



desde 1977,  
manteniendo  
nuestra esencia

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

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

## Neoenergía, filial de Iberdrola, arrasa en su estreno en la Bolsa brasileña con una fuerte subida del 7,7%

Se han puesto a la venta 208 millones de acciones.

El valor de mercado alcanzó los 4.756 millones de euros en los primeros minutos de cotización bursátil.

20minutos, 1/08/2019



La empresa brasileña de energía Neoenergía, controlada por Iberdrola, se estrenó este lunes en la Bolsa de Sao Paulo con una subida del 7,7 %, hasta los 16,86 reales (3,92 euros) por acción, aunque llegó a escalar más de un 10% pocos minutos después del inicio de sesión.

Ese es el valor oficial de inicio recogido por la Bolsa de Sao Paulo, aunque el primer precio de preapertura visible registrado en el parqué brasileño había sido ligeramente inferior, de 16,52 reales (3,84 euros). De esa forma, Neoenergía alcanzó un valor de mercado de 20.451 millones de reales ( 4.756 millones de euros) en los primeros minutos de cotización bursátil.

Tres horas después del inicio de la sesión, el precio de la acción se situaba estable, en 16,92 reales (3,93 euros), con subida del 7,79%, No obstante, llegó a tocar un máximo de 17,25 reales (4,01 euros) pocos minutos después del toque de campana virtual, el cual vino acompañado de una lluvia de confetis y la canción "Aquarela do Brasil" en la voz de Gal Costa.

En total, fueron ofrecidas 208 millones de acciones, que representan el 17,13% del capital de Neoenergía, compañía formada en 2017 tras la fusión de esta empresa con Elektro, ambas participadas por Iberdrola.

El director general de Neoenergía, Mario Ruiz-Tagle, valoró la salida a bolsa y señaló que la operación demuestra la "confianza del mercado de capitales en la gestión de la empresa". "Los inversores internacionales tienen mucho interés en venir a Brasil. Tenemos que hacer las cosas bien para capturar su interés y la muestra es Neoenergía", comentó Ruiz-Tagle en declaraciones a los periodistas en Sao Paulo.

### **Casi 30 millones de acciones de Iberdrola**

La eléctrica que preside Ignacio Sánchez Galán puso a la venta un paquete de 29,7 millones de acciones y mantuvo el control con el 50% del capital más una acción.

El estatal Banco do Brasil, por su parte, ofreció toda su participación, del 9,34% (113,4 millones de títulos), mientras que el fondo de pensiones Previ vendió un total de 64,9 millones de títulos y se quedó con el 32,9% de participación, manteniéndose como accionista relevante.

Ruiz-Tagle explicó que la salida de Banco do Brasil supone "un paso más en la evolución natural de la Neoenergía" y no va a cambiar la estrategia de la empresa, que tiene previsto invertir unos 6.500 millones de euros en los próximos cinco años en el país sudamericano.

### **Intento fallido de salida a bolsa**

La salida a bolsa de este lunes se produce tras el intento frustrado de 2017, cuando la brasileña suspendió la operación porque los potenciales inversores no estaban dispuestos a pagar los precios a los que se ofertaban sus acciones. Entonces, la horquilla oscilaba entre los 15,02 y 18,52 reales (entre 3,44 y 4,24 euros).

Tras la operación de este lunes, la compañía comenzó a cotizar en el segmento "Novo Mercado" de la Bolsa de Sao Paulo, que reúne a las empresas con mayor transparencia corporativa en el país suramericano.

La operación representa la segunda y mayor colocación de este tipo en Brasil en lo que va de año y es la más relevante en el sector energético brasileño desde el año 2000. "Brasil es indudablemente uno de los puntales del crecimiento del grupo Iberdrola", subrayó Galán.

### **Entre las grandes eléctricas**

A través de Neoenergía, Iberdrola, presente en Brasil desde 1997, se ha convertido en una de las dos mayores eléctricas de Brasil, con 13,9 millones de puntos de suministro que atienden a 34 millones de brasileños.

La compañía cuenta con una capacidad de producción de más de 3.700 MW (megavatio), de los cuales casi el 86% son renovables, y posee casi 700.000 kilómetros de líneas eléctricas, operadas por sus distribuidoras Cosern, Celpe, Coelba y Elektro.

