





desde 1977, manteniendo nuestra esencia

Empresa, Empleo, Trabajo, Personas,...
Igualdad, Solidaridad, Conciliación,...
Formación, Cometencias, Desarrollo,
Salud, Seguridad, Protección,...
Negociación Colectiva, Pensiones,...
Problemas, Propuestas, Soluciones,...
Alternativas, Garantias,... FUTURO

Sindicato Independiente de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES



Iberdrola se toma un respiro tras un año espectacular

finanzas.com 28/06/2019

lberdrola ha superado las expectativas del patrón de continuación con el que intentaba consolidar los 8,00€. La proyección teórica de la figura le llevaba hasta la zona d ellos 8,60€-8,75€ y el valor ha ido más allá superando la zona de los 9,00€ hasta loa 9,12€, pero en el nivel ha dejado una vela que apoya el agotamiento del avance, y es que lberdrola lleva un ejercicio espectacular encadenando máximos históricos prácticamente desde el inicio del mismo tras la superación de los 7,00€.

Después los movimientos los ha ido escalonando en tramos de más o menos de 0,50€ hasta llegar a superar los 9,00€ nuevamente en el techo del canal de aceleración. Por el camino ha doblado otros canales intermedios y el original ajustado vigente desde los mínimos de 2012 aún tiene una proyección de techo hasta casi los 10,00€. Pero parece que el valor necesita, tras el patrón semanal dejado y la continuación que estaríamos viendo en esta semana, una digestión de los avances.

En torno a los 8,65 tiene un primer soporte, pero a priori es débil ya que es sólo una proyección un techo doblado de canal sin referencias previas de precio, el primero más significativo está en los 8,50€ donde freno antes del último impulso con una leve consolidación hasta la zona de los 8,30€. Este es el primer rango a testar que de mantenerse dejaría las mismas proyecciones de avance para buscar el siguiente objetivo en la zona de los



9,50€-10,00€ si logra atacar con éxito el rango que queda de primera resistencia de los 9,10€-9,00€, que implicarían nuevos máximos históricos y retomar la condición de subida libre que ha acompañado ella valor durante bastantes sesiones en este ejercicio. Perder esta referencia le dejaría con opciones de consolidar en un escenario más lateral buscando la zona de los 8,00€ para mantener el sesgo positivo dentro del mismo. Por debajo este este nivel y con el sesgo negativo estaría el soporte en los 7,50€ y dejando la base del escenario lateral en la zona de los 6,60€-6,50€ como última referencia antes de complicar el panorama a medio plazo para el valor.

Si los perdiera y fuera a buscar esas referencias volvería a quedar dentro del lateral anterior con el sesgo negativo dentro del mismo si ceden los 6,20€. Si fuera a buscar el rango de soporte entre los 6,00€-5,50€ ya habría perdido la directriz ajustada de avance. Ceder este nivel en cierres semanales de forma consistente marcaría el objetivo hacia soporte mayor entre los 4,95€ y en los 4,70€, que dejan activado el escenario correctivo, que ahora con estos nuevos máximos históricos está descartado. Lo tendríamos confirmado perdiendo los 4,75€ y con el siguiente objetivo de corrección hasta los 4,25€-4,20€.





Pero estando por ahora descartado el escenario correctivo ya definitivamente superados finalmente de forma consistente y con intención los 8,00€ sólo podría volver a plantearse con la cesión de los 6,00€. Y ello parece poco probable por ahora a la espera de ver como se produce la siguiente consolidación en el valor tras el avance sostenido que acumula.

La CNMC desoye a las eléctricas y recortará un 15% la tasa de retribución a la red

El regulador sacará a audiencia pública la próxima semana las circulares con la retribución a las redes de electricidad y gas. El organismo mantendrá la metodología de cálculo basada en el WACC

El confidencial 28/06/2019



Comisión Nacional Mercados y la Competencia (CNMC) retribución rebajará la tasa de financiera a las redes eléctricas del 6,5% actual hasta el 5,58% para el periodo 2020-2025, lo que representa un recorte del 15%. Esta será la propuesta que sacará a audiencia el regulador la próxima pública semana, según fuentes conocedoras de los borradores que ultima el organismo.

La rebaja es **exactamente la que ya contempló** la sala de supervisión regulatoria presidida por María Fernández en 2018, cuando el papel de la CNMC era de recomendado. En ese momento, el Gobierno le solicitó que elaborara una **metodología de cálculo** para retribuir a las redes a partir de enero del próximo año.

Se trata de una cuestión que ha generado una altísima expectación, no sólo en las eléctricas, sino también en los grandes fondos que están a la espera de conocer cuál será el **nivel de ingresos regulados** de las 'utilities' y así poder llevar a cabo sus decisiones de inversión. En ese sentido, la propuesta de la CNMC busca **generar la menor inseguridad jurídica posible** en los inversores. A su vez, esta rebaja permite aligerar una parte de la factura de la luz que pagan los usuarios, una de las **más elevados de toda Europa**, según Eurostat.

