



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

Semana 26: 25 de Junio al 01 de Julio del 2017

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

PRECIO OPORTUNIDAD DE LA ENEGIA POR BANDA HORARIA

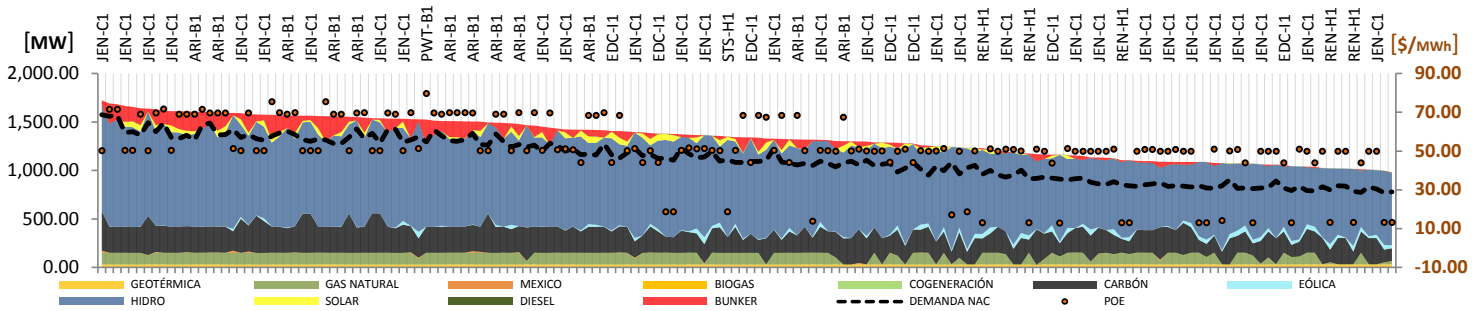
| BANDA | POE mínimo [\$/MWh] | POE promedio [\$/MWh] | POE máximo [\$/MWh] | Máxima Demanda [MW] |
|--------|------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|
| MAXIMA | 50.17 | 59.63 | 71.66 | 1,576.65 |
| MEDIA | 17.08 | 55.58 | 79.58 | 1,400.15 |
| MINIMA | 12.88 | 39.78 | 50.94 | 1,055.30 |

* Representa el máximo valor de demanda de las horas donde margino el recurso.
 ** Apilamiento de recursos del gráfico no indica orden de mérito en despacho, se presentan en ese orden con fines ilustrativos.

PARTICIPACIÓN EN LA MARGINACIÓN POR RECURSO

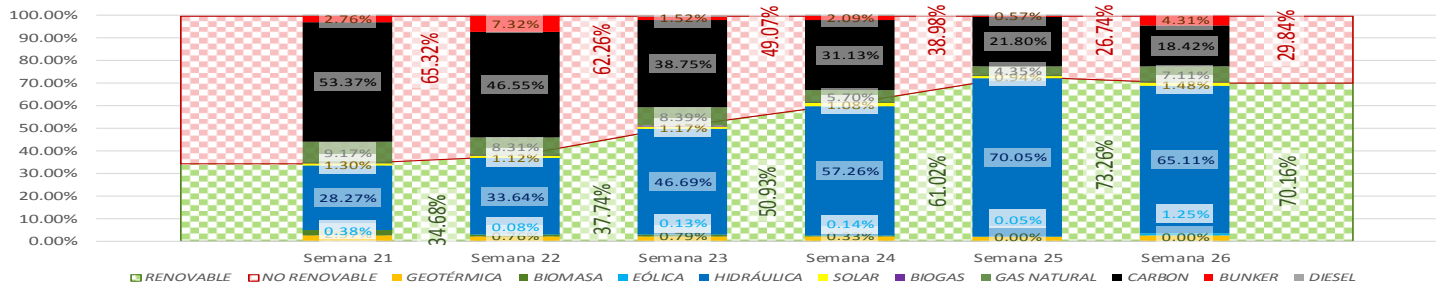
| RECURSO | Participación | POE Mínimo [\$/MWh] | POE Máximo [\$/MWh] | *Demanda Nacional [MW] |
|-------------|---------------|------------------------|------------------------|---------------------------|
| CARBÓN | 52.38% | 49.80 | 51.59 | 1,576.65 |
| HIDRO | 11.90% | 12.88 | 18.62 | 1,122.80 |
| BUNKER | 27.98% | 67.43 | 79.58 | 1,572.28 |
| GAS NATURAL | 7.74% | 43.72 | 44.14 | 1,160.90 |