"Neoenergía continuará trabajando para generar riqueza en Brasil, donde estamos presentes en 18 Estados, y para dar el mejor servicio a nuestros 34 millones de clientes brasileños", señaló el presidente de Iberdrola.

## **Así queda la sexta liquidación del año para el sector eléctrico, gasista, de energías renovables, cogeneración y residuos**

**El desajuste provisional de ingresos registrado en el sector eléctrico ha sido de -2.170,6 millones de euros, 79,3 millones de euros menos de lo previsto para esta liquidación**

Energynews, 1/08/2019

**Ya tenemos los datos de la CNMC de la sexta liquidación provisional de 2019 (mes de abril) del sector eléctrico, de energías renovables, cogeneración y residuos y del sector del gas natural.**

La **cuarta liquidación** generó un desajuste provisional de ingresos y gastos en el sector eléctrico de -1.508 millones de euros. En la **quinta**, vimos que la demanda de consumo eléctrico había sido un 2% inferior a la previsto. Analizamos ahora los datos de la **sexta liquidación del año para el sector eléctrico, gasista, de energías renovables, cogeneración y residuos publicada por la Comisión Nacional del Mercado y la Competencia (CNMC)**.

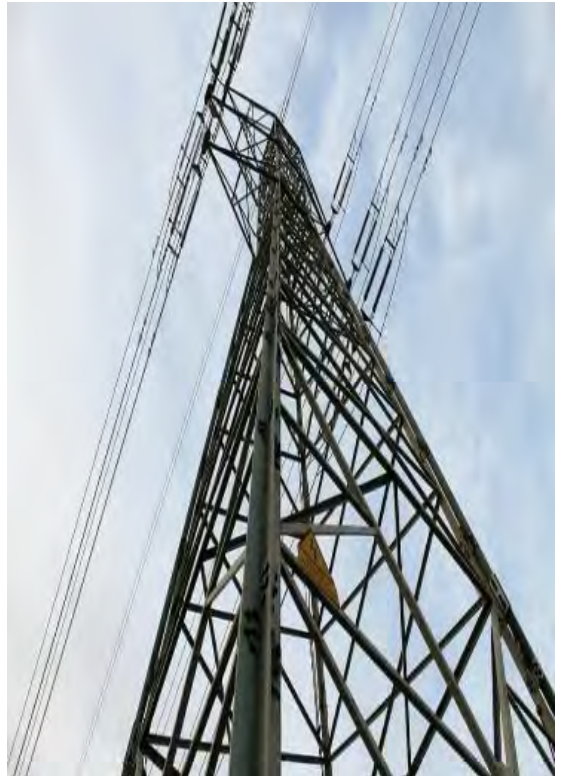
Lo vemos sector a sector...

### Sector eléctrico

**El desajuste provisional de ingresos registrado se eleva hasta junio a -2.170,6 millones de euros**, 79,3 millones de euros menos de lo previsto para esta liquidación.

El **total de ingresos se elevó a 6.570 millones de euros**, mientras que el conjunto de costes se situó en 8.741 millones. Dado que los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes reconocidos, el Coeficiente de Cobertura (la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales) es del 70,9%. La demanda en consumo se situó en 101.606 (GWh), un 3% menos en relación con la previsión (104.720 GWh).

En relación con los puntos de suministro, **a finales de 2018 el mercado eléctrico estaba compuesto por 29,4 millones de puntos de suministro**. El 61,7% (18,1 millones de puntos) eran suministrados por un comercializador en el mercado libre, mientras que el 38,3% restante (11,3 millones de puntos) lo suministraba un comercializador de referencia mediante el denominado PVPC.



## Energías renovables

Se han liquidado 63.684 instalaciones. **La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta sexta liquidación de 2019 asciende a 3.723 millones de euros** (antes de IVA o impuesto equivalente)

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, se ha aplicado el citado Coeficiente de Cobertura. La cantidad que hay que pagar a cuenta a los productores asciende a 442,8 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico tienen el siguiente desglose por tecnologías:

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado es de 41,8 millones de euros antes de IVA o impuesto equivalente.

