

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.- Taqa y Criteria ultiman una oferta de control a partes iguales sobre Naturgy.

eleconomista.es, 15 de mayo de 2024.

La operación ha sido consultada con la UE para evitar una entrada del Gobierno.

La emiratí Taqa y Criteria negocian los últimos flecos para lanzar una **oferta conjunta de compra por el 100% de Naturgy**. Ambas compañías se repartirán el capital que logren adquirir de la gasista y pactarán un sistema de gobierno corporativo en el que la española tenga capacidad para nombrar al primer ejecutivo.

Ambas compañías han mantenido contactos a lo largo de las últimas semanas con la Comisión Europea para **esclarecer las dudas que pudiera generar una oferta de una compañía extracomunitaria** sobre una energética estratégica en el seno de la Unión en un momento en el que la preocupación por la garantía de suministro es máxima.

Taqa y Criteria han ofrecido un pacto parasocial que garantizaría que la gestión de la energética se mantenga en manos catalanas para evitar así que el Gobierno tenga la **tentación de adoptar una medida similar como la llevada a cabo en Telefónica, donde ha desembarcado directamente en el capital**.

En estos momentos, Taqa y Criteria están cerrando los detalles para conseguir un crédito puente que sirva de aval a su oferta ante la Comisión Nacional de Mercado de Valores. Posteriormente, ambas compañías negociarán el crédito sindicado necesario para afrontar la compra en función del porcentaje de aceptación que se alcance, que puede rondar el 50 por ciento, con la participación de GIP, CVC y los accionistas minoritarios.

A partir de ahí, uno de los puntos clave será el papel que desempeñe tanto IFM (14%) como Sonatrach (4%). IFM, que no ha formado parte de las negociaciones, podría quedarse en la compañía dentro de su estrategia de inversión a largo plazo. Sonatrach podría seguir el mismo camino. Esta situación hace presuponer que en algún punto las partes plantearán algún tipo de acuerdo con la australiana y la argelina para poder seguir cotizando.

En este punto se plantea la opción de una oferta pública de suscripción posterior que garantizase el reparto accionarial pactado por Criteria y Taqa y la liquidez del valor suficiente, como ha reclamado la CNMV.

La operación de Taqa y Criteria puede además facilitar la compra por parte de BlackRock de la gestora GIP. Por el momento, tanto **España** como Chile, han pedido a la compañía que dirige Larry Fink que aclare sus planes sobre Naturgy.

BlackRock quiere utilizar GIP como su vehículo para crecer en el negocio de infraestructuras con inversiones a largo plazo, pero la participación de Naturgy se encuentra ya madura y el interés de Taqa y Criteria permite una salida de la gasista después de que no se haya logrado llevar a cabo la operación Géminis por la oposición del Gobierno a la misma.

2.- Iberdrola cerró 2023 con una contribución “recórd” al PIB vasco de 3.500 millones.

elperiodicodelaenergia.com, 15 de mayo de 2024.

La compañía ha realizado compras a 500 proveedores vascos con las que sostiene 30.000 empleados.



Iberdrola ha cerrado 2023 con una contribución “récord” al PIB vasco de 3.500 millones y ha sostenido un total de 30.000 empleos en el País Vasco.

La compañía, que celebra este viernes 17 de mayo su Junta General de Accionistas en su sede social de Bilbao, aportó el 3,7% del total del PIB vasco en el año.

El presidente de Iberdrola, **Ignacio Galán**, ha expuesto estos días a responsables institucionales vascos como la diputada general de Bizkaia, **Elixabete Etxanobe**, o el alcalde de Bilbao, **Juan Mari Aburto**, los detalles de esta contribución de Iberdrola al desarrollo del País Vasco.

Iberdrola ha señalado que “es uno de los motores de la economía del País Vasco” y ha realizado compras a 500 proveedores vascos con las que sostiene 30.000 empleos.

Según ha precisado, en 2023, Iberdrola volvió a superar “su récord de contribución socioeconómica” al País Vasco, con un impacto en el PIB del País Vasco de 3.500 millones de euros sustanciados en inversiones, compras, salarios y contribución fiscal. Este importe supone un 3,7% del PIB vasco en el año.

Los proveedores de Iberdrola

Asimismo, ha destacado que las compras realizadas por la compañía a 500 proveedores del País Vasco, entre los que encuentran empresas como Haizea Wind, Ingeteam, Ormazabal, Arteche, EDS Ingeniería y Montajes, Lizelan, Boslan, o Idom, “sostienen ya un total de 30.000 empleos”, además de los 1.800 propios, de acuerdo con un informe realizado por Price Waterhouse Coopers. Además, Iberdrola contribuyó a la Hacienda vasca con cerca de 1.500 millones de euros, de los que 700 millones fue contribución directa.

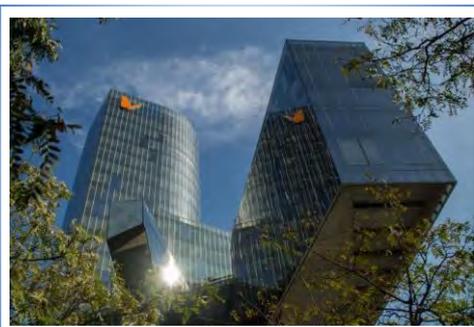
Por otra parte, en materia de inversiones en País Vasco, ha subrayado que las redes eléctricas son básicas no solo para la integración de las renovables, sino también para la electrificación de usos industriales, domésticos o la expansión de los vehículos eléctricos o los centros de datos.

