

Resumen de **Prensa** Sector Energético



Sindicato
Independiente
de la Energía

Nos importan
las **PERSONAS**

Creemos en la
NEGOCIACIÓN

Trabajamos para
construir un
FUTURO mejor

Las eléctricas meten la tijera en el lobby empresarial que crearon hace 75 años

Lainformacion.com
21 de julio de 2020

Aeléc negocia modificaciones en las condiciones de trabajo de los empleados y recortes de los pagos en especie y sanitarios del colectivo de jubilados.

Unesa saca la 'pata' nuclear para que las eléctricas afronten el futuro por separado.

Una cuarentena de políticos al abrigo del gran 'lobby' eléctrico.

Tiempos de tijera. La Asociación de Empresas de Energía Eléctrica (aeléc), heredera de la que **fue una de las patronales más poderosas del país**, la antigua Unesa, ha comunicado al personal en activo y a los jubilados el inicio de un **procedimiento de modificación sustancial de condiciones de trabajo de carácter colectivo** que conllevará, entre otras cosas, recortes en la retribución en especie - bonificaciones en el recibo de la luz- y extinción de las pólizas de seguro privado suscritas con Adeslas. aeléc tiene como asociadas a las cinco grandes eléctricas -Endesa, Iberdrola, Naturgy, EDP y Viesgo- que sufragan sus costes.



Aunque el personal afectado por los recortes no es muy numeroso -en torno a una docena de trabajadores en activo y 120 pasivos entre jubilados y familiares-, el tijeretazo es una prueba de hasta qué punto ha cambiado el sector. **aeléc se presentó en sociedad en 2018** como sucesora, más modesta, de la poderosa patronal Unesa, **constituida hace 75 años para defender los intereses del sector eléctrico, que retrasó la liberalización hasta 1997**. El sector energético es uno de los que mejor ha resistido en época de crisis, pero, aun así, aeléc ha decidido aplicar la tijera. La asociación admite que está "reordenando los beneficios sociales para hacerlos sostenibles en el tiempo". Un proceso que no ha concluido y sobre el que dará explicaciones en su momento.

La asociación que preside Marina Serrano ha elaborado un informe técnico que justifica las causas económicas y productivas en las que se sustentan los recortes. Para el personal pasivo se acabará la luz gratis total a partir del 1 de septiembre. **La propuesta limita el consumo a 6.000 kWh-año y la potencia subvencionada a 5,75 kW**. Además, a partir del 1 de enero de 2021 se acaba el seguro privado. Fin de las pólizas suscritas con Adeslas.

En pie de guerra

Los recortes han puesto en pie de guerra a los afectados, especialmente a los pasivos. Estos rechazan los cambios porque, entre otras cosas, argumentan que no cuentan con un contrato en vigor. **Por esa razón consideran que cualquier modificación de las condiciones de trabajo les son inaplicables**. Asimismo, recelan de las causas económicas a las que alude aeléc para justificar sus medidas. Recuerdan que aeléc no compite en el mercado ni está afectada por los altibajos de precios. En suma, no cabe aducir causas económicas para recortar ya que **sus costes deben ser cubiertos por las empresas asociadas** salvo que de forma deliberada las aportaciones sean inferiores a los costes previstos.

Los afectados recelan de las intenciones de las empresas asociadas. Apuntan incluso a que las **sucesivas modificaciones de la personalidad jurídica** de la asociación podrían obedecer "a la decisión de sus actuales asociados de eludir sus responsabilidades con los trabajadores pasivos". **También plantean dudas sobre cómo se han contabilizado en aeléc los costes de la energía eléctrica** bonificada y el seguro contratado con Adeslas. Esos costes, explican, deberían haberse o externalizado o provisionado en el momento de la jubilación o prejubilación.

La polémica por los recortes se produce apenas dos años después de la gran transformación de Unesa en asociación sectorial, con funciones y presupuesto reducidos. **Desde su transformación, aeléc centra su actividad en la defensa de los intereses que son comunes a sus socios:** las actividades reguladas del negocio eléctrico, es decir, **el transporte y la distribución de electricidad** y su impacto en la tarifa regulada -PVPC- que pagan todavía 11,6 millones de usuarios.

Fin de una época

Los cambios y los recortes entierran una época y una forma de manejar el poder de las empresas. Unesa se creó en 1947, con 17 empresas que tenían un ojo puesto en los problemas de suministro de la posguerra y **con el impulso de la familia Oriol**. **La transparencia nunca fue una preocupación en la patronal porque poder la hizo innecesaria durante décadas.** Ahora, las cosas han cambiado. Las empresas asociadas representan una aportación directa del 0,8% al PIB nacional; generan más de 180.000 empleos de forma directa, indirecta e inducida; y dan servicio a 28 millones de puntos de suministro. Además, su contribución tributaria es de aproximadamente 3.700 millones de euros anuales.

Los recortes en los beneficios sociales de los jubilados no son una novedad en el sector. Endesa mantuvo una pelea de dos años con los sindicatos por eliminar primero y recortar finalmente la tarifa del empleado para el personal activo y pasivo. La controversia acabó en un arbitraje y un nuevo convenio. **El exministro Manuel Pimentel** cerró un laudo salomónico: **admitió la tarifa bonificada para los jubilados pese a la extinción del anterior convenio.**

Pero lo hizo con rebajas importantes sobre la horquilla de bonificaciones, que iba desde una cantidad mínima a los 30.000 kWh/año. Tras el arbitraje y el nuevo convenio, respaldado sólo por UGT, **Endesa contabilizó en los resultados del primer trimestre la mayor parte de las provisiones realizadas** para garantizar el pago en especie a empleados y jubilados, **unos 400 millones de euros.**

Endesa invertirá 600 millones en renovables en la central de Compostilla II (León)

Expansion.com
17 de Julio 2020

Endesa planea invertir 600 millones de euros para desarrollar proyectos renovables en el entorno de la central térmica de Compostilla II, en Cubillos de Sil (León), que cesó su actividad el pasado 30 de junio, ha informado el director general de Generación de la compañía, Rafael González.

Los proyectos, con una potencia de 700 megavatios (MW), acompañarán al desmantelamiento de la central los próximos cinco años y generarán "alrededor de 3.000 empleos" durante su construcción, ha dicho González a Efe.

La eléctrica ha promovido un concurso de proyectos nacionales e internacionales para revitalizar el emplazamiento leonés, al que se han presentado ocho propuestas de desarrollo en sectores como el agrícola, el de fabricación y el de servicios.

El plan se encuentra ahora en fase de análisis y se espera que haya una decisión hacia los meses de septiembre y octubre.

La inversión en Compostilla II se suma a otra de más de 1.300 millones destinada a la central de Andorra (Teruel), otra de las centrales de Endesa que cesó su actividad el 30 de junio pasado.

En la central de Andorra, que dispone de 1.100 megawatios (MW), Endesa prevé impulsar proyectos renovables de 1.700 MW de potencia, que emplearían en un periodo de cinco años a mil profesionales anuales.



La compañía está impulsando un plan de recolocación de empleados que ha permitido reubicar a "más de 130 profesionales en el último año", ha dicho González, que ha expresado el "compromiso de Endesa" con la contratación de personas locales en todas las operaciones.

Para el periodo 2020-2022, la compañía tiene previsto inversiones en renovables por 3.000 millones, con las que desarrollar cerca de 3.000 MW de nueva capacidad.

