

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.- Acciona Energía firma un nuevo PPA renovable con un centro de producción de hidrógeno en Australia.

elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023.

La energética suministrará los 380 megavatios de la planta fotovoltaica Aldoga durante 15 años.



Acciona Energía ha firmado en **Australia** un nuevo **contrato de venta de energía (PPA)** de 15 años de duración con la **compañía eléctrica estatal de Queensland Stanwell Corporation**.

El acuerdo contempla el suministro de toda la electricidad renovable producida por la **planta fotovoltaica Aldoga**, de **380 megavatios (MW)**, actualmente en fase de desarrollo y ubicada a 20 kilómetros al noroeste de Gladstone, en la costa central de Queensland.

El acuerdo de Acciona Energía

Stanwell utilizará la energía de Aldoga para abastecer su **proyecto de hidrógeno verde** denominado **Central Queensland Hydrogen (CQ-H2)**, cuya entrada en operación comercial está prevista en 2028.

Acciona Energía defiende que Aldoga desempeñará un papel “fundamental” en el aprovisionamiento de fuentes de energía limpias y sostenibles en **Queensland**, siendo un hito para el avance del gobierno estatal en **los objetivos de energía renovable** que se ha marcado.

Este nuevo acuerdo entre ambas empresas se suma a un anterior PPA firmado en 2022 para el suministro de energía renovable procedente del **Parque Eólico MacIntyre**.

2.- Endesa prueba con robots aéreos dotados de IA para mejorar la supervisión de las líneas eléctricas.

elperiodicodelaenergia.com, 25 de octubre de 2023.

Aerial Core busca conseguir un aliado que mejore las labores de inspección desde el aire de grandes infraestructuras, como la red eléctrica.

Endesa, a través de su filial **e-distribución**, ha probado robots aéreos dotados de inteligencia artificial (IA) para la supervisión de sus líneas eléctricas.

Desarrollados en el proyecto europeo **Aerial Core**, la energética indicó que el **objetivo de la iniciativa es conseguir un aliado que mejore las labores de inspección desde el aire de grandes infraestructuras, como la red eléctrica** -e-distribución gestiona 317.000 kilómetros de líneas aéreas en **España-**, que pueda realizar tareas de **mantenimiento** por sí mismo y ayudar a los trabajadores humanos para mejorar la seguridad de sus actuaciones.



El proyecto, **financiado con 8,6 millones de euros por la UE dentro del programa H2020**, se lanzó a finales de 2019 y presenta ahora sus resultados.

En total han participado 15 socios europeos líderes en su sector entre empresas, centros tecnológicos y universidades coordinados por la Universidad de Sevilla de la mano del profesor **Aníbal Ollero**, director Científico del Centro Avanzado de Tecnologías Aeroespaciales (CATEC).

“En definitiva, ser uno más de la cuadrilla, pero con superpoderes”, afirmó Jacob Rodríguez, responsable de Proyectos Financiados dentro de e-distribución, quien destacó otras de sus ventajas, como la de **reducir las emisiones de CO2** y los costes al servir de alternativa a las revisiones con helicóptero.

Las pruebas de Endesa

Los dispositivos y funcionalidades de los robots aéreos se han probado en el Atlas Flight Center de Villacarrillo en **Jaén**, donde se ha podido medir su efectividad en condiciones reales tanto en las inspecciones de largo alcance como en las inspecciones precisas locales, que llegan a mostrar el detalle de áreas inferiores a dos milímetros.

Además, las pruebas han permitido realizar un mapeo 3D de la infraestructura eléctrica y el entorno que la rodea utilizando tecnología LIDAR y validar su capacidad para manipular elementos de la red con total seguridad.

“El objetivo ahora es utilizar estos nuevos aliados aéreos en las zonas autorizadas por el regulador para volar estos aparatos sin necesidad de mantener contacto visual, principalmente en zonas remotas, alejadas de los núcleos urbanos. Sin duda, pueden ayudarnos a trabajar de forma más eficiente y segura. Con Aerial Core se ha abierto un nuevo capítulo en la robótica que va a suponer grandes mejoras en el trabajo en campo”, destacó Rodríguez.

Todos los conocimientos adquiridos en este proyecto sobre robots aéreos con inteligencia artificial se siguen aplicando en otra iniciativa liderada por e-distribución, en el Parque Nacional y Natural de Doñana, en **Huelva**.

3.- El Gobierno aspira a sacar 1.000 megavatios de potencia eléctrica de forma extraordinaria.

canarias7.es, 26 de octubre de 2023.

La buena acogida de la convocatoria cerrada ayer por 250 MW para evitar apagones anima al Gobierno a tirar de esta fórmula excepcional.



El éxito de la convocatoria planteada por el Gobierno de Canarias para instalar de forma urgente 250 megavatios de potencia eléctrica de cara a reducir el riesgo de apagones, **anima al Gobierno de Canarias a plantearse sacar por el mismo procedimiento extraordinario otros 800 megavatios hasta alcanzar los 1.000 de déficit previsto a partir del 2024.**

Así lo aseguró ayer el presidente del Gobierno de Canarias, Fernando Clavijo, durante su intervención en un acto celebrado en CANARIAS7, y en el que aseguró que esta medida excepcional se puede adoptar bajo el paraguas de la declaración de emergencia energética aprobada por el Consejo de Gobierno a principios del mes de octubre.

Clavijo aseguró que la convocatoria de los 250 MW, que se cerró ayer, había ido muy bien, ya que se habían presentado varias ofertas por cada uno de los lotes (120 MW en Gran Canaria, 80 en Tenerife y 50 en Fuerteventura). Como el plazo se cerró a las 12 de la noche desde la Consejería de Transición Ecológica no se facilitó información de las ofertas presentadas a la espera del registro hoy.

La idea del Gobierno, agregó, **es adjudicar la generación de esos 250 MW y, de forma paralela, y una vez se acredite que el déficit es mayor, «sacar el resto de forma extraordinaria»** amparado por la citada declaración de emergencia. Al mismo tiempo, apuntó que el Estado camina con su concurso que «va a más largo plazo». Algunas fuentes estiman que el concurso se demorará varios años.

Clavijo fue crítico tanto con el operador del sistema, REE, como con Endesa, que permitieron que se llegara a la situación actual. **«Había una realidad de déficit de generación de energía que Red Eléctrica no veía y Endesa no comunicaba»** y el apagón eléctrico de La Gomera vino a «sacudir» esta situación.

El jefe del Ejecutivo autonómico indicó, en este punto, que «le hubiera gustado» que las islas registraran una mayor penetración del gas porque «se hubiera caminado mejor» ante esta emergencia. Coalición Canaria ha defendido la introducción del gas en las islas como transición hacia las energías renovables.

Desde el Colegio de Ingenieros Industriales de Canarias, su presidente, Carlos Medina, mostró ayer sus dudas a la intención del Gobierno de Canarias de sacar de forma extraordinaria un total de 1.000 MW de potencia, a la espera del concurso. Según señaló, jurídicamente es «inviabile» porque no se pueden adjudicar ese volumen de megavatios mediante un «concurso exprés». «Hablamos de un problema estructural que no se puede resolver así», apunta. Recalca que esos 1.000 MW suponen el 40% de la actual potencia instalada en el archipiélago y que asciende a 2.500 MW.

4.- Los analistas suben un 25% el beneficio neto previsto para Naturgy en el año.

eleconomista.es, 26 de octubre de 2023.

- **La empresa mejora su propia estimación de ebitda un 2% por encima del consenso.**



Los buenos resultados que Naturgy ha acumulado en los nueve primeros meses de 2023 han llevado a la energética a **revisar sus propias estimaciones para el ejercicio** y este martes anunciaba una nueva previsión al alza de su ebitda que sitúa en los **5.400 millones de euros**, frente a los 5.000 millones anteriores. Sin embargo, los analistas aún no han digerido esta nueva mejora y, por el momento, ubican su resultado bruto de explotación **un 2% por debajo** de la previsión de Naturgy, aunque esta estimación ha ido creciendo durante el transcurso del año.

El consenso de analistas que recoge FactSet espera que la energética alcance un beneficio bruto de 5.290 millones de euros. No obstante, a lo largo de este ejercicio, **los expertos han ido mejorando esta cifra de negocio**, pasando de los 5.166 millones que estimaban a inicios del año a los actuales, lo que supone un incremento del 2%. Estas ganancias le servirían a la eléctrica para alcanzar el mejor resultado bruto de su historia. Para los siguientes dos ejercicios, según las estimaciones, el ebitda se mantendría en el entorno de los 5.000 millones de euros.

Lo cierto es que es en las ganancias netas donde los analistas muestran verdadero optimismo. Desde que comenzó el ejercicio, es a la utility española a la que mejoran más sus previsiones. A inicios de 2023, el consenso de analistas que agrupa FactSet valoraba las ganancias netas de la compañía en algo más de 1.500 millones de euros, un 7% inferiores a las que registró en 2022 (ver gráfico). Ahora, sitúan esta cifra de negocio por encima de los 1.900 millones de euros, lo que supone un incremento del 25% con respecto a las previsiones de inicios de año. Este beneficio neto también sería el mejor de la historia de Naturgy.

La revisión al alza de propia firma llega tras los últimos aumentos de los precios del gas de referencia en Europa -su cotización supera durante toda la semana los 50 euros MW/H, un precio que no veía desde abril- y el nuevo acuerdo entre PSOE y Sumar en el que ambos grupos políticos pretenden extender el gravamen a energéticas y banca. Aunque desde Renta 4 valoran como "positivo" este incremento del guidance señalan que la noticia de este acuerdo es "negativa" en el sector que impacta en 300 millones de euros sobre el ebitda de Naturgy.

El peor consejo del Ibex

La eléctrica lleva siendo desde el pasado diciembre de forma ininterrumpida la peor recomendación del Ibex 35 y los expertos recomiendan vender sus acciones. Recientemente Barclays se unió a este consejo de deshacer posiciones argumentando que "el precio de la acción es probable que pierda soportes debido a todos los factores que han estado funcionando hasta ahora, estos son, su fuerte impulso de ganancias durante la crisis energética, las compras de títulos por parte de accionistas ya existentes y la propuesta de división de la compañía".

5.- Naturgy se suma a Iberdrola y Endesa en la presión al Gobierno y Red Eléctrica para aumentar la inversión en redes.

economiadigital.es, 26 de octubre de 2023.

Las redes eléctricas serán un elemento esencial en el entramado energético español, sobre todo, una vez que el 'boom' renovable entre de manera masiva en el sistema.



