



Un importante proyecto para el Suroccidente

La andaluza Magtel hará en Tineo la mayor central hidráulica de Asturias

El Gobierno adjudica el nudo eléctrico que dejó libre la térmica del Narcea, donde la empresa invertirá 323 millones y creará 3.478 empleos en diez años

YAGO GONZÁLEZ
Oviedo

La empresa energética cordobesa Magtel, a través de su filial La Barca Energía, ha sido propuesta por el Gobierno español como adjudicataria del nudo de conexión eléctrica para construir una gran central hidroeléctrica de bombeo en La Barca (Tineo), un proyecto al que también aspiraba la portuguesa EDP. La propuesta implica que Magtel invierta 323 millones de euros y genere 3.478 puestos de trabajo a lo largo de diez años. De llevarse a cabo con las dimensiones previstas, sería la mayor instalación hidroeléctrica de la región. Se prevé que las obras duren cinco años y que la central comience a funcionar en 2032.

Se trata, en concreto, de una central hidroeléctrica reversible, también llamada de bombeo, es decir, con capacidad de impulsar agua a altitudes superiores. Aprovechando embalses existentes, construyendo balsas en diferentes cotas e instalando turbinas reversibles se pueden crear grandes almacenes de energía en los que se bombea agua a los depósitos superiores cuando la demanda eléctrica es baja y el precio de la energía es baja, y en los que el agua se deja caer por gravedad para mover las turbinas cuando hay necesidad. El movimiento de las turbinas genera energía eléctrica.

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico publicó ayer la propuesta de resolución provisional del concurso del nudo de transición justa de Narcea 400 kV, con objeto de otorgar los derechos de acceso a la red eléctrica a los proyectos renovables que maximicen los beneficios socioeconómicos en la zona de transición justa del suroccidente de Asturias, compuesta por los concejos de Allande, Cangas del Narcea, Degaña, Ibias, Salas y Tineo.

El comité ministerial que ha evaluado las tres ofertas presentadas (la de Magtel, la de EDP y la del leonés Grupo Lamelas) y ha elegido como idónea la primera, al haber reunido la mayor puntuación en los criterios de tecnología de generación, impacto socioeconómico,



Embalse de La Barca, en Tineo.

Las obras durarán cinco años y está previsto que el complejo esté operativo en 2032

EDP disputaba el proyecto a la firma cordobesa, que tiene avanzado otro en Grandas de Salime

mico, madurez de las instalaciones de generación de electricidad e impacto ambiental.

La capacidad de acceso en el nudo de Narcea es de 320 megavatios (MW). Es la capacidad disponible después de que Naturgy cerrara en 2018 la central térmica de carbón de Soto de la Barca. De hecho, 154 antiguos trabajadores de esta instalación se incorporarán a la nueva central hidráulica, según el proyecto de Magtel. Además, el 52,24% del total de 3.478 empleos que prevé generar la compañía serán mujeres.

La empresa cordobesa planea la construcción de una balsa, ubicada a un kilómetro de distancia del actual embalse de La Barca, con capacidad de 3,6 hectómetros cúbicos y una superficie de 24 hectáreas. Además, tuberías con un salto de 528 metros unirán las dos masas de agua y dentro de una caverna se construirá la central hidráulica con turbinas reversibles. Una línea de alta tensión de 9,2 kilómetros unirá la central con la subestación Narcea.

«Nuestro proyecto se ajusta a la perfección a la potencia disponible y a través de la Fundación Magtel ofreceremos apoyo para la creación de empleo y la formación en esa zona en riesgo de despoblación», afirmó Arturo Buenaventura, director de Energía Hidráulica y Medio Ambiente de Magtel, cuando se presentó el proyecto hace un año. «Asturias, por su disponibilidad de agua y orografía, tiene condiciones ideales para este tipo de proyectos claves para la transición energética», añadió entonces el directivo.

El plan de EDP, a diferencia del de Magtel, contemplaba la construcción de una nueva presa –y no una balsa– a una distancia de cinco kilómetros del actual em-

balse de La Barca y a 700 metros sobre el nivel del mar. El nuevo depósito, situado en una depresión natural cercana al polígono industrial de La Curiscada, tendría una capacidad de 4 hectómetros cúbicos.

Otra central en Salime

La de Tineo será la segunda central hidroeléctrica de Magtel en Asturias, ya que también trabaja en otra en el embalse de Grandas de Salime, donde contempla invertir 210,45 millones de euros. Ambas son centrales reversibles. Aunque de menor envergadura, el proyecto de Salime es el más avanzado, puesto que ya cuenta con permiso de acceso y conexión a la red en la subestación eléctrica de Pesoz. La empresa prevé que esta central esté operativa en 2031, un año antes que la de Tineo.

Hace más de cinco años, en el contexto de la transición energética, Magtel –que cuenta con más de 800 empleados y que tiene una sede en Oviedo– comenzó a sondear la instalación de centrales hidráulicas de bombeo en España para dar respaldo a las intermitentes plantas eólicas y solares. ■