Por eso, según ha recordado, en octubre de 2021, la compañía inauguró, junto a la Diputación foral de Bizkaia, el Global Smart Grids Innovation Hub en su Centro Corporativo **José Ignacio Berroeta**, un centro mundial de las redes inteligentes. En la actualidad, son ya más de un centenar las empresas, instituciones y universidades que participan y colaboran tecnológicamente en él.

3.- Argelia acusa a “lobbies” marroquíes e israelís de intentar reventar la opa sobre Naturgy.

theobjective.com, 11 de mayo de 2024.

Aseguran que Sonatrach siempre ha cumplido sus compromisos independientemente de las consideraciones políticas.



Argelia acusa a lobbies de Israel y Marruecos de querer reventar la opa sobre Naturgy por su interés en deteriorar las relaciones entre España y Argelia. La próxima semana, el brazo inversor de La Caixa, Critería, y la empresa de Emiratos, Taqa, presentarán ante la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) una oferta por el cien por cien del capital de Naturgy. En medio de ese proceso corporativo, se publicó una información que aseguró que el país africano ponía en jaque el contrato de gas que tiene con la compañía y que abastece a España si se consumaba esa operación.

Una noticia, adelantada por la agencia de noticias *Reuters*, que un asesor argelino de alto nivel y con vínculo directo en la empresa estatal argelina Sonatrach niega a **THE OBJECTIVE**. «Sonatrach siempre ha cumplido sus compromisos independientemente de las consideraciones políticas». Además, la misma fuente ha señalado que ciertos grupos de presión «**no quieren relaciones amistosas entre España y Argelia**, entre los que se incluyen Marruecos e Israel».

El principal argumento que se esgrimió sobre este **supuesto veto de Argelia** a la entrada de Taqa en Naturgy fue la tensa relación que atraviesan ambos países. Así, se especificó que tanto Abu Dabi como Rabat han formado parte de los estados árabes que impulsaron los vínculos con Israel, en los llamados 'Acuerdos de Abraham' (2020), mientras que Argel es un defensor de la causa palestina. **Un relato que podría chocar con algunas contradicciones**, ya que -sin ir más lejos- hoy la compañía española **Cepsa** (controlada por capital de Emiratos) se encuentra operando en **Argelia** el segundo mayor yacimiento descubierto del país, y cuyas disputas han estado habitualmente relacionadas con temas meramente corporativos.

Argelia no solo se verá afectada con la llegada del nuevo inversor por las relaciones comerciales que mantiene Naturgy, sino porque además la empresa pública **Sonatrach tiene el 4,1% del capital de la compañía española**. Aunque es el quinto máximo accionista, muy por detrás de los otros cuatro, no ha hecho alarde de mostrar su posicionamiento cuando ha habido cambios indirectos en el accionariado de la energética, como sí ocurrió de forma reciente **cuando BlackRock compró GIP**, uno de los principales socios de Naturgy y cuyo capital (el 20%) pretende vender a Taqa.

Un día después de que saliera la información acerca de un posible veto de Argelia a los Emiratos, Naturgy **salió al paso** para sostener que no había ninguna cláusula que se viese afectada por los cambios en su estructura accionarial. El gas argelino, que llega a España principalmente a través del gasoducto Medgaz, tiene una cuota total de cobertura, según los últimos datos de Enagás, del 36% hasta el mes de abril. **Lo que le convierte en nuestro principal suministrador**.

El gas argelino, y la propia empresa Naturgy, son elementos muy sensibles para el Gobierno. Por un lado, el gas argelino sigue siendo un hidrocarburo clave para huir de la **dependencia del gas ruso**, mientras que, por otro, la compañía que dirige Francisco Reynés está especializada en aquello que está llamado a ser la tecnología que acompañe al proceso de transición energética. Los emiratos han visto en esta compañía una oportunidad para **llevar a cabo la descarbonización** en un momento en el que se trata de impulsar los gases renovables, aunque el hidrógeno, en concreto, no se encuentre en su mejor momento.

La relación entre Argelia y Marruecos se rompió después de que Rabat reconociese el Sáhara Occidental como una provincia autónoma de su reino. Un territorio que es **aliado histórico** de los argelinos, que tratan de luchar por su independencia. Desde entonces, Argel cortó el suministro de gas y puso en jaque las relaciones con nuestro país después de que el Gobierno, tras una decisión del presidente Pedro Sánchez, decidiese apoyar la causa marroquí.

Criteria, que es el principal accionista de la energética (con el 26%), logrará consumir **una de las operaciones más importantes de sus últimos años**, consiguiendo además dar salida a dos fondos que habían generado situaciones incómodas para la compañía. Una de las más sonadas tuvo lugar el pasado verano, cuando cercaron a la energética con el nombramiento de un CEO que compartiese el poder que ostenta el consejero delegado, Francisco Reynés.

4.- Iberdrola. Ignacio Galán y sus consejeros, presuntamente independientes, cobran demasiado.

hispanidad.com, 15 de mayo de 2024.

El presidente no puede estar tranquilo con los 'proxies' ISS y Glass Lewis: les preocupa, además, la menor independencia de los consejeros.



Ignacio S. Galán no puede estar tranquilo con los *proxies* **Institutional Shareholder Services (ISS)** y **Glass Lewis**. Y es que les preocupa la menor independencia de los consejeros de Iberdrola, algo en lo que influyen las elevadas remuneraciones de los consejeros independientes y el hecho de que se obligará a todos ellos a comprar acciones.