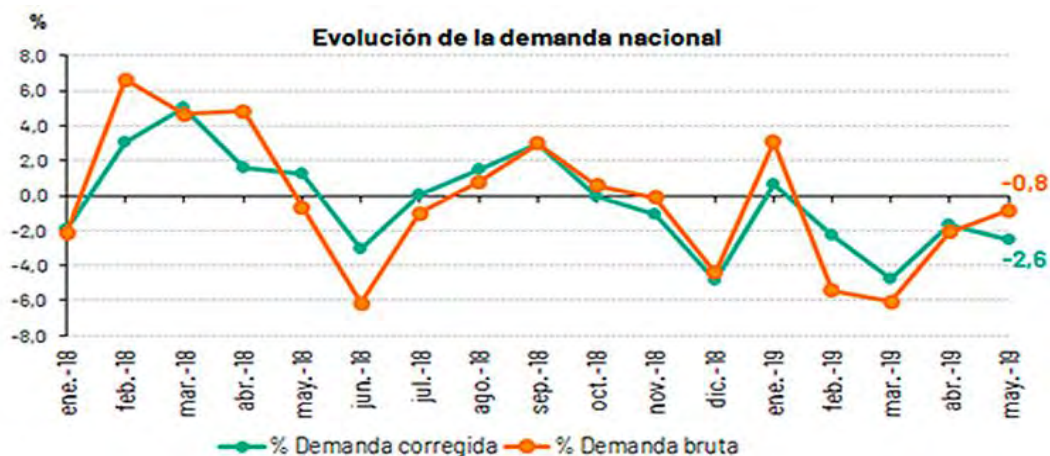
EJERCICIO 2019	LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)	CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L6/2019 (Millones €)
COGENERACIÓN	694,841	76,486
SOLAR FV	1.249,620	149,558
SOLAR TE	676,297	88,533
EÓLICA	742,088	85,006
HIDRÁULICA	39,524	5,175
BIOMASA	157,154	18,706
RESIDUOS	56,592	6,168
TRAT.RESIDUOS	107,065	13,149
OTRAS TECN. RENOVABLES	0,557	0,063
<b>TOTAL</b>	<b>3.723,737</b>	<b>442,843</b>

## Sector gasista

El **total de ingresos liquidables declarados por las empresas ha sido de 1.483 millones de euros**, un 1,4% inferior al mismo periodo de 2018. Por su parte, los costes liquidables han ascendido a 24 millones (un 13,7% inferiores al mismo periodo).

En consecuencia, **el déficit provisional del gas para esta sexta liquidación es de 103 millones de euros**, lo que supone un aumento del 39% en un mes. En junio de 2018 el déficit del gas se situaba en 78 millones. El cálculo de este déficit no está basado en información definitiva del ejercicio y se realiza como indicativo de la evolución económica del sistema.

En el siguiente gráfico se muestra la evolución de los desvíos provisionales a lo largo de las 14 liquidaciones de los distintos ejercicios desde 2016 hasta 2019:



Evolución de la demanda de energía nacional. Fuente: Red Eléctrica de España

# Iberdrola, Engie y Endesa hacen ofertas no vinculantes por las hidráulicas de EDP

También participan en la nueva fase del proceso los fondos Ardian y Brookfield

CincoDías, 3/08/2019

Este miércoles, día 31, terminó el plazo que había otorgado EDP a los interesados en presentar ofertas no vinculantes por los 2.000 MW de capacidad hidráulica que ha puesto en venta, todos ellos ubicados en Portugal. De la multitud de empresas interesadas en dichos activos, finalmente, han presentado ofertas, además de Endesa, Iberdrola, la energética francesa Engie y los fondos de inversión Ardian y Brookfield, aseguran a CincoDías fuentes conocedoras del proceso.

La decisión de Endesa se conoció el mismo miércoles y ayer fuentes próximas a la compañía confirmaban haber presentado una oferta “tan atractiva como razonable”. La gran sorpresa ha sido Engie, que no figuraba en la lista de interesados que se había filtrado a los medios a principios del mes de julio.



También Iberdrola, pues siempre negó que tuviese intención de pujar por las centrales lusas. Ella misma desarrolla un importante proyecto hidráulico en el norte de Portugal, el del Alto Tâmega. Aunque se desconocen los términos económicos de las ofertas, EDP aspira a recaudar por sus centrales 2.000 millones de euros.

Otra sorpresa, en el sentido contrario, la ha dado Naturgy que, finalmente, se ha retirado del proceso cuando figuraba inicialmente entre las más interesadas en comprar.

