la actualidad, la iniciativa se encuentra en conversaciones avanzadas para cerrar la ubicación de su centro logístico y de operaciones industriales en Navarra. "Mediante su participación en RenerCycle, Acciona Energía fortalece su compromiso con la economía circular e impulsa uno de sus principales objetivos de sostenibilidad: la generación de cero residuos. En la actualidad, la compañía recicla, valoriza y reutiliza más del 98% de los desechos que genera, cifra que incluye los residuos de todas las etapas del ciclo de vida de los proyectos", según añaden en un comunicado.

13.- Las compañías energéticas aparcan su reordenación a la espera de Feijóo o Ribera.

lainformacion.com, 17 de julio de 2023.

Al equipo que gobierne tras el 23-J le tocará lidiar con una más que previsible operaciones entre grandes empresas que están en ciernes a nivel europeo y que pueden afectar a alguna de las compañías españolas.

- **España insta a los miembros de la UE a ceder en la reforma del mercado eléctrico.**
- **El PSOE abre la puerta a prorrogar los impuestos 'extra' a banca y energéticas.**
- **Sánchez dará galones a Ribera en política energética en plena pugna con el sector.**

Las grandes eléctricas del país dejan atrás días convulsos. La última semana ha estado protagonizada por Naturgy y la **posible llegada de un segundo para Francisco Reynés** que finalmente ha quedado en nada (al menos por ahora). También se vio **alterado recientemente el día a día de Endesa cuando sonó un posible interés de compra por parte de Repsol**. No obstante, las compañías energéticas aparcan ahora sus planes a la espera de quién gobernará tras las elecciones generales del 23-J.

Es de sobra conocida la **mala relación entre el Ministerio para la Transición Ecológica y las principales empresas españolas del sector energético**. El tira y afloja durante los últimos años ha sido constante y el enfrentamiento más sonado se produjo por el el Real Decreto-ley (RDL) 17/2021, de 14 de septiembre, que introdujo una **minoración del exceso de retribución** que determinadas instalaciones estaban percibiendo como consecuencia de la internalización en el precio de la electricidad del alza del gas. La vicepresidenta tercera y ministra para la Transición Ecológica, Teresa Ribera, se reunió con los presidentes de Endesa, Naturgy e Iberdrola.



El máximo ejecutivo de la última, Ignacio Sánchez Galán, llegó incluso a amenazar con paralizar inversiones en España si el Gobierno no daba marcha atrás.

Asimismo, **desde el sector se echaron la mano a la cabeza con las subastas obligatorias de energía 'barata'**. El Ejecutivo pretendía que las eléctricas dominantes subastaran electricidad entre comercializadoras independientes y grandes consumidores industriales. Las empresas alegaron que la medida suponía "quitar energía a unos para vendérsela a otros". Mientras desde las eléctricas cargaban con las pretensiones del Gobierno, Ribera se hacía fuerte en Bruselas y consiguió dar un giro histórico a la postura de la Comisión Europea. Nunca se había logrado algo como la 'excepción ibérica'.

"Inseguridad jurídica"

Las grandes eléctricas también se rebelaron contra el mecanismo calificándolo de "intervencionismo", pero, según cálculos de Transición Ecológica, ha proporcionado un **ahorro de 5.106 millones de euros a los consumidores españoles**, además de estabilizar los precios de los mercados de futuros de la electricidad y ayudar a contener la inflación. El impuesto energético ha sido el último escollo que han librado. Lo recurrieron en tromba e incluso Repsol llegó a pedir cautelares.

En este contexto, **directivos de las energéticas han repetido por activa que desde el Gobierno se han mandado mensajes de que en el país hay "inseguridad jurídica"**. Sánchez Galán dijo públicamente que España tiene "el honor" de ser reconocido "sistemáticamente" como el país con más riesgo regulatorio de Europa. "El señor Galán, lo ha hecho siempre, defiende los intereses y beneficios de sus accionistas. Al Gobierno lo que le corresponde es defender los intereses de los consumidores españoles", le contestó Ribera en el Congreso de los Diputados.