Es cierto que el presidente ejecutivo de la eléctrica contará este año con el apoyo de ambos *proxies* a todas las propuestas de acuerdo en la próxima Junta de Accionistas que se celebrará el día 17 en Bilbao.

Recuerden que han preferido apretar a **Jesús María Herrera**, consejero delegado de **CIE Automotive**, aunque no tuvieron éxito y este último **salió triunfante de la cita anual con los accionistas**. Lo que digan ISS y Glass Lewis no es baladí, pues los *proxies* son los asesores de voto de los inversores, principalmente de los accionistas institucionales, entre los que figuran los primeros de la eléctrica: el fondo soberano de Catar -**QIA**-, **BlackRock** y **Norges Bank**.

Sin embargo, estos *proxies* han advertido su preocupación por las **elevadas remuneraciones de los consejeros** de la eléctrica: ISS ha destacado que siguen siendo los mejor pagados de España y están entre los mejor remunerados de Europa; y a Glass Lewis le inquietan los incentivos a largo plazo.

Recuerden también que Galán se ha colocado como el directivo mejor pagado dentro del Ibex 35 y dentro del sector energético en 2023, con **13,836 millones de euros**. Eso sí, ha sido el segundo mejor pagado dentro de nuestras fronteras, tras **Marc Puig (25,7 millones)**, presidente ejecutivo de **Puig**. Tras Galán, en las remuneraciones de Iberdrola, figura el CEO, **Armando Martínez**, con 4,073 millones, aunque casi no manda. Después de ambos, destacan las cifras cobradas por cinco consejeros independientes, que son muy superiores a los 500.000 euros... y a partir de esta cifra su independencia se puede poner en entredicho: **Juan Manuel González Serna** ha recibido 791.000 euros; el exministro pepero Ángel Acebes, 766.000 euros; Anthony L. Gardner, 760.000 euros; **Sara de la Rica**, 609.000 euros; y **María Ángeles Alcalá**, 597.000 euros.

Y no olviden que en la Junta se votará la propuesta de acuerdo sobre la modificación de algunos artículos de los Estatutos Sociales y la inclusión de dos nuevos para reforzar la involucración continuada y permanente de los accionistas, algo que, entre otras cosas, supone la imposición a los consejeros de la **obligación de comprar acciones** de la eléctrica. Esto último no deja de ser curioso y sorprendente a la vez, porque entonces los consejeros independientes ya no tendrían esa consideración, sino que, al ser propietarios de acciones de la compañía, en principio, deberían tener la categoría de dominicales.

5.- Las eléctricas solicitan que se reconozca en la retribución la ruralidad geográfica.

lainformacion.com, 10 de mayo de 2024.

Algunas distribuidoras se verán con la Dirección de Energía de la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia para trasladarse su preocupación ante unos mayores costes de inversión en las zonas más rurales.

- **Las eléctricas aceleran para 'acordar' con la CNMC una reforma de la retribución.**
- **La red eléctrica se erige como catalizadora de la inversión industrial por la luz barata.**



Suma y sigue. Las **peticiones de las distribuidoras eléctricas a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)** se suceden y cada vez son más las cuestiones que se plantean en torno al mecanismo retributivo establecido para las redes. Las empresas de distribución llevan un tiempo considerando, para el próximo periodo retributivo (2026-2031), la respuesta a una serie de aspectos que, en su opinión, **limitan y ponen en riesgo sus inversiones**.

En general, el sector demanda la **reforma de los valores unitarios** (los costes que se les reconoce).

Los que están actualmente en vigor se aprobaron por primera vez con la Orden IET 2660/2015 y fueron elaborados con información de 2011, pero la situación económica actual ha hecho que hayan ido perdiendo valor a lo largo del tiempo. "En muchos casos no han recogido el valor justo de la inversión", señala a La Información **Cristina Olivera**, 'manager' en Arthur D. Little.

Olivera advierte de que la **tasa de retribución financiera (TRF)** para el próximo periodo retributivo será calculada con datos correspondientes al periodo 2018-2023, caracterizado por una alta inflación y que ha sido intervenido por los bancos centrales. "Es importante que la TRF se calcule con los valores macroeconómicos adecuados y no de un período que ha sido intervenido por los bancos centrales. De no ser así, la TRF podría situarse en un 5%. ADL señalaba a posibilidad de corregir la tasa libre de riesgo de forma que el valor real fuera de un 2% (como históricamente). Lo que representa un incremento de 200 puntos básicos pudiendo alcanzar el 7%", argumenta.

¿Qué pasa con las empresas de menor tamaño?

Además de lo anterior, habría que sumar los aspectos que algunas asociaciones de distribución eléctrica, que engloban a los colectivos de menor tamaño están solicitando. En España, **323 de las 333 empresas de distribución eléctrica tienen menos de 100.000** y operan, principalmente, en zonas más rurales, por lo que resultan "clave", en opinión de Olivera, para el desarrollo económico de las áreas donde suministran y juegan un papel "particularmente importante" en la **descarbonización**.

Bajo este escenario, asociaciones como **Apyde (Asociación de Productores y Distribuidores de Energía Eléctrica de Galicia)** piden realizar una distinción por zona geográfica. En concreto, indica que el coste de operación y mantenimiento y, en general, las actuaciones que requieren mano de obra en Galicia son sensiblemente mayores que en otras zonas de distribución (debido a la geografía y la naturaleza del terreno).