Hasta el momento, el mercado había asumido la reducción al 5,58% como el escenario base, a pesar de los reparos que han puesto las compañías, tanto en público como en privado. Los recortes están, además, muy lejos de los que planteó en 2017 el exministro de Energía, Álvaro Nadal.

No obstante, analistas que siguen el sector presentaban como **factible un escenario incluso más corrosivo para las compañías**. La metodología de cálculo que presentó la CNMC en 2018 basaba la tasa de retribución financiera para las redes eléctricas de distribución y transporte en el **WACC** (Weighted Average Cost of Capital, por sus siglas en inglés). Para determinar el nivel de retribución se debe tener en cuenta el coste de la deuda que asumen las empresas que despliegan las redes.

Ese coste de esta deuda estaba basado en el **promedio 2012-2017**, según destaca el informe de octubre de 2018. Tomar ese periodo no es baladí. Ya que, si se hubiera optado por el sexenio más actualizado, que va de 2013 a 2018, la tasa de retribución hubiera sido menor. En el año 2012 los tipos de interés estaban mucho más altos.



Esto hubiera hecho que el WACC fuera más bajo y por consiguiente la tasa de retribución financiera hubiera bajado hasta casi el 5%, según cálculos de expertos consultados por El Confidencial. Esto hubiera supuesto un golpe más profundo para las eléctricas.

Otro de los grandes afectados de esta bajada en la tasa de retribución es **Red Eléctrica de España**. Además, la compañía presidida por **Jordi Sevilla** se enfrenta a una potencial pérdida de la base de activos regulados. En las distintas circulares que debe hacer públicas, la CNMC tendrá que determinar si elimina la retribución de aquellos activos puestos en servicio antes de 1998, lo que supondría un duro golpe para el operador del sistema eléctrico.

Pese a todo, a partir de la semana que viene se abrirá un periodo de alegaciones. Las circulares deberán estar aprobadas definitivamente en otoño.

El gas, algo por encima de la electricidad

También sufrirá un descenso de la retribución los activos de transporte y distribución gasista, tal y como adelantó El Confidencial. No obstante, al igual que ocurre en la actualidad, la retribución regulada de las redes gas será superior a la de la electricidad. Esto se debe a que la distribución gasista cuenta con mayores elementos de riesgo, ya que cobran por punto de suministro. Además, el nuevo marco retributivo entrará un año más tarde, en 2021.

Sin embargo, aquí el golpe es muy desigual entre las distintas compañías. El que enfrenta una potencial mayor caída de los ingresos será **Naturgy**. Según los expertos consultados, alrededor del 50% de los activos de distribución gasista de la compañía presidida por **Francisco Reynés** son anteriores al año 2000 y todo apunta a que estos pueden dejar de ser retribuidos. Esto supondría un **descenso de alrededor del 30% de los ingresos** de esta parte del negocio.

La situación es menos dramática para **Enagás**, que aunque también sufrirá la rebaja de la tasa de retribución financiera, su base de activos no variará sustancialmente. La incógnita está en los potenciales cambios de la retribución por continuidad de suministro, una de las variables que afectan a los ingresos de la empresa que dirige Antonio Llardén.

Las renovables, lanzadas en detrimento de las petroleras



Cambio16 29/06/2019

Carlos Morán, analista de XTB

Las energías renovables están en pleno *boom.* Así se ha podido apreciar durante el último año en los mercados a nivel global. Se prevé que se mantenga en esta línea alcista. Cada vez más, la energía producida en nuestro país es la llamada energía verde. Sin ir más lejos, ya el año pasado el 38% de la electricidad total producida a nivel nacional procedía de fuentes renovables. La previsión es que en los próximos 10 años aumente esa cifra al doble. Por eso se puede afirmar: las renovables, lanzadas en detrimento de las petroleras





Energía verde

La energía verde está en cabeza como alternativa a las formas de energía tradicional. La utilizan las compañías que buscan mejorar la eficiencia y contribuir a la sostenibilidad del planeta. Por ello, empresas como Siemens Gamesa, se ven beneficiadas por este movimiento. Reciben cada vez más pedidos millonarios.

Así ocurre con el recientemente realizado por Orsted para el suministro de aerogeneradores para un proyecto eólico en Taiwán. También con la compra por parte del pabellón de energía de Singapur de la cartera de activos de gas natural licuado de la energética española Iberdrola. Este tipo de pedidos han permitido revalorizaciones de más del 26% en el último año para Siemens Gamesa y del 49.93% para Iberdrola.

