



Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

El sector energético urge al Gobierno a acelerar el calendario de subastas renovables para salir de la crisis

ECD CONFIDENCIAL DIGITAL 3 Septiembre 2020

Iberdrola defiende que la inversión proviene del sector privado "puro y duro" y descarta la dependencia de fondos públicos

El sector de la energía ha pedido al Gobierno una mayor agilidad en la tramitación del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) y una aceleración en las subastas de renovables para que el país pueda salir de la crisis económica provocada por el coronavirus con un mayor foco en la transición energética.

Así lo han trasladado las principales empresas energéticas del país en el V Foro de Energía de 'El Economista', donde el presidente de Naturgy, Francisco Reynés, ha pedido al Ejecutivo "agilidad en todos los niveles de la Administración desde el local hasta el global".



Reynés se ha referido también a la estabilidad regulatoria, a un marco jurídico "previsible" que aporte seguridad a los inversores y al consenso social como condiciones necesarias para incentivar la inversión y la generación de empleo y conseguir alcanzar los objetivos climáticos.

En este sentido, el consejero delegado de REE, Roberto García Merino, ha solicitado un marco regulatorio "estable, predecible y suficiente" para que la transición energética se acelere, así como una agilización de los procesos administrativos capaz de resolver los problemas estructurales del sector, como la necesidad de ampliar las interconexiones con el resto de Europa.

El presidente de Ence, Ignacio Colmenares, se ha mostrado convencido de que la aceleración del PNIEC y la convocatoria "lo antes posible" de las subastas supondrán un impulso para la recuperación 'verde' y para llegar antes a las metas fijadas, poniendo también en marcha nuevas plantas de energías renovables, como las fotovoltaicas, eólicas o termosolares.

"El reto al que ahora nos enfrentamos necesita una recuperación 'verde', imprescindible para la industria, el empleo, la economía y el conjunto de nuestro país y solo se conseguirá si sumamos esfuerzos y voluntades", ha asegurado el presidente de Ence, que ha incidido en que el proceso de descarbonización "tiene un potencial de desarrollo clave como motor de crecimiento económico, impulsando a través de la innovación y de modelos empresariales sostenibles, el crecimiento de la economía y la generación de empleo".

ENDESA SIGUE CON SUS PLANES

Por su parte, el consejero delegado de Endesa, José Bogas, ha informado de que la compañía, a pesar de algún "pequeño parón" vinculado al confinamiento, continúa con su plan de instalación de puntos de recarga de vehículos eléctricos.

Bogas ha negado que haya canibalización entre fuentes de energía, asegurando que "no hay energías ganadoras o perdedoras", pero que la electricidad supone ahora el 25% del consumo final y que se prevé que supere el 40% en 2030, por lo que cree que el sector eléctrico "tiene un futuro más prometedor que otros".

La consejera delegada de Iberdrola España, Ángeles Santamaría, ha defendido que la inversión proviene del sector privado "puro y duro" y ha descartado la dependencia de fondos públicos, defendiendo así que la falta de inyecciones del Estado como consecuencia de la crisis no afectará al proceso de descarbonización.

Santamaría ha recordado, en este sentido, que Iberdrola ha invertido en cerca de 20 años hasta 25.000 millones de euros en energías renovables, redes y almacenamiento, aspectos que ha señalado como ejes del crecimiento futuro de la compañía.

Sobre la recuperación económica, el consejero delegado de Cepsa, Philippe Boisseau, ha subrayado que la demanda de carburantes no se recuperará ya que "todavía no se han visto todas las consecuencias de la crisis", a lo que se suma la implementación del teletrabajo, que reducirá la movilidad.

Por último, el presidente de Enagás, Antonio Llardén, ha manifestado su "compromiso público" con la descarbonización, aunque ha llamado a la creación de una cadena de valor conjunta en el que todos los agentes económicos esté coordinados.

El ex CEO de Apple España, y su prometedora startup de ahorro energético

Quieren facilitar la migración de las empresas al autoconsumo. Ya ha cerrado importantes contratos y busca financiación mediante equity crowdfunding.

CincoDías 4 Septiembre 2020

Ahorrar un 45% del coste energético. Esa es la propuesta que ha lanzado al mercado Energy Solar Tech, una compañía tecnológica fundada por el exdirector General de Apple en España, Alberto Hernández Poza y el empresario del sector energético, Abel Martín Sánchez.