En el caso del grupo que preside Francisco Reynés, el interés parecía patente y coherente con los objetivos de la compañía de incrementar su cartera de renovables y con la electrificación de la economía. Sin embargo, la compañía se encuentra concentrada en la batalla contra el recorte de los ingresos de las redes de gas que propone la CNMC, que, en su caso, podría llegar al 30% en seis años.

EDP anunció en marzo pasado que iba a emprender varios procesos de venta de activos, con los que ingresaría 6.000 millones de euros para financiar futuros proyectos de renovables, entre ellos, una cartera de activos (redes e hidráulica) en la Península Ibérica, la mayoría de ellos en Portugal.

Entre las empresas y fondos que recibieron la documentación figuraban Repsol, Iberdrola, Naturgy, Endesa, Engie y los fondos Brookfield, Macquarie (a través de su participada española, Viesgo) y la alemana Aquila Capital. Al igual que Iberdrola, Repsol descartó desde el principio realizar oferta alguna, aunque recibieron la invitación de los bancos contratados por EDP (Morgan Stanley y UBS).

Entre las razones de algunos inversores de rechazar la oferta de la energética portuguesa es que muchos de los embalses a la venta tienen servidumbre aguas abajo, con centrales de bombeos que mantendrían la propia EDP.

Un hándicap para empresas industriales pero no para fondos de inversión que podrían firmar contratos para suministrar la electricidad generada a la energética lusa.

## REE, Enagás e Indra se derrumban en bolsa con el fantasma de elecciones en el horizonte

Las grandes cotizadas, cuyo máximo accionista es el Estado a través de la SEPI, están sufriendo un duro castigo por los inversores en pleno bloqueo institucional que eleva la incertidumbre

El confidencial, 04/08/2019

Las grandes cotizadas del **Ibex 35** que el Estado controla a través de la **SEPI**, **Red Eléctrica**, **Enagás** e **Indra**, están sufriendo un duro castigo por parte de los inversores en las últimas semanas.

Tanto es así que estas compañías cotizan actualmente en **su peor nivel desde hace años**. Un panorama con el que los administradores de estas sociedades tendrán que lidiar en pleno bloqueo institucional, sin que por ahora haya ninguna certidumbre de que **Pedro Sánchez** logrará formar Gobierno y si finalmente es así, a qué precio podrá conseguirlo. Todo ello con el fantasma de la **repetición electoral** cada vez más patente.

La compañía más grande de las tres, Red Eléctrica, se está viendo **fuertemente castigada por la nueva regulación** que está elaborando la **CNMC** y que entrará en vigor el próximo año para los próximos seis ejercicios. La terminación de retribución a la inversión para todos los activos puestos en funcionamiento antes de 1998 hace que los analistas ya estén descontando un **recorte del dividendo** a partir de 2023.



Con ese panorama, REE cotiza alrededor de los 17,5 euros. Este es el nivel más bajo desde hace más de un año. Esto quiere decir que la capitalización de Red Eléctrica está en el peor momento desde que **Jordi Sevilla** llegó a la presidencia de la compañía. El que fuera ministro con **José Luis Rodríguez Zapatero** fue designado para este cargo por Pedro Sánchez desde que este ganara la moción de censura a **Mariano Rajoy**. Desde entonces, Sevilla ha decidido implementar cambios de calado en el 'management' de la compañía cuyo movimiento más significativo fue la **destitución del consejero delegado Juan Lasala**, que salió de Red Eléctrica tras más de 15 años, justo el día después de las elecciones autonómicas y municipales. La caída de inversión en el primer semestre de 2019, presentado esta semana, lleva a los inversores a augurar peores resultados el año que viene.

Por su parte, Enagás cotiza en su **peor nivel desde hace cinco años**. La compañía ha sufrido una repentina caída desde que en junio se empezaran a atisbar las intenciones de la CNMC de recortar la retribución regulada que recibe esta compañía. Aunque la firma está inmersa en un plan de diversificación internacional que le permita depender menos de la factura gasista española, el recorte de ingresos de más del 20% entre 2021 y 2026 es una medida letal para otra de las empresas que destaca por su generoso dividendo, y que tendrá que replantearse a partir de 2023, según creen los analistas que siguen a la firma.