Mira también Antin formaliza la solicitud de OPA para hacerse con Opedenergy por 866 millones

Tras años de 'lucha', las eléctricas están expectantes al resultado de las elecciones y aguardan al nuevo Gobierno para continuar con su reordenación. **No es oculto que los directivos prefieren tener a un gobernante más moderado y cercano al Ibex**. El Partido Popular de Alberto Núñez Feijóo ya ha dicho que si llega a La Moncloa acabará "con las medidas excepcionales de intervención del mercado mayorista de la electricidad", haciendo alusión a la 'excepción ibérica' y al límite de los ingresos extra que obtienen las eléctricas por la generación nuclear, hidroeléctrica y parte de las renovables. También ha planteado alargar la vida útil de las centrales nucleares.

"España tiene que estar **en el centro del debate energético de la UE y no en la política energética que nos ha aislado regulatoriamente de las propuestas por la UE**, provocando inseguridad regulatoria y restando atractivo a nuestro país como receptor de inversiones en el sector energético", señala el programa electoral de los populares. Pese a que desde la oposición y el sector privado se ha denunciado inseguridad jurídica, el último informe Renewable Energy Country Attractiveness Index (Recai), elaborado por la consultora EY, mantiene a España como el octavo país del mundo más atractivo para invertir en renovables, por detrás de Estados Unidos, Alemania, China, Reino Unido, Francia, India y Australia.

Géminis

En el lado más corporativo, **el Gobierno actual tampoco es muy partidario de la escisión en dos de Naturgy**. En una entrevista con *Cinco Días*, Ribera aseguró que pone en riesgo objetivos estratégicos que el Consejo de Ministros impuso al aprobar la entrada del fondo australiano IFM en la gasista. En su opinión, no encaja con el cumplimiento de los compromisos de reinversión y de "contención" en la distribución de beneficios. Tras quedar parado por la invasión de Rusia a Ucrania, el proyecto Géminis, que nunca ha llegado a estar sentenciado como se ha llegado decir, vuelve a cobrar protagonismo casi un año y medio después de su presentación. El consejo de administración de la compañía ha informado de que se está trabajando en una actualización. El equipo de la gasista analiza ya "posibles alternativas de ejecución y sus calendarios asociados".

Otro movimiento que ha puesto nervioso al mercado ha sido una **posible operación protagonizada por Endesa y Repsol**. La propia Enel, matriz de la española con el 70% del capital, ha negado la venta de una participación a la petrolera. "Enel rechaza los rumores sobre Endesa como totalmente infundados. Enel no tiene intención de vender sus participaciones en Endesa, ni ahora ni en el futuro, ya que la compañía es un activo clave para su estrategia, e informa de que no existe discusión alguna sobre este tema. Nunca ha habido ninguna reunión entre los directivos de Enel y Repsol, ni con Borja Prado. Estas noticias falsas corren el riesgo de tener efectos distorsionadores sobre la evolución del mercado bursátil", aseguró la eléctrica transalpina tras una información de *El Confidencial*.

Endesa y el negocio del gas

Aunque el consejero delegado de Repsol, Josu Jonz Imaz, se ha definido en varias ocasiones como uno de los CEO "más aburridos", la petrolera está llamada a ser protagonista dentro del sector. **Repsol dispone de músculo financiero y tiene mucho que hacer todavía para no quedarse atrás ante Iberdrola, Endesa y compañía en la lucha por las energías 'verdes'**. Por su parte, en Endesa también están estudiando una **desinversión de la parte 'B2B' del negocio del gas**, es decir, del suministro a grandes clientes industriales y empresariales. La operación fue anunciada por Enel en noviembre del año pasado, pero ahora queda esperar a ver si la nueva cúpula decide continuar con el actual plan de desinversiones.

En este sentido, al nuevo Gobierno le tocará lidiar con una más que previsible reordenación del sector, con operaciones entre grandes empresas que están en ciernes a nivel europeo y que pueden afectar a alguna de las compañías españolas, según llevan tiempo advirtiendo desde el propio sector. En ese contexto de las operaciones entre compañías tanto dentro de España como a nivel europeo entra en juego, además, la **normativa española antiopas**, recientemente renovada por el Ejecutivo, que permite un veto público a determinadas inversiones en empresas que se consideren estratégicas para el sector en el que operan, y en el energético, casi todas las grandes los son.

