



MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

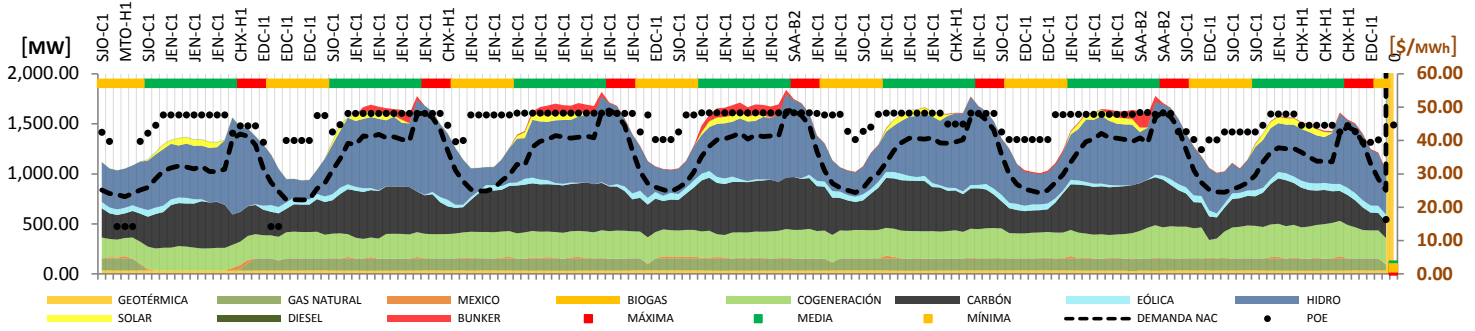
Semana 46: 13 al 19 de Noviembre de 2016

INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

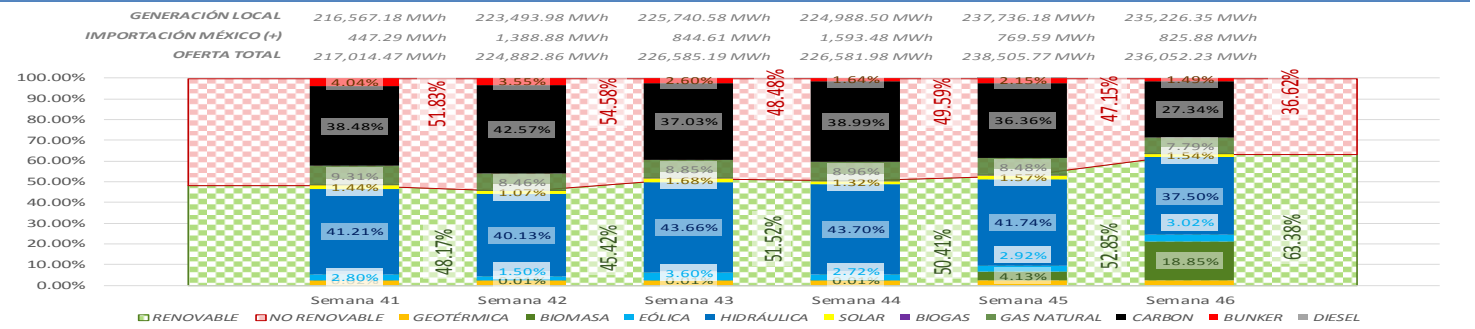
PRECIO OPORTUNIDAD DE LA ENEGIA POR BANDA HORARIA					PARTICIPACIÓN EN LA MARGINACIÓN POR RECURSO				
BANDA	POE mínimo [\$/MWh]	POE promedio [\$/MWh]	POE máximo [\$/MWh]	Máxima Demanda [MW]	RECURSO	Participación	POE Mínimo [\$/MWh]	POE Máximo [\$/MWh]	*Demanda Nacional [MW]
MAXIMA	39.40	45.73	48.22	1,638.45	CARBÓN	71.43%	39.63	48.36	1,638.45
MEDIA	42.11	47.23	48.36	1,629.40	HIDRO	13.10%	14.16	44.87	1,470.50
MINIMA	14.16	40.04	47.81	1,038.30	GAS NATURAL	14.29%	39.40	40.23	1,310.20
					COGENERACIÓN	1.19%	14.19	14.19	917.40

* Representa el máximo valor de demanda de las horas donde margino el recurso.