Las grandes energéticas españolas tienen un nuevo frente abierto a nivel sectorial. Las redes eléctricas, cada vez más importantes en los balances financieros, serán esenciales con la llegada masiva de las renovables. Eso supone invertir más, y la clave es: **¿Quién va a pagar la fiesta del nuevo modelo?**

Naturgy ha sido la última empresa en sumarse las reivindicaciones de la importancia de la red. Ha sido en un acto organizado este miércoles por su fundación para analizar los cambios llevados a cabo en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

El director de Regulación de la gasista española, **José Luis Gil**, ha puesto de relieve la importancia de invertir en las redes eléctricas, en su caso lo que afecta a la distribución. Aunque ha lanzado el mensaje, en general, de que se debe invertir también en la red troncal -la que gestiona Red Eléctrica-.

Naturgy se había centrado hasta la fecha en sus propias batallas tecnológicas, sobre todo, lo que tiene que ver con el biogás. Sus grandes reclamaciones habían ido encaminadas a la exigencia de mayor neutralidad. Ahora se suma a estas peticiones.

Iberdrola y Endesa fueron muy tajantes hace unas semanas en este sentido. En el congreso anual que celebra la patronal de las eléctricas -Aelec-, donde solo están ambas compañías y EDP, el principal mensaje fue sobre el aumento en la retribución a las redes.

La compañía presidida por Francisco Reynés decidió hace unos años salirse de Aelec. Entendía que sus intereses chocan, en cierta forma, con el de las dos grandes eléctricas. Sin embargo, **en materia de redes de distribución, todos reman en la misma dirección.**

Naturgy se suma

Como el resto de las compañías, Naturgy advierte de que el 'boom' renovable impactará de manera directa en las redes. José Luis Gil recuerda que no se pueden tener los mismos comportamientos energéticos que hasta ahora. Una situación que también impacta en las inversiones, sobre todo, a nivel técnico y de digitalización.

Uno de los más directos a la hora de reclamar ha sido el CEO de Iberdrola España, Mario Ruiz-Tagle, que en el citado congreso dejó claro que **«para avanzar en transición energética necesitamos tres aspectos: primero, asegurar el suministro y para ello, hay que incentivar las inversiones en redes (...).»**

La CEO de EDP España, Ana Paula Marques, también fue muy contundente al pedir una mejor retribución para redes. Y, de igual modo, el director general de Redes España de Endesa, José Manuel Revuelta, también reclamó en el pasado congreso de las eléctricas que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) tenga en cuenta los cambios que se han dado en el ecosistema.

La puntilla la puso la presidenta de la propia Aelec, Marina Serrano, que en sus alegaciones al 'plan nacional de energía' (PNIEC), la asociación ya ha dejado clara **«la importancia que tienen las redes»** en esa nueva senda a 2030, que estima unas inversiones en este apartado de unos 53.000 M€, en torno al 18% de las inversiones totales que se movilizarán en esta década con dicho plan.

«Creemos que la inversión que se prevé no es la adecuada, que debe incrementarse y que debe ser consciente de la importancia que supone tanta integración de renovables, pero luego la competencia en la retribución corresponde también a la CNMC», sentenciaba Serrano.

2026, siguiente periodo

Actualmente está vigente la circular publicada en 2019 y que abarca el periodo 2020-2025. En el caso de la distribución de energía eléctrica -también existe para el gas-, se trata de una actividad que desarrollan unas 300 empresas en España, entre ellas las cinco que pertenecen a los grandes grupos del sector, la retribución se reduce un 4,5% entre 2020 y 2025. Esta rebaja se debe fundamentalmente al recorte de la tasa de retribución financiera, que representa una disminución acumulada del 4,1%.

La circular introducía incentivos a la eficiencia, a la calidad del servicio y a la reducción de las pérdidas en las redes de distribución. En particular, según la CNMC, favorecía el alargamiento de la vida útil de las instalaciones, lo que facilita rentabilizar las inversiones y supondrá un ahorro para los consumidores. Asimismo, se contempla la realización, por parte de las empresas distribuidoras, de inversiones para integrar a las energías renovables y para digitalizar las redes.

6.- Ser autosostenible, la propuesta de Naturgy para la transición energética.

eleconomista.es, 27 de octubre de 2023.

- **Naturgy pone en marcha naturgy Solar, una solución que facilita el acceso a la energía solar y fotovoltaica de sus clientes.**
- **La compañía ha desarrollado su Batería Virtual, que permite a los usuarios tener un mayor control de sus facturas.**

El mundo vive una grave crisis energética propiciada por el consumo desmesurado de fuentes de energía no renovables, entre las que destacan especialmente los combustibles fósiles, como el petróleo y el carbón.

La utilización de estos recursos finitos no solo pone en duda el abastecimiento para el futuro, sino que también inciden negativamente en el medioambiente a través de la emisión de gases de efecto invernadero, lo que contribuye a su vez al calentamiento global. Se trata en cualquier caso de una bola de nieve que se hace cada vez más grande.



Por eso, no resulta extraño que el autoconsumo de energía se presente como una de las estrategias más destacadas para lograr un futuro sostenible y un planeta más sano.

Esta solución tiene muchos efectos positivos en el entorno. Por un lado, mejora el medioambiente, ya que se evita consumir recursos contaminantes que afectan a la calidad del aire, del agua y del suelo, que puede generar a su vez problemas de salud en la población y en el paisaje de los territorios, así como en el equilibrio normal de los ecosistemas. A nivel usuario, los cambios son también significativos. Al disminuir el consumo de combustibles de origen orgánico se ayuda a reducir las emisiones de CO₂, pero además se logra ahorrar en costes de energía, abaratando la factura de la luz.

Naturgy impulsa el autoconsumo

Para lograr este compromiso es necesaria la participación de diversos agentes sociales, en el que las grandes compañías de energía deben lograr que los usuarios sean capaces de ser sostenibles por sí mismos.

La mayor sensibilización en el cuidado del planeta ha generado un mayor número de instalaciones de autoconsumo el pasado año, principalmente en viviendas unifamiliares, aunque con un aumento en comunidades de propietarios y empresas.

Por ello, lo más importante es saber escoger una compañía que aporte confianza en este proceso. Así, Naturgy destaca por su compromiso con la transición energética y su apuesta por el autoconsumo.

Pero, ¿cómo fomenta Naturgy el autoconsumo? Gestionando de manera integral todo el proceso de autoconsumo fotovoltaico. Esto implica el diseño de la instalación, la adquisición de equipos, la legalización, la puesta en marcha, la gestión de subvenciones de los Fondos *Next Generation*, la financiación y la opción de incorporar baterías, así como los servicios de mantenimiento asociados a la instalación.

Naturgy Solar

Una de las formas más sencillas de abaratar el coste de la luz es mediante la instalación de placas fotovoltaicas y baterías.

Por eso, en el camino hacia la transición energética de Naturgy, la organización pone a disposición de sus clientes Naturgy Solar, una solución integral y personalizada para facilitar el acceso a la energía solar fotovoltaica y el autoconsumo. En términos económicos, este plan permite a sus clientes ahorros de hasta el 70% en su factura de electricidad con la instalación de placas y baterías, o de hasta un 40% si se instalan solo las placas. La iniciativa está dirigida especialmente a clientes, comunidades de propietarios, pymes y empresas, a quienes se les ofrece un diseño personalizado.



Además de la gestión y tramitación de permisos, Naturgy ofrece un primer año gratuito de Servisolar, el servicio de mantenimiento correctivo y preventivo de placas solares, así como una financiación del 100% del importe al 0% de interés a tres años.

Batería virtual

Pero sin duda la gran novedad de Naturgy en esta tarea de fomentar el autoconsumo ha sido el lanzamiento de su Batería Virtual, un nuevo producto que permite a sus clientes tener un mayor control sobre su consumo y ayudarles a ahorrar. Con esta nueva oferta, Naturgy permite a los clientes que tienen una instalación fotovoltaica en su hogar acumular el importe correspondiente a los excedentes energéticos no compensados en factura como saldo en la Batería Virtual y utilizarlo para reducir el coste de sus facturas.

La ventaja es que permite al cliente acumular el importe no compensado para utilizarlo en otros momentos del año en la misma vivienda en la que se ha generado el saldo o incluso en otras que tengan contrato con Naturgy.

Alianzas

A todo lo anterior se suman los acuerdos que Naturgy ha realizado con MASMÓVIL para fomentar el autoconsumo en hogares y empresas a través de la inteligencia artificial. Por otro lado, la multinacional energética se ha unido a Madrid Solar para impulsar el despliegue del autoconsumo fotovoltaico entre las comunidades de vecinos.

Por último, la compañía ha suscrito un acuerdo con la Asociación Agraria de Galicia para impulsar el autoconsumo fotovoltaico entre los afiliados de la entidad que representa a los profesionales del sector.

7.- Fainé junta a Reynés y a Gutiérrez-Orrantia en Granada tras su “romance fallido” en Naturgy.

vozpupuli.com, 27 de octubre de 2023.

Los tres protagonistas de uno de los culebrones empresariales de este verano se han dejado ver públicamente este jueves. Además de amigos, estuvieron cerca de trabajar juntos.



Isidro Fainé es presidente de la Fundación CEDE, la organización de directivos que esta semana celebra su congreso anual en Granada. Fainé preside además Critería Caixa, el holding empresarial que es accionista mayoritario de Naturgy. Una energética que dirige Francisco Reynés, uno de los invitados estrella al congreso de CEDE, y que ha compartido cartel este jueves con Ignacio Gutiérrez-Orrantia, el directivo de Citi que en julio estuvo muy cerca de ser el consejero delegado de Naturgy.

Son los tres protagonistas del gran culebrón empresarial de este verano. El encuentro entre ellos fue en privado, pero a los asistentes al Congreso de CEDE no les extraña esta coincidencia. "Son muy amigos", explican a *Vozpupuli* fuentes cercanas a los directivos. "Fainé ha sido el encargado de invitar a ambos al evento como presidente y, pese al 'no' nombramiento de julio, no es extraño ver a Gutiérrez-Orrantia y Reynés en el evento", añaden.

Aunque se descarta que este encuentro en Granada sirva de 'segunda oportunidad' al "romance fallido". "La oportunidad pasó y ahora cada uno está centrado en sus correspondientes responsabilidades", destacan a este medio. Porque ni Ignacio Gutiérrez-Orrantia ni nadie, a corto plazo, ocupará el puesto de consejero delegado en Naturgy. "Es una opción que queda casi descartada en Naturgy", comentaban a este medio recientemente fuentes cercanas a la compañía.

Un 'romance imposible'

La llegada de Gutiérrez-Orrantia a Naturgy estuvo más cerca que nunca este verano. Porque no era la primera vez que se intentaba. Naturgy ya había explorado el mismo fichaje del directivo de Citi tres años atrás. Francisco Reynés pensó en incorporar a Gutiérrez-Orrantia como director financiero de la gasista en 2020 y logró el respaldo de sus accionistas.