"Pasaremos de los 7.500 MW que tenemos instalados en este momento a más de 10.000 MW en 2022", lo que supone un incremento de más de un 40 %, ha dicho el directivo, que ha destacado que en lo que va de año el 25 % de su producción procede de fuentes verdes.

El déficit del sistema eléctrico se reduce un 11,4% y alcanza los 1.575 millones en mayo

Expansion.com
17 de julio de 2020

El sector gasista registra un déficit de 107 millones de euros, frente a los 74 millones de mayo de 2019.



El déficit de tarifa provisional del sistema eléctrico, que se produce porque los costes reconocidos de la actividad regulada son superiores a los ingresos obtenidos a través de los peajes, se situó en 1.575 millones de euros en la quinta liquidación, correspondiente al mes de mayo, informó la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

Esta cifra de déficit provisional del sistema eléctrico a mayo es un 11,4% inferior a los 1.777 millones de euros que se registró en la misma liquidación del año pasado.

El total de ingresos del sistema se elevó a 5.138 millones de euros, mientras que el conjunto de costes se situó en 6.713 millones de euros. Dado que los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes reconocidos, se ha calculado un 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) cuyo resultado es del 72,2%.

La demanda en consumo se situó en 77.110 gigavatios hora (GWh) al mes de mayo, un 6,5% menos que en el mismo periodo del año anterior (82.613 GWh).

Renovables

En lo que respecta a las energías renovables, se han liquidado 63.825 instalaciones. La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta quinta liquidación de 2020 asciende a 2.518,9 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, ese coeficiente de cobertura del 72,2%. La cantidad que hay que pagar a cuenta a los productores asciende a 366,7 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (PGE) fue de 32,3 millones de euros antes de IVA o impuesto equivalente.

A fecha del cierre de esta quinta liquidación se habían recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 91,12261% de esta partida a los productores a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicados en los territorios extrapeninsulares. La cantidad a pagar a cuenta a estos productores en la liquidación asciende a 6,3 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

A finales de 2019 el mercado eléctrico estaba compuesto por 29,5 millones de puntos de suministro. El 62,6% (18,5 millones de puntos) eran suministrados por un comercializador en el mercado libre, mientras que el 37,4% restante (11 millones de puntos) lo suministraba un comercializador de referencia mediante el denominado PVPC.

Sector gasista

En lo que respecta al sector gasista, el déficit provisional a mayo se sitúa en los 107 millones de euros, frente a los 74 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior. El índice de cobertura fue del 91,5% de la retribución acreditada.

El total de ingresos liquidables declarados por las empresas del sector fue de 1.206 millones de euros, un 4,8% inferior al mismo periodo del ejercicio anterior.

Por su parte, los costes liquidables ascendieron a 15 millones de euros, un 26,3% inferiores a los costes de la quinta liquidación del año pasado.

Adicionalmente, se han considerado en el sistema de liquidación los pagos derivados de los artículos 66.a y 61.2 de la Ley 18/2014, que se elevan a 37 millones de euros. Por tanto, el total de ingresos netos liquidables se elevó a 1.154 millones de euros, un 2,9% inferior al de 2019. Así, la retribución total acreditada a las empresas ascendió a 1.261 millones de euros.

La demanda nacional de gas en 2020 facturada hasta el pasado 31 de mayo, ascendió a 120 teravatios hora (TWh), incluida la carga de cisternas desde plantas (5 TWh). Esta cantidad es un 10,7% inferior a la demanda del mismo periodo del año pasado.

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a cierre del pasado mes de mayo ascendía a 7,95 millones, con un aumento interanual de 44.413 consumidores (+0,6%), de los que 1,58 millones se suministran con tarifa de último recurso.

"Red Eléctrica tiene un firme compromiso con el dividendo"

Expansión.com
19 de Julio de 2020



La máxima responsable del grupo cree en un modelo que combina la fuerte regulación estatal, el servicio público y la rentabilidad para el inversor privado.

Beatriz Corredor (Madrid, 1968) habla a la velocidad de la luz. Tanto que llega un momento en el que su interlocutor se pregunta si esta mujer menuda y vikinga (forofa del Real Madrid) como ella se define tiene tiempo para respirar. Poco. El mismo que ha tenido para aterrizar en una empresa como Red Eléctrica (REE), una compañía tan compleja e importante en España como desconocida.

"Uno de mis retos es darla a conocer más a la opinión pública para reflejar la relevancia de lo que hace en España; la gente la confunde con una eléctrica más, pero es más que eso", explica en una entrevista con EXPANSIÓN. Es la primera que concede a un medio económico desde que fue nombrada presidenta de

este grupo, que se encarga de gestionar las redes de alta tensión eléctrica en España y asegurar el fluido de luz en cada momento.

Mañana se cumplen exactamente cinco meses desde que se anunciara el nombramiento de Corredor como máxima responsable de REE, que oficialmente se produjo cuatro días más tarde, el 25 de febrero. "Han sido meses intensos, en los que ha pasado de todo", comenta, para recordar que llegó al cargo justo antes de que se decretara el estado de alarma y el confinamiento en España.

"Mira", dice, señalando a la sala del consejo, en la sede de Red Eléctrica, en Alcobendas, Madrid. "Lo estrené cuando me nombraron, y después todas las reuniones han sido telemáticas", comenta. Es una prueba más de cómo la empresa ha seguido funcionando a la perfección durante la pandemia y en un momento crucial para el grupo. Tanto desde el punto de vista político, como empresarial y del mercado energético.

Columna vertebral

"REE no es sólo una empresa crítica y un puntal del sistema eléctrico en España", dice. "Es la columna vertebral", añade, reivindicando el papel de la compañía. Es su punto de partida para desmontar, una a una, las que considera grandes falacias que persiguen desde hace tiempo a la empresa, como la de las injerencias políticas, su esquizofrénico rol de empresa privada participada por el Estado, o la supuesta incompatibilidad entre dividendo e inversiones como servicio público.

El modelo societario de REE, en la que el Estado es el primer accionista con el 20% a través del hóliding empresarial de la Sepi, y el 80% cotiza en Bolsa "se ha demostrado que funciona". Ese modelo siempre ha estado en la base de las críticas sobre la supuesta intromisión gubernamental en la compañía, algo que Corredor, que fue ministra de Vivienda con el Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero, entre otros cargos políticos, desdramatiza.

"A mí no me genera ningún problema", comenta la presidenta del grupo, cuyo nombramiento precisamente se produjo tras la abrupta salida de su antecesor en el cargo Jordi Sevilla por sucesivos encontronazos con la ministra de Transición Ecológica.

A Corredor no sólo no le inquieta el carácter semiestatal, o semipúblico de la empresa. Se siente en él como en su segunda piel. "Me viene de fábrica", dice Corredor, que recuerda que antes de su paso por la política, su formación profesional era la de registradora de la propiedad. "Como REE", dice "el Registro de la Propiedad es un servicio público muy regulado que se proporciona en régimen privado". Corredor no solo no ve "ningún problema" en ese esquema. Al contrario, ve "ventajas e incluso más exigencia". REE tiene responsabilidades como servicio esencial de cara a la seguridad de suministro del sistema eléctrico. Sobre todo, ahora, que España se ha embarcado en un ambicioso proceso de transición energética hacia un modelo más sostenible. Pero REE también tiene responsabilidades de cara a "todos" sus accionistas, "no sólo uno de ellos", para garantizarles rentabilidad. La combinación de ambos frentes, como si fueran complementarios, es lo que va a guiar la nueva REE.