Volatilidad del petróleo

Por otro lado, tenemos la respuesta inversa que afecta a las energéticas "tradicionales" dedicadas al petróleo e industria.

El petróleo ha reducido considerablemente sus existencias lo que resulta en restricciones de producción. Esto se traduce en una mayor demanda del producto, lo que está aumentando los niveles de volatilidad. Crédito y Caución estima que los precios del petróleo puedan llegar a los 70/80 dólares por barril y superar los 88 para el año 2025. Esto supondría llegar a la cota de máximos no vistos desde 2014.

Inestabilidad geopolítica

Sin embargo, hay factores que generan una situación geopolítica de incertidumbre e inestabilidad. Las dudas y la tensión asuntan a los mercados. Esto ocurre con las restricciones de producción anteriormente señaladas por parte de la OPEP y Rusia. Así como con las interrupciones en los suministros en Venezuela, Libia y Angola. O la importante tensión entre Estados Unidos e Irán.

Todo esto añadido a todas las movilizaciones gubernamentales dirigidas a la implantación y transición hacia una economía de energía limpia con emisiones cero y las fuertes sanciones por parte de la justicia estatal, provoca fuertes caídas en compañías como Repsol.

El futuro de la energía

Es por todo esto que entidades como JP Morgan creen en el futuro de las energías renovables, invirtiendo desde su fondo de renovables llamado Sonnedix, en plantas fotovoltaicas.

La carrera por el futuro de la energía se decanta por las compañías enfocadas a las renovables, que se encuentran a la cabeza, por el momento, y eso los inversores lo saben.

La electricidad baja un 19% en junio a pesar de la ola de calor

La demanda de energía alcanzó a las 13,20 horas de ayer los 38.086 megavatios, el máximo desde el 22 de enero

Abceconomia 29/05/2019

El precio medio de la electricidad en el mercado mayorista ha bajado en junio hasta los 47,2 euros el megavatio hora (MWh), lo que supone un descenso del 19,25% respecto al mismo mes del año pasado.

Es el segundo mes consecutivo en el que se abarata la luz en este «pool» y además supone el precio mensual más bajo desde hace más de un año (42,66 euros en abril de 2018).





Este descenso registrado en junio se ha producido a pesar del aumento de la demanda como consecuencia de la ola de calor y el notable incremento del consumo de luz por los aparatos de aire acondicionado. Así, a las 13,20 horas de ayer se registró un máximo de la demanda de 38.086 megavatios (MW), según los datos de Red Eléctrica. Es la cifra más alta desde el 22 de enero pasado, cuando a las 20,22 horas se registraron 40.455 MW.

Ayer, en el momento de máxima demanda, **las centrales de gas natural producían el 30,15% de la generación eléctrica total**, las nucleares el 17,61%, la hidráulica el 10%, la cogeneración el 9,8%, la solar fotovoltaica el 8,68%, la eólica el 8,52% y la solar térmica el 5,45%.

Aunque el precio medio de junio es de 47,2 euros el MWh, la ola de calor que se ha acentuado los días 27, 28 y 29 ha llevado a la electricidad a un precio medio de 50 euros.

Hay que subrayar el hecho de que, aunque el gas es la tecnología más cara para generar electricidad, en comparación con la eólica, la nuclear y la hidráulica, en esta ocasión ha abaratado los precios porque la cotización internacional del gas natural ha registrado una importante caída.

El grupo ASE apunta que las centrales de ciclo combinado de gas se han convertido en algo más que una tecnología de respaldo y compiten en cualquier franja horaria contra el resto de las tecnologías que participan en el mix.

Y explica que **el precio del mercado spot de gas (TFF) se ha reducido un 57% frente al mismo mes del año pasado**. Este nivel de precios, si tenemos en cuenta que la materia prima de los ciclos combinados supone entre el 60 y el 70% de sus costes operativos, ha compensado el ascenso de los precios de las emisiones de CO2. Así, esta tecnología ha podido casar ofertas en el «pool» a 45,75 euros el MWh, muy por debajo de los 57,62 euros de hace un año.

Sin embargo, los precios del gas a largo plazo suben ligeramente respecto a junio. Y es que las expectativas en torno a la evolución del precio del gas van en la dirección de que se incrementen claramente después del verano.

Las energéticas pierden 5.600 millones en Bolsa tras tocar máximos históricos.



Okdiario 29/05/201

Las compañías del sector energético han presentado caídas a lo largo de toda la semana y ponen fin a varias jornadas de avances. Los expertos apuntan a dos factores: por un lado, una mera recogida de beneficios tras alcanzar la industria máximos históricos en Bolsa, por otro, los recortes establecidos por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) a la tasa de retribución financiera.