"Pese a estas circunstancias, **el reconocimiento actual basado en los costes unitarios es el mismo para toda la península** (solo se contemplan distinciones con las islas), por lo que su actividad se encuentra penalizada. Algo que se ve agravado por costes que en las empresas de menos de 100.000 clientes pueden ser mayores debido a la falta de economías de escala", apunta Olivera, quien subraya que la reflexión sobre estos aspectos se centra en lo que se realiza en otros países de Europa o Latinoamérica y en cómo las "buenas prácticas" podrían adoptarse no solo a nivel de metodología, dado que opina que la española es correcta, sino también en cuanto a incentivos y promoción de los aspectos que impulsan la transición energética.

Hito para la actividad de distribución eléctrica

Justamente en la tarde del jueves, la CNMC abrió la **consulta específica para la revisión de la TFR**, de acuerdo con la Circular 2/2019, en la que destaca la "reflexión profunda" que debe hacerse sobre la metodología de cara al tercer periodo regulatorio.

También realizará un **análisis sobre el marco retributivo** y, según el regulador, la metodología ha de adaptarse a los cambios derivados del proceso de descarbonización, asegurando el equilibrio entre el desarrollo de infraestructuras, un uso eficiente de las redes existentes y la incorporación de las nuevas funcionalidades que se espera de las mismas asociadas a la digitalización y a las nuevas figuras que emergen en el mercado eléctrico.

Además de todo lo anterior, existen otros aspectos de los que el sector se queja como el retraso en el reconocimiento de las inversiones y la rigidez en la planificación y, en ocasiones, los tiempos de puesta en servicio, lo que, según fuentes de cercanas a las compañías, se intensifica con los problemas que se puedan dar en la cadena de suministro. Asimismo, otro punto que interesa a las distribuidoras es la continuidad de las inversiones que han finalizado su vida útil regulatoria y los mecanismos compensatorios.

6.- Bruselas urge a España “modernizar” su red eléctrica para integrar las renovables y evitar apagones.

epe.es, 14 de mayo de 2024.

El Ejecutivo comunitario hace balance del plan para desengancharse de Rusia dos años después de su puesta en marcha y advierte de que el país no ha cumplido el objetivo de reducción del consumo de gas comprometido.

Cada vez son más los organismos que urgen a España **renovar su red eléctrica**. El último ha sido la **Comisión Europea**, quien afirma que el país necesita **invertir** en la modernización y el fortalecimiento de la red eléctrica para integrar las renovables y contribuir a la seguridad del suministro, según se desprende del análisis del plan de **desconexión energética de Rusia**, denominado **Repower Europe**, realizado tras dos años de su adopción.



La **Comisión Europea** centra el problema en las **redes de distribución**, que son las que llegan a los usuarios residenciales y los comercios. Considera que hay "desafíos" por resolver para "evacuar la producción" y pide "una **mayor cooperación** entre los diferentes niveles de Gobierno". Mientras, en la **red de transporte** (aquella que conecta las centrales de generación con los grandes consumidores industriales y las redes de distribución), el Ejecutivo comunitario reconoce que el **Ministerio para la Transición Ecológica** "ha dado grandes pasos".

No en vano, el departamento que todavía dirige la vicepresidenta tercera **Teresa Ribera** acaba de aprobar una ampliación de la planificación vigente (2021-2026) para dar cabida a muchos proyectos del **Plan de Recuperación**, como la **fábrica de Stellantis de Vigo**. "Si se aprueban, los permisos de la red de transporte ya permitirían a España alcanzar sus objetivos para 2030", afirma el Ejecutivo comunitario.

Las eléctricas piden rentabilidad

Las grandes eléctricas son las encargadas de **invertir en las redes de distribución**, pero mantienen en 'stand by' sus planes a la espera de obtener una "señal" por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) sobre la **rentabilidad** que dará a estas infraestructuras a partir de 2025, que es cuando comienza el **nuevo periodo regulatorio**, puesto que será en ese periodo durante el cual obtendrán los retornos de las inversiones actuales.

En la actualidad, esa **rentabilidad es del 5,58%**, pero las compañías la consideran insuficiente ante la subida de tipos de interés y en comparación con lo que ocurre en otros países y aspiran a elevarla alrededor del 7%.

Además, **las inversiones totales en la red de distribución están limitadas al 0,13% del PIB anual** (1.725 millones de euros si se calcula con el PIB de 2022) por el Gobierno, para evitar subidas del recibo de la luz.

España suspende en gas

Más allá de la cuestión de las redes, en su balance del RepowerEU la **Comisión Europea** suspende a España en el objetivo de reducir el consumo de gas al hacerlo en un **12% entre agosto de 2022 y enero de 2024**, "por debajo de la **media comunitaria del 18%** y de la **reducción voluntaria del 15%** asumida por los Veintisiete". Solo Eslovenia, Polonia, Irlanda y Malta lo hicieron peor.



El ministerio para la **Transición Ecológica** siempre ha defendido que al consumo de gas normal había que descontar el combustible utilizado por las **centrales eléctricas** para hacer frente a la **mayor demanda de electricidad por parte de Francia y Portugal**; pero el compromiso de reducción voluntaria se basaba en que los Estados miembros realizasen sus **mejores esfuerzos**. Este objetivo se mantendrá **un año más, hasta el 31 de marzo de 2025**, según acordaron los veintisiete países en una **recomendación** en marzo.