Su objetivo es, según indican, es facilitar la migración de las empresas al autoconsumo de energías renovables mediante un modelo de outsourcing energético sin inversión del cliente.

Lanzada a través de crowdfunding

La empresa ya ha lanzado una ronda de inversión minorista a través de [SociosInversores.com](https://sociosinversores.com), una plataforma de Equity Crowdfunding, que está supervisada por la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Gracias a ella, los inversores minoristas pueden convertirse en accionistas de la compañía.

"Nuestro modelo combina un conjunto único de tecnologías y servicios, que, bajo nuestra propuesta de outsourcing energético, permiten obtener al cliente ahorros de hasta el 45% de su coste energético sin desembolso económico por su parte", asegura Abel Martín, uno de los socios fundadores de la empresa.

Ahorro energético

Entre sus puntos fuertes, destacan, se encuentra el que sus clientes observan un ahorro energético importante. Además, dicen que esto también implica una reducción de su huella de carbono. "Les hacemos partícipes del número de personas a las que, gracias a nuestra obra social, van a poder tener una nueva vida digna, por su negocio con nosotros", aseguran.

La empresa se considera líder en el ámbito de la tecnología fotovoltaica. Además, recuerdan que en 2020 ya han alcanzado los 2,2 millones de euros en contratos firmados con ingresos en el ejercicio y que están en fase final de negociación para la firma de más de 4 millones adicionales en contratos. "Hemos cumplido el 191% del objetivo del año 2020. Hemos garantizado más del 31% del objetivo de margen recurrente previsto para 2021", dicen.

Insisten en que su objetivo principal es mejorar el mundo y contribuir con su empresa a incrementar la competitividad de la economía, así como reducir la huella de carbono.



Las auxiliares de Endesa exigen garantías para el empleo ante el Parlamento

"Lo que queremos es trabajo. Que la transición sea justa para todos", denuncian

ELPROGRESO 4 Septiembre 2020

Trabajadores de la **industria auxiliar de la central de Endesa** en As Pontes han llevado sus reivindicaciones de una **"transición energética justa"** a las puertas del Pazo do Hórreo mientras la sede del Legislativo gallego acogía la última jornada del debate de investidura de Alberto Núñez Feijóo como presidente de la Xunta para los próximos cuatro años.

Al filo de las 17.00 horas, cuando los diputados regresaban al hemiciclo para retomar la sesión de este jueves, los trabajadores han cortado la Rúa do Hórreo a la altura de la puerta de acceso al complejo del Parlamento de Galicia para demandar soluciones ante el cierre de la central térmica ubicada en el municipio coruñés.



"Lo que queremos es trabajo. Que la transición sea justa para todos, no solo para los trabajadores de Endesa", ha señalado en declaraciones a los medios Fernando Galego, empleado de la industria auxiliar y que ha demandado "respeto" para los trabajadores de las empresas ligadas a la central.

Por su parte, el responsable del sindicato CIG Alberto Amado ha reclamado la implicación de las administraciones en la situación abierta por la clausura de la planta, ya que considera que "para que la transición sea justa no puede ser con despidos".

Naturgy lidera la recuperación de las grandes eléctricas en verano

Naturgy, en modo compra: así será el nuevo plan estratégico de Reynés

EDeconomistaDigital 4 Septiembre 2020

La compañía que preside **Francisco Reynés** es la única de las grandes energéticas que recupera unos volúmenes normales en el mercado eléctrico

El consumo eléctrico es uno de los mejores termómetros para conocer la salud de una economía. Si baja suele significar que la actividad está cayendo, pues las empresas en general, y las industrias en particular, son las que más energía usan. Por ello, en esta crisis causada por la pandemia de **coronavirus**, observar el comportamiento de las comercializadoras eléctricas es una buena manera de saber si las empresas están recuperando la velocidad de crucero o todavía están lejos de la normalidad.



Poco a poco, el volumen de compras de electricidad en el mercado mayorista por parte de las comercializadoras está igualando los niveles de años anteriores. En algunos casos lo mejoran, como **Naturgy**. De las grandes eléctricas, la que preside **Francisco Reynés** es la que mejor se está comportando este verano, según un informe de la consultora **JQ Advisors** basado en datos de Red Eléctrica.