Y este verano, con una gran tensión en su consejo por no lograr dividir la compañía, decidió volver a la carga. Reynés quien veía en el banquero que le asesoró en Abertis, en el Proyecto Géminis y en la OPA del fondo australiano IFM, la mejor elección para este nuevo camino.

El 5 de julio, su fichaje estaba cerrado y, el 11 de julio, el banquero le comunicaba a Reynés que lo rechazaba. Los concedores de este proceso hablan de que el impacto mediático que tuvo la candidatura de Gutiérrez-Orrantía al puesto de nueva creación de Naturgy torpedeó su contratación.

Un 'culebrón' que abrió nuevas heridas entre los dueños de la gasista (Criteria, CVC, GIP, IFM) y que, como recordaba esta misma semana la compañía al mercado, se zanjó con un incremento del dividendo.



El papel de Fainé

La historia de la elección y posterior rechazo del banquero de confianza de Francisco Reynés cuenta un papel relevante del holding que preside Isidro Fainé. Ante las especulaciones que se habían levantado sobre su papel en este 'no fichaje', Criteria decidió explicar al mercado su total respaldo por la dirección y por el ponente del congreso de CEDE, Francisco Reynés.



"Criteria, primer accionista de Naturgy, ratifica su confianza en el equipo gestor de la compañía encabezado por su presidente Francisco Reynés y apoyará sus propuestas dirigidas a poder afrontar los importantes retos de la compañía en los próximos años", aseguró el holding que preside Isidro Fainé -un día antes del consejo- en un comunicado remitido a las principales agencias de información.

Criteria Caixa zanjaba de esta manera cualquier rumor que apuntaba a su rechazo a la gestión de Reynés o a su negativa a nombrar a Gutiérrez-Orrantía como número dos de la gasista. Una buena relación entre las tres partes que ha quedado reflejada en el encuentro en Granada de este jueves.

8.- Zapata aún a 15 operadores para competir con Endesa.

espiral21.com, 27 de octubre de 2023.

Finaliza el plazo para las instalaciones de grupos autónomos con capacidad suficiente como paliar los apagones cero de las centrales convencionales.

Zapata, consejero de Transición Ecológica y Energía del Gobierno regional, aún a 15 operadores para competir con Endesa en generación eléctrica, unas circunstancias de mercado sin apenas precedentes en Canarias en lo que abastecimiento de luz se refiere.

El objetivo de Zapata pasa por poner en marcha grupos complementarios en Gran Canaria, Tenerife y Fuerteventura.

Tal y como adelantó este periódico, la potencia unitaria será de un tamaño inferior a 30 megavatios para Gran Canaria y Tenerife, y a 15 megavatios en Fuerteventura. En las exigencias del concurso, se valora el hecho de que los grupos de emergencia disfruten de capacidad de arranque autónomo.

En lo que respecta a la ubicación, en el caso de Gran Canaria y Tenerife se valora que la generación adicional esté ubicada en zonas próximas a las centrales térmicas de Jinámar o Candelaria o en la vertiente norte de las islas. También se priorizará la cercanía de los grupos de generación a los grandes puntos de consumo y la cercanía a subestaciones de transporte o distribución de la red eléctrica de las islas, como es el caso de Fuerteventura con La Herradura.

Finaliza el plazo de presentación de propuestas para la instalación de potencia de generación adicional, tramitado a través de la Consejería de Transición Ecológica y Energía del Gobierno de Canarias, con el objetivo de cubrir las necesidades de emergencia energética en las islas.

La caducidad venció las 23.59 horas del 26 de octubre, y ha registrado 15 empresas solicitantes (aún provisional), a la espera de la verificación de todos los registros.

El consejero **Mariano Hernández Zapata**, valora la acogida de esta convocatoria como un importante éxito. *“El número de solicitudes presentadas no hace sino poner de manifiesto el interés por parte de las empresas en esta cuestión, lo que además corrobora que la decisión de esta Consejería ha sido muy acertada”*.

Unos trabajos que, según apunta, *“se han realizado apenas habiendo cumplido los 100 primeros días de gestión al frente de esta Consejería, para poner soluciones reales ante la situación de emergencia energética en la que actualmente nos encontramos. Una solución que además, desde la anterior Consejería, habían desechado”*.

El director general de Energía del Gobierno de Canarias, **Alberto Hernández**, apunta que *“una vez recibidas las propuestas, la Dirección General de Energía realizará los estudios pertinentes de las mismas, para analizar cada caso, estudiar su viabilidad y seguir avanzando, de forma que permitan su integración en el sistema eléctrico canario”*.

El objetivo de esta convocatoria es evitar que se produzcan interrupciones en el suministro eléctrico, una medida que se suma a la declaración de emergencia energética aprobada el pasado lunes 2 de octubre en el Consejo de Gobierno y gestionada por la Consejería antes de cumplir sus primeros 100 días de gestión

9.- Bruselas aprueba la alianza de Iberdrola y BP para invertir en la red de recarga eléctrica.

cronicavasca.elespañol.com, 27 de octubre de 2023.

La Comisión Europea da luz verde a una inversión conjunta entre las energéticas vasca y británica de 1.000 millones de euros.

La Comisión Europea ha dado este viernes luz verde a la alianza entre **Iberdrola y la británica BP** para invertir 1.000 millones de euros en el despliegue de una red de 11.700 puntos de recarga rápida y ultrarrápida de vehículos eléctricos en España y Portugal, tras concluir que la operación no tendrá un impacto negativo en el espacio económico europeo.



El Ejecutivo comunitario ha concluido que la operación no genera problemas de competencia ya que tendrá un impacto limitado en los mercados en los que operan y, además, existe un abanico suficientemente amplio de operadores alternativos de puntos de recarga. Además, dado el **interés que genera este negocio** en cada vez más compañías, es de esperar que el número de competidores apunte significativamente en los próximos años.

La compañía de **Ignacio Sánchez Galán** tiene así luz verde para dar otro empujón a la apuesta por extender la red de cargadores en España y Portugal, donde es líder en este apartado.

La mejora de los puntos para recargar los vehículos es una de las grandes necesidades para la consolidación de este tipo de movilidad sostenible, señalan los expertos, y aunque se ha avanzado en los últimos años la red sigue siendo insuficiente en España, sobre todo a nivel de puntos de recarga de mayor potencia, los llamados ultrarrápidos.

10.- Destino EEUU: Iberdrola y Repsol invierten ya 250 millones más allí que en España.

vozpopuli.es, 28 de octubre de 2023.

El aviso de las dos grandes energéticas españolas de apostar por otros mercados se refleja en sus planes estratégicos. Estados Unidos es, sin duda, su país preferido.



Iberdrola y Repsol desvelaron al mercado sus cuentas entre enero y septiembre de 2023. También aprovecharon para compartir algunos planes de futuro con los analistas del mercado, los expertos de las grandes casas de análisis que hacen los informes en los que más confían los inversores. Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, y Josu Jon Imaz, consejero delegado de Repsol, volvieron a compartir algunos planes como apostar mucho por Estados Unidos y, cada vez menos, por España.

Una declaración que empieza a ser muy habitual en dos de los grandes ‘jefes’ del Ibex, más allá de la gran polémica que levantó el aviso a España de Repsol en su comunicado a la CNMV. Porque para ambos Estados Unidos tiene la ‘zanahoria’ y tanto España como el resto de Europa apuestan más por el ‘palo’. Esto es lo que hace que en 2023 ambas compañías hayan invertido de manera conjunta un total de 3.532 millones de euros en Estados Unidos, frente a los 3.279 millones que han invertido en lo que llevamos de año en España.

Unos 253 millones más que los marca sobre todo la apuesta de Iberdrola. La empresa que preside Sánchez Galán dedica un 25,7% de sus inversiones al país que preside Joe Biden, 1.973 millones de los 7.679 millones de euros que invirtió en total, mientras que España ocupa el segundo lugar con un protagonismo del 20% en su apuesta. Un gasto de capital que se concentra en dos aspectos que demanda España: el negocio de renovables y de redes.

Ignacio Sánchez Galán ya anunciaba hace un año que Estados Unidos y Reino Unido son sus mercados más deseados para invertir. Cerca de 29.700 millones de la fuerza inversora de Iberdrola irán a parar a estos dos mercados, que multiplica por cuatro los 6.100 millones que destinará a España entre 2023 y 2025.

Repsol sube al 37% su apuesta

Repsol invirtió 4.362 millones de euros entre enero y septiembre de este año. La cifra supone un incremento del 82% respecto al mismo período del año anterior, un total de 2.397 millones de euros, y explicaba entonces a sus inversores que “su esfuerzo inversor estaba centrado, principalmente, en la Península Ibérica”. En estos resultados, ha cambiado la tendencia La compañía que dirige Josu Jon Imaz empleó un 41% del total a España y un 37% a Estados Unidos.

Imaz avisaba a principios de este mes, en la presentación de un nuevo proyecto en su refinería de Petronor, que Estados Unidos le está ganando la carrera a Europa en la captación de inversiones de la transición energética. Imaz considera que el plan que tiene el equipo de Joe Biden es claro y no penaliza ninguna tecnología que ofrezca alternativas de descarbonización.

El palo y la zanahoria

La hoja de ruta de la Administración Biden es el ejemplo al que recurren estas empresas cuando quiere representar un modelo de colaboración público-privada para captar sus grandes inversiones. Los ‘jefes’ de Iberdrola y Repsol señalan que una estrategia basada en subvenciones, créditos fiscales y garantías crediticias para la financiación de proyectos es el mejor modelo.

Esto es lo que se recoge en el Inflation Reduction Act (IRA), el plan de Estados Unidos para bajar la inflación, y la ‘zanahoria’ para acaparar gran parte de sus inversiones en tecnologías ‘cero emisiones’.

El ‘palo europeo’ llega en forma de bandazos regulatorios en el sector energético que se ha vivido en el último año en el Viejo Continente. El REPowerEu, el Fitfor55 o los fondos de *next generation* no son suficientes para competir con el IRA.

La limitación de precios, los impuestos extraordinarios por el auge de sus “beneficios extraordinarios” o la apuesta por respaldar los proyectos ‘verdes’ con subvenciones en su construcción, sin retribuir la operación a largo plazo como ofrece Estados Unidos, son alguno de los palos que no quieren recibir. Unas diferencias clave para el rendimiento que buscan sus inversores.

11.- Alemania plantea reinventar las viejas centrales de carbón como red de almacenamiento.

abc.es, 29 de octubre de 2023.

Algunas de estas instalaciones han vuelto a entrar en funcionamiento ante la escasez de gas, pero su papel de futuro podría enfocarse a este vector clave en el despegue renovable.

