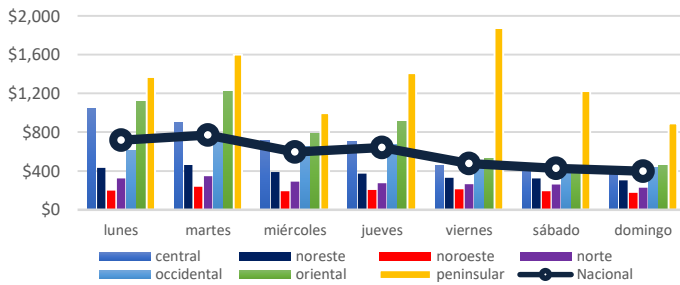


### Comentarios del Mercado

- El 12 de febrero se publicó en el SIM privado un comunicado mediante el cual se notifica a los participantes del mercado que el Mercado de Balance de potencia se realizará el 28 de febrero, por lo cual el registro de TBPots será del 21 de Febrero al 27 febrero.
- El 13 de febrero se publicó en CONAMER el Acuerdo de la CRE por el que se modifican las Disposiciones Administrativas de Carácter General que establecen los términos para solicitar la autorización para la modificación o transferencia de permisos de generación de energía eléctrica o suministro eléctrico, contenidas en la resolución número RES/390/2017.
- El 14 de febrero se publicó en CONAMER el Acuerdo por el que se delegan en el Jefe de Unidad de operaciones comerciales del MEM, del CENACE, las facultades y atribuciones que se indican.

PML<sup>1</sup> Regional (MXN/MWh)<sub>a</sub>



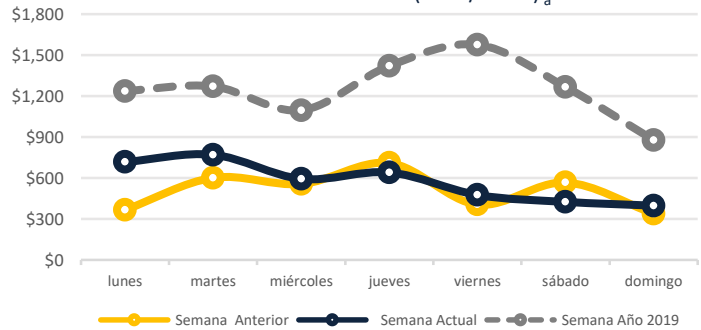
El precio máximo<sup>3</sup> se registró en la zona Peninsular el día Sábado 15 de Febrero en la hora 19, con un precio de \$ 7,072.1 MXN/MWh.

El precio mínimo<sup>3</sup> se registró en la zona Noreste el día Miércoles 12 de febrero en la hora 16, con un precio de \$ 0.12 MXN/MWh.

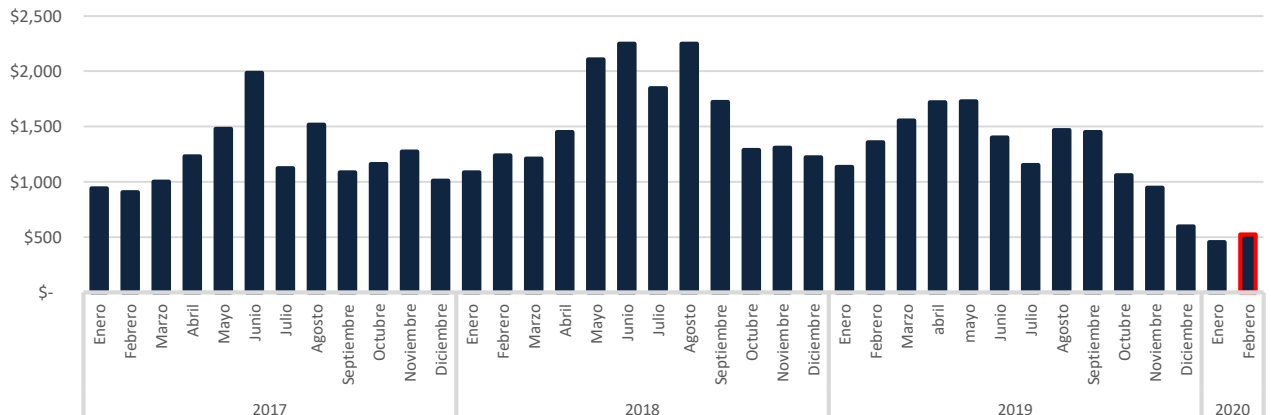
El precio medio de los Precios Marginales Locales en la semana correspondiente del 10 al 16 de febrero fue de \$ 574.9 MXN/MWh, lo que significa un 13.3% mayor al PML de la semana anterior (\$ 507.26 MXN/MWh).

El promedio de las diferencias entre el PML máximo y el PML mínimo regional diario fue de \$ 422.93 MXN/MWh.

