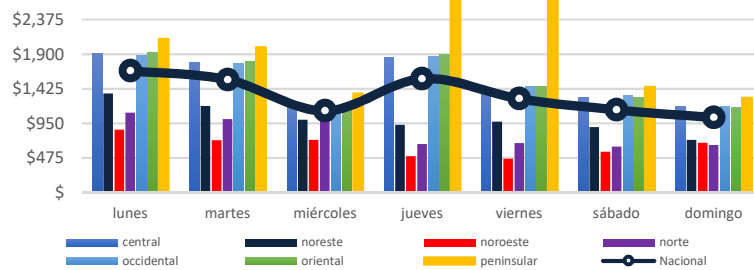


Comentarios del Mercado

- El 12 de diciembre CFE y CENACE sostuvieron su primera reunión de trabajo con el fin de presentar a CFE el diagnóstico de operación del SEN y las obras que garanticen el acceso a la RNT y RGD para 2019.
- El 14 de diciembre se publicó en CONAMER el “Acuerdo por el que la CRE define las causas justificadas por las que se podrá extender el plazo del 31 de diciembre de 2019, para demostrar a la comisión la entrada en operación comercial de la capacidad total contemplada en los contratos de interconexión legados y se emite el criterio de interpretación relativo a la vigencia de los contratos de interconexión legados que sean prorrogados”.
- El 17 de diciembre se publicó en DOF el “Acuerdo de la CRE por el cual se emite el criterio de interpretación del artículo 46, fracción I de la Ley de la Industria Eléctrica, en materia de venta de energía eléctrica de un usuario final a un tercero”.

PML¹ Regional (MXN/MWh)_a



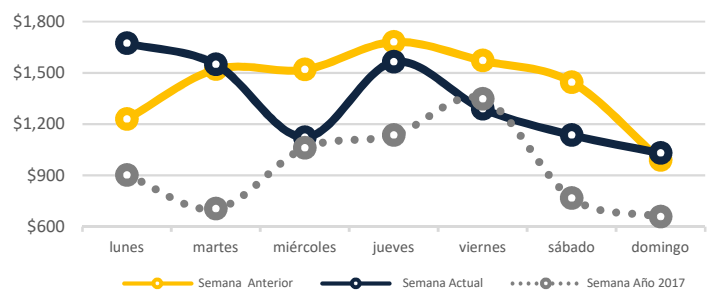
El precio máximo se registró en la zona peninsular el día jueves 13 de diciembre a las 13 horas, con un precio de \$17,403.09 MXN/MWh.

El precio mínimo se registró en la zona noroeste el día jueves 13 de diciembre a las 9 horas, con un precio de \$281.34 MXN/MWh.

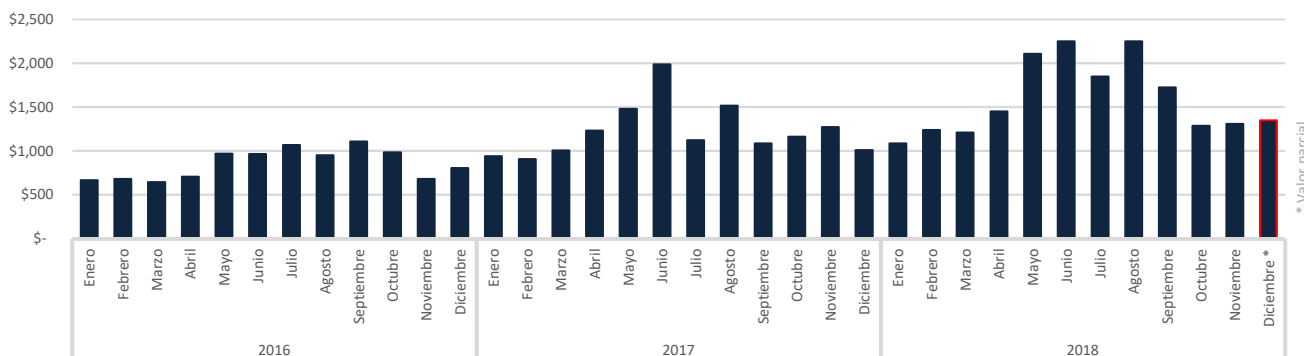
El precio medio de los Precios Marginales Locales en la semana del 10 de diciembre al 16 de diciembre ha sido de \$ 1,337.31 MXN/MWh, lo que significa un 5.9% menor a la semana anterior (\$1,421.60 MXN/MWh).

El promedio de las diferencias entre el PML máximo y el PML mínimo regional diario fue de \$753.13 MXN/MWh.

