

La CFE sabe cómo administrar diferentes recursos

Preparan convivencia de fuentes renovables y fósiles

Energía solar, nuclear, **eólica**, entre otras, serían incorporadas

al sistema

Mayela Córdoba

El Centro Nacional de Control de **Energía** (Cenace) de la CFE revisa las tecnologías que existen a nivel mundial para incorporar en el despacho eléctrico **energías** más amigables con el medio ambiente.

Las llamadas redes inteligentes, no sólo permitirían al usuario doméstico verificar su consumo en tiempo real y planearlo para hacer un uso más eficiente de la **electricidad**, sino que al propio generador, en este caso la CFE, le ayudarían a definir el momento idóneo para incorporar fuentes **renovables** al sistema.

Aunque en la actualidad la generación con viento apenas es de 500 megawatts—contra 51 mil en todo el sistema eléctrico—o la solar es marginal, la CFE debe adaptarse para privilegiar la entrada de estas fuentes intermitentes, es decir, que no están disponibles todo el tiempo, afirmó Gustavo Salvador Torres, subdirector del Cenace.

En entrevista, el funcionario explicó que la CFE, como operador del sistema eléctrico, tiene un conocimiento preciso de la demanda en las distintas zonas del País, pero ésta tiene siempre un comportamiento similar, lo cual permite planear la red con mucha certidumbre.

Esto significa que la empresa sabe qué plantas meter, cuáles desconectar o cómo planear los manteni-

mientos, pero esquemas de eficiencia energética y requerimientos ambientales más exigentes llevan a las empresas a generar con otras fuentes, lo que a su vez implica cambios en el sistema de despacho.

“Eso nos lleva a nuevas fuentes de **energía eléctrica** que son solares, eólicas, maremotriz, nuclear, **biomasa** y eso ya no produce la consistencia de demanda tradicional porque son intermitentes y distribuidas, entonces estos patrones de comportamiento ya van a cambiar.

“Tenemos que ver nosotros cómo vamos a administrar esa red eléctrica del futuro en la que se dan todos esos ingredientes”, destacó.

Como caso hipotético, mencionó que el patrón de consumo residencial cambiaría si en las casas se instalaran **celdas solares**, y ese solo hecho cambiaría por completo el sistema eléctrico, porque la demanda se daría en otros momentos.

“Ahí es donde entran las redes inteligentes, las de ‘a de veras’, porque para atender esta demanda se requiere una medición mucho más fina de viento, del estado del tiempo mucho más precisa, porque de eso dependerá la demanda de **energía**.”

“Si hay más sol, habrá más generación distribuida y la demanda va a bajar; si va a estar muy nublado, la demanda crecerá”, puntualizó el subdirector del Cenace.

Agregó que para hacer frente a estas necesidades es necesario echar mano en sistemas de automatización y de control, contar con más sensores, mediciones y más redes de comunicación para captar información que ahora no se requiere.

Adicionalmente, hay que bajar la tecnología a las redes de distribución de **electricidad**.

Hoy, el operador del sistema eléctrico no requiere de estos elementos para operar plantas termoeléctricas o ciclos combinados, pero con el mayor uso de fuentes **renovables**, que son intermitentes, se necesita mayor tecnología para incorporarlas cuando hay viento o sol.

Citó como ejemplo la generación **eólica** en Oaxaca, que el próximo año llegará a 2 mil megawatts, a los que hay que darles entrada en el sistema en el momento en que sopla el viento, y ello implica una planeación distinta a la que se tiene hoy.

“La certidumbre que tenemos ahorita de la demanda se va a perder, y las compañías eléctricas tienen que estar preparadas para eso; será un cambio gradual.

“Lo que CFE está haciendo es definir la ruta, ver qué tienen empresas como Areva, Siemens, ABB, otros productores, y ver la línea”, dijo.

Salvador Torres mencionó que en Alemania, donde existe una mayor generación a partir de fuentes eólicas, el operador del sistema tiene problemas para hacer convivir sus centrales convencionales con las **renovables**.

Agregó que las redes deben estar preparadas también para una mayor participación de **autos eléctricos**, porque sólo el hecho de conectarlos en la noche cambia la demanda.

“La red tiene que estar preparada para eso porque también seguramente las tarifas tendrán que adecuarse, y los usuarios que adaptarse a esas tarifas”, planteó.



Cambian de 'aires'

La Comisión Federal de Electricidad está preparando su red para la entrada en operación de más proyectos renovables, principalmente de generación eólica.

(*) Dichas centrales fueron asignadas para su desarrollo a la empresa española Acciona.

Fuente: Poise 2010-2024, CFE.

PROYECTO	UBICACIÓN	CAPACIDAD DE GENERACIÓN
Oaxaca II (*)	Oaxaca	101.4
Oaxaca III (*)	Oaxaca	101.4
Oaxaca IV (*)	Oaxaca	101.4
La Rumorosa	Baja California	70.0
Los Vergeles	Tamaulipas	161.0
Las Yecquitas	Tamaulipas	200.0
El Porvenir	Tamaulipas	54.0
Eólica Santa Catarina	Nuevo León	20.0

PINTAN MENOS
Aunque las energías renovables tendrán una mayor participación a futuro, en el balance total de generación no tendrán una participación amplia.

(Participación de tecnologías en la capacidad de generación para servicio público a 2024)