Para tratar de paliar este duro golpe, el presidente de la compañía, **Antonio Llardén**, elevó el tono esta semana durante la presentación de resultados y aseguró que la firma llevará a cabo todas las medidas que estén a su alcance, sin descartar **acudir a los tribunales** para defender sus intereses.

Indra también cotiza en niveles de 2016. En su caso, el gran derrumbe se produjo tras anunciar su intención de comprar **ITP a Rolls-Royce**, una firma de un tamaño casi tan grande como Indra. El fuerte desembolso que hubiera supuesto sumado a la falta de sinergias y las incertidumbres por cobros pendiente de la firma de motores llevó a **Fernando Abril-Martorell** a descartar la operación. Pese a que esto supuso un alivio en bolsa en un primer momento, las alegrías han durado poco y la empresa sigue en caída libre.

Fuera de las cotizas públicas que controla la SEPI, pero que también son de dominio estatal, hay otras empresas con problemas como **Bankia**. La entidad está en el peor en años, lastrado por el difícil momento sectorial que vive la banca. Hay quien incluso ha llegado a rumorear que lo que debería pedirle Pablo Iglesias a Pedro Sánchez es el **control de esta entidad** en lugar de ministerios.

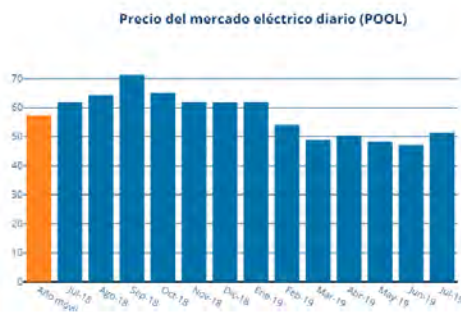
De las cotizadas del Ibex con preponderancia estatal, la que se encuentra más en forma es **Aena**. La empresa que, desde la llegada de Sánchez al poder, preside **Maurici Lucena** no ha parado de escalar en el parqué en lo que va de año.

De esta forma, las empresas públicas se van de vacaciones todas mirando de reojo a lo que se cocine desde **Moncloa**. Todos sus administradores son conscientes de que su puesto depende, en gran medida, del desenlace de las negociaciones políticas. Si finalmente no hay acuerdos y España acaba repitiendo elecciones en noviembre, las **grandes cotizadas de la SEPI llegarán en uno de sus momentos más difíciles**, dados los niveles de cotización de sus respectivas acciones. Una razón que potenciales aspirantes no dudarán en sacar a relucir si se activa el juego de tronos.

## EL GAS PRODUCE UN TERCIO DE LA ELECTRICIDAD EN JULIO Y LA ABARATA UN 17% FRENTE A 2018

ASE, 2/08/2019

La cotización del gas **natural** sigue en mínimos por la debilidad de la demanda y el excedente de oferta de Gas Natural Licuado (GNL) norteamericano y ruso. Por eso las centrales de ciclos combinados de gas ofrecen su producción eléctrica a precios competitivos y lideran el mix energético, cubriendo un 31% de la demanda nacional. Así han suavizado el encarecimiento que tradicionalmente se produce en julio, por el incremento de la demanda. Sin embargo, como señalan los analistas de Grupo ASE, los futuros sobre el gas para el último trimestre adelantan la ruptura de esta tendencia de cara al otoño.



El precio de la electricidad en el mercado mayorista cierra julio a 51,46 €/MWh, un 9,05% por encima de junio. Sin embargo, a pesar del signo alcista, es una subida moderada si tenemos en cuenta la evolución habitual de los precios en esta época del año, que se elevan por el incremento de la demanda. De hecho, esta cifra supone una reducción del 16,84% respecto a 2018. Además, es un 0,6% más baja que la media de los últimos cinco años de su serie (51,76 €/MWh) y está por debajo del pool de los últimos doce meses que, con el dato de julio, se sitúa en 57,25 €/MWh.



Como venimos destacando en nuestros últimos informes, los ciclos combinados (gas) están compitiendo en cualquier franja horaria contra el resto de las tecnologías que participan en el mix, gracias a los bajos precios del gas con el que se aprovisionan.

