

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

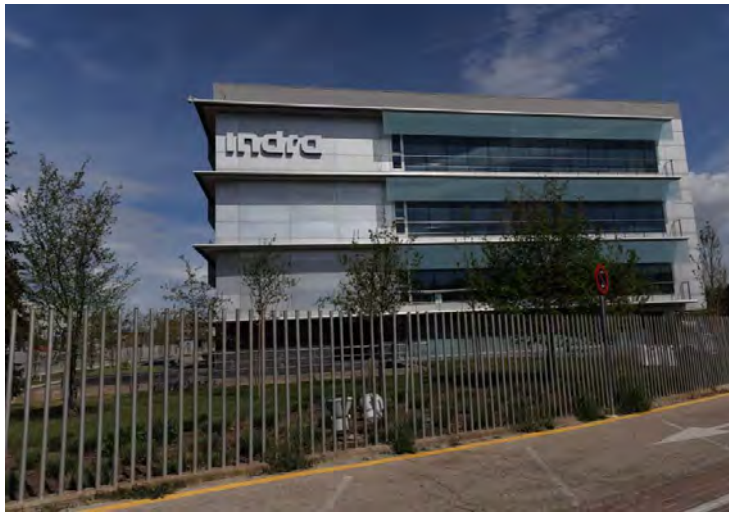
Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

1.- Indra cumple el plan del Gobierno y pacta la compra de Hispasat a Redeia por 725 millones.

elperiodico.com, 30 de enero de 2025.

Indra ha suscrito un acuerdo con Redeia para adquirir el 89,68% del capital social de Hispasat, el operador y proveedor de servicios por satélite, por un importe de 725 millones de euros, según ha comunicado la compañía en un hecho relevante a la Comisión Nacional del Mercado de Valores a última hora de la tarde de este viernes. El grupo tecnológico, que tiene a la estatal SEPI como principal accionista, cumple con el plan del Gobierno de conformar un gran conglomerado nacional en la industria de la defensa.



Sede de Indra en Madrid.

Un movimiento estratégico que se produce apenas unos días después de la llegada a la presidencia de Indra de Ángel Escribano, un empresario cercano al Ejecutivo que había entrado anteriormente en el capital de Indra a través de Escribano Mechanical & Engineering, y que ha llegado a convertirse en su segundo mayor accionista al controlar el 14% de la compañía (sólo por detrás de SEPI, con un 28%).

Indra ejecuta la gran operación tras asegurar financiación por un total de 700 millones, estando previsto que el resto del importe sea cubierto con cargo a caja existente. La operación está sujeta al cumplimiento de determinadas condiciones suspensivas, de carácter esencialmente regulatorio, tanto en España como en otras jurisdicciones, a la aprobación por la Junta General de Accionistas de Indra y a la ejecución de determinados acuerdos para que Indra consolide contablemente Hisdesat Servicios Estratégicos S.A. El cierre de la operación se espera poder conseguir antes de que termine 2025.

Indra confirma con esta operación su apuesta por fortalecerse en el sector espacial y en el de la defensa. El grupo controlado por la estatal SEPI toma el control del negocio de satélites de telecomunicaciones de Hispasat y también de los satélites de defensa de su filial Hisdesat. Precisamente la toma de control de esta filial directamente vinculada con las comunicaciones de las Fuerzas Armadas exigirá que la operación deba recibir una autorización específica del Gobierno. x

El plan de Indra para crecer en el sector de defensa, seguridad y espacio está alineado con el objetivo explícito del Gobierno español de ganar peso en este negocio en un momento en que las tensiones geopolíticas y los conflictos militares empujan a todos los países a reforzar su autonomía y soberanía en este campo estratégico. Indra tiene como principal accionista a la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), con un 28%, y su estrategia está en línea con la del Ejecutivo español.

Indra presentó el pasado marzo su nuevo plan estratégico hasta 2026, que ya marcaba como objetivo crucial crecer mediante adquisiciones para convertirse en líder español del negocio de la defensa y aeroespacial. La propia Indra llevaba reconociendo desde hace meses había identificado varias opciones para impulsar ese crecimiento con compras y alianzas estratégicas en España, en Europa y en EEUU, y que una de las alternativas primordiales era entrada en el capital de Hispasat, la compañía de satélites participada por el Estado español a través del holding industrial SEPI y el centro de investigación CDTI y controlada por Redeia (también participada por SEPI).

En esa línea, Escribano aseguró esta misma semana en una entrevista con Europa Press que su intención es, en primer lugar, cumplir con el plan estratégico de la compañía e "intentar hacerlo más ambicioso" porque

"los tiempos cuadran" y tienen "muchísima confianza" en la hoja de ruta presentada en marzo del año pasado. "Vamos a intentar hacerlo más ambicioso. O un pelín más ambicioso, porque los tiempos cuadran para que pudiera ser una chispa más ambiciosa, pero, por supuesto, desde la modestia siempre y desde la calma de decir, este es el plan que tenemos y ojalá nos salga mejor", subrayó.

Redeia se centra en energía

En octubre de 2019, Redeia adquirió Hispasat por 933 millones en el marco de su Plan Estratégico 2018-2022, cuyo objetivo era convertir a Redeia en un gestor de infraestructuras tanto eléctricas como de telecomunicaciones. La empresa señala que su estrategia se centra actualmente en el despliegue y puesta en servicio de la infraestructura eléctrica recogido en la Planificación 2025-2030. "La venta de Hispasat permite a Redeia reforzar su capacidad financiera y mejorar el perfil de riesgo de su calificación crediticia para desarrollar el próximo plan estratégico, cuyo foco principal será impulsar la transición energética en España con la ejecución de un volumen de inversiones sin precedentes entre 2025 y 2030", explica la nota remitida por Redeia al regulador.

La operación supone el reconocimiento de una minusvalía contable en la cuenta de resultados de 2024 por un importe aproximado de 137 millones de euros después de impuestos, correspondiente a la diferencia entre el coste de los activos netos de negocio satelital que figuran en los estados financieros consolidados de Redeia (862 millones de euros) y el mencionado precio de venta. Dicho importe será registrado en el ejercicio 2024, no teniendo efecto en caja.

