

Resumen de Prensa

Del 27 de febrero al 05 de marzo de 2020

NOTICIAS DEL SECTOR ENERGÉTICO



desde 1977,
manteniendo
nuestra esencia

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

Sindicato *Independiente* de la Energía

UNIDOS

Somos más

FUERTES

Naturgy resuelve su conflicto en Egipto con una compensación de 550 millones

LA EMPRESA HA FIRMADO UN ACUERDO CON SU SOCIA, LA ITALIANA ENI, Y EL GOBIERNO EGIPCIO

elpais.com
27/02/2020



Naturgy ha puesto fin a su conflicto en Egipto con un acuerdo que le reporta unos 550 millones de euros más otros 225 millones en activos. El grupo español ha alcanzado un acuerdo con su socia, la italiana ENI, y el Gobierno egipcio por el que las partes deciden reabrir la planta de licuefacción de Damietta y que sea ENI la que se quede con el 100% de la actividad, interrumpida en 2012 tras el estallido de la Primavera Árabe.

Naturgy, la italiana ENI y la República Árabe de Egipto han resuelto amigablemente la situación de UFG, la sociedad participada al 50% entre Naturgy y ENI. Las partes han firmado este jueves los acuerdos pertinentes y tienen la intención de completar la transacción durante el primer semestre de 2020. El acuerdo valora el 100% de UFG en 1.500 millones de dólares (1.365 millones de euros), de los que 1.200 millones corresponden a sus activos en Egipto y los 300 millones restantes son los activos fuera del país árabe.

En definitiva, Naturgy recibirá un pago en efectivo de 600 millones de dólares (unos 550 millones de euros), así como la mayoría de activos fuera de Egipto, excluyendo las actividades comerciales de UFG en España.

El acuerdo supondrá la salida de Naturgy de Egipto y el fin de la alianza con ENI en UFG, así como de cualquier obligación de comprar GNL (gas natural licuado) del país árabe en el futuro. En consecuencia, reduce la exposición de la compañía a los contratos de aprovisionamiento de gas, y resuelve una situación compleja que se había demorado desde 2012 en la planta de Damietta y que requería importantes recursos.

Según la empresa, reafirma su capacidad para reducir su perfil de riesgo y simplificar su presencia geográfica y de negocio con el objetivo de reasignar capital y recursos en aquellas áreas que maximicen la creación de valor a largo plazo para todos sus accionistas, tal como se prevé en el Plan Estratégico 2018-2022.

Arbitrajes

Con esta firma, se pone fin a una situación donde no se había permitido el funcionamiento de la planta de Damietta. Todo esto a pesar de tener un fallo favorable en 2018 en el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativo a Inversiones (CIADI), con sede en Washington, y que fue homologado en Reino Unido. Este arbitraje condenaba a Egipto al pago de 2.013 millones de dólares (más de 1.700 millones de euros) por el conflicto abierto por Damietta. Previamente, había recibido el veredicto favorable de la Corte de Arbitraje de El Cairo, y solo faltaba el de la corte de Madrid.

La instalación ha estado parada desde 2012, ante la negativa de la empresa pública egipcia EGAS de suministrar gas, amparándose en un supuesto estado de excepción derivado, siempre según EGAS, de la Primavera Árabe. Los problemas comenzaron en 2011, cuando cae derrocado el régimen de Hosni Mubarak. Fue entonces cuando Naturgy se vio obligada a evacuar a la mitad del personal que trabajaba en la planta en un buque metanero.

Iberdrola supera el hito de los 10.000 millones de euros de beneficio bruto de explotación

INCREMENTO DEL BENEFICIO BRUTO DE EXPLOTACIÓN DEL 8,1% (10.104 MILLONES DE EUROS DE EBITDA) E INCREMENTO DEL BENEFICIO NETO DEL 13% RESPECTO AL EJERCICIO ANTERIOR (EL BENEFICIO NETO HA ALCANZADO LOS 3.406,3 MILLONES DE EUROS EN 2019). SON LOS DOS DATOS CLAVE DEL BALANCE 2019 QUE PRESENTÓ AYER IBERDROLA, UN BALANCE EN EL QUE DESTACA OTRO DATO: LAS INVERSIONES QUE HIZO LA COMPAÑÍA AUMENTARON EL AÑO PASADO, CON RESPECTO AL ANTERIOR, UN 32% (CASI LA MITAD DE ELLAS SE VAN A REDES). ADEMÁS, LA COMPAÑÍA, CUYO MÁXIMO ACCIONISTA SIGUE SIENDO EL FONDO SOBERANO DE CATAR, AUMENTA SU POTENCIA DE GENERACIÓN EN 5.500 MEGAVATIOS. EN ESPAÑA, IBERDROLA PRODUCE CON GAS Y NUCLEAR MÁS ELECTRICIDAD QUE CON RENOVABLES.

energias-renovables.com
27/02/2020

Iberdrola anunció ayer que ha obtenido un beneficio neto de 3.406,3 millones de euros (M€) en 2019, “cifras históricas que suponen un incremento del 13% respecto al ejercicio anterior”. Además, el beneficio bruto de explotación (Ebitda) también ha marcado “un nuevo hito en la historia de la compañía”, al superar por primera vez los 10.000 millones de euros (10.104 M€), tras crecer un 8,1%. Con respecto a las inversiones que ha hecho la compañía en 2019, un 44% han ido a parar a redes (3.589,5 M€) y un 41% a renovables (3.344,7 M€).



Las inversiones realizadas en el negocio de redes -**explican desde Iberdrola**- han incrementado el valor de estos activos regulados del grupo hasta los 31.000 M€, un 6% más que en 2018, “todo ello, en un entorno de nuevos marcos regulatorios que aportan mayor estabilidad”, según la compañía. En lo que se refiere a la nueva potencia de generación, la empresa ha instalado 5.500 megavatios en todos sus mercados durante 2019, frente a los 1.000 megas de media de los años anteriores. Iberdrola adelantó ayer que a esta nueva capacidad se añadirán en 2021 y 2022 los 9.000 MW que ya está construyendo en España, Portugal, Reino Unido, Estados Unidos, México, Brasil “y otros nuevos mercados, como Australia”. Iberdrola declara además “una cartera de proyectos para desarrollo que suma más de 40.000 MW en todo el mundo”.

Los accionistas: Qatar Investment Authority, el fondo estadounidense Black Rock Inc y el banco público noruego Norges Bank

La compañía, que cuenta con más de 600.000 accionistas, presume además de haber logrado ofrecerles “una revalorización de la acción y de los dividendos pagados en el año del 37%” y de haber conseguido acumular un “crecimiento del dividendo del 47,6% en los últimos cinco años” (los principales accionistas de esta empresa son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense Black Rock Inc y el banco público noruego Norges Bank).

Iberdrola asegura por otro lado que ha realizado “casi 3.500 nuevas contrataciones” durante 2019 y anuncia que prevé “unas 5.000 nuevas incorporaciones en 2020”. La empresa asegura además que el 99% de la plantilla de la compañía tiene contratos indefinidos, ha dedicado 55 horas de formación anual medias a sus empleados y ha continuado apostando por el talento joven a través de su programa Early Career, después de haber concedido becas “a alrededor de 900 estudiantes de posgrado durante los últimos años”.

La empresa declara por otro lado ha invertido 270 millones de euros en I+D+i durante 2019 y una mejora de la calidad de su servicio del 10%.

Cuenta de resultados del Grupo Iberdrola				
Beneficio neto reportado sube un 13,0%, hasta los 3.406,3 M€				
M€, millones de euros	2018	2019	Var.	%
Ingresos	35.075,9	36.437,9	+1.362,0	+3,9
Margen Bruto	15.435,1	16.263,4	+828,2	+5,4
Gasto Operativo Neto	-4.155,2	-4.330,4	-175,2	+4,2
Tributos	-1.931,0	-1.829,0	+102,0	-5,3
EBITDA	9.348,9	10.104,0	+755,1	+8,1
EBIT	5.439,4	5.877,2	+437,8	+8,0
Resultado Financiero Neto	-1.156,1	-1.300,1	-144,0	+12,5
Resultados no recurrentes	8,9	202,8	+193,9	n/a
Impuestos y Minoritarios	-1.282,8	-1.322,2	-39,4	+3,1
Beneficio Neto Reportado	3.014,1	3.406,3	+392,3	+13,0
Flujo de Caja Operativo	7.328,4	8.059,6	+731,1	+10,0

Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (Ebitda)

El beneficio bruto de explotación (Ebitda) del grupo ha alcanzado los 10.104 M€. Por negocios, la estrella de los beneficios es el área de redes, que ha logrado un Ebitda de 5.262,2 millones de euros, un 7,1% más, impulsado "fundamentalmente" -según Iberdrola- por el buen comportamiento en el Brasil de Bolsonaro y en el Reino Unido del Brexit.

Clientes

En el área de generación y clientes su incremento alcanza el 21,1% en el Ebitda, que ha superado los 2.468 millones de euros durante el ejercicio, lo que la compañía explica por la concurrencia de tres factores: (1) la contribución de alrededor de 2,6 gigavatios de nueva capacidad de generación instalada en México durante el año (el proyecto más importante ejecutado en 2019 ha sido una central de ciclo combinado de gas natural de 911 megavatios); (2) el aumento de la producción en España (gracias al crecimiento enorme de la generación de electricidad mediante la quema de gas en sus centrales de ciclo combinado); y (3) "la mejor evolución de nuestras actividades de comercial y servicios digitales a nivel global".

Renovables, por su parte, ha obtenido un Ebitda de 2.385,1 millones de euros, un 2,4% menos, en un año en el que la mayor producción eólica ha compensado de forma significativa la baja producción hidroeléctrica especialmente en España. La compañía ha registrado una de las menores producciones hidroeléctricas de los últimos años.