"Es una doble exigencia" dice Corredor. "La sostenibilidad nos la creemos de verdad" y, además, "los accionistas no nos perdonarían que no apostáramos por la transición energética, igual que tampoco nos perdonarían que perdiéramos el foco de la rentabilidad. Por eso, no podemos perder el foco del dividendo. El compromiso con el dividendo es firme".

"Este año haremos una reflexión sobre el plan estratégico"

Beatriz Corredor se incorporó a Red Eléctrica (REE), cuando a la empresa acababa de absorber Hispasat y en España se estaba preparando la normativa del ambicioso proceso de transición ecológica. Ahora todo eso es ya una realidad a la que Red Eléctrica deberá ajustar su actual plan estratégico, que abarca sólo hasta el año 2022. "En los próximos meses haremos una reflexión sobre la adaptación del plan una vez que tengamos la visibilidad de la planificación energética por parte del Gobierno", dice la máxima responsable de la compañía. Los principios esenciales seguirán siendo los mismos. El área clave de REE seguirá siendo su función como TSO (gestor de la red de

transporte y operador del sistema eléctrico). "No descartamos seguir creciendo en el exterior, pero siempre en los negocios que sabemos hacer". Ahora REE también se ha reforzado en telecomunicaciones, añadiendo a la fibra óptica el grupo de satélites de Hispasat. "Nunca dejaremos de ser un operador de telecomunicaciones neutro", es decir, que presta servicios a tercero. En telecomunicaciones también se analizará si se pueden hacer más cosas con Adif, o si se pueden incorporar otros socios estratégicos a esta área, detalla Corredor.

El nuevo plan debería dar cabida a una integración de renovables en el sistema eléctrico español mucho más ambiciosa de la que antes se pensaba.

"Uno de los mayores retos de REE en los próximos años" es precisamente la integración de renovables. "Tenemos una red muy moderna y compacta, pero tiene que adaptarse a las nuevas exigencias", añade la presidenta de REE.

Beatriz Corredor: "Red Eléctrica tiene que ser la espina dorsal de la transición ecológica"

Elpais.es
19 de julio de 2020

La presidenta del organismo que asegura el transporte de electricidad en España cumple cuatro meses en el cargo

Beatriz Corredor Sierra (Madrid, 1968) **lleva cuatro meses de presidenta de Red Eléctrica de España**, la empresa encargada de asegurar el transporte de la electricidad. La pandemia y el confinamiento la han obligado a un aterrizaje atípico y con el agobio de que el sistema funcionara sin problemas. Ministra de Vivienda con José Luis Rodríguez Zapatero, ha tenido una semana ajetreada por un apagón que dejó Tenerife sin luz. El problema se resolvió rápidamente, lo que le sirve para explicar que la empresa que dirige asegura el suministro, no lo genera y que su misión es garantizar el equilibrio del sistema.



Pregunta. Llegó a la empresa el 25 de febrero y al poco estalló la pandemia, ¿cómo lo ha llevado?

Respuesta. He tenido una manera de familiarizarme con la empresa muy peculiar. **Desde que llegué no he vuelto a pisar** la sala del consejo. Me dio tiempo, en 15 días, a hacer una inmersión con los directivos, pero desde entonces solo he podido verlos en pantalla. Ha sido todo muy diferente de lo que había planificado. Presidir una compañía de modo telemático no es fácil, aunque aquí se lleva años trabajando en la digitalización y de un día para otro se pudo mandar a la gente a trabajar a casa con todos los cortafuegos y las medidas de ciberseguridad necesarias. Se reforzaron el centro de control, que garantiza el equilibrio del sistema entre generación y demanda, y los retenes de mantenimiento. No nos hemos resentido.

P. ¿Cómo ha respondido el sistema?

R. De forma impecable porque es difícil de gestionar tanto un déficit de generación y exceso de demanda como un déficit de demanda y exceso de generación. Y se ha gestionado, además, en un momento de incorporación de renovables en cifras punta. En estos seis meses la generación renovable ha alcanzado el

46,1% del balance, con una fuerte caída de la demanda (llegó al 20% durante el confinamiento) que obligó a hacer un equilibrio fino con la generación. **El impacto ha sido inapreciable para REE**, sin incidentes, que es como tiene que ser, porque esta empresa es como el aire, te das cuenta cuando falta.

P. ¿Cree que la pandemia ha resaltado la importancia de la energía verde?

R. Creo que sí. Pero no es que lo crea Red Eléctrica, sino que lo creen el Gobierno y Bruselas. España ha tomado la iniciativa con el real decreto 23/20 [aprobado el pasado miércoles] que adelanta las subastas de renovables contempladas en la Ley de Cambio Climático. El virus ha hecho que se aceleren los planes y no que se demoren o suspendan como ocurrió en la crisis de 2008. Y REE, como primera infraestructura crítica del país, tiene que responder a esos planes. Si no responde, no se pueden implantar renovables, descarbonizar la economía y avanzar en eficiencia energética.

P. ¿Esos son los retos?

R. Red Eléctrica está en un momento de reflexión y adaptación para los próximos 10 años, en los que tiene que ser la espina dorsal de la transición ecológica. Queda invertir en nueva red y en modernizar la más antigua con nuevas tecnologías que la hagan compatible con otros servicios, como el 5G; y desarrollar el almacenamiento y las baterías, sistemas de hibridación y nuevas figuras como los agregadores independientes, que lo que sobra del autoconsumo no se pierda. Además, debemos reforzar el servicio en las islas y lograr la conectividad vía satélite. Nuestra propuesta de inversión es de 5.698 millones (más 760 millones para conexiones) para el periodo 2021-2026.

P. ¿Cree que se cumplirán los objetivos 2030?

R. Las previsiones del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) son muy ambiciosas. Para llegar a 2030 con los objetivos cumplidos hace falta que se pongan en marcha cuanto antes los procesos administrativos, porque la maduración es muy larga. Eso es lo que pretende el real decreto. Necesitamos ver los proyectos que son prioritarios y cuáles se tienen que rechazar. Tenemos que garantizar la neutralidad y el acceso a la red en las condiciones óptimas. Lo ideal es que la planificación de la red que necesita el sistema sea lo más acompañada con la instalación de parques.

P. ¿Va a seguir de compras?

R. Las cosas se hacen por algo. La diversificación y la internacionalización tienen un propósito, que es reforzar los ingresos en la parte no regulada para compensar la natural caída de la parte regulada. Hubo una experiencia poco afortunada en Bolivia, pero en Chile, Perú y Brasil tienen fundamento. Obviamente tenemos que garantizar que todas las operaciones que se hagan tengan en cuenta la robustez financiera y el sentido estratégico. Mi intención es que, en el caso de que surja una oportunidad de reforzar el negocio internacional en un territorio con garantías de seguridad jurídica y estabilidad regulatoria y retributiva, se estudiaría; pero contando con la comprensión del Gobierno. De momento lo que hacemos es consolidar la compra de Brasil e Hispasat.

P. ¿Se siente cómoda con el actual accionariado?

R. Estamos muy cómodos con el peso de SEPI[20%], le da entidad a la compañía, y los fondos[66%]. Es verdad que existe la posibilidad de buscar socios estratégicos en fibra óptica o en Hispasat, pero para eso tendría que cambiar el plan estratégico y ver si tiene sentido, siempre manteniendo el control. Todas las compañías de satélites están tomando posiciones. Hispasat está en buena posición para estar en todos los movimientos.