El presidente de Hispasat, Pedro Duque, es el primer español en viajar al espacio y exministro de Ciencia, Innovación y Universidades, aseguró este miércoles que "siempre" era "positivo" despertar el interés de posibles inversores de "cualquier compañía", aunque se mostró prudente. En ese mismo sentido se mostró ese día el ministro de Economía, Carlos Cuerpo, quien insistió en transmitir "un mensaje positivo" en cuanto a la necesidad de reforzar el sector de la industria de defensa.

2.- Las eléctricas ganan el primer asalto en el Supremo por el último plan para cerrar las nucleares.

20minutos.es, 30 de enero de 2025.

El alto tribunal desestima el intento de la Abogacía del Estado de anular los recursos de Foro Nuclear, Iberdrola y Endesa contra el séptimo Plan General de Residuos Radiactivos. Aún queda la sentencia que culmine el proceso.

Los dueños de las centrales nucleares ganan la primera batalla en el Tribunal Supremo por el Séptimo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR), documento en el que se establece la política del Gobierno en materia de gestión de los residuos radiactivos, incluido el combustible nuclear gastado, y los criterios para el desmantelamiento y la clausura de los reactores.

El alto tribunal ha desestimado el intento de la Abogacía del Estado de anular los recursos de Foro Nuclear, Iberdrola, Endesa e Iberenergía contra el PGRR, según ha podido comprobar La Información Económica. El documento fue acordado en Consejo de Ministros el 27 de diciembre de 2023 y prevé unos costes futuros de 20.220 millones de euros entre todas las estrategias y actividades a realizar en España en relación con los residuos radiactivos, la desarticulación de las instalaciones y su estudio económico-financiero.

En los distintos autos se aprecia como la Abogacía del Estado ha maniobrado para que se declare la inadmisibilidad de los recursos alegando la invalidez del argumento usado por las empresas y la asociación. En concreto, estas sostienen que "el plan no tiene valor normativo, carece de imperatividad, carácter decisorio y fuerza vinculante", al ser, en su opinión, "un instrumento meramente programático".

Cuestión vinculada al examen del fondo del litigio

Por su parte, la Sala de lo Contencioso-Administrativo, Sección Tercera, concluye que la determinación de la naturaleza jurídica del PGRR, en referencia a la fuerza normativa y a la eficacia 'ad extra' que comporta y

que pudiera derivarse de su aplicación, a la luz de la regulación establecida en el artículo 38 bis de la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre energía nuclear, y en la disposición adicional sexta de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, constituye una cuestión vinculada al examen del fondo del litigio, que debe abordarse al dictarse la sentencia que culmine el proceso.

Según informó en su día el Ministerio para la Transición Ecológica, "de acuerdo con el principio de 'quien contamina, paga'", el total del plan se sufragará con el fondo para la financiación de las actividades del PGRR, gestionado por Empresa Nacional de Residuos Radioactivos (Enresa) y dotado con las aportaciones económicas de los propios titulares de las centrales a través de la denominada 'tasa Enresa', que también han recurrido. Según la patronal, la última subida, que supone un incremento de 2,38 euros por cada MWh, fue "absolutamente ajena" a la operación de las centrales nucleares, debiéndose, a su juicio, exclusivamente a los cambios adoptados en el 7 PGRR. El sector calcula que este nuevo incremento supone tener que ingresar 130 millones de euros anuales adicionales a los 450 millones de euros que el conjunto del parque nuclear español ya aporta cada año al fondo de Enresa desde marzo de 2019.

Los dueños aportan 450 millones al año

El sector denunció que las soluciones adoptadas en el plan suponían un coste muy superior al previsto inicialmente debido a la falta de consenso entre las diferentes instituciones involucradas. Reclamaron, por tanto, que en ningún caso deberían imputarse dichos sobrecostes a las centrales nucleares. En este sentido, tanto la patronal como los dueños por su cuenta se lanzaron a los tribunales.

Además, con el último PGRR se acordó la puesta en marcha de siete Almacenes Temporales Descentralizados (ATD) en los emplazamientos de las centrales, para el combustible gastado y los residuos de alta actividad, hasta su traslado al almacenamiento definitivo. El ATD de cada central estará formado por su ATI más una nueva instalación complementaria o medidas adicionales, que permitan realizar las operaciones de mantenimiento de los contenedores en los que se almacena el combustible gastado cuando la central deje de estar operativa. Como consecuencia, el Ejecutivo enterró definitivamente la opción de un Almacén Temporal Centralizado (ATC), lo que se conoce como cementerio nuclear, en el municipio de Villar de Cañas (Cuenca), una decisión que el sector también llevó ante la Justicia.

De su lado, almacenamiento definitivo del combustible gastado y los residuos de alta actividad se producirá en un Almacén Geológico Profundo (AGP). El plan establece así una hoja de ruta para que España pueda disponer de un AGP, asegurando un proceso previo de información y participación pública, a semejanza de los desarrollados en los países europeos que ya han decidido el emplazamiento de los suyos, como Finlandia, Suecia, Suiza y Francia. Podría entrar en funcionamiento en 2073.

Calendario para el cierre y postura del Gobierno

Las cuatro grandes eléctricas que gestionan las centrales nucleares firmaron su compromiso para el cierre en marzo de 2019. De este modo, y salvo sorpresa de última hora, los siete reactores dejarán de funcionar de manera escalonada entre 2027 y 2035. El calendario arranca con Almaraz y finaliza con Trillo. Ninguna de las empresas titulares de las centrales ha solicitado al Ministerio para la Transición Ecológica la modificación de los hitos. Desde la cartera que dirige Sara Aagesen señalan que pueden hacer cuando quieran porque la actividad de generación está liberalizada en España. "Ninguno de sus planes de negocio prevé la modificación del calendario de cierre. Las eléctricas españolas no quieren prolongar la vida de sus centrales nucleares porque les exigiría invertir mucho en las instalaciones para cumplir las normas de seguridad aprobadas por la UE tras el desastre de Fukushima y obtienen más rentabilidad invirtiendo en renovables", apuntan las mismas fuentes.