Más números

Iberdrola ha declarado un incremento del flujo de caja del 10%, hasta los 8.060 millones de euros; y ha culminado su plan de rotación de activos por valor de 3.500 millones de euros tres años antes de lo previsto, un plan que ha sido incrementado en 2020 con la venta de la participación en Siemens Gamesa por importe de 1.100 millones de euros. Iberdrola presume por otro lado de haber cumplido su compromiso de mantener estables sus ratios de solvencia financiera: "la relación entre flujo de caja (FFO) y deuda neta ha mejorado 0,7 puntos básicos hasta el 22,2% y entre deuda neta y Ebitda se ha situado en 3,6 veces, frente a las 3,7 veces del año anterior". Además, la compañía asegura que es "el líder privado global en financiación verde, con 11.036 millones de euros bajo este formato". Por lo demás, el Consejo de Administración de Iberdrola ha propuesto a su Junta General de Accionistas, convocada para el próximo 2 de abril, la aprobación de un dividendo complementario por importe de 0,232 euros brutos por acción, que se abonaría en el mes de julio. La suma de esta cantidad más el dividendo a cuenta ya abonado el pasado 5 de febrero -informa Iberdrola- dan como resultado "una remuneración total al accionista con cargo a 2019 de 0,40 euros brutos por acción, un 14% más que en el ejercicio anterior; esto supone alcanzar con tres años de antelación el suelo de dividendo fijado inicialmente para 2022".

Previsiones

La compañía anuncia además “una positiva evolución para 2020, tanto en términos de resultados como de remuneración al accionista”. En concreto, Iberdrola prevé invertir más de 10.000 millones de euros a lo largo de 2020, un 40% más que la media de los últimos tres años: “esto se traducirá en hasta 4.000 nuevos MW de capacidad instalada, un 8% más, y en un incremento de en torno al 4% de la base de activos regulados”. La empresa asegura además que “el negocio de redes se verá impulsado por nuevos acuerdos de tarifas, el de renovables, por una mayor capacidad en operación, y el de generación y clientes, por una mayor producción”.

La compañía asegura que la combinación de estos factores “junto con las exigentes políticas climáticas que se están implementando en sus países de referencia” (¿Brasil?!), permiten a Iberdrola esperar un crecimiento del beneficio neto para 2020 a niveles “high single digit”.

Sobre Iberdrola

Iberdrola, compañía multinacional que produce, distribuye y comercializa electricidad, declara 34.000 empleados en todo el mundo. Los principales accionistas de esta empresa son el fondo soberano de Catar (Qatar Investment Authority), el fondo estadounidense Black Rock Inc y el banco público noruego Norges Bank. La compañía asegura suministra energía a cerca de 100 millones de personas, principalmente en España, Reino Unido (ScottishPower), Estados Unidos (Avangrid), Brasil (Neoenergia) y México.

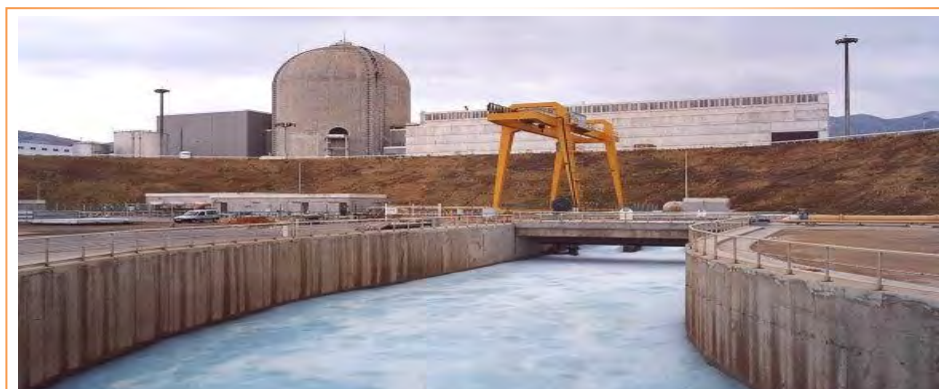
Potencia Iberdrola en España a febrero de 2020

	Gas	5.696 MW
	Nuclear	3.176 MW
	Carbón	874 MW
	Cogeneración	353 MW
	Gran hidráulica	9.716 MW
	Eólica terrestre	6.005 MW
	Minihidráulica	306 MW
	Solar y otras	500 MW

Endesa cuestiona el apagón nuclear de Ribera

ENDESA, IBERDROLA Y NATURGY PACTAN SOBRE LA BOCINA EL CIERRE NUCLEAR A PARTIR DE 2027

lainformacion.com
28/02/2020



El grupo italiano Enel, propietario de Endesa, que **un día fue la joya del sector empresarial público**, ha reabierto el debate sobre el apagón nuclear en España. Es una bofetada a protocolo abierto para la **vicepresidenta cuarta del Gobierno** y responsable de la transición energética, Teresa Ribera. No es el primer encontronazo entre la vicepresidenta y Enel-Endesa, pero ha causado sorpresa porque hace apenas 14 meses que el Gobierno de Pedro Sánchez, con Ribera a la cabeza, cerró un acuerdo con las compañías propietarias de instalaciones nucleares –**Iberdrola, Endesa y Naturgy y EDP**- para apagar las cinco centrales y siete reactores en operación entre los años 2027 y 2035.

El encargado de poner públicamente entre paréntesis el protocolo de cierre armado trabajosamente por Ribera ha sido el consejero delegado de Endesa, **José Bogas, hombre afable, correoso en lo suyo y elegido por los italianos** para pilotar el giro de la eléctrica desde el podium de las empresas más contaminantes hacia la energía verde.

Bogas compareció ante la prensa para explicar por qué la eléctrica ha decidido mantener en su balance la amortización a 50 años de las centrales de Ascó (I y II) y Vandellós, ambas en Tarragona. Justificó la decisión en un **confuso criterio técnico y de gestión**. Se trata, dijo, de “ir ajustando” la política de amortización de sus participaciones en estas centrales nucleares según se vayan acercando las fechas de cierre pactadas con el Gobierno y con el resto de empresas. “Estamos abiertos a todo” admitió el directivo.

La explicación de Bogas no es completa. Endesa no comparte los mismos intereses que Iberdrola y Naturgy en el sector nuclear. **En su contabilidad amortizaba todas las centrales nucleares a 50 años**. Sus rivales lo hacen a 40 y a Endesa le interesa que las centrales funcionen el mayor tiempo posible, más allá de los 40 años de la vida de diseño. Esas diferencias ya hicieron saltar chispas con Iberdrola en la central compartida de Almaraz (Cáceres) hasta el punto de amenazar el plan de cierres. En este caso hubo acuerdo. Pero otra cosa distinta son las centrales catalanas que Endesa controla con mayoría -Ascó I (100%), Ascó II (85%) y Vandellós II (78%), localizadas en Tarragona-.

El pacto de cierre con el Gobierno incluía una reforma normativa para que la clausura de centrales **no exigiera la unanimidad de los accionistas**. La consecuencia es que allí donde Endesa manda, se ha puesto el paréntesis al apagón. Bogas no ha explicado por qué. No puede porque supondría un enfrentamiento abierto con el Gobierno y con Ribera. Pero la clave está en que Endesa y sus propietarios italianos **consideran muy difícil que el Gobierno cumpla con los objetivos a 2030** de reducción de emisiones y promoción de renovables contenidos en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC): 23% de reducción de gases respecto a 1990 y 42% de renovables sobre el uso final de la energía.

“Siempre he dicho que el objetivo fundamental es el PNIEC y la consecución del objetivo de reducción de emisiones; hay una serie de condiciones **en esa 'hoja de ruta' que, de cumplirse, llevarían al cierre (de las nucleares)**” aseguró Bogas esta semana. Si se le da la vuelta a la frase, se entiende mejor. Si los objetivos del PNIEC encallan, las nucleares serán necesarias para generar electricidad porque no emiten gases de efecto invernadero. Y Endesa quiere estar preparada porque ve difícil que el PNIEC alcance todos los objetivos adelantados.

Lo que no se puede negar es que Endesa ha sido coherente en sus planteamientos. **La compañía se resistió durante meses a firmar cualquier documento** que consolidara un calendario de cierre de nucleares. Abogó siempre por aprobar un documento “orientativo”, flexible, de mínimos, y con el menor peso legal específico posible. Su última finta consolida la estrategia de esperar acontecimientos sin descartar ninguna opción. Quince años son muchos años y ningún Gobierno ha superado la marca. Ni siquiera el PSOE de Felipe González. Para Endesa, el calendario del apagón nuclear puede estar escrito. Pero no en piedra.

Los recelos de la eléctrica frente a los planes del Ejecutivo de Sánchez coinciden con la indefinición que rodea a otra de las piezas clave del apagón nuclear: el **nuevo Plan General de Residuos Radiactivos (PGRR)** que debe sustituir al vigente desde el año 2006 y de cuyo borrador sólo lo conoce la empresa (pública) que lo ha elaborado: Enresa. A falta de más detalles, lo único que se conoce es que **Enresa ha puesto fin al concurso que abrió en 2014** para construir el Almacén Temporal Centralizado (ATC) en Villar de Cañas (Cuenca), donde iban a ir a parar los residuos más peligrosos de las centrales.

Las dudas sobre un futuro ATC se mantienen. **En el proyecto se han invertido 90 millones desde 2012**, pero ha ganado puntos la idea de gestionar los residuos nucleares “a la japonesa”, con almacenes individuales (ATI) para cada instalación que se desmantele. En estos momentos ya funcionan en España cinco ATI. La realidad es que las piscinas y los ATI en los que se mantienen los residuos de las centrales están cerca de la saturación. Según Foro Nuclear, solo en 2017 se produjeron 757,48 metros cúbicos de residuos. **Todo un problema**.