Dentro del sector eléctrico, **Red Eléctrica** ha caído más de un 7% (-700 millones), **Iberdrola**, ha perdido alrededor de un 2,5% (-1.379 millones) y **Endesa** ha bajado esta semana un 5% (-1.215 millones) en el parqué español. Por otro lado, del sector de las energías renovables, **Acciona** ha caído un 6,8% (-360 millones) y **Siemens Gamesa** (-500 millones) y **Naturgy Energy** (-1.100 millones) han perdido un 4,9% y un 4,5% respectivamente. Además, Enagás ha caído un 7,8% (-418 millones). En total, la industria en España se ha dejado, en apenas una semana, más de **5.600 millones de euros.**

Ignacio Serrats, analista de XTB, destaca que "desde el lado negativo destacamos el mal comportamiento generalizado del sector energético con caídas importantes en valores como Siemens Gamesa, Naturgy o Acciona. Otro sector con caídas relevantes esta semana es el eléctrico. Destacamos también la caída de Red Eléctrica, Iberdrola y Endesa, dados los recortes de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las tasas de retribución financiera a las redes eléctricas españoles. Estas reducciones rondan el 15% y, si bien el mercado contaba con esta información desde inicios de año, ha supuesto un impacto momentáneo en la rentabilidad semanal del sector".

Cabe recordar que la **CNMC** ha decidido recortar la tasa de retribución financiera a las redes eléctricas del 6,5% hasta el 5,58% a partir del 2020-2025. Una propuesta que sacará a audiencia pública la propia CNMC esta semana.

Por su parte, **Ángel Llamazares**, **analista de Renta 4** ha señalado que "las compañías antes del recorte se encontraban en máximos históricos por lo que es normal que corrijan un poco. Lo han hecho todos los sectores defensivos. De cara a la próxima semana será complicado saber qué harán las cotizaciones, veremos que sale del G20, es clave para los mercados en general".

Iberdrola ingresará 106 millones con la colocación en Bolsa del 17,3% de su filial brasileña

Neoenergía se estrena en el parqué de Sao Paulo a un precio de 15,65 reales por acción o 3,58 euros, en el rango medio previsto.

Cincodias 29/05/2019

La filial brasileña de Iberdrola, Neoenergía, colocará mañana en la Bolsa de Sao Paulo un 17,3% del capital a un precio que se fijó el jueves 27 a un precio de 15,65 reales por acción o 3,58 euros, en el rango medio previsto que era entre 14,42 y 16,89 reales. Se valora así la compañía en 4.368 millones de euros, en el citado rango medio de la tasación que figuraba en el folleto registrado el 9 de junio en el regulador del mercado brasileño, CVM, que oscilaba entre los 4.029 millones y los 4.721 millones de euros.

De los tres socios de Neoenergía, el que menos venderá será Iberdrola: apenas un 2,45% (29,7 millones de acciones), con lo que seguirá manteniendo el control de la compañía, el 50% más una acción. La española ingresará 106 millones con la operación.

Banco do Brasil saldrá del accionariado al colocar toda su participación del 9,34% (113,4 millones de acciones), mientras que Previ cederá 65 millones de títulos, equivalente al 5,3%, y seguirá como segundo accionista con un 32% del capital.

Según fuentes próximas a la operación la sobresuscripción de la OPV está muy por encima de las tres veces que han apuntado algunos medios locales. El presidente de Iberdrola, Ignacio Sánchez Galán, de visita oficial a México, no ha podido participar en el toque de campana en Sao Paulo.

Bajo la coordinación de BB-Banco de Investimento, los bancos de la operación han sido BofA Merrill Lynch, JP Morgan, Credit Suisse, Citigroup y HSBC.





Con 13,9 millones de puntos de suministro y una capacidad de generación instalada de 3.700 MW, Neoenergía cuenta con tres líneas de distribución eléctrica de 627 kilómetros (y otras 10 en construcción de 4.700 kilómetros) y emplea a casi 11.000 personas de forma directa. la energética brasileña abordará un plan de inversiones de 6.000 millones de euros en cinco años, que destinará fundamentalmente, a la construcción de 15 parques eólicos en el Estado de Paraíba. La empresa explota seis plantas hidroeléctricas con una potencia de 2.664 MW. La última, la de Baixo Iguaçu, fue inaugurada este mismo mes y cuando entre en operación la de Belo Monte, ahora en construcción y en la que Neoenergía tiene un 10%, la energética sumará 3.000 MW de capacidad hidroeléctrica.