Objetivo conjunto cumplido

Pero, en general, la **Unión Europea** afirma haber cumplido sus **objetivos**. El continente ha **reducido su consumo de gas por debajo del 15%** -fue un 18% inferior de media entre agosto de 2022 y marzo de 2024, lo que supone ahorrar 125.000 millones de metros cúbicos de gas- y ha logrado tener un **almacenamiento de gas del 90% antes del invierno** (en agosto).

Además, se ha hecho menos dependiente del gas ruso al **diversificar el suministro de esta materia prima** -si en 2021 el 45% de las importaciones totales venían de Rusia, en 2023 solo el 15%- y dando impulso a la **instalación de energías renovable** -la capacidad eólica y solar instalada ha aumentado un 36% de forma acumulativa entre 2021 y 2023, lo que supone ahorrar aproximadamente 24.000 millones de metros cúbicos de gas en el periodo-.

7.- Bruselas promueve las subastas de energía renovable con criterios no económicos.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de mayo de 2024.

La CE busca beneficiar a la industria europea con criterios como la protección del medioambiente, la ciberseguridad o las prácticas empresariales responsables.

La Comisión Europea (CE) ha trasladado a los Estados miembros de la Unión Europea una serie de recomendaciones para las subastas de energía renovable que incluyen la **aplicación de criterios no económicos** que benefician a la **industria comunitaria** frente a países como **China**, como la **protección del medioambiente, la ciberseguridad o las prácticas empresariales responsables**.

“Gracias a la introducción de criterios distintos del precio en las subastas, estamos dando a nuestra industria la **oportunidad** de prosperar en casa y competir en igualdad de condiciones”, declaró en un comunicado el vicepresidente de la Comisión Europea responsable del Pacto Verde, **Maros Sefcovic**.

Los documentos trasladados por Bruselas a los Veintisiete contemplan sugerencias para facilitar el despliegue de renovables, como la concesión de permisos, la planificación o las **subastas energéticas**.

Las subastas de energía renovable

Y en ese último campo se desarrolla un epígrafe sobre criterios no económicos para las atribuciones que se sugiere a los países incluir en sus subastas “tan pronto como sea posible”.

Estas medidas buscan “fortalecer el ecosistema de fabricación de tecnología de cero emisiones netas de **Europa** para evitar una dependencia excesiva de una única fuente de suministro mientras se preserva la **competitividad** de las subastas”, razona Bruselas.

“Esos objetivos políticos podrían incluir la protección ambiental y la restauración del **ecosistema**, o aspectos relacionados con la capacidad de **reciclaje** de los productos utilizados y, en general, la **circularidad** de vida del producto”, apunta la Comisión.

El Ejecutivo comunitario se ha comprometido a apoyar a las industrias eólica y fotovoltaica europeas, en un contexto en el que se acelera el despliegue de renovables, pero con una inmensa mayoría de **paneles solares** producidos en **China** y el temor de que pueda ocurrir lo mismo con los **aerogeneradores**.

Entre los criterios no económicos se cita también “la conducta empresarial responsable, incluido el respeto de los derechos humanos y las prácticas de diligencia debida ambiental de la cadena de valor”, entre otros.

La Comisión aporta indicaciones técnicas sobre cómo diseñar esas **licitaciones**, y subraya que “en cualquier caso los Estados miembros deberían proporcionar suficiente visibilidad sobre cómo se llevará a cabo la puntuación antes de la subasta”.

8.- Acciona Energía se expande en Francia, donde espera triplicar su facturación para el año 2030.

eleconomista.es, 14 de mayo de 2024.

La energética busca aumentar la gama de servicios que ofrece en el país, ya que “ofrece muchas oportunidades en el sector de las energías renovables”.

El consejero delegado de **Acciona Energía**, **Rafael Mateo**, ha manifestado el interés de la compañía por **expandir su negocio de eficiencia energética en Francia**, donde espera **triplicar su facturación para el año 2030**.

“Estamos trabajando para aumentar la gama de servicios energéticos que ofrecemos en **Francia**, ya que el país ofrece muchas oportunidades en el sector de las energías renovables, con sus políticas progresistas y su visión de futuro”, ha dicho en el congreso ‘Choose France’, un evento de negocios para promover la inversión extranjera en el país vecino.

Acciona Energía entró en el mercado francés en 2022 con la adquisición de Eqinov, empresa que ofrece sus servicios en torno a tres ejes, el primero de ellos en la financiación de proyectos de **eficiencia energética**, como uno de los operadores de referencia en el mercado francés de **Certificados de Eficiencia Energética**.



Las actividades de Acciona Energía

También se dedica a la valorización de la flexibilidad de consumo eléctrico, incluido el control remoto de los consumos energéticos de sus clientes y la participación en mecanismos de capacidad y respuesta de demanda del sistema eléctrico, y a los servicios de consultoría en eficiencia energética, en particular mediante la realización de auditorías energéticas, la implantación de sistemas de gestión energética y el apoyo en diseño, ingeniería y puesta en marcha de proyectos de optimización energética.

Las principales actividades que se intensificarán son el autoconsumo, la energía como servicio y los contratos de **rendimiento energético**, materias sobre las que la compañía ya ha identificado varias oportunidades de **inversión**.

Con sede en París, el negocio francés de Acciona Energía combina los servicios energéticos y de descarbonización de Eqinov con sus soluciones de energía renovable y proyectos de autoconsumo y servicios energéticos.

La compañía cuenta con una **cartera de más de 3.100 clientes en Francia** y un equipo de 70 profesionales repartidos entre **Aix-en-Provence, Burdeos, Lyon, Nantes y París**.

