Expectativas sobre los ajustes de las Tarifas Finales de Suministro Básico para el mes de diciembre 2018

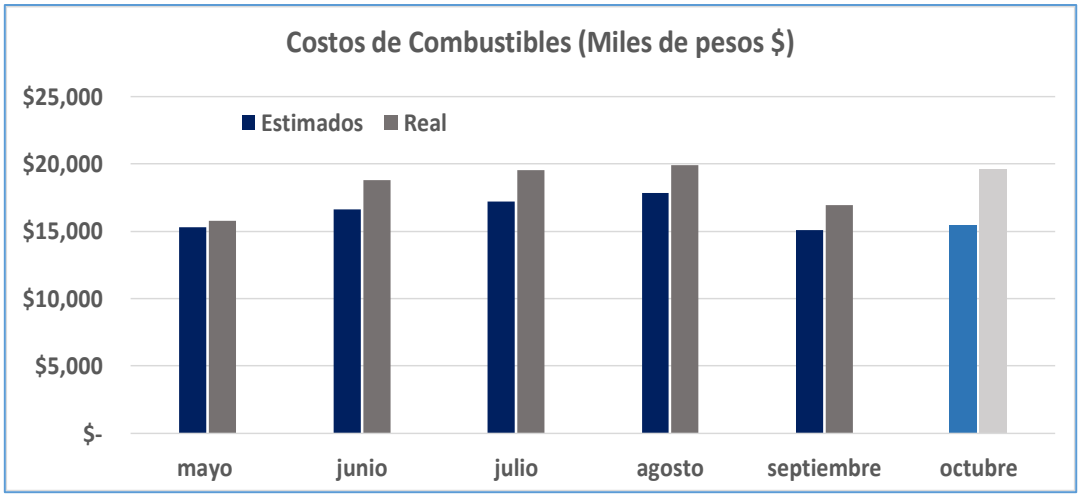
1. Consideraciones

- La Unidad de Electricidad (UE) realizó las estimaciones del factor de actualización para el mes de diciembre de las tarifas finales del suministro básico, con base en el costo de los combustibles que se tienen registro en los primeros días de octubre y reconocidos en el mes de noviembre. Los cuales se determinaron a partir de los precios observados de combustibles al día 26 de octubre y el consumo de combustible (mix de generación) observado en los primeros días de octubre y del tipo de cambio.
- Las estimaciones presentadas se basan en los precios, mix de generación y tipo de cambio disponibles, por lo que estas no deben tomarse como definitivas, ni constituyen obligación alguna para la Comisión Reguladora de Energía (CRE), toda vez que se realizará una revaluación de los parámetros antes de la notificación de las tarifas.
- La notificación de las tarifas de diciembre será a más tardar el 26 de noviembre.

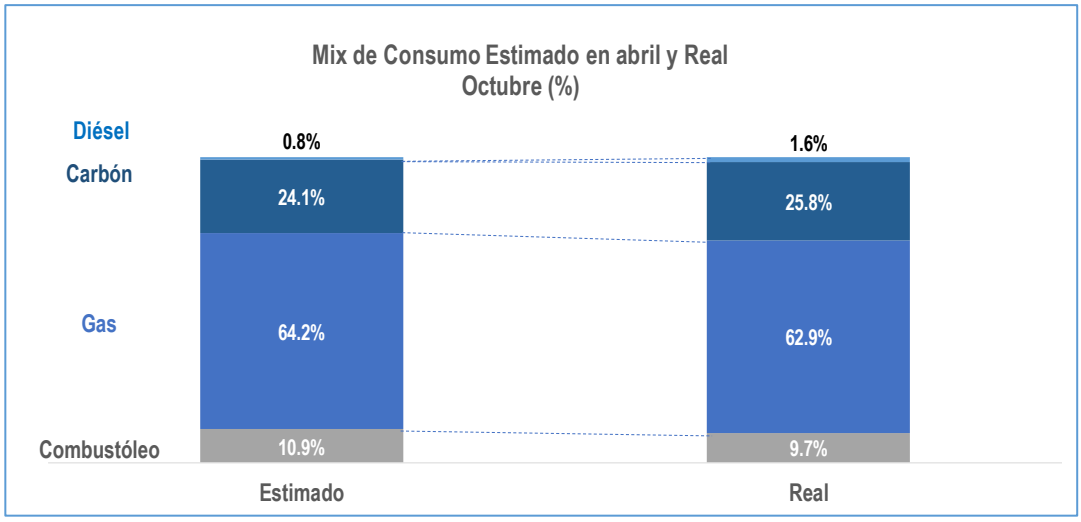
2. Factor de actualización de noviembre

- Respecto al factor de actualización de los cargos de generación (energía y capacidad) del mes noviembre de -2.24%, se determinó con:
    - Costo de generación base de $28,405 millones de pesos (mdp)
    - Costos del MEM reconocidos en septiembre por $3,900 mdp
    - Costo de combustibles por $4,655 mdp