Endesa contraataca a Iberdrola con una avalancha de electrolineras en Ballenoil

La eléctrica alcanza un acuerdo para instalar 106 puntos de recarga en 53 estaciones de de Ballenoil, situadas en 10 provincias españolas; que serán puntos de carga rápida (50kW) y semirápida (22kW)



eLCONFIDENCIAL 29/06/2019

Endesa sube la apuesta de **Iberdrola** y aumenta la instalación de puntos de recarga para coche eléctrico en **Ballenoil**, la firma de gasolineras **'low cost'**más grande de España. Según fuentes de las empresas, la eléctrica propiedad de la italiana Enel **pondrá 106 puntos de recarga en 53 estaciones** de servicio de la firma de distribución de hidrocarburos, situadas en **10 provincias españolas**.



Iberdrola se une a Ballenoil para recargar el vehículo eléctrico en su red de gasolineras

JUAN CRUZ PEÑA

La eléctrica vasca y el operador de gasolineras 'low cost' más grande de España alcanzan un acuerdo para instalar puntos de recarga de coche eléctrico en estaciones de servicio de nueve provincias

8



Serán puntos de carga rápida (50kW) y semirrápida (22kW), dependiendo de si su ubicación está en más cerca de los núcleos urbanos, y permiten tener otros 100 km de autonomía adicionales en el coche eléctrico entre 15 y 20 minutos y 44 minutos, respectivamente.

Esto supone elevar con creces la alianza que Iberdrola había hecho con la firma de gasolineras semanas antes. Mientras que la firma presidida por **Sánchez Galán** pondrá **20 puntos de recarga**, tal y como **adelantó** El Confidencial, la compañía dirigida por José Bogas **multiplica por cinco** el número de electrolineras en estos establecimientos.

De esta manera, las grandes eléctricas están buscando alianzas con los grupos independientes de gasolineras para hacer frente a las multinacionales petroleras como Cepsa, Repsol o BP, enfocadas también en la nueva movilidad eléctrica.



Guerra abierta entre eléctricas y petroleras por acaparar la recarga del coche eléctrico J. C. PEÑA

Las grandes empresas energéticas del país están compitiendo por acaparar los mejores emplazamientos de recarga eléctrica con la vista puesta en la llegada masiva de vehículos eléctricos

El movimiento de **Endesa**, que ha negociado en paralelo a Iberdrola, permite a **Ballenoil** cubrir una parte importante de sus gasolineras con electrolineras. El Gobierno está endureciendo las condiciones para las firmas de hidrocarburos y recientemente ha anunciado que elevará las exigencias respecto a puntos de carga eléctrica que tendrá que haber en los **establecimientos de las gasolineras**.

La demanda de gas natural en España creció un 9% en el primer semestre y marcó su mayor registro desde 2010

La demanda de gas natural en España cerró el primer semestre del año con un crecimiento en torno al 9% con respecto al mismo periodo del año anterior, hasta alcanzar los 195 terabatios hora (TWh).

Servimedia 01/07/2019

Según informa Enagás, este es el dato más alto desde 2010 para un primer semestre. El incremento ha estado motivado principalmente por una mayor entrega de gas para generación de electricidad y por un aumento del consumo industrial.

De hecho, la demanda industrial, que ha representado el 56% del consumo total de gas natural, ha crecido en los primeros seis meses del año un 4% con respecto al mismo periodo de 2018, hasta alcanzar los 110 TWh. Esta es la cifra más alta para un primer semestre de año desde que se tienen registros desagregados de consumo industrial.

Por su parte, la demanda de gas natural para el sector eléctrico ha crecido en el primer semestre del año un 66% con respecto al mismo periodo del año pasado, hasta alcanzar los 43 TWh, lo que supone la cifra más alta en los últimos 8 años. Este incremento se debe a la menor generación hidráulica y al descenso del uso del carbón.

El pasado viernes 28 de junio, debido a la ola de calor, la demanda para ciclos combinados alcanzó los 526 gigavatios hora (GWh), cifra diaria más alta desde 2010 para el periodo estival.





Las petroleras quieren ser eléctricas: Repsol ya tiene 890.000 clientes, pero le falta mucho para alcanzar a Endesa, Iberdrola o Naturgy.

La compañía que preside Antonio Brufau cuenta con una capacidad instalada de 2.952 MW y otros 1.083 MW en marcha en renovables.

Hispanidad 2/07/2019



María Victoria Zingoni, presidenta de Repsol Electricidad y Gas, directora general de Negocios Comerciales y Química, y miembro del Comité Ejecutivo de Repsol

En los últimos años, y más con el auge de la transición energética y la lucha contra el cambio climático, las **petroleras** no quieren perder el tren y se han lanzado a un nuevo negocio: han entrado en el sector de la **electricidad**. Tendencia que se ve tanto fuera como dentro de España, donde entre otros seguidores, está **Repsol**, que ya tiene 890.000 **clientes**, pero le falta un largo camino para alcanzar a **Endesa**, **Iberdrola o Naturgy**.