9.- La central de Trillo inicia su 36 recarga, que implica 1.000 trabajadores adicionales.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de mayo de 2024.

La recarga, que se prolongará durante un periodo de 36 días.



La central nuclear de Trillo (Guadalajara) ha iniciado este **sábado su trigésimo sexta recarga**, para la que se han incorporado a la plantilla habitual más de **1.000 trabajadores adicionales** de unas **40 empresas especializadas**.

Tras su desconexión a la red eléctrica, la pasada madrugada ha dado comienzo la recarga, que se prolongará durante un **periodo de 36 días**, en los que se **acometerán tareas como la renovación de los elementos combustibles o la ejecución de pruebas requeridas por las especificaciones de funcionamiento**, ha informado en una nota de prensa **Centrales Nucleares Alcaraz-Trillo**.

La central de Trillo notificó tres sucesos de nivel 0 en 2023, un 40% menos que en 2022.

También ha explicado que durante el periodo de recarga se procederá a la revisión o prueba de instalaciones, equipos y componentes que son necesarios para asegurar el correcto funcionamiento de la planta en el siguiente ciclo de operación.

El programa de la trigésimo sexta parada contempla la ejecución de 12.300 órdenes de trabajo entre las que destacan los trabajos en la turbina de alta presión y en la bomba principal de refrigeración del reactor.

Además, se implantarán 22 modificaciones de diseño destinadas a mejorar las instalaciones adaptándolas a los nuevos requisitos industriales, continuar con la actualización y renovación tecnológica de la instalación y a potenciar la fiabilidad y seguridad de la planta.

Trillo sin incidentes

Por otra parte, Centrales-Nucleares Almaraz-Trillo ha indicado que el ciclo de actuación que concluye, que se inició el 23 de junio de 2023, termina sin que haya tenido lugar ninguna parada automática del reactor y sin que se haya registrado ningún accidente laboral, de forma que la planta ha superado ya los 400 días sin accidentes.

La central nuclear de Trillo, que suministra el 3 por ciento de la demanda eléctrica anual de toda España, tuvo en 2023 una producción de energía eléctrica bruta de 8.295 gigavatio/hora (GWh), lo que ha evitado la emisión de más de 2,5 millones de toneladas de CO2 a la atmósfera.

Según los propietarios de la planta: “Sus excelentes indicadores de funcionamiento reflejan la fiabilidad y estabilidad de su operación, contribuyendo a que, sin emisiones de CO2 a la atmósfera, la energía nuclear siga siendo la tecnología que produce más de un 20 por ciento de la electricidad nacional”.

10.- Endesa suma dos millones más de inversión para la fase final de reconstrucción del sistema eléctrico de La Palma.

eldiario.es, 10 de mayo de 2024.

Corazoncillo, La Condesa, La Laguna y Tazacorte han sido los enclaves donde se han centrado gran parte de estas actuaciones.

Endesa invierte otros dos millones de euros en la reconstrucción de las redes eléctricas dañadas por la erupción del volcán Tajogaite y prácticamente ya ha finalizado el doble anillado eléctrico que unía el norte con el sur de La Palma. Esta última inversión se ha destinado a Corazoncillo, La Condesa, el cierre del anillo La Laguna y Tazacorte y la costa de esta última localidad, informa la entidad.

La inversión total destinada por la compañía eléctrica a la reconstrucción de las redes de media y baja tensión de la isla afectadas por el volcán Tajogaite asciende a once millones de euros. El proyecto ejecutado en varias fases en los últimos dos años y medio ha permitido la reconstrucción del enmallado eléctrico de La Palma y la construcción de nuevas edificaciones claves para el funcionamiento energético.



Recientemente se han finalizado las obras en la zona conocida como Corazoncillo, situada entre los municipios de El Paso y Los Llanos, donde ha entrado en funcionamiento un nuevo centro de transformación, así como la mejora en la red en las zonas de José Pons y San Nicolás a lo largo de 1,6 kilómetros. El presupuesto ejecutado asciende a 300.000 euros.

Otra de las acciones, que contó con un presupuesto de medio millón de euros, es la puesta en funcionamiento de un centro de transformación y el despliegue de kilómetro y medio de red de media tensión en La Condesa, en Tazacorte.

Además, se ha finalizado el cierre del anillo a lo largo de 1,3 kilómetros de media tensión entre La Laguna y Tazacorte, con un presupuesto de 400.000 euros. A lo que se añade la inversión de 750.000 euros en la línea de costa en Tazacorte, lo que ha permitido la puesta en funcionamiento del centro de transformación Costa y la reconstrucción de otros 2,4 kilómetros de línea eléctrica.

Endesa ha construido en estos dos años y medio nuevas edificaciones claves para el funcionamiento eléctrico de La Palma, como el centro de reparto de Tajuya, casi finalizado, y doce centros de transformación que quedaron arrasados por la erupción del volcán en los municipios de Los Llanos de Aridane, Tazacorte y El Paso. El nuevo trazado eléctrico reconstruido ha incorporado una mayor integración con el paisaje, al incluir 34 kilómetros de red subterránea.

La restitución del anillado eléctrico es un reto de complejidad técnica y para ello los técnicos de Endesa han aportado y puesto en marcha soluciones creativas y novedosas, principalmente en el despliegue del tendido subterráneo dadas las nuevas condiciones del suelo y las altas temperaturas que se registras tras la erupción volcánica.

11.- Acciona Energía compra el 80% de la consultora renovable filipina Freya Renewables.

eleconomista.es, 11 de mayo de 2024.