La central de Almaraz está en manos de Iberdrola (52,7%), Endesa (36%) y Naturgy (11,3%) y cuenta con dos. Ascó también tiene un par y cuenta como dueños con la Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II. La instalación de Cofrentes depende de Iberdrola, mientras que Vandellós se la reparten también entre Endesa (72%) e Iberdrola (28%). Por último, el reactor de Trillo lo comparten Iberdrola (49%), Naturgy (34,5%), EDP (15,5%) y Endesa (1%). Además, hay otras dos centrales en desmantelamiento: la de José Cabrera en la fase final y la de Santa María de Garoña en la fase inicial.

3.-40 años de Red Eléctrica: el maestro sastre que tejió España con casi 50.000 kilómetros de cable.

elperiodicodelaenergia.com, 31 de enero de 2025.

El primer operador de sistema eléctrico y transportista del mundo es uno de los pocos que ha logrado transformarlo siendo hoy un ejemplo de transición energética.

El 29 de enero de 1985 nació Red Eléctrica de España, también conocida como REE. Era el primer operador de sistema eléctrico y transportista que había en todo el mundo. Ahí es nada. Hoy es un referente ya no sólo en Europa sino un ejemplo en todo el planeta de integración de renovables en la red.

La CNMC multa a Endesa y Naturgy con 1,2 millones por omitir en facturas información re...Greenergy nombra a Florentino Vivancos nuevo vicepresidenteLa Alianza Q-Cero se presenta en Barcelona para dar a conocer las oportunidades de la d...Galán (Iberdrola) pide a Europa estrategias a "largo plazo" y no decisiones de "último ...La Comunidad Valenciana se una a la Alianza de Valles del Hidrógeno

Pero ya en 1985 nació con unos "mesecitos". No empezó de cero. Contaba con algo más de 10.000 kilómetros de redes con los que enviar la electricidad a todos los hogares y empresas del país.

Allá por entonces los españoles no sabíamos prácticamente nada de energía. Hoy es otra cosa. Y en parte gracias a Red Eléctrica.

La compañía ha sido sin duda un eje vertebrador de España, de sus territorios y por qué no decirlo de su economía. Todo avance logrado en España ha ido de la mano de Red Eléctrica.

A lo largo de estas cuatro décadas, Red Eléctrica ha contribuido a la transformación del país en lo que han sido las páginas más brillantes de nuestra historia.

En estos 40 años, Red Eléctrica ha sido el motor de la gran metamorfosis económica y social de España; el recorrido de la compañía corre paralelo y está estrechamente vinculado al de la España moderna y abierta a Europa y al mundo.

Porque la España de hoy no habría sido posible sin uno de los principales catalizadores de progreso y competitividad: un sistema eléctrico potente, diversificado, resiliente y accesible a todos. Eso es lo que ha logrado ser Red Eléctrica a lo largo de estos 40 años a través del despliegue de infraestructuras que nos sitúan a la vanguardia del mundo.

Hitos

Red Eléctrica y España han construido juntos este camino de éxito que está jalonado por grandes hitos que han marcado un antes y un después. Por ejemplo:

De la vela que procurábamos tener a mano en un cajón de la cocina para esos inesperados momentos en los que nos quedábamos a oscuras, a la tranquilidad con la que hoy llegamos a casa sabiendo que esta noche podremos seguir viendo nuestra serie favorita.

De los largos y tortuosos viajes en los antiguos coches de línea para volver a casa solo por Navidad, a poder cruzar España de Barcelona a Sevilla en cuestión de pocas horas con la alta velocidad.

De hacer las maletas para dejar el campo atrás y buscar trabajo en la capital, a cumplir el sueño de sacar adelante un negocio desde los nuevos pueblos conectados en un país cada vez más cohesionado y conectado.

De la llamada que hacíamos a nuestros padres para contarles que todo iba bien en la cabina telefónica del campus universitario, al mensaje instantáneo repleto de 'emojis' con el que hoy nuestros hijos nos dicen: "Tranquilos, he llegado bien".

De las horas muertas en la cola del estanco para comprar el impreso del formulario de la declaración de la renta, al sencillo clic con el que hoy, con nuestro dispositivo móvil y desde cualquier parte, la presentamos.

De aquel módem telefónico con el que nos conectábamos con emoción al primer Internet, a las reuniones de trabajo a distancia al tiempo que, desde el móvil, abrimos el portal de casa al repartidor.

De aquellos padres que vibraron con sus hijos pegados a la televisión con la ceremonia de inauguración de los Juegos Olímpicos de Barcelona '92 y luego soñaron en digital con el de Iniesta en el Mundial de 2010 y con el de Olga Carmona en el Mundial de fútbol femenino de 2023, y a los abuelos que se emocionaron viendo a su nieto comentar en streaming la victoria de la Roja en la Eurocopa 2024.

El sistema eléctrico y Red Eléctrica han estado detrás de cada uno de estos hitos; siendo garantes de nuestro día a día y palanca de nuestros sueños. En los grandes momentos y, por qué no, también en los no tan buenos. Como ocurrió durante la pandemia del COVID-19. La irrupción de esta emergencia sanitaria evidenció la dependencia que, como sociedad, tenemos de nuestro sistema eléctrico y demostró, una vez más, que España cuenta, por no decirlo, con la mejor red eléctrica y unos profesionales detrás que trabajan 24/7 para llevarnos la luz a casa en todo momento.



La presidenta de Redeia, Beatriz Corredor, y el CEO, Roberto García, soplan las velas por los 40 años.

Un sistema eléctrico diferente

Pero para lograr estar detrás de nuestras vidas y de nuestro progreso como país, Red Eléctrica ha tenido que hacer muchas cosas y entre otras tejer, como buen maestro sastre, el país con más de 35.000 kilómetros de cable nuevos.

40 años en los que ha cambiado bastante el sistema eléctrico. De tener 10.000 kilómetros de red en 1985, a más de 45.000 kilómetros a día de hoy.

España tenía por allá entonces una demanda eléctrica de 112 TWh, la de este 2024 es de 232 TWh, más del doble.

En el año 1985 no se hablaba de energías renovables. Sólo había una tecnología, la hidráulica y representaba por entonces el 26% de la energía suministrada. No había ciclos ni eólica, ni solar fotovoltaica, ni termosolar.

Lo que sí había era carbón. En aquellos momentos era la tecnología líder en el mix. Cubría más de un 43% de la demanda eléctrica. Hoy no alcanza ni el 2%. Y la mayor fuente hoy es la eólica con el 24% del mix.