P. ¿Qué le parece que cambie el presidente cuando cambia el Gobierno?

R. Al final se trata de que una empresa que cubre un interés de servicio público tenga robustez en su funcionamiento y que la persona que esté al frente entienda la misión que tiene que cumplir de dar servicio público.

P. ¿Se lo cuenta todo al ministerio?

R. Hablo prácticamente todos los días y con varios ministerios, la SEPI y la CNMC. Es una empresa que no puede respirar sin una interlocución absoluta y fluida con todos los territorios y todas las Administraciones.

P. ¿Se mantiene la política de dividendos?

R. La empresa es suficientemente solvente para repartir un dividendo de al menos un euro por acción en el periodo 2020-2022.

Naturgy completa su reorganización con cambios para 150 directivos 'top

Expansion.com
20 de Julio de 2020



Tras el fichaje externo de tres altos ejecutivos como segundos de a bordo, el presidente hace esta semana cambios masivos aguas abajo en todas las líneas de dirección.

Francisco Reynés, presidente ejecutivo de Naturgy, tiene intención de completar esta semana la nueva estructura directiva del grupo, un proceso revolucionario que afectará a decenas de ejecutivos.

Los cambios se iniciaron a finales del pasado mes de mayo, con el fichaje externo -por primera vez en Naturgy- de tres altos ejecutivos a modo de segundos de a bordo de Reynés.

Ahora, y tras varios días de análisis, se completa con un sinfín de movimientos aguas abajo que afectan sucesivamente a todas las líneas de dirección. Los cambios definitivos se irán comunicando a lo largo de estos días dentro de la plantilla para que, previsiblemente hacia el miércoles 22 de julio quede completada la nueva estructura.

Ese día presenta resultados trimestrales la compañía. Naturgy es la tercera eléctrica en España y la primera distribuidora de gas, con un valor en Bolsa de casi 17.000 millones de euros.

Máxima excitación interna

Fuentes del sector indican que los movimientos afectan, en mayor o menor medida, al conjunto de 150 directivos Top del grupo, que vive días de máxima excitación interna.

Promociones internas, reemplazo de funciones, fusiones o segregaciones de áreas, reubicación de tareas, reasignación de cometidos e incluso alguna salida pactada. No falta de nada dentro de una ambiciosa transformación directiva que busca inyectar nueva energía al grupo justo cuando se cumplen dos años de lanzamiento del primer plan estratégico de Reynés como presidente de la compañía. El plan estratégico, para el periodo 2018-2022, no se ha rehecho desde su lanzamiento, pero el grupo sí que ha reconocido que podría haber una actualización de esa hoja de ruta porque "no hay nada escrito en granito" excepto el compromiso de altos dividendos. Todo empezó el pasado 26 de mayo, cuando Naturgy anunció, por primera vez en su historia, fichajes externos de renombre para máximos puestos de dirección. En concreto, se contrató a Pedro Larrea (exdirectivo de Endesa y Ferroglobe), Jorge Barredo (expresidente de X-Elio), y Carlos Vecino (exdirectivo de Vodafone y fundador de República Móvil).

Los tres asumieron el papel de máximos ejecutivos del grupo, sólo por debajo de Reynés, y por encima de los directores de negocio que hasta ese momento habían reportado directamente al presidente (ver gráfico). El pasado mes ya se hizo un primer esbozo de la estructura en ese primer nivel. Fue un primer reparto de áreas. Larrea asumió la gestión de los negocios clásicos (distribución y redes de luz y gas, en España y a nivel internacional). Barredo asumió el área de renovables y nuevos negocios, donde Naturgy tiene ahora puestas todas sus expectativas de futuro. Y Vecino asumió el negocio de comercialización minorista de energía.

A partir de ahí, se ha aprovechado para agitar toda la estructura directiva de la segunda, tercera y hasta cuarta línea ejecutiva, abriendo la puerta a la movilidad entre áreas, al rejuvenecimiento de la alta dirección y al desarrollo interno.

También se ha aprovechado para dar una vuelta de tuerca al ajuste de costes y el incremento de la eficiencia, eliminando tareas repetidas entre distintos departamentos, u homogeneizando procesos de trabajo.

En la práctica, con la nueva estructura, que se anunciará en breve, Naturgy intenta dar respuesta a los retos del nuevo entorno. Cuando se lanzó el plan estratégico ya asomaban retos como la fiebre de renovables, el coche eléctrico o la ola de movimientos corporativos en el sector, por mencionar algunos. Ahora, todos estos fenómenos han explotado con virulencia.

De lo que se trata ahora, dicen las mismas fuentes, es de contar con una nueva estructura directiva "motivada y preparada para asumir los nuevos retos". Aunque Naturgy hizo la excepción con Larrea, Barredo y Vecino, fichando en el exterior, la ola de movimientos aguas abajo que se va a producir se va a completar íntegramente con movilidad interna.

Se da por hecho que los cambios no agradarán a todos por igual. Y aunque en principio no hay previstas salidas, no se descarta que, llegado el caso, y si no se encuentra acomodo a los directivos que creen que han salido perdiendo, se llegue a un pacto razonable de desvinculación con la empresa.

Competir dentro para competir mejor fuera

- Se aprovecha el fichaje de Larrea, Barredo y Vecino como máximos directivos por debajo de Reynés para más cambios aguas abajo.
- El motor del proceso de renovación directiva será la promoción interna, para rejuvenecer la cúpula y motivar a los profesionales.

- La movilidad interna favorece la eficiencia y la competitividad, esenciales para abordar los nuevos retos externos del sector.
- Mensaje interno: utilizar la oportunidad de crecer para no defraudar a los que esperan un cambio real, y no puramente cosmético.

Cara y cruz energético: así llegan Iberdrola, Naturgy y Repsol a sus cuentas semestrales

Bolsamania.com

20 de Julio de 2020

La compañía presidida por Galán llega a los resultados en máximos históricos en bolsa



Tres grandes grupos energéticos españoles se verán esta semana con los inversores para presentar su evolución durante la primera mitad del ejercicio 2020. Se trata de **Iberdrola, Naturgy y Repsol** que trazarán la fotografía de su negocio, incluidos los meses clave de la epidemia de coronavirus y el posible impacto de esta entre sus clientes, sin olvidar cómo están influyendo las materias primas, como el gas y el petróleo, la evolución de sus negocios.

Las primeras grandes energéticas del Ibex en rendir cuentas serán Iberdrola y Naturgy. Lo harán este miércoles. Viven situaciones muy diferentes. El grupo presidido por **Ignacio Galán** atraviesa **un momento dulce en bolsa, tras sus máximos históricos logrados el pasado viernes**.

Además, tiene por delante dos semanas clave porque antes de que concluya julio tiene que resolverse la **guerra de ofertas en la que está inmersa, por el grupo australiano Infigen**.

Mientras, Naturgy explicará al mercado en qué punto se encuentra la revisión de contratos de gas que anunció a finales de abril. Entonces, en la presentación de resultados hasta marzo, ya en pleno Covid-19, adelantó que había activado la **revisión de sus contratos de suministro**. Una decisión que afectaba a lo que restaba de año y que podía derivar en arbitrajes.

EFECTO DEL COVID

El jueves será el turno de Repsol, la compañía presidida por **Antonio Brufau** mira con atención la evolución de los precios del petróleo que podría ser más optimistas respecto a los meses más complicados de la pandemia. No en vano, **Credit Suisse aseguraba hace unos días que el valor de su cotización podría doblarse** y que los bajos márgenes de la compañía serían señal de que su repunte estaría al llegar.