Esta presión sobre la oferta y el resto de tecnologías coloca los precios muy por debajo de los que se registraban hace un año. En julio de 2018 los ciclos combinados casaban sus ofertas de producción de electricidad a 61,17 €/MWh. Actualmente están cerrando a 48,62€/MWh, un 20,5% más baratos. Lo hacen por debajo de las renovables (50,85 €/MWh) y han cubierto el 31,72% de horas de casación.

### El gas está un 55% más barato que hace un año

La cotización del gas en el mercado spot, donde se aprovisionan los ciclos combinados, se ha reducido un 55% frente al mismo mes del año pasado. Esa rebaja se explica por la confluencia de tres factores, principalmente:

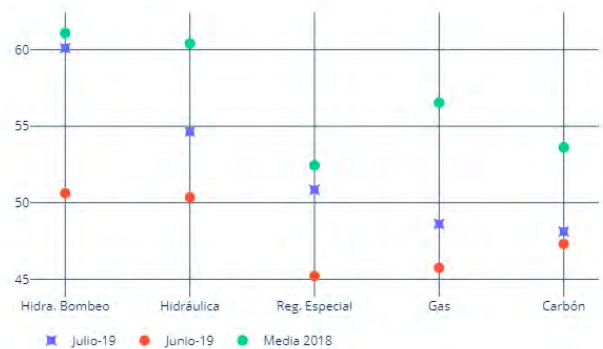
- La caída de la demanda por las temperaturas moderadas. No sólo en Europa, también en Asia y EEUU.
- La abundancia de oferta de GNL desde Rusia y Estados Unidos, con un importante excedente.
- La gran flota de buques especializados en el transporte de GNL que ha desarrollado EEUU y que le permite conectar los mercados rápidamente. Los barcos desvían su destino según la demanda en Asia o Europa, modificando la oferta y reduciendo los precios a nivel internacional.

Esta situación coyuntural está permitiendo a Europa importar y almacenar gran cantidad de gas. Sin embargo, los mercados de futuros prevén una recuperación de la demanda en Asia y Europa para el 4º trimestre del año, con una escalada importante del precio.

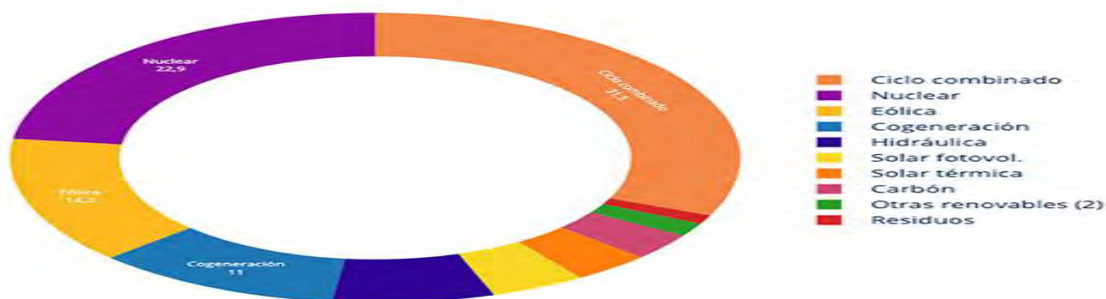
Mientras, los bajos precios del gas suponen una alegría para varias compañías eléctricas, que han visto cómo su parque de ciclos combinados de gas, que prácticamente estaba inutilizado, ha ganado un gran protagonismo en los últimos meses. No solo lidera el mix de julio con el 31,5% de la producción de electricidad, además, de enero a julio ha aumentado al doble su aportación.

Por otra parte, los elevados precios que registran las emisiones de CO2 han dejado fuera de combate a su tradicional competidor "fósil": el carbón ha reducido su producción eléctrica en un 81% en julio y un 50% en lo que va de año.

