

Detectan más riesgos para centrales de CFE

Inquietan posibilidad de obtener permisos, cambio en operación y que energía pueda ser despachada

EL NORTE / STAFF

MÉXICO.- Las centrales de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que están en proceso de licitación enfrentan otros riesgos, además de la capacidad de pago, que ponen en duda su futuro, identificaron participantes y expertos.

La posibilidad de obtener permisos, acceso a recursos como combustibles o agua, cambios en la operación de mercado y que la energía pueda ser despachada son otros temas identificados en las juntas de aclaraciones de los proyectos.

Ayer, EL NORTE publicó que los participantes de las licitaciones de la CFE, así como calificadoras y un banco en Estados Unidos dudan de la capacidad financiera de la empresa eléctrica para desarrollar las nuevas plantas.

“¿Resultaría posible incluir en la definición de caso fortuito o fuerza mayor la imposibilidad de obtener combustible, agua, energía, capacidad de transmisión y otros productos por actos o hechos no imputables a cualquiera de las partes del contrato, in-

En duda

Las centrales que CFE está licitando están siendo cuestionadas por su viabilidad tanto por los interesados en participar como por expertos.

CENTRAL

FECHA DE FALLO

BSC	24 agosto
Tuxpan	24 agosto
Mérida	31 agosto
Valladolid	31 agosto
San Luis Río Colorado	14 septiembre
González Ortega	26 octubre*

*Inicialmente se tenía contemplado para ayer 13 de julio, pero la CFE modificó la fecha

cluyendo sin limitarse por la existencia de un cambio en la legislación aplicable?”, fue una duda de una empresa no identificada en el documento.

“¿Resultaría posible incluir alguna definición como cambio en la legislación aplicable con el objeto de que su actualización pueda ser considerado un evento de caso fortuito o fuerza mayor en términos y para los efectos del contrato?”, cuestionó otra firma tampoco identificada.

En respuesta, la CFE dijo que no era aceptada la solicitud de información de los participantes.

Rosanety Barrios, especialista el sector energético, explicó que el esquema por el que la CFE puede com-

prar nueva energía es el de subastas y ninguna de las nuevas centrales entra bajo tal supuesto, por lo que se corre el riesgo de que si se concluyen los proyectos no puedan entregar su energía.

“Al tener todo suspendido, el marco legal que aplica la CFE para efectos de la compra de la energía es lo establecido en la ley del 2013, que es por subastas.

“(Pero) eso complica muchísimo el financiamiento de esas nuevas centrales, ya que se corre el enorme riesgo de que no se puedan despachar y que la CFE no pueda comprar la energía que de ellas provengan, entonces en algún momento será dinero tirado a la basura”, advirtió.

Dice empresa tener solvencia

EL NORTE / STAFF

MÉXICO.- La CFE aseguró tener la solvencia económica para financiar sus seis nuevas centrales de generación que están en proceso de licitación.

La empresa apuntó que el financiamiento de las centrales de generación propias que están a concurso es posible debido a que su Consejo de Administración aprobó en su sesión del 21 de julio del 2020 las garantías de todas las obligaciones de pago que se deriven de las centrales desarrolladas a través del Fideicomiso Maestro de Inversión.

Adicionalmente, estas obligaciones estarán respaldadas por CFE Corporativo, que tiene una calificación de BBB- Estable de [Fitch](#).

De acuerdo con una carta, el Fideicomiso integrará las utilidades de la filial CF Energía y los recursos de la Fibra E, que originalmente se creó para levantar capital a través de la Bolsa.

Ayer, EL NORTE publicó que las empresas que participan en los procesos de licitación de las plantas han expresado sus dudas a la CFE sobre su capacidad de pago.