El mercado eléctrico es complejo. Hay empresas productoras, distribuidoras y comercializadoras de luz. Las grandes, como Naturgy, Iberdrola y Endesa, juegan los tres papeles. Y después está Red Eléctrica, empresa semipública que se encarga del mercado mayorista, es decir, de la venta de la energía que produce todo el sistema a las empresas que las venden. Estas últimas compran en función de su previsión diaria de ventas, con lo que a partir de la luz que adquieren se sabe como evoluciona la demanda por parte de sus clientes.

Endesa no logra remontar y sigue con caídas del 6,8% mientras Iberdrola se mueve en los niveles de hace un año

El suministro eléctrico de Naturgy creció un 4,9% en agosto en comparación con el mismo mes del año pasado. La cifra sigue la línea de julio, cuando la compañía de origen catalán vendió un 4,7% más de luz, por lo que está teniendo un verano muy positivo. Sus cifras contrastan con las de la primera comercializadora de España, Endesa, que está perdiendo cuota de mercado tras caer un 4,4% en julio y un 6,8% en agosto. Iberdrola, la segunda entre Endesa y Naturgy, se mueve en los mismos niveles del año pasado.

Estas son las posiciones de las tres primeras del mercado. En los dos siguientes puestos vemos caídas, las de EDP y Repsol, que compraron un 8,8% y un 12,1% menos de luz respectivamente. Por tanto, la situación de las cinco mayores comercializadoras nos indica que el mercado todavía no ha recuperado los niveles de otros años aunque evoluciona positivamente.

Un indicador de mejora de la economía

JQ Advisors ve positivas estas cifras porque indican que “se mantiene la recuperación de la actividad económica”. Roberto Pardal, director de Operaciones de esta consultora energética catalana, señala a la mejora de otras comercializadoras como la mejor noticia del mes: “La recuperación de eléctricas como Fortia, que suministra exclusivamente a clientes industriales, es una excelente señal de la recuperación de la actividad productiva de la industria española”.

Fortia es la sexta en el ranking de empresas que más luz venden en España pero se dedica al cliente industrial, por lo que su volumen de negocio es un buen indicador para saber cómo se comporta este sector. Tras varios meses en negativo, en julio subió el 2% y en agosto triplicó la mejora, hasta el 6,4%. Acciona, que también tiene muchas empresas entre sus clientes, sigue en negativo pero cada vez menos: del 20% en junio al 12% en julio y el 7,5% en agosto.

Pardal también destaca el comportamiento de las eléctricas emergentes, que en su conjunto siguen creciendo más que las tradicionales y ganando cuota de mercado poco a poco. En agosto sobresalió una entre todas: **Eleia**, la nueva eléctrica del grupo ACS, que preside **Florentino Pérez**. JQ Advisors subraya que en pocos meses desde su estreno se ha colocado en el puesto 36 del ranking con una subida, en agosto, de más del 200%. Nace Energía y Energía Nufri también más que doblan su volumen de mercado.

Las petroleras crecen en el mercado eléctrico y lo seguirán haciendo

Las petroleras han entrado en el mercado de la venta minorista de electricidad y la mayoría crecen con fuerza. Repsol ya es la quinta comercializadora aunque baja en agosto, mientras el resto mejora: **Total** (14 en el ranking) sube un 28%, **Cepsa** (15) sube un 42% y **Galp** (28), un 50%. La francesa Total ascenderá al cuarto puesto cuando complete la compra de la cartera de 2,5 millones de clientes de EDP.

Pardal cree que “es muy probable que se sigan produciendo grandes movimientos relacionados con las petroleras, dado el alto interés que están mostrando éstas en la generación renovable, en movilidad eléctrica y el suministro combinado de luz, gas y combustible”. Antes de que Total comprara la cartera de EDP, Repsol había hecho lo mismo con Viesgo para entrar con fuerza en el mercado

Las comercializadoras independientes arremeten contra la plataforma de datos de las grandes eléctricas

El Periódico de la Energía. 9 Septiembre 2020

Los comercializadores independientes de energía creen que la entrada en funcionamiento de la **plataforma de datos de consumidores Datadis**, liderada por las grandes distribuidoras de **Aelec**, no cumple con la regulación vigente, ya que la ley no permite que se puedan ceder los datos de los consumidores a nuevas entidades o plataformas distintas de los organismos ya autorizados.