CURVA DE DURACIÓN DE LA CARGA(**)

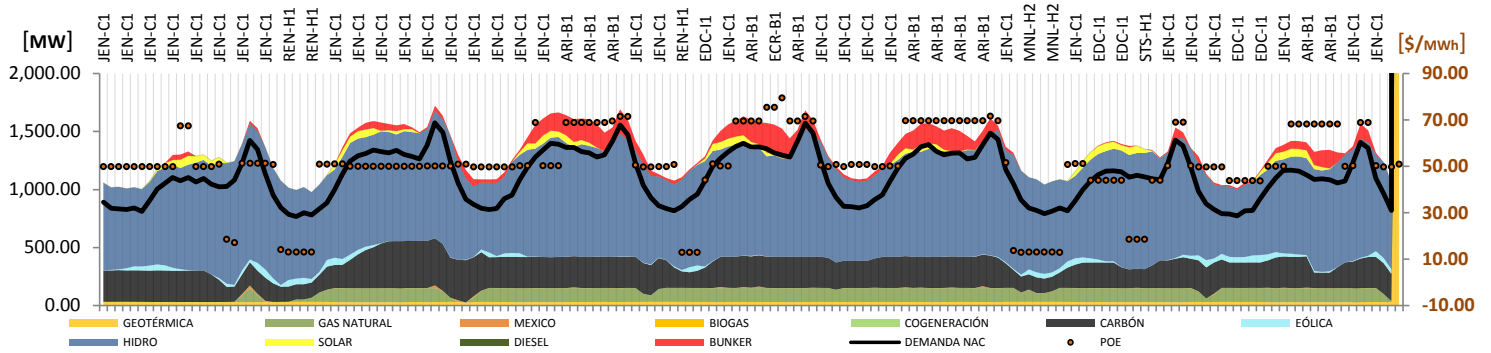


MATRIZ DE GENERACIÓN HISTORICA ULTIMAS SEIS SEMANAS(**)

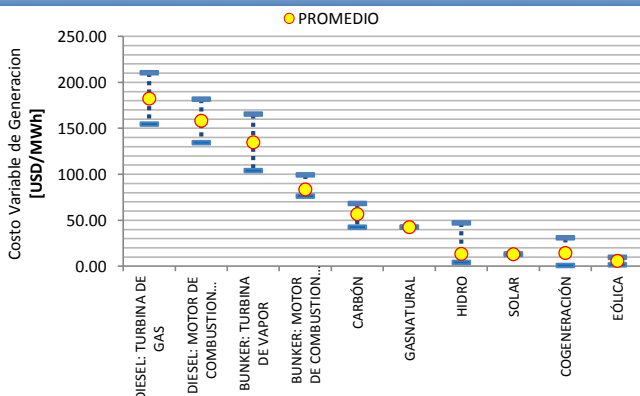
| | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| GENERACIÓN LOCAL | 219,377.71 MWh | 242,587.20 MWh | 240,248.06 MWh | 240,155.36 MWh | 238,222.88 MWh | 224,370.26 MWh |
| IMPORTACIÓN MÉXICO (+) | 7,729.48 MWh | 1,411.00 MWh | 236.90 MWh | 343.46 MWh | 229.39 MWh | 202.26 MWh |
| OFERTA TOTAL | 227,107.19 MWh | 243,998.20 MWh | 240,484.96 MWh | 240,498.82 MWh | 238,452.27 MWh | 224,572.52 MWh |



CURVA HORARIA DE LA GENERACIÓN POR RECURSO(**)

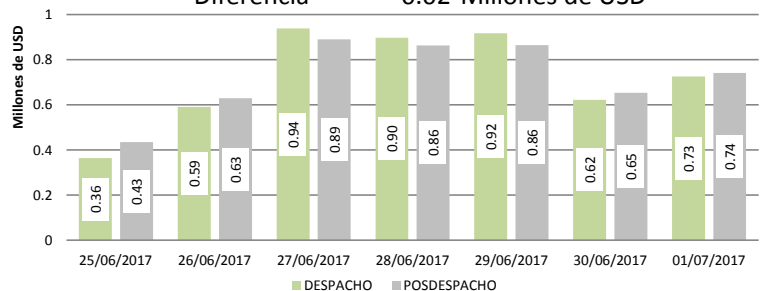


COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN



ESTIMACIÓN COSTO TOTAL DE LA OPERACIÓN DEL S.N.I. [Artículo 43 del RAMM]

