



www.sie.org.es sie@sie.org

@SIE_Energia

FUTURO mejor







1.- Repsol y Naturgy reclaman una transición energética "realista" y con "seguridad jurídica".

epe.es. 29 de septiembre de 2022.

Petrolera y gasista hacen frente común por la neutralidad tecnológica y para criticar la demonización de algunas energías en el camino hacia la descarbonización.

Repsol, la mayor petrolera española, y Naturgy, el mayor operador gasista, se unen para reclamar que la transición energética hacia un sistema descarbonizado se haga con "realismo" en objetivos y plazos, con "transparencia" en los costes y en las consecuencias, y con "neutralidad tecnológica" para no demonizar algunas energías para solo defender las renovables.



Los presidentes de Repsol, Antonio Brufau, y el de Naturgy, Francisco Reynés, han hecho frente común para defender que descarbonizar no significa exclusivamente electrificar la economía, porque hay sectores clave (como el transporte aéreo y marítimo, la gran industria química, la papelera...) que van a tener que seguir utilizando hidrocarburos en sus procesos de producción; y para reivindicar el papel del gas natural para dar estabilidad a la producción eléctrica frente a la intermitencia en la generación de las renovables.

"Para la transición energética hace falta realismo para establecer objetivos y plazos alcanzables. Y transparencia sobre los costes, los precios y las hipotecas que se dejan con las decisiones que se toman", ha subrayado Reynés en su intervención en el XXI Congreso de la **Confederación Española de Directivos y Ejecutivos (CEDE)**, que se celebra este jueves en Bilbao.

Tanto el presidente de Naturgy como el de Repsol han defendido mantener la ambición de llegar a 2050 con una economía descarbonizada, pero hacerlo "sin denostar ninguna energía" en el proceso. "Debe aceptarse el principio de neutralidad tecnológica", ha apuntado Brufau, "no podemos prohibir algunas energías y sólo aceptar otras". Petrolera y gasista han defendido esa neutralidad para que las empresas sigan innovando en la descarbonización utilizando todas las energías.

Ambas compañías han defendido el futuro del hidrógeno verde y de otros gases renovables a medio y largo plazo. "Se requerirá una enorme cantidad de dinero para los sectores energéticos e industrial y para ello debe haber seguridad jurídica y que no se cambien las reglas a medio del partido. Hace falta estabilidad a largo plazo", ha advertido Brufau.

2.- Iberdrola, Enel, Acciona y Repsol atacan en Europa el atasco renovable de España.

lainformacion.com, 29 de septiembre de 2022.

Las grandes energéticas del Ibex 35 cargan en Bruselas contra la lentitud en la gestión de permisos para la construcción de plantas de energía limpia por parte del Estado, que ralentiza su expansión dentro del país.

Iberdrola, la italiana Enel (dueña de Endesa), Acciona y Repsol se conjuran en Bruselas contra el atasco burocrático que obstaculiza su ofensiva verde en España. Las grandes energéticas del Ibex 35 han atacado en la Comisión Europea (CE) la gestión por parte del Estado y las CCAA de los permisos para la construcción de plantas de energía limpia.





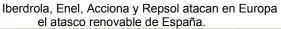
El actual sistema, colmado de **trabas administrativas**, ralentiza la expansión de renovables en el país, el negocio al que estas compañías han comprometido buena parte de su esfuerzo inversor para los próximos diez años.

El clamor del sector se ha hecho notar en el marco de la consulta pública que la Comisión Europea lanzó hace unos meses sobre un nuevo 'documento guía' que trata de mejorar el proceso de concesión de permisos renovables y el cierre de contratos de compra de energía a plazo (PPAs en la jerga del sector) en territorio comunitario.

En los comentarios recibidos, consultados por La Información, destacan las referencias a España, aunque solo el 7% de las 155 respuestas recopiladas por Bruselas proceden del país ibérico. "En España la obtención de autorización para el desarrollo de renovables puede demorarse entre 2 y 4 años, mientras que estos proyectos apenas tardan 9 meses en construirse", sostienen desde WindEurope, la patronal de la industria eólica europea de la que forman parte empresas como Iberdrola, Enel, Repsol, Vestas o Siemens Gamesa.

A título individual, Acciona aduce al maremágnum regulatorio que persiste en territorio nacional, donde además del marco energético estatal cada comunidad autónoma ha hilvanado su propia madeja burocrática. "Esto obliga a los desarrolladores a **navegar a través de diferentes regulaciones** (que a veces ni siquiera son similares) para cumplir con todos los requisitos exigidos, dependiendo de la ubicación del proyecto".

En algunos casos, incide la compañía que preside **José Manuel Entrecanales**, la multitud de legislaciones regionales **no contemplan cauces ni plazos específicos** para notificar a los operadores el avance de sus trámites. La queja sobrepasa al selectivo español. Gigantes internacionales como la portuguesa **EDP** (cuarto operador del mercado eléctrico español), las francesas **EDF** y **Engie**, la británica BP o la italiana **Eni** también han colocado a España en el disparadero ante el Ejecutivo comunitario.





Para las grandes energéticas españolas hay mucho en juego. Iberdrola, que revisará su hoja de ruta el próximo 9 de noviembre, destinaba en su último planteamiento **34.000** millones de euros al desarrollo y construcción de renovables hasta 2025. Las líneas estratégicas de Endesa reservan fondos por valor de **12.400** millones para aumentar su parque de generación limpia hasta 2030. Repsol también ha disparado su esfuerzo inversor en este campo y ha anunciado una inversión de **5.500** millones hasta 2025 para impulsar el negocio de bajas emisiones.

"En España la obtención de los permisos renovables puede llegar a demorarse de 2 a 4 años para proyectos que apenas tardan 9 meses en construirse"

El cuello de botella de las licencias renovables ha abierto un roto a algunas compañías implicadas en la cadena de valor del negocio verde. Es el caso de los promotores de plantas de generación limpia (conocidos en la jerga como especistas), que han sufrido caídas en su rendimiento al calor de la crisis inflacionista que ha obligado a paralizar algunos proyectos ya adjudicados por el descontrol de costes. En el caso español, el impacto de la coyuntura macroeconómica se ha visto agudizado por el 'tapón' burocrático en la tramitación de permisos.

Las últimas cuentas presentadas por los referentes europeos del mercado eólico evidencian el frenazo. **Vestas**, líder de este negocio, ha recortado un **5,5**% su **margen de EBIT** (ratio financiera que mide la rentabilidad de una empresa en función a las ganancias antes de impuestos).

En el caso de Siemens Gamesa, la caída es del **14,1**%, mientras que **Nordex Group** ha rebajado un **12,2**% este margen en el primer semestre de 2022.

Dentro de las empresas epecistas, líderes nacionales como Duro Felguera o **Prodiel** están sufriendo en primera persona el retraso de proyectos.





La ingeniería asturiana acaba de anunciar un ERE que podría afectar al 60% de su plantilla en España. La compañía en manos del presidente del Betis, Ángel Haro, y la familia Godia se ha visto obligada a refinanciar su deuda bancaria, que asciende a 144 millones de euros.

3.- Naturgy firmará el megacontrato con el gas un 200% más caro y en plena crisis con Argelia.

elconfidencial.com, 30 de Septiembre de 2022.

Fuentes del sector señalan que es cuestión de días que se anuncie el acuerdo entre las partes. La firma actualiza el contrato de aprovisionamiento con Sonatrach después de ver cómo el gas se multiplicaba por cuatro.



Naturgy ya tiene **cerrada** la actualización precios de del megacontrato de aprovisionamiento de gas natural para España con Argelia de más de 4.500 millones de metros cúbicos (4,5 bcm). Fuentes del sector esperan que en cuestión de días se anuncie dicho acuerdo. Sonatrach confirma aue acuerdo se firmará en breve. Naturgy ha rechazado hacer comentarios. Como va avanzó desde principios de septiembre El Confidencial, tras las presiones de Argel, Naturgy acabó por aceptar las revisiones al alza como otras grandes multinacionales europeas como Eni o Engie, cuando el mercado internacional gasista se ha encarecido hasta un 200%.

Dicho acuerdo llega tras **casi un año en que arrancaron las negociaciones**. Entonces, la situación de precios del gas era mucho más benévola. **Naturgy** revisa de forma ordinaria dicho contrato, que se extiende hasta 2031, cada tres años. **En octubre del año pasado ya se iniciaron los contactos** entre las partes. El mercado internacional del gas aún no había vivido la crisis en que se encuentra actualmente.

Por aquel entonces, el mercado TTF, la referencia en Europa cotizaba en alrededor de 40 euros por MWh, mientras que desde este verano ronda los 200 euros MWh. El lento desabastecimiento de Gazprom, la gasista estatal rusa, a Europa durante el invierno y la posterior invasión de Ucrania dispararon los precios. El mercado se ha tensionado a niveles insospechados —Ilegó a estar en 346 euros por MWh a finales de agosto— después de que Rusia amenazara y cerrara el grifo del gas al Viejo Continente.

Naturgy acepta una subida de precios del gas argelino para España, pero solo por dos años

Cuando se inició la negociación con **Sonatrach**, el mercado descontaba que la crisis de precio amainara en marzo de 2022. Naturgy y su homólogo argelino dilataron dicha negociación, que aplica de forma **retroactiva desde enero** de este año, pero posteriormente se encontró con el revés de precios de la guerra.

Por si esto fuera poco, el contexto geopolítico se ha enrarecido aún más. El Gobierno de Pedro Sánchez decidió en marzo, con la crisis de precios del gas en máximos, dar un giro histórico a su posición sobre el Sáhara Occidental y alinearse con las tesis de **Marruecos**, lo que provocó una airada respuesta de rechazo por parte de Argelia, enfrentado históricamente al régimen de **Mohamed VI**.

Argelia ya no exporta gas por barco, en forma de GNL, a España desde este verano. Mientras, España está suministrando gas a Marruecos por el gasoducto del Estrecho.





No obstante lo anterior, las actualizaciones de precios responden a cláusulas confidenciales. Si bien el contexto de mercado sirve de referencia, los precios acordados no son públicos ni se especifica a qué mercados están indexados, pero ahora los productores como Argelia, Qatar, EEUU, Nigeria u Omán tienen la sartén por el mango.

Los productores de gas como Argelia, Qatar, EEUU, u Omán tienen la sartén por el mango.

Además del encarecimiento del TTF, que se ha multiplicado por cuatro, hay **otros mercados gasistas internacionale**s que normalmente se tienen en cuenta en las negociaciones. Según fuentes del sector, el Henry Hub, referencia en EEUU, se ha encarecido este año alrededor de un 22%, mientras que el JKM de Asia solo ha subido un 2%. **El Mibgas español** cotizaba a finales de octubre de 2021 en 60 euros por MWh y ahora ronda los 100 euros.

Con todo, Naturgy, como operador mayorista de gas, trató de cubrirse a inicios de año y **pasó más de 900 clientes industriales a precios de mercado**, tras aplicar las cláusulas indemnizatorias pertinentes. Así se cubría ante la subida de precios que sufrirá por parte de Argelia. Pero el cliente final en España ya lleva meses recibiendo actualizaciones que llegan incluso a cinco veces los precios de un año antes. Esta crisis energética ha disparado la inflación hasta el 10% este verano.

Italia comprará más gas a Argelia mientras sigue negociando con España (Naturgy)

Semanas y meses antes de la inminente firma entre Naturgy y Sonatrach, otras grandes empresas como la italiana Eni y la francesa Engie han firmado nuevos contratos de gas con Argelia. A diferencia de España, los cortes del gas ruso y los problemas con las nucleares les han **obligado a aumentar los suministros de gas del país africano**. En el caso de España, el suministro por parte de Argelia siempre ha estado garantizado.

El presidente de Naturgy, Francisco Reynés, advirtió este jueves del importante papel del gas en este contexto de crisis en el XXI Congreso de directivos CEDE celebrado en Bilbao y liderado por Isidro Fainé, presidente de la Fundación Bancaria La Caixa, a su vez máximo accionista de Naturgy a través de Criteria.

El último gran contrato firmado por parte de Sonatrach ha sido con **Enel y Endesa**, con quien también ha actualizado tarifas. De esta manera, el CEO de Sonatrach segura que ya ha cerrado **acuerdos con seis de sus 11 grandes clientes**. Además del gran contrato de Naturgy, el más grande de España, se espera que pronto se actualicen tarifas con otros operadores peninsulares como **Cepsa o Galp**. Con la guerra económica con Rusia, Argelia, que tiene amplias bolsas de gas para suministrar, está logrando ampliar su negocio a precios inimaginables hace tan solo un año.

4.- Iberdrola desarrollará proyectos de hidrógeno verde y eólica marina en Rio de Janeiro.

20minutos.es, 30 de septiembre 2022.

Iberdrola incrementa su inversión en Estados Unidos en casi 15.000 millones de euros.