Con la llegada del invierno, el gobierno alemán vuelve a temer la escasez de gas y ha decidido volver a poner en funcionamiento las **centrales eléctricas alimentadas con lignito** suspendidas y en la reserva, que debieron ser cerradas en 2020 pero que ya estuvieron en funcionamiento el invierno pasado y con licencia hasta marzo de 2024, según ha anunciado el Ministerio de Economía. El objetivo es que estos sistemas sustituyan a las centrales eléctricas de gas y ahorren así el escaso combustible.

La participación de estas centrales en el mercado eléctrico, con una **potencia total de 1,9 gigavatios**, está ligada a la vigencia del nivel de alerta de gas.



Sin embargo, las centrales eléctricas de lignito emiten significativamente más CO2 que las centrales de gas y la decisión está suponiendo un duro trago para el ministro de Economía y Energía, el verde Robert Habeck. «La reserva de suministro se reactivará para ahorrar gas en la generación de electricidad y así evitar cuellos de botella en el suministro de gas en la temporada de calefacción», ha explicado, sin olvidar garantizar que «el objetivo de completar la eliminación gradual del carbón, idealmente en 2030, no se ve afectado, al igual que los objetivos climáticos», por esta decisión.

Lo cierto es que hace estas aseveraciones sin basarse en datos. Sólo después de que expire esta reactivación de las centrales eléctricas el 31 de marzo de 2024, el Ministerio de Economía comprobará posibles emisiones adicionales de **gases de efecto invernadero** y presentará propuestas antes del 30 de junio de 2024 sobre qué medidas se pueden utilizar para compensar estas emisiones adicionales.

A la espera de los datos, algunos expertos adelantan una reflexión sobre el papel que pueden jugar estas centrales en el futuro como forma de almacenamiento. El analista de tecnologías limpias Antoine Koen, del grupo de expertos Future Cleantech Architects, señala por ejemplo que «cuanto más nos acercamos al objetivo de producir el 100% de nuestra electricidad a partir de energías renovables, más importante se vuelve la capacidad de almacenamiento».

Se basa en la idea de que las viejas centrales eléctricas de carbón pueden ser utilizadas para el almacenamiento térmico de forma mucho más solvente que las baterías, lo que permitirá tirar de reservas en los días en los que haya menos viento o esté más nublado. Propone el almacenamiento de electricidad verde en la central por medio del calentamiento de inmersión, por ejemplo en **sal fundida**.

RWE ha llevado a cabo ya proyectos piloto en colaboración con el Centro Aeroespacial Alemán (DLR) y FH Aachen en 2021. A tal efecto, fue adaptada una fábrica de lignito y convertida en una instalación de almacenamiento térmico.

La sal fundida, que debía calentarse hasta 560 grados centígrados en tiempos de excedente, se almacenaba en un tanque hasta el momento en el que la red requería electricidad adicional. Entonces la sal fundida caliente se utilizaba para calentar el agua del circuito de la central eléctrica de carbón hasta su evaporación. El vapor impulsaba una turbina que generaba electricidad, de la misma manera que el vapor de la combustión.

La solución adecuada para ganar tiempo

El almacenamiento térmico no tiene por qué realizarse necesariamente en las antiguas centrales térmicas de carbón. También se puede construir infraestructura ad hoc desde cero, pero se pierde un tiempo muy valioso. Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), se tarda una media de cuatro años en construir una central térmica, mientras la conversión de una central de carbón lleva apenas unos meses. Partes esenciales como las turbinas pueden seguir utilizándose con la nueva función.

En Alemania hay docenas de centrales eléctricas de carbón que ya han sido cerradas o cuyo cierre está programado para los próximos años que, según Koen, pueden componer en el futuro una red de almacenamiento de 50 centrales térmicas con una **capacidad de almacenamiento de 500 gigavatios hora**. A modo de comparación, una batería de un Volkswagen ID.32 tiene una capacidad de almacenamiento de 58 kilovatios hora. El cálculo arroja el saldo de ocho millones de baterías de coches eléctricos.

Las baterías son rentables, por otra parte, para proporcionar grandes rendimientos a corto plazo, pero ineficaces para almacenar grandes cantidades de energía. La desventaja del **almacenamiento térmico**, en comparación con las baterías, es que estas son menos eficientes. Gerrit Koll, de DLR, calcula que entre las centrales devuelve a la red solamente entre el 40% y el 45% de la electricidad almacenada, mientras que las baterías retornan el 75%.

A cambio, la sal fundida calentada no sólo genera electricidad, sino también calor que se puede reutilizar, canalizado hacia los sistemas de calefacción urbana, y así completar el retorno de la potencia recibida hasta el 100%.

12.- Avangrid, la filial de Iberdrola en EEUU, reorganiza su área corporativa.

eleconomista.es, 29 de octubre de 2023.

- **Nombra vicepresidentes de Asuntos regulatorios, asuntos gubernamentales y comunicación externa.**
- **Los cambios se producen tras la salida de la directora financiera.**



Avangrid, la filial de Iberdrola en Estados Unidos, acaba de llevar a cabo una importante reorganización en su organigrama directivo. El consejero delegado de la compañía, Pedro Azagra, ha nombrado tres nuevos responsables de las áreas de Asuntos regulatorios y de mercado, asuntos gubernamentales y comunicación externa. Los nombramientos se producen justo después de la **anunciada salida por motivos personales de la directora financiera, Patricia Cosgel** y en medio de la auditoría de activos que se está llevando a cabo por parte de la Comisión del Estado de Nueva York o la operación de compra de PNM Resources.

Azagra ha nombrado a Javier Bucobo como Vicepresidente de Asuntos Regulatorios y de Mercado, Rebecca Marino como Vicepresidenta de Asuntos Gubernamentales y Leo Rosales como Vicepresidente de Comunicación Externa.

Como Vicepresidente de Asuntos Regulatorios y de Mercado, Bucobo supervisa la estrategia de mercado y el compromiso con la comunidad en todos los mercados estadounidenses de Avangrid. Él y los directores de asuntos regulatorios colaborarán directamente con las líneas de negocio de redes y renovables en tierra y mar de la empresa para ejecutar con éxito la estrategia de la compañía. Antes de incorporarse a Avangrid, Bucobo fue Consejero General Adjunto de Energía, Transmisión y Regulación de la New York State Power Authority (NYPA), la mayor empresa estatal de servicios públicos del país.

En este puesto, proporcionó apoyo legal y estrategia en proyectos de transmisión y energías renovables. Entre los asuntos más representativos que ha llevado a cabo durante su estancia en NYPA cabe destacar su labor como asesor principal en un proyecto de infraestructuras energéticas valorado en 11.000 millones de dólares; como asesor principal en la exitosa negociación de un acuerdo de compra de energía a largo plazo valorado en miles de millones de dólares; y como asesor principal en la fusión e integración de New York State Canals Corporation como filial de NYPA. Bucobo es licenciado en Derecho por la Brooklyn Law School y en Justicia Penal por la St. John's University.

Como Vicepresidenta de Asuntos Gubernamentales Estatales, Marino desarrolla y dirige la estrategia de asuntos gubernamentales estatales en 24 estados para los negocios de redes y renovables de Avangrid. Trabaja con los equipos de asuntos gubernamentales de cada una de las empresas para diseñar y promover posiciones y estrategias de política legislativa favorables para Avangrid. Marino aporta al puesto más de 25 años de experiencia en asuntos gubernamentales y posee un profundo conocimiento de los procesos legislativos, presupuestarios y normativos estatales. Más recientemente, fue Vicepresidenta Ejecutiva de una importante empresa de asuntos gubernamentales con sede en Nueva York que representaba a clientes de los sectores energético y medioambiental. Marino es licenciada por la Universidad de Delaware. Ha sido reconocida por City & State NY en su lista 2023 Above & Beyond: Women y en su lista Energy & Environment Power 100 de 2021 a 2023.

Como vicepresidenta de Comunicaciones Externas, Rosales supervisará todas las comunicaciones externas de los proyectos nacionales de energías renovables terrestres y marinas de Avangrid y las operaciones de servicios públicos de la empresa en Maine, Nueva York, Connecticut y Massachusetts.

Antes de incorporarse a Avangrid en enero de 2023, ocupó varios puestos de liderazgo en el Estado de Nueva York en asuntos energéticos y medioambientales como Director Adjunto de Comunicaciones del Gobernador Cuomo, Comisionado Adjunto de Asuntos Públicos del Departamento de Conservación Medioambiental y Vicerrector de Comunicaciones de la Universidad Estatal de Nueva York. Antes de su servicio en el estado de Nueva York, Rosales desempeñó diversas funciones de asesoramiento de alto nivel en materia de comunicación en la Agencia de Protección del Medio Ambiente de EE.UU., en sus oficinas locales de Chicago y Nueva York. Rosales es licenciado en Ciencias Políticas por la Universidad de Albany.

13.- Congalsa evita la emisión de 4.232 toneladas de CO2 con la energía verde de Endesa.

lavanguardia.com, 30 de octubre de 2023.

La compañía gallega de comida preparada Congalsa ha conseguido evitar la emisión de 4.232 toneladas de CO2 a la atmósfera en un año gracias a la energía verde proporcionada por Endesa.

Según informó Endesa, dichas emisiones equivalen a la capacidad de absorción de más de 7.135 árboles durante 40 años. Este hito se ha conseguido gracias a un contrato de compraventa de electricidad a largo plazo, PPA (Power Purchase Agreement), que se alcanzó el año pasado y que contempla el consumo de energía 100% renovable durante un período de 10 años.

El acuerdo, que supone un nuevo paso en la apuesta de ambas compañías por la sostenibilidad y en el empeño de Congalsa por reducir el impacto ambiental de sus operaciones, comprende el suministro de 15,5 gigavatios hora (GWh) anuales de energía verde a la empresa gallega especializada en la elaboración de productos precocinados.

El 50% de la energía que Endesa suministra procede de kilómetro 0, pues se produce en los parques eólicos que la filial de renovables de la energética, Enel Green Power España (EGPE), tiene en Lugo. La otra mitad es energía renovable certificada con Garantías de Origen (GdOs) por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

En el periodo de vigencia del contrato (el cálculo se ha hecho con 10,5 años) las emisiones evitadas sumarán 44.431 toneladas, lo que equivale a la absorción de casi 75.000 árboles durante 40 años.

14.- El Gobierno inicia los trámites para ampliar el almacén temporal de residuos en la central nuclear de Ascó.

elperiodico.com, 30 de octubre de 2023.

- **El Gobierno descarta la creación de un único cementerio nuclear y aboga por que cada central guarde sus residuos.**
- **Inician los trámites para la construcción de un almacén temporal de residuos en la central nuclear de Vandellós.**

El Ministerio para la **Transición Ecológica** ha sometido a información pública la evaluación de impacto ambiental del proyecto de construcción de un **almacén temporal de residuos** en la central nuclear de **Ascó**, a propuesta de la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II. El objetivo es tener un **nuevo almacén temporal** antes de que se sature el actual, en 2026, y que dé respuesta al combustible gastado hasta el final de vida de esta central, previsto en 2032.