El pasado año, la petrolera que preside **Antonio Brufau** compró 2.350 megavatios (MW) en activos de bajas emisiones a **Viesgo** (centrales hidroeléctricas con capacidad de 700 MW y dos centrales de ciclo combinado de gas que sumaban otros 1.650 MW), así como su comercializadora de luz (750.000 clientes) por unos 700 millones de euros. De esta forma, se convirtió también en eléctrica y al frente está **María Victoria Zingoni**, presidenta de Repsol Electricidad y Gas, directora general de Negocios Comerciales y Química, y miembro del Comité Ejecutivo de Repsol.

Repsol tiene ya 890.000 clientes de electricidad (2,4% de cuota), muy por por detrás de Endesa (10,45 millones), Iberdrola (10,13), Naturgy (4,5) y a la sombra de EDP (1,15)

Actualmente, cuenta con **2.952 MW** de **capacidad instalada** al sumar sus plantas de cogeneración, y añadirá otros 1.083 MW en planes de **renovables** (dos fotovoltaicos, dos eólicos terrestres y uno eólico *offshore*) que tiene en marcha, por tanto, alcanzaría el 90% del objetivo fijado para 2025 (4.500 MW) en generación baja en emisiones. Por su parte, la cartera asciende a **890.000 clientes** de electricidad, lo que supone un 19% más que hace ocho meses, cuando entró en este negocio, y una **cuota de mercado del 2,4%**. Pero la meta es llegar a 2,5 millones y una cuota del 5% en 2025.

Todas estas cifras son muy positivas, sin embargo, a la petrolera aún le queda mucho camino para alcanzar a las tres grandes eléctricas: Endesa, Iberdrola y Naturgy. Las dos primeras cerraron 2018 con 10,45 y 10,126 millones de clientes en luz, y 1,53 y 1,02 millones de clientes en gas, según datos de la CNMC a cierre de 2018, números que representan unas cuotas del 35,5%, 34,4%, 19,5% y 13% respectivamente. Les sigue Naturgy, con 4,517 millones (15,4%) en luz y liderando en gas, con 4,187 millones (53,1%); y **EDP**, con 1,15 millones (3,9%) y 895.000 (11,3%).

En capacidad instalada, Repsol cuenta con 2.952 MW y planes en renovables para otros 1.083 MW, pero le queda camino para igualar a los tres grandes

En capacidad instalada, Repsol también tiene deberes. Al cierre del primer trimestre de este año, Iberdrola contaba con 25.889 MW, seguida de Endesa (23.662) y Naturgy (12.600 MW). La petrolera que preside Brufau no es la única que ha entrado en el negocio eléctrico, también lo han hecho: **Cepsa**, la francesa **Total**, la portuguesa **Galp** o la anglo-holandesa **Royal Dutch Sheel**, entre otras.





1.000 millones extra para las eléctricas tras apropiarse del impuesto de generación



Intereconomia.com 03/07/2019

Las eléctricas -principalmente, Iberdrola, EDP y Endesa— se han embolsado cerca de 1.000 millones extras, unos 22 euros por cabeza, según el padrón del INE, en la factura de la luz que han cobrado a los españoles desde octubre de 2018, mes en el que se decidió suspender el impuesto del 7% sobre generación hasta abril de este año, según informa Merca2.

Según este diario digital, las eléctricas sufrieron un pequeño lapsus y se les olvidó repercutir en los clientes finales la suspensión, hasta abril, del impuesto de generación eléctrica que pagaban a Hacienda. El resumen rápido del despiste, seguro que nunca lo harían a conciencia, asegura Merca2, es que lo que debería ir a Hacienda ha acabado en sus arcas, mientras la electricidad no ha hecho más que subir.

El mismo diario apunta que quizás nunca se termine de saber si la medida, anunciada en septiembre del año pasado, de suspender temporalmente el impuesto a la generación eléctrica propuesta por la ministra para la Transición Energética, Teresa Ribera, fue una propuesta seria, convencida de que tendría efecto o un movimiento de cara a la galería y era consciente de que ese dinero, que ella misma cifró en 1.000 millones, acabaría en las arcas de las eléctricas. Una propuesta que, por cierto, no era nueva, porque el anterior ministro de Energía del PP, Alberto Nadal, reconoció que también estaba en su agenda, recuerda el diario digital.

Según Merca2, la más beneficiada con la medida que tomó el Ejecutivo socialista fue Iberdrola, cuyos ingresos y beneficios crecieron con fuerza en su segmento de generación en España. En concreto, la firma presidida por Ignacio Sánchez Galán aumentó su *ebitda* en dicha área un 115% pasando de sumar 334 millones, entre el último trimestre de 2017 y el primero de 2018, a registrar 721 millones de euros, mientras estuvo vigente la suspensión del impuesto, que cubrió el primer trimestre de 2019. La mayor generación junto al menor pago por los impuestos ayudó a que el beneficio neto ascendiese en dicho momento a los 335 millones, frente a los poco más de 100 millones de un año antes, según este mismo diario digital.