Iberdrola, a través de su filial brasileña Neoenergia, ha firmado con Prumo un memorando de entendimiento (MoU) por sus siglas en inglés para el desarrollo de la **producción de hidrógeno verde en Porto do Açu**, en el Estado de Rio de Janeiro, así como para estudiar el desarrollo de la generación eólica marina en la región, informó la energética.

Iberdrola lanzará en noviembre su nuevo plan estratégico para los próximos años.

El memorando firmado con Prumo, conglomerado responsable por la construcción del Puerto de Açu controlado por el fondo estadounidense EIG, se enmarca en la estrategia de Neoenergia para impulsar el hidrógeno verde en el país sudamericano, donde ya ha firmado memorandos de entendimiento con los **estados de Pernambuco, Ceará y Rio Grande do Norte**; y con el Estado de Rio Grande do Sul para el desarrollo también de plantas de hidrógeno verde y estudios para generación eólica marina frente a las costas de Rio Grande do Sul, en el parque marino de Águas Claras.





Esta nueva alianza, presentada con motivo de la vigésima edición de Rio Oil & Gas, el mayor evento de petróleo y gas de América Latina, prevé la cooperación en la realización de estudios para promover las dos tecnologías para la generación de energía 'verdes'.

Además de la relevancia portuaria y logística, se destaca la capacidad de Porto do Açu para reunir varios segmentos industriales en la región Sudeste, que concentra **gran demanda de consumo de energía** en el país.



Una de las mejores zonas para eólica

Asimismo, Porto do Açu se proyecta como una zona del litoral brasileño que presenta una de las mejores condiciones eólicas para la instalación de parques eólicos marinos, con importantes actores mundiales interesados en instalar proyectos en su costa.

La filial de Iberdrola destacó que la iniciativa puede contribuir a la promoción de la energía eólica marina, fomentando el desarrollo socioeconómico y ambiental, la infraestructura y las cadenas de valor y suministro en la Región Sudeste. Además, las futuras plantas de hidrógeno verde podrán satisfacer la demanda de las industrias del país.



Iberdrola incrementa su inversión en Estados Unidos en casi 15.000 millones de euros. Según el acuerdo, los proyectos pueden tener sinergia con la infraestructura portuaria tanto en la fase de instalación, ya que sirve como área de apoyo para la **fabricación y almacenamiento de materiales**, como en la fase de operación, permitiendo el atraque de embarcaciones especiales.

El consejero delegado de Neoenergia, Eduardo Capelastegui, señaló que la ampliación de la cartera de renovables refuerza el compromiso del grupo con la descarbonización, la innovación y el desarrollo de tecnologías renovables". "Brasil seguirá demandando fuertes inversiones en el sector energético en los próximos años. Tenemos plena capacidad de generar valor para el mercado brasileño", añadió.





Por su parte, la directora ejecutiva de Renovables de Neoenergia, Laura Porto, aseguró que la compañía "está enfocada en el desarrollo de una cartera de **proyectos renovables eólicos y fotovoltaicos**", además de la formación de equipos y alianzas estratégicas para el desarrollo de la generación eólica marina y de proyectos piloto de hidrógeno verde.

5.- Los Veintisiete pactan una reducción del 5% de la demanda eléctrica en horas pico y una tasa a las energéticas.

cadenaser.com, 30 de septiembre de 2022.

Las medidas contemplan una disminución del 10% de la demanda de electricidad hasta finales de marzo de 2023.

Bruselas

Los ministros de Energía de la Unión Europea han cerrado este viernes un acuerdo político sobre las medidas de emergencia para intervenir el mercado eléctrico comunitario y han pactado reducir la demanda eléctrica en la UE un 5% en horas pico, una tasa a las empresas de combustibles fósiles y establecer un límite de 180 euros/MWh al precio al que las productoras de electricidad inframarginales pueden comercializar la energía.



España y otros doce países europeos presionan a Bruselas para que imponga un límite al precio del gas.

Tras poco más de una hora de reunión, los titulares de Energía de los Veintisiete han adoptado estas medidas de emergencia para fijar una reducción obligatoria del consumo de electricidad, establecer una tasa de "solidaridad" a las intermediarias de combustibles fósiles, como petroleras, o redistribuir a los más vulnerables los beneficios extraordinarios de las tecnologías inframarginales que vendan la electricidad por encima de 180 euros/MWh.

Las medidas, que serán formalmente adoptadas por procedimiento escrito la próxima semana, no entrarán en vigor hasta el día siguiente a su publicación en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE).





Así, los ministros de Energía han suscrito la propuesta de Bruselas de fijar una reducción obligatoria del 5% de consumo de la electricidad en las franjas horarias de máximo consumo y una disminución del 10% de la demanda de electricidad hasta finales de marzo de 2023.



6.- Iberdrola, Sener y Cobra proyectan 9,5 GW de eólica marina por 23.700 millones.

eleconomista.es, 30 de septiembre de 2022.

- Más de 14 grupos esperan la aprobación del plan de ordenación del espacio marítimo este otoño.
- Acciona y Abei Energy han presentado proyectos, de 210 y 50 MW cada uno, en los últimos meses.









El sector energético tiene claro el atractivo único de las costas españolas para el desarrollo de la eólica marina. Αl menos 9,5 potencia buscan obtener los permisos para su desarrollo, a la espera de la normativa que permite la concesión de espacio marítimo para desarrollar parques comerciales. El Gobierno aprobará la norma previsiblemente este otoño, tras más de seis meses de retraso, para poder lanzar la primera subasta de instalaciones polígonos para flotantes principios de 2023.

Al menos 14 firmas están en la parrilla de salida para la carrera de la eólica marina nacional, con Cobra, Bluefloat junto a Sener e Iberdrola en las primeras posiciones. Los tres grupos abarcan el 80% de los 9,5 GW en tramitación. Hablamos de una inversión conjunta 23.700 millones a precios actuales, que podría reducirse con la disminución de los costes de esta tecnología de cara a próximos años, cuando estos parques vean la luz.

Destaca **Cobra**, ahora de Vinci, que dispone actualmente de **3.235 MW** *offshore* en tramitación ambiental en las cuatro comunidades autónomas clave. A precios del mercado actuales, supondría una inversión de más de 8.000 millones.

7.- As Pontes otorga licencia a Endesa para construir el laboratorio central de la compañía.

lavozdegalicia.es, 1 de octubre de 2022.



Endesa centralizará en As Pontes los servicios de analíticas de la compañía en España. El departamento municipal de Urbanismo le ha otorgado la licencia de obra para construir su laboratorio principal en una parcela de la central de ciclo combinado. Levantará **un edificio de 953 metros cuadrados**, con una sala de servicios técnicos y una de analítica de laboratorio, y un área anexa empleada como almacén de productos químicos. Contará, además, con zona de despachos, sala de visitas, aseos, vestuario o sala de reuniones, como indican desde el Ayuntamiento pontés.

«Isto garante a presenza de Endesa na localidade e asegura postos de traballo técnicos de alta cualificación. Valoramos moi positivamente a súa aposta pola nosa vila fronte a outros posibles emprazamentos», subrayan desde el gobierno local. En el nuevo laboratorio se desarrollarán «investigacións e análises relacionados con mostras de reactivos e materiais, preparación de mostras sólidas para a súa análise, preparación y corte de metalografía para o estudo das características micro estruturais ou constitutivas de metais ou aliaxes, relacionándoas coas propiedades físicas, químicas y mecánicas, cromatografía de gases y líquidos», enumera el Concello.





En cuanto a la construcción, se trata de **una nave industrial, con estructura metálica a dos aguas** y pilares encajados en la cimentación. La cubierta y los cerramientos laterales serán de hormigón, y las fachadas llevarán pladur y un aislamiento alveolar. En la techumbre se montarán paneles fotovoltaicos, «ata dispoñer de 50 KW, para a mellora da eficiencia enerxética», y contará con climatización y ventilación forzada, presurización para salas limpias y un sistema de extracción de gases.

El Concello alude, además, a los trabajos de fontanería y saneamiento, la creación de una red de suministro de agua desmineralizada y aire comprimido, y gases; sistema contraincendios, iluminación, instalación eléctrica y sistema de voz y datos. El plazo de ejecución estimado es de nueve meses, una vez que se completen los trabajos previos de acondicionamiento de la parcela.

8.- Los beneficios de las eléctricas europeas crecen un 12% en 2021.

eleconomista.es, 1 de octubre de 2022.

"La tasa de electrificación va retornando hacia su valor tendencial".

Según un estudio de AFI, presentado durante el Congreso de ael? c, las compañías eléctricas europeas no han tenido beneficios extraordinarios, ni en 2021 ni en el primer semestre de 2022, por el efecto de precios. Aunque es cierto que han facturado un 85% más, su EBITDA solo ha crecido un 12%.

La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (ael? c) celebró el pasado 20 de septiembre su IV Congreso anual, con gran éxito de asistencia y participación, cuya ponencia inaugural corrió a cargo de la secretaria de Estado de Energía, Sara Aagesen, en el que también intervinieron ponentes tan destacados como Cristina Lobillo, directora de Energía Re-Power EU de la Comisión Europea y Cani Fernández, presidenta de la CNMC.



Durante la apertura del Congreso, Marina Serrano, presidenta de ael? c, **pidió "armonizar" el impuesto a las energéticas** que quiere poner en marcha el Gobierno con las medidas que se tomen en Europa, aunque recordó que la tasa europea propuesta por Bruselas solo hace referencia al sector de combustibles fósiles (petróleo, gas y refinerías) y no a las compañías eléctricas con generación renovable.

9.- El pantalán de Enagás en Barcelona se adapta para llevar más gas a Italia.

elperiodicodelaenergia.com, 2 de octubre de 2022.

Se va a tratar de facilitar los puntos de carga para que los metaneros de menor tamaño puedan cargar gas natural licuado (GNL) en Barcelona.

La planta de regasificación de **Enagás** en **Barcelona** se va a adaptar para aumentar los envíos de gas a Italia y otros países europeos del Mediterráneo que necesitan reducir su elevada dependencia del suministro ruso.

Concretamente, y según ha anunciado el Gobierno español, está prevista una reforma del pantalán (muelle estrecho o pasarela flotante) de la planta de regasificación que Enagás tiene en el puerto de Barcelona para aumentar la capacidad de carga de gas desde pequeños buques.





"Italia tenía una situación de fragilidad respecto al gas que le llegaba de Rusia muy importante" y el Gobierno español ha procurado ayudar, explicaba esta semana la ministra para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, Teresa Ribera, en una entrevista con Efe.

Entre otras medidas para impulsar esa colaboración, se va a tratar de facilitar los puntos de carga para que los metaneros de menor tamaño puedan cargar gas natural licuado (GNL) en Barcelona.

"Lo haremos después en Cartagena" (Murcia), explica Ribera, quien detalla que con estas iniciativas se da más flexibilidad al sistema, pues los grandes metaneros son mucho más rígidos, ya que necesitan mucho más tiempo y anticipación para programar su viaje y no pueden llegar a cualquier puerto.



Según Ribera, España tiene una capacidad de acogida que le permite aportar el valor de logística que luego dé más posibilidad de llegar rápidamente, si hay stock libre en puntos de llegadas.

MÁS ENVÍOS CON BARCOS MÁS PEQUEÑOS

Fuentes de Enagás han detallado a Efe que la adaptación del pantalán de la planta regasificadora de Barcelona permitirá adaptar la descarga a barcos de GNL con una capacidad de entre 2.000 y 80.000 metros cúbicos.

La planta de Barcelona permite, entre otras cosas, la descarga de grandes buques, como los Q-Flex y Q-Max, de 166.000 metros cúbicos de capacidad, que son los mayores barcos para el transporte de GNL que hay en el mundo, pero existen plantas de regasificación que, por su menor tamaño, requieren de barcos pequeños, como para los que se va a adaptar el pantalán del puerto de Barcelona.

Una de ellas es la de Panigaglia, situada en el golfo de La Spezia, en Italia, que tiene una capacidad máxima de 100.000 metros cúbicos, distribuida en dos tanques de 50.000 metros cúbicos, que puede recibir barcos con una capacidad máxima de 70.000 metros cúbicos.

El proyecto de adaptación del pantalán de Barcelona persigue dar una solución alternativa flexible y en un reducido plazo de tiempo a países altamente dependientes del suministro de gas ruso, en medio de la actual crisis por la guerra de Ucrania.

Italia ha habilitado recientemente un "gasoducto virtual" para alimentar sus plantas de regasificación con pequeños metaneros, que vendrían a cargar a plantas españolas, principalmente Barcelona.

ESPAÑA AGLUTINA EL 30 % DE LA REGASIFICACIÓN EUROPEA

España concentra prácticamente un tercio de la capacidad de regasificación en Europa, aunque su escasa interconexión con el continente le impide ser por completo esa solución que ahora tanto se necesita para suplir el gas ruso.