- La empresa informó recientemente del desarrollo de otro parque eólico de **156MW** en Filipinas.
- Acciona crece en Asia con su entrada en Tailandia con cinco proyectos eólicos.
- Así transporta Acciona 23 aerogeneradores a través del desierto peruano.



Acciona Energía ha adquirido una participación del 80 % de la consultora de desarrollo renovable filipina Freya Renewables, con el que amplía su presencia en el país, según ha informado este sábado la compañía en un comunicado.

Con la compra de esta participación, Acciona Energía **suma una cartera adicional de 880 megavatios (MW)** en desarrollo en Filipinas, que se añaden a otros proyectos recientes en el país, como un parque eólico de 156 MW en Pantabangan y otro de 100 Mw en la provincia de Laguna.

El presidente de Acciona, José Manuel Entrecanales, se encuentra de visita en Filipinas, donde ha anunciado que la compañía operará y mantendrá una **planta solar de 150 MW** en Daanbantayan, en la que será la primera asociación público-privada de este tipo en el país.

La empresa de energías renovables informó recientemente del desarrollo de **otro parque eólico de 156MW** en el municipio de Pantabangan, a 150 kilómetros al norte de Manila y ha iniciado la construcción del parque eólico Kalayaan 2, de 100MW, en la provincia de Laguna.

Destacada presencia en Filipinas

El Gobierno filipino fomenta el desarrollo de las energías renovables para reducir su dependencia de los combustibles fósiles importados, y ha fijado objetivos para aumentar la cuota de energías renovables en **el mix energético hasta el 35% en 2030 y el 50% en 2040.**

Acciona ya cuenta con una importante presencia en Filipinas, donde opera a través de sus negocios de Agua y Construcción desde 2016 y ha desarrollado **proyectos emblemáticos** como la autopista Cebu Cordova Link Expressway (CCLEX), y las plantas de tratamiento de agua potable Putatan II y Laguna Lake.

12.- Endesa combina el 5G y la IA para mejorar la seguridad de sus trabajadores en el mantenimiento de la red.

elperiodicodelaenergia.com, 13 de mayo de 2024.

Un total de 24 empresas de 7 países comunitarios coordinadas por Enel han participado en el proyecto Smart5Grid.



Endesa ha combinado el uso de la tecnología 5G con la inteligencia artificial (IA) para mejorar la seguridad de los trabajadores durante las tareas de mantenimiento de las infraestructuras de la red de distribución.

En concreto, e-distribución, la filial de redes de la energética, ha desplegado una red privada 5G en la subestación Ecogarraf en Barcelona dentro del proyecto europeo Smart5Grid, que ha explorado las posibilidades que ofrece la tecnología 5G en el desarrollo de las redes inteligentes gracias a su mayor capacidad y velocidad en la transmisión de datos.

Un total de 24 empresas de siete países comunitarios coordinadas por Enel a través de Enel Grids han participado en el proyecto Smart5Grid (Demonstration of 5G solutions for Smart energy Grids of the future).

La iniciativa, lanzada en 2021, se ha centrado en cuatro áreas relacionadas con las redes inteligentes: la detección automática de fallos en la red, la inspección remota de áreas de trabajo delimitadas automáticamente, el control de la generación distribuida para ofrecer servicios de flexibilidad, y el control de áreas amplias en tiempo real en un escenario transfronterizo.

Todas las iniciativas del proyecto, que ha recibido financiación del programa Horizonte 2020 de la UE, se han probado en pilotos desarrollados en **Italia, España, Bulgaria y Grecia**.

La seguridad para Endesa

En el caso concreto de España, la filial de redes de Endesa se ha centrado en utilizar las posibilidades que ofrecen el 5G y la inteligencia artificial como aliadas para prevenir los accidentes laborales.

Así, se han utilizado las funcionalidades que ambas presentan para monitorizar que los **trabajadores y herramientas** no se aproximen al límite de las zonas delimitadas como seguras con el fin de aumentar la seguridad de los trabajadores y evitar accidentes en subestaciones eléctricas durante los trabajos de mantenimiento.

El sistema desarrollado permite avisar a los trabajadores cuando ellos o una herramienta que estén utilizando traspasan la zona de trabajo segura para que puedan corregir su posición y evitar riesgos.

13.- Iberdrola instala la primera turbina del parque eólico marino de Baltic Eagle en Alemania.

noticiaslogisticaytransporte.com, 13 de mayo de 2024.



Iberdrola, la compañía energética presidida por **Ignacio Galán**, ha instalado el primer de los cincuenta aerogeneradores del parque eólico marino **Baltic Eagle**. Así, y con 476 MW, cuando entre en funcionamiento a finales de 2024, suministrará energía renovable a 475.000 hogares y evitará la emisión de 800.000 toneladas de CO2 a la atmósfera cada año, lo que contribuirá a la transición energética de Alemania y a su independencia de combustibles fósiles.

Según ha comunicado el grupo liderado por **Ignacio Sánchez Galán**, cada uno de los 50 aerogeneradores Vestas V174-9,5MW disponen de una potencia de 9,5 MW y un diámetro de pala de 174 metros —

cuya área de barrido es de 23.778 metros cuadrados, lo que equivaldría a 3,3 campos de fútbol— y una elevación del buje de 107 metros sobre el nivel del mar.

En cuanto a las piezas de transición del parque, que unen las torres de los aerogeneradores a la cimentación, fueron fabricadas en Ávilés por Windar, lo que contribuyó a la creación de 800 puestos de trabajo aproximadamente y a la participación de cerca de 30 proveedores del norte de España.