Precios medios de casación por tecnología



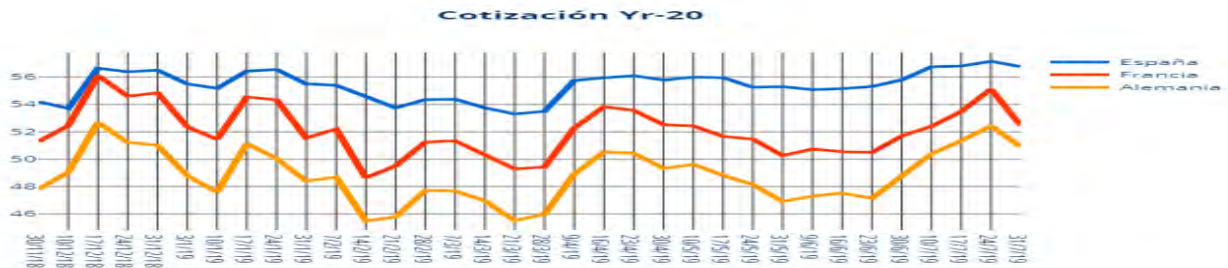
Mix generación - Julio 2019



### Alemania lidera las subidas en los futuros eléctricos

El mercado de futuros alemán registró en julio subidas generalizadas. El Q4-19 y el Yr-20 subieron un 2,7% y 4,3% respectivamente. En Francia Yr-20 también subió, pero con menor intensidad, anotándose un 1,5%. Sin embargo, su Q4-19 bajó un 1,3%.

Por su parte, el mercado de futuros Ibérico (OMIP) apenas registró variaciones en las cotizaciones a corto plazo. El Q4-19 retrocedió un 0,8%, mientras el Q1-20 subía un 0,3% y el YR-20 se encarecía un 1,7%, hasta los 56,75€/MWh.



### La demanda crece un 2,7%

La demanda peninsular de energía eléctrica en julio fue un 2,7% superior a la registrada en el mismo mes del año anterior. Sin embargo, si se tienen en cuenta los efectos del calendario y las temperaturas, la demanda peninsular de energía eléctrica descendió un 3,4%.

### Evolución de las materias primas

Los precios spot de Gas (TTF) experimentaron movimientos al alza y a la baja a lo largo del mes y cerraron a 9,565 €/MWh, lo que representa un ligero avance del 2,34%. En cuanto a las previsiones, las cotizaciones de Gas TTF a corto plazo siguen anticipando importantes subidas: el Q4-19 se sitúa en 17,5 €/MWh y el Yr-20 en 18,3 €/MWh.

El CO2 continuó en julio su senda alcista, con un avance del 6,82%, y se sitúa en los 28,04 €/ton. El Carbón (API2) sube un 16,75% en julio y cotiza en 57,9/ton. Y, por su parte, el Brent baja un 1% hasta los 65,18 \$ el barril.

Las reservas hidráulicas disminuyeron en julio un 13,3%. Con esta variación, el nivel de las reservas se encuentra a un 76,1% respecto del año pasado y a un 82,3% de la media de los últimos 10 años.

### Expectativas alcistas para otoño e invierno

La continuidad de los bajos precios de los mercados spot de gas está permitiendo una reducción del precio eléctrico (pool) frente a julio de 2018. Las expectativas de un verano moderado se están confirmando, dado que no se prevé un cambio en la demanda y, por tanto, en los precios de gas a corto plazo. Pero las previsiones de precios para después del verano (Q4-19) son alcistas en Europa, por la expectativa de que se incremente la demanda de gas de cara al otoño e invierno.

Esta coyuntura de moderación está llevando a una alta dependencia del gas y al desarrollo de un gran mercado de GNL, gracias a la movilidad gasista. Por eso las compañías eléctricas están modificando su estrategia de compra de gas. Están pasando de contratos de largo plazo a compras a spot (mercado diario). Por tanto, habrá que esperar a los próximos meses para saber si el incremento de la demanda compensa el actual excedente en el lado de la oferta y se recuperan los niveles habituales de precio de esta materia prima.

Amplía esta información en nuestro [Informe Mensual del Mercado Eléctrico](#) de julio. Además de los datos más relevantes para comprender la evolución del precio de la luz, encontrarás gráficas interactivas y comentadas por nuestros analistas.

## Ribera acusa a la CNMC de falta de prudencia financiera en su plan de recorte de retribuciones

**Avisa de que no ha tenido en cuenta la “orientación de la política energética”**

CINCO DÍAS, 8/08/2019

El Ministerio de Transición Ecológica hizo público este martes en su página web sus alegaciones al borrador de circulares sobre retribución de redes de gas y electricidad que ha elaborado la Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC). El departamento que dirige en funciones Teresa Ribera considera necesaria la convocatoria de la Comisión de Cooperación para resolver sus discrepancias con la CNMC respecto a la propuesta de recorte del regulador para el sector gasista, tal y como adelantó Cinco Días el 29 de julio.