Para Merca2, Endesa presenta unas cifras más modestas en cuanto a crecimiento, debido a que la generación hidroeléctrica no fue tan alta a finales de año, aunque también se ha beneficiado de la suspensión del impuesto. En concreto, su beneficio de explotación de generación fue de 756 millones de euros (entre agosto y abril), lo que supone un incremento del 7% respecto a la cifra de un año antes.



Por último, la portuguesa EDP también figura como otra de las más beneficiadas en uno de los últimos informes sobre el sector que han publicado los analistas de Bloomberg, apuntan desde Merca2.

El fin de la suspensión en el impuesto de generación de energía no será el único elemento que afecte a los márgenes de las eléctricas, puesto que la utilización de los bonos sociales con descuentos importantes a los clientes finales, también recaerá sobre las compañías, aseguran desde Merca2. ¿Casualidad que se apruebe uno cuando también se aprueba el otro? Por último, las compañías de energía si se librarán de tener que asumir parte del próximo bono social térmico (que se utilizará para luchar contra la pobreza energética incidiendo sobre la calefacción) "no afectará a dichas firmas, ya que se financiará con el presupuesto general del estado", señalan desde Bloomberg.

Fracasa en la reducción del precio de la luz

La propuesta del Ejecutivo se encuadró entre las medidas de choque ante la subida del precio de la luz, junto a una exención en el impuesto especial de hidrocarburos al gas para desactivar el denominado céntimo verde, continúa la misma información. Con ello, el Gobierno socialista estimó que podría compensarse la subida de la luz en un 4%, pero nada más lejos de la realidad, ya que los últimos meses del 2018 fueron especialmente caros, y la tendencia prosiguió en los primeros compases de este 2019. Curiosamente, no ha sido hasta mayo, cuando ha vuelto dicho impuesto, hasta que se empezó a ver reducciones en el precio de la electricidad, relatan desde Merca2.

Merca2 recuerda que el impuesto en cuestión que ha ayudado a engordar los beneficios de las eléctricas en los dos últimos trimestres fue creado por el PP en 2012, en los años más duros de la crisis, para que ese gravamen del 7% a la producción de energía de las eléctricas permitiera acabar con el déficit de tarifa, que llegó a generar una deuda de más de 20.000 millones. Este impuesto fue recurrido por Iberdrola en los tribunales. Tras un largo pleito, el Tribunal Constitucional avaló el impuesto el pasado julio del año pasado.

Merca2 también destaca el buen comportamiento de las eléctricas en Bolsa. Dice que han sido los valores que mejor se han comportado, tanto a finales de 2018 como en lo que va de 2019, entre otras cosas por los altos precios de la luz. Así, Iberdrola se ha revalorizado hasta un 41% desde la primera sesión de octubre, siendo de lejos uno de los mejores valores del Ibex. Por detrás se sitúa Endesa con un incremento en su valoración del 25,3% también desde que arrancó el último trimestre, muy por detrás se sitúa Naturgy (la antigua Gas Natural) con un incremento en bolsa por debajo del 6% en el mismo espacio temporal.

El Gobierno refuerza su control sobre la compra de empresas de REE y Enagás

El independiente 4 de Julio

El Gobierno quiere ampliar su control sobre las adquisiciones de compañías que realizan los grupos encargados de gestionar los sistemas eléctrico y de gas en España. El Ministerio para la Transición Ecológica maniobra para poder reforzar la vigilancia previa de las operaciones de expansión mediante compras tanto de Red Eléctrica de España (REE) y de Enagás.

La legislación actual ya obliga a REE y a Enagás, como operadores de los mercados eléctrico y gasista y también como gestores de las respectivas redes de transporte de luz y gas, a informar previamente al Gobierno de todas sus operaciones de compra de otras sociedades. Una obligación que sólo afectada a las adquisiciones realizadas específicamente por las compañías encargadas de estas funciones.

El Ministerio por la Transición Ecológica, que trabaja en la que será la futura Ley de Cambio Climático, pretende ampliar esa labor de supervisión a todas las operaciones corporativas que ejecuten también las empresas matrices de REE y Enagás, y no sólo a las sociedades encargadas de las actividades energéticas reguladas.