El resto de turbinas se transportarán y se instalarán en los próximos meses con el buque autoelevable Blue Tern, propiedad de Fred. Olsen Windcarrier. Este buque es especialmente adecuado para los terrenos del Mar Báltico gracias a sus largas patas. Cuenta con una grúa principal de 800 toneladas y una capacidad de carga de cubierta variable de 8.750 toneladas. Es capaz de transportar las torres, góndolas y palas del rotor a la obra en alta mar y montarlas sobre las piezas de transición. Fred. Olsen Windcarrier ya colaboró con Iberdrola en el Mar Báltico durante la construcción del [parque eólico marino Wikinger](#).

Fue en julio de 2023 cuando Masdar e Iberdrola firmaron un acuerdo estratégico para coinvertir en Baltic Eagle. "Este gran proyecto ayudará a impulsar la seguridad de la energía verde en Europa, reducirá las emisiones de los hogares y las empresas y respaldará miles de puestos de trabajo de alta cualificación", aseguró el [presidente de Iberdrola](#), Ignacio Galán sobre esta alianza. En la COP28, las dos empresas anunciaron una asociación estratégica adicional de 15.000 millones de euros para evaluar el desarrollo conjunto de proyectos de eólica marina e hidrógeno verde en mercados clave como Alemania, el Reino Unido y Estados Unidos.

Apuesta de Iberdrola por el Mar Báltico

Lo cierto es que el Mar Báltico se ha convertido en una apuesta clara de Iberdrola. Estas aguas concentran un gran potencial para la energía eólica marina en Europa. Y, alineado con su compromiso por acelerar la transición energética, Iberdrola se ha convertido en referente internacional en el desarrollo de la energía eólica marina con un foco clave en el país germánico, donde mantiene una estrategia de crecimiento integrado.

Baltic Eagle es el segundo de los tres grandes proyectos de Iberdrola en Alemania. Junto a los parques eólicos marinos de Wikinger, que con 350 MW ya se encuentra en operación, y de Windanker, que con 315 MW está entrando en fase de ejecución, forman el complejo Baltic Hub que tendrá una capacidad total de más de 1,1 GW en 2026 y generará una inversión de unos 3.700 millones de euros.

14.- Naturgy ficha a la jefa de Lowi para reforzar la distribución.

eleconomista.es, 13 de mayo de 2024.

- **Marta de Pablos será la nueva directora de Captación de Nedgia.**
- **Reportará directamente a Raúl Suárez, consejero delegado de la distribuidora.**

La distribuidora de gas de [Naturgy](#), Nedgia, ha incorporado a Marta de Pablos como directora de Captación de la energética. De Pablos ocupaba hasta ahora el cargo de managing director en Lowi y acumula más de doce años con cargos de responsabilidad dentro de Vodafone, matriz de Lowi. La nueva directiva es ingeniera de Telecomunicaciones por la Universidad Politécnica de Madrid y posee varios títulos de Máster vinculados con la tecnología y el marketing. Asimismo, cursó el Programa de Desarrollo Directivo en el IE Business School.

Desde Nedgia afirman que el objetivo de este fichaje es el de potenciar el desarrollo del negocio e impulsar su transformación para seguir liderando el sector de la distribución de gases "en el nuevo ecosistema energético en el que los gases renovables adquieren una mayor contribución".

La nueva incorporación reportará directamente al consejero delegado de la filial de Naturgy, [Raúl Suárez](#), quien ostenta el cargo desde principios de 2023 y cuya prioridad pasa ahora por llevar a la red gases renovables como el biogás.

Nedgía opera 57.000 kilómetros de redes en 11 comunidades autónomas y más de 1.000 municipios y cuenta con más de 5.5 millones de puntos de suministro que suponen el 70% de los consumidores del país. En el campo de los gases renovables, Naturgy gestiona un total de 70 proyectos en diferente grado de avance, todos ellos en territorio español, y focalizados en biometano (60 proyectos) e hidrógeno (10 proyectos).

La compañía ya opera seis módulos que permiten inyectar 174 gigavatios/hora (GWh) anuales de biometano en su red, una cantidad equivalente al consumo anual de más de 70.000 hogares. Además, suma una cartera con más de 300 proyectos que podrían comenzar a inyectar gas renovable en el futuro.

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

- 1.- **España y otros 14 países UE presionan a Bruselas para la descarbonización de calefacciones y aires acondicionados.**
- 2.- **El futuro de las renovables en España pasa por el almacenamiento en baterías, por Consorcio Europeo de Avaes.**
- 3.- **El almacenamiento en baterías está a punto de superar la capacidad mundial de la hidroeléctrica de bombeo.**
- 4.- **Economía.- El almacenamiento detrás del contador en España en 2023 llega a los 1.823 MWh de energía solar almacenable.**
- 5.- **inAtlas lanza una nueva funcionalidad que enriquece su solución de Geomarketing para el sector energético.**
- 6.- **Redexis promueve la creación del Pacto por la Ciberseguridad Sostenible en favor de la economía circular.**
- 7.- **El Gobierno deniega tres parques eólicos en Galicia con 240 megavatios por no superar el trámite ambiental.**
- 8.- **Baterías de flujo redox para almacenar energía a gran escala y a largo plazo.**
- 9.- **Entra en funcionamiento en Islandia la mayor planta de eliminación de CO2 del mundo.**

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_Nucleon + SIE_Acciona Energía

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

 **siempre adelante**