La cuarta energética en liza, **Endesa**, se hará esperar hasta el próximo 28 de julio. En el caso de la filial del grupo energético Enel, su negocio se centra en el mercado español y será, por tanto, clave para ver cómo está impactando en la actividad del sector la crisis provocada por el Covid-19.

De momento, según los últimos datos publicados por las eléctricas, **hasta mediados de junio, más de 200.000 clientes habían solicitado a Endesa, Iberdrola y Naturgy posponer el pago de sus facturas.** Habrá que ver si esos pagos aplazados se ven reflejados en las cuentas de resultados.

Un futuro esperanzador vinculado a los nuevos proyectos de renovables

Heraldo.es
20 de Julio de 2020

Endesa gestiona actualmente más de 7.452 MW de capacidad renovable en España. Quiere alcanzar 10,2 GW de capacidad instalada renovable en 2022.



El pasado 9 de julio, el Boletín Oficial del Estado (BOE) publicó la autorización a **Endesa** por parte del Ministerio para la Transición Ecológica para el **cierre de la central térmica de Andorra y su posterior desmantelamiento.**

La planta dejó de funcionar el 30 de junio, después de más de cuatro décadas de actividad en las que ha producido **224.000 GWh, equivalentes al consumo de electricidad peninsular durante un año.**

Pero los planes de la compañía con respecto a Aragón **siguen avanzando y son muchas las propuestas que hay encima de la mesa**, con fecha fija de puesta en marcha. En el caso concreto de Andorra, el Plan de Futuro de la compañía incluye la **recolocación de los 153 empleados de la central**, así como dar total

prioridad a la contratación de trabajadores de las actuales empresas auxiliares para el desarrollo de las actividades de cierre y desmantelamiento de la planta. Una actividad que se prolongará durante un periodo aproximado de entre 4 y 6 años, y **que generará cerca de 130 empleos.**

"En paralelo a la solicitud de cierre, Endesa ha presentado, de forma voluntaria un **Plan de Futuro destinado a compensar los efectos del cierre a través de diversas medidas** concretas para promover el desarrollo de actividades económicas y generación de empleo en la zona de la central", matiza Ignacio Montaner, director general de Endesa en Aragón.

Hasta el momento se han realizado seis cursos relacionados con el montaje de paneles solares y de supervisión, operación y mantenimiento de parques eólicos. También se ha llevado a cabo una **formación dirigida a 50 alumnos, para trabajos relacionados con el desmantelamiento de la central.**

Proyectos

En conjunto, el **Plan Futur-e de Endesa**, que se ha diseñado en tres fases y finalizará en 2026, **prevé una inversión de 1.427 millones de euros** y tiene como objetivo final la construcción de 1.725 MW de potencia, de los que cuales 1.585 MW corresponderán a plantas fotovoltaicas y 140 MW a parques eólicos. Adicionalmente, se instalarán 160 megavatios de almacenamiento en baterías.

La realización de estas instalaciones generará **4.014 empleos en la etapa de construcción y 138 empleos durante más de 25 años** en las actividades de operación y mantenimiento de las plantas, según datos facilitados por la compañía.

La primera fase, que se iniciará en enero 2021 y finalizará a principios de 2022, contempla la **construcción de un parque fotovoltaico de 50 MW** (presentado a tramitación administrativa), que se construirá dentro del **perímetro de la actual central térmica**, y la construcción de **un parque eólico, de 49,4 MW de potencia** (presentado también a tramitación administrativa), que se instalará en **Ejulve**.

La segunda fase prevé impulsar **235 megavatios de energía solar fotovoltaica y 54,3 MW de almacenamiento en baterías**, y se instalará, en gran medida, dentro del perímetro de la **actual central térmica**. Se desarrollará entre marzo de 2022 y junio de 2023.

Para las dos primeras fases, Endesa ya posee un punto de conexión, mientras que **la tercera fase, de 1.390 megavatios**, depende de la asignación por parte del Ministerio para la Transición Ecológica de la capacidad de evacuación de la central térmica de Andorra. Esta tercera fase arrancararía en mayo de 2023 y finalizaría a principios de 2026 y se construirían 1.300 MW de potencia fotovoltaica, 90 MW de energía eólica y 105 MW de almacenamiento en baterías. **Se instalaría en Andorra, Alcorisa, Alcañiz, Calanda e Híjar.**

Parques eólicos

Estos proyectos de energías renovables **son adicionales a los que Endesa está realizando en Aragón**. Concretamente, la compañía conectó a la red en 2019 **trece parques eólicos situados en las provincias de Teruel y Zaragoza**, con una potencia total conjunta de 424 MW.

Además, **este año va a construir en Zaragoza y Teruel parques eólicos con una potencia total de 82 MW**. Todas estas actuaciones de construcción de energías renovables vienen acompañadas de sus correspondientes Planes CSV (Creación de Valor Compartido), diseñados junto con los agentes del entorno y su objetivo último es **maximizar el impacto socioeconómico que los proyectos tienen en la Comunidad.**

Iberdrola, primera compañía en certificar con AENOR su protocolo frente a la Covid-19

Lacope.es
20 de Julio de 2020

Avala de este modo tanto el mantenimiento de la salud y seguridad de las personas como de la calidad del suministro de energía

Iberdrola es ya la primera compañía que ha logrado certificar a nivel mundial con AENOR su protocolo de actuación frente a la COVID-19. De este modo, se extiende a todas las filiales del grupo -Iberdrola España, AVANGRID, Neoenergía, Iberdrola México e Iberdrola Energía Internacional- el reconocimiento que la sociedad holding recibió ya el pasado mes de junio, convirtiéndose entonces en la primera multinacional del Ibex 35 en certificar la excelencia de sus medidas contra la pandemia.

El certificado extendido por AENOR, con fecha del 15 de julio, avala el protocolo de actuación puesto en marcha por Iberdrola para hacer frente a la pandemia del coronavirus, garantizando tanto la seguridad y salud de las personas como el mantenimiento y la calidad del suministro de energía eléctrica.



De este modo, se ponen en valor las más de 150 medidas implantadas por Iberdrola a nivel global para apoyar a todos sus grupos de interés durante la emergencia sanitaria: empleados, proveedores, accionistas y sociedad en general.

Para ello, AENOR tiene en cuenta diversos aspectos: gestión de riesgos específicos en la organización, gestión de la salud laboral, buenas prácticas de limpieza e higiene, medidas organizativas, medidas de protección, formación, información y comunicación y gestión de la crisis y continuidad de la operación.

En lo referente al negocio del grupo, el certificado ha sido validado también para las actividades de producción, transporte, distribución y comercialización de energía y otras actividades de todas las sociedades del grupo Iberdrola, que actualmente cuenta con más de 35.000 empleados en 23 países.

Entre dichas iniciativas figuran la adquisición y posterior donación de artículos sanitarios de primera necesidad por un importe global de 30 millones de euros o el refuerzo de la red para garantizar el suministro de electricidad en los centros hospitalarios.

Asimismo, por ejemplo, el esfuerzo realizado por Iberdrola para mantener la cadena de suministros operativa, adelantando la adjudicación de pedidos por valor de casi 4.000 millones de euros a más de 10.000 proveedores durante el primer trimestre del año, el doble que en el mismo periodo de 2019.