Tanto Red Eléctrica como Enagás cuentan actualmente con una Y lo hace justo después de que ambas compañías estén creciendo con grandes adquisiciones. Red Eléctrica acaba de cerrar la adquisición del grupo de satélites de Hispasat por casi 949 millones de euros, y ahora busca un socio al que ceder una parte minoritaria del capital del grupo. Y Enagás ha entrado en el capital en la estadounidense Tallgrass Energy junto a los gigantes Blackstone y GIC.

estructura corporativa de holding, con una empresa matriz que sirve de paraguas. Red Eléctrica Corporación las sociedades encargadas de gestionar la red de alta tensión, gestor del sistema eléctrico y otras múltiples empresas con las que desarrolla su entrada de lleno en el sector de telecomunicaciones (tras la compra de la compañía de satélites Hispasat) o su expansión internacional.

Y Enagás S.A. ejerce como matriz bajo la que se encuentran varias compañías, la que controla la red de gasoductos españoles, el gestor técnico del sistema gasista, la que agrupa las participaciones en compañías internacionales y un batallón de filiales más locales y de otras actividades.

Enel recupera de Endesa 30.750 millones tras su 22 'megadividendo' desde 2007

La eléctrica italiana recupera el 75% de la inversión que realizó entre 2007 y 2010 solo con la renta de los dividendos de su filial en España.

Lainformacion.com 04/07/2019



Suma y sigue. La eléctrica italiana **Enel** acaba de cobrarse este martes 2 de julio otro dividendo por sus acciones en **Endesa**, en la que todavía controla el **70,1% del capital**. Es el vigésimo segundo pago que recibe desde que se incorporó al accionariado en febrero de 2007. Transcurridos doce años de aquella operación, el saldo no puede ser más positivo conforme va pasando el tiempo y su inversión está más que amortizada.

Enel, participada en un 23% por el Estado italiano, ha importado desde Endesa **27.450 millones de euros en dividendos brutos en doce años**, el 80% de los que ha repartido la empresa española en este periodo, según los datos compilados por **'La Información'**.

La cifra, unida a los 3.300 millones de euros que ingresó por la venta de acciones en la OPV de 2014, revela además que el grupo transalpino ha recuperado tres de cada cuatro euros invertidos en Endesa entre 2007 y 2010.



En esos tres años desembolsó 36.422 millones en la toma de control de la que era la mayor eléctrica española y que estaba dominada entonces por **Acciona**, el holding de energías renovables y construcción.



Son más de 30.000 millones de euros entre dividendos y la venta de acciones de 2014 (3.300 millones) con la que redujo su participación desde el 92% al 70,1%, porcentaje de Endesa que sigue en su poder en la actualidad y que le han convertido 'de facto' en el tercer mayor receptor único de dividendos de la Bolsa española junto a Amancio Ortega, que recibe 1.626 millones anuales de Inditex, o el holding Criteria Caixa, con 1.300 millones a través de sus distintas participadas en bolsa.

Solo este martes 2 de julio, **Enel ha percibido otros 539 millones de euros como parte del segundo dividendo de Endesa** en lo que va de 2019. Por segundo ejercicio consecutivo, el grupo italiano volverá a superar los 1.000 millones de euros cobrados por esta vía. Desde 2007, la eléctrica española puede presumir de mantenerse, de forma constante, como uno de los valores del Ibex 35 con mayor rentabilidad por dividendo con rendimientos del 6% al 7% por esta vía en los últimos tres ejercicios.





32,4 euros por acción desde 2007

No solo para Enel, también para cualquier otro accionista de la eléctrica. A modo teórico, un inversor que hubiese comprado 100 acciones de Endesa en julio de 2007, en lo más alto posible cuando marcó máximos históricos por encima de 40 euros por acción, todavía ganará dinero. Habrá recibido **32,44 euros por acción desde entonces**.

Dicho de otro modo, si invirtió 4.000 euros en la eléctrica habrá cobrado 3.244 euros brutos (antes de pasar por Hacienda) en dividendos y todavía mantendrá 100 títulos que cotizan en bolsa en 23,23 euros y valen 2.323 euros. En total, su rentabilidad bruta rondará el 39% en doce años pese a haber invertido en los máximos históricos de la cotización.

Más allá de los dividendos o la venta de acciones, Enel controla todavía un paquete de acciones mayoritario (70,1%) de Endesa que está valorado en cerca de 17.000 millones de euros, con lo que el retorno latente de la inversión italiana se eleva por encima de los 47.000 millones frente a los 36.422 millones invertidos.

La cotización de la eléctrica española se mantiene en máximos históricos en bolsa si se ajusta el **pago de dividendos desembolsados** durante este tiempo. Este tipo de remuneración al accionista, al suponer una salida de caja, **se descuenta de forma automática del valor de la compañía en bolsa** con cada dividendo.

INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD NUESTRA FORMA DE TRABAJAR

Nos importan las PERSONAS, Igualdad, Solidaridad, Conciliación, Salud, Pensiones

Creemos en la NEGOCIACIÓN, Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo

Trabajamos por un FUTURO mejor. Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