Así lo han manifestado los miembros de la **Asociación de Comercializadores Independientes de Energía (ACIE)**, que recuerdan que la gestión de los datos por las distribuidoras «se debe ceñir a las encomiendas legales vigentes» y subrayan la necesidad de que los datos sean gestionados por un organismo independiente.

Por ello, exigen una nueva plataforma surgida por consulta pública que se agrupe en el actual SIMEL de REE, que, frente a la propuesta de Datadis, sí les permita de una forma ágil y agrupada obtener información de medida de sus clientes en tiempo «cuasireal» como exige la normativa europea.

«Los comercializadores independientes ven con preocupación la adopción de pasos hacia una reversión del proceso de ‘undbundling’ y un refuerzo de la posición de las empresas distribuidoras en su relación con los consumidores, anulando las funciones y el potencial de los comercializadores como gestores de demanda y servicios de los clientes», concluyen.



La distribuidora de gas de Naturgy nombra a Narcís de Carreras nuevo consejero delegado

Hasta ahora el nuevo consejero delegado ha desempeñado su labor en México para Nedgia, la distribuidora de gas de Naturgy.

InvertiaEl Español | Agencias 10 Septiembre 2020.

Nedgia, la distribuidora de gas del grupo Naturgy, ha nombrado a Narcís de Carreras, hasta ahora jefe de la compañía en México, nuevo consejero delegado en sustitución de Nuria Rodríguez, según informó la compañía energética.

Esta nombramiento se enmarca en la nueva organización directiva aprobada dentro del grupo Naturgy y anunciada a finales del pasado mes de julio y después de la creación de Nedgia en enero de 2018 **tras la venta del 20% de la actividad de distribución de gas de Naturgy a Allianz y CPPIB.**



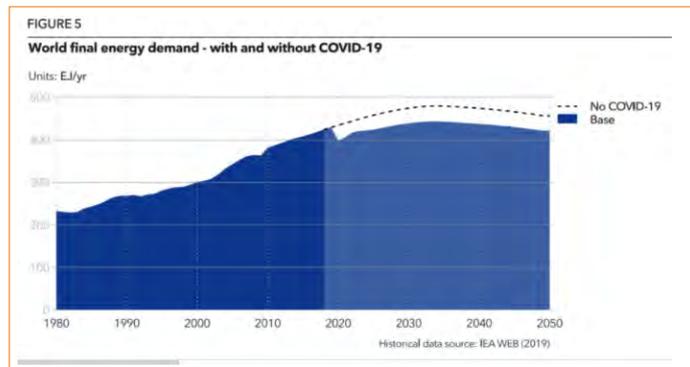
De Carreras es graduado en Ciencias Empresariales y tiene un MBA por la Escuela Superior de Administración y Dirección de Empresas (ESADE). Ha trabajado en el sector de la energía desde el inicio de su carrera profesional y ha desempeñado cargos de responsabilidad en diferentes compañías internacionales del sector de la banca, la industria, la consultoría y la ingeniería, que le han llevado a residir varios años fuera de España.

La COVID-19 ha cambiado por completo el sector energético y reducirá de forma permanente la demanda mundial de energía.

El Periódico de la Energía. 10 Septiembre 2020.

Las ramificaciones económicas y de comportamiento del COVID-19 reducirán permanentemente la demanda mundial de energía, según el informe *Energy Transition Outlook* publicado recientemente por **DNV GL**. La demanda energética mundial se reducirá entre un 6% y un 8% cada año sobre los pronósticos pre-pandémicos hasta mediados de siglo.

COVID-19 ha provocado importantes cambios de comportamiento para el consumo de energía, como lo demuestra la reducción en los viajes de larga distancia y el aumento del teletrabajo, los cuales son responsables del pico en la demanda de energía para el transporte y la demanda de petróleo en 2019. DNV GL cree que estas tendencias tendrán efectos sociales duraderos, lo cual implica un impacto importante en la demanda de energía de los edificios comerciales y de transporte.



El informe prevé que las emisiones de dióxido de carbono caigan un 8% este año, lo que convierte a 2019 en el año pico de emisiones de dióxido de carbono. Sin embargo, todavía superaremos el presupuesto de carbono para un futuro de 1,5 grados en 2028, y si queremos cumplir con este objetivo, debemos repetir el ahorro de emisiones de 2020 todos los años hasta mediados de siglo.

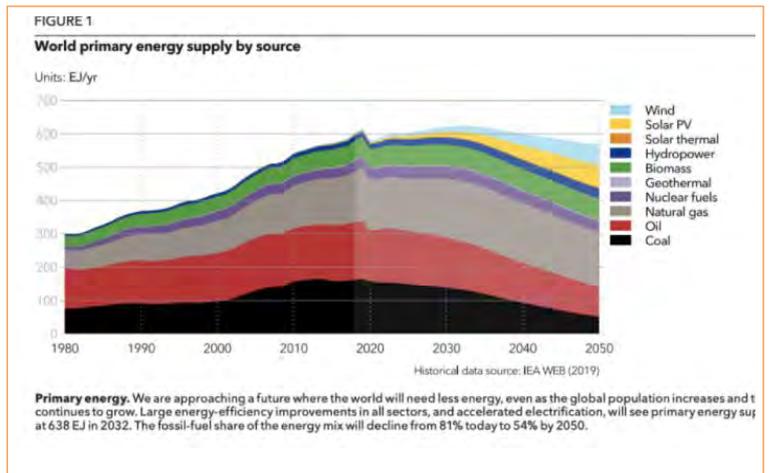
“COVID-19 ha cambiado la perspectiva energética global, sin embargo, la crisis climática global sigue siendo tan urgente como antes de la pandemia”,

dijo **Remi Eriksen**, presidente del grupo y CEO de DNV GL. “El optimismo inicial sobre la disminución de la contaminación del aire ha sido reemplazado por la fría realidad de que no se debe a un mix de energía más descarbonizado, sino a cambios a corto plazo propios de la pandemia. Podemos hacer la transición más rápido con la tecnología disponible, pero ahora más que nunca, necesitamos incentivos de políticas nacionales y sectoriales para cumplir las ambiciones de París».

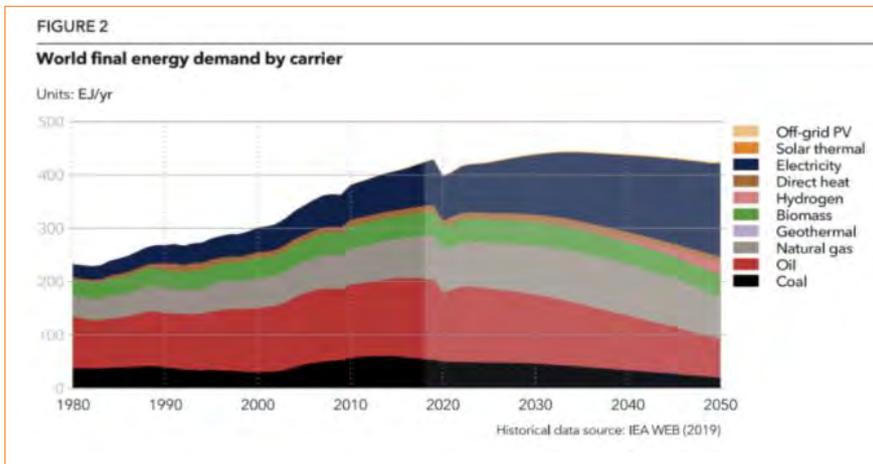
La tecnología existe para crear un futuro compatible con París. Dado que **el gas se convertirá en la fuente de energía más grande en 2026**, tiene un papel crucial que desempeñar, sin embargo, DNV GL pronostica que solo el 13% del gas se descarbonizará a mediados de siglo. El hidrógeno ha recibido un impulso gracias a la evolución de las políticas en la Unión Europea, pero solo contribuirá con el 6% de la demanda de energía para 2050.

El gas descarbonizado, incluido el hidrógeno, es de vital importancia para reducir las emisiones de industrias difíciles de abatir, como la calefacción de los edificios e industrias con alta demanda de calor, pero que requieren un impulso masivo de la política para lograr un impacto significativo.