PML SIN² Semanal (MXN/MWh)_a



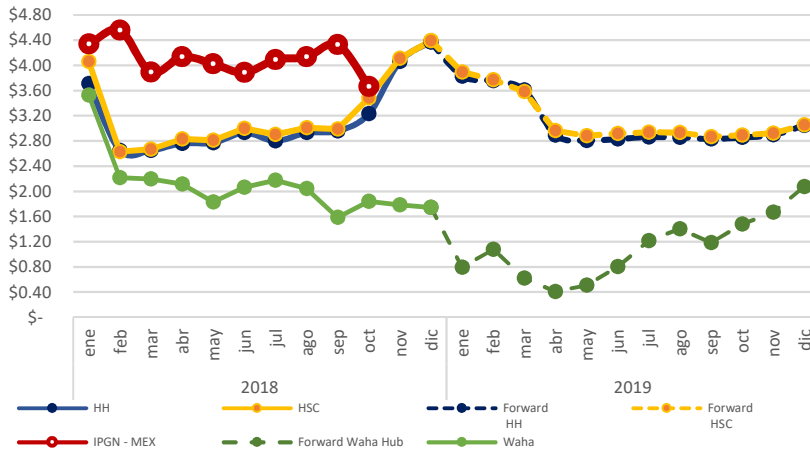
PML SIN Histórico (MXN/MWh)_a



^a <http://www.cenace.gob.mx/SIM/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiasisMEM.aspx>

¹ Precio Marginal Local
² Sistema Interconectado Nacional

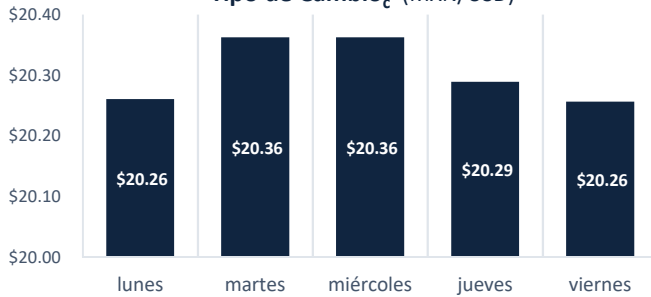
Precio Gas Histórico & Forward_b (USD/MMBtu)



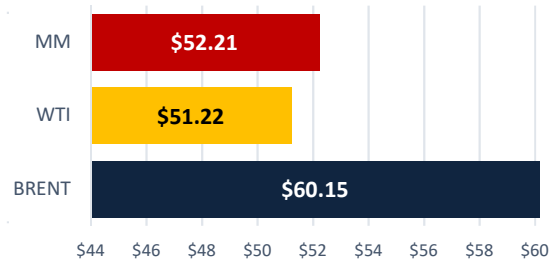
El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para el mes de octubre fue de 3.66 USD/MMBtu. Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de 4.37 y 4.39 USD/MMBtu respectivamente para el mes de diciembre.

La Mezcla Mexicana (MM) se encontró en promedio a 52.2 USD/barril, un 13.2% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2% mayor al West Texas Intermediate (WTI).

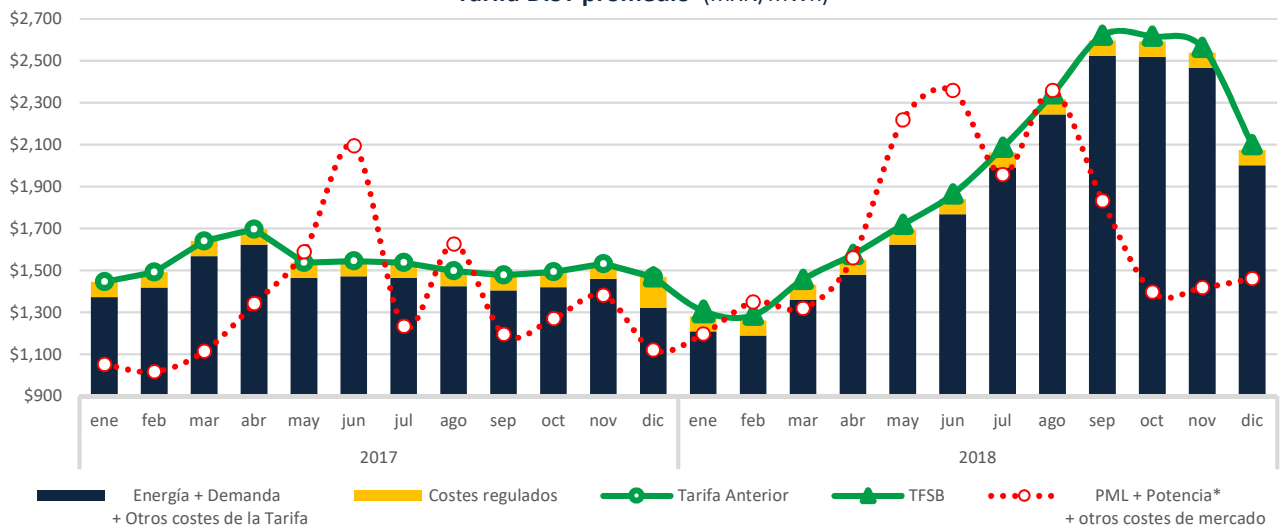
Tipo de Cambio_c (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



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

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

CDMX

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