

Ciudad de México, 27 de octubre de 2017

## NOTA INFORMATIVA

**Asunto: Zonas y subzonas de exportación, zonas de interconexión del SEN.**

### Antecedentes

1. Para la elaboración del Programa de Ampliación y Modernización de la RNT y las RGD del MEM 2017 – 2031 (PAM 2017 – 2031), la Comisión Federal de Electricidad informó la cancelación de las líneas de 400 kV Torreón Sur – Primero de Mayo y Mazatlán – Tepic Dos, pertenecientes a la red de interconexión del norte al sur del país, **reduciendo con esto la capacidad de transmisión prevista para el 2020 en 1120 MW en esa dirección.** En el PAM 2016 – 2030 las líneas estaban programadas para agosto de 2018 y octubre de 2019 respectivamente.
2. La línea de corriente directa bipolar de  $\pm 500$  kV, 3000 MW de capacidad de transmisión de Ixtepec Potencia – Yautepec Potencia, estaba programada para entrar en operación en marzo de 2020 (PRODESEN 2016 – 2030). Por información oficial de la Comisión Federal de Electricidad, su entrada en operación está prevista para diciembre de 2021. **Por esta razón, a partir de 2020 no se incrementará la capacidad de transmisión en 3000 MW del sureste al centro del país.**
3. **Obtuvo prelación con 396 MW en el nodo de Ixtepec Potencia** la central eléctrica Eólica del Sur, correspondiente a la primera temporada abierta de Oaxaca.
4. En la subasta de largo plazo de 2015, hubo ganadores por 692 MW en la Gerencia de Control Peninsular, los cuales iniciarán operaciones en 2018.
5. La Comisión Federal de Electricidad informó al CENACE que en diciembre de 2019 estará en operación la línea de 400 kV Ixtepec Potencia –Juile, por esta nueva obra, a partir de diciembre de 2019, **obtendrán prelación 743 MW de generación eólica que se interconectarán en el nodo de Ixtepec Potencia.**
6. En el periodo del 28 de junio al 19 de octubre de 2017, **alcanzaron prelación** las siguientes capacidades de generación renovable: **347 MW en la Gerencia de Control Norte, 299 MW en la Gerencia Noreste, 665 MW en la Gerencia Occidental, 743 MW en la Gerencia Oriental y 720 MW en la Gerencia Central.**
7. Durante el periodo de octubre de 2016 a septiembre de 2017, se presentó la congestión en **28 corredores de transmisión, incluidos los de la interconexión del norte al sur del país.**

8. **Existen las siguientes capacidades con prelación de contratos de interconexión legados:** entre las Gerencias de Control Noroeste, Norte y Noreste un total de 1715 MW, en la Gerencia de Control Occidental 773 MW y, 100 MW en la Gerencia Peninsular.

### **Situación prevista para el 2020**

1. La red de transmisión del norte al sur del país ya presentó congestión en 2017, no habrá puesta en operación de nuevos proyectos de transmisión en estos corredores por la cancelación de 2 líneas de 400 kV en la red de interconexión del norte al sur del país que no permitirán el incremento en la capacidad de transmisión en 1120 MW, se ha incrementado la integración de generación renovable, otros proyectos han obtenido prelación y tienen prelación contratos de interconexión legados. **Por estas causantes, la capacidad total de exportación de energía eléctrica acumulable sin prelación en las zonas y subzonas del Norte y Occidente del país resultaron muy limitadas y de 0 MWh.**
2. La línea de corriente directa de 3000 MW de capacidad de transmisión del sureste al centro del país, se está retrasando 2 años, ya tiene prelación la central eléctrica Eólica del Sur con 396 MW, en la Gerencia de Control Peninsular iniciarán su operación en 2018 centrales eléctricas con 692 MW ganadoras de la subasta de 2015 y a partir de diciembre de 2019 alcanzarán prelación 743 MW en el estado de Oaxaca. Por estas causantes, se declaró en “cero” la capacidad total de exportación de energía eléctrica acumulable sin prelación en zonas y subzonas de las Gerencias de Control Oriental y Peninsular.