Si bien debemos hacer una transición más rápida para crear un futuro más sostenible, cabe señalar que el ritmo actual de la transición energética ya es rápido. Dentro de una generación, las energías renovables y los combustibles fósiles tendrán una participación prácticamente igual en el mix energético en comparación con una división de aproximadamente 20-80 en la actualidad.



Se espera que la participación de la electricidad en el mix energético final se duplique a mediados de siglo, con la energía solar fotovoltaica y la eólica contribuyendo con un 31% cada una. La energía eólica marina flotante crecerá rápidamente, para 2050 DNV GL espera una nueva industria grande con 250GW instalados.



Y a pesar de estos cambios significativos en el sistema energético, la transición es asequible; como proporción del PIB, la humanidad gastará menos en energía en 2050 (1,6% del PIB mundial) en comparación con 2018 (3% del PIB). Dado que el mundo gastará una parte cada vez más pequeña del PIB en energía, los responsables de la formulación de políticas tendrán un margen adicional para emprender las acciones extraordinarias necesarias para descarbonizar el mix energético.

El rápido aumento de los vehículos eléctricos es quizás un buen ejemplo de cómo los legisladores pueden transformar una industria. **DNV GL prevé que para el 2032 la mitad de las ventas de automóviles nuevos serán eléctricos.** Esto provocará una fuerte reducción en la demanda de petróleo del transporte por carretera, que DNV GL prevé que disminuirá en un 56% de 2018 a 2050.

Se deben aplicar las mismas palancas de política para estimular otras tecnologías que son vitales para reducir el uso de energía y las emisiones. La captura y almacenamiento de carbono (CAC), por ejemplo, es un componente vital en la descarbonización del gas natural, incluida la producción de hidrógeno azul, pero la falta de coordinación de políticas significa que para 2050 la CAC solo capturará el 11% de las emisiones de carbono a pesar de los elementos de tecnología que aparecieron por primera vez en la década de 1970.

“Necesitamos poner todas las manos a la obra para encontrar soluciones prácticas a la crisis climática ya. El rápido aumento de las tecnologías solar fotovoltaica, eólica y de baterías en los últimos años permite confiar en que la humanidad tenga soluciones a mano, sin embargo, los llamados sectores difíciles de abatir necesitan un fuerte incentivo político para mover la aguja de la descarbonización. El gas natural descarbonizado, incluido el hidrógeno, jugará un papel clave en la transición hacia el futuro energético que la humanidad quiere y necesita”, dijo Eriksen.

Endesa gana cuota en Portugal y ya es líder en suministro a empresas

elEconomista.es 10 de septiembre 2020.

Endesa continúa aumentando sus cuotas de mercado en Portugal y lidera ya el segmento empresarial (B2B) en el país luso, según los datos del último boletín mensual de la Entidad Reguladora de los Servicios Energéticos (ERSE), sobre el Mercado Liberalizado de Electricidad.

La compañía que dirige José Bogas ha conseguido este liderazgo a cierre de julio sumando las cuotas de mercado de todas las categorías: grandes consumidores, consumidores industriales y pequeños negocios.



Miguel Mendes, director B2B de Endesa Portugal, ha señalado que en el sector de la electricidad, tal como sucede en España, el objetivo es consolidar la posición de líder natural en el mercado empresarial portugués. Actualmente tiene una cuota en el segmento empresarial de aproximadamente el 22,4%.

"Nuestro objetivo es crecer en número de clientes en todos los segmentos, con especial enfoque en el segmento de menor consumo y también en el sector público. En la comercialización de gas natural, Endesa está también presente en el sector empresarial (B2B) con una cuota de 12,8% en Grandes Clientes y con el objetivo de mantener el segundo lugar en el mercado portugués de gas natural", ha añadido.

Los datos del organismo regulador luso revelan que, en el segmento residencial, Endesa es la comercializadora que mayor número de clientes captó desde enero, tanto en electricidad como en gas natural.