Iberdrola, con el empleo y la seguridad de suministro

Iberdrola ha vuelto a poner de manifiesto durante la crisis de la COVID-19 su compromiso con el mantenimiento y la creación de empleo de calidad, tras anunciar la contratación de miles de profesionales a lo largo de 2020.

Asimismo, la compañía ha compatibilizado desde un primer momento la necesidad de seguir prestando un servicio esencial para la sociedad, como es el del suministro eléctrico, con la de proteger la seguridad y salud de todos y cada uno de sus trabajadores.

Iberdrola, que considera el bienestar del capital humano un pilar estratégico, fue la primera multinacional en obtener, hace menos de un año, el certificado de Empresa Saludable de AENOR para todas las empresas del grupo en los 25 países donde opera.

La Audiencia Nacional da aire a Enel y suspende el pago al fisco de 87 millones

Lainformacion.com
21 de Julio de 2020

La compañía de renovables logra el respaldo de la Justicia después de advertir "perjuicios irreparables" si se le ordenaba el desembolso millonario.

Las exigencias ambientales retrasan el plan de residuos nucleares hasta 2022

La compañía italiana **Enel Green Power** ha logrado aplazar el pago pendiente con la Hacienda española de **87,1 millones de euros**. La Audiencia Nacional ha dado luz verde a su petición y ha suspendido la millonaria liquidación para evitar "**perjuicios irreparables**" en la empresa líder en renovables, como ella misma expuso en su recurso ante la Justicia. Los magistrados de la Sala de lo Contencioso acuerdan congelar esta deuda tributaria aunque **supeditan su decisión a una caución a modo de garantía de pago**.

De acuerdo con el auto, al que ha tenido acceso este periódico, el abono de los 87,1 millones por deducciones indebidas en el Impuesto de Sociedades de 2011 conllevaría unos daños para la multinacional "**de difícil o imposible reparación**".



Por ese motivo, y en contra del **critério** de la Abogacía del Estado, adopta la medida cautelar de congelar el reembolso de esa cantidad fijada por la **Delegación Central de Grandes Contribuyentes**. Se trata de una reclamación que la firma de renovables del Grupo Enel (dueño del 70% de Endesa) acabó recurriendo. Sin embargo, **el Tribunal Económico Administrativo Central resolvió** el año pasado a favor del fisco obligando a la italiana a cumplir con la resolución de Hacienda.

Los magistrados se acogen a la jurisprudencia del Tribunal Supremo para evitar males mayores en **esta multinacional líder del sector energético** pero le recuerdan que **debe garantizar** que saldrá las cuentas pendientes con el fisco. Es decir, la Justicia le obliga a depositar una fianza **lo suficientemente alta** como para que se avale el derecho al cobro de la deuda. Al respecto, le permite acogerse a los avales constituidos en la vía económico-administrativa siempre y cuando se trate de una cuantía suficiente y le da un **plazo máximo de tres meses** para constituirlo. Sea como fuere, el ejercicio por el que ahora rinde cuentas con Hacienda fue clave para el negocio puesto que fue el año en que Enel **fusionó sus dos de sus filiales** de renovables.

Fusión en 2011

De este modo, en la operación participaron una filial propia con otra procedente de Endesa, de la que hoy es su máximo accionista. Se hizo a través de lo que se conoce como "**régimen de neutralidad fiscal**" que se pone en marcha para operaciones de reestructuración y, al suponer un recorte del coste fiscal, debe estar motivado suficientemente. Tal y como reconocía la propia Enel Iberia en sus **cuentas anuales de 2019**, recién presentadas en el Registro Mercantil, la Agencia Tributaria confirmó en un acta fiscal que no **existían razones económicas "válidas"** que lo respaldaran. Con todo, la compañía italiana decidió impugnar la decisión del fisco y **aportó toda la documentación de apoyo** que atestigua "las sinergias conseguidas por efecto de la fusión, con el fin de demostrar la existencia de los motivos económicos válidos que la sustentan".

Tras el 'boom' de las renovables, **Enel Green Power se convirtió en Endesa Renovables** después de que la empresa presidida entonces por Borja Prado se hiciera con el 60% restante de la sociedad por **1.207 millones de euros** que estaba en manos de su dueño, Enel. En el momento de la adquisición contaba con 1.700 megavatios de potencia instalada entre España y Portugal, la mayoría eólicos. Un volumen de negocio que los magistrados de la Sala de lo Contencioso de la Audiencia Nacional han tenido en cuenta a la hora de **dar margen de pago** para evitar que este cumplimiento con Hacienda tenga repercusión directa en el devenir de la empresa.

Otra pelea aún pendiente

Esta pelea del grupo italiano con la Agencia Tributaria española **no es excepcional** pues en los últimos años se han producido diversos litigios con empresas debido a la aplicación de ese régimen fiscal especial y a esa motivación para aplicarla. En la **reforma fiscal del año 2015 de la Ley del Impuesto sobre Sociedades** se introdujeron algunas novedades y se precisaron más cómo debían ser las **regularizaciones fiscales** en caso de que la empresa no lo hubiera aplicado correctamente.

Al margen de este caso, el grupo Enel y de Endesa mantiene otro litigio importante con Hacienda en España. En concreto, en el año 2018, **la AEAT concluyó una investigación general de todas las sociedades del grupo**. Se ordenó en el año 2016 y versaba sobre el Impuesto sobre Sociedades, el IVA y las retenciones de los ejercicios entre 2012 y 2014. Este pleito se basa en la exigencia del **pago de 141 millones de euros**, procedentes de unas **deducciones por minusvalías** en ventas de acciones; de algunos gastos financieros, y de costes de desmantelamiento de centrales nucleares. Aún se encuentra en primera fase y **todavía no ha dado el salto a los tribunales**.

El de Enel no es aislado. Sirva como ejemplo resoluciones muy similares acordadas para empresas como el **gigante tecnológico Oracle**, el líder lácteo en Galicia **Lactalis** o **Duro Felguera**. En el caso del grupo asturiano, el pasado mes de marzo logró que la Audiencia Nacional suspendiera una deuda relacionada también con el impuesto de sociedades de varios ejercicios por importe superior a los **120 millones de euros**. Hacienda exigió el pago de esta cuantía a comienzos de año e incluso **notificó el embargo de inmuebles**. No obstante, el 'respiro' que le ha dado la Justicia no le libra de tener que **seguir negociando con la banca** para lograr avales que le permitan acometer nuevos proyectos. De hecho, **tampoco se descarta la búsqueda de un nuevo socio** ante el cerrojo del sector financiero debido a las actuales condiciones de la sociedad.

Rifirrafe entre Endesa y REE por el nuevo apagón de Tenerife.

Elperiodicodelaenergia.com
21 de julio de 2020

La relación entre **Endesa** y **Red Eléctrica** en el archipiélago canario no es buena. Es un secreto a voces que la principal generadora eléctrica de las islas y el operador del sistema eléctrico se llevan como el perro y el gato. Y ahora, por el nuevo apagón o cero energético sufrido en Tenerife, segundo en 10 meses, se han vuelto a culpabilizar unos a otros sobre quién es el responsable del desastre energético en la isla.

Red Eléctrica ha negado cualquier responsabilidad en **el apagón total que sufrió Tenerife el 15 de julio** y ha asegurado que dio con rapidez instrucciones a Endesa, la principal compañía generadora, para reducir la demanda manualmente tras el fallo en cuatro unidades de generación.