Más allá de las promesas en campaña electoral, el reto más importante del sector en la actualidad, que tendrá que afrontar quien lidere el área energética del Gobierno tras el 23-J, es la **reforma del mercado eléctrico** que se está gestando a nivel europeo. El Consejo todavía tiene que adoptar una posición común ('general approach') para poder negociar la reforma eléctrica en trilogía con el Parlamento. En los trílogos, el ponente en nombre del Parlamento y la presidencia de turno (en este caso España) en nombre del Consejo, negocian sobre el texto legislativo para llegar a un terreno común con la Comisión Europea ejerciendo como árbitro. La Eurocámara pretende votar su texto el 19 de julio en la Comisión de Industria, Investigación y Energía (ITRE) tras alcanzar un acuerdo el jueves pasado.

14.- Endesa revisará desde el aire 1.644 kilómetros de líneas eléctricas en Badajoz.

hoy.es, 15 de julio de 2023.



La compañía Endesa, a través de su filial e-distribución, sigue trabajando en su Campaña de Verano 2023 que prevé actuaciones en las redes de distribución eléctrica, con el fin de garantizar la calidad de suministro y actuar de forma preventiva antes de que ocurra cualquier incidencia, y en el marco de la cual revisará desde el aire 1.644 kilómetros de líneas eléctricas en la provincia de Badajoz.

Esta campaña de verano incluye actuaciones por tierra y aire y, en concreto, por tierra protegiendo el entorno forestal de las redes, y por aire con revisiones con helicópteros especiales pilotados por personal experto, que logra volar muy cerca de las líneas eléctricas con el fin de fotografiarlas, medir su temperatura y revisarlas.

En total, en Extremadura se revisarán en helicóptero 4.510 kilómetros de líneas de alta y media tensión, 1.644 de los cuales son en la provincia de Badajoz, según detallaron desde la compañía, en la que precisaron que este helicóptero recorrerá en esta provincia tantos kilómetros como la distancia entre Badajoz y Ámsterdam.

Endesa también explicó que está invirtiendo este año en Badajoz 178.000 euros en estas revisiones. El helicóptero utilizado se tiene que adaptar internamente para poder instalar todos los elementos tecnológicos necesarios, como las cámaras de infrarrojos.

15.- Iberdrola conecta más de 400 autoconsumos colectivos a su red de distribución en España

elespanol.com, 18 de julio de 2023

El proceso de conexión, cuyas solicitudes se han duplicado en un año, se realiza a través de su distribuidora i-DE.

Iberdrola, a través de su **distribuidora i-DE**, ha conectado a la red **más de 400 autoconsumos colectivos en toda su área de distribución en España** tras duplicar las solicitudes en un año, informó la compañía.

En concreto, se trata de un sistema de producción de energía renovable a través de una **instalación fotovoltaica compartida entre varios usuarios**, que forman parte de un grupo de consumidores que generan y comparten energía eléctrica proveniente de instalaciones de producción cercanas a sus viviendas con las que tienen un acuerdo previo.

La función de la distribuidora de Iberdrola es la de actuar como facilitador tecnológico al aportar **herramientas digitales** que permitan a los usuarios una participación en la optimización del consumo y facilitar la adecuada integración de la producción de energía renovable del autoconsumo y del despliegue de las comunidades energéticas en la red de distribución eléctrica.

[El IDAE publica la Guía de Autoconsumo colectivo para la instalación de energías renovables]

Así, la compañía pone a disposición de los clientes del autoconsumo compartido la información digital que aporta la red de distribución inteligente, **con datos reales y actualizados sobre la producción de generación renovable, curvas de consumo horario** en tiempo real o potencias demandadas, que permitirán asegurar la máxima eficiencia de cada proyecto y ayudarán a optimizar sus costes.

Más de 150.000 instalaciones

La distribuidora de Iberdrola ha superado durante el primer semestre de 2023 las 150.000 instalaciones de autoconsumo conectadas a su red en sus áreas de actuación en España. En conjunto aportan al sistema eléctrico **más de 1.200 megavatios (MW) de potencia de generación renovable totalmente integrada en la red de distribución.**

Asimismo, i-DE ha publicado recientemente la **Guía del Autoconsumo Colectivo** para orientar al sector de instaladores eléctricos y a los promotores de este tipo de iniciativas la tramitación técnico-administrativa del despliegue de este tipo de generación energética renovable durante todo su proceso, así como para facilitar el despliegue de los autoconsumos compartidos.

16.- La planta de Biomethane Initiatives en Toledo inyectará 40 GWh de gas renovable a la red de Naturgy.

pressdigital.es, 18 de julio de 2023.