Para que veais si ha cambiado el mix eléctrico del país, por entonces, la hidráulica representaba el 32% de toda la potencia instalada en España, hoy las renovables superan el 67% y va a más.

40 años de historia, 40 años de progreso, 40 años de Red Eléctrica. Felicidades.

4.- Iberdrola bate récord de electricidad distribuida por la recuperación de la demanda.

larazon.es, 31 de enero de 2025.

Transportó 238.164 gigavatios hora, un 1,9% más, y un 5% más de renovable gracias también a la electrificación.

Iberdrola ilumina más que nunca. La recuperación de la demanda eléctrica en todas las áreas donde opera redes eléctricas en España, Reino Unido, Estados Unidos y Brasil y a la electrificación global ha impulsado la distribución de energía de la compañía hasta cifras históricas.



El presidente ejecutivo de Iberdrola, Ignacio Galán.

El nuevo récord de electricidad distribuida en 2024 -la energía que la compañía transporta a través de su red- es de 238.164 gigavatios hora (GWh), un 1,9% más respecto a 2023, según ha comunicado la eléctrica a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

Asimismo, la producción renovable de Iberdrola alcanzó también un récord, al rozar los 83.300 gigavatios hora (GWh), un 5% más que el año anterior.

Por su parte, la producción total del grupo presidido por Ignacio Galán se situó en los 132.499 GWh, una

caída del 21,4% por el cierre de la venta de 8.500 MW de ciclos combinados en México en el primer trimestre de 2024.

Asimismo, la capacidad renovable de la compañía cerró 2024 también en una cifra récord de 44.478 MW, tras añadir 2.440 MW nuevos en los últimos 12 meses.

España: 90% libre de emisiones

Iberdrola genera energía 100% libre de emisiones en países como el Reino Unido, Brasil, Francia, Italia, Alemania, Polonia, Portugal o Grecia. La producción libre de emisiones de la eléctrica alcanza el 90% en España.

Este positivo comportamiento del balance energético se enmarca en la hoja de ruta de la compañía, que prevé seguir impulsando la electrificación.

Desde hace más de dos décadas, Iberdrola tomó la iniciativa para transformar el sector energético con inversiones que ya rebasan los 160.000 millones de euros en ese periodo.

Su objetivo es seguir contribuyendo a ese objetivo en el futuro, con inversiones que alcanzarán los 46.000 millones de euros -41.000 millones de euros anunciados en el plan estratégico a los que se sumarán los 5.000 millones de Electricity North West (ENW)- y podrían alcanzar los 100.000 millones en los próximos años. En la segunda quincena de septiembre la compañía tiene previsto actualizar el Plan Estratégico 2024-2026.

5.- Sorpasso' histórico verde: las grandes plantas solares desbancan a la eólica y ya son la energía con más potencia de España.

elperiodico.es, 4 de febrero de 2025.

Las grandes plantas fotovoltaicas dan un 'sorpasso' histórico y desbancan oficialmente a la eólica como la energía con más potencia instalada del país. Las instalaciones fotovoltaicas de suelo (sin incluir el autoconsumo de los tejados de viviendas y empresas) alcanzaron este lunes una potencia de más de 32.043 (MW) y consiguen por primera vez en la historia situarse en la cabeza del ránking, tras adelantar a la eólica que ha sido la energía líder desde hace años y que actualmente cuenta con 32.006 MW, según los registros de Red Eléctrica de España (REE), el gestor del sistema eléctrico nacional.

Desde el sector energético se apunta que las fotovoltaicas en realidad son la energía con mayor capacidad en el mercado español desde hace meses, dado el decalaje temporal que hay entre la puesta en marcha de

las plantas solares y su aparición formal en las estadísticas de REE. Pero es ahora cuando los registros oficiales constatan el adelantamiento de manera formal.

Las fotovoltaicas han disparado su despliegue en los últimos años, y han conseguido más que duplicar la potencia de las grandes instalaciones en el último trienio, desde los 15.300 MW solares con que se cerró 2021. De hecho, las fotovoltaicas ya adelantaron a las centrales de gas y arrebataron la condición de segunda mayor tecnología por potencia instalada el pasado mayo.



Imagen de una instalación de plantas fotovoltaicas.

Ahora el 'boom' de nuevas plantas solares de suelo encarama en lo más alto de las energías con mayor capacidad del país. Tanto fotovoltaica como eólica crecen, pero el despliegue de la solar es más fácil y está siendo más rápido. Desde el sector energético se daba por hecho que el 'sorpaso' inminente, como adelantó EL PERIÓDICO DE ESPAÑA, y lo preveían para a principios de 2025 como así ha sucedido.

Durante más de una década la tecnología con más capacidad instalada de España fue la de las centrales de ciclo combinado, que queman gas natural para producir electricidad y que mantienen de manera casi inalterable una potencia conjunta de 26.250 MW desde hace años. La eólica las desbancó a mediados de 2020 como primera energía. Ahora la suma de

las potencias de fotovoltaica y eólica están a punto de concentrar más de la mitad de toda la potencia instalada en el mercado español (con una cuota del 24,9% cada una).

El autoconsumo y la estadística

Si se contabilizaran oficialmente como potencia fotovoltaica todas las instalaciones de autoconsumo que hay operativas ahora en España, la energía solar arrasaría al resto de fuentes y sería desde hace tiempo, y con mucho, la energía con mayor potencia instalada. Y es que los registros de Red Eléctrica incluyen como potencia de la energía fotovoltaica sólo las plantas solares de suelo (con la única excepción de en torno a 250 MW de grandes instalaciones de autoconsumo que vierten parte de la energía producida a la red).

Con carácter general, el autoconsumo no se recoge en esta estadística, porque estas instalaciones se contabilizan formalmente como una forma de ahorro de la demanda energética y no como generación de electricidad. Actualmente en el mercado español hay plantas de autoconsumo en viviendas y empresas con una capacidad de más 8.100 MW, según las estimaciones del sector renovable. Así que el conjunto de la energía fotovoltaica sumaría una potencia de más de 40.000 MW en el país, muy por delante del resto de tecnologías de producción. Pero oficialmente no se contempla así por la diferente categorización estadística que se da al autoconsumo.