En España, hay seis plantas regasificadoras en funcionamiento, a las que se sumará próximamente la de El Musel, en Gijón.

Las instalaciones de la planta de Enagás en el puerto de Barcelona tienen una capacidad de almacenamiento de 760.000 metros cúbicos de GNL en seis tanques (cuatro de 150.000 y dos de 80.000), así como una capacidad de regasificación de 1,95 millones de metros cúbicos normales a la hora.

Por otro lado, las necesidades de gas de Italia están llevando a impulsar proyectos de conexión con ese país más allá del "gasoducto virtual".

El pasado mayo, los gestores de transporte de gas italiano y español, Snam y Enagás, firmaron un memorando de entendimiento para el estudio de la viabilidad de un gasoducto en alta mar entre España e Italia.

El Plan Repower EU de la CE apunta la posibilidad de construir una nueva tubería de 700 kilómetros desde Barcelona a Livorno para transportar gas natural y, más adelante, hidrógeno. El gasoducto Barcelona-Livorno permitiría que España distribuyera gas en Europa, y es una opción para conectar con las líneas que atraviesan el centro y el norte de Europa.





10.- Enel Chile, primera empresa del país en dejar de utilizar carbón para generar electricidad.

energetica21.com, 3 de octubre de 2022.



La empresa chilena del grupo Enel, Enel Chile, desconectó y cesó las operaciones de la Unidad II de su central de carbón Bocamina, ubicada en la comuna de Coronel, tras recibir la autorización de la Comisión Nacional de Energía de Chile. Con este hito, que sigue al cierre de Tarapacá en 2019 y de la Unidad I de Bocamina en 2021, Enel se convierte en la primera empresa eléctrica del país en dejar de utilizar carbón para sus operaciones de generación, adelantándose 18 años al objetivo original de 2030 fijado en el Plan Nacional de Descarbonización de Chile de 2019.

Para la descarbonización total de su mix de generación, Enel Chile **implementó una estrategia de Transición Energética Justa**, **que incorpora soluciones tecnológicas**, **sociales y ambientales** para asegurar que el cierre de la flota de carbón de la compañía se llevara a cabo maximizando el valor para los empleados de las centrales, los contratistas y las comunidades locales.

En línea con esta estrategia, el cierre de la Unidad II de Bocamina incluye opciones de reubicación para los empleados de la planta, la implementación de una amplia serie de iniciativas para el desarrollo social, económico y empresarial de la comunidad de Coronel, así como un ambicioso proyecto de revegetación para transformar el área de 10 hectáreas del vertedero de cenizas de la planta, que ya no se utilizará, en un bosque nativo. Además, de acuerdo con los principios de la economía circular, la empresa está estudiando diversas alternativas para reutilizar los activos de las instalaciones con el fin de dar una nueva vida al emplazamiento y crear oportunidades de desarrollo para la zona.

Enel Chile continúa incrementando su huella renovable: entre agosto y septiembre la compañía puso en funcionamiento comercial dos plantas solares, Azabache y Sol de Lila, por un total de 221 MW y se espera que en los próximos meses se conecten otros 500 MW aproximadamente de capacidad renovable.

11.- Iberdrola, Premio Nacional de Prevención 'Prever' por la gestión de riesgos en proyectos fotovoltaicos.

diariodeleon.es. 3 de octubre de 2022.

Iberdrola ha sido galardonada con el Premio Nacional de Prevención 'Prever', en la categoría de Empresas e Instituciones, en un acto celebrado el sábado en Mérida. Este premio ha sido otorgado por el Consejo General de Relaciones Industriales y Licenciados en Ciencias del Trabajo, en reconocimiento a los méritos adquiridos por la empresa para fomentar la mejora de las condiciones de seguridad y la salud en los proyectos de construcción de plantas renovables.

La compañía sostiene que ha dado un paso adelante en este ámbito, y específicamente en sus proyectos fotovoltaicos, con la implantación del programa Radar, que promueve la participación de los trabajadores y la adquisición de comportamientos seguros en obra.

«Iberdrola sigue mostrando su máximo compromiso con la seguridad y salud de todas las personas que participan en sus proyectos, desarrollando iniciativas para fomentar que los propios trabajadores analicen las condiciones y comportamientos inseguros observados en obra, y se impliquen en el establecimiento de compromisos y el desarrollo de medidas correctivas», indicó la compañía eléctrica en una nota de prensa.





Hasta el momento se han implantado más de 1.500 iniciativas, lo que es una muestra del éxito del programa, apunta la energética.

La entrega del galardón tuvo lugar en Mérida, dentro de las XXIII Jornadas Técnicas de Prevención de Riesgos Laborales y Responsabilidad Social.

El premio a Iberdrola lo recogió la responsable de Soporte Proyectos España en el Negocio de Renovables, Cristina Heredero, que destacó que «Iberdrola, junto con sus contratas, sigue desarrollando acciones para aumentar la concienciación de todos los trabajadores que participan en los proyectos de construcción de plantas renovables, con el objetivo de conseguir unas condiciones de trabajo seguras y saludables y al mismo tiempo no incurrir en riesgos evitables».



12.- Endesa estima que cerrará As Pontes por completo en el primer trimestre de 2023.

abc.es, 3 de octubre de 2022.

La fecha no es definitiva y dependerá de la evolución del mercado energético, sometido a tensiones. La plantilla principal se reforzará y también se contratará en las auxiliares; firmarán hasta junio.

Las tensiones que atraviesa el mercado energético no permiten establecer una fecha concreta. Pero Endesa trabaja con la previsión de que la central de carbón de As Pontes **se cerrará definitivamente en el primer trimestre** del año que viene. Así lo trasladó la compañía esta semana a los trabajadores, después de que el Gobierno central haya decidido mantener operativa la mitad de la planta para garantizar el suministro eléctrico de cara al próximo invierno.

El pasado 19 de septiembre, el Ministerio de Transición Ecológica comunicaba la decisión de autorizar el cierre **sólo para dos de los cuatro grupos** de la central. En estos últimos años ya no habían estado en funcionamiento, dado que no se había completado la adaptación de la planta a las exigencias anticontaminación de la normativa ambiental europea. La eléctrica ya ha encargado carbón para poder volver a arrancar los hornos y las primeras 76.000 toneladas llegarán el próximo día 8 de octubre al puerto de Ferrol. Entre la segunda y la tercera semana del mes arribará otro cargamento de unas 80.000 toneladas. Los planes de la compañía pasan por poner en marcha sólo uno de los dos grupos operativos. Primero se quemará carbón en el grupo 1 -de una potencia de unos 350 megavatios- y al que le quedan unos tres meses de funcionamiento. Durante ese tiempo se realizará la revisión de seguridad en el grupo 2, que lo sustituirá después.

Para poner la central en marcha es necesario traer personal. Marcos Prieto, secretario de organización de UGT FICA Endesa Galicia, explica que la plantilla principal se reforzará con 16 personas hasta llegar a las 63. Además, se contratarán trabajadores en las auxiliares. Los contratos, confirman fuentes de la central de As Pontes, serán hasta junio de 2023. Si la central se apagase antes de forma definitiva, el personal se dedicaría a labores de predesemantelamiento. «Se vaciarían aceites, productos químicos y otros residuos para dejar la planta lista a la empresa que venga a desmantelar la central», indica Prieto.

El Ministerio ha condicionado el apagado definitivo de la térmica de As Pontes a **dos premisas**. Primero tiene que volver a ponerse en marcha el mecanismo de interrumpibilidad, por el que la gran industria se pararía en caso de que haya mucha demanda eléctrica en los hogares y el sistema no pueda abastecer a todos. Además, tiene que volver a funcionar la cogeneración, un modelo por el que el calor de los propios procesos industriales genera electricidad.





Sólo en Galicia hay unas 89 industrias que empleaban este sistema, pero ante los elevados precios del gas natural habían tenido que parar la producción. A principios de septiembre, el Gobierno anunció que estas plantas estarían también cubiertas por la excepción ibérica del tope del gas, lo que permitiría rearrancar su producción. En toda España, la cogeneración supone al rededor del 10% de la producción eléctrica total.

Invasión rusa

Endesa calcula que estos mecanismos podrían estar ya plenamente operativos en el primer trimestre del próximo año, por lo que el sistema eléctrico ya no necesitaría que se quemase carbón -uno de los principales responsables del cambio climático- para garantizar el suministro eléctrico del país. Prieto indica que la compañía les ha trasladado que, de todos modos, no hay ninguna certeza sobre el apagado definitivo de la central ante el complicado escenario energético que atraviesa el continente europeo tras la invasión rusa en Ucrania.

Ante el desorbitado coste del gas natural, por el momento «los precios del mercado hacen competitivo el carbón», subraya Prieto. La eléctrica estima que As Pontes podría mantener operativo uno de sus grupos de forma continuada en los próximos meses. Será una forma, indica, de «garantizar el suministro y de minorizar el precio» de la electricidad, dado que actualmente es más caro producir energía con gas. Aunque sólo esté operativo uno de sus cuatro grupos, la térmica de As Pontes **puede producir gran cantidad de electricidad** gracias a sus 350 megavatios. «Un parque eólico tiene una potencia de unos 20 MW», ejemplifica Prieto.

Futuro

Aunque no hay nada definitivo, tanto el Ministerio como Endesa **siguen apostando por el cierre total** de la central. La eléctrica pretende instalar 1.300 megavatios eólicos para sustituir a los 1.400 de la térmica. Pero la tramitación va lenta. Hace ya diez años que la compañía solicitó la instalación de 611 megavatios eólicos en la zona. «La autorización del Ministerio caduca en enero», recuerda Prieto. Si los permisos necesarios por parte de la Xunta no están listos en el mes de octubre, afirma el sindicalista, habría que volver a empezar de cero para desarrollar los parques. Recientemente la patronal del sector (EGA) ha advertido que en Galicia están en riesgo hasta 2.500 millones de euros en inversiones si no se renuevan los puntos de conexión a la red eléctrica para un centenar de nuevos parques.

La instalación de aerogeneradores es fundamental para que vayan adelante los proyectos de reindustrialización de As Pontes, como la fábrica de neumáticos del grupo chino Sentury Tire. Endesa se ha comprometido a suministrar energía a la nueva factoría a precios competitivos mediante una figura conocida como PPA. También en la factoría de aluminio de Alcoa **esperan nuevos desarrollos eólicos**, para que se les suministre electricidad a precios más bajos que los del mercado y la fábrica pueda volver a funcionar en 2024.

13.-La sugerencia de Enel a los clientes.

onunoticias.mx, 3 de octubre de 2022.



No hay legalización, pero Enel ya ha comenzado a seducir a sus clientes para que lo prueben **reducir el consumo**. ¿Cómo? Descuentos en la factura para los que menos consumen. La iniciativa de Enel es la primera entre los proveedores de energía, pero puede que no sea la última. Actualmente se dirige a alrededor de 9 millones de clientes de Duty Free. Se trata de un auténtico incentivo económico (descuento en la factura) para todos aquellos que reduzcan su consumo.

La iniciativa también tiene un nombre que es *Básicamente*. EssenzialMente se describe en el mensaje que se anunció como una iniciativa, para ahorrar sus facturas y ganar recompensas si consume menos.





Hay unas condiciones bajo las cuales EssenzialMente paga este bono y ese es el precio de la energía. Si supera los 400 euros por megavatio-hora, se abonará la bonificación. Por debajo de esta cifra, Enel no puede otorgar bonificaciones económicas. Está claro que aunque los precios no excedan el límite establecido por la herramienta, la iniciativa apunta a cambiar el comportamiento de los clientes de una manera más responsable. De hecho, Enel quiere recordarte que, especialmente en una etapa tan crítica como la actual, el comportamiento virtuoso puede tener efectos positivos. Efectos que Enel quiere lograr en **Recompensa económica** Descuento en tu factura.

Gracias al bajo consumo, que te permite ahorrar aproximadamente 50 euros en tu factura, se puede pagar una bonificación de 10-20 euros, para un descuento total de unos 70 euros. También en el mensaje que anuncia la iniciativa EssenzialMente se han propuesto unas reglas para ahorrar y así poder sacar la bonificación económica o ahorro en general en la factura.

Enel comienza a ahorrar en facturas: cómo funciona EssenzialMente

Se llama "EssenzialMente" y es la iniciativa propuesta por **En el** Para ayudar a ahorrar millones de usuarios de Duty Free en facturas de energía. La propuesta de Enel llegó a través de una carta a sus clientes. No tienes que comprometerte explícitamente con la propuesta, basta con ahorrar energía para aprovechar el descuento. De hecho, los clientes pueden beneficiarse de una bonificación de 0,10 € por cada kWh ahorrado. Por el momento, los meses en los que estará activa la recompensa son octubre, noviembre y diciembre.