Biomethane Initiatives, 'joint venture' constituida hace un año por Suma Capital, gestora de inversiones en infraestructuras sostenibles, y Sitra, compañía de origen castellonense de tratamiento de aguas industriales, gestión de residuos y bioenergía, ha llegado a un acuerdo con Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, para la inyección de 40 gigavatios hora (GWh) al año de biometano en su red de gas, informaron las compañías.



Biomethane Initiatives, 'joint venture' constituida hace un año por Suma Capital, gestora de inversiones en infraestructuras sostenibles, y Sitra, compañía de origen castellonense de tratamiento de aguas industriales, gestión de residuos y bioenergía, ha llegado a un acuerdo con Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, para la inyección de 40 gigavatios hora (GWh) al año de biometano en su red de gas, informaron las compañías.

Esta instalación se ubica en el término municipal de Noez (Toledo) y tiene una superficie de 12,4 hectáreas, de las cuales cuatro estarán destinadas a la actividad de producción de biometano.

El proyecto se trata de la primera planta de gas renovable de Biomethane Initiatives y está previsto que genere 40 GWh al año de biometano, volumen equivalente al consumo energético de 6.500 hogares anual. Las instalaciones generarán, además, 30.000 toneladas de fertilizantes sólidos, evitando la emisión de 7.280 toneladas de CO₂.

El proyecto cuenta con una inversión de 15 millones de euros y su puesta en marcha está prevista para verano del 2024. Nedgia llevará a cabo la construcción de un gasoducto dedicado de 700 metros desde el punto de producción hasta la red de distribución de gas. La compañía suma en el conjunto del país una infraestructura de más de 57.000 kilómetros de red fundamental para el desarrollo del biometano.

ENERGÍA DE PROXIMIDAD.

La construcción y explotación de esta instalación se realiza con el objetivo de dedicarla a la valorización energética de varios subproductos agroganaderos, desde estiércol vacuno y purín porcino hasta lodos de depuradora y residuos de las industrias agroalimentarias cercanas. Además, tendrá una capacidad de gestión de subproductos y residuos con un volumen de 100.000 toneladas/año para la producción de biometano y de productos fertilizantes.

En la planta se tratarán anualmente residuos de instalaciones cercanas, produciendo un gas renovable de kilómetro cero. En concreto, 50.000 toneladas de estiércol, procedente de las explotaciones de engorde de vacuno de carne; 30.000 toneladas de purines de cerdo, procedentes de explotaciones porcinas, o 20.000 toneladas de lodos de depuradora y residuos agroalimentarios.

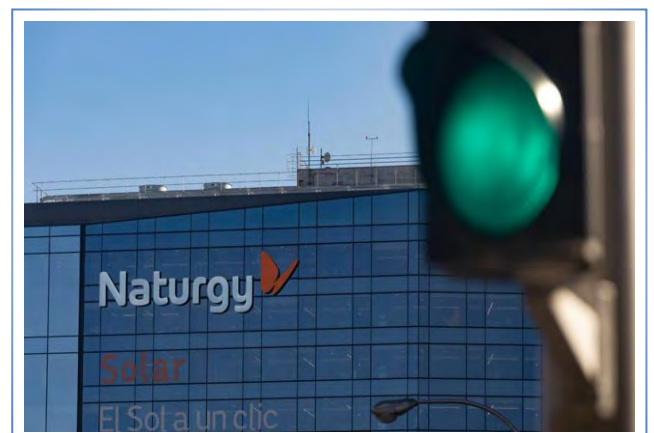
Las compañías destacaron que este acuerdo permite avanzar significativamente a Castilla-La Mancha en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero, la penetración de energía renovable y en la economía circular convirtiendo un residuo agroganadero en un recurso energético de alto valor.

17.- Naturgy reta a Endesa e Iberdrola y rebaja el precio del gas y luz a sus clientes casi un 40%.

elindependiente.com, 18 de julio de 2023.

Parece que lo peor del mercado energético ya ha pasado. Durante los meses más duros de la crisis derivada por [la guerra en Ucrania](#), las empresas del sector eléctrico y gas se vieron forzados a subir los precios a sus clientes ya que el coste del megavatio por hora se disparó al haber [una grave crisis de suministro](#) una vez que Rusia cerró el grifo a Europa.