Endesa ha reconocido su responsabilidad en la desconexión de las turbinas de gas y vapor de los ciclos combinados 1 y 2 de la central térmica de Granadilla, pero considera **que eso no explica por sí solo el apagón en toda la isla**, que podría haberse evitado, a su juicio, al menos en un 40 % si REE hubiera dado instrucciones a tiempo para deslastrar el sistema (reducir consumo) de forma manual, ya que la reducción que se produce automáticamente no fue suficiente.

Ante esta posición de Endesa, expresada en rueda de prensa por su director general en Canarias, **Pablo Casado**, REE ha hecho público un comunicado en el que asegura que emitió las instrucciones precisas para evitar el cero eléctrico de Tenerife y que es «totalmente ajena a los fallos que provocaron el corte del suministro» y a sus causas.

REE afirma que reaccionó «de manera rápida y dio instrucción a Endesa Distribución para que procediera a deslastrar carga (reducir consumo) de manera manual, complementando la actuación registrada de los automatismos, para recuperar la frecuencia del sistema (funcionamiento equilibrado en consumo y generación)».

Nuevo apagón en Tenerife: todo el suministro se repone tras más de siete horas tras un fallo producido en alguna central de generación

Para REE, desde que empieza a bajar la frecuencia en el sistema eléctrico por la desconexión «no justificada» de las cuatro unidades de generación hasta el colapso del sistema pasan menos de dos minutos.

Aunque en ese lapso de tiempo «no son exigibles actuaciones manuales», el operador fue capaz de identificar el incidente y las medidas de emergencia aplicables y trasladar la instrucción de deslastrar carga a Endesa, señala el comunicado de REE.

Lo que ocurrió, según REE, es que el sistema colapsó antes de que Endesa Distribución pudiera proceder al deslastre de cargas.

Según la versión de Endesa, Red Eléctrica solicitó las actuaciones adicionales por teléfono y «simultáneamente» al cero energético.

De acuerdo con REE, el origen del apagón es «la desconexión no justificada de un contingente de generación incompatible con la seguridad del suministro y que va más allá de lo postulado por los criterios de seguridad aprobados por la normativa en vigor».

Por eso, aunque se reaccionó con rapidez, «no hubo tiempo material para adoptar otras medidas de emergencia», indica el comunicado de REE.

El Covid y su regla del 8 en las eléctricas

Expansión.com
22 de Julio de 2020

Naturgy lanza otro plan estratégico tras el fuerte impacto del Covid

Iberdrola gana 1.845 millones y enfila su meta para 2020



Puede que el Covid no afecte por igual a todas las personas, pero sí a las empresas. Al menos a las eléctricas. Es la conclusión que se obtiene tras observar los resultados de Iberdrola y Naturgy.

Estas compañías han sido los primeros grupos energéticos en España en presentar resultados del primer semestre, un periodo que recoge plenamente los efectos del parón económico provocado por el confinamiento y la pandemia del coronavirus. Con un simple análisis de las cuentas de Iberdrola y Naturgy, se ve que la sintomatología del Covid aparece, de una u otra forma, en las dos empresas, pero siempre con un endemoniado patrón. En ambos casos, el virus se manifiesta en forma de 8.

Iberdrola ha alcanzado un **beneficio neto de 1.845 millones de euros hasta junio, lo que supone un 12,2% más** que en el primer semestre de 2020. El beneficio neto está en línea con las expectativas del mercado, pero está afectado negativamente por un impacto de 153 millones de euros por el Covid, según los datos que ha dado la propia compañía. De no haber existido el Covid, Iberdrola habría ganado 1.998 millones. Es decir, los efectos económicos de la pandemia han pulverizado casi un 8% de estos beneficios teóricos.

Naturgy ha alcanzado en el primer semestre de 2020 un **beneficio neto de 334 millones de euros, lo que supone una caída del 43,6%** con respecto al primer semestre de 2019. Los resultados han estado influidos por multitud de factores, entre ellos el Covid, pero también la crisis de precios de los hidrocarburos a nivel mundial, y la volatilidad de las divisas de Latinoamérica con respecto al euro.

Naturgy no ha cuantificado exactamente el impacto del Covid en sus cuentas. Lo único que ha concretado ha sido el impacto negativo del parón económico de la pandemia en el consumo de luz. ¿Se pueden imaginar cuánto? En torno a un 8%. Este bajón -sin precedentes en el sector- se traslada directamente a la

cuenta de resultados prácticamente de forma íntegra por mucho que se intente compensar con ajuste de costes u otras medidas.

Iberdrola gana el 12,2% más hasta junio con impacto de 153 millones por covid

es.investing.com/
22 de Julio de 2020

Iberdrola (MC:IBE) ganó 1.845 millones de euros entre enero y junio, el 12,2 % más que en el primer semestre de 2019, según ha informado hoy la compañía, que cifra el impacto de la covid-19 en su beneficio neto en 153 millones de euros por la caída de la demanda y provisiones por insolvencias.

Pese a la incertidumbre que provoca la pandemia de coronavirus, Iberdrola mantiene su previsión de crecimiento del beneficio neto en niveles de un dígito, así como su política de remuneración, ha asegurado la energética.

En su informe de cuentas del primer semestre remitido al supervisor bursátil, subraya que no es posible hacer una estimación precisa sobre los posibles impactos futuros de la covid-19 en sus resultados durante

los próximos meses dada la incierta velocidad a la que se van a recuperar las economías de los países en los que opera, la duración de las medidas gubernamentales en vigor y las medidas adicionales que podrían tomarse en los próximos meses.



"A medio y largo plazo, y a nivel consolidado, no debiera tener un impacto relevante en las proyecciones económicas futuras de la compañía, una vez las economías de los países en los que se encuentra hayan completado su recuperación y sus marcos regulatorios correspondientes hayan aplicado las medidas mitigadoras previstas", añade Iberdrola.

De vuelta a las cuentas del semestre, la compañía ha apuntado que el mantenimiento de la actividad en los últimos doce meses, con inversiones de 8.237 millones de euros y 4.900 nuevos megavatios puestos en explotación; la diversificación geográfica y de negocio y la mejora de la eficiencia fueron las claves de los resultados hasta junio.

Las cuentas reflejan también la plusvalía de 485 millones generada por la venta en febrero del 8,07 % que Iberdrola mantenía en Siemens Gamesa (MC:SGREN) por un total de 1.099,5 millones de euros, aunque ésta se vio parcialmente compensada por el impacto de impuestos en Reino Unido (157 millones).

El resultado bruto de explotación (ebitda) bajó el 1,4 %, hasta 4.918,2 millones, por la crisis sanitaria (157 millones), los efectos extraordinarios positivos contabilizados en el primer semestre de 2019 por la cesión de contratos de suministro a largo plazo de GNL (89 millones), y las reliquidaciones en el negocio de redes en España (33 millones) y la depreciación de divisas.

Excluidos estos impactos, el ebitda aumentaría el 4,2 %, según Iberdrola, cuyos ingresos totales retrocedieron el 9,9 %, hasta 16.467,4 millones.

Por negocios, el de Generación y Clientes redujo su cifra de ventas el 13 % (9.193,8 millones) y elevó su ebitda el 14 % (1.351,8 millones); el de Redes facturó el 8,8 % menos (6.357,6 millones) y recortó su ebitda el 10,6 % (2.318,6 millones), y el de Renovables ingresó el 5,9 % más (2.036,5 millones) y generó un 5,3 % más de ebitda (1.226,9 millones)

Durante el primer semestre, la energía eléctrica distribuida por Iberdrola fue de 109.040 gigavatios hora (GWh), inferior en el 6,2 % a la de un año antes, con descensos del 8,6 % en España (42.431 GWh), del 7,1 % en Reino Unido (15.886 GWh), del 2,8 % en Estados Unidos (18.181 GWh) y del 4,3 % en Brasil (32.540 GWh).