El liderazgo de las plantas fotovoltaicas de suelo no está garantizado a medio plazo si se cumplen los objetivos recogidos en el nuevo Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), aprobado el año pasado por el Gobierno y que actualizaba la hoja de ruta para descarbonizar la economía e impulsar las energías limpias durante esta década. La senda verde del Ejecutivo eleva las metas de despliegue de renovables para llegar a 2030 con una potencia total de 214.200 MW, en la que dominarán las energías verdes, y a través de las que se producirá el 81% de toda la electricidad con fuentes verdes.

Los objetivos marcados por el Ejecutivo pasan por llegar al final de la década con 76.300 MW de energía fotovoltaica, pero en este caso en esa potencia sí se incluyen unos 19.000 MW autoconsumo. Así que se establece como meta que las plantas fotovoltaicas de suelo superen los 57.000 MW al final de la década, mientras que el plan contempla que la eólica alcance una potencia mayor, con 62.000 MW de eólica en 2030. Los ritmos actuales de despliegue hacen difícil, sobre todo en el caso de la eólica, que se alcancen los objetivos marcados.

Potencia / producción

En cualquier caso, ser la energía con más potencia instalada no implica ser la fuente que más produce y la que más electricidad inyecta al sistema. La potencia instalada es un término que se utiliza para determinar la capacidad máxima de producción de electricidad de cada instalación o cada tecnología en condiciones óptimas. Las energías renovables, por sus características y por depender de que haya viento, sol o agua, tienen una producción por lo general intermitente. Así que tener mucha potencia no siempre garantiza tener mucha producción. Y otros tipos de energía con mucha menos potencia instalada son capaces de generar mucha electricidad, como es el caso singularmente de las centrales nucleares.

Los reactores nucleares operativos en España tienen una potencia de apenas 7.100 MW, sólo un 5,5% del total (frente al 24,9% tanto de la fotovoltaica como de la eólica, el 20% de las centrales de gas o el 13% de las hidroeléctricas). Sin embargo, su aportación al conjunto de la generación eléctrica se sitúa de manera casi permanente en los últimos años en el entorno del 20% del total de la producción nacional.

Mucha potencia no es lo mismo que producción, pero el despliegue creciente de renovables está provocando que el peso de la energía verde ya sea mayoritario en el sector eléctrico español. El sistema eléctrico nacional acumula dos años consecutivos con más de la mitad de toda su producción energética generada por las instalaciones renovables. El sol, el viento y el agua ya han conseguido concentrar en 2023 y en 2024 más de la mitad de toda la generación nacional, produciendo más energía que la suma de nucleares, centrales de gas y las plantas de carbón que quedan. Hace apenas quince años las plantas térmicas controlaban más del 80% de toda la producción.

6.- BlackRock, CVC y Taqa, dispuestos a renegociar la opa a Naturgy.

elespanol.com, 3 de febrero de 2025.

Criteria tiene el 26,7% de la energética, mientras que BlackRock y GIP suman el 20,96%.

BlackRock controla un 5,2% del Ibex 35 tras la entrada en Naturgy y la revalorización de su inversión en 2024.



BlackRock y CVC no cierran la puerta a una posible reordenación del capital de Naturgy mediante una eventual oferta pública de adquisición (opa) del grupo emiratí Taqa, según las fuentes consultadas por este periódico.

Más que las discrepancias sobre el precio de la opa, la principal traba que hizo que las negociaciones se paralizaran en junio de 2024 se encontraba en la complejidad de las relaciones diplomáticas entre España, Emiratos Árabes y Argelia.

Si se logra resolver el conflicto institucional y diplomático, los fondos estarían dispuestos a renegociar y reactivar la operación. No obstante,

siguen abiertos a explorar acuerdos con otros posibles inversores.

El capital de este grupo, presidido por Francisco Reynés, está controlado en estos momentos por CriteriaCaixa, el holding empresarial de la Fundación La Caixa; el fondo GIP, ahora propiedad de BlackRock, el mayor fondo de inversión privado del mundo; el fondo CVC, en alianza con Corporación Alba (familia March); y el fondo IFM. Criteria tiene el 26,7%; BlackRock y GIP suman el 20,96%; CVC y March poseen en 20,7% e IFM ya supera el 16%.

Cabe recordar que el pasado año CriteríaCaixa dio por "terminadas" las conversaciones mantenidas con Taqa "de cara a un posible pacto de cooperación relativo a Naturgy sin que se haya alcanzado ningún acuerdo".

Por su parte, el fondo australiano es otro de los grandes protagonistas. IFM solicitó el pasado enero un segundo asiento en el consejo de administración de la gasista española, a las puertas de presentarse el plan estratégico con el que pretende atraer nuevos socios.

La firma representada en España por Jaime Siles envió una carta al máximo órgano de gobierno de la energética para formalizar su petición. Esta petición de un nuevo consejero para el fondo australiano debería ser incluida, en todo caso, como propuesta para ser votada en la próxima junta general de accionistas de Naturgy.

El movimiento va en línea con el aumento de su participación en el capital de la compañía. Según la última posición conocida del fondo en Naturgy, comunicada en octubre a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), IFM posee el 16,023% del capital del grupo.

7.- Iberdrola refuerza su alianza milmillonaria con Amazon al calor de la IA con contratos equivalentes al consumo de luz de tres meses de toda España.

diarelmundo.es, 3 de febrero de 2025.

El gigante tecnológico eleva a 66.000 los gigavatios hora de electricidad renovable comprometidos con la energética en cinco países.

Iberdrola y Amazon han consagrado su matrimonio. El gigante tecnológico y la primera eléctrica española han reforzado su alianza al sellar un nuevo acuerdo que ha elevado a 66.000 gigavatios hora la energía renovable que el grupo que preside Ignacio Galán suministrará al coloso estadounidense a nivel mundial. Se trata de un consumo gigantesco, igual a la demanda de electricidad de toda España durante tres meses.



Ignacio Galán, presidente de Iberdrola, y Lindsay McQuade, directora de Energía para EMEA de Amazon.

El contrato se enmarca en el contexto de la apuesta de Amazon por los centros de procesamiento de datos, infraestructuras clave para el desarrollo de la inteligencia artificial que consumen ingentes volúmenes de electricidad. Solo en España, AWS, la compañía de cloud de Amazon, proyectó el desarrollo de data center por 300 MW de potencia eléctrica en los próximos diez años.