El Gobierno aprueba el desmontaje de la histórica central de Puente Nuevo a partir de este verano

LA MULTINACIONAL VIESGO CONSIGUE QUE EL EJECUTIVO LE APRUEBE UN PROCESO QUE SERÁ MUY COSTOSO Y QUE SOLO PODRÁ EJECUTAR ENTRE LOS MESES DE JULIO Y DICIEMBRE

cordopolis.es
28/02/2020



El Ministerio de Transición Energética del Gobierno ha aprobado el informe de impacto ambiental del proyecto desmantelamiento parcial de la central térmica de Puente Nuevo, en el municipio de Espiel. La central térmica dejará de producir energía el próximo 30 de junio. En verano, la multinacional italiana Viesgo, propietaria de esta inmensa fábrica de electricidad, comenzará a desmontar unas instalaciones muy antiguas y también muy contaminantes.

Este jueves, el Boletín Oficial del Estado (BOE) publicó la aprobación de un informe ambiental que no ha sido ni mucho menos fácil. Viesgo lo presentó en el año 2018 y desde entonces el Gobierno y la eléctrica italiana lo han estado discutiendo. El objetivo es que el proceso de desmontaje presente los menores riesgos posibles al medio ambiente. La central térmica se localiza en una zona de altísimo valor ambiental, en el corazón de Sierra Morena, a tan solo tres kilómetros de distancia en línea recta de Villaviciosa de Córdoba y al pie de un inmenso pantano que lleva, además, su mismo nombre.

Una vez subsanados todos los desencuentros, el Gobierno ha aprobado el informe de impacto ambiental y le ha dado el visto bueno a Viesgo para cesar la actividad y desmontar la mayor parte de estas instalaciones. El proceso será largo y costoso. Y además se tiene que desarrollar en un periodo concreto de tiempo: entre el 1 de julio y el 31 de diciembre. Si el 31 de diciembre de 2020 Viesgo no ha concluido los trabajos no los podrá reiniciar hasta el verano siguiente. El objetivo es afectar a la fauna de la zona lo menos posible.

Puente Nuevo fue una central que se construyó para generar electricidad a través del carbón. Hasta hace una década, se alimentaba principalmente del carbón que se extraía en las minas del Valle del Guadiato. Una vez que estas minas cerraron, Puente Nuevo pasó a alimentarse de carbón exportado, principalmente de Corea.

Hasta hace poco tiempo mantenía abierta su propia estación de ferrocarril que utilizaban convoyes de mercancías que llevaban el carbón desde la localidad de Peñarroya hasta la propia central térmica. Actualmente, el suministro de combustible se efectúa por carretera con camiones. Hace tres años llegó a volcar un tren de mercancías cargado de carbón con destino a Puente Nuevo.

La central tiene dos equipos de generación con una potencia de hasta 324 megavatios. Produce tanta electricidad como para abastecer a la ciudad de Córdoba, pero su energía no es limpia. De hecho, diversos informes europeos la sitúan como una de las centrales más contaminantes y que más contribuyen a acelerar los efectos del cambio climático de todo el Sur de España. El nuevo Gobierno quiere limitar la quema de combustibles fósiles y acabar prácticamente con el carbón. Puente Nuevo parece que tiene los días contados.

Acciona incrementa su beneficio neto un 7,2%

LA ÚNICA COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE LAS GRANDES QUE SOLO GENERA CON FUENTES RENOVABLES HA CERRADO 2019 CON UN BENEFICIO NETO DE 352 MILLONES DE EUROS (+7,2%). LA MULTINACIONAL QUE PRESIDE JOSÉ MANUEL ENTRECANALES HA DECLARADO UN MARGEN BRUTO DE EXPLOTACIÓN (EBITDA) DE 1.357 MILLONES DE EUROS (+9% CON RESPECTO AL CURSO ANTERIOR). LA COMPAÑÍA HA INCREMENTADO ASÍ MISMO SU INVERSIÓN, HASTA LOS 1.241 MILLONES DE EUROS (M€). ENERGÍA HA SIDO LA DIVISIÓN QUE MÁS INVERSIÓN HA EJECUTADO: 509 MILLONES DE EUROS PARA NUEVA POTENCIA RENOVABLE.

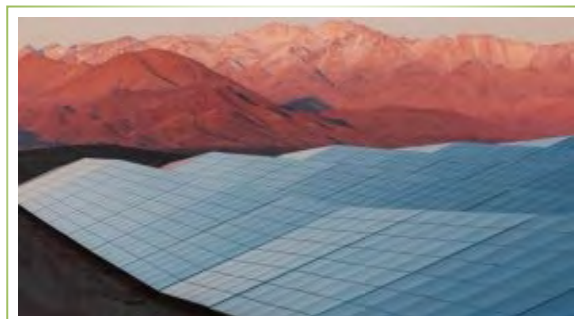
energias-renovables.com
28/02/2020

Acciona ha cerrado 2019 con un beneficio neto de 352 millones de euros (+7,2%). Según explica en su **Balance 2019**, que acaba de presentar, “excluyendo operaciones corporativas cerradas en 2018, el beneficio creció un +60,3%”. Al cierre del ejercicio -explican en la compañía-, el 93% de las inversiones y el 83% del resultado bruto de explotación (ebitda) de Acciona cualificaban como actividades “bajas en carbono”, según la nueva taxonomía de actividades empresariales que está desarrollando la Unión Europea (UE). Acciona ha facturado durante este último año 7.191 millones de euros (-4,2%) y ha declarado un ebitda de 1.357 millones de euros (+9,0%). Durante el curso 2019, la compañía ha incrementado su inversión hasta los 1.241 M€. El negocio de Energía ha sido el que realizó mayores inversiones: 509 M€ para nueva capacidad renovable. Acciona ha instalado 471 megavatios nuevos en 2019 “y 835 adicionales están en construcción, principalmente en México, Estados Unidos, Australia, Chile y Ucrania”. Durante el año, adicionalmente, se ha suscrito la ampliación del 10% del capital de Nordex (99 M€).

Por lo demás, las inversiones totales en Infraestructuras ascendieron a 372 M€, fundamentalmente vinculadas la concesión del Tren Ligero de Sídney y compra de maquinaria pesada en Canadá. El negocio inmobiliario realizó unas inversiones netas de 210 M€. La deuda neta financiera se situó en 5.317 M€.

Áreas de negocio

La división de Energía facturó 1.997 M€ (-9,5%). Según la compañía, “la cifra refleja una reducción en la producción hidráulica en España por menores lluvias y la venta de las termosolares en 2018”. Sin embargo -matizan desde la empresa-, el ebitda ascendió a 845 M€ (+13,7%) “gracias a la contribución de nuevos activos de generación”. En los últimos doce meses la capacidad instalada ha aumentado en 469 megavatios, con nuevos parques en Estados Unidos (145 MW), Chile (251 MW) y Ucrania (76 MW). En España venció la concesión de una pequeña instalación hidráulica (3MW).



Al cierre del año, Acciona contaba con 10.117 MW instalados, el 56% en España y el 44% en mercados internacionales, con una producción anual total de 22.991 gigavatios hora. La compañía declara una “cartera potencial de nuevos proyectos” de más de 13.000 MW.

La división de Infraestructuras (**Construcción, Concesiones, Agua y Servicios**) alcanzó una cifra de negocio de 5.034 M€ (-0,5%), con un ebitda de 431 M€ (+2,9%). La cartera total de Infraestructuras ha aumentado hasta los 11.391 M€ (+5,0%). Según la empresa, “el negocio de proyectos llave en mano ha crecido con fuerza durante el periodo (más de 4.700 M€ de nuevos proyectos contratados) y su cartera asciende ya a 8.000 M€”. Desalación, construcción de puentes y líneas de ferrocarril han sido los proyectos llave en mano más demandados por los clientes.

Durante el ejercicio, la compañía asegura ha seguido ejecutando con éxito diversos contratos internacionales de alto valor añadido, ya en fases más maduras o llegando a su final, como el Tren Ligero de Sídney (Australia), los túneles de Follo Line (Noruega), la fase II del Metro de Quito (Ecuador), el proyecto hidráulico de Site C (Canadá) o la ampliación del Metro de Dubái (EAU).

En el capítulo de Otras Actividades, el área Inmobiliaria aumentó sus ingresos hasta los 141 M€ (+67,6%) como consecuencia de la entrega de 412 unidades residenciales durante 2019.

A cierre del año, los fondos bajo gestión de Bestinver se situaban en 6.790 M€ (+24,0%). La gestora de Acciona anunció a mediados del año pasado la compra de Fidentiis para desarrollar nuevas líneas de negocio.

Enel es la forma más barata de enchufarse al sector eléctrico

**EL BENEFICIO DEL GRUPO ITALIANO OFRECE UN DESCUENTO DEL 40% FRENTE AL SECTOR
ENEL ADQUIRIÓ ENDESA POR MEDIO DE UNA OFERTA PÚBLICA DE VENTA EN 2007
ES LA COMPAÑÍA CON MAYOR VALOR BURSÁTIL DE ITALIA**

eleconomista.es
29/02/2020

La compañía más valiosa de Italia alcanzó hace unos días su máximo histórico en el parqué, pero el desplome de la última semana ha añadido atractivo al valor del fondo, cuyos beneficios cotizan con un descuento del 40% frente a los del sector energético.