La producción neta de electricidad fue de 79.299 GWh, el 4,8 % más, según datos de la compañía, que finalizó junio con una capacidad instalada de 53.102 MW, el 8,9 % más, y durante el primer semestre invirtió 3.582 millones de euros, el 2,3 % más.

La generación de caja fue de 3.922 millones de euros, añade el informe, que recoge que, a finales de junio, la deuda financiera neta ajusta de Iberdrola era de 37.554 millones, 62 millones más que un año antes.

La producción eléctrica renovable supera por primera vez a las energías fósiles en la Unión Europea

Eldiario.es
22 de julio de 2020

La paralización de la actividad económica por la COVID-19 ha sido un agravante para la ya de por sí mala situación de algunos combustibles fósiles

Un 40% de la generación eléctrica de la Unión Europea durante la primera mitad de 2020 fue de origen renovable, lo que supone un aumento de un 11% respecto al mismo periodo del año pasado y un ahorro de un 23% de las emisiones de CO2 derivadas del sector eléctrico europeo.

Así lo pone de manifiesto el **informe anual sobre el sector eléctrico europeo**, que el *think tank* Ember elabora cada año a partir de los datos de producción de la Red Europea de Gestores de Redes de Transporte de Electricidad y cuyos resultados de 2020 ha hecho públicos este miércoles.

El documento revela que, por primera vez en la historia, las renovables han superado a los combustibles fósiles en la generación eléctrica de la Unión Europea. La paralización de la actividad económica por la COVID-19, que ha reducido la demanda de electricidad en un 7%, ha sido un agravante para la ya de por sí mala situación de la que partían algunos combustibles fósiles, que en su conjunto han generado un 18% menos en 2020 si se comparan con el mismo semestre de 2019.



El análisis incide en que en España la generación con carbón ya se había desplomado (con una bajada de un 58%) antes incluso de que el país **desconectase la mitad de sus centrales térmicas** de carbón en junio. Portugal redujo su producción con carbón en todavía mayor medida: un 95%.

De todos, este combustible fósil fue el que se llevó la peor parte, dicen los especialistas, porque su producción en la UE disminuyó un 32%. “De ese porcentaje, la hulla cayó un 34% y el lignito un 29% en la primera mitad de 2020 en términos interanuales”.

La caída del carbón fue tan severa que arrastró consigo al gas, cuya producción este año se contrajo un 6% en la UE.

El pinchazo del gas fue especialmente notable en España y en Italia, donde la generación eléctrica fue, respectivamente, un 20% y un 16% menor en comparación con el año pasado. “Con la baja demanda de electricidad reduciendo regularmente la generación de carbón a casi cero, la de gas —como el siguiente combustible más caro— comenzó a ver grandes caídas”, explican los autores del estudio, que señala 2019 como probablemente “el pico del gas en el sector de la energía, frustrando cualquier esperanza de resurgimiento de la industria del gas a medida que las unidades de carbón se cierran”.

Este declive fósil hizo que el sector eléctrico europeo se ahorrara emitir 76 millones de toneladas de CO₂, uno de los principales gases de efecto invernadero culpables de la crisis climática.

Sol y viento

A medida que la producción eléctrica con carbón y gas se ha desinflado, la de sol y viento ha ido ganando más parte de la tarta.

Desde 2016, el carbón europeo ha perdido la mitad de su cuota de mercado hasta suponer apenas el 12% de la producción eléctrica de la UE. En paralelo, la energía solar y la eólica casi han duplicado su cuota de mercado en el mismo periodo: desde el 13% que tenían en 2016 hasta el 21% y 22% que aportaron en 2020.

Ambas fuentes de energía renovable han cogido fuerza este año, con aumentos del 16% en el caso de la solar y el 11% en el de la eólica, y con cuotas de mercado “sin precedentes” durante la pandemia.

La crecida de las renovables (un 11% más que en 2019) se debió, fundamentalmente, a la mayor instalación de aerogeneradores y plantas fotovoltaicas, y a las condiciones meteorológicas que las han favorecido: tiempo soleado y un febrero con viento en buena parte de Europa, resume el informe. Además, una temporada mojada sobre todo en las regiones nórdica e ibérica ha impulsado la generación hidroeléctrica.

Sólo la eólica y la fotovoltaica representaron el 22% de la generación eléctrica de la primera mitad de 2020, sin que hubiera una sola interrupción de suministro reportada durante el invierno, precisan los especialistas.

La hidroeléctrica, por su parte, fue responsable del 13% de la electricidad europea en 2020, mientras que la biomasa supuso un 6%. Sin embargo, respecto a esta última fuente de electricidad el documento matiza que sus beneficios climáticos no se pueden equiparar a los del sol y el viento, en tanto que un 15% de su generación proviene de la quema de masa forestal para reemplazar el carbón en las centrales.

Repsol obtiene un resultado neto ajustado de 189 millones de euros en el primer semestre

Repsol.com
23 de Julio de 2020

- Repsol alcanzó en el primer semestre de 2020 un resultado neto ajustado, que mide específicamente el desempeño de los negocios, de 189 millones de euros, en un contexto marcado por la pandemia que afecta al conjunto del planeta.
- La compañía respondió a la crisis del covid-19 priorizando el suministro de productos y servicios esenciales y el mantenimiento de la actividad sobre los habituales criterios de rentabilidad, aplicando estrictas medidas para proteger la salud de sus trabajadores, clientes y proveedores.
- La situación sin precedentes provocada por el coronavirus llevó a un desplome histórico de los precios del crudo y del gas, que tuvo un impacto negativo de 1.088 millones de euros en los inventarios de la compañía. Adicionalmente, Repsol ha ajustado sus hipótesis de precios, lo que ha afectado al valor

contable de sus activos de Upstream y se ha reflejado en unos resultados específicos de -1.585 millones. Por todo ello, el resultado neto se situó en -2.484 millones de euros.

- Para dar respuesta al presente entorno, Repsol está aplicando un Plan de Resiliencia que contempla reducciones adicionales en los gastos operativos (de más de 450 millones de euros) y en las inversiones (de más de 1.100 millones), así como optimizaciones del capital circulante próximas a 800 millones, respecto a lo presupuestado al inicio del año.
- Repsol mantiene su compromiso de liderar la transición energética y conseguir cero emisiones netas en 2050. En línea con este objetivo, la compañía ha anunciado dos innovadores proyectos industriales de descarbonización y ha comenzado las obras en dos importantes activos renovables.
- La compañía ha reforzado su solidez financiera con la emisión de bonos por valor de 3.000 millones de euros. La deuda neta se redujo en, aproximadamente, 500 millones y la liquidez alcanza cerca de 10.000 millones de euros, 2,43 veces los vencimientos a corto plazo.
- Josu Jon Imaz: “Estamos cumpliendo con los objetivos de nuestro Plan de Resiliencia, asegurando la robustez de nuestro balance y reiterando nuestro compromiso de liderar la transición energética y alcanzar las cero emisiones netas en 2050”.



SIE Sindicato Independiente de la Energía

desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia



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

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

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