La energía total que Amazon tiene contratada con Iberdrola equivale al 39% de toda la electricidad generada por la energética en todo 2023 a nivel mundial. Con este nuevo acuerdo, por el que la asociación entre ambas compañías se ha extendido también a España y Portugal, Amazon ha añadido casi 500 megavatios más a sus acuerdos de compra de energía 'verde' a largo plazo con la eléctrica, los llamados PPA.

Aunque es difícil concluir el monto total del conjunto de contratos bilaterales entre ambas empresas, pues el precio al que se cierran los PPA es altamente confidencial, si se tienen en cuenta los últimos precios del mercado de contratos de energía eólica a plazos en Europa, el importe total se encontraría en una horquilla entre los 4.000 y los 8.000 millones de euros.

En la actualidad Iberdrola tiene comprometidos con Amazon casi 550 MW en Estados Unidos, 320 MW en Alemania, 257 MW en España, 219 MW en Portugal y 209 MW en Reino Unido. En conjunto, los compromisos en estas cinco geografías, por un total de 1.555 MW renovables, implican que, individualmente, Amazon acapara el 3,5% de toda la capacidad renovable instalada de Iberdrola en el mundo. Es decir, que el rey del comercio electrónico es uno de los clientes VIP de la eléctrica.

La fase más reciente de la alianza, correspondiente a la península ibérica, incluye el primer PPA de Amazon en Portugal, por 219 MW, con el Complejo Eólico Tâmega, el más grande del país luso, cuya construcción debería comenzar en el primer trimestre de este año. En el caso de España, la alianza se ha materializado en dos PPA de energía solar y eólica.

Iberdrola cerró 2024 como la eléctrica líder en Europa en la venta de energía a través de PPA por segundo año consecutivo. Según la última edición del informe Pexapark Renewables Market Outlook, el año pasado la empresa que capitanea Galán firmó acuerdos por 1.251 MW, un 38% más que en 2023, en un total de 15 contratos solo a nivel europeo.

8.- Endesa e Iberdrola ganan la primera batalla judicial contra la subida de tasa de las nucleares de Sánchez.

okdiario.com, 3 de febrero de 2025.

El Gobierno ha intentado impugnar el recurso de ambas compañías en el Tribunal Supremo.



Iberdrola y Endesa han ganado su primera batalla judicial contra la subida de la tasa Enresa con la que las eléctricas que tienen centrales nucleares sufragaban la gestión de residuos radiactivos. En concreto, ambas compañías han presentado un recurso ante el Tribunal Supremo contra el 7º Plan General de Residuos Radiactivos del Gobierno de Sánchez. Sin embargo, el Ejecutivo ha intentado que la Justicia no admita a trámite dicho procedimiento, aunque los magistrados han decidido que no ha lugar tal petición.

De esta forma, el Gobierno ha intentado impugnar el recurso porque considera que «el Plan no tiene valor normativo, pues carece de imperatividad, carácter decisorio y fuerza vinculante, al ser un

instrumento meramente programático», según consta en la sentencia que da la razón a Endesa.

Por otro lado, en la sentencia que da la razón a Iberdrola, el Tribunal Supremo ha considerado que este Plan «constituye una cuestión vinculada al examen del fondo del litigio, que debe abordarse al dictarse la sentencia que culmine el proceso», por lo que ha desestimado la petición del Ejecutivo.

El Atlético le vuelve a echar el candado a la portería Sale a la luz el inaudito contrato de Sergio Ramos: 4 millones limpios y un montón de i...Hansi Flick critica la carta del Real Madrid dos semanas después de quejarse por los ár...Condenan a Memphis Depay a cuatro meses de cárcel por un delito Ni líquido ni sólido: investigadores descubren un nuevo material que desafía las leyes ...

Petición de Endesa e Iberdrola

Endesa pidió a la Justicia «que (...) tenga por formuladas las alegaciones precedentes y, previos los trámites pertinentes, dicte resolución desestimando la alegación previa formulada por la Administración demandada y condenando a ésta en las costas del presente incidente».

Iberdrola, por su parte, solicitó «que tenga por presentado este escrito con el documento que se acompaña y, tras los trámites legales oportunos, dicte auto desestimando la alegación previa formulada por la Administración demandada», sin mencionar el pago de costas como su compañera.

Sin embargo, esta decisión sólo implica que tanto Iberdrola como Endesa, acompañadas de Foro Nuclear, siguen en el proceso judicial. La sentencia está lejos de ser una realidad y la pugna por las nucleares y sus tasas aún continuará durante tiempo.

Cierre nuclear

Y es que el Plan recurrido no sólo prevé el aumento de la tasa, sino también el proceso de cierre de los reactores nucleares en España, que dará inicio con el de Almaraz (Extremadura) en noviembre de 2027, seguido por el cese de operaciones del segundo reactor en octubre de 2028.

Tras ello, los reactores de Ascó (Cataluña), Cofrentes (Valencia), Vandellós (Cataluña) cerrarán progresivamente, y finalmente Trillo (Castilla-La Mancha), que completará su cierre en mayo de 2035.

El cierre de las centrales nucleares del Gobierno, entre los años 2027 y 2035, afectará a un total de 28.000 empleados directos o inducidos. Algunos podrán continuar en el desmantelamiento de las centrales, pero no todos tendrán esa suerte.

Por ejemplo, en el caso de los profesionales que trabajan en Extremadura, «los trabajadores están muy inquietos» y en la «Comunidad Autónoma se está produciendo un impacto en el empleo, aunque una parte de los trabajadores actuales de las centrales seguiría después trabajando para el desmantelamiento», explicó el presidente del Foro Nuclear a este periódico. De hecho, incluso «los sindicatos UGT y CCOO están a favor de la continuidad de la central nuclear».

El Foro Nuclear considera que el contexto y las circunstancias han cambiado profundamente desde que se firmó el acuerdo del cierre de las nucleares en 2019. «Desde entonces, la inmensa mayoría de los países han dado un golpe de timón buscando tener una mayor independencia energética, asegurar el suministro y tratar de abaratar el costo», afirma.