READ Navidad <u>increíble</u>, el banco entrega accidentalmente 175 millones a sus clientes (y ahora quiere recuperarlos)

La bonificación económica se reconocerá en la segunda factura de 2023. La única condición para el pago de esta bonificación es que el precio de la energía supere los 400 euros por megavatio-hora. Por debajo de este límite, la bonificación no es económicamente sostenible para la empresa.

Principalmente de Enel: ¿Cuánto ahorras en tu factura?

La iniciativa de Enel promete devolver los esfuerzos de los italianos que ahorrarán el consumo de electricidad. En el caso de un comportamiento virtuoso, y por ende un ahorro real en el consumo de electricidad en el hogar, no sólo habrá *prima*es decir, un descuento en la factura de 10 a 20 euros, también se debe calcular el ahorro real frente al menor consumo que debe rondar los 40-50 euros.

En el mensaje recibido a los clientes con la información sobre la recepción del bono, también está toda la información necesaria **ahorrar dinero** tangible en la factura. Son consejos prácticos y sencillos de poner en marcha como desconectar el suministro eléctrico de los enchufes cuando no se utilicen, descongelar el frigorífico y el congelador si se forma hielo, regular la temperatura ambiente sin excesos y ventajas, cuando sea posible, de electrodomésticos de alta clase energética.

14.- Naturgy, en pleno escenario energético.

expansion.com, 3 de octubre de 2022.

- Naturgy: baile accionarial a la vista
- Así afecta al 'spin off' de Naturgy la crisis energética.

Naturgy es la tercera eléctrica en España por número de clientes, tras Iberdrola y Endesa, y la primera gasista.

La **opa** que lanzó **IFM** sobre la compañía supuso una inyección de esteroides en términos bursátiles. Catapultó a la compañía al segundo puesto por capitalización entre las energéticas españolas, por delante de **Endesa** y de **Repsol**, y por supuesto de **Acciona**, **Acciona Energía**, **Enagás** y **Redeia**.

Lo que nadie sospechaba era que esos esteroides iban a ser de larga duración. Iban a seguir provocando mutaciones en la compañía más allá de la opa.





En contra de lo que se pensaba, **los títulos han seguido revalorizándose**, de forma mucho más notable que en el resto de energéticas una vez que en octubre del pasado ejercicio, hace ahora justo un año, se completó la oferta parcial de compra lanzada por IFM.

Al poco tiempo de finalizar la opa, llegó el plan para escindir el grupo en dos empresas (spin off), una para negocios regulados y otra para no regulados. El plan quedó bloqueado al poco tiempo ante la **incertidumbre** desatada en los mercados por la **guerra de Rusia contra Ucrania**.

El plan, que se bautizó como **Proyecto Géminis**, no ha muerto. Sigue en estado latente a la espera de que se despejen los mercados y, sobre todo, las agencias de calificación no penalicen la escisión ante el **caos energético** que vive Europa.



El problema, o la ventaja para **Naturgy**, es que a pesar de la incertidumbre de los mercados, España vive un frenesí de operaciones corporativas en el sector energético, sobre todo por el desmedido apetito inversor hacia las **renovables** y las **infraestructuras**. Naturgy tiene ambas.

Géminis se concebía en el mercado como una oportunidad para que **CVC** y **GIP** monetizaran parte de su inversión, vendiendo parte de sus acciones en alguna de las compañías escindidas.

A falta de Géminis, siempre pueden sondear otras alternativas. Sobre todo teniendo en cuenta que la actual **ola de transacciones corporativas** que vive la energía es histórica y muy tentadora, porque podría no volver.

15.- Iberdrola amplía un préstamo verde con el BEI en 220 millones de euros para invertir en redes inteligentes.

ciospain.es, 4 de octubre de 2022.

La cifra se eleva a un total de 820 millones de euros, que irán destinados a modernizar y digitalizar las redes de distribución de la empresa española.

La empresa de energía Iberdrola ha ampliado en 220 millones de euros un préstamo verde con el Banco Europeo de Inversiones (BEI) para su plan de inversiones en infraestructura de su distribuidora i-DE. Con esto, la cifra total del préstamo para el proyecto de modernización de las redes asciende a un total de 820 millones de euros.

La inversión irá destinada a la modernización y la digitalización de las redes de distribución de electricidad de la empresa en doce regiones de España, mejorando su eficiencia. El proyecto se enmarca en el plan de inversiones en redes inteligentes de i-DE para 2023, que cuenta con un presupuesto total de 1.800 millones de euros.



Ignacio Sánchez Galán, presidente de Iberdrola, comentó que la ampliación del préstamo permitirá "un mayor desarrollo de las redes inteligentes en España, que son esenciales para facilitar la integración de la producción renovable, impulsar la eficiencia energética y mejorar la red de distribución y la calidad de suministro. Con ello conseguiremos acelerar la transición hacia un modelo más sostenible, contribuyendo a aportar mayor autosuficiencia y seguridad energéticas, tan necesarias en un momento crítico como el actual".

La iniciativa **permitirá mantener 10.000 puestos de trabajo anuales** en el país y va en línea con los objetivos de cohesión y desarrollo regional del BEI que impulsa el crecimiento económico de regiones con un PIB per cápita menor a la media de la Unión Europea.





16.- ¿Resurgir del fracking en Europa? La técnica que podría habernos salvado de la crisis del gas.

libremercado.com. 3 de octubre de 2022.

Hungría y Reino Unido desbloquean esta tecnología de extracción de gas para acabar con la dependencia de Rusia. España persiste en el veto.

La guerra de Ucrania ha destapado las carencias del modelo energético europeo, fruto de una **nefasta planificación que ha dejado en manos de Putin la provisión de gas**, a la par que ha destruido la capacidad de producción energética alternativa a las renovables.

En las últimas décadas, los países de la UE han encaminado sus esfuerzos en promover a toda costa la producción de electricidad mediante fuentes como la solar, la hidráulica o la eólica, tecnologías que no permiten una estabilidad de la producción, por lo que deben ser acompañadas por una fuente estable de respaldo. Una de estas fuentes, la nuclear, ha sido repudiada durante años por los gobiernos europeos, haciendo que su peso se haya reducido de forma considerable. Así, los prejuicios y las infundadas campañas de los ecologistas han dado al traste con una de las fuentes energéticas más limpias y baratas.

Ante la falta de nuclear, Europa apostó, bajo el liderazgo de la Alemania de Merkel, por el gas natural como aquella fuente energética fiable capaz de dar apoyo, dentro de la transición energética, al despegue de las renovables. Pero no piensen que esta apuesta consistió en aumentar las inversiones en la explotación de hidrocarburos o en dar facilidades para el uso de técnicas como el *fracking*, sino todo lo contrario. En cambio, el viejo continente fijó gran parte del suministro al gas barato proveniente de Rusia. Lo que Europa no vio (o no quiso ver) es que Putin distaba mucho de ser un socio fiable.

Con la guerra en Ucrania y el chantaje energético ruso, ahora Europa busca una solución desesperada a la escalada de los precios energéticos. Y para ello, los países han recuperado mágicamente el interés por la denostada energía nuclear, reabriendo plantas, replanteando su cierre o planeando nuevas centrales (con la excepción, cómo no, de España).

Pues bien, tal y como ha sucedido con el caso nuclear, algunos países europeos han tenido que enfrentarse al encarecimiento de la luz y la escasez de gas para darse cuenta de que el *fracking*, una de las tecnologías estrella para extraer gas y petróleo, debe volver a jugar un papel importante.

El fracking

El objetivo de la técnica del *fracking* o fracturación hidráulica es **obtener hidrocarburos no convencionales atrapados en capas de roca a gran profundidad** (esquistos), que es necesario fracturar utilizando agua, arena y elementos químicos a alta presión. Como resultado, se obtiene gas de esquisto (*shale gas*), y petróleo de esquisto (*shale oil*), siendo el segundo menos codiciado.

El inconveniente es que este método es más complejo y costoso que las formas tradicionales de extraer hidrocarburos, además de que se ha relacionado en ocasiones con la generación de pequeños movimientos sísmicos y la contaminación de las aguas y el suelo. Sin embargo, la evidencia científica sobre estos fenómenos es más bien limitada, siendo el impacto sísmico menor que el de actividades como la minería, la construcción de embalses o el uso de energía geotérmica. Por su parte, instituciones como la Royal Society han concluido que los riesgos medioambientales son manejables, mientras que un estudio de la EPA estadounidense concluyó que la fractura hidráulica no estaba teniendo "impacto amplio ni sistemático sobre el agua potable".

Entre los principales productores de hidrocarburos mediante *fracking* se encuentran Canadá, China, México o Argentina. Pero todos ellos muy por detrás de **Estados Unidos**, **el país que más se ha aprovechado esta técnica**. Gracias a su implementación, que contó con el beneplácito de Barack Obama, la nación ha logrado poner fin a su dependencia energética y convertirse en el mayor productor mundial de gas.





Y todo ello reduciendo las emisiones de CO2, ya que el shale gas ha reemplazado a energías más contaminantes como el carbón.

En Europa, sin embargo, la situación es bien distinta. Y es que, mientras no paramos de aumentar la importación de gas estadounidense extraído mediante *fracking*, la producción de hidrocarburos con esta técnica en el viejo continente brilla por su ausencia. Todos los proyectos han chocado con la oposición de los grupos ecologistas y el bloqueo continuo de las autoridades nacionales y comunitarias. Incluso países como España, Francia, Alemania o Italia prohíben expresamente la fractura hidráulica.

17.- Iberdrola pone en marcha la primera planta agrovoltaica inteligente de España.

20minutos.es, 3 de octubre de 2022.

La iniciativa mejorará la calidad de la uva y permitirá un uso más eficiente del terreno, entre otros beneficios.

Iberdrola desarrollará proyectos de hidrógeno verde y eólica marina en Rio de Janeiro.

Iberdrola ha puesto en marcha en los viñedos de González Byass y Grupo Emperador ubicados en la localidad toledana de Guadamur la primera planta agrovoltaica inteligente de España, según ha informado la compañía, que ha explicado que "esta innovadora instalación permite adaptar la disposición de los módulos a las necesidades de las viñas, para regular mediante la **sombra de los paneles la incidencia del sol y la temperatura".**

Iberdrola incrementa su inversión en Estados Unidos en casi 15.000 millones de euros

Este proyecto, denominado **Winesolar**, ha contado además con la colaboración del proveedor de soluciones tecnológicas avanzadas Techedge y el fabricante de seguidores y estructuras para paneles solares PVH. La instalación cuenta con **seguidores controlados con un algoritmo de inteligencia artificial** capaz de determinar en cada momento la posición óptima de las placas solares colocadas sobre las vides.



El grado de inclinación se establece en función de la información recogida por los **sensores colocados en los viñedos**, que registran datos relativos a la radiación solar, humedad de la tierra, condiciones de viento, o grosor del tronco de la vid, entre otros.

Gracias a esta solución, la instalación **mejorará la calidad de la uva**, permitirá un uso más eficiente del terreno, reducirá el consumo de agua de riego y favorecerá la resistencia de este cultivo a las condiciones climáticas, ante el aumento de las temperaturas y las **cada vez más frecuentes olas de calor.**

La producción de esta planta piloto, de 40 kW de capacidad, se destinará íntegramente al **autoconsumo de las bodegas González Byass y Grupo Emperador** que podrán de este modo reducir sus emisiones, avanzar en la descarbonización de su actividad y disminuir sus costes energéticos.

Convivencia de la generación renovable con el mundo rural

Esta iniciativa es ejemplo de la positiva convivencia de la generación renovable con el mundo rural y el sector primario gracias a la energía agrovoltaica, que permite aprovechar **una misma superficie de terreno tanto para obtener energía solar como productos agrícolas**, de manera que se mejora la eficiencia, la competitividad y la sostenibilidad de las explotaciones.

Iberdrola monitorizará a lo largo del próximo año los resultados del proyecto, lo que permitirá seguir perfeccionando este novedoso sistema que tiene previsto replicar en otras explotaciones vitícolas en España, que **concentra el 13% de los terrenos cultivados** con viñedos del mundo.





El proyecto Winesolar se ha llevado a cabo a través del programa de start-ups del grupo Iberdrola PERSEO, que pretende **facilitar el acceso de la compañía a las tecnologías** del futuro al tiempo que fomenta el desarrollo de un ecosistema global de start-ups del sector eléctrico con foco en la sostenibilidad.

Esta iniciativa fue una de las cuatro seleccionadas entre las más de un **centenar de ideas recibidas desde 32 países** al reto planteado por la empresa para encontrar nuevas soluciones de bajo coste y respetuosas con el medio ambiente para combinar de manera sostenible el despliegue de los parques fotovoltaicos y actividades del sector primario en zonas rurales.