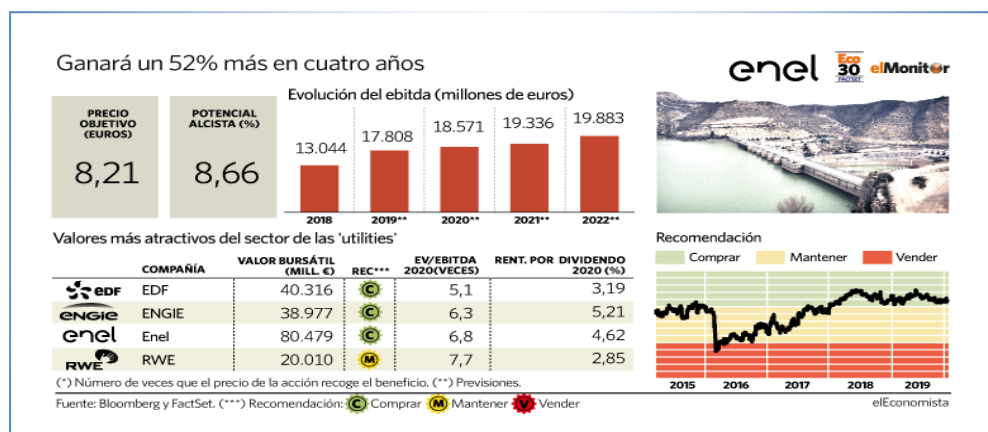
Todo sobre el fondo asesorado por elEconomista, Tressis Cartera Eco30.

Nek cambió su *Laura non c'é* por *Laura no está*, mientras Laura Pausini tradujo su éxito *Non c'é* al castellano *Se fue*. Ricchi e Poveri cantaban aquello de *Será porque te amo* y Jimmy Fontana entonaba la melodía de *El Mundo*, una balada a la altura del *Volare* de Domenico Modugno, que tantos artistas han interpretado en lengua española. El repertorio es largo, pero muestra cómo España ha sido una plataforma para testar la *canzone* italiana antes de dar el salto a América.

Del mismo modo que ocurre con la música, Enel adquirió Endesa en 2007 y absorbió el negocio que la empresa española había construido en Brasil, Chile y Colombia en 2014.

Ese mismo año, Francesco Starace se puso al frente de la compañía. Este periódico, cuya hemeroteca es ya notable, publicó en 2015 lo siguiente: "Enel cumplió escrupulosamente los requisitos impuestos por la CNE [Comisión Nacional de Energía], pero una vez se liberó de los mismos y con un cambio de mando en los altos cargos directivos -Fulvio Conti ha sido sustituido por Francesco Starace- ha optado por reorganizar la compañía **y traspasar los activos latinoamericanos al paraguas de la italiana** y reducir el peso de la filial española...".

De aquello han pasado varios años, y el patrón del grupo italiano, "que con la aprobación de los estados financieros de 2019 cerrará su segundo mandato al frente de Enel, estaría más interesado en la reconfirmación que en un cambio a Eni", escribían en diciembre en el diario *Affaritaliani*. El Gobierno italiano posee un 23,5% del capital de Enel y "estaría listo para darle al consejero delegado un tercer mandato", apuntaba el periódico milanés.



El inversor, o la inversora, que quiera poner su dinero en Enel debería saber que está ante la compañía con el mayor tamaño en bolsa de Italia: por encima de los 77.000 millones de euros.

No solo es una cifra histórica para el grupo, que forma parte del fondo asesorado por *elEconomista*, **Tressis Cartera Eco30**, sino que supera con creces a Iberdrola y entidades como Intesa Sanpaolo, Banco Santander y BNP Paribas, aunque no alcanza a Total.

Enel no ha capeado mal el desbarajuste en las bolsas de la última semana. Venía de batir un récord en los 8,56 euros por acción el pasado 19 de febrero, y ha corregido un 11% desde entonces. En lo que va de ejercicio, aún gana un 7%.

Pero si hay un momento para comprar el valor es ahora: sus beneficios ofrecen un descuento del 41% frente a la media del sector, entre las empresas con un tamaño en bolsa superior a 20.000 millones. El multiplicador de beneficios que incluye la deuda de Enel es de 6,8 veces, según el consenso de mercado que recoge FactSet, frente al promedio de 11,6 veces de la industria.

Todo ello en un momento en que grandes eléctricas como Engie, Iberdrola o Enel invierten miles de millones en la digitalización de su actividad. "Están monetizando el análisis de datos y las herramientas digitales mediante la venta de productos digitales a otras empresas de servicios públicos", subrayan desde Bloomberg.

España abre champán en la guerra renovable: un arbitraje de 2.000 millones queda en nada

EL ARBITRAJE MÁS TEMIDO, EL PRIMERO DE LOS PLANTEADOS, QUEDA EN UNA CONDENA MÍNIMA DE 90 MILLONES. LOS INVERSORES EN FOTOVOLTAICA FUERON LOS PRIMEROS EN ABRIR LOS PLEITOS HACE NUEVE AÑOS

elconfidencial.com
29/02/2020

España descorcha champán en el **frente internacional** de las **renovables**. El mayor laudo que estaba pendiente de resolución, en el que un grupo enorme de inversores en fotovoltaica reclamaba 1.300 millones, que con las costas e intereses ascendían a casi 2.000 millones, ha quedado prácticamente en nada. Después de casi nueve años de disputa, los árbitros de Uncitral, la sede de la ONU en la que se dirimía, han dejado la indemnización en unos 90 millones de euros por los recortes a las renovables y sin costas, según fuentes conocedoras del procedimiento. Esta era la mayor amenaza al Estado español en los laudos.



En 2011, todavía con el Gobierno de Zapatero, decenas de inversores internacionales que habían invertido en fotovoltaica en España se agruparon bajo el genérico nombre de **The PV investors** y plantearon el primer arbitraje internacional contra los recortes de primas a las renovables. Se acogían al Tratado de la Energía, un convenio internacional de los años 90 para garantizar las inversiones internacionales en el sector. Denunciaban que los primeros recortes de primas por la crisis incumplían ese tratado. Acudieron a Uncitral, una de las sedes en las que se dirimen estas disputas.

Los inversores reclamaban 1.300 millones, que ascendían a casi 2.000 con costas e intereses

Los inversores españoles solo pudieron acudir a la justicia española donde fueron perdiendo. Pero The PV investors abrieron un camino que luego transitaban decenas de inversores que han llegado a reclamar **más de 7.000 millones a España** en decenas de arbitrajes internacionales. En 2011, todavía con el Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero en el poder, España contrató al bufete **Herbert Smith Freehills** para la defensa. No había experiencia en estos casos entre los funcionarios y la Abogacía General del Estado, que dirigía Joaquín de Fuentes Bardají, optó por un concurso para contratar un despacho internacional con bagaje que trabajara junto a la Abogacía del Estado. Después, con la llegada de Soraya Sáenz de Santamaría al Ejecutivo, los casos los llevaron exclusivamente un equipo con abogados del Estado y expertos de la Agencia Tributaria.

La defensa de España en el caso de PV Investors la han llevado Herbert Smith Freehills bajo la dirección de **Eduardo Soler-Tappa**, director de litigación y arbitraje en España del bufete británico, junto al equipo de la Abogacía del Estado y la Agencia Tributaria que en este caso dirigía **Antolín Fernández Antuña**. Enfrente estaba Allen & Overy, el despacho que más arbitrajes ha llevado contra el Estado español.

El caso se ha ido alargando porque los sucesivos gobiernos fueron añadiendo distintos recortes y los inversores fueron ampliando la reclamación. Aunque la cuantía inicial era de 1.300 millones, con las costas y los intereses, la previsión del Ejecutivo en caso de derrota rondaba los 2.000 millones. Por su volumen y por el tiempo del litigio, este era considerado el padre de todos los arbitrajes de las renovables.

El sector estaba pendiente de la resolución, que fue comunicada el viernes por la noche. Según fuentes del sector, difícilmente podría ser más satisfactoria para España. El laudo rebaja los 2.000 millones que podía alcanzar la reclamación de ser estimada en su totalidad a solo 90 millones. Hay inversores que **pedían cientos de millones y que recibirán menos de lo que gastaron** en abogados. El laudo no hace condena en costas por lo que cada parte asume su defensa. Solo en costas, la reclamación sumaba 15 millones de euros.

Estos arbitrajes se deciden por tres árbitros: uno lo proponen los inversores; otro, España y el tribunal designa al presidente. En este caso, el árbitro propuesto por los inversores, Charles Bower, ha emitido un voto particular discrepante del de sus colegas.

España ha estado defendida en este éxito por el despacho Herbert Smith, que ganó un contrato en la época de Zapatero

La racha de España ha mejorado notablemente en los últimos meses. En diciembre, tras aprobar un decreto ley para que los inversores con arbitrajes planteados pudieran acogerse a una mejor retribución, ganó en el **Ciadi**, el órgano de arbitraje del Banco Mundial, **sus dos primeros laudos** en esa institución. Ahora se suma el de PV Investors y **rebaja drásticamente la amenaza para las arcas públicas**.

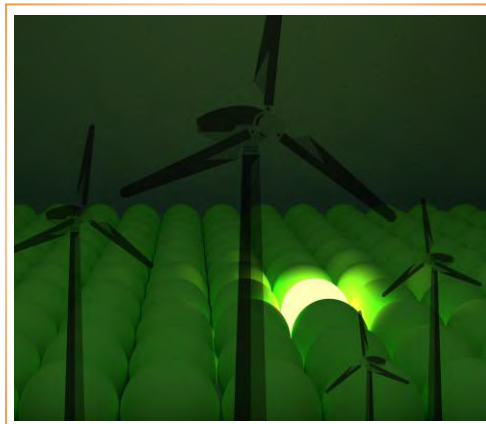
La vicepresidenta de Transición Ecológica, **Teresa Ribera**, **señaló en eldiario.es** que esa reforma buscaba convencer a los árbitros de la buena intención de España: "Yo confío en que los propios árbitros que recriminaban al Gobierno que no había alternativas para mitigar el golpe de los recortes ahora vean que existe esa alternativa". **La duda es si servirá para que se acojan los fondos que pierden los laudos**, mientras que los que ganan buscan la ejecución.