De hecho, el representante confiesa que el acuerdo fue la salida que las energéticas encontraron en aquel momento: «La idea no era pactar el cierre, sino la continuidad por unos años. En aquella época había sectores que pedían el cierre inmediato. Los 40 años de operación era como un mantra que parecía que no se podía superar. En 2019 se llega a una operación media de 46 años. Hay que ponerse en la mentalidad de aquel momento».

9.- Moncloa planta cara a los fondos de Naturgy y torpedeará cualquier OPA extranjera.

vozpopuli.com, 4 de febrero de 2025.

El Gobierno volverá a exigir duras condiciones por el carácter estratégico de la gasista.



Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy

Tambores de cambios, otra vez, en Naturgy. Los principales fondos que tienen la mayoría del capital social de la gasista española han vuelto a agitar el árbol para intentar modificar el status quo que impera en el accionariado.

Taqa, principal eléctrica emiratí, intentó irrumpir en la energética española el pasado año, pero las condiciones contrarias evitaron la maniobra. Moncloa se opuso frontalmente a que lanzara una posible opa, que finalmente acabó archivada en una carpeta. CriteríaCaixa buscó un socio fiable ante el interés de Blackrock y CVC en abandonar el accionariado de Naturgy.

A pesar de que Critería notificó al Ejecutivo que el nuevo socio iba a mantener la empresa cotizada en España, obligaría a asegurar un plan industrial coherente y comprometerse al suministro en las reservas de gas, Moncloa no lo vio claro.

Otra razón por la que el proceso saltó por los aires fue el intento frustrado de Taqa y Critería para crear un vehículo o sociedad instrumental conjunta. Con él pretendían lanzar la opa y regular posteriormente su cogobernanza en Naturgy, a la que se traspasarían las acciones resultantes de la opa y las que se tuvieran previamente (el 26,7% de Critería).

Tras meses de silencio, este lunes Expansión adelantó que Blackrock y CVC han reactivado la posibilidad de que Taqa vuelva a la carga. Cabe recordar que Critería Caixa es el principal accionista de Naturgy, con una participación del 26,7%, seguido de CVC (20,7%), GIP-absorbida por BlackRock- (20,6%) e IFM (13,9%).

Tanto CVC como BlackRock han reiterado en varias ocasiones que su posición en Naturgy no es estratégica y que, por tanto, si llega una oferta que satisfaga sus necesidades podrían plantearse su salida. Como narra el citado medio, los dos grandes fondos han avanzado las conversaciones con Taqa para encontrar una nueva solución para que escale posiciones en el accionariado.

Ante esta situación fuentes cercanas al Ejecutivo insisten en que su posición no se ha movido ni un centímetro de la mostrada hace un año. Por tanto, Moncloa torpedeará cualquier movimiento que implique la irrupción de potenciales inversores que puedan dañar la condición de empresa estratégica de Naturgy.

El Gobierno se ha mantenido inflexible en otros casos similares. Los ejemplos más claros han sido Talgo, en la que la incertidumbre se ha apoderado de la posible entrada de los inversores húngaros, y Telefónica. En la operadora de telecomunicaciones, Moncloa alargó los plazos para dar entrada a STC al accionariado de la compañía. De hecho, hubo discrepancias entre ministerios, con Defensa oponiéndose en un principio. Finalmente, se saldó con la imposición de duras condiciones para “salvaguardar los intereses del Estado y de Telefónica”.

Como detallan las fuentes consultadas, el Gobierno volvería a plantear las mismas condiciones y no cambiaría su visión de la de hace meses. Para ello, Moncloa mantiene “todas las posibilidades encima de la mesa” en cuanto a su posición en Naturgy. Incluso la de entrar en el accionariado de la gasista a través de la Sepi. El pasado año, varios medios de comunicación adelantaron que el Estado se planteó la posibilidad de adquirir un paquete del capital social de la empresa.

No obstante, esta opción parece muy complicada por el escaso porcentaje de acciones de Naturgy que hay en el mercado. Actualmente, el free float de la gasista es de un 12% por lo que la Sepi tiene poco margen de maniobra, salvo que pueda llegar a un acuerdo con un fondo interesado y comprar sus acciones.

Las noticias en torno a los fondos de Naturgy y Taqa llegan tan solo una semana después de que el Gobierno aprobara la extensión del escudo anti OPA. Esta prórroga resulta fundamental para tener derecho a veto o a imponer condiciones a aquellos inversores que deseen irrumpir en el capital social de compañías estratégicas como Indra, la propia Naturgy, Telefónica o Talgo.

Argelia y Emiratos

Además de los deseos por atar en corto el futuro de Naturgy por considerarla empresa estratégica, Moncloa es consciente del problema que podría acarrear meter en la ecuación a Emiratos en el accionariado. Argelia es socia de Naturgy a través de Sonatrach, empresa estatal de gas.

Las diferencias diplomáticas entre Arabia Saudí y Argelia son conocidas y la hipotética llegada de Taqa al capital social de Naturgy podría ocasionar un conflicto de intereses entre ambos países en una compañía española. Una situación que Moncloa desea evitar a toda costa para no minar las relaciones entre ambos países.

Complejidad por parte de analistas

Tras los rumores de que Taqa acometa una nueva intentona por comprar acciones de Naturgy, los expertos ven difícil que la operación vuelva a resurgir.

"Nos parece difícil teniendo en cuenta las complejidades institucionales y políticas que supondría una operación de este tipo en una compañía estratégica como Naturgy", indican desde Banco Sabadell.

No obstante, los analistas de la entidad, que aconsejan 'infraponderar' Naturgy a un precio objetivo de 23,64 euros por acción, subrayan que, en caso de confirmarse la noticia sería "positivo".

10.- Red Eléctrica culmina la construcción de tres subestaciones en Extremadura.

elperiodicoextremadura.com, 5 de febrero de 2025.

Son las subestaciones de 400 kilovoltios (kV) de Fuente de Cantos, Maguilla y La Serena, que acaban de recibir el acta de explotación.

Red Eléctrica, filial de Redeia responsable del transporte y de la operación del sistema eléctrico en España, ha finalizado la construcción de las subestaciones de Fuente de Cantos, Maguilla (antes llamada Llerena) y La Serena, todas ellas de 400 kilovoltios (kV). Estas infraestructuras son clave para el suministro de los nuevos ejes ferroviarios, así como para continuar avanzando en la consecución de los objetivos de transición ecológica a través de la integración del alto recurso renovable de la región.