Inés Roque, directora B2C de Endesa Portugal ha calificado de "muy relevante" el éxito y desarrollo de la comercializadora en Portugal. "En el segmento residencial, es la empresa que mayor número de clientes captó, cuando otras comercializadoras como Iberdrola y EDP perdieron cartera de clientes. En breve, alcanzaremos los 500.000 clientes. Nuestra estrategia está basada en la claridad, la transparencia, la digitalización y la innovación", ha enfatizado.

Junto a todo ello, según el último informe mensual de ERSE sobre el mercado liberalizado de electricidad, el número de total de consumidores eléctricos en Portugal creció un 2,4% en julio respecto del mismo mes de 2019 y alcanzó los 5,3 millones de clientes, 12.100 más que en junio.

En gas natural, según el regulador, Endesa ocupa la segunda posición por consumo, con un 12% (aumento de cuota de mercado de 0,1 puntos porcentuales en comparación con el mes de junio).

En el segmento de grandes consumidores de gas natural, Endesa registró también un aumento de cuota en 0,2 puntos (12,8%), en la segunda posición.

Impulso en renovables

Además de este crecimiento en cuotas de mercado, Endesa también ha retomado su apuesta en Portugal por la producción de electricidad a partir de energías renovables, con especial foco en la energía solar.

Recientemente, Endesa Generación Portugal (subsidiaria de Endesa, del Grupo Enel), ganó un lote de 99 MW de potencia solar en la segunda subasta de energías renovables promovida por el Gobierno portugués.

La central, localizada en el Algarve, será desarrollada, construida y operada por la empresa de renovables del Grupo Enel, Enel Green Power, y constituirá el primer proyecto renovable con almacenamiento del Grupo en la Península Ibérica. El proyecto, cuya puesta en funcionamiento se prevé para 2024, estará ubicado en la región del Algarve y su construcción supondrá una inversión aproximada de 90 millones de euros.

El Gobierno abre la puerta a retribuir a las plantas de ciclo combinado de gas aunque no generen energía

BUSINESS INSIDER 10 SEPTIEMBRE 2020

- El Gobierno deja la puerta abierta a retribuir a las plantas de ciclo combinado de gas para que garanticen el suministro eléctrico aunque no produzcan energía.
- El Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC) plantea el cierre de las centrales de carbón y de las nucleares, de tal manera que las renovables copen el 42% de la generación de electricidad.
- Dado que bajarán las horas de producción de los ciclos combinados, su rentabilidad está en juego ante los bajos ingresos que obtendrían de una baja participación en el mercado eléctrico.



El Gobierno deja la puerta abierta a retribuir a las plantas de ciclo combinado de gas para que garanticen el suministro eléctrico aunque no produzcan energía. Estas centrales tendrán que estar disponibles cuando las renovables no puedan producir energía por falta de viento o sol, según avanza *El Economista*.

En los próximos días el Gobierno presentará una consulta pública para diseñar este mecanismo de retribución. El Plan Nacional de Energía y Clima (PNIEC) plantea el cierre de las centrales de carbón y de las nucleares, de tal manera que las renovables copen el 42% de la generación de electricidad.

En este marco, las horas de producción de los ciclos combinados de gas se reducirá pero seguirá funcionando como backup de las renovables que garantice el abastecimiento energético cuando no haya recursos naturales para que produzcan las fuentes renovables.

Si los ciclos combinados de gas se instalaron con la previsión de que estuvieran operativos entre 5.000 o 6.000 horas al año, la entrada de las renovables en la tarta energética ha reducido su funcionalidad. De hecho, en 2018 estuvieron en funcionamiento poco más de 1.000 horas. Se prevé que para 2025 su funcionamiento se reduzca a 300 horas así es que su rentabilidad está en juego con los bajos ingresos que obtendrían de una baja participación en el mercado eléctrico.

En el PNIEC, el Gobierno se plantea mantener operativos los 27.146 MW que aglutinan actualmente los ciclos combinados hasta 2030. Además, tiene previsto sumar 6.000 MW de almacenamiento entre bombeo hidráulico y baterías y aumentar las interconexiones con Francia.

desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Nos importan las PERSONAS
Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Seguridad, Desarrollo, ...

Creemos en la NEGOCIACIÓN
Formación, Salario, Jornada, Competencias, Propuestas, Alternativas, ...

Trabajamos por UN FUTURO MEJOR
Empleo, Trabajo, Protección, Pensiones, Soluciones, Garantías...