España no está pagando los laudos que ha perdido y ha reclamado que se anulen porque, entre otras cosas, la Comisión Europea no permite que se abonen. El Tribunal de Justicia de la UE considera que no es un asunto para un arbitraje internacional, sino que se tiene que dirimir en la justicia europea. Los inversores internacionales han buscado formas para ejecutar esos laudos en EEUU y después en Australia, donde **un tribunal sí ha abierto la vía para embargar bienes de España en el exterior**. Pero el estrés bajó el viernes en Nuevos Ministerios, sede de Transición Ecológica.

El negocio de la burbuja renovable

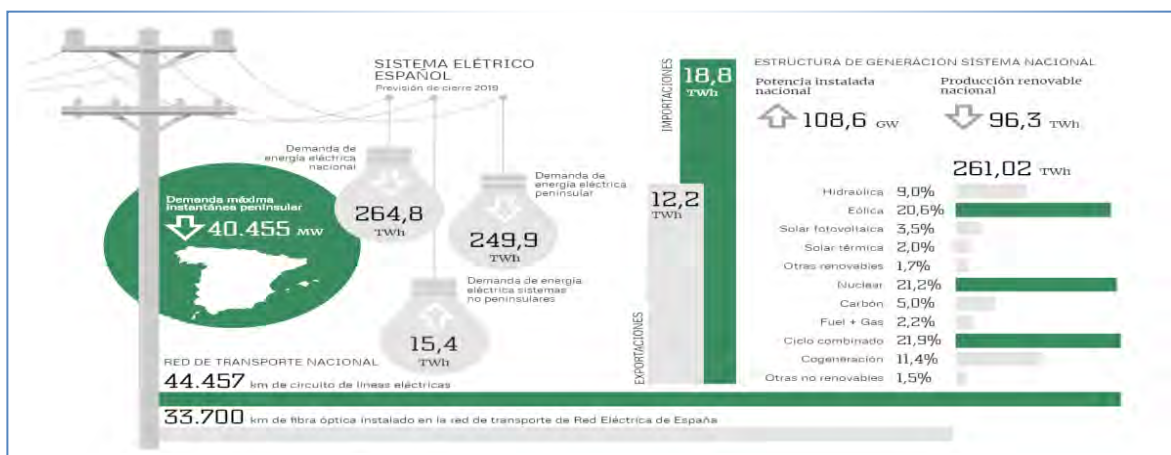
lainformacion.com
01/03/2020

¿Qué sucede si se juntan empresas cotizadas a la búsqueda desesperada de nuevos segmentos de negocio; fondos de inversión a la caza de oportunidades; liquidez abundante; planes gubernamentales para instalar hasta 60.000 MW de nueva potencia renovable y una regulación llena de huecos? **Una burbuja...de papel.** España registró en 2019 un récord de instalación de proyectos renovables tras años de parálisis. Se conectaron a la red 6.456 MW renovables y se reventó el récord de 2018 (4.658 MW). Pero los datos reales de la fiebre los tiene Red Eléctrica de España (REE), el gestor del sistema eléctrico. A 31 de enero, la compañía había autorizado la instalación de 105.000 MW eólicos y solares y había recibido solicitudes por otros 28.000 MW: el doble de las necesidades que prevé el Gobierno en una década.



Los números muestran una explosión. Una burbuja, aunque el papel lo aguanta todo. El director general de la Unión Española Fotovoltaica, José Donoso, reconoce que “hay un gran interés por invertir en un sector que ofrece posibilidades en un momento de liquidez abundante”. Las solicitudes de conexión a la red son un indicio de ese interés. Pero muchas de las solicitudes, admite Donoso, corresponden a **proyectos que sólo existen sobre el papel**. “Reclamamos -explica el directivo- una normativa exigente y cuanto antes para desplazar a los especuladores”.

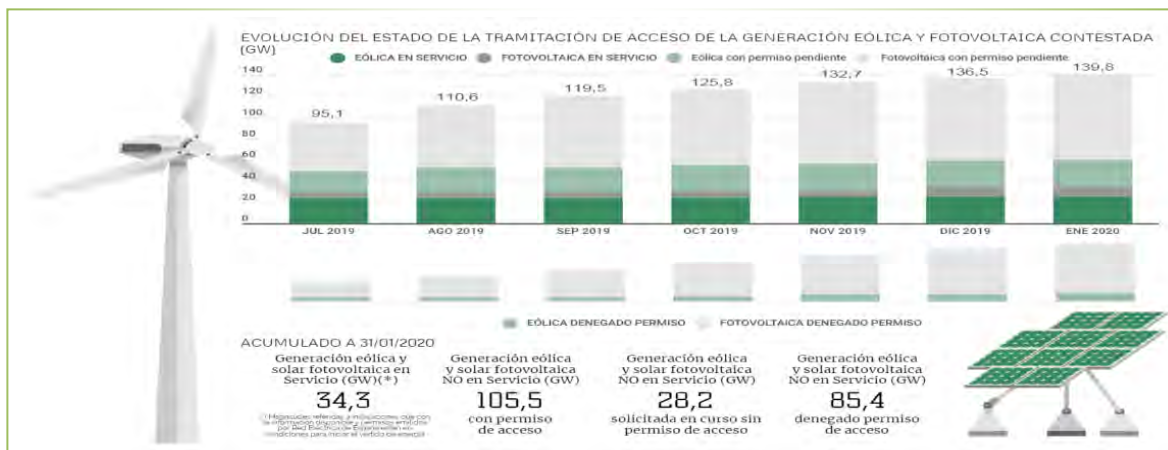
La especulación se centra sobre todo en los permisos de acceso a la red de electricidad. El enganche. Con la normativa en vigor, REE tiene las manos atadas. Quien obtiene autorización para desarrollar un proyecto tiene derecho a solicitar un permiso de enganche con una garantía mínima. Con **un desembolso mínimo y un aval de 40.000 euros**, ese permiso se puede revender. El consejero delegado de Endesa, José Bogas, apuntó esta misma semana al problema de la especulación con las autorizaciones. “Los éxitos de algunas gentes”, dijo, “son conseguir los permisos y los proyectos para poder especular con ellos, vendiendo desde 60.000 hasta 250.000 euros el megavatio (MW) de proyecto”. “Hay empresas muy serias que los han comprado por 250.000 euros”, indicó, añadiendo que se está creando “una burbuja enorme”.



La Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), el Ministerio de Transición Ecológica y REE están al tanto del problema. Competencia y el Gobierno preparan sendas iniciativas para regular el acceso a la red y evitar la especulación. Mientras, la empresa que preside Beatriz Corredor ha hecho lo posible por filtrar las solicitudes desde servicios que en algunos momentos se ven desbordados.

“Yo no lo llamaría burbuja”, asegura el empresario, divulgador y experto en energía, Jorge Morales de Labra. “Hay menos proyectos (renovables) de los que parece. **La especulación se da con la conexión.** Sale barato pedir el acceso. Hay mucha solicitud y poco cable, poca obra”, expone. En ese marco, la incertidumbre se multiplica. En opinión de Morales de Labra, va a haber muchos proyectos, válidos en un excel y que sólo tenían puntos de conexión autorizados “que no van a acceder a financiación” y van a caer.

El director general de la Asociación Empresarial Eólica (AEE), Juan Virgilio Márquez tampoco ve burbujas en el sector. “Sí hay una necesidad de regular los accesos”, asegura. “**Es importante que se articule la capacidad financiera y técnica de los proyectos;** que haya hitos exigentes para dar curso a las solicitudes”.



La sombra de la especulación afecta al sector renovable y hay debate sobre sus causas, más allá de la falta de regulación. Bogas (Endesa) señala a las subastas que “resucitaron” las renovables en 2016 y 2017 como el germen de la burbuja. **Eólicos y fotovoltaicos**, con matices, las consideran necesarias para el desarrollo de nuevas inversiones. “Son necesarias para dar continuidad a la instalación y garantizar la oportunidad de oportunidades a los inversores, pero siempre que se garantice espacio para pequeños promotores –menos de 10 MW–”, apunta Donoso.

Nadie discute que la llave de la transición ecológica está en las renovables. Si se cumplen los planes del Gobierno, en 2030 la potencia eléctrica instalada rondará los 160 GW. Del total, 110 GW serán renovables. **Es una revolución para el sistema.** Se abren muchas cuestiones nuevas. El analista de modelos energéticos, Javier García Breva, destaca entre otras cuestiones la contradicción entre la búsqueda de rentabilidad de los inversores y la tendencia a la caída de precios de la energía. En su opinión “**con más renovables se producirá el efecto caníbal que reducirá los ingresos y la rentabilidad** de las instalaciones a niveles cercanos a cero, lo contrario de lo que persiguen los inversores con las autorizaciones de REE”. En opinión de Breva, el sistema eléctrico se encamina hacia la sobrecapacidad renovable y no son necesarias nuevas subastas.

“Con más renovables se producirá el efecto caníbal que reducirá los ingresos y la rentabilidad de las instalaciones a niveles cercanos a cero, lo contrario de lo que persiguen los inversores con las autorizaciones de REE”

La agitación en el sector renovable es lógica. España ha acelerado el proceso de transición energética con el Gobierno de Pedro Sánchez y las renovables están en el corazón del proceso. El primer empujón se produjo ya hace dos años. En 2016 y 2017 regresaron las subastas para adjudicar proyectos. El dinero volvió a tintinear en los departamentos de análisis e inversión de empresas, fondos y bancos. El tirón fue notable. **En 2018 se invirtieron en España 6.840 millones de euros en renovables**, frente a los apenas 1.000 millones de un año antes, según datos de Bloomberg NEF.

El movimiento afecta a todos los actores implicados en el desarrollo del negocio: de Red Eléctrica de España (REE), que tiene que dar paso a la nueva generación en la red, a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC) cuyo **servicio de reclamaciones se ha visto desbordado** por las quejas de promotores cuyas peticiones de enganche han sido rechazadas.