Total Despacho: 5.05 Millones de USD
 Total Posdepacho: 5.07 Millones de USD
 Diferencia: 0.02 Millones de USD

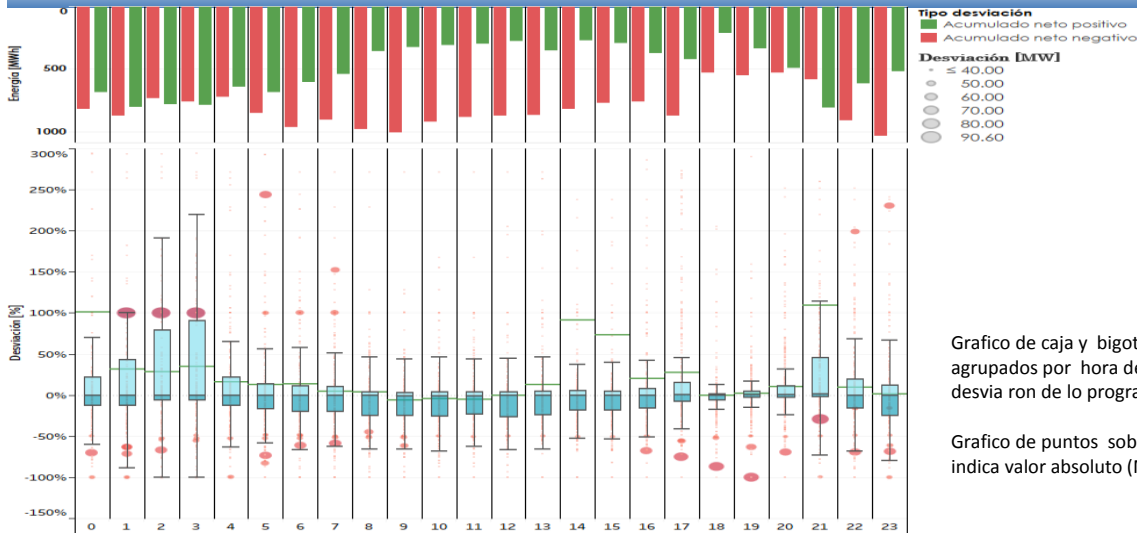




MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

Semana 26: 25 de Junio al 01 de Julio del 2017

DESVIACIÓN EN LA GENERACIÓN VERSUS PROGRAMA DEL PARQUE HIDRAULICO



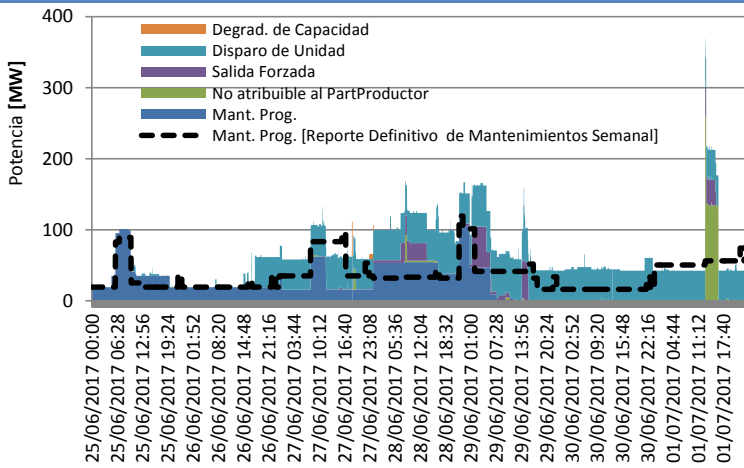
| PROG SEMANAL [GWh] | PROG DIARIA [GWh] | POST DIARIO [GWh] |
|--------------------|-------------------|-------------------|
| 178.53 | 154.43 | 146.71 |
| 0.00% | -13.50% | -17.82% |