Tecnología eficiente contra el cambio climático

Iberdrola se ha consolidado como el principal **promotor de energía solar fotovoltaica**, una de las tecnologías más eficientes en la lucha contra el cambio climático. La apuesta de la compañía por el desarrollo de esta fuente renovable permitirá sumar en España en los próximos meses 1.500 nuevos megavatios (MW) solares.

Iberdrola cerró el primer semestre del año con más de 2.200 MW fotovoltaicos instalados en España, 800 MW más que el mismo periodo del año anterior, lo que supone un **incremento superior al 55%** en el periodo. La nueva capacidad ha permitido a la compañía incrementar un 125% su producción solar hasta junio en el país, hasta los 1.067 GWh. Una cantidad que hubiera requerido unos 184 millones de metros cúbicos de gas para ser generada por un ciclo combinado.

Estas cifras confirman la firme apuesta de la compañía por esta fuente de energía renovable, inagotable y no contaminante, capaz de adaptarse a los ciclos naturales y las condiciones meteorológicas, que ofrece la ventaja de permitir la producción a través tanto de plantas a escala comercial como de pequeñas instalaciones de autoconsumo.

18.- El 58,2% de la producción eléctrica de septiembre en nuestro país no emitió CO2 equivalente.

energetica21.com, 4 de octubre de 2022.



La demanda eléctrica nacional experimentó en septiembre un descenso del 3,5% con respecto al mismo mes del año anterior y una vez descontados los efectos de temperatura y laboralidad. En términos brutos, se estima una demanda de 20.427 GWh, un 2,7% inferior a la de septiembre de 2021.

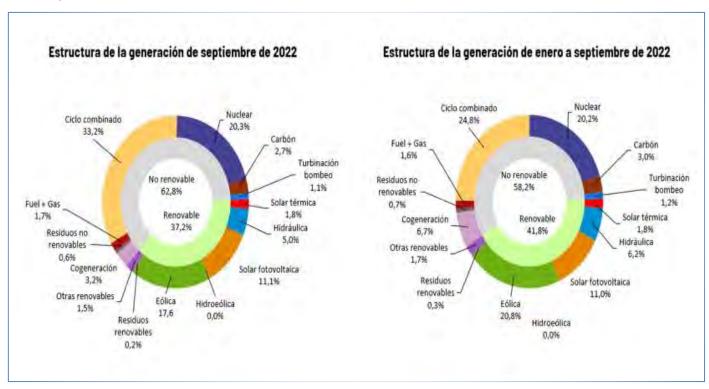






El comportamiento de la demanda en septiembre **confirma la tendencia de descenso observada también en el mes de agosto**. Así, en los nueve primeros meses de 2022, según datos provisionales, una vez corregida la influencia del calendario y las temperaturas, la demanda es un 2,1% inferior a la registrada en el año anterior.

En el mes de septiembre, y según datos estimados, la generación procedente de fuentes de energía renovable representó el 37,2% de la producción. El 58,2% de la producción eléctrica procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente.







Por su parte, la generación de origen eólico en septiembre fue de 4.186 GWh y supuso el 17,6% del total, con un incremento del 29,6% respecto a septiembre de 2021. Mientras, la solar fotovoltaica, con 2.637 GWh anotados en septiembre, incrementó su producción un 37,3% respecto a la del año pasado, alcanzado una cuota del 11,1% del total. La generación hidráulica descendió un 14,2% con respecto a septiembre de 2021 debido a la ausencia de precipitaciones.

Demanda eléctrica peninsular

En el sistema eléctrico peninsular, **la demanda de septiembre bajó un 4,1%, con respecto a septiembre de 2021** teniendo en cuenta los efectos de laboralidad y las temperaturas (19.059 GWh, un 3,2% menos que la registrada en el mismo mes de 2021 en términos brutos).

De nuevo a nivel peninsular se confirma la tendencia de descenso de la demanda que se observaba también el pasado mes de agosto. En los nueve primeros meses de 2022, una vez corregida la influencia de ambos factores, la demanda es un 2,8% inferior a la registrada en el mismo periodo del año anterior.

Durante este mes y según datos estimados, el 38,5% de la generación peninsular fue de origen renovable y el 60,7% procedió de tecnologías que no emiten CO2 equivalente. Por su parte, la eólica registró 4.059 GWh y aportó el 18% de la electricidad, mientras que la solar fotovoltaica, con un 11,5% del mix, ha aumentado su producción un 37,4% respecto al mismo mes del año anterior, hasta los 2.586 GWh.

La demanda de energía eléctrica en Baleares y en Canarias En las Islas Baleares, la demanda de energía eléctrica en este mes se estima en 595.452 MWh, un 9,5% superior a la registrada en septiembre de 2021. Según datos provisionales, si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, el aumento se sitúa en el 11,7% con respecto al ejercicio anterior. Este verano, la demanda eléctrica en Baleares ha experimentado un incremento del 16,7% en julio respecto a julio del año pasado y un 15% en agosto respecto al mismo mes de 2021. Tomando en cuenta los factores de temperatura y calendario, los incrementos fueron de 15,7% y 17,4%.

En cuanto a la generación, el ciclo combinado, con un 73,9% de la energía producida en Baleares, fue la primera fuente de las islas en septiembre. Así, la energía renovable y sin emisiones de CO2 equivalente generada en la comunidad balear representa un 7,2% del total. Además, durante este mes, el enlace submarino entre la Península y Mallorca contribuyó a cubrir el 11,7% de la demanda eléctrica balear.

Por su parte, en el archipiélago canario, la demanda de energía eléctrica se estima en 738.773 MWh, un 2% superior a la registrada en septiembre de 2021. Si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda aumenta un 1,8% respecto al año anterior. La demanda eléctrica había registrado un incremento del 7,8% en julio y del 4% en agosto, siempre en comparación con los mismos meses de 2021. Descontando los efectos del calendario y temperaturas los aumentos fueron de 6,7% en julio y 3,5% en agosto.

En cuanto a la generación eléctrica en Canarias, también el ciclo combinado, con un 41,1% del total, fue la primera fuente en el mes de septiembre. Así, las renovables y tecnologías libres de emisiones representaron el 21,1% de la producción, siendo la aportación de la eólica de un 17,2%.

19.- La aceleración del incremento eólico en el mix energético español es indispensable ante la coyuntura actual.

aeeolica.org, 4 de octubre de 2022.

Más de 175 personas están asistiendo hoy a una nueva edición de la cita técnica de referencia del sector, la jornada *Análisis Operativo de Parques Eólicos*, que la **Asociación Empresarial Eólica (AEE)** está celebrando en Madrid.







El programa se divide en 6 sesiones técnicas, además de 3 Keynotes, contando con los principales expertos y profesionales del sector eólico, y analizando las próximas soluciones para la mejora técnica, el mantenimiento de los parques eólicos, su operatividad y eficiencia: la extensión de vida útil; los límites de la digitalización; ciberseguridad; el necesario respeto ambiental de la energía eólica; la mejora de la operación en un escenario de sustitución de la generación síncrona; anticiparse a una repotenciación masiva desde el punto de vista del desmontaje; repotenciación y circularidad; la importancia del montaje y las inspecciones posteriores, entre otros temas. Un programa único que refleja la innovación y buena salud del sector eólico en España.

La inauguración de la jornada ha contado con **Juan Diego Díaz Vega**, presidente de **AEE**, quien ha destacado que "esta coyuntura que nos ha tocado vivir condiciona, como no puede ser de otra forma, el ritmo de la necesaria transición". Contamos con un PNIEC que arroja unos objetivos para las renovables que, por un lado, ya parecen poco ambiciosos, y por otro, son un verdadero reto para poder cumplirlos. En AEE hemos analizado un nuevo escenario, partiendo del PNIEC en vigor y para poder cumplir con los objeticos europeos y nacionales, el sector eólico debe aumentar el objetivo en 13 GW adicionales, pasando de 50,3 GW a 63 GW en 2030. Este aumento de potencia eólica es necesario si queremos cumplir con las hojas de ruta aprobadas por el Gobierno, con la instalación de 3 nuevos GW de eólica marina, 9,5 GW de eólica terrestre dedicada a producir hidrogeno verde, además de los 15 GW que será necesario repotenciar.

En su discurso de inauguración, Díaz Vega ha añadido que el sector está preparado con las herramientas necesarias sumando ya más de 30.000 empleos, contando con una cadena de valor sólida y competitiva en España, que cubre el 100% de la actividad, con más de 250 centros industriales preparados para esta carga de trabajo. Pero esta gran oportunidad no está exenta de retos mayúsculos para poder mantener la capacidad industrial existente en nuestro país – y en el seno de Europa – dentro de la coyuntura actual de altísimos precios de las materias primas, la logística, junto con las estrategias comerciales agresivas y proteccionistas de terceros países.

"Por todo ello, precisamos acelerar los ritmos para que cada año el incremento de eólica sea gradual, ordenado y podamos llegar a 2030 con el mix energético deseado. Hay factores que no dependen de nosotros. La Administración a nivel nacional y autonómica debe alinearse con los objetivos para acelerar la integración de renovables, agilizar la revisión y aprobación de los proyectos, velando por el cumplimiento de todos los requisitos técnicos y ambientales, pero disminuyendo los tiempos de gestión del proyecto todo lo que sea posible, mejorando los procesos, sistemas y preparando los equipos humanos, bajo un enfoque de emergencia como es la prioridad actual de acelerar la puesta en marcha de renovables en nuestro mix", ha destacado el presidente de **AEE**.

Prioridades y retos en el sector

Esta jornada servirá para analizar y resumir los retos a los que se enfrenta el sector eólico en su senda de crecimiento:

Priorización de los permisos: un asunto crítico para nuestra resiliencia energética, económica e industrial. Se ha de encontrar la capacidad de gestionar proyectos nuevos en dos años y proyectos repotenciados en uno, adoptando enfoques innovadores, coordinar competencias entre las CCAA y el gobierno central e implementar sistemas basados en la disponibilidad de información, transparencia y el dato único.

Nuevas subastas: deben estar orientadas a valor y no a precio, los concursos de acceso y conexión – bajo criterios de eficiencia en el uso de las redes, y madurez de los proyectos. Ya tenemos una fecha en el horizonte siendo el 22 de noviembre de 2022 con un cupo eólico mínimo de 1.500 MW. Sobre el diseño a futuro, esperamos que se enfoque por el valor aportado al consumidor final y no a puro precio, siguiendo las recomendaciones realizadas por la Comisión Europea. Por otro lado, es necesario mantener los cupos por tecnología, que estén adaptados tanto a la capacidad industrial de cada tecnología en el país como a la maximización de la eficiencia del uso de la red.





Más retos: seguir avanzando en el desarrollo de parques híbridos, la materialización de proyectos reales de H2 renovable, el desarrollo de la regulación para la eólica marina flotante y la convocatoria de la primera subasta, y, para todo ello, el necesario consenso y apoyo social en los territorios. Desde el punto de vista de acceso y conexión hemos dado pasos adecuados, pero necesitamos enfocar y lanzar una estrategia para los concursos de acceso. Necesitamos unos concursos de acceso con una metodología clara y objetiva, que establezca criterios tecnológicos desde el punto de vista de factor de carga y eficiencia de uso de redes.

La **repotenciación** es un tema clave que se está analizando en esta jornada. De los aerogeneradores que están instalados en España, un 36% (unos 7.500) se instalaron antes de 2005 y, por lo tanto, tienen 15 años o más. Esto supone que más de 20.000 palas podrían tener que serán desinstaladas en los próximos años. Es importante resaltar las próximas convocatorias de ayudas para repotenciación de parques eólicos, reciclaje de palas y economía circular vinculadas al PERTE de Energías Renovables, Hidrógeno y Almacenamiento, que constituyen una gran oportunidad para dinamizar el mercado de la repotenciación, así como para que nuestro país pueda ser pionero en la industria del desmantelamiento y del reciclaje de los diferentes componentes de los parques eólicos.

La **eólica marina flotante** también será uno de los temas estrella en esta jornada, pero su análisis más completo tendrá lugar próximamente en el I Congreso Eólico Marino en Bilbao, los próximos 22 y 23 de noviembre. España tiene una base óptima para liderar el desarrollo de la eólica marina flotante dadas sus actuales capacidades industriales de energía eólica, su posición geográfica estratégica, su competitividad, y sus centros de investigación.

AEE cuenta en esta jornada con el apoyo de REOLTEC, la Plataforma Tecnológica del Sector Eólico, para la identificación de contenidos del programa. La jornada está patrocinada por EDP Renewables, Endesa, Greenalia, Hitachi Energy, Iberdrola, Naturgy, Repsol, Siemens Gamesa y Vestas. Como colaboradores contamos con Green Eagle Solutions y Schaeffler.