El negocio renovable se está reconfigurando y la entrada de grandes jugadores como Repsol, BP o las eléctricas lo concentra aún más.

La consultora Haz Energía elaboró hace poco más de un año el ránking de las empresas que copan el negocio en España. **Dos decenas de empresas controlan casi las tres cuartas partes del negocio de las energías limpias** en el país. Pocas empresas, grandes proyectos. Es lo contrario de lo que están haciendo países como Alemania, Italia, y Francia, que apuestan por instalaciones de renovables de pequeño tamaño, vinculadas al autoconsumo. En Alemania, más de la mitad de la potencia fotovoltaica corresponde a proyectos de menos de 40 kW. También en Francia el 98% de estas instalaciones tienen potencias inferiores a 100 kW. En Reino Unido, solo en los últimos tiempos ha empezado a cambiar la dinámica a favor de grandes proyectos fotovoltaicos.

España va por otro camino. El informe Solar Power Europe, de junio de 2018 la sitúa junto a Rumanía y a Bulgaria. Son los países que **apuestan por megaproyectos de renovables**. Una estrategia alejada también de mercados como el austriaco, el suizo y el holandés, en los que las grandes instalaciones fotovoltaicas sobre suelo han jugado un papel muy residual, frente al mayor desarrollo que se ha producido en las instalaciones sobre cubierta.

Casi 2.500 millones de euros menos para renovables y cogeneración

intereconomia.com
01/03/2020

El Boletín Oficial del Estado (BOE) ha publicado este viernes la orden que actualiza la retribución a las instalaciones de producción eléctrica con renovables, cogeneración y residuos, que se verá rebajada en un total de 2.428 millones de 2020 a 2022 respecto a lo que percibieron en 2019.



Esta orden, que actualiza los parámetros por los que se retribuye a estas instalaciones para que pueden complementar los ingresos que obtienen en el mercado por la venta de la energía, a fin de que puedan cubrir sus costes y alcanzar la rentabilidad razonable que les reconoce la normativa, ha suscitado las protestas de las dos asociaciones de empresas de cogeneración.

Estas discrepan por que la cogeneración tenga que asumir un 43 % (unos 450 millones) del grueso del recorte que habrá sólo para 2020.

La revisión de los parámetros retributivos se tiene que hacer cada seis años y la que ahora se publica es para el sexenio 2020-2025.

Adicionalmente, cada tres años se realiza una nueva estimación de ingresos por la venta a futuro de la energía generada y también cada semestre se actualizan los valores de retribución a la operación para las tecnologías cuyos costes de explotación dependan esencialmente del coste del combustible.

Según fuentes del Gobierno, con esta orden el presupuesto para pagar la retribución a instalaciones de estas tres tecnologías se rebaja en 921 millones de euros en 2020, respecto a lo que cobraron en 2019, un descenso que será de 817 millones en 2021 y de 690 millones en 2022.

Las mismas fuentes han indicado que este ajuste viene obligado por que todo ingreso que se produzca por encima de lo estipulado como rentabilidad razonable es incompatible con la normativa.

La rentabilidad razonable es de un 7,39 % para las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-Ley 9/2013 (que recortó las primas a las renovables) hasta 2031 y del 7,09 % para el resto en el período 2020-2025.

Adicionalmente, cada tres años se realiza una nueva estimación de ingresos por la venta a futuro de la energía generada y también cada semestre se actualizan los valores de retribución a la operación para las tecnologías cuyos costes de explotación dependan esencialmente del coste del combustible.

Según fuentes del Gobierno, con esta orden el presupuesto para pagar la retribución a instalaciones de estas tres tecnologías se rebaja en 921 millones de euros en 2020, respecto a lo que cobraron en 2019, un descenso que será de 817 millones en 2021 y de 690 millones en 2022.

Las mismas fuentes han indicado que este ajuste viene obligado por que todo ingreso que se produzca por encima de lo estipulado como rentabilidad razonable es incompatible con la normativa.

La rentabilidad razonable es de un 7,39 % para las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-Ley 9/2013 (que recortó las primas a las renovables) hasta 2031 y del 7,09 % para el resto en el período 2020-2025.

La multinacional italiana Enel, inversora de la fotovoltaica de Fregenal

ESTARÁN EN LOS TÉRMINOS MUNICIPALES DE MÉRIDA, ALMENDRALEJO Y FREGENAL DE LA SIERRA

fregenal.hoy.es
02/03/2020



La multinacional italiana Enel pretende ampliar su presencia en Extremadura con la construcción de otras tres plantas fotovoltaicas en la provincia de Badajoz. Estarán en los términos municipales de Mérida, Almendralejo y Fregenal de la Sierra, suman una potencia instalada de 146 megavatios (MW) y suponen una inversión cifrada inicialmente en 90,6 millones de euros. La energía solar fotovoltaica es una fuente de energía que produce electricidad de origen renovable,¹ obtenida directamente a partir de la radiación solar mediante un dispositivo semiconductor denominado célula fotovoltaica,² o bien mediante una deposición de metales sobre un sustrato denominada célula solar de película fina.

3 Enel es propiedad del Estado italiano y a su vez tiene el 70% de las acciones de la española Endesa. Tiene ya instalaciones eléctricas en la región como las plantas de Valdecaballeros o Navalvillar de Pela. La de Fregenal de la Sierra estará la planta Apicio, que en este caso es promovida directamente por la filial Enel Green Power España.

En este caso serán 49,96 MW de potencia con una inversión de 35,6 millones de euros. Como se daba a conocer en diciembre la Consejería para la Transición Ecológica y Sostenibilidad de la Junta de Extremadura hizo público el anuncio por el que se somete a información pública la solicitud de autorización administrativa previa correspondiente a la instalación fotovoltaica 'PS Fregenal de la Sierra', ubicada en el término municipal de Fregenal; concretamente en la Carretera de Sevilla, frente a las instalaciones de Argal. El Ayuntamiento de Fregenal tramita en la actualidad la instalación de esta planta y dos proyectos más que ya están en marcha, en su término municipal, dejando patente su apuesta decidida por cumplir con las directivas europeas, acuerdos internacionales y del Gobierno de España en materia de uso de energías renovables para el respeto al medioambiente y el reto del cambio climático.

En la comarca

Al ser las tres instalaciones inferiores a los 50 MW, conceder las autorizaciones corresponde a la Junta de Extremadura y no al Gobierno de España. La primera de ellas llevará el nombre de Puerta Palma y estará en la capital autonómica. Se constituirá a través de la empresa instrumental Navalvillar Solar SL, que ya gestiona otra planta de la empresa. Tendrá una potencia de 48,195 MW y supondrá una inversión de 28,9 millones de euros.

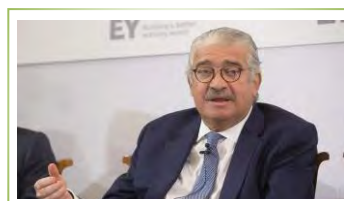
En Almendralejo, se pretende levantar otra fotovoltaica. En este caso el nombre elegido es Veracruz y tendrá una potencia de 47,88 MW. Será promovida por la empresa Valdecaballeros Solar (también propiedad de Enel) y costará 26,1 millones de euros. Además, anunció que existe un segundo proyecto de planta fotovoltaica en su municipio, esta vez en un terreno entre los términos municipales de Almendralejo y Mérida. Será una planta similar, también de menos de 50 megavatios y con una inversión parecida. Fregenal de la Sierra estará la planta Apicio, que en este caso es promovida directamente por la filial Enel Green Power España. En este caso serán 49,96 MW de potencia con una inversión de 35,6 millones de euros. El proyecto, promovido por la empresa Instalación Fotovoltaica Arericsol VIII SL, plantea 24,999 MWp de potencia instalada y 22,88 MW de potencia nominal, y espera crear entre 75 y 100 puestos de trabajo en Fregenal y comarca solo durante el proceso de creación de la planta.

Endesa cobrará 80 millones más por la luz a las islas

EL GOBIERNO LE RECONOCE COSTES LOGÍSTICOS Y DE COMBUSTIBLE ENTRE 2020 Y 2025

eleconomista.es
03/03/2020

La retribución de **Endesa** por generar electricidad con centrales convencionales en las Islas Canarias, las Baleares, Ceuta y Melilla -actividad que desarrolla en régimen de monopolio regulado- se incrementará en unos 80 millones de euros anuales, según la memoria de un **proyecto de orden del Ministerio para la Transición Ecológica** (Miteco).



La propuesta normativa de la Cartera dirigida por Teresa Ribera revisa los precios de los combustibles empleados por estas centrales, así como sus costes logísticos y otros elementos técnicos, para el período regulatorio comprendido entre 2020 y 2025.

Endesa percibe unos 1.500 millones anuales por su actividad en estos territorios no peninsulares, donde los costes de la electricidad llegan a ser tres veces mayores que en el resto del país. El Gobierno le ha otorgado una **tasa de rentabilidad a esta actividad del 5,58%** para el período indicado.

Deterioro de 404 millones

Este ligero incremento de 80 millones no influye en el **deterioro de 404 millones** que se ha anotado la empresa por la aplicación de varios parámetros técnicos para el quinquenio, que ha reducido el valor recuperable de estas centrales hasta los 1.485 millones.

El CSN pide al Gobierno que sancione a la central nuclear de Garoña

EL REGULADOR DETECTA EL "INCUMPLIMIENTO REITERADO" DE LOS PROCEDIMIENTOS DE SEGURIDAD RADIOLÓGICA

LA EVENTUAL MULTA, DE CARÁCTER LEVE POR NO HABER TENIDO REPERCUSIÓN, LLEGA HASTA LOS 300.000 EUROS



eleconomista.es
03/03/2020

El Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) ha pedido a la Cartera dirigida por Teresa Ribera que sancione a la central de Garoña por el "incumplimiento reiterado" de los procedimientos de protección radiológica. Como no ha tenido repercusión en la seguridad de los trabajadores, el organismo reclama una sanción leve, que alcanza hasta los 300.000 euros.