En su informe, ahora detallado, sobre el borrador de circular de la CNMC por el que se fija la metodología para la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, el gabinete de Ribera afirma que la propuesta “no ha tenido en cuenta la orientación de política energética, relativa a la introducción en la metodología de retribución de un principio de prudencia financiera para los titulares de los activos de transporte y regasificación”.

“Ello a pesar de que la propia CNMC en diversos informes económicos-financieros de actividades reguladas ha manifestado su preocupación por el elevado grado de apalancamiento de las actividades reguladas y juzgado conveniente el establecimiento normativo de límites de apalancamiento adecuados para las mismas”, añade.

Asimismo, bajo el marco retributivo propuesto, para asegurar que se cumple con la orientación de incentivar la extensión del funcionamiento de las instalaciones, cree necesario analizar si la retribución por extensión de vida útil que se fija compensa al titular de un activo frente a la alternativa de invertir en otra instalación que los sustituya.

En este caso, considera que este análisis sólo podrá realizarse una vez se conozcan los valores unitarios por inversión y por costes de operación y mantenimiento que la CNMC tiene previsto aprobar en breve.

Pese a estas discrepancias el Ejecutivo valora “positivamente” la propuesta de la CNMC, en la que plantea para los siguientes periodos regulatorios una rebaja del 17,8% en la retribución de la distribución del gas y del 7% en la de la electricidad, así como un recorte del 21,8% para la actividad de transporte de gas y regasificación y del 8,2% para la del transporte eléctrico, y comparte “el enfoque general” de la propuesta.

### Pérdidas de 723 millones

El recorte propuesto por la CNMC para seis años (2021-2026) supondría una rebaja anual media en comparación con el sistema que se aplica hasta ahora del 23,5% en la actividad de las empresas dedicadas al transporte de gas y electricidad, lo que supondría pérdidas de 723 millones de euros, según el informe. La citada Comisión de Cooperación, prevista en la ley por la que se devolvió a la CNMC sus competencias en materia energética, estaría compuesta por tres miembros del regulador y otros tres de la Secretaría de Estado de Energía.

En lo que se refiere a la propuesta para la retribución al transporte de energía eléctrica, el Gobierno también valora “positivamente” la circular de la CNMC y cree que la nueva metodología es “continuista”. Sin embargo, en este caso también ve discrepancias para convocar la Comisión de Cooperación. Así, considera que se adecúa “de una manera parcial” la necesidad de incentivar la extensión del funcionamiento de las instalaciones más allá de su vida útil retributiva.

Además, señala que aborda aspectos que corresponde regular al Gobierno, mediante real decreto, invadiendo sus competencias, como la fijación de un límite máximo de inversión anual y la aprobación de planes de inversión.

## Iberdrola entra en el negocio solar en Portugal con la adjudicación de 149 MW

**Por otro lado, el grupo avanza en el desarrollo del gran complejo hidroeléctrico del Támea, con una inversión superior a los 1.500 millones de euros**

Elconfidencial, 08/08/2019

**Iberdrola** ha entrado en el negocio solar en Portugal con la adjudicación de **149 megavatios (MW)** de potencia solar fotovoltaica en la subasta celebrada por el Gobierno luso a finales del pasado mes de julio, informó la compañía



En concreto, esta capacidad se distribuye en dos regiones (**Algarve y en el valle del Tajo**), de acuerdo al resultado definitivo de la reciente subasta pública impulsada por el Ministerio de Medio Ambiente y Transición Energética de Portugal, a través de la Dirección General de Energía y Geología, y organizada por el Operador do Mercado Ibérico de Energía (OMIP).

Por otro lado, el grupo avanza en el **desarrollo del gran complejo hidroeléctrico** del Támea, que supone la construcción de tres nuevas centrales (Gouvães, Daivões y Alto Támea), con una potencia total de 1.158 MW y una inversión superior a los 1.500 millones de euros.

La puesta en marcha de este proyecto, prevista entre los años 2021 y 2023, supondrá incrementar en un 6% la potencia eléctrica total instalada en el país y propiciará el suministro de energía limpia a 440.000 hogares portugueses.

## INDEPENDENCIA, TRANSPARENCIA, HONESTIDAD NUESTRA FORMA DE TRABAJO

**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



Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES