

Resumen de **Prensa** Sector **Energético**



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Endesa gusta más a los analistas que Iberdrola, algo que no ocurría desde 2015

Eleconomista.es
27 de agosto de 2020

Vuelven a recomendar meter los títulos de la eléctrica en cartera.



A mediados del pasado marzo, Endesa recibía un vender por parte de los analistas. En solo cinco meses -en los que una pandemia ha sacudido el mundo-, la recomendación que recibe la eléctrica ha mejorado de forma espectacular, y desde el 13 de agosto es un comprar, que no lucía desde febrero de 2013. Ese comprar lo calcula *elEconomista* utilizando un algoritmo propio, en base a los consejos que emiten los analistas del consenso que recoge FactSet.

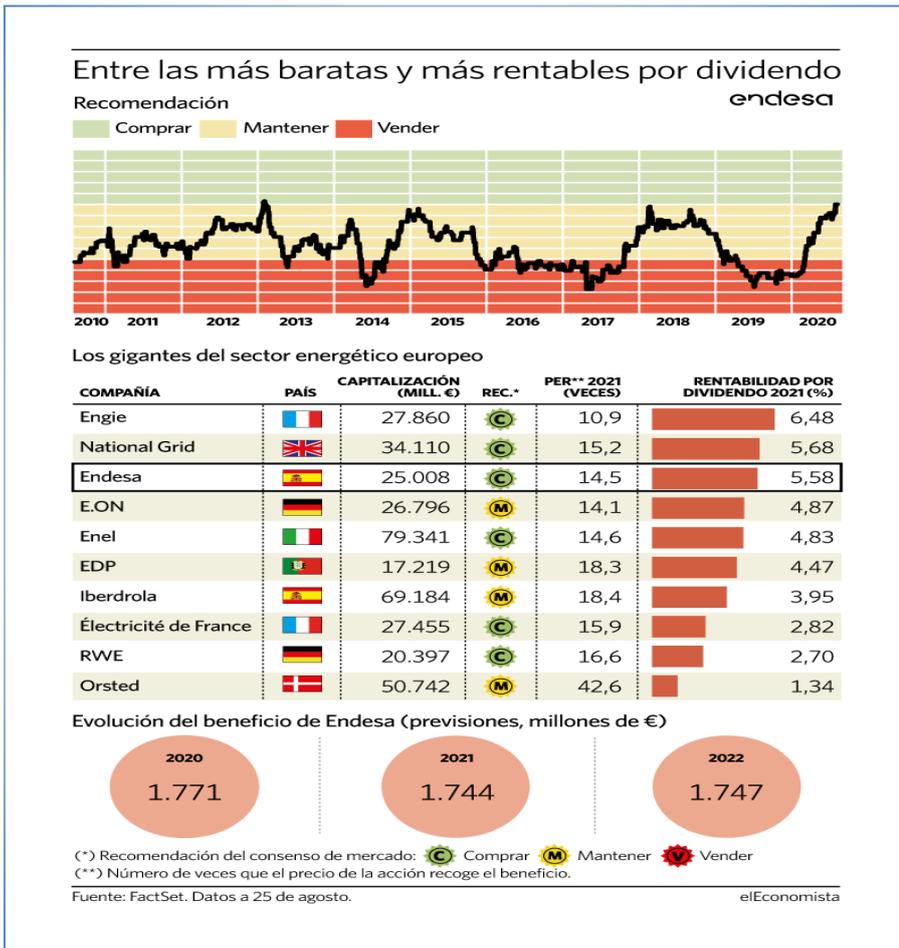
Esta mejora de Endesa coincide en el tiempo con el deterioro de la de su principal comparable, Iberdrola, que tiene un mantener. Hacía prácticamente cinco años que el consejo de Endesa -que hoy es el mejor del sector en el Ibex- no superaba al de la eléctrica presidida por Ignacio Sánchez Galán.

Endesa espera un impacto limitado en sus resultados de este año por el coronavirus, dado que algo más del 50% de su ebitda (resultado bruto de explotación) es regulado, y a que en la parte de su negocio liberalizada "cuenta con una cobertura de ventas del 100%", según explica en un informe Ángel Pérez, analista de Renta 4. En el primer semestre -**periodo cuyos resultados presentó el 28 de julio**-, el grupo alcanzó un ebitda de 1.959 millones (un 10,6% más, en términos comparables, que en el mismo periodo de 2019), de los que, aproximadamente, una mitad procedió de la generación y comercialización de electricidad, y la otra de su distribución.

Es una de las más baratas de su sector en Europa, y su dividendo uno de los más rentables

La *utility* ha dejado bien clara la solidez de su retribución en estos tiempos de cancelaciones de dividendos. En la presentación de sus resultados semestrales, su consejero delegado, José Bogas, afirmó que, pese al Covid, "nuestra capacidad para pagar dividendo está intacta".

Endesa no solo ofrece una de las mejores recomendaciones entre las *utilities* europeas, sino también uno de los PER (*Price to Earnings ratio*, o número de veces que el precio recoge el beneficio) más bajos, y una de las rentabilidades por dividendo más atractivas con sus resultados de 2021, del 5,6% (solo la superan, entre las grandes de Europa, la francesa Engie (6,5%) y la británica National Grid (5,7%).



Entre las españolas, cotiza más barata que Iberdrola (con un PER de 14,5 veces frente a las 18,4 veces de su rival), además de tener mejor recomendación (mientras que Naturgy, con más rentabilidad por dividendo y más barata, recibe un vender por parte de los analistas).

Bajada del 'payout'

El de 2021 será el ejercicio en el que Endesa, de acuerdo con la política de dividendos que aprobó a finales de 2018, dejará de repartir el 100% de sus beneficios entre sus accionistas, para pasar a entregarles un 80%. De las ganancias de 2022 les ofrecerá el 70%. Este recorte del payout (porcentaje de las ganancias destinado a retribuir) responde a un viraje en el modelo de negocio de la compañía, que quiere posicionarse en renovables; hace ya años que advirtió que pretendía **capturar entre el 10% y el 15% de la nueva capacidad en este tipo de energías que será necesaria hasta 2030.**

En un informe del 30 de julio, los analistas de Bankinter señalaban que es "una de las pocas compañías que podrán mostrar crecimiento en beneficios y en dividendos en 2020; además, sigue realizando significativos avances en descarbonización".

En Bank of America ven a Endesa mejor posicionada que sus rivales al no tener exposición a divisas ni a Latinoamérica.

En el primer semestre de este año, las renovables representaban ya el 44% de su capacidad instalada (un año atrás, se quedaban en el 36%), algo que ha sido posible gracias a la nueva capacidad eólica y solar y al cierre de las plantas de carbón. Este cambio hacia el **verde debería conferirle atractivo de cara a los inversores centrados en la sostenibilidad**, según los expertos de CaixaBank BPI.

Por su parte, los analistas de Bank of America reiteraban a finales de julio su comprar para el valor y seguían viendo a la compañía "mejor posicionada que sus comparables frente al Covid-19, sin exposición a divisas o a Latinoamérica". Todo su ebitda lo genera en España y Portugal.

Los expertos de JP Morgan señalan que la utilización del capex para reemplazar sus centrales de carbón y plantas nucleares por activos renovables "debería permitir al grupo generar ganancias estables en el medio plazo"; también señalan que, "con una robusta generación de caja y un escaso apalancamiento, Endesa podría permitirse pagar un dividendo considerable" (que se embolsará mayoritariamente Enel, dueña del 70%). La ratio deuda/ebitda de la compañía se sitúa en las 1,8 veces para este año y en las 2 veces para el próximo, según las estimaciones del consenso que recoge FactSet.

Losa traslada al Ministerio la situación de los trabajadores de Dominion.

20minutos.es
28 de agosto de 2020

La Delegada del Gobierno en Asturias, Delia Losa, ha dicho este viernes que trasladará al Ministerio de Transición Ecológica la situación de los trabajadores de Dominion, una empresa auxiliar de la central térmica de Lada de Iberdrola, que se ha cerrado.

Losa se ha reunido con representantes de los trabajadores, que se concentraron frente a la sede de la Delegación para pedir una solución ante sus despidos.

Según Losa, lo que está ocurriendo se aparte de los compromisos que las compañías eléctricas habían asumido. "No se puede incumplir el plan que el propio gobierno de España tiene establecido para que la transición ecológica sea lo menos traumática posible y no suponga pérdida de trabajos", ha dicho, a preguntas de los periodistas.

Endesa ofrece un 3% con su primer dividendo a cuenta de 2020, el próximo enero.

Eleconomista.es
30 de agosto de 2020

La rentabilidad de sus pagos con cargo a 2020, del 6,9%, es la más alta entre las grandes 'utilities' europeas.



A finales de 2018, Endesa anunciaba que, en un plazo de dos años, dejaría de repartir el 100% de su beneficio en forma de dividendos. Su *payout* (porcentaje de las ganancias destinado a retribuir) se mantendrá en ese 100% hasta el ejercicio 2020, **pero en las entregas con cargo a 2021 ya bajará al 80%, y en las de 2022, al 70%**. El recorte, por tanto, no ha llegado, pero se acerca.

Por el momento, la retribución de la eléctrica sigue situándose entre las más atractivas del Ibex, al alcanzar el 6,9% con sus dividendos a cuenta de 2020 para quien compre hoy acciones. La rentabilidad cae, de acuerdo con las estimaciones del consenso que recoge FactSet, al 5,6% en 2021 y al 4,9% en 2022.

Endesa, que a partir del lunes sustituye a Prosegur en la cartera del EcoDividendo (la estrategia de *eEconomista* que recoge los pagos próximos más rentables de la bolsa española), retribuye dos veces al año, en enero y en julio. El de enero de 2021 será el primer dividendo a cuenta de los resultados de 2020. El consenso que recoge *Bloomberg* estima que ascenderá a 0,70 euros que, en los precios actuales, rentan un 3%.

Recupera el consejo de compra

La eléctrica acaba de recuperar el favor de los analistas: los expertos del consenso que recoge FactSet dan a sus títulos un consejo de compra, algo que llevaba sin suceder siete años. Además, **Endesa les gusta más que Iberdrola** (a la que otorgan un mantener) por primera vez desde 2015.

La compañía presidida por José Bogas, que ya luce el mejor consejo entre las eléctricas del Ibex, es la más rentable por dividendo entre los gigantes del sector eléctrico europeo. Ese 6,9% que alcanzan sus pagos de 2020 supera las rentabilidades de National Grid, Engie, E.On, Enel, EDP, Iberdrola, RWE, Électricité de France y Orsted.

En estos tiempos de incertidumbre, la *utility* española ha dejado bien clara la solidez de su retribución. A finales de julio, su consejero delegado, José Bogas, afirmaba que, pese al Covid, **"nuestra capacidad para pagar dividendo está intacta"**.

El valor cotiza, además, más barato que la media de las grandes europeas de su sector por PER (número de veces que el beneficio está recogido en el precio), con una ratio de 14,2 veces, más baja, por ejemplo, que la de Iberdrola (18,2 veces).

Endesa **espera un impacto limitado en sus resultados de este año por el coronavirus**, dado que algo más del 50% de su ebitda (resultado bruto de explotación) es regulado, y a que en la parte de su negocio liberalizada "cuenta con una cobertura de ventas del 100%", según explica en un informe Ángel Pérez, analista de Renta 4.

Su viraje hacia la inversión en renovables (que es la razón que justifica el recorte de su *payout*) **debería conferirle atractivo de cara a los inversores centrados en la sostenibilidad**, según los expertos de CaixaBank BPI, mientras que los analistas de Bank of America la ven "mejor posicionada que sus comparables frente al Covid-19, sin exposición a divisas o a Latinoamérica". Todo su ebitda lo genera en España y Portugal.

Tecnología blockchain para un mercado eléctrico ibérico más complejo

Elperiodicodelaenergia.com
31 de agosto de 2020



El mercado eléctrico ibérico cada vez es más complejo. Más actores entran a formar parte del sistema. Ahora hay decenas de miles de instalaciones que producen electricidad. La generación está cada vez más distribuida y para poder actuar con inmediatez tanto los operadores Red Eléctrica de España (REE) y Redes Energéticas Nacionales (REN) como el operador del mercado OMIE han apostado por la tecnología blockchain para afrontar este reto.

Ya se sabe que España y Portugal forman un único mercado. Conocido como acoplamiento de mercado, este arreglo permite el libre movimiento de electricidad entre los países, aumenta la seguridad de sus redes y mantiene sus precios alineados.

Este arreglo requiere un alto nivel de colaboración y un flujo constante de información actualizada entre OMIE y los dos TSO. Eso incluye información sobre todos los agentes que operan en el mercado.

Como operador de mercado independiente, OMIE debe mantenerse actualizado con toda la información de referencia sobre los participantes en el mercado, estableciendo quién tiene licencia para comprar y vender electricidad en cada país. Utiliza esta información para aprobar o rechazar suministro y demandar ofertas para atraer o desconectar la generación durante todo el día.

REE, REN y OMIE están examinando el potencial de blockchain para permitir un intercambio más eficiente y confiable de información sobre estos agentes, así como las unidades de mercado requeridas para la operación eficiente del mercado.

En la actualidad, cada organización puede tener sus propios métodos de almacenamiento e interpretar esa información. Pero son decisiones de alto riesgo. Pequeñas diferencias o inexactitudes en la forma en que la información es registrada y comunicada pueden conducir a costosos desajustes en el mercado.

Marta Araújo, Project Manager en REN, explica: «Hay mucha información que se intercambia. Eso actualmente requiere que varias entidades aseguren la integridad de esa información; hay muchos procesos de aprobación. Coordinarlo todo es un desafío».

Junto con **IBM**, las organizaciones han diseñado una solución blockchain que sea transparente, segura e inmutable, asegurando que todos vean precisamente la misma información al mismo tiempo. Para los empleados operativos hay muy pocos cambios, ya que ingresa la misma información al mismo lugar. Pero en lugar de extraer archivos para enviar por correo electrónico en adelante, funcionan con un sistema conectado.

Cualquier cambio es inmediatamente registrado, atribuido y con sello de tiempo para que todos lo vean. **Luis Chiroque**, jefe de Comunicaciones de REE, dice: «Esto cambia la forma en que rastreamos la información y define las reglas. Podemos hacer cambios una vez, sin necesidad de doblar el esfuerzo en ambos extremos».

Los representantes de REE, REN y OMIE que formaron el equipo del proyecto era nuevo en blockchain como una tecnología habilitadora, por lo que requería trabajar en el proceso de desarrollar una prueba de concepto (POC) dentro de una parte aislada del ecosistema que podría demostrar las posibilidades más amplias en cada paso.

Naturalmente para un proyecto de innovación involucrando equipos de tres entidades de diferentes tamaños y con diferentes culturas de trabajo, hubo desafíos en el camino. Pero una buena comunicación y una mente abierta por parte de los equipos hizo que el proyecto saliera adelante.

A ello hay que sumar la experiencia de IBM en blockchain y **Hyperledger Fabric** era el ajuste perfecto para este caso.

Sergio Muñoz, director de proyectos de TI en OMIE, reflexiona: «Podimos confirmar que blockchain es una solución clave cuando se requiere acceso a los datos y establecer una relación de confianza».

Con el POC ahora establecido, el equipo busca ampliar el alcance a otros casos de uso. Existen amplias oportunidades para abordar pequeños pero importantes avances en el sistema para obtener una imagen más clara de lo que está sucediendo en cualquier momento. Lo que está claro es que la tecnología se pone a disposición de las empresas y por ende de los consumidores para obtener un suministro eléctrico más seguro, y en este caso, limpio.

El recibo de la luz sube el 9,2 % en agosto respecto a julio

Elperiodicodelaenergia.com
31 de agosto de 2020



La factura de la luz ha subido el 9,2 % en agosto respecto a julio, con lo que encadena su cuarto ascenso consecutivo intermensual, y si la comparativa se hace con el mismo mes del año pasado el recibo eléctrico se ha abaratado el 5,3 %.

Según los datos obtenidos del simulador de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el recibo para un consumidor tipo - con una potencia contratada de 4,4 kilovatios y un consumo anual de 3.000 kilovatios hora (250 KWh al mes), acogido a la tarifa regulada o Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC)-, se ha situado en agosto en 51,8 euros (1,73 euros más que en julio)

Así, en agosto, la factura de la luz vuelve a subir, después de hacerlo el 4,3 % en julio y junio y el 3,18 % en mayo, y tras las rebajas de febrero, cuando cayó un 7,35 % respecto al mes precedente; marzo (3,4 %) y abril (7,96 %), meses en los que influyeron tanto la pandemia como la caída de precios en el mercado mayorista (pool).

2020 comenzó con un ascenso en la factura del 4,6 % en enero, que se vio interrumpido en febrero, marzo y abril, para en mayo romper la tendencia a la baja con la vuelta a la actividad económica y la desescalada.

Naturgy arrebató a Iberdrola y Endesa el suministro energético del Congreso.

Vozpopuli.com
31 de agosto de 2020

Gas Natural, filial del grupo que preside Francisco Reynés, ha logrado los tres lotes de este contrato valorado en cuatro millones de euros.



Gas Natural será el encargado de encender la luz y poner la calefacción en el **Congreso de los Diputados** durante los próximos dos años y medio. La filial de **Naturgy** ha logrado los tres lotes de esta adjudicación valorada en **cuatro millones de euros**. Un concurso que buscaban otros grandes del sector como **Iberdrola** o **Endesa**.

Los lotes era suministro de energía eléctrica, en alta y baja tensión, y gas natural para los edificios del Congreso de los Diputados. Finalmente, Gas Natural ha puesto encima de la mesa por estas tres partidas y el total de su contrato que le ha adjudicado la Mesa del Congreso se eleva hasta los **1,16 millones de euros**.

Iberdrola, Endesa, Acciona y Aura Energía se presentaban también a esta adjudicación que en los últimos dos años también había sido tarea de la filial Naturgy.

El encargado se desarrolla desde el pasado 1 de junio de 2020 y **hasta el 31 de diciembre de 2022.**

El contrato también incluye una opción de prórroga hasta el 31 de diciembre de 2023.

El Congreso de los Diputados priorizaba para estos contratos el factor económico. Para el suministro de gas natural **la parte económica de la oferta de los candidatos se llevaba el 100% de la ponderación,** mientras que el suministro eléctrico la factura suponía el 90% de los criterios de elección. El 10% restante de los dos primeros lotes correspondía a valoraciones ambientales.

Repsol pone el combustible

Repsol ha conseguido, por su parte, el contrato de **suministro de carburante para los vehículos del Parque Móvil** del Congreso de los Diputados. Esta adjudicación valorada en **148.000 euros** se lo ha llevado la petrolera a través de Solred, su empresa de medios de pago para carburantes y lubricantes.

Su propuesta económica ha sido de **86.333 euros y el plazo de este suministro se desarrolla desde el 1 de julio de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2022.** Repsol ha tenido que competir con otro candidato para este suministro, aunque desde la Mesa del Congreso de los Diputados no desglosa en esta ocasión quien ha sido su rival.

Aunque el propio pliego ya excluía a los operadores de gasolineras más pequeños. El candidato a este contrato del Congreso debía tener, como mínimo, **100 estaciones de servicio entre capitales de provincia y poblaciones** de más de 50.000 habitantes.

Solar y eólica suponen el 67% de la nueva capacidad eléctrica añadida en el mundo en 2019 mientras que los fósiles caen al 25%.

Elperiodicodelaenergia.com
2 de agosto de 2020



La energía fotovoltaica fue, con mucho, la tecnología de generación de energía líder en el mundo por instalaciones en 2019: el 45% de la capacidad añadida era solar con un tercio de todos los países eligiéndola su primera opción.

La energía fotovoltaica (PV) dominó como la nueva fuente principal de tecnología de generación de energía añadida a las redes en docenas de países en 2019. Con un récord de 118 gigavatios construidos, la energía solar superó a todas las demás tecnologías en términos de nueva construcción y fue la tecnología más desplegada en un tercio de las naciones, según **BloombergNEF (BNEF)**.

En total, 81 países construyeron al menos 1 megavatio de energía solar durante el último año y la energía solar representó casi la mitad de toda la nueva capacidad de generación de energía construida en todo el mundo.

Los resultados se destacan en el nuevo informe de *Tendencias de transición energética 2020* (Power Transition Trends 2020) de BNEF y en la herramienta online, que sigue datos detallados de capacidad y generación durante la última década. Ambos se basan en datos a nivel de país recopilados por analistas de BNEF directamente de fuentes primarias de los países hasta 2019.

El informe destaca los enormes avances que ha realizado la energía solar en una década, que ha aumentado de apenas 43,7GW de capacidad total instalada en 2010 a 651GW a fines de 2019. La energía solar en 2019 rebasó a la eólica (644GW) para convertirse en la cuarta fuente de energía más grande en una base de capacidad, detrás del carbón (2.089GW), gas (1.812GW) e hidro (1.160GW). Ahora hay más capacidad eólica y solar en línea en todo el mundo que la capacidad total de todas las tecnologías, limpia o sucia, en EEUU.

«Las fuertes caídas en los costes de equipos solares, a saber, los módulos que van en los techos y en las grandes plantas, han hecho que esta tecnología esté ampliamente disponible para viviendas, empresas y redes», dijo **Luiza Demôro**, analista de BNEF y autora principal del estudio. «PV es ahora verdaderamente ubicua y un fenómeno mundial».

Sobre una base de generación, las contribuciones de la energía solar son considerablemente menores debido a la menor capacidad de producción de PV en comparación con los combustibles fósiles. En 2019, la energía solar representó el 2,7% de la electricidad generada en todo el mundo, según BNEF, subiendo del 0,16% de hace una década. Teniendo en cuenta el bajo costo de la tecnología y la limitada penetración en una base de generación, BNEF espera que el mercado continúe creciendo, con 140-177GW de capacidad solar agregada en 2022.

Los datos ofrecen otras perspectivas importantes sobre cómo el mundo está generando electricidad. De 2018 a 2019, la energía producida a partir del carbón cayó un 3% a medida que las plantas operaban con menos frecuencia. Esto marcó la primera caída en la generación de carbón desde 2014-2015 y, si bien el mundo tiene hoy muchas más plantas de carbón conectadas a la red que hace una década, esas plantas están operando con menos frecuencia. La tasa de utilización promedio en plantas de energía por carbón ha caído del 57% en 2010 al 50% en 2019. De todos modos, los 9.200 teravatios hora (TWh) producidos a partir del carbón en 2019 han subido un 17% desde 2010.

La capacidad global de carbón aumentó un 32% durante la década para alcanzar 2,1TW en 2019. Más de 113GW de cierres netos de carbón en los países desarrollados durante la década de 2010 no pudo compensar la inundación de 691GW de carbón nuevo neto en los mercados emergentes. En 2019, el mundo vio 39GW de nueva capacidad neta de carbón instalada, significativamente superior a la de 2018 cuando se completaron 19GW de carbón.

«Los países más ricos están cerrando rápidamente las plantas de carbón más antiguas y, en gran medida, ineficientes porque no pueden competir con nuevos proyectos de gas o energías renovables», dijo **Ethan Zindler**, director de América en BNEF. «Sin embargo, en los países menos desarrollados, especialmente en el sur y sudeste de Asia, las plantas de carbón nuevas y más eficientes siguen conectadas, a menudo con el apoyo financiero de los prestamistas chinos y japoneses».

Otros hallazgos del informe de BNEF son:

- La energía eólica y solar representaron más de dos tercios de los 265GW de nueva capacidad instalada en todo el mundo en 2019, frente a menos de un cuarto de nueva construcción en 2010. Por primera vez, las dos tecnologías también representaron la mayoría de la nueva generación registrada en 2019. Incluyendo la energía hidroeléctrica, las energías renovables conforman tres cuartos de la capacidad encargada en 2019.
- La construcción de energía eólica y solar se concentraba mayormente en las naciones más ricas durante la primera mitad de la década de 2010, pero ha cambiado recientemente. En un grupo que incluye casi todas las naciones de la OCDE, la energía eólica y solar han representado la mayoría de la nueva capacidad construida cada año desde 2011. Entre un grupo de países no miembros de la OCDE más Chile, Colombia, México y Turquía, la energía eólica y solar han representado la mayoría de la construcción anual cada año desde 2016.
- BNEF estima que las emisiones de CO2 del sector de energía mundial cayeron 1,5% 2018-2019 a medida que las disminuciones en EEUU y la UE compensaron más que un aumento de China, que representó el 37% del total de 2019. EEUU siguió con el 14% y la UE con el 6%.

El informe y la herramienta de *Tendencias de transición de energía 2020* se basan en los datos recopilados individualmente de 138 naciones hasta 2019, todas ellas con más de dos millones de habitantes.

Por separado, BNEF ha estado siguiendo la producción de energía en 25 de los mayores mercados desarrollados del mundo a diario en 2020. Basado en esos datos preliminares, BNEF espera que la generación global total, la generación de carbón y las emisiones de CO2 del sector de energía disminuyan aún más en 2020. Las respuestas de emergencia a Covid-19 han desacelerado las economías y reducido la demanda de electricidad en al menos 20 de los principales países estudiados por BNEF.

La 'vuelta al cole' refuerza las recomendaciones de Endesa, Inditex, Acciona y Red Eléctrica.

Eleconomista.es
2 de septiembre 2020

Son las firmas que más puestos suben en la 'Liga Ibex' en los últimos tres meses

MásMóvil, Mapfre, Ferrovial e Iberdrola son las que sufren los mayores deterioros



Después de un mes de agosto en el que las recomendaciones que las firmas de inversión emiten sobre los componentes del **Ibex** no han sufrido grandes variaciones, las vacaciones de verano llegan a su fin para muchos, incluidos los analistas, y toca hacer balance de **qué compañías han hecho los deberes** y llegan mejor posicionadas al nuevo curso bursátil que arranca esta semana.

Así, 11 de los 35 miembros del selectivo cuentan ahora con una valoración más positiva que la que lucían a comienzos de junio, entre las que destacan **Endesa** e **Inditex**, que han recuperado el consejo de compra tras escalar 6 y 5 puestos, respectivamente, así como **Acciona** y **Red Eléctrica**, suben 4 peldaños.

También han mejorado entre 1 y 3 posiciones Grifols, Acerinox, ACS, Naturgy, Bankia, Ence y Repsol. Esta es la fotografía que arroja la **Liga Ibx de elEconomista**, el *ranking* que combina las recomendaciones según una media ponderada de los consensos de FactSet y *Bloomberg* que se actualiza semanalmente.

También han mejorado entre 1 y 3 posiciones Grifols, Acerinox, ACS, Naturgy, Bankia, Ence y Repsol

De los 24 valores restantes, CaixaBank, Cellnex, Inmobiliaria Colonial, Siemens Gamesa, **Telefónica** y Viscofan han mantenido su clasificación sin cambios. Y entre los que han perdido la confianza de los expertos destacan especialmente MásMóvil (por el efecto OPA) y Mapfre, que han cedido 18 y 7 puestos, respectivamente, en los últimos tres meses.

Endesa: beneficio y dividendo

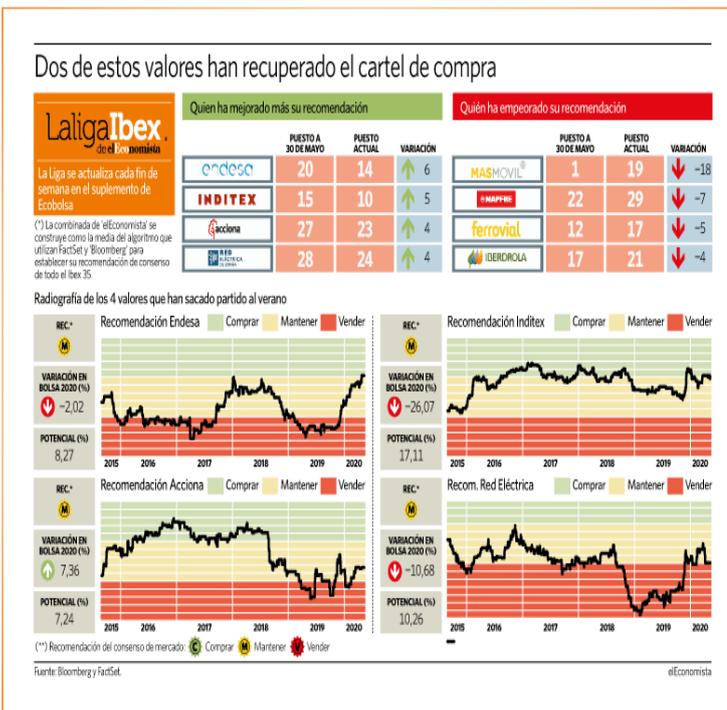
Mientras más de la mitad de las empresas del selectivo nacional está sufriendo notables recortes en sus estimaciones de beneficio neto superior al 50% respecto a lo esperado en enero, las previsiones para la compañía capitaneada por José Bogas han mejorado en un 10% hasta rozar los 1.800 millones de euros, el que sería su mejor resultado desde 2013.

Endesa es además **la firma más rentable por dividendo** entre los gigantes del sector europeo. El casi 7% que alcanzan sus pagos de 2020 supera las rentabilidades de National Grid, Engie, E.On, Enel, EDP, Iberdrola, RWE, Électricité de France y Orsted.

Unos números que no han dejado indiferentes a los analistas, que han elevado la recomendación de un mantener **a un comprar por primera vez en 5 años**. Un espaldarazo que le ha llevado hasta el décimocuarto puesto que ocupa actualmente (ver gráfico). De hecho, en el año Endesa también es la segunda firma que más puestos mejora, 16, tras Aena, que suma 17.

Endesa también es la segunda firma que más puestos mejora, 16, tras Aena, que suma 17

Desde JP Morgan destacan que la eléctrica "debería tener el suficiente capital para llevar a cabo la transformación de las plantas nucleares y de carbón en renovables, lo que permitiría que Endesa mantuviese un beneficio estable a medio plazo". Además, resaltan su bajo apalancamiento que "le ayudará a ahorrar y a ofrecer un fuerte dividendo".



Inditex, la mejor opción del sector

Inditex, a falta de dos semanas para **rendir cuentas a los inversores con sus resultados correspondientes al primer semestre** del ejercicio fiscal de 2020, se sitúa como una oportunidad de compra. El avance desde junio le ha hecho recortar distancia con Repsol -la mejor recomendación entre los *blue chips*-, del que está a 4 puestos. La gallega también es la preferida entre sus competidores directos, la propietaria de Uniqlo -*Fast Retailing*- y H&M, que son un mantener.

Con todo, Inditex se deja en el ejercicio un 26%. Los expertos sitúan su precio justo entre los 27 y los 28 euros, niveles que le llevarían a recuperar buena parte de lo perdido tras el *crash* de la **pandemia** y que ven posible los más de 30 analistas que la siguen. Pero para alcanzar dicha meta será clave la mayor relevancia de su negocio *online*.

"El cierre de un 10-12% de su superficie comercial define una nueva dirección para la compañía con el *online*, convirtiéndose de repente en un canal importante", señala Charles Allen, analista del sector de *Bloomberg Intelligence*.

También se han aplicado este verano Acciona y Red Eléctrica, que han visto mejorar su clasificación en 4 puestos y conservan un consejo de mantener. En el caso de la primera, la única que aguanta en positivo en 2020 con alzas del 7%, aún conserva a ojos de los expertos mecha para avanzar un 7% más hasta alcanzar los 108,21 euros por acción.

El mercado ha valorado positivamente **las medidas que la dirección anunció en julio para sortear la crisis** del covid-19 sin trastocar sus planes a largo plazo, como reducir un 75% sus inversiones este 2020, posponer "hasta que haya visibilidad" desarrollos inmobiliarios por 250 millones y mantener la ejecución de proyectos energéticos, que sumarán 700 MW en diciembre. "La reasignación de capital permitirá a Acciona aumentar su exposición al crecimiento renovable, lo que vemos como positivo", valoran desde Barclays.

Red Eléctrica también ha mejorado su consejo al calor de unas previsiones de beneficio al alza que la acercarán a la barrera de los 700 millones de euros este ejercicio. Desde el equipo de análisis de JP Morgan vaticinan que "en la próxima década tendrá un aumento en su inversión de capital, a la vez que se adapta al plan energético español". No obstante, a medio plazo ven potenciales riesgos sobre todo en el comportamiento de sus ganancias y las estrategias escogidas.

Iberdrola capta 700 millones en Brasil para redes y renovables.

Eleconomista.es
2 de septiembre 2020

Completa la financiación de su mayor parque eólico de Latinoamérica.



Iberdrola ha captado 700 millones de euros en Brasil para desplegar redes de transporte y distribución de electricidad y construir el enorme complejo eólico de Oitis (566 MW), el mayor de la compañía en Latinoamérica.

Iberdrola, por medio de su filial brasileña, Neoenergía, ha captado 3,4 billones de reales brasileños (unos 531 millones de euros al tipo de cambio actual) del Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social de Brasil (BNDES) para la financiación de las actividades de sus cuatro compañías regionales de distribución, Coelba, Celpe, Elektro y

Coserm. El préstamo vence a los 20 años y tiene un interés del 3,78% más inflación (IPCA).

Así lo recoge **la información remitida por Neoenergía al regulador bursátil brasileño**, en el que apunta, además, que con el préstamo cubre cerca de la mitad de las inversiones previstas en distribución en el país entre el presente 2020 y el próximo 2021.

La mayoría de los fondos, 250 millones de euros, recalarán en Coelba, que el pasado julio ya cerró otro acuerdo con la Agencia Canadiense de Crédito a la Exportación por 80 millones de dólares (67 millones de euros) a cinco años.

La compañía también ha captado otros 369 millones de reales (56,6 millones de euros), con los que completa la financiación para construir las **líneas de transmisión que se adjudicó en las subastas de 2017**: dos tendidos de 345 kilómetros en total, junto con una subestación eléctrica, en los estados de Paraíba y Ceará. El préstamo vence a los 24 años, tiene carencia hasta septiembre de 2023 y un interés del 4,13% más inflación.

Enorme complejo eólico

Finalmente, el Banco do Nordeste do Brasil (BNB) le ha otorgado 715 millones de reales (111 millones de euros) para la financiación del complejo eólico de Oitis, con vencimiento en 24 años, tres de carencia y un coste del 1,33% más inflación. Con la operación se cierra la financiación de la planta, que **ya contaba con otros préstamos** del BNDES y el Banco Europeo de Inversiones (BEI).

El complejo de Oitis se levantará en los estados de Piauí y Bahía; con 566 MW es la mayor instalación eólica de la compañía presidida por Ignacio Sánchez Galán en Latinoamérica y la segunda en el plano global, tras el parque de Peñascal (606 MW) en Texas. Exige una inversión total de 480 millones de euros y debería estar operativo en 2022.

Brasil es uno de los mercados estratégicos de Iberdrola, donde es uno de los principales operadores eléctricos, con 700.000 kilómetros de líneas eléctricas -cubren las necesidades de 34 millones de personas- y una capacidad de generación, operativa y en construcción de 5.000 MW.

La multinacional eléctrica española consigue con facilidad la **financiación necesaria** para desarrollar su plan estratégico en Brasil.

Las eléctricas piden al Gobierno expulsar a las pymes de la tarifa regulada.

Eleconomista
3 de septiembre de 2020

Proponen recortar de 10 kW a 5 kW el acceso al PVPC
Las comercializadoras tendrán que actualizar los contadores y el recibo



Aelec, la patronal que aglutina a las principales compañías eléctricas españolas, ha reclamado al Gobierno que dé un paso adelante en la liberalización del sector y que resuelva algunos de los problemas que viene arrastrando este negocio durante los últimos años.

La asociación, que reúne a Iberdrola, Endesa, Naturgy, EDP y Viesgo, ha exigido a la vicepresidenta Teresa Ribera que reduzca la potencia que se puede contratar desde el máximo actual de los 10 kW hasta los 5 kW y que sólo lo puedan hacer las personas físicas. De este modo, las pequeñas y medianas empresas tendrían que ir obligatoriamente al mercado liberalizado, que hoy por hoy, mantiene unos precios más elevados que el regulado. Así como prácticamente todos aquellos consumidores que

residan en una vivienda unifamiliar o dispongan de sistemas de calefacción eléctrica.

En las alegaciones presentadas al **Real Decreto por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema**, las eléctricas hacen varias observaciones sobre la necesidad de revisar y actualizar los costes de comercialización. En concreto, se reclama incorporar el coste de financiación del bono social y los costes del canal presencial de atención a clientes en el margen comercial del precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC), además de la necesidad de abordar urgentemente la revisión de los costes de comercialización reconocidos a las comercializadoras de referencia para el periodo 2019-2021.

De hecho, las empresas consideran que para cumplir el escenario de equilibrio tarifario con la cuantía de cargos a financiar por los consumidores, es imprescindible aprobar los desarrollos normativos que aseguren los ingresos adicionales previstos en el ejercicio de entrada en vigor de los cargos y cubrir los eventuales desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema por el efecto de la crisis COVID, garantizando el equilibrio financiero del sistema eléctrico en el ejercicio en el que entren en vigor los cargos.

Actualización de contadores

Además de estos cambios regulatorios, la nueva regulación propuesta supondrá cambios cercanos para todos los clientes ya que exigirá la reprogramación de la totalidad del parque de contadores para adaptarlos a la nueva estructura de peajes y cargos, así como a los nuevos periodos horarios.

Según la experiencia de anteriores cambios de periodos puede llevar a que a una parte del parque de equipos de medida no se pueda actualizar en el plazo previsto o a otras situaciones en las que no puedan aplicarse los nuevos periodos desde el primer momento de entrada en vigor de estos nuevos peajes y cargos.

La mayor parte de estas incidencias serán transitorias, pero se propone la utilización de unos coeficientes que permitan realizar el reparto de las lecturas obtenidas de equipos de medida de acuerdo a los nuevos periodos horarios, del mismo modo que se ha previsto en otras ocasiones en las que se han producido cambios relevantes de la estructura y en particular de la discriminación horaria, como fue el caso del establecimiento de la tarifa nocturna. Dichos coeficientes podrían ser de aplicación a los puntos de suministros (contadores no sustituidos, contadores sin curva horaria y/o contadores cuya programación no haya sido posible con anterioridad a la fecha de entrada en vigor de los nuevos peajes y/o fallos de programación de los contadores) en los que no haya sido posible realizar las adaptaciones necesarias a la estructura de los nuevos peajes y cargos. Los valores de los coeficientes y su procedimiento de aplicación serían los que resulten publicados en la resolución de precios de los peajes.

Nuevas facturas

Por otro lado, la medida afectará también a la factura eléctrica que es una importante herramienta de comunicación entre comercializadoras y clientes. Las eléctricas creen que el modelo no debería regularse en el mercado libre, bastaría con definir el contenido mínimo que debe figurar en la misma, tal y como recomienda la Directiva Europea.

No obstante, para asegurar que las comercializadoras tengan tiempo para incorporar los cambios que finalmente se determinen es necesario que la resolución prevista se publique con antelación suficiente para poder adaptar los envíos.

Finalmente, las eléctricas plantean un cambio sobre la financiación de la cogeneración de alta eficiencia. Las compañías creen que el Fondo de Eficiencia Energética puede hacerse cargo de estas cantidades, lo que permitiría reducir los cargos de la tarifa en algo más de 900 millones de euros. Esta reducción de los cargos beneficiaría la electrificación de la demanda, reduciría la carga soportada por todos los consumidores.



**desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia**

**Sindicato
Independiente
de la Energía**



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

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

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