Sigue todos los contenidos de la jornada en nuestro perfil en Twitter @aeeolica con el hashtag #OperativaEólica

Consulta el discurso inaugural de Juan Diego Díaz, presidente de AEE.

20.- HEINEKEN y ENGIE inician la construcción de la primera planta termosolar de la industria española.

compromisorse.com, 4 de octubre de 2022.

Primera vez en España que esta tecnología se integra para el autoconsumo de energía térmica a gran escala.

HEINEKEN y ENGIE han arrancado en Sevilla la construcción de la primera planta de generación de energía termosolar 100% renovable de la industria española (CSP, Concentrated Solar Power). Con una inversión de 20 millones de euros, este proyecto rompedor, primero para HEINEKEN a nivel mundial, aprovecha una tecnología consolidada -para la generación de electricidad- con un fin diferente: generar energía térmica con el poder del sol para aportar el calor necesario de los procesos productivos de la fábrica de HEINEKEN España en Sevilla.

La nueva planta termosolar se instala dentro de los terrenos de la fábrica de HEINEKEN España en Sevilla, para su propio autoconsumo y como un equipo alternativo de generación de energía térmica cuya fuente primaria, la radiación solar, es 100% renovable, ilimitada y libre de emisiones. Esta tecnología aumenta la fiabilidad y la disponibilidad de energía al duplicar la capacidad de producción de agua sobrecalentada para consumo de la fábrica, garantizando durante décadas un suministro energético estable para los procesos de elaboración y envasado. Se convierte así en una integración pionera de esta tecnología en el sector agroalimentario en España y en el mundo.





Un gran hito para España, pues es la primera vez que esta tecnología se integra para el autoconsumo de energía térmica en el proceso productivo de una fábrica de esta escala.

El proyecto se desarrolla en un **marco de colaboración público-privada** que implica a ENGIE España, a HEINEKEN España y a las administraciones públicas nacionales, regionales y locales. El presidente de la Junta de Andalucía, Juan Manuel Moreno Bonilla, ha querido conocer de primera mano cómo funciona este innovador proyecto y los beneficios que traerá para la región. Durante la visita ha estado acompañado por Antonio Muñoz, alcalde de Sevilla; Carmen Ponce, directora de Relaciones Corporativas y Sostenibilidad de HEINEKEN España; y Loreto Ordóñez, consejera delegada de ENGIE España.

"La construcción de esta planta termosolar supone un gran paso para hacer realidad nuestra ambiciosa agenda de sostenibilidad Decididamente Verdes, contando con un líder en energías renovables como ENGIE. Esta instalación contribuye a impulsar la descarbonización de nuestra industria y a lograr una producción más sostenible y autosuficiente, ayudándonos a cumplir nuestro objetivo de ser la primera cervecera española cero emisiones netas en producción antes de 2025, cinco años antes del compromiso adquirido a nivel global. Además, representa un claro ejemplo de nuestro compromiso con el futuro de España y de Andalucía, una tierra a la que nos unen casi 120 años de historia compartida", señala Carmen Ponce.

Tanto es así, que solo en 2021 la cervecera invirtió **más de 125 millones de euros en Andalucía** para impulsar el progreso social de la región y el papel que juega en la lucha contra el cambio climático y la transición energética de nuestro país. En concreto, inversiones para proyectos de eficiencia energética y agua en sus fábricas de Sevilla y Jaén, contratos con proveedores locales y apoyo al sector agrícola andaluz con más de mil agricultores locales y un 92% de materias primas locales; proyectos de logística de última milla, el programa de acción social de la Fundación Cruzcampo y su escuela de hostelería, además del gran grueso de la inversión destinada a mejorar la competitividad de los bares y restaurantes de la región.

Durante su intervención, **Juan Manuel Moreno Bonilla, presidente de la Junta de Andalucía**, ha querido destacar el papel que la cervecera y este proyecto pionero juegan en la ambición de relanzar, modernizar y descarbonizar el tejido industrial de la región y sus ciudadanos: "Hoy Andalucía pone otra pica más en su afán por situar a esta tierra como referente de la economía verde. Andalucía tiene vocación de líder. Queremos liderar debates, iniciativas y políticas. Y en ese afán de ser punta de lanza les aseguro que Andalucía va a liderar la lucha por la sostenibilidad y contra el cambio climático, a escala nacional y europea. Gracias a HEINEKEN por apostar siempre por Andalucía".

Por su parte, **Loreto Ordóñez**, ha destacado el proyecto: "Estamos muy agradecidos por la confianza de HEINEKEN España en ENGIE para la ejecución y construcción de esta planta termosolar en su fábrica en Sevilla. Esta planta permitirá a HEINEKEN disponer de una energía más limpia y eficiente para sus procesos industriales y contribuirá de manera decisiva al plan de descarbonización de la compañía. Este proyecto pionero es un buen ejemplo de cómo apoyamos a nuestros clientes industriales con nuestras capacidades técnicas y profesionales a desarrollar una alternativa energética sostenible y renovable".

El acuerdo entre HEINEKEN y ENGIE se enmarca en un contrato a largo plazo, vigente durante 20 años, hasta 2043, mediante el cual ENGIE se encarga del diseño y la construcción de la nueva planta, así como de su gestión y mantenimiento. La compañía ya ha iniciado la adecuación de la parcela, ubicada dentro de los terrenos de la fábrica. Una instalación que cuenta con un campo solar de unas 8 hectáreas de superficie, equivalentes a ocho campos de fútbol, y 43.000 m² de espejos. Con una potencia de 30 MW, generará 28.700 MWh de energía térmica al año, permitiendo reducir más del 60% el consumo de gas fósil de la fábrica de HEINEKEN España en Sevilla y casi 7.000 toneladas de CO2e al año en su huella de carbono.

La nueva planta termosolar funcionará gracias a dos sistemas. Un circuito primario cerrado de agua que recircula a través del campo solar, donde se calienta a 210° C atravesando los tubos en los que se refleja la irradiación solar por medio de espejos. La energía generada se almacena en ocho depósitos de 100 m³ cada uno y se transfiere a un circuito secundario integrado en la fábrica mediante un grupo de intercambiadores.





Este proceso permite ceder la energía térmica a los procesos de elaboración de cerveza (regulando temperatura y presión) en forma de agua sobrecalentada a 160° C para lograr una mayor eficiencia energética. El almacenamiento se consigue con los ocho depósitos que permitirán seguir obteniendo calor de la planta durante las horas sin radiación solar durante 5-6 horas.

Decididamente el sol es nuestra energía: CERO emisiones netas en producción antes de 2025

El objetivo de HEINEKEN es convertirse, gracias a las energías renovables, en la primera cervecera española CERO emisiones netas en producción antes de 2025, cinco años antes del compromiso adquirido a nivel global. Y para lograrlo se apoya en la innovación, la eficiencia y las energías renovables, logrando que más del 45% de la energía que utiliza para elaborar sus cervezas y ciders ya proceda de fuentes sostenibles, reduciendo un 19% sus emisiones de CO2 desde 2018. Así, en 2020 HEINEKEN se convirtió en la primera cervecera española que elabora todos sus productos con electricidad 100% renovable gracias a una planta fotovoltaica construida en Huelva junto a Iberdrola. produciendo más de 4.200 millones de cañas de cervezas como Heineken®, Cruzcampo, El Águila y Amstel al año con el poder del sol como ingrediente principal.

En su camino hacia la descarbonización, en 2021 su planta de Jaén se convirtió en la primera fábrica de cerveza cero emisiones de España, además de cero residuos, y la mayor de Europa gracias al uso de electricidad renovable y energía térmica procedente de biomasa. Un recorrido sin descanso cuyo objetivo es replicar este modelo en todas sus fábricas, para que el 100% de la energía térmica utilizada también sea cero emisiones netas. De la fotovoltaica en 2020 a la biomasa en 2021 y a la termosolar en 2023.

El reto está a punto de hacerse realidad en la de Sevilla gracias a esta nueva planta termosolar desarrollada junto a ENGIE, un paso de gigante para convertirse en la siguiente fábrica cero emisiones netas de la compañía. Una vez finalizadas las obras, en junio de 2023, el 75% de la energía utilizada por esta fábrica será 100% renovable y procederá del poder del sol. Una fábrica que ya es ejemplo de sostenibilidad para el Grupo gracias a sus proyectos de eficiencia y reducción de agua. En concreto, la fábrica devuelve a la naturaleza el 100% del agua que contienen las cervezas que elabora gracias al proyecto Doñana y avanza en la eficiencia energética y del agua con varios proyectos innovadores, está certificada como cero residuos a vertedero transformando todos sus residuos en recursos y, además, ha eliminado el *hi-cone* o anillas de plástico en latas, entre otros.

21.- Iberdrola se une a la Fundación ProBono España.

lavanguardia.com, 4 de octubre de 2022.

Iberdrola se ha convertido en la primera empresa en formar parte de la Fundación Pro-Bono España, dedicada a fortalecer al Tercer Sector a través del Derecho como herramienta transformadora y multiplicadora del impacto social.

Iberdrola se ha convertido en la primera empresa en formar parte de la Fundación Pro-Bono España, dedicada a fortalecer al Tercer Sector a través del Derecho como herramienta transformadora y multiplicadora del impacto social.

Según señaló Iberdrola este martes, ya el pasado verano lanzó su programa de pro-bono jurídico para promover que los profesionales jurídicos de su grupo prestarán servicios jurídicos gratuitos a entidades sin ánimo de lucro que persigan "fines de interés general".

Al programa de 'pro-bono jurídico' de Iberdrola puede sumarse cualquier profesional jurídico de la compañía de forma voluntaria y realizar la actividad durante horas laborales, siempre que no afecte al cumplimiento de sus funciones en el trabajo o a su conciliación personal. Ni la empresa ni el profesional cobrarán retribución alguna al beneficiario y el servicio "mantendrá la máxima calidad".

La Fundación Pro-Bono España destaca que la incorporación de Iberdrola como primera empresa miembro supone "un hito importante en el pro-bono en nuestro país y abre camino para el avance desde el sector empresarial en España".





Esta fundación cuenta con una red de más de 40 despachos y múltiples universidades aliadas, a los cuales se suma Iberdrola como la primera empresa miembro.

Iberdrola subraya que esta iniciativa forma parte de su responsabilidad ética y profesional que se les exige a los profesionales de la abogacía y tiene como objetivo favorecer "el acceso a la justicia de los más necesitados, alineados con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de Naciones Unidas y fortalecer el compromiso con la agenda global a través del Derecho como herramienta transformadora y multiplicadora del impacto social".

22.- Un proyecto de hidrógeno verde de Enel y Saras, beneficiado por el IPCEI Hy2Use.

hidrogeno-verde.es, 5 de octubre de 2022.

SardHy Green Hydrogen, la empresa establecida sobre la base de un proyecto conjunto de **Enel Green Power y Saras** relacionado con el desarrollo del hidrógeno verde en Cerdeña, se encuentra entre los beneficiarios italianos de la ayuda pública de 5.200 millones de euros aprobada por la Unión Europea, dentro del IPCEI Hy2Use, destinada a apoyar la investigación y la innovación, el primer despliegue industrial y la construcción de infraestructura relevante en la cadena de valor del hidrógeno.



Formada como resultado del memorando de entendimiento firmado por las dos compañías en febrero de 2021, se espera que SardHy Green Hydrogen instale **un electrolizador de 20 MW** en el emplazamiento industrial de Sarroch, en la provincia de Cagliari. La planta, alimentada exclusivamente por energía renovable de Enel Green Power, se utilizará para producir hidrógeno verde para la refinería de Saras con el objetivo de reducir la huella de carbono de sus procesos.

Salvatore Bernabei, CEO de Enel Green Power, ha señalado: "Si bien estar entre los beneficiarios de un fondo de la Unión Europea siempre es motivo de orgullo, ser uno de los beneficiarios del apoyo bajo el IPCEI Hy2Use confirma que el camino que estamos siguiendo es el correcto. La transición energética abarca todas las áreas de producción, y en este sentido el hidrógeno verde juega un papel central en la descarbonización de los sectores industriales intensivos en energía, donde el hidrógeno se utiliza como materia prima o para generar calor a alta temperatura, y donde la reducción de las emisiones de CO2 a través de la electrificación no son posibles o son más complejas. Para que el uso del hidrógeno verde se generalice, necesitamos trabajar en tecnología e innovación, y es por eso por lo que hemos lanzado una colaboración con un socio como Saras."

Por su parte, Darío Scaffardi, el CEO de Saras comentó: "Estamos encantados de que SardHy Green Hydrogen haya sido reconocida como una de las cuatro empresas italianas que podrán beneficiarse del apoyo europeo dentro de la iniciativa IPCEI Hy2Use, para el desarrollo y descarbonización de procesos de producción en ciertos sectores industriales 'difíciles de reducir' a través del uso de hidrógeno verde. Se sabe que la refinación es uno de los sectores industriales con mayor consumo de hidrógeno, y nuestra instalación de Sarroch es particularmente adecuada para la aplicación de dicho programa debido a su tamaño y características estructurales. Estamos convencidos de que este proyecto representa una oportunidad con un gran potencial de crecimiento para nuestro negocio, en línea con el objetivo del Grupo Saras de perseguir un proceso de descarbonización coherente con los objetivos europeos de neutralidad climática, y al mismo tiempo capaz de aumentar nuestro valor".

El proyecto Hy2Use

Hy2Use es el segundo proyecto de hidrógeno verde de Enel que, dentro de la Unión Europea, se ha puesto en marcha bajo IPCEI (Important Projects of Common European Interest), tras el proyecto Hy2Tech lanzado el pasado mes de julio.





El importe de la financiación disponible para esta segunda ronda es de **5.200 millones de euros**, que se destinarán a apoyar 35 proyectos previstos por 29 empresas de 13 Estados miembros, entre ellos Italia. Las cuatro empresas italianas admitidas en el segundo IPCEI sobre hidrógeno recibirán un total de 500 millones de euros.

23.- Repsol reta a Endesa, Naturgy e Iberdrola y lanza ofertas a nuevos clientes con rebajas del 50% por horas.

elindependiente.com, 5 de octubre de 2022.

La compañía continúa creciendo orgánicamente en su división de comercialización de electricidad y gas.

Repsol quiere retar a las principales compañías eléctricas en el mercado del gas y de la electricidad. La compañía ha lanzado una ofensiva para captar clientes y ofrece descuentos de hasta el 50% de descuento en el precio de la luz durante diez horas del día. La empresa petrolera, desde que comenzara la crisis energética, ha visto un filón en la comercialización de luz y de gas para aumentar sus ingresos en España y se ha unido a Endesa, Iberdrola y Naturgy a la caza de usuarios ofreciendo planes definidos. No es la única compañía de combustibles fósiles que quiere aumentar la cuota de mercado en nuestro país y TotalEnergie también ofrece grandes descuentos a aquellas personas que migren de comercializadora.

Volviendo a Repsol, la compañía ha diseñado una estrategia comercial a través de llamadas telefónicas en el que ofrece el kilovatio a la hora a 0,24 euros, pero los clientes pueden elegir diez tramos horarios en los que su precio se reduce a la mitad.



La gasolina y el diésel se desinflan hasta precios de abril ante el miedo de una recesión en Europa.

No es el único reclamo de la compañía en el mercado de la luz. Al igual que el resto de sus competidores dentro del mercado energético, **Repsol** da la oportunidad al cliente de fijar un precio acordado el kilovatio a la hora durante las 24 horas del día, a modo de tarifa plana. Por último, la compañía también ofrece un pago de **59,90 euros al mes** durante 12 meses, sea cual sea el consumo del hogar.

El gas, a pesar de que no es su negocio, es otro de los reclamos para Repsol y ofrece descuentos a aquellos clientes que deseen pasarse a su comercializadora, a las puertas de que empiece el **consumo de la materia prima** por la llegada del invierno y de la bajada de temperaturas.

Los números de la comercializadora están siendo muy buenos para Repsol en el sector de la electricidad y del gas. Según consta en su último informe financiero de la división -que data de 2021-, los ingresos han aumentado en un 15% respecto al 2020 desde los 714 millones de euros hasta los 821 millones del ejercicio pasado. Las cifras mejoran en los beneficios puesto que pasan de **los 32 hasta los 80**, un 150% más en apenas un año.

De acuerdo con los informes anuales de la compañía registrados en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), los clientes de la comercializadora superan el millón, rompiendo esa barrera en 2021. Cabe destacar que Repsol ha ido adquiriendo carteras de clientes en los últimos trimestres con adquisiciones a Viesgo o Capital Energy.





Waylet, el gran reclamo

La app de pagos en gasolineras, otros establecimientos y descuentos en servicios ha servido a Repsol para crecer en cuota de mercado en todos sus nichos de mercado. Así, la compañía regala hasta 130 euros en carburantes a través de Waylet por llevar a cabo un cambio de comercializador.

Cabe recordar que **Repsol**, a través de su aplicación móvil, se adelantó al resto de gasolineras y **ofreció 30 céntimos de descuentos por cada litro** de carburante, siempre y cuando se pagara a través de Waylet. El Ejecutivo aprobó unas rebajas de 20 céntimos, de los cuales 15 se hace cargo el Ejecutivo y otros cinco corre a cuenta de las EESS.

Los descuentos de Repsol en las estaciones de servicio, ha servido para dar un impulso a Waylet, un startup que estaba atravesando dificultades, pero que la compañía siempre confió y, finalmente, gracias a la situación actual ha servido para crecer significativamente. Según fuentes de la sociedad, la app ya está en más de cinco millones de dispositivos en España. El aumento de usuarios ha sido espectacular ya que en apenas siete meses ha pasado de tener dos millones de descargas hasta los anteriormente citados, creciendo en un 70%.

Waylet permite pagar desde el móvil en más de 3.300 estaciones de servicio y en cualquiera de los **puntos públicos de recarga eléctrica** que tiene la compañía distribuidos por todo el territorio nacional; en los parkings de más de una veintena de ciudades y en más de 4.000 comercios como en El Corte Inglés o Burger King.

24.- Enagás firma acuerdo con AlbGaz para una potencial entrada en su accionariado.

es.investing.com, 4 de octubre de 2022.

Enagás (BME:ENAG) ha firmado un acuerdo con AlbGaz, el operador del sistema de gas albanés, para una potencial entrada en su accionariado y estudiar proyectos conjuntos, ha informado este martes el gestor del sistema gasista español y transportista.

Según ha indicado, la firma de este acuerdo estratégico de cooperación, que ha suscrito el consejero delegado de Enagás, Arturo Gonzalo Aizpiri, y el de AlbGaz, Arber Avrami, ha tenido lugar en la capital albanesa, Tirana.

En el acuerdo, Enagás muestra su interés por analizar una potencial entrada en el accionariado de AlbGaz y en estudiar proyectos conjuntos, en el marco de la regulación albanesa y europea, y de acuerdo con las directrices del Gobierno albanés, cuya viceprimera ministra y ministra de Infraestructuras y Energía, Belinda Balluku, ha presidido el acto de la firma.

Asimismo, el acuerdo contempla también evaluar la participación de Enagás en proyectos de gas natural y gases renovables actualmente en desarrollo en Albania y en la región mediterránea.

El acuerdo, según ha explicado el consejero delegado de Enagás, responde a la estrategia de la compañía de establecer alianzas con operadores para avanzar en la seguridad del suministro.

Enagás ya tiene relación con AlbGaz gracias a la participación del 16 % que tiene en el gasoducto Transadriático (TAP), que une Turquía con Italia a través de Grecia y Albania.

El convenio entre Enagás y AlbGaz se ha firmado después de que el pasado mes de junio los responsables de los operadores gasistas español y albanés firmaran un primer acuerdo entre ambas compañías.

Entonces, los dos operadores rubricaron un memorando de entendimiento para colaborar en el desarrollo de las infraestructuras gasistas en Albania y contribuir a la seguridad de suministro energético y a la descarbonización de su economía.





25.-Barcelona adjudica el suministro de gas a Endesa por casi cuatro millones de euros.

metropoliabierta.com, 05 de octubre de 2022.

El consistorio ha dado luz verde a la adhesión del Ayuntamiento y sus organismos al servicio de la eléctrica.

El **Ayuntamiento** de **Barcelona** ha garantizado su suministro de **gas natural** hasta **2023**. El gobierno municipal ha dado luz verde a la adhesión del consistorio y sus organismos a un pacto entre municipios para este abastecimiento.

La aprobación de un contrato millonario cubrirá la distribución en las instalaciones de la capital catalana derivado del mencionado acuerdo tramitado por el Consorci Català pel Desenvolupament Local (CDDL) por encargo de la Associació Catalana de Municipis (ACM).



PARTIDA

El gobierno municipal ha adjudicado este acuerdo por una cuantía que asciende hasta los **3.771.790,00 euros**, una partida que se destinará al abastecimiento municipal en lo que queda de año y en 2023.

Concretamente, el pacto para la disposición de gas natural dio inicio el pasado **1 de octubre**, y estará vigente durante un año, hasta el **30 de septiembre de 2023**.

Al cierre de esta edición, el Ayuntamiento no ha dado respuesta a los requerimientos de este medio sobre la posibilidad de una prórroga en el contrato, y no ha confirmado que la contratación garantice el suministro a todas las dependencias municipales.

ACUERDO PARA MUNICIPIOS

El órgano de contratación para el suministro de gas es el Consorci Català pel Desenvolupament Local, una entidad dependiente de la Associació Catalana de Municipis cuya finalidad es responsabilizarse de la "contratación de **servicios y suministros** para los entes locales de Catalunya" mediante una "adquisición centralizada".

En este caso, la contratación obliga al abastecimiento de gas natural de **alta y baja presión**. Respecto a la **revisión de precios**, ésta será **trimestral**, y se aplicará la modalidad de precios referenciados en el **Mercado Ibérico del Gas (MIBGAS)**.

Entre las localidades que recibirán abastecimiento de Endesa gracias a este acuerdo, se encuentran algunas **metropolitanas** como El Prat de Llobregat, Sant Feliu de Llobregat, **Santa Coloma de Gramenet**, **Castelldefels** y Sant Joan Despí, entre otras.

QUEJAS VECINALES

El servicio ofrecido por Endesa ha ocasionado quejas vecinales en Barcelona y municipios del AMB. El vecindario de Can Franquesa, en Santa Coloma, denunció recientemente en declaraciones a este medio los cortes de luz diarios y las habituales bajadas de tensión. A ello se añaden las molestias generadas a los residentes de Sant Adrià de Besòs por la central de la compañía.

En L'Hospitalet, un incendio en el recinto de un transformador de Endesa el pasado mes de agosto amenazó a los vecinos de Collblanc-La Torrassa, así como a un castillo medieval protegido como Bien de Interés Nacional.





26.- Endesa: «Todas las medidas que se tomen ahora y no sean sostenibles han de ser temporales».

abc.es, 5 de octubre de 2022.

La directora general de sostenibilidad de la energética, María Malaxechevarría, repasa la hoja de ruta de la compañía que tiene como meta 2040.

De título ingeniera, pero, profesionalmente, experta en el mundo de la sostenibilidad. María Malaxechevarría es, desde hace siete años, la responsable de esta área en Endesa, a la que ha dedicado prácticamente toda su vida profesional.



«Me pareció apasionante cuando me lo propusieron», un trabajo que ha sido reconocido recientemente con el ESG Reporting Awards 2022 por su informe de sostenibilidad. «Es un documento fundamental», asegura. Un texto donde las grandes compañías ponen negro sobre blanco todas sus actuaciones en materia medioambiental, social y de gobierno corporativo, aunque queda trabajo «si no trabajamos juntos, no cumpliremos con los objetivos de 2050».

-Enhorabuena por el premio, ESG Reporting Awards 2022 por su informe de sostenibilidad. ¿Qué importancia debe tener este documento para las empresas?

Es un documento fundamental en el que la compañía, de una forma transparente, describe todas las políticas, actuaciones y objetivos en materia de sostenibilidad. Con ello demuestras un compromiso público hacia la sostenibilidad, que hay que reportar y, sobre todo, cumplir.

- ¿Los inversores y accionistas aprietan a las compañías con el tema de la sostenibilidad?

Sí, cada vez más y especialmente hay una exigencia medioambiental y sobre cambio climático. Se ha incrementado exponencialmente en los últimos años. Desde hace 10 años, nos hacen más preguntas sobre sostenibilidad, pero también sobre diversidad, inclusión, transparencia y ética.

-Esa exigencia también se ejemplifica en más regulación, ¿cómo influye? ¿Frena su desarrollo o le da más impulso?

Es un tema que está en ebullición. La exigencia en materia de sostenibilidad viene dada por los inversores y también por los reguladores. Hasta hace poco tiempo había varias regulaciones por sector y por países, pero no eran vinculantes. Sin embargo, desde 2018, hay una regulación que obliga a determinadas compañías a reportar este estado de información no financiera, pero es verdad que Europa no es lo mismo que EEUU o que Asia.

Es necesario tener una regulación transparente, clara y homogénea en materia de sostenibilidad que ayude a hacer una comparativa de todas las empresas como ocurre en el estado financiero, porque ahí a nadie se le ocurre poner en duda qué es el Ebitda y es igual para todos. Estamos en un momento en el que creo que vamos por el buen camino y confío en que se produzca esta homologación.

- ¿Cómo lucháis contra el "greenwashing "?

Tenemos una estrategia clara de sostenibilidad que va de arriba a abajo en toda la compañía y esto nos permite integrar la sostenibilidad en todas nuestras actuaciones. El plan de sostenibilidad es público y aprobado por el consejo de administración.

Nuestra hoja de ruta es muy clara: queremos ser 100% renovables en 2040. Hemos anunciado la salida del carbón al 2027, hemos solicitado el cierre de todas las centrales de carbón peninsulares y, también, hemos anunciado la salida del gas de nuestra generación y comercialización en 2040. Es una estrategia muy avanzada y la gente puede ver si cumplimos con ello.





-Estamos en un momento clave de la transición energética que se ha juntado con una crisis también energética y nos planteamos si volver a atrás o mirar al futuro renovable, ¿cómo ve la situación?

Si lo supiese... El medio-largo plazo, claramente, es un escenario renovable. La Covid-19 y la situación que ahora vivimos ha dejado claro que es necesario avanzar en los compromisos de descarbonización e ir a por energía renovable que tiene una mayor garantía de suministro y no depende de entornos geopolíticos inestables. La situación de ahora demuestra que esa ambición tiene que ser mayor y más rápida. Ahora estamos en un corto plazo inmediato y hablamos de un entorno muy complejo, cualquier decisión que se tome y que no concuerde con un escenario sostenible tiene que ser transitoria y temporal. Tenemos que garantizar un suministro energético que llegue a la población y la industria.

-Hablamos de 2030 como el horizonte clave, ¿estamos cumpliendo los objetivos para llegar a esa meta o llegamos tarde?

Es muy importante marcar una hoja de ruta, Europa quiere ser climáticamente neutra en 2050 y eso implica ir tomando ya decisiones. Nosotros la hemos adelantado a 2040, pero para llegar a esa fecha tenemos que ir reconvirtiendo el mix energético con el abandono progresivo del carbón y del gas. Vemos el 2040 totalmente viable y una gran parte de las compañías ya tienen sus hojas de ruta en 2040 o 2050. Luego hay otros procesos más complicados y llegarán más tarde, pero es necesario que todos nos pongamos a hacerlo, porque si no llegaremos.

- Centrándonos en usted, ingeniera industrial y máster en MBA... ¿Cómo ha acabado en el ámbito de la sostenibilidad?

En el tercer año, casi el cuarto, me di cuenta de que no me iba a ocupar del mundo ingenieril y que me gustaba algo más global por eso me reconvertí. Empecé a trabajar en un banco de inversión y ahí vi que quería trabajar en una empresa y entré en Endesa. He podido estar en diferentes áreas hasta llegar a la sostenibilidad. Siempre he tenido la oportunidad de aprender nuevas cosas, hace siete años me ofrecieron este puesto y me pareció apasionante.

¿Qué formación o sensibilidad debe tener una persona que se encarga de esta área?

-Creo que tienen que ser personas transversales. Antes venían mucho de la comunicación, pero no solo es poner en valor lo que haces, sino que tienes que ejecutar. Hay que ser global, tener conocimiento y comprender lo que se hace en la casa. A ello tienes que añadir una capacidad de interlocución interna y externa con los grupos de interés para ver sus necesidades, trasladarlos internamente y desarrollar planes de actuación. A mí, especialmente, me gusta ejecutar las cosas en el corto plazo, porque así puedes demostrar que la sostenibilidad aporta valor al negocio.

27.- Endesa mantiene su apuesta por el talento joven, participando en Foroempleo 2022.

equiposytalento.com, 5 de octubre de 2022.

La compañía mantiene una fuerte apuesta por el talento joven y el impulso de la diversidad en su búsqueda de perfiles STEM

Un año más, Endesa estará presente con un stand en Forempleo, la feria de empleo dirigida a universitarios organizada por la Universidad Carlos III de Madrid y que se celebra mañana y pasado, 5 y 6 de octubre, en el campus de Leganés de esta universidad con la participación de más de 135 empresas.

"En Endesa apostamos por el talento joven, el impulso de la diversidad y la sostenibilidad. Buscamos jóvenes que compartan nuestro compromiso por conseguir un planeta más sostenible, que apuesten por las energías renovables y la reducción de emisiones para luchar contra el cambio climático", señala María Rodríguez-Navarro Oliver, responsable de People Empowerment Iberia de Endesa.





En línea con esta apuesta por el talento joven y con el afán de estar siempre donde se encuentre ese talento, Endesa atenderá en su stand a todas las personas que lo visiten para ofrecerles información sobre las diferentes oportunidades de formación y **empleo junior** existentes en la compañía.

Como el programa de becas para recién titulados/as universitarios, con más de 170 becas al año entre las diferentes líneas de negocio de la compañía a disposición de aquellos que quieran formar parte de un modelo de aprendizaje colaborativo orientado a adquirir competencias profesionales.

Este completo proceso de desarrollo para el talento joven que Endesa tiene puesto en marcha incluye, además de este plan de becas, un plan de prácticas, así como nuevos e innovadores procesos de selección para atraer y retener al mejor talento joven con la aplicación de metodología agile en los mismos.

"En nuestros procesos de contratación, fomentamos la diversidad e inclusión como valores fundamentales que enriquecen nuestra identidad y cultura. Y, en ese sentido, apostamos tanto por la diversidad generacional, con la contratación de jóvenes talentos, como por la diversidad de género, de capacidades, geográfica o cultural", señala la responsable de People Empowerment Iberia de Endesa.

Innovación e hidrógeno verde



Considerada como la mejor energética para trabajar en España y la número 23 del ránking total de "Las 100 mejores empresas para trabajar en España", publicado recientemente por Actualidad Económica, Endesa apuesta por una cultura empresarial centrada en las personas y en el desarrollo del talento. "En cuanto a los perfiles más demandados, como empresa energética con un compromiso claro por la digitalización y la sostenibilidad, nos interesan los perfiles técnicos y tecnológicos, es decir, los perfiles STEM (de ciencias, tecnología, ingeniería y matemáticas), así como otros perfiles enfocados al manejo, análisis e interpretación de datos", destaca María Rodríguez-Navarro Oliver.

Para dar a conocer más las diferentes líneas de negocio de la compañía y los proyectos innovadores que está desarrollando en el campo del hidrógeno verde, el miércoles 5 de octubre, a las 11h, en la propia universidad, tendrá lugar un encuentro privado con los estudiantes junto con Diana Morales de la Fuente, Responsable de ingeniería de tecnología de hidrógeno en Iberia de Endesa.

Además de ella, en el stand de Endesa el personal de la compañía estará acompañado por exbecarios contratados que han estudiado en esta universidad, business partner de diversos negocios (Infraestructures & Network, Global Digital Solution y Global Power Generation), así como becarios que se encuentran formándose actualmente en la empresa y que podrán relatar a los universitarios que se acerquen su experiencia de primera mano.

28.- Deporte y cultura envuelven la recta final de los premios de Iberdrola Supera.

eldiario.es. 5 de octubre de 2022.

El jurado de honor ultima los detalles de la III edición de estos galardones que se desvelarán en noviembre.





El jurado de honor de la III Edición de los Premios Iberdrola Supera lo tiene claro. Seis son las iniciativas seleccionadas que se harán realidad este 2022 gracias estos galardones que visibilizan y promocionan a personas, programas y proyectos que promueven la igualdad en el deporte femenino.

Personalidades de distintas disciplinas del Deporte y la Cultura y embajadoras del programa femenino de Iberdrola continúan apoyando esta igualdad y así lo pusieron ayer de manifiesto. Vicente del Bosque, Jesús Carballo, Marta Arce (Judo), Javier Fernández (Patinaje), Sandra Sánchez (Karate), Eli Pinedo (Balonmano), Susanna Griso o Sonsoles Ónega son algunos de los nombres que forman parte de este Jurado de Honor, reunido ayer en el Museo Sorolla. Un enclave artístico al que Iberdrola también está ligada a través de su apoyo a exposiciones emblemáticas, como la que estos días acoge el museo, 'Sorolla en negro'.

Será en el mes de noviembre cuando se desvelarán los premiados que dotarán con un total de 300.000 euros los mejores proyectos relacionados con el deporte base, la incorporación a la competición, la integración social, la inclusión, la difusión y la visibilidad y el cuidado de la salud mental. Los Premios Iberdrola Supera, referentes en reconocimiento al deporte femenino, contribuyen al ODS 5 (Igualdad de género) y de la Agenda 2030 de Naciones Unidas para 2030.



29.- Iberdrola supera las 28.000 instalaciones de autoconsumo conectadas en la Comunitat Valenciana.

levante-emv.com, 5 de octubre de 2022.

El 98 % de los autoconsumidores inyectan en la red su excedente de energía.

Iberdrola ha superado ya las **28.000 instalaciones de autoconsumo conectadas a su red en la Comunitat Valenciana.** A nivel nacional, la compañía ha superado ya las 70.000 instalaciones, tras batir en agosto su récord de incorporaciones en un mismo mes, con más de 6.100 nuevos autoconsumidores que han aportado al sistema un total de 63 nuevos MW de generación verde totalmente integrada en las redes de baja y media tensión.

En conjunto, las instalaciones de autoconsumo conectadas en España a la red de i-DE, la distribuidora de Iberdrola, **suman más de 900 MW de potencia**, más del equivalente a la capacidad de una central de generación de ciclo combinado que, gracias al autoconsumo, puede ser sustituida por fuentes sostenibles y autóctonas.

La compañía facilita el acceso al autoconsumo en toda la geografía española. Por número de conexiones, destaca la Comunitat Valenciana, a la que le siguen Madrid y la Región de Murcia, con más de 20.000 y casi 9.000 instalaciones conectadas, respectivamente.

Para facilitar la tramitación de los accesos, la compañía ha desarrollado un mapa geográfico de capacidad interactivo, disponible para cualquier usuario a través de la página de web de i-DE. Este mapa permite consultar la capacidad de la red operada por la compañía e identificar la ubicación de los puntos de conexión.

Una nueva forma de almacenamiento

El 98% de los autoconsumidores de Iberdrola opta por devolver durante el día el excedente a la red una vez satisfechas sus demandas de energía a través de las diferentes modalidades de vertido (individual o colectivo), lo que les permite sacar el máximo partido a su inversión.





De esta forma, las redes de i-DE actúan como una gran batería de almacenamiento energético para sus clientes ya que pueden acceder al excedente generado cuando la necesitan, sin coste adicional.

Las redes gestionadas por Iberdrola han podido responder al fuerte ritmo de incremento del autoconsumo sin saturación ni sobrecargas y manteniendo los altos niveles de calidad de suministro gracias a las fuertes inversiones realizadas en los últimos años. La compañía tiene previsto destinar 2.600 millones de euros hasta 2024 a la digitación e innovación de sus redes en España.

Este esfuerzo ha permitido a i-DE llevar a cabo nuevos desarrollos para poder medir en tiempo real tanto los consumos como el nivel de carga de todas sus instalaciones. A través del uso de Inteligencia Artificial, la compañía es capaz de procesar esta información para anticipar las redes que van a necesitar refuerzos ante la previsión de mayores niveles de carga por la implantación de nuevas instalaciones de autoconsumo. Gracias a esta planificación i-De puede garantizar el mantenimiento del suministro eléctrico sin alteraciones a todos los hogares e industrias.

i-DE gestiona y mantiene 270.000 kilómetros de líneas eléctricas de distribución que se extienden por diez comunidades autónomas y 25 provincias, en una superficie que abarca 200.340 kilómetros cuadrados. Asimismo, cuenta con más de 97.000 centros de transformación y más de 1.100 subestaciones, para dar servicio a sus más de once millones de clientes.

Líder en comercialización de autoconsumo

En el marco de su apuesta por la aceleración de la transición energética, lberdrola fomenta el autoconsumo favoreciendo su incorporación al sistema energético a través de sus redes y lidera además el mercado, con la gestión del 40% de los clientes de esta modalidad en el país. En lo que va de año la compañía ha incrementado un 150% su cartera de clientes de autoconsumo.

Iberdrola, pionera en la oferta de autoconsumo para clientes con vivienda unifamiliar, se ha adaptado a distintas necesidades para poner al alcance de todos sus clientes la posibilidad de acceder al autoconsumo solar a través de sus nuevas soluciones Smart Solar.

Actualmente, en España más de dos tercios de la población vive en edificios en altura. Para este segmento, la compañía energética ofrece alternativas de autoconsumo colectivo que incluyen la posibilidad de ceder el espacio de la cubierta a Iberdrola para que asuma la instalación del sistema fotovoltaico facilitando el acceso a la energía verde generada a las personas que vivan en las proximidades.

En cuanto a la posibilidad de compensar la energía vertida a la red, los clientes de Iberdrola no cuentan con ningún tipo de suelo para su valoración, de forma que su factura puede llegar a ser de cero euros. Además, acaba de lanzar el servicio Solar Cloud, que permite en el caso de que aún queden excedentes derivarlos para el consumo en otra residencia.

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_lberdrola + 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