La central catalana cuenta con dos reactores --**Ascó I y Ascó II**-- de aproximadamente 1.032 megavatios (MW) de potencia eléctrica bruta cada uno, que entraron en operación en 1984 y 1986, respectivamente. Ascó I es propiedad de **Endesa**, mientras que Ascó II se divide entre **Endesa (85%) e Iberdrola (15%)**. Los residuos de alta actividad generados en ambos se almacenan en la **piscina de combustible gastado** situada en el edificio de combustible de cada unidad con una capacidad de almacenamiento de **1.421 elementos por reactor** y en un **almacén temporal individualizado (ATI)**, con capacidad para 512 elementos por unidad, puesto en marcha en 2013.

Pero ese almacén actual quedará **saturado a mediados de 2026** (en abril en el caso de Ascó I y septiembre en el caso de Ascó II), por lo que desde la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós han promovido una **nueva instalación de almacenamiento** que permita guardar la totalidad del combustible gastado hasta el final de vida útil de los dos reactores, en **octubre de 2030 y en septiembre de 2032**, según el calendario de cierre nuclear acordado por el Gobierno junto con las empresas propietarias y la Empresa Nacional de Residuos Radioactivos (Enresa) y recogido en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Instalación

Según el texto de evaluación ambiental en información pública, la **instalación individual** que se plantea construir en Ascó tendrá capacidad para albergar el **combustible actualmente almacenado**, así como el que se vaya generando posteriormente hasta el **final de la operación** de la central y en el desmantelamiento. Estará formada por una **losa sísmica** de almacenamiento de hormigón armado de aproximadamente 1,07 metros de espesor (con unas dimensiones de 3.748,25 metros cuadrados de planta) con capacidad para un almacenamiento de hasta **115 contenedores**. A eso se unen otras infraestructuras como los viales de acceso, los vallados y las instalaciones auxiliares (instalaciones temporales de obra y parkings).

La fase de construcción se pondrá en marcha una vez obtenidas las **autorizaciones ambientales** y sustantivas necesarias, y se prevé que tenga una duración total aproximada de **veintiún meses**, a los que habrá que añadir ocho semanas del periodo de pruebas y puesta en marcha. Y entonces será cuando dé comienzo la **fase de operación** hasta su posterior transformación como instalación nuclear independiente.

Plan de residuos

Las centrales nucleares almacenan todo el combustible gastado en las **piscinas** (agua) de las centrales y cuando esta está completa se construyen **almacenes temporales individuales** (ATI) que mantienen ese combustible en **contenedores en seco**. En España, además de Ascó, también Almaraz y las centrales paradas de José Cabrera, Cofrentes y Garoña, cuentan con almacenes de este tipo. En el caso de Vandellós, la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II propuso la construcción de un almacén temporal, que se publicó en información pública este verano, al estar agotándose la capacidad de sus piscinas.

Por otra parte, el Gobierno está pendiente de aprobar el **7º Plan de Residuos Radiactivos** que incluye **construir un almacén descentralizado (ATD) por reactor**, en vez de la propuesta vigente de contar con un **almacén temporal centralizado** que recogiera los residuos de todos los **reactores nucleares** y que incluso llegó a contar con ubicación en **Villar de Cañas (Cuenca)**, según aprobó en 2011 el Consejo de Ministros. Ese almacén futuro estaría formado por el **almacén temporal actual (ATI)** más una nueva instalación complementaria o medidas adicionales, que permitan realizar las operaciones de mantenimiento y reparación de sus contenedores, para garantizar la función de recuperabilidad a nivel de contenedor, según se desprende de último borrador.

15.- Iberdrola prevé un “plus” de 1.900 millones en el beneficio bruto por la eólica marina.

lainformacion.com, 30 de octubre de 2023.

Cuenta con cinco proyectos en construcción. Centra su actividad en este campo en Estados Unidos y Escocia, y ve oportunidades en Japón, Suecia y Noruega, mientras que en España el sector pide acelerar el marco regulatorio.

Iberdrola se asegura el crecimiento en eólica marina y prevé una aportación al **beneficio bruto de explotación (Ebitda) de 1.900 millones de euros para 2026-2027**, frente a los 700 millones de euros de 2022 y los 1.200 millones de 2025-2026. La eléctrica cuenta con cinco proyectos en construcción y espera una potencia instalada de 4,8 gigavatios (GW) para dentro de tres años.



Los parques eólicos marinos se encontrarán en **Francia, Estados Unidos y Alemania**. La compañía asegura así que su plan de expansión en eólica marina está asegurado hasta 2026 en todos los frentes: en cuanto a las cadenas de suministro para el periodo de construcción; los recursos necesarios para construir los parques a tiempo y dentro del presupuesto, y para operarlos eficientemente; y respecto a los ingresos con ventas de energía aseguradas.

Saint-Brieuc, en Francia, es el **primer proyecto a gran escala de eólica marina en Bretaña** y uno de los primeros en el país galo en lograr todos los permisos necesarios por parte de las administraciones para su construcción y explotación. Dotado de una inversión de 2.400 millones de euros, se estima que, cuando inicie su fase de explotación, tenga una producción de 1.820 gigavatios hora (GWh) al año, con los que cubrirá la demanda energética de 835.000 personas, gracias a sus 496 MW de potencia. Se extenderá sobre una superficie de 75 kilómetros cuadrados y estará situado a unos 16 kilómetros de la costa francesa.

Mayor parque eólico en desarrollo en Estados Unidos

Por otro lado, Vineyard Wind, en Estados Unidos, arrancarían la actividad comercial en el último trimestre de este año. Está participado al 50% por Avangrid, filial estadounidense de Iberdrola, y Copenhagen Infrastructure Partners (CIP). Con 800 MW de potencia instalada y una inversión de 2.500 millones de euros, se trata del mayor parque eólico que se está desarrollando en estos momentos en el país norteamericano, y uno de los mayores de la empresa española en el mundo. Generará **energía eólica suficiente para cubrir la demanda de más de 400.000 hogares y empresas** de toda la mancomunidad de Massachusetts.

Iberdrola **ha firmado ya contratos de compraventa de energía a largo plazo (PPAs) para Vineyard Wind para el 100% de la capacidad**, con una duración media de 20 años. Tan solo con este parque y Saint-Brieuc, la eléctrica española duplicará su capacidad en eólica marina, alcanzando los 2.600 MW. Baltic Eagle, en Alemania, será su segundo gran proyecto eólico en el mar Báltico y contará con 476 MW de capacidad. También se ha asegurado ya PPAs para la totalidad de la capacidad.

Por otro lado, estima que **East Anglia 3, en Reino Unido, y Windanker, en Alemania, comiencen a generar energía en 2026**. El primero contará con una capacidad de 1.400 MW, suficiente para el consumo de 1,3 millones de hogares, superior a las poblaciones de Liverpool y Glasgow juntas. La instalación formará parte del 'megacomplejo' East Anglia Hub, junto con los futuros East Antlia One North y East Anglia Two. Este 'hub' constituye la mayor iniciativa en eólica marina de Iberdrola en el mundo e implicará una inversión de 6.500 millones de libras (7.700 millones de euros) para la instalación de 3.000 MW, lo que supone cubrir el 6% del objetivo de 50 GW de energía eólica marina fijado por el gobierno británico para 2030.

Asimismo, Iberdrola dice contar con una **cartera de proyectos "madura" y a "precios competitivos"**, que le dan la **oportunidad de un crecimiento adicional** en este campo. Según su informe de resultados a septiembre, cuenta con permisos que suman un total de 3,6 GW y con otros 8 GW gracias derechos con lecho marino. Toda la capacidad se reparte entre el Reino Unido y Estados Unidos. También ve oportunidades de crecimiento en Japón, Suecia y Noruega.

Iberdrola ha proyectado cuatro parques eólico-marinos en España

En lo que respecta a España, Iberdrola ha proyectado cuatro parques de eólica marina en el país, situados en **Gran Canaria, Lugo, A Coruña y Girona**. Entre todos sumarían 1.718 MW y supondrían más de 6.000 millones de euros de inversión. El Gobierno ha identificado casi 5.000 kilómetros cuadrados de aguas para el despliegue de la eólica marina, lo que supone el 0,5% del total (frente al 0,7% de los borradores).

No obstante, **el país va muy atrasado en eólica marina frente al resto de Europa debido a la falta de regulación**. A finales de febrero se aprobaron los Planes de Ordenamiento del Espacio Marítimo (POEM) tras cuatro años de trabajo y ahora toca fijar el marco regulatorio y lanzar la primera subasta de capacidad, que el Ejecutivo preveía celebrar dentro del primer semestre del año **antes del cambio electoral**. La Hoja de Ruta para el desarrollo de la Eólica Marina y de las Energías del Mar incluye un objetivo de entre 1 y 3 GW de potencia instalada en 2030.

16.- Endesa gana 1.059 millones hasta septiembre, un 35,9% menos.

elperiodico.com, 31 de octubre de 2023.

- **Bruselas afirma que el precio de la luz en España en la primera mitad de 2023 fue el más barato de los últimos 13 años.**
- **La Comisión Europea incluye al hidroducto Barcelona-Marsella en su lista de proyectos prioritarios para recibir financiación.**



Endesa gana 1.059 millones de euros hasta septiembre, **un 35,9% menos que hace un año**, y un 28% menos si no se tienen en cuenta las plusvalías recibidas el año pasado por la venta del negocio de movilidad de eléctrica a su matriz, Enel. Estos primeros nueve meses han estado marcados por un **impacto negativo de 700 millones** de euros del **negocio del gas** debido a un débil margen minorista, por la menor demanda (-8%), pero sobre todo por **"ineficiencias"** en su **estrategia de coberturas** de gas por las **diferencias entre la cotización** en España (PVB) y la referencia europea (el mercado holandés TTF), según ha explicado el consejero delegado de la compañía, **José Bogas**.

"Hemos aprendido la lección y tendremos cuidado. No esperamos que se produzca este desajuste en el futuro. Es más, esperamos un cuarto trimestre mejor, principalmente por el margen operativo y no esperamos un impacto material en 2024", ha asegurado **José Bogas** sobre la penalización sufrida en el gas en los dos últimos trimestres, después de un 2022 en el que ganó mucho dinero en este segmento.

La compañía ha compensado ese **impacto negativo del gas** con el mercado eléctrico, con **resultados positivos de los negocios de redes** (230 millones), **renovables** (280 millones) y **comercialización de energía y servicios** (473 millones), de forma que consigue cerrar los nueve primeros meses del año 2023 con un beneficio bruto de explotación (Ebitda) de **3.353 millones de euros**, un **3% inferior** al del mismo periodo del año anterior en términos comparables.

Impuesto energéticas

Con todo, Endesa atribuye el mal resultado hasta la fecha al impuesto del Gobierno, que tuvo un impacto de **208 millones de euros en negativo en las cuentas de este año**. Sin este efecto y el impacto positivo por la sentencia favorable registrada en 2022 sobre la financiación del bono social (152 millones), el ebitda **hubiera registrado una subida del 7%**. El impuesto grava al 1,2% los ingresos nacionales de la compañía que en términos generales sufren un decrecimiento del 22% hasta septiembre, con un total de 19.211 millones de euros. El próximo año el impacto de este gravamen (que se realiza sobre los resultados de este) será similar, según ha avanzado el director financiero de la compañía, **Marco Palermo**.

Sobre la **posible prórroga** de esta medida tras su finalización, como recoge el **acuerdo programático entre PSOE y Sumar**, **José Bogas** ha insistido en que el texto habla de "readaptar" y no prorrogar como tal el gravamen y ha reiterado que Endesa "no tiene beneficios caídos del cielo". "Es **discriminatorio e injustificado** y no sigue la regulación europea que indica que debería aplicar a los beneficios y no a los ingresos. Diré que es discriminatorio para los 'utilities' españolas porque reduce nuestra capacidad de inversión en comparación con otros jugadores europeos, lo cual nos provoca una desventaja en términos de mercado europeo y no tiene ningún sentido", ha agregado.

Inversión

La **inversión** total de la compañía hasta septiembre creció el 2%, hasta los 1.509 millones. Los negocios de redes (40% del total) y renovables (36%), los dos **pilares de la estrategia de transición energética** de la compañía absorben **tres cuartas partes del total**. La generación de caja de la compañía se sitúa en **2.839 millones a final del periodo**, desde 586 millones a septiembre del año pasado, mientras que la **deuda neta alcanza los 11.600 millones de euros**, lo que supone un **aumento del 6%** respecto al cierre de 2022, debido al pago de dividendos y las inversiones acometidas.

Más clientes

La eléctrica cierra septiembre con su base de clientes estable: **10,5 millones de clientes eléctricos en España**, consolidando el fuerte crecimiento logrado el año pasado. De ellos, 6,9 millones están en el mercado libre (un 1% más que el año anterior) y 3,7 millones en el regulado (un 3% menos). La empresa tiene ya **vendida el 100% de su producción propia de electricidad para 2023 y el 91% para 2024**, en ambos casos a un precio de 65 euros por megavatio-hora (MWh), cumpliendo con la regulación en vigor.

17.- Endesa conecta 400 autoconsumos al día a su red de distribución en lo que va de año.

dirigentesdigital.com, 31 de octubre de 2023.

Los autoconsumos activos en la red de e-distribución superan los 225.000 hasta finales de septiembre, casi el doble que al cierre de 2022.



La filial de Redes de Endesa, e-distribución, ha gestionado en los nueve primeros meses del año la conexión de cerca de 110.000 autoconsumos, lo que supone una media de 400 al día. Con esta evolución, Endesa ha activado ya más de 225.000 autoconsumos en su red de distribución, una cifra que supone un incremento del 95% respecto a los 115.192 contabilizados a cierre de 2022. La puesta en marcha de diversas medidas para agilizar la tramitación de estas instalaciones y mejorar la información a los clientes ayudará a cerrar el año con una cifra récord de activaciones.

E-distribución, que opera como compañía distribuidora principalmente en Andalucía, Aragón, Baleares, Canarias, Cataluña y parte de Extremadura, está registrando un crecimiento exponencial del autoconsumo en todas las áreas en las que está presente. En Andalucía se han superado las 100.000 instalaciones conectadas a su red, Cataluña ha registrado un incremento del 72% en el número de instalaciones activas desde el cierre de 2022 y concentra el 57% de todos los autoconsumos colectivos; Baleares y Aragón presentan repuntes del 116% en lo que va de año y Canarias del 135%, mientras que en Badajoz han aumentado un 227%.

Del total de suministros con autoconsumo activos en la red de e-distribución, el 98% corresponden a instalaciones individuales y más de 3.500 son clientes pertenecientes a autoconsumos colectivos, cuatro veces más que en diciembre del pasado año. Todos juntos suman una potencia instalada de 3.296 MW, como tres reactores nucleares.

Mejoras en el procedimiento

La filial de Redes de Endesa está trabajando activamente para agilizar la tramitación de estas instalaciones, un procedimiento fijado por el regulador que es especialmente complejo en el caso de las instalaciones colectivas.

En las comunidades de vecinos, la regulación prevé la implicación de hasta 7 agentes en el proceso de tramitación: el cliente, la comunidad de propietarios, el instalador, el ayuntamiento, la Comunidad Autónoma, la distribuidora y la comercializadora.

En el caso de los autoconsumos individuales, Endesa propuso al regulador que la modificación del contrato entre distribuidor y cliente (el contrato de Acceso de Terceros a la Red) se realice a los diez días de recibir la confirmación de la CCAA de que el cliente ha registrado correctamente la instalación, sin esperar a recibir la solicitud de la comercializadora, una medida que está aplicando desde el mes de junio.

Con el objetivo de agilizar la activación de los autoconsumos colectivos, desde este lunes 23 de octubre, e-distribución validará una sola vez la documentación necesaria (acuerdo de reparto firmado por todos los autoconsumidores y fichero con coeficientes de reparto) cuando reciba la documentación correcta de uno de los participantes. Esto va a suponer un cambio muy relevante, ya que hasta ahora el distribuidor se veía obligado por normativa a recabar esa documentación de cada una de las comercializadoras de cada autoconsumidor, lo que suponía alargar los plazos de activación innecesariamente y, en muchas ocasiones, rechazar las solicitudes por errores al cumplimentar los documentos.

Desde el momento en el que valide esa documentación, e-distribución informará a las comercializadoras del resto de participantes de que ya pueden enviar las solicitudes de adaptación de los contratos a la modalidad de autoconsumo en un plazo de 10 días. Cuando el contador de generación se encuentre instalado, se activarán todas las solicitudes de autoconsumo en el menor tiempo posible y con la misma fecha.

Más información para el cliente

Otro elemento clave para agilizar la tramitación del autoconsumo es la mejora de la información a los clientes y al resto de agentes que interactúan en el proceso. A través de la web de e-distribución se puede acceder a información sobre las diferentes modalidades de autoconsumo, los trámites para activarlo y preguntas y respuestas frecuentes que pueden servir de guía al consumidor.

Además, acaba de implantarse en la web de e-distribución un validador de ficheros TXT para autoconsumos colectivos. Esta herramienta permite a los clientes de autoconsumos colectivos validar sus ficheros TXT (formato definido por el regulador y donde se definen los coeficientes de reparto). El sistema muestra los errores de formato detectados para que el cliente los pueda subsanar y presentar un documento correcto, con lo que se evitarán errores en la contratación y tener que iniciar de nuevo el proceso.

Por otro lado, para ayudar al cliente a que conozca en qué punto se encuentra su solicitud de autoconsumo, en el área privada de la web puede hacer un seguimiento en tiempo real de los trámites asociados a su solicitud desde el trámite de acceso y conexión, a la fase de inspección, el contrato técnico de acceso y la adaptación del contrato ("Smart Tracking"). También está disponible un número de teléfono (900 920 974) para atender únicamente las consultas sobre autoconsumo, facilitar la tramitación a los clientes y resolver sus dudas.

18.- Bogas (Endesa) advierte al Gobierno de que el impuesto afectará a las inversiones en renovables y redes.

lavanguardia.com, 31 de octubre de 2023.

El consejero delegado de Endesa, José Bogas, rechazó este martes que el impuesto aplicado a las energéticas pueda convertirse en permanente tal y como se recoge en el acuerdo de Gobierno entre el PSOE y Sumar y advirtió de que afectará a la capacidad de inversión de estas compañías en el desarrollo de renovables y redes en España.

Así se expresó Bogas durante la conferencia con analistas sobre los resultados de Endesa entre enero y septiembre de 2023, periodo en el que ganó 1.059 millones, un 36% menos que un año antes.

Dicho impuesto extraordinario que se aplica al 1,2% de la cifra de negocio en España ha tenido para la compañía un impacto de 208 millones de euros en 2023 y se prevé que en 2024 sea similar.

Endesa ha recurrido el impuesto y según Bogas va a continuar esta batalla legal si se prorroga ya que lo considera discriminatorio y sostiene que no es compatible con la normativa europea.

A este respecto, el máximo ejecutivo de Endesa aseguró que la tasa reduce la capacidad de las eléctricas españolas para competir con las empresas de otros países europeos y no les permite centrar todos sus esfuerzos en la transición energética.

“No tiene sentido”, afirmó Bogas, quien aseguró que “continuaremos recurriendo y a ver qué pasa”. En todo caso, se mostró confiado de poder alcanzar algún tipo de acuerdo con el futuro Gobierno sobre esta cuestión para que no afecte a la transición energética.

“Para que sea exitosa debe ser competitiva para el consumidor y rentable para el inversor”, advirtió Bogas, quien sostuvo que “tenemos que alcanzar un acuerdo porque estamos en el mismo barco los reguladores y las empresas”.

19.- Las redes eléctricas, la pieza clave de la transición energética.

eleconomista.com, 31 de octubre de 2023.

- **Las redes de electricidad son la plataforma necesaria para avanzar hacia una economía descarbonizada.**
- **Hasta el 70% de la transición energética se realizará a nivel de distribución.**

Sin redes no hay transición energética. Así de contundente se mostró hace unas semanas Kadri Simson, comisaria europea de Energía, al hablar del compañero silencioso de la revolución energética. Y es que las redes son la columna vertebral del nuevo modelo energético y la plataforma necesaria para responder a los retos de la transición energética.

Aunque son la parte menos glamurosa del sector energético, esta tecnología permite **integrar y conectar las nuevas plantas renovables al sistema**, una energía indispensable para reducir la dependencia de los combustibles fósiles. De hecho, este mes la Unión Europea ha incrementado el porcentaje de consumo total de renovables en Europa hasta el 42,5% de aquí a 2030, desde el 32% anterior.



Para poder llevar las renovables a los clientes y a las empresas, **las redes se convierten en la pieza clave del nuevo puzzle energético**. Se estima que por cada euro que se invierte en renovables, es necesario invertir cerca de otro euro en la red del sistema. Y esto ahora. A partir de 2030, la relación deberá superar claramente el euro por cada euro destinado a las instalaciones de energía verde, según la Agencia Internacional de la Energía.

Además, contar con una óptima red dota de eficiencia y competitividad a los proyectos empresariales. Hay que tener en cuenta que España cuenta con un gran potencial de energía renovable -lo que supone energía a precios más competitivos que en otros países europeos-, por lo que hay que **acercar las energías limpias a las industrias** para que éstas se aprovechen de los beneficios. Gracias a las renovables, las empresas podrán mejorar su competitividad, al disminuir sus costes energéticos y acelerar su descarbonización. Esto situaría a España en el polo industrial de Europa.

A esto se une que ahora contamos con un sistema que ha transformado la relación del cliente con la energía -haciéndole participe de un uso más responsable de la electricidad- y está incidiendo en la mejora de la eficiencia de la red y la calidad de suministro. De aquí, **la necesidad de digitalizar la red**, que permitirá su automatización e interconectividad total, y también conocer en tiempo real el estado de cada nodo, segmento y elemento de esta infraestructura. Así aumentará la eficiencia y eficacia operacional de las líneas.

Además, las redes de distribución constituyen una pieza clave para hacer posible iniciativas y tendencias que están cambiando la economía, como son la movilidad eléctrica, la bomba de calor, el autoconsumo y las ciudades inteligentes.

Ante esta disrupción, desde el sector energético se hace un llamamiento a acelerar anticipadamente el despliegue de las redes eléctricas con retribuciones atractivas y conocidas de antemano, teniendo en cuenta que **hasta el 70% de la transición energética se realizará a nivel de distribución** -las redes que llevan la electricidad hasta los hogares y los negocios-, y no a nivel de transporte. Estas últimas son las de alta tensión, que permiten que la energía salga de las diferentes centrales que generan la electricidad.

Eurelectric, la asociación que agrupa al sector eléctrico en Europa, asegura que, para ofrecer el sistema eléctrico del futuro, las redes de distribución de electricidad deben reforzarse y digitalizarse para absorber toda la capacidad disponible hoy, al mismo tiempo que **se construyen nuevas infraestructuras** y se amplía el número de kilómetros para añadir la potencia futura.

La asociación europea considera que es necesario acelerar las inversiones: "De 2021 a 2022 vimos un aumento del 8% en la inversión. Sin embargo, necesitamos **aumentarla en un 84% de aquí a 2050**. La regla general es que deberíamos invertir 0,67 euros en la red por cada euro invertido en capacidad de generación. Hoy, esa cifra se acerca más a los 0,30 euros", indican.

WindEurope, la asociación eólica europea, lanzó hace unas semanas un comunicado en el que aseguraba que **"Europa no está invirtiendo lo suficiente en sus redes eléctricas"**. Las energías renovables se están expandiendo rápidamente, el número de vehículos eléctricos está creciendo y las ventas de bombas de calor están despegando. Pero la red no se está expandiendo al mismo ritmo. Europa necesita aumentar las inversiones en redes de 40.000 millones de euros hasta 80.000 millones de euros al año. [...] La UE debería hacer de las redes eléctricas una de sus prioridades energéticas clave", comentó Giles Dickson, CEO de WindEurope.



Compromiso con la red

Consciente del potencial de las redes eléctricas en la transición, **Iberdrola ha presentado un plan de inversiones de 47.000 millones de euros entre 2023 y 2025**. De este volumen de inversión, 27.000 millones irán destinados a la actividad de redes eléctricas, con el objetivo de dar continuidad a su despliegue, consolidar una sólida red de distribución y dotarla de flexibilidad, sobre la base de un ambicioso proceso de digitalización como elemento clave para responder a las necesidades futuras del sistema eléctrico.

Iberdrola ya opera uno de los sistemas de distribución eléctrica más importantes del mundo; **más de 1,3 millones de kilómetros de líneas eléctricas** y más de 4.500 subestaciones, que distribuyen electricidad a más de 35 millones de personas en el mundo.

Solo en España, i-DE, la distribuidora de Iberdrola en el país, **gestiona y mantiene unos 270.000 kilómetros de líneas eléctricas de distribución** que se extienden por 10 comunidades autónomas y 25 provincias. Cuenta con alrededor de 98.000 centros de transformación en servicio y más de 1.100 subestaciones para ofrecer servicio a más de 11 millones de clientes.

Un centro de innovación en las redes

Para dar respuesta a estos retos de la transición energética y para liderar la innovación en estas infraestructuras esenciales, la compañía cuenta con el **Global Smartgrid Innovation Hub**. Situado en Bilbao, se consolida como centro mundial de innovación y conocimiento en redes inteligentes para ayudar a dar respuesta a los desafíos de la transición energética. El centro actúa como plataforma tractora de innovación, combinando la capacidad tecnológica de Iberdrola con la de las más de 80 entidades y empresas colaboradoras.

Este centro ha creado un ecosistema para promover la innovación, desarrollando el talento mediante la colaboración con universidades, ofreciendo oportunidades a los estudiantes y preparando a los profesionales del futuro.

La iniciativa agrupa **el potencial innovador de más de 200 profesionales** en el desarrollo de proyectos de I+D+i relacionados con los retos de las redes eléctricas del futuro, entre ellos, una mayor digitalización, el tratamiento de los datos que generan estas infraestructuras y la respuesta, en términos de solidez y flexibilidad, de la red eléctrica a nuevos modelos de consumo, como la movilidad eléctrica y el autoconsumo.

20.- Redeia gana 535,3 millones hasta septiembre y anuncia el pago de un dividendo.

bolsamania.com, 31 de octubre de 2023.

Los ingresos se han elevado un 2,8% en el periodo gracias a los negocios de diversificación.



Redeia ha publicado este martes sus **resultados de los nueve primeros meses de 2023**, un periodo en el que la compañía ha obtenido un **beneficio neto de 535,3 millones**, un **descenso del 2,9%** desde los 551,4 millones del mismo lapso del ejercicio anterior.

Los **ingresos**, por su parte, **se han elevado un 2,8%**, hasta **1.597,8 millones** (cifra de negocio y resultados de sociedades participadas), gracias al impulso de los negocios de diversificación.

"El buen desempeño de las **operaciones internacionales de transporte de electricidad** y la **evolución del negocio de telecomunicaciones** ha compensado el ligero descenso de los ingresos del negocio regulado en España debido a la aplicación de los nuevos criterios establecidos por el regulador en relación con las puestas en servicio de las instalaciones", ha explicado la empresa.

En concreto, **los ingresos de Redinter se han situado un 28,8%** por encima de los registrados a septiembre de 2022 debido, principalmente, a las puestas en servicio de la segunda parte del **proyecto Redenor en Chile** en septiembre de 2022 y de **Tesur 4** en Perú el pasado mes de enero. También han contribuido a estos resultados la incorporación de nuevos activos al perímetro de la brasileña co-participada Argo y un mejor resultado en TEN (Chile).

En relación con el **negocio de telecomunicaciones**, ha registrado unos ingresos un 11,2% por encima de los generados en el ejercicio precedente, por la aportación de las filiales satelital, en gran medida por **mayores ingresos procedentes de Axess**, que se incorporó al perímetro de consolidación del grupo a primeros de agosto del pasado año, la contribución del nuevo satélite Amazonas Nexus y de fibra óptica.

El **resultado bruto de explotación (EBITDA)** ha alcanzado los 1.183,1 millones de euros, en línea con el obtenido en el mismo periodo del ejercicio anterior (+ 0,1%). "A esta cifra han contribuido principalmente la buena evolución de la cifra de negocio y la aportación de las sociedades participadas en el perímetro de Redinter", ha señalado Redeia.

El **resultado neto de explotación (EBIT)** se ha ubicado 790,1 millones de euros, un 0,3% superior y la **deuda financiera neta** ha cerrado el mes de septiembre en 4.970,6 millones de euros, un 7,3% por encima a la registrada en el cierre del año anterior, principalmente por la devolución de los excesos de tarifa cobrados en ejercicios anteriores.

DISTRIBUCIÓN DEL DIVIDENDO

El Consejo de Administración ha aprobado la **distribución de un dividendo a cuenta de 0,2727 euros por acción** con cargo a los resultados de 2023, cifra similar a la distribuida el año pasado.

El **pago de dicho dividendo** se hará a todas las acciones con derecho a percibirlo **el día 5 de enero de 2024**. En este sentido, cabe destacar que la fecha de registro (**record date**) es el 4 de enero de 2024 y la fecha de cotización ex dividendo (**ex date**), el 3 de enero de 2024.

INVERSIONES

Redeia continúa acelerando su plan de inversiones, en línea con los objetivos planteados en su **Plan Estratégico** con horizonte 2025. Hasta septiembre de 2023, **las inversiones del grupo han superado los 621 millones de euros**, un 28,2% más que el mismo periodo del año anterior.

"Destacan los esfuerzos de la compañía para **acelerar el proceso de transición ecológica en España** a través de Red Eléctrica, su filial encargada de la operación y el transporte de electricidad en el país", ha remarcado la compañía.

De enero a septiembre, **el TSO ha destinado 512,9 millones de euros, un 88,4% más** que en el mismo periodo del ejercicio precedente, avanzando en el cumplimiento de la previsión anunciada en febrero de cerrar el año con un volumen de inversión superior a los 700 millones de euros, cercano a sus máximos históricos.

"Este impulso al plan de inversiones ha sido **especialmente significativo en el último trimestre**, multiplicando las mismas 2,3 veces respecto a las llevadas a cabo en el mismo periodo de 2022", ha comunicado Redeia.

Respecto a la **actividad de telecomunicaciones**, Hispasat ha destinado 69,8 millones de euros vinculados principalmente con el nuevo satélite Amazonas Nexus y su despliegue comercial, que desde que entró en operación en julio ya ha generado unos ingresos de 8,9 millones de euros. **La inversión en el negocio de fibra óptica ha sido de 6,9 millones de euros**, 2,7 millones de euros más que en el año anterior.

En el **ámbito internacional**, la filial Redinter ha visto reducida sus inversiones tras la finalización de sus grandes proyectos de inversión en Chile y en Perú.

21.- Iberdrola, única gran eléctrica que aprueba el examen de la CNMC sobre atención al cliente.

diariodeleon.com, 31 de octubre de 2023.

Los clientes de la compañía han ahorrado casi un 5,5% gracias a una campaña de consejos de ahorro energético a medida - se trata de una acción de comunicación sin precedentes en nuestro país iniciada hace un año.

"La mejor energía es la que no se consume" es el reclamo con el que Iberdrola dirige a sus clientes desde el año pasado mensajes de ahorro energético que han conseguido que 3,2 millones de personas se beneficien de un ahorro medio cercano al 5,5%.

Durante este tiempo, la eléctrica ha enviado casi 140 millones de comunicaciones a través de notificaciones con consejos para reducir el consumo energético sin renunciar al confort de los hogares.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) ha publicado un informe de supervisión sobre las comunicaciones en las modificaciones de precios de los contratos de suministro eléctrico. Es consecuencia de la modificación normativa incluida en el RDL 23/2021 que reconoce el derecho de los consumidores a ser avisados ante un cambio de precios de su contrato con un mes de antelación y de forma transparente y comprensible.

Los clientes de Iberdrola reciben estas recomendaciones personalizadas gracias a un algoritmo inteligente capaz de estimar el gasto energético correspondiente a sus electrodomésticos, calefacción e iluminación, unos datos que, además, compara con los recogidos de hogares de similares características, lo que le permite alertar sobre hábitos de uso no eficientes.

Para ello, la compañía emite sus mensajes vía SMS y correo electrónico, pero también a través de su APP gratuita y de servicios como el Asistente Smart. Iberdrola puso en marcha esta ambiciosa campaña de información en otoño de 2022 con la vista puesta en la previsible escalada exponencial del precio del gas con motivo de la guerra de Ucrania y, gracias a los buenos resultados cosechados, la mantiene actualmente en el tiempo para todos sus clientes.

La CNMC ha concluido que las 19 comercializadoras cumplen con la normativa vigente, pero destaca a 7 de ellas por sus mejores prácticas de transparencia. En la lista se encuentra Iberdrola Clientes siendo la compañía con mejores prácticas.

Los clientes de Iberdrola ejercen un papel activo en la transición energética gracias a la puesta en práctica de estos consejos de ahorro, pero también a la ocasión que estas informaciones brindan de conocer otras oportunidades sostenibles de ahorro, como la instalación de placas solares, la apuesta por la aerotermia o las soluciones de aislamiento que la compañía ofrece.

Adicionalmente, la eléctrica pone en marcha de manera recurrente planes dirigidos al ahorro de los consumidores, como el vigente Plan Estable 100, por el que se puede contratar a un competitivo precio estable por 5 años energía renovable certificada con garantía de origen, lo que, además de ahorrar en la factura de la luz, ayuda a sus clientes a reducir sus emisiones de CO2.

Para la difusión de este Plan como solución ante la inestabilidad de los precios, Iberdrola ha lanzado en televisión, medios digitales, radio, prensa y cartelería exterior la campaña de publicidad 100 razones para pasarte a Iberdrola, que incluye como promoción un descuento de 100 euros para los clientes que lo contraten ahora.

22.- Así es como ha gestionado Endesa el paso de la borrasca Bernard que arrasó parte de la red eléctrica en Andalucía.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de noviembre de 2023.

Más de 6.300 kilómetros de líneas han sido ya revisados y se han detectado 216 torres de media y alta tensión que están rotas, caídas o deformadas.

Tras el paso de la borrasca Bernard, la red eléctrica andaluza ha sufrido daños significativos. Como una de las principales compañías eléctricas en España, Endesa tiene la responsabilidad de garantizar un suministro eléctrico constante y seguro para millones de hogares y empresas en Andalucía y es por eso por lo que ha puesto en marcha su **Plan Operativo de Emergencia** tras el paso del temporal.

La borrasca Bernard, que **dejó a su paso vientos superiores a los 145 kilómetros por hora**, provocó daños en la infraestructura eléctrica en algunas áreas de Andalucía. Ante esta situación, Endesa desplegó rápidamente equipos de reparación para restaurar el servicio eléctrico en las áreas afectadas. Sin embargo, este evento climatológico **ha tenido una especial incidencia en la red aérea de alta y media tensión de**

Endesa en las provincias de Huelva y Sevilla, hasta donde la compañía ha tenido que trasladar personal de provincias como Córdoba, Málaga y Cádiz para dar soporte a los técnicos de la zona.

“La tormenta fue bastante impredecible, ningún modelo meteorológico anticipaba que pudiera tener los efectos que ha tenido. A pesar de que nosotros estábamos preparados y en prealerta, **Bernard superó con creces todas las expectativas que teníamos** y tuvimos que elevar de manera muy inmediata nuestro grado de emergencia y poner a nuestros técnicos y todos nuestros recursos en la calle” declara Emilio Jiménez, responsable de las redes de distribución de Endesa en Andalucía.



Actuación

El Plan Operativo de Emergencia de la compañía se divide en **dos fases**: la primera, que es la de emergencia, donde lo fundamental es **tratar de reponer en el menor tiempo posible el suministro a todos los clientes**, justo después del paso de la tormenta —por la seguridad de las personas y la afectación de la línea— mediante el centro de control, acotando al máximo aquellos tramos que tienen avería y por tanto, reduciendo el número de clientes que están afectados por la interrupción de suministro, y la segunda, donde la Brigada de campo se centra en **hacer las reparaciones** —que en algunos casos son provisionales— para dar suministro de la manera más rápida posible.

En total, un equipo humano de más de 150 personas está trabajando de forma continuada desde el pasado domingo, cuando llegó la tormenta. Todos ellos en coordinación con el Centro de Control de la Red, con refuerzos de hasta 25 técnicos especialistas.

Ahora mismo, **han sido revisados 6.300 kilómetros de líneas en la zona afectada** y se han detectado “216 torres de media y alta tensión que están o rotas o caídas o deformadas” tal y como indican desde la compañía. “A parte de los medios terrestres, hemos usado también un helicóptero que por vía aérea nos permitió establecer de una manera muy precisa cuáles eran los daños y el alcance de los mismos” añaden.

Desde la eléctrica señalan también que **la reparación de los destrozos causados por el temporal llevará meses y será millonaria**, pero que todavía no hay una cifra concreta que cuantifique los daños sufridos en la red.

Futuro

Visto que el clima ya no es como era antes, esto cambia o anima a **cambiar de alguna manera la proyección de los futuros apoyos de las futuras torres eléctricas**, diseñadas para aguantar las entonces condiciones climatológicas adversas, como vientos de 120 kilómetros por hora.

“Esto tiene que hacer que vayamos adaptando tanto nuestros procedimientos como nuestras instalaciones para poder estar lo más preparados posible. Habrá que analizar si la capacidad de aguante de un apoyo es algo que viene definido por reglamento por ley” indica Emilio Jiménez.

“Habrá que estar muy atentos en los próximos años para ver si esto es un evento excepcional o si se trata de algo que ha llegado para quedarse” añade el responsable de redes.

Respuesta

La preparación anticipada, la comunicación efectiva y la rápida respuesta son elementos esenciales para mantener la electricidad fluyendo y garantizar la seguridad y comodidad de los ciudadanos.

Desde el comienzo del temporal, **Endesa** ha mantenido un contacto fluido con las autoridades locales, provinciales y regionales competentes, así como con el **Emergencias 112 Andalucía y Protección Civil**, para coordinar los trabajos de recuperación.

Y aunque siempre habrá desafíos en la gestión de eventos climáticos extremos, Endesa ha demostrado su compromiso con la comunidad andaluza al trabajar incansablemente para restaurar el servicio eléctrico. La evaluación constante y la adaptación a nuevas circunstancias son clave para seguir mejorando y brindar un servicio de calidad en el futuro.

23.- Desarrollan una batería que almacena casi 10 veces más energía que las tradicionales de ion litio.

elperiodicodelaenergia.com, 1 de noviembre de 2023.

Se trata de las baterías de litio y azufre en estado sólido, un material asequible, fácilmente disponible y más respetuoso con el medio ambiente.

Para satisfacer la creciente demanda mundial de vehículos eléctricos, se necesitan más baterías nuevas y mejoradas. Un candidato prometedor son las baterías de litio y azufre en estado sólido. Pueden almacenar casi 10 veces más energía que las baterías tradicionales de iones de litio, según el investigador Justin Kim.

Este tipo de batería recargable utiliza azufre, un material asequible, fácilmente disponible y más respetuoso con el medio ambiente, y también es significativamente más seguro, según Kim. Esto significa que comprar su vehículo eléctrico podría costar menos, recorrer distancias más largas con una sola carga y ser un viaje más seguro para su familia.

“La comprensión fundamental de este tipo de batería es muy limitada en este momento porque es una tecnología emergente”, dijo Kim, quien estudió baterías de litio y azufre en la Western University y ahora está trabajando en su doctorado en la Universidad de California en Los Ángeles en el mismo campo. “Por lo tanto, no se sabe mucho sobre su mecanismo operativo y sus modos de falla, y esta información es realmente importante para diseñar baterías más duraderas y de alta densidad de energía”.

Especies de azufre

Kim y sus colegas de la Western University utilizaron la Canadian Light Source (CLS) de la Universidad de Saskatchewan para analizar lo que sucede dentro de estas baterías cuando están en uso. Identificaron qué especies de azufre se forman en la batería durante su funcionamiento y cómo esto podría reducir el rendimiento o provocar que las baterías fallen. Sus hallazgos fueron publicados en Nature Communications.

“La investigación que pudimos realizar en CLS realmente nos permitió comprender mejor cómo funcionan estas baterías”, dijo Kim. “Con estos nuevos conocimientos, pudimos formular nuevos principios de diseño que pueden mejorar aún más el rendimiento de la batería, incluida la vida útil de la batería y la cantidad de energía que puede almacenar”.

El equipo tiene la esperanza de poder acelerar la implementación de esta nueva tecnología en el uso diario en los próximos cinco a diez años.

“Estas baterías son un candidato realmente prometedor para su uso en vehículos eléctricos y en muchas nuevas tecnologías emergentes, como la aviación eléctrica”, dijo.

Depósitos de azufre

Cuando era niño, Kim se inspiró en los depósitos de azufre por los que pasaba su familia en Vancouver. La ciudad tiene montículos gigantes del recurso amarillo amontonados cerca de la costa. “Me pareció realmente fascinante que se pueda utilizar azufre como material en una batería”, dijo. Está entusiasmado con el potencial de este material que abunda en Canadá y más allá.

“Me apasiona este campo porque creo que puede contribuir a mitigar los efectos del cambio climático y también ayudar a la sociedad en la transición hacia la electromovilidad y algunas aplicaciones de la electricidad de próxima generación”.

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

- 1.- Energía maremotriz: El futuro sostenible que surge de los océanos.
- 2.- El sector energético reducirá sus emisiones un 69% hasta 2050, según el informe 'Low Emissions Scenario' de Statkraft.
- 3.- Expertos coinciden en la importancia de la tecnología como "vector clave" para lograr la eficiencia energética.
- 4.- Nuevas tecnologías para transformar las hidroeléctricas.
- 5.- EE.UU. toma la iniciativa para controlar la inteligencia artificial: «Debe ser regulada».
- 6.- El desafío de renovar las renovables sin acumular basura.
- 7.- Energía cuya materia prima se oculta entre bosques y lodos.
- 8.- Cómo el sector del agua contribuye a la descarbonización de Galicia.
- 9.- La mejor forma de almacenar energía actualmente en España.
- 10.- Inaugurada la instalación solar de autoconsumo más grande de Castilla y León.

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