La tendencia se ha dado la vuelta y gracias a la diversificación de los mercados y el buen llenado de los almacenamientos en toda Europa ha servido para que el **precio del gas se haya desplomado**. La caída del precio del gas en un 35% y el buen comportamiento de la energía solar “está amortiguando lo que podría ser un elevado pico de pato causado por el alto consumo de estos días”. Las sucesivas olas de calor han propiciado que la demanda se sitúe en estos momentos en los **708 gigavatios día (Gwh/día)**, alcanzando prácticamente los máximos de dos años y solamente superado por el alto consumo de enero de 2021 provocado por una ola de frío.



A los altos niveles de consumo hay que añadir que España sigue sin ver el empuje del viento, ya que las altas temperaturas están influyendo decisivamente en la densidad de las ráfagas de aire, las cuales no consiguen hacer mover las aspas y la eólica continúa inyectando alrededor de los 100-110 gigavatios día, alcanzando niveles de cobertura del 17%, nada menos que un 45% por debajo con respecto a mayo de este año, según un estudio realizado por la consultora Tempos Energía.

Este hecho ha abierto la puerta a que las empresas energéticas abran una nueva batalla comercial para ofrecer mejores precios a sus clientes. Es el caso de **Naturgy** que ha abierto la veda a la rebaja del kilovatio de sus clientes. La empresa energética ha enviado una carta a sus clientes que se vieron obligados a pagar más por el gas para comunicarles que habrá descuentos automáticos desde este mismo julio.

“Hoy nos ponemos en contacto contigo para informarte de que te hemos bajado el precio del gas. Esta reducción se debe a que la situación de los precios internacionales del gas natural ha mejorado y ha provocado una bajada de costes que hemos querido trasladarte a tu precio”, indica la misiva.

Artículo relacionado: [Naturgy retoma la división de la compañía y elevará el dividendo tras fallar en el fichaje de un nuevo CEO](#)

La empresa remarca que los nuevos precios “no implican permanencia ni ningún cambio en el resto de condiciones de contrato”. La agresiva oferta de Naturgy contempla bajadas de hasta casi el **40% por kilovatio**. Así, una persona que tenía un precio variable de 0,14 euros el kw pagará ahora unos 0,09 euros.

En la carta, Naturgy también indica que ha lanzado una campaña “el calor sube, nuestras tarifas bajan” en el que los precios eléctricos también están rebajados. “Además, aprovechamos para informarte que, igual que hemos hecho con el gas, también hemos bajado el precio de todas [nuestras tarifas de luz](#)”, puntualiza la compañía.

Batalla comercial

Durante estos meses las empresas, a pesar de incrementar precios, han tenido una dura batalla para robar clientes en gas y electricidad con grandes ofertas.

Endesa, por ejemplo, lanzó una promoción que ofrece un mes de consumo de luz gratis cada año y para siempre si se contrata alguna de las tarifas más comunes de las que Endesa dispone en el mercado liberalizado.

Repsol, que en los últimos meses ha presentado batalla a las otras energéticas en la batalla por los clientes de luz y gas, promovió descuentos de hasta 20 céntimos por cada litro de carburante si los clientes se cambiaban a su comercializadora y se descargaban su app de Waylet.

¿Por qué baja tanto el precio?

Pese a este escenario de gran incremento del consumo y de falta de energía eólica, “los precios siguen preservando esa figura de pico de pato cotizando en el valle de los 81,59 euros el megavatio hora (€/Mwh), un 12% más competitivo”, asegura el director general de la consultora estratégica Tempos Energía, **Antonio Aceituno**.

Esto se debe, en primer lugar, a que “el sol se ha convertido en una tecnología altamente fiable, libre de incertidumbre y que está cubre prácticamente el 40% de la demanda en la ventana temporal donde brilla el sol, de 9,00 a 21,00 horas, alcanzado máximos sorprendentes de casi del 45%”, ha añadido Aceituno.

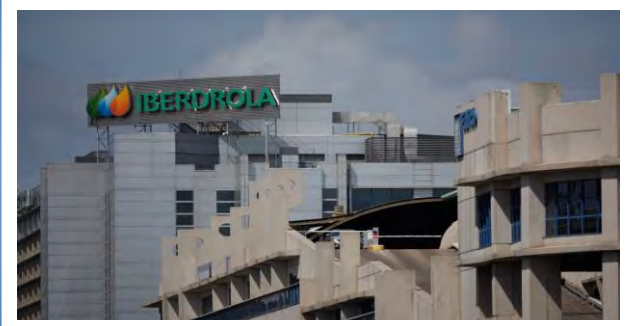
A ello se suma que, el Mercado Ibérico del Gas (Mibgas) ha vuelto a desplomarse estando tan solo a 3,56 euros el megavatio hora de recuperar los mínimos absolutos alcanzados a últimos de mayo. En total, en estos días ha perdido un 35% desde el máximo de 41,70 euros el megavatio hora alcanzado a 16 de junio.

“Estos dos pares de fuerzas, sol y precio de gas, antagonistas a la demanda y viento, son los que están haciendo posible que, aunque las centrales de ciclo combinado hayan aumentado su participación en el mix energético en 3% durante los últimos siete días, el pool siga presentando precios medios de 92,60 euros el megavatio hora”.

18.- La plantilla de Iberdrola pide ligar sus sueldos a la inflación y exige una respuesta antes del 23-J.

theobjective.com, 19 de julio de 2023.

Los sindicatos se reunieron hace unos días para sellar una alianza conjunta donde piden recuperar su poder adquisitivo.



El pasado 3 de julio hubo un cónclave entre los principales sindicatos de la energética **Iberdrola** para sacar adelante un comunicado que exigiese una subida salarial para la plantilla. Aunque las diferencias entre las organizaciones sindicales son notorias, finalmente, se consiguió dar luz verde a un texto que **pedía ligar los salarios de la plantilla al IPC** (Índice de Precios del Consumo) para contrarrestar la pérdida, según denuncian, de hasta un 12% de su poder adquisitivo por la elevada inflación.

Los **sindicatos** a nivel nacional anunciaron hace unos meses **un otoño caliente**. De hecho, dejaron sobre la mesa la posibilidad de convocar una huelga general porque los empresarios no suben los salarios. Contaminados -o no- por esta tensión, los cinco principales sindicatos de la eléctrica, que representan más del 90% de la plantilla, han dado de plazo hasta el próximo viernes 21 de julio para que Iberdrola **responda a su petición de subida salarial**.



PROPUESTA SINDICAL CONJUNTA

Los sindicatos **UGT, SIE, CCOO, ATYPE-CC y ELA** tras las reuniones mantenidas con el CEO de España durante los meses de mayo y junio, trasladamos una propuesta conjunta para actualizar los salarios con el IPC, consolidando dicha actualización durante la vigencia del Convenio y, de esta manera, compensar la pérdida de poder adquisitivo de más del 12 % que llevamos acumulada.

Los datos publicados por la propia Compañía contradicen la *preocupante situación* que nos presentan:

- Beneficio neto anual de 4.339 millones de euros.
- Beneficio neto de 1.485 millones de euros en el primer trimestre de este año.
- Incremento remuneración accionista de un 10 % en el periodo 2023-2025.
- Incremento de un 20,55 % del valor del objetivo del EBITDA España para 2023.

Por otra parte, estos son los datos que afectan a los trabajadores:

- Incremento del tipo medio de las hipotecas de hasta un 4%.
- Incremento del IPC de los alimentos y otros productos esenciales por encima del 16 %.
- Según FUNCAS, la previsión del IPC para 2023 es del 3,9 %.

Muchas empresas, en peores circunstancias que la nuestra, están siendo sensibles a las dificultades económicas que todos los días sufren sus plantillas por el aumento del coste de la vida. Entendemos que Iberdrola tiene suficiente capacidad como para asumir la garantía de la pérdida de poder adquisitivo.

Siendo conocedoras de los planteamientos de ambas partes y desde la buena fe negociadora, solicitamos a la empresa que **antes del 21 de julio** de respuesta a esta propuesta sindical conjunta.

Iberdrola tiene un convenio, que se firmó en 2021 con la plantilla, que no finaliza hasta finales del año 2024. Desde la compañía han querido compensar este incremento de los precios con una serie de ayudas para sus trabajadores. Así, a principios del pasado mes de diciembre, y tras cumplirse el primer año del convenio firmado, la energética anunció una paga extra de **1.000 euros correspondiente a 2022 a todos sus empleados en España**. Por otro lado, también aseguró una ayuda de 50 euros al mes para pagar las guarderías hasta que el niño cumpla tres años, subvenciones para la compra de vehículos eléctricos y, por último, el pago del 100% de las tasas de exámenes oficiales de idiomas para hijos.

La petición de los cinco sindicatos

No obstante, en un comunicado conjunto al que ha tenido acceso **THE OBJECTIVE**, CCOO, UGT, SIE, ATYPE y ELA afirman que el incremento del tipo medio de las hipotecas ha **subido hasta un 4%**, el IPC de los alimentos y de otros productos esenciales **un 16%** y que la previsión del IPC para 2023 será del **3,9%**.



Por otro lado, afirman que muchas compañías «en peores circunstancias» están siendo sensibles a las dificultades económicas que sufren sus plantillas.

Además, resaltan los beneficios de la compañía a nivel global: «Se ha obtenido un beneficio neto anual de 4.339 millones de euros, un beneficio neto de 1.485 millones de euros en el primer trimestre de este año, un incremento de la remuneración del accionista de un **10%** entre el periodo 2023-2025 y un incremento de **un 20,55%** del valor del objetivo del Ebitda (ingresos sin contar impuestos, intereses y depreciaciones) en España para 2023".

El mail enviado de la compañía a los trabajadores

Tras la carta interna de los principales sindicatos a la plantilla, la compañía **ha optado por enviar un correo electrónico a todos sus trabajadores** donde les insta a rellenar un formulario anónimo de tres minutos. «Nos gustaría conocer cómo es tu día a día cuando realizas tu trabajo en las instalaciones de Iberdrola. Ayúdanos a conocer cómo es tu experiencia en la empresa para poder mejorarla en el futuro», se desprende del mensaje.

Iberdrola reta a Repsol con la apuesta por el camión eléctrico frente al de biocombustible

Javier Leal

Como ya adelantó este medio hace unos días, la compañía compensará a la plantilla **con una posible paga 'extra' a final de año si el nuevo Gobierno reduce los impuestos a las eléctricas**. Por otro lado, la empresa se abre a negociar un sistema retributivo para los próximos años, pero sin abrir el convenio firmado en 2021.

Hoy la energética tiene abierto **dos frentes**, que impactan de forma directa contra el balance de sus cuentas. Por un lado, el Real Decreto-ley 17/2021, que obliga a aminorar los ingresos extraordinarios de las **hidroeléctricas, renovables** -cuya vida útil haya concluido- y **nucleares** a un precio de **67 euros el megavatio hora** por el alto precio del gas. Un límite que en Europa se sitúa en los **180 euros el megavatio hora**. Una medida que se suponía que iba a llegar a su fin el pasado mes de junio y que comenzó a aplicarse en nuestro país un año antes del que marcó Europa.

Por otro lado, el pasado verano, el presidente del Gobierno anunció un impuesto contra las eléctricas donde incidía en «los beneficios caídos del cielo» de las eléctricas. Una tasa con la que el Ejecutivo espera **recaudar unos 2.000 millones de euros** en los próximos dos años (2023 y 2024).

19.- Enagás Renovable gestiona sus procesos de compras y de homologación de proveedores a través de Procura Digital.

bolsamania.com, 19 de julio de 2023.

Enagás Renovable gestiona sus procesos de compras y de homologación de proveedores a través de Procura Digital PROCURA DIGITAL

MADRID, 19 (EUROPA PRESS)



Enagás Renovable ha comenzado a gestionar sus procesos de compras y de homologación de proveedores a través de Procura Digital, una plataforma de compras multiempresa para pymes basada en la tecnología de Jaggaer.

En concreto, además de realizar todas sus licitaciones con la funcionalidad más avanzada, Enagás Renovable aplica criterios de homologación propios, con diferentes niveles de exigencia en función del tipo de producto o servicio.

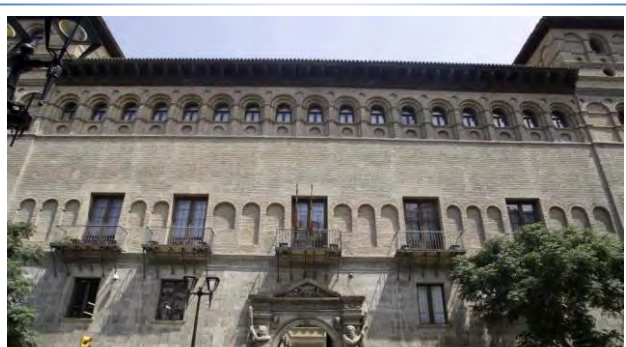
Según informó Procura Digital, la información aportada por sus proveedores es evaluada y puntuada según dichos criterios de forma automática por la propia plataforma, consiguiendo unos niveles máximos de eficiencia y de objetividad en este proceso. Los proveedores de Enagás Renovable incorporados a Procura Digital en estos primeros meses son ya 190.

Además, por ser la plataforma una comunidad de empresas compradoras y proveedoras, Enagás Renovable tiene acceso a todos los proveedores registrados en ella, lo cual supone una oportunidad para ampliar su base de proveedores ofertantes en categorías de productos indirectos.

20.- El TSJA da la razón al Gobierno aragonés frente a Red Eléctrica por el cobro de 1,8 millones por un impuesto medioambiental.

heraldo.es, 19 de julio de 2023.

Rechaza que fuera "inconstitucional" el Impuesto sobre Instalaciones de Transporte de Energía Eléctrica de Alta Tensión.



Fachada de la sede del Tribunal Superior de Justicia de Aragón. **Guillermo Mestre**

El Tribunal Superior de Justicia de Aragón (TSJA) desestima una reclamación económica de Red Eléctrica de España **contra el cobro de 1,8 millones por el Impuesto sobre Instalaciones de Transporte de Energía Eléctrica de Alta Tensión**. Da, con ello, la razón al Gobierno de Aragón y abre la puerta a que los casos similares, que suman en total más de seis millones, se resuelvan a favor del Ejecutivo autonómico.

En el caso concreto de la resolución, Red Eléctrica Española estimaba que era "inconstitucional" el texto refundido de la Legislación aragonesa sobre impuestos medioambientales de la Comunidad Autónoma y, sobre esa base, **solicitó la rectificación de una autoliquidación**, a la que se negó la DGA. Decidió entonces Red Eléctrica recurrir a la vía judicial.

El TSJA considera que la ley aragonesa "no es inconstitucional" porque **el impuesto medioambiental tiene "naturaleza extrafiscal"**, y lo que se grava aquí es el impacto ambiental, que exige a la Administración actuaciones correctoras que implican un gasto extra que debe compensarse con una cuota que grava más cuanto mayor es el impacto. Su finalidad es, por lo tanto, distinta de la de otros impuestos.

El TSJA **rechaza igualmente que se vulnere el principio de igualdad tributaria** y que la estructura del impuesto esté mal configurada. Tampoco admite la Sala de lo Contencioso Administrativo aragonesa que se vulneren las directivas comunitarias. Con la sentencia queda confirmada la liquidación de 1,8 millones. sentencia confirma entonces la liquidación de 1.845.775 euros.

OTRAS NOTICIAS DE INTERES DEL SECTOR ENERGETICO: (CLICAR EN EL TITULAR)

- 1.- Uno a uno, los siete proyectos financiados con fondos europeos adjudicados en España.
- 2.- Repsol intenta remontar en bolsa y adquiere el 50,01% de CHC Energía.
- 3.- Proyectan una central hidroeléctrica reversible aprovechando instalaciones mineras en La Pola de Gordón.
- 4.- Iberdrola y Repsol entran en el reparto del fondo de 3.600 millones que la UE ha duplicado gracias a la subida de la luz.
- 5.- Un descubrimiento accidental podría revolucionar el almacenamiento de energía global a gran escala.
- 6.- El Parlamento Europeo aprueba los nuevos objetivos de ahorro energético para 2030.
- 7.- Transición Ecológica lanza nuevas ayudas para proyectos innovadores de movilidad eléctrica.
- 8.- Luz verde a la Ley de Restauración de la Naturaleza.
- 9.- Endesa instala la última tecnología en ocho centros de transformación de la Zona Norte de Granada.
- 10.- Bruselas negocia un nuevo borrador de la Ley de Industria Cero Neto que incluye la energía nuclear.
- 11.- El Gobierno crea un 'macroorganismo' para vigilar todos los impactos del cambio climático en la salud.
- 12.- El proyecto SCEPA trabajará para reducir y aliviar la pobreza energética de los hogares vulnerables.
- 13.- Olvidar la industria y la planificación de la red eléctrica pone en riesgo la transición.

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

siempre adelante