Las centrales nucleares están sometidos a numerosos controles periódicos de seguridad. Uno de ellos, denominado Alara -acrónimo de la expresión inglesa "As Low as Reasonably Achievable" (tan bajo como sea posible)-, se deriva de un estándar establecido por la **Comisión Internacional de Protección Radiológica** para controlar la radiación de las instalaciones, que también se aplica a hospitales o industrias, adaptándose a cada caso.

El estándar de Alara, establecido para poder comparar los resultados de unos países y otros, es la base de la normativa de cada país -en España, por ejemplo, incluye también el Reglamento de Protección Sanitario contra Radiaciones-, y abarca elementos adicionales a la mera medición de la radiactividad, como la formación de los trabajadores o las buenas prácticas laborales. Además, está sujeto a inspecciones específicas por parte del CSN.

Seguimiento del personal

A grandes rasgos, aplicando el estándar Alara, las instalaciones radiactivas registran y hacen un seguimiento de las dosis de sus trabajadores de forma individual y colectiva, cotejando estos datos con sus previsiones para adoptar medidas en caso de que sea necesario.

Aunque la central de Santa María de Garoña (Burgos) se encuentra en **situación de cese definitivo de explotación** desde julio de 2013, y **a la espera de iniciar los trabajos de desmantelamiento**, sigue siendo una instalación radiactiva y en ella se acometen trabajos sujetos a controles periódicos de seguridad radiológica, como el Alara.

Pues bien, el **Pleno del CSN de la semana pasada** ha decidido proponer al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (Miteco) que abra un expediente sancionador al titular de la central, Nuclenor, filial al 50% de Iberdrola y Endesa, por "el incumplimiento de forma reiterada del manual de protección radiológica en cese de explotación, en lo relativo a las responsabilidades del programa Alara".

Inspección específica

Según se desprende de la **inspección realizada por el CSN entre el 26 y el 28 de marzo del año pasado** en la central burgalesa, exclusivamente para revisar la aplicación del protocolo Alara, Nuclenor ha cometido varias irregularidades; la más importante, no haber aportado información sobre el indicador "dosis acumulada operacional" de su personal desde el año 2018.

Sobre los resultados de un año antes, 2017, aportó información sobre los valores de 42 trabajadores, de los que dos tenían unas dosis próximas al control administrativo de dosis, concretamente, de 4,225 mSv en el caso de un empleado de Proinsa y de 4,350 mSv en el de un trabajador de otra empresa sin identificar.

El inspector tampoco halló un registro de las desviaciones de dosis entre las actividades planificadas y las realizadas; ni criterios como la dosis máxima individual estimada, la contaminación superficial desprendible, la contaminación ambiental o los niveles de radiación; ni el establecimiento de un objetivo de dosis máxima individual por parte del Director en función de los trabajos a desempeñar; ni tampoco de ciertas órdenes de trabajo, entre otros elementos necesarios para cumplir el protocolo Alara, cuya ficha de aprobación no cuantifica los riesgos de contaminación de la actividad.

Infracción de carácter leve

Ahora bien, como todas estas carencias documentales no han tenido repercusión en la seguridad de las personas, del medio ambiente o de la instalación -según se conoce por otro tipo de inspecciones-, el CSN considera que la **infracción cometida por Nuclenor tiene carácter leve**, vinculada a una sanción de 15.000 a 300.000 euros.

El Miteco ya ha recibido el expediente remitido por la Autoridad nuclear y la está analizando para abrir el correspondiente procedimiento; los plazos son variables y aún no hay una estimación sobre su duración.

Iberdrola invertirá en el Brasil de Bolsonaro 6.000 millones de euros durante los próximos cinco años

EL PRESIDENTE DEL GRUPO IBERDROLA, JOSÉ IGNACIO SÁNCHEZ GALÁN, SE HA REUNIDO EN MADRID CON EL PRESIDENTE DE LA CÁMARA DE DIPUTADOS DE BRASIL, RODRIGO MAIA, DE VISITA OFICIAL EN ESPAÑA. DURANTE EL ENCUENTRO, GALÁN HA REITERADO EL COMPROMISO DE LA COMPAÑÍA CON AQUELLA NACIÓN AMERICANA, DONDE SU FILIAL NEOENERGIA INVERTIRÁ ALREDEDOR DE 30 BILLONES DE REALES (MÁS DE 6.000 MILLONES DE EUROS) DURANTE LOS PRÓXIMOS CINCO AÑOS.

energias-renovables.com
04/03/2020

El Brasil de Bolsonaro está en el objetivo de Iberdrola, cuyo presidente, José Ignacio Sánchez Galán, no ha perdido la oportunidad de entrevistarse con Rodrigo Maia, presidente de la Cámara de Diputados de la gran nación del cono sur americano (y **gran artífice por cierto de la reforma de las pensiones** que acaba de alumbrar el Gobierno de Bolsonaro).



Tras el encuentro (que ha tenido lugar en el marco de la visita oficial de Maia a España), la compañía Iberdrola ha difundido un **comunicado** en el que reafirma su compromiso de invertir alrededor de 30 billones de reales (más de 6.000 millones de euros) durante los próximos cinco años, "con el objetivo de seguir creciendo, principalmente, en las áreas de energías renovables y redes eléctricas".

Brasil también ha estado en el punto de mira Red Eléctrica de España, que adquirió el pasado 22 de noviembre, junto a la compañía colombiana Grupo Energía Bogotá SA ESP (GEB), y a partes iguales, **el 100% de las acciones ordinarias de Argo Energía**, sociedad propietaria de tres concesiones de transporte eléctrico en Brasil por un plazo de 30 años. El acuerdo incluye un total de 1.460 kilómetros de circuito de 500 kV y 230 kV y 11 subestaciones, de los que 1.150 kilómetros y 5 subestaciones se encuentran en explotación desde octubre de 2019 (el precio final de la adquisición del 50% ha sido de 382 millones de euros al tipo de cambio anunciado en la transacción).

Las nucleares piden una tributación adecuada, pues el 50 % de su facturación son impuestos

LA SOCIEDAD NUCLEAR ESPAÑOLA CONSIDERA URGENTE LA CONSTRUCCIÓN DE UN ÚNICO ALMACENAMIENTO DE RESIDUOS

abc.es
04/03/2020

El presidente de la Sociedad Nuclear Española (SNE), Javier Guerra, ha afirmado hoy que **las centrales nucleares son «imprescindibles» para la drástica reducción de emisiones** prevista en nuestro país y para garantizar el suministro eléctrico, pero «con un marco tributario adecuado». Guerra ha recordado que los impuestos que gravan al sector suponen el 50% de su facturación.

También ha destacado el hecho de que los siete reactores nucleares que funcionan en España hayan alcanzado en 2019, por noveno año consecutivo, el **liderazgo en el mix de generación eléctrica**, con un factor de disponibilidad de las centrales del 89,5%. «La energía nuclear es la campeona en la lucha contra el cambio climático», dijo.

Sobre la reciente decisión del Gobierno social comunista de paralizar definitivamente el almacén temporal centralizado (ATC) de Villar de Cañas, Javier Guerra ha dicho que **«las decisiones deben de tomarse con criterios técnicos, económicos, medioambientales y de seguridad»**, lo que no sucedido en este caso.

Ha insistido en que este ATC «tenía que estar ya, donde sea, cuanto antes, y debe de ser único».

En el acto ha intervenido también José Emeterio Gutiérrez, senior advisor & consultant y expresidente de Westinghouse. «Durante los siete años que trabajé en EE.UU. comprobé **el enorme prestigio que tiene la industria nuclear española**», ha subrayado.



Ha explicado que «lo de ser o no renovable ha pasado a un segundo plano; **de lo que se trata es de emitir o no CO2.**» En este sentido, ha puesto como ejemplo «de lo que no hay que hacer a Alemania, con la parada repentina de sus nucleares y con planes muy agresivos sin adoptar decisiones consecuentes».

El presidente de la SNE ha recordado que cada año se invierten unos 40 millones de euros en cada central nuclear en España y que **«a día de hoy, las plantas son más eficientes y seguras que cuando se inauguraron».**

En el mundo hay actualmente 442 reactores nucleares en funcionamiento, 54 en construcción y 109 en proyecto. China, que pone en marcha cada año unas seis centrales de media, adelantará este año a Francia como segundo productor de electricidad con energía nuclear. Estados Unidos mantiene, con un centenar de reactores, el primer puesto. Guerra destacó que en Europa se conecta una central nueva cada año.

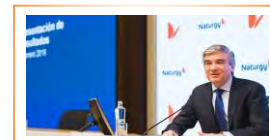
Naturgy eleva su peso en Medgaz al 49%, gratis al aliarse con Blackrock

- **NATURGY PAGARÁ LA MITAD DE LA NUEVA DEUDA CON LOS DIVIDENDOS DEL GASODUCTO**
- **EL INVERSOR DE EEUU PAGARÁ 160 MILLONES Y ASUMIRÁ OTROS 130 EN DEUDA**
- **EL FONDO TOMARÁ LA MITAD DEL NUEVO VEHÍCULO**

eleconomista.es
05/03/2020

Naturgy dará entrada a Blackrock como su socio financiero en la operación de compra de un 34% de Medgaz, el gasoducto que une España y Argelia. La gasista, presidida por Francisco Reynés, espera recibir el visto bueno de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia para elevar su participación hasta el 49% en los próximos días, tras haber alcanzado el pasado 15 de octubre un acuerdo con Mubadala, los dueños de Cepsa.