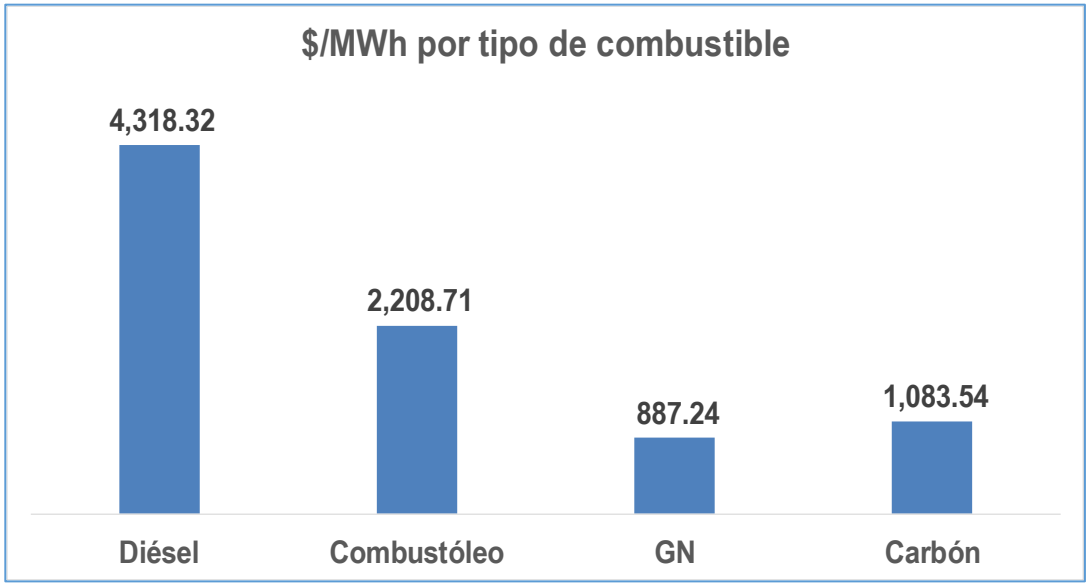
- El costo de los combustibles se determinó con base en los precios observados al 26 de octubre y el consumo de combustible (mix de generación) observado en los primeros días de octubre.
- Los costos de combustibles reconocidos parcialmente ascendieron a $2,100 mdp, lo que se sumó al calendario de reconocimiento de costos de combustibles de mayo a septiembre por $2,556 mdp.
- Se ha observado que el reconocimiento de los costos reales de combustibles se ha desviado de la trayectoria estimada en el mes de abril, de manera consistente y con una magnitud cada vez mayor, como se observa en la siguiente gráfica:



- El mix de generación estimado a partir de datos observados en los primeros días del mes de octubre (real) se conformó de mayor consumo de diésel y carbón:



- Conforme a lo anterior, se puede apreciar que el costo de producir un MWh de energía se ha encarecido por mayores participaciones de diésel y combustóleo en el mix de generación:



3. Expectativas del factor de actualización de diciembre

- La expectativa del factor de actualización para el mes de diciembre se encuentra entre -9.56% y -14.95%, considerando los precios observados de combustibles al día 26 de octubre y el consumo de combustible (mix de generación), estimado a partir de datos observados en los primeros días del mes de octubre y tipo de cambio, los cuales podrían modificarse cuando se cierre definitivamente el registro de la información.
- El que se cumpla el escenario de -9.56% dependerá de que se cierre el mes con los mismos datos de los costos de combustibles por $4,655 mdp ($2,100 mdp en el mes de diciembre).
- El escenario de -14.95%, es resultado de un análisis de la Unidad de Electricidad, al considerar los siguientes factores: el mix de generación se mejorará debido a que las temperaturas en el país comienzan a descender por la temporada invernal, lo que disminuirá la demanda de energía eléctrica. Conforme a lo anterior, entre el mes de octubre y septiembre se observó que la demanda de energía eléctrica disminuyó en 13%.
- Lo anterior, brinda señales favorables para la composición del mix de generación, puesto que se podrán utilizar con menor intensidad las centrales eléctricas con tecnologías costosas como el diésel y el combustóleo.
- Lo antes descrito se encuentra a detalle en las calculadoras anexas.