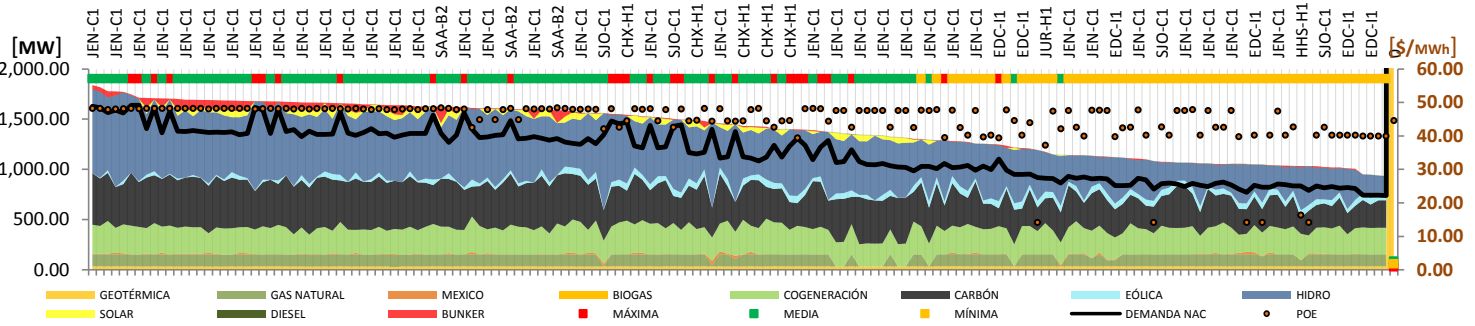
CURVA HORARIA DE LA GENERACIÓN POR RECURSO