Según fuentes consultadas por este diario, Naturgy ha firmado ya una opción de compra con el fondo estadounidense -que se ejecutará este mes de marzo- mediante la que la compañía le vende al fondo el 50% del vehículo que controlará la participación en Medgaz.



Naturgy ha trasladado ya a esta sociedad su anterior participación del 15% y ha llegado a un acuerdo con un pool de bancos, encabezado por el Santander, para un préstamo sin recurso de 260 millones, que servirá para financiar la operación de compra de Medgaz, valorada en 445 millones de euros.

Con este préstamo -que será asumido en un 50% por Blackrock- y el pago de 160 millones en efectivo por parte del fondo a la española, Naturgy logrará un aumento de sus derechos políticos y económicos en el gasoducto, sin tener que desembolsar ni un euro.

La operación financiera permite que con los 130 millones de dividendo que Medgaz tiene previsto repartir a partir de 2021, la compañía pueda hacer frente a los intereses del crédito solicitado a los bancos e, incluso, lograr un beneficio del orden de 25 millones anuales.

Primera compra de Reynés

Naturgy cerró en octubre el acuerdo para esta operación de compra, desde la entrada de los fondos CVC y GIP, y lo hace además sin necesidad de utilizar los 400 millones que la empresa tiene en su plan estratégico para operaciones de crecimiento inorgánico al año, lo que permite una mayor retribución de sus accionistas.

La gasista, junto con Sonatrach, cerró la noche del 15 de octubre en Argel el **acuerdo para hacerse con el 42% de Medgaz**, que estaba en manos de Mubadala, propietario de Cepsa, por cerca de 545 millones de euros. De este modo, la española controlará el 49% del tubo, frente al 51% de la argelina, que se hace así con el control. Sonatrach pagó 105 millones por el 8% del capital.

La operación permite a Naturgy convertir su actual 14,95% en una participación estratégica para el grupo, al incrementar no solo su presencia accionarial, sino sus derechos de gobierno junto a Sonatrach, socio y accionista también de la gasista con un 4% de su capital.

El vehículo inversor de Naturgy contará con cuatro consejeros en el máximo órgano de gobierno del gasoducto argelino

En el acuerdo suscrito entre Blackrock y Naturgy ambas compañías tendrán que tomar las decisiones por unanimidad, un extremo que también se traslada al consejo de Medgaz, al superar la participación del 25% que le otorga al titular un derecho de veto sobre las decisiones en la compañía.

Con este nuevo escenario, que se realizará en dos fases, el vehículo inversor de Naturgy contará con cuatro consejeros en el máximo órgano de gobierno del gasoducto argelino, de los que la española nombrará a dos y el fondo estadounidense a otros dos representantes. Sonatrach, por su parte, podrá elegir a los restantes cinco consejeros.

La valoración del gasoducto que atraviesa desde Beni Saf a Almería se eleva así a 1.300 millones y, si se incluye la deuda, hasta los 1.900 millones, lo que supone 6,9 veces el ebitda esperado para 2021.

Mubadala ha llegado también a un acuerdo con Carlyle, dentro su pacto para entrar en Cepsa, por el que se quedará con los ingresos correspondientes a la venta de la participación del 42% de Medgaz.

Ampliación de Medgaz

El acuerdo alcanzado por Naturgy y Sonatrach prevé la ampliación en 2 bcm de capacidad del gasoducto, lo que supone un 25% más, hasta alcanzar los 10 bcm, un extremo que se espera que esté operativo en 2021 con una inversión de 67 millones y que permita a la compañía repartir un dividendo de 130 millones anuales, a partir de ese mismo año. Asimismo, ha indicado que el 100% de la capacidad del gasoducto está contratada con acuerdos tipo send or pay en euros hasta 2031, con contrapartes de sólida solvencia.

El proyecto Medgaz fue adjudicado en 2006 por el Estado argelino, por un período de 35 años (hasta 2041), prorrogable por un período adicional de 15 años.

La CNMC asegura que la Comisión Europea aboga por un cambio de modelo energético, para conseguir los objetivos de descarbonización establecidos en el año 2016 en el Acuerdo de París para 2050, fomentando la producción de energías renovables, lo que iría en detrimento del consumo de gas natural a largo plazo. Por ello, cabría esperar un descenso de la demanda del gas natural en el medio/largo plazo, lo que deja en el aire los planes de tender un segundo gasoducto entre ambos países.

Naturgy ha reducido en 30.000 millones sus compromisos de compra de gas durante el año pasado, tal y como adelantó *elEconomista*.

Morgan Stanley

Naturgy llevaba varios meses buscando un socio para la operación de entrada en Medgaz. La compañía estuvo a punto de alcanzar un acuerdo con Morgan Stanley que, finalmente, se cayó por problemas de buen gobierno para el fondo. Esta situación es a día de hoy uno de los puntos más delicados del acuerdo entre ambas partes aunque las bondades financieras del mismo y el hecho de que ya esté la opción firmada supone que ya esté prácticamente cerrado. Por otro lado, la operación supone un paso adelante para el fondo estadounidense que sigue ganando peso en nuestro país y que además cuenta con el visto bueno de Sonatrach, la petrolera estatal argelina, para cerrar la inversión.

Iberdrola prepara otra oleada de renovables en UK para aprovechar las nuevas ayudas

SCOTTISH POWER CELEBRA LA DECISIÓN DE BORIS JOHNSON, QUE REVOCA LA PROHIBICIÓN DE SUBSIDIOS A LA EÓLICA TERRESTRE DE CAMERON, Y AFIRMA QUE YA TIENE PROYECTOS POR 3.000 MW, FUNDAMENTALMENTE EN ESCOCIA

elconfidencial.com
05/03/2020



Scottish Power, la filial de Iberdrola en **Reino Unido**, prepara una fuerte expansión de renovables en las islas. El CEO de la eléctrica británica, **Keith Anderson**, asegura que la empresa tiene una cartera de proyectos por **3.000 MW** de eólica terrestre, solar y almacenamiento con baterías.

De dichos proyectos, la gran mayoría son de eólica terrestre y están ubicados en Escocia, donde se concentra el 25% del recurso eólico —el viento— de Europa.

Según estimaciones del sector, se trata de una cartera que implica una inversión total de hasta **3.000 millones de euros**, aunque dichos desarrollos no llevan aparejada aún la decisión final de inversión. No obstante, la compañía destaca que habrá un **impulso a la inversión y al empleo**.

El anuncio de esta avalancha de renovables se da justo en la semana en que el Gobierno británico ha levantado el veto a las subvenciones a la eólica terrestre. En 2015, el Ejecutivo de **David Cameron** decidió sacar la eólica instalada en tierra de las subastas acogidas a subsidios públicos. Según destacó en ese momento, quería eliminar del Reino Unido la instalación de los "antiestéticos" aerogeneradores, lo que implicó un fuerte descenso de la inversión en esta clase de renovables.

Pero ahora, la Administración también conservadora del primer ministro, **Boris Johnson**, ha decidido volver a incluir la energía eólica, conocida como 'onshore', en los esquemas de contratos por diferencia de las subastas de 2021. Es decir, que al igual que otras tecnologías, los aerogeneradores en tierra podrán competir por entrar en las **tarifas reguladas con un precio garantizado** para sus ingresos.

Este cambio de estrategia se da después de que el país que acaba de salir de la **Unión Europea** se comprometiera a ser cero emisiones en 2050, lo que, según sus estimaciones, necesitará **triplicar la inversión** en parques eólicos 'onshore' en los próximos 15 años. La bajada de costes de esta tecnología ha sido crucial para volver a tenerla en cuenta.

El secretario de Estado de Negocios, Energía e Industria del Gobierno 'tory', **Alok Sharma**, señala que Reino Unido debe ser un líder mundial en energía renovable. No obstante, el responsable político añade que las nuevas infraestructuras de energía verde se deberán implementar con el visto bueno de las comunidades locales.

Por su parte, el CEO de Scottish Power, Keith Anderson, destaca que se está trabajando duro para lograr el apoyo de las comunidades locales.

Este es un punto crucial. Sin ir más lejos, **un informe** de la organización The Suffolk Coast, que promueve el turismo en las costas del este de Inglaterra, acusó a la eléctrica de poner en peligro con su actividad la economía local. En dicho documento de 2019, considera que se ponían en peligro 40 millones y 400 empleos de turismo en la zona.

Los nuevos proyectos de Iberdrola en Reino Unido se suman a los 3.100 MW de renovables que ya tiene en proyecto y construcción en aquel país. De los mismos, 2.900 son proyectos de eólica marina ('offshore') en el mar del norte de Escocia, con los proyectos East Anglia, que cuenta con tres fases de desarrollo. Además, la compañía también está sondeando proyectos en Irlanda.

Aprovisionamiento adicional por el Brexit

Iberdrola, al igual que hiciera hace un año, ha decidido aumentar el aprovisionamiento para evitar cualquier riesgo derivado del **Brexit**.

Así, la compañía destaca que "se han identificado los materiales y suministros clave, realizando **pedidos adicionales para aumentar los niveles de 'stock' antes del 31 de enero de 2020**".

"Este proceso **podría repetirse a finales de 2020** en función de la marcha de las negociaciones", concluye.

Se trata de una medida puesta en marcha tras declarar que el Brexit implica un riesgo para Iberdrola por la potencial **"interrupción en la cadena de suministro"**: retrasos en la importación de equipos y componentes clave para los principales planes de mantenimiento y proyectos de construcción, que causen retrasos y extracostes en los mismos".

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

Creemos en la NEGOCIACIÓN,
Ideas, Propuestas, Alternativas, Soluciones, Garantías

Trabajamos por un FUTURO mejor.
Empleo, Trabajo, Seguridad, Formación, Desarrollo