PML SIN<sup>3</sup> Semanal (MXN/MWh)<sub>a</sub>



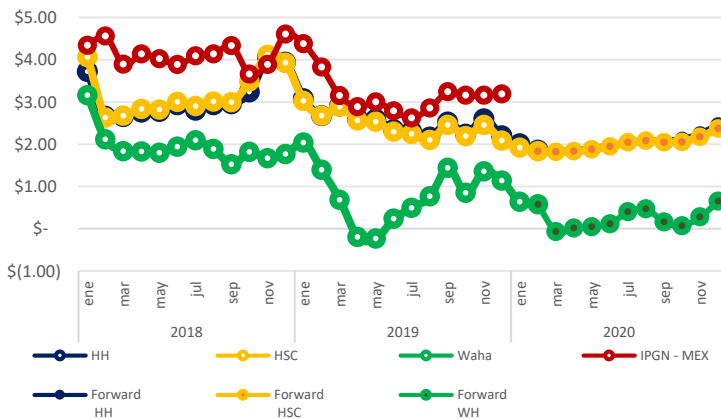
PML SIN Histórico (MXN/MWh)<sub>2</sub>



<sup>a</sup> <http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSISMEM.aspx>

<sup>1</sup> Precio Marginal Local  
<sup>2</sup> Sistema Interconectado Nacional  
<sup>3</sup> No se toman en cuenta los Nodos Virtuales

### Precio Gas Histórico & Forward<sub>b</sub> (USD/MMBTu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para el mes de Diciembre del 2019 fue de \$3.19 USD/MBTU.

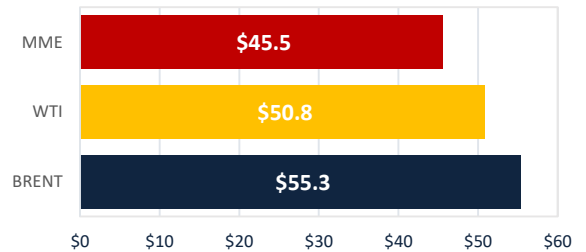
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$ 1.86 y \$ 1.83 USD/MMBTU respectivamente para el mes de febrero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$ 0.57 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$ 45.5 USD/bbl, un 17.8% menor al del Mar del Norte (Brent) y 10.5% menor al West Texas Intermediate (WTI).

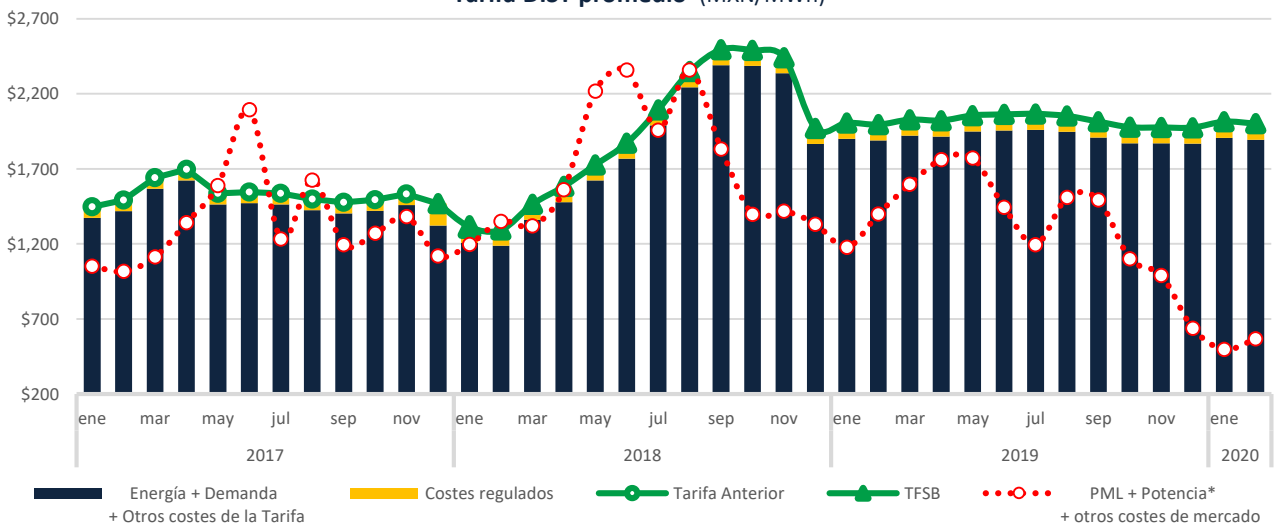
### Tipo de Cambio<sub>c</sub> (MXN/USD)



### Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



### Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



b <https://www.snl.com>  
c <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiario/index.html>

\* Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017 y 2018.

## CDMX

Edificio Terret. Torre Norte  
Miguel de Cervantes Saavedra 301  
Col. Granada, 11520  
Tel: +52 55 5125 1670  
info@fisterraenergy.com

## Monterrey

Torre Pabellón M. Piso 5, Oficina 407  
Benito Juárez 1102  
Col. Centro, 64000  
Tel: +52 81 8000 5947  
info@fisterraenergy.com