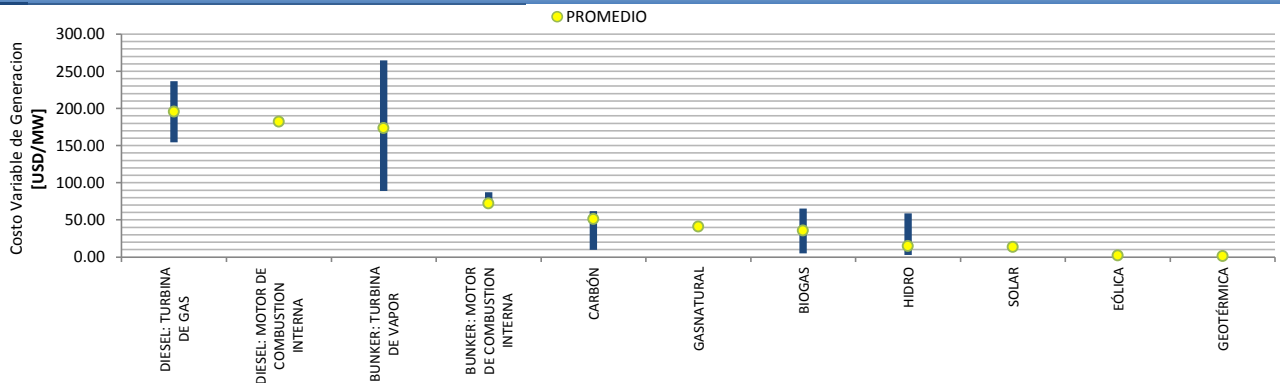
MATRIZ DE GENERACIÓN HISTORICA ULTIMAS SEIS SEMANAS



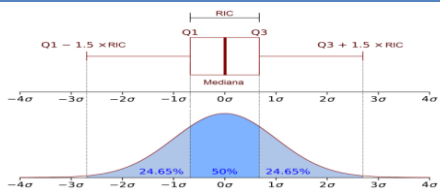
CURVA DE DURACIÓN DE LA CARGA



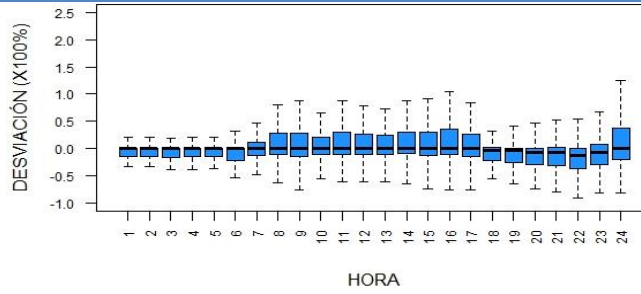
COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN



DESVIACIÓN EN LA GENERACIÓN VERSUS PROGRAMA DEL PARQUE HIDRAULICO



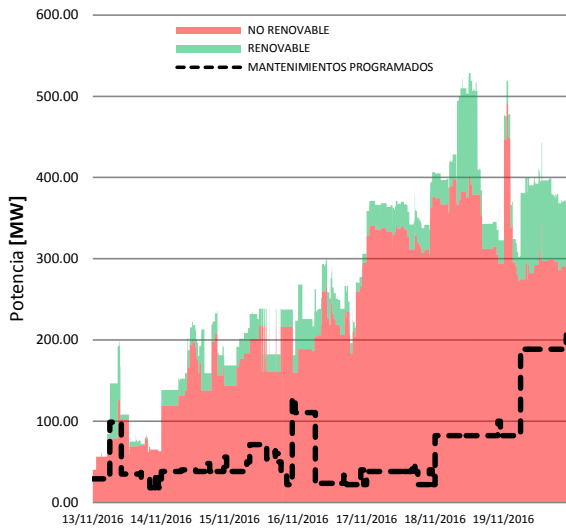
Se agrupan los datos por hora, para todas las horas de la semana en estudio, para todas las unidades que hayan generado.



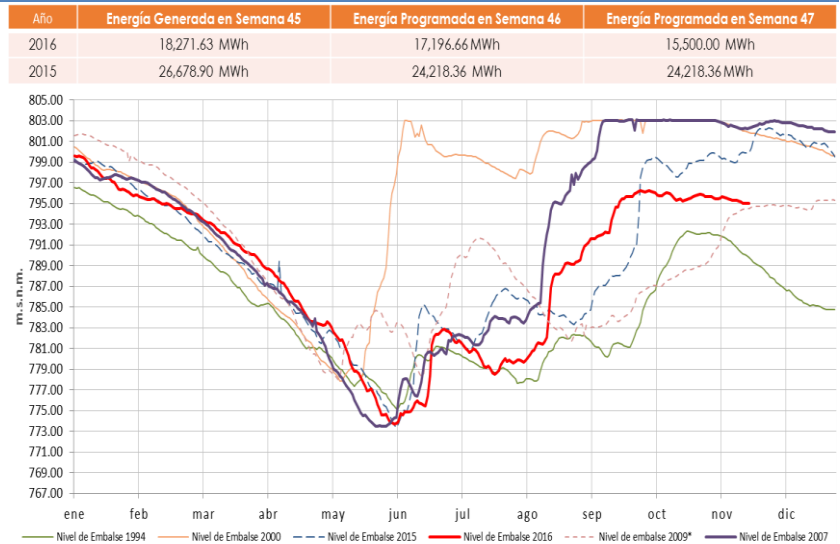
PROG SEMANAL [GWh]	PROG DIARIA [GWh]	POST DIARIO [GWh]
86.32	83.14	78.65
0.00%	-3.68%	-8.89%

% respecto a la prog. semanal

POTENCIA INDISPONIBLE POR RECURSO