% respecto a la prog. semanal

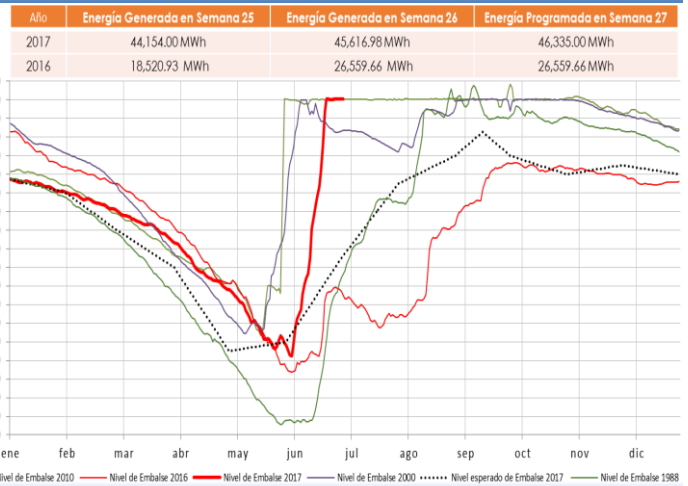
Gráfico de caja y bigotes : Datos de las horas de la semana agrupados por hora del día, para todas las unidades que se desvía ron de lo programado.

Gráfico de puntos sobre eje vertical: tamaño del círculo indica valor absoluto (MW) de la desviación de cada central.

POTENCIA INDISPONIBLE

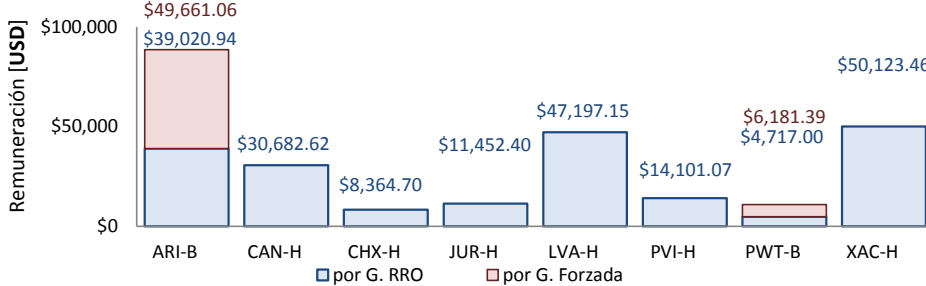


MONITOR EMBALSE CHIXOY

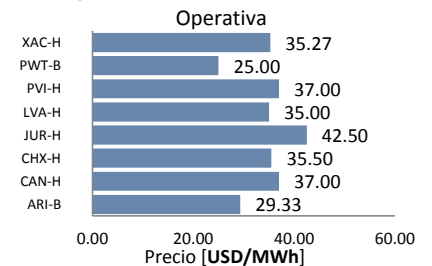


ESTIMACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

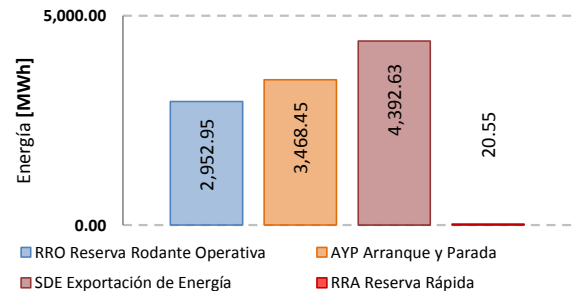
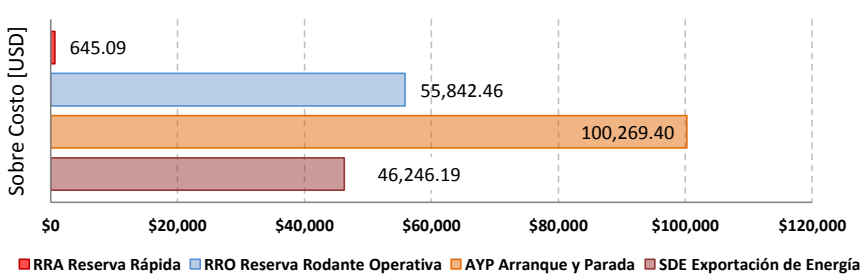
Remuneración por la prestación de Reserva Rodante Operativa



Precio promedio ofertado por la prestación de Reserva Rodante Operativa



ESTIMACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA



Fuente: Los datos utilizados corresponden a la información contenida en los informes de Programación Diaria y Posdespacho Diario de la semana en análisis, publicados en el sitio web del Administrador del Mercado Mayorista, estos están sujetos a revisión y no deben considerarse como definitivos, conforme se cumpla lo establecido en el artículo 66 del RAMM.