Subestación de Maguilla.

Según se detalla desde Red Eléctrica en una nota, la subestación de La Serena está destinada,

principalmente, a dar suministro a los futuros corredores ferroviarios proyectados en Extremadura, "históricamente demandados en la comunidad", que enlazan Mérida con Puertollano y Castilla La Mancha.

En cuanto a las subestaciones de Fuente de Cantos y Maguilla, su función principal es la de integrar la nueva generación renovable de la zona con el objetivo de reforzar el corredor entre Andalucía, Extremadura y Madrid. Hay que tener en cuenta que Extremadura juega un papel fundamental en la transición ecológica de nuestro país, ya que su alto potencial renovable actúa como una palanca sustancial para el cumplimiento de los objetivos del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC).

Las tres subestaciones, en las que Red Eléctrica ha invertido 30 millones de euros, forman parte de la Planificación eléctrica vigente, aprobada por el Gobierno de España con el objetivo de reforzar la calidad del suministro, dar servicio a los nuevos ejes ferroviarios y promover la transición ecológica de la comunidad mediante la integración de energía procedentes de las instalaciones renovables.

En el transcurso de las últimas semanas, el Área de Industria y Energía de la Delegación del Gobierno en Extremadura ha concedido a Red Eléctrica la autorización de explotación de estas subestaciones, por lo que su puesta en servicio se espera de manera inminente.

Dos más próximamente

A estas subestaciones se sumará próximamente la de Don Álvaro, que también servirá de apoyo a la alimentación del eje ferroviario Mérida-Puertollano y la de Fuente del Maestre, destinada fundamentalmente a la integración de renovables. Así mismo, la subestación de Zarzón obtuvo las autorizaciones necesarias para su ejecución el pasado mes de junio y actualmente está en fase de construcción. Se estima que entre en servicio también este año 2025.

Finalmente, se ha iniciado la fase de información pública de las dos nuevas subestaciones de 400 kV de Gadiana y de Río Caya y de las líneas que unirán San Serván, Gadiana y Río Caya. Estas infraestructuras

harán posible la conexión y alimentación de grandes consumidores industriales en la zona de Río Caya para llevar a cabo sus procesos productivos. Unas actuaciones estratégicas "para la consolidación de la Plataforma Logística del Suroeste Ibérico de Badajoz, el impulso de su industria y el avance en el desarrollo económico y del empleo en la región".

La inversión para la construcción de las nuevas infraestructuras eléctricas incluidas en la Planificación 2021-2026 en Extremadura supera los 200 millones de euros, "y sitúa la región en las condiciones óptimas para impulsar su industria y su transición ecológica, además de impulsar la cohesión territorial y la igualdad de oportunidades", se afirma.

11.- Endesa inicia las obras de subestación en La Gomera que transformará energía del cable submarino.

elperiodicodelaenergia.com, 6 de febrero de 2025.

El proyecto de la nueva subestación "dotará a La Gomera de una importante mejora en su sistema energético.

La compañía Endesa ha anunciado el comienzo de las obras de construcción de la subestación eléctrica de La Gomera que unirá energéticamente a La Gomera con Tenerife a través de un cable submarino.

Para ello se cuenta con el enlace de otra subestación conectada a la red de Transporte, dependiente de la empresa Redeia, que dispone de conexión mediante un doble circuito submarino tripolar de corriente alterna a 66KV que enlazará con la subestación Chío, en la isla de Tenerife.

El proyecto de la nueva subestación "dotará a La Gomera de una importante mejora en su sistema energético, dándole más seguridad y convirtiéndolo en uno de los más modernos de Canarias", ha destacado Endesa en una nota.



Vista aérea de La Gomera.

Ha agregado la compañía eléctrica que también sitúa a la isla de manera destacada en el mapa de la sostenibilidad al permitir el trasvase de la energía excedente a la vecina isla de Tenerife mediante la entrada en funcionamiento del cable submarino.

La empresa e-distribución, la filial de Redes de Endesa, destinará 8 millones de euros a la construcción de la nueva subestación ubicada en el Barranco de La Concepción, dentro del municipio de San Sebastián de La Gomera.

Las instalaciones de Endesa

El proyecto ocupará una extensión aproximada de 2.700 metros cuadrados y contempla el levantamiento de la nueva infraestructura, el acondicionamiento de los caminos de acceso y el cableado que permitirá conectar esta subestación con la ya existente en la central térmica El Palmar, lo que dará más seguridad y calidad del suministro a los residentes.

En este momento las obras se encuentran en su fase inicial, con trabajos de desbroce, excavación del terreno, desmonte y terraplenado.

Este proyecto permitirá también desarrollar en La Gomera la red de media tensión necesaria para conectar la nueva subestación con la red de 20 kv.

La isla dispone en la actualidad de cinco líneas incorporadas a la red de Distribución que discurren por todos los municipios permitiendo el abastecimiento de energía, añade la nota.

"La conexión de los sistemas eléctricos de La Gomera y de Tenerife mediante un cable submarino y la suma de nuevas infraestructuras eléctricas marcarán un hito en el suministro energético de ambas islas. Se logra una mayor robustez y, además, se alcanza el objetivo de aumentar la capacidad de evacuación de energía procedente de fuentes renovables instaladas en La Gomera", añade Endesa.

Asimismo, ha expresado que la nueva infraestructura permite incrementar capacidad en la red para la integración de renovables y atender el crecimiento de la demanda en la isla de La Gomera, instalando dos nuevos transformadores 66/20 KV de 40 MVA cada uno.

"Además, está prevista la posibilidad de ampliarla en el futuro con un tercer transformador de 40 megavatios si fuera necesario", según ha explicado el responsable de Ingeniería y Construcción de Distribución, Miguel Palmero.

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 Sindicato
Independiente
de la Energía
www.sie.org.es sie@sie.org.es

SIE_Iberdrola + SIE_Endesa + SIE_Naturgy + SIE_REE + SIE_Viesgo + SIE_CNAT + SIE_Engie + SIE_Nuclenor + SIE_Acciona Energía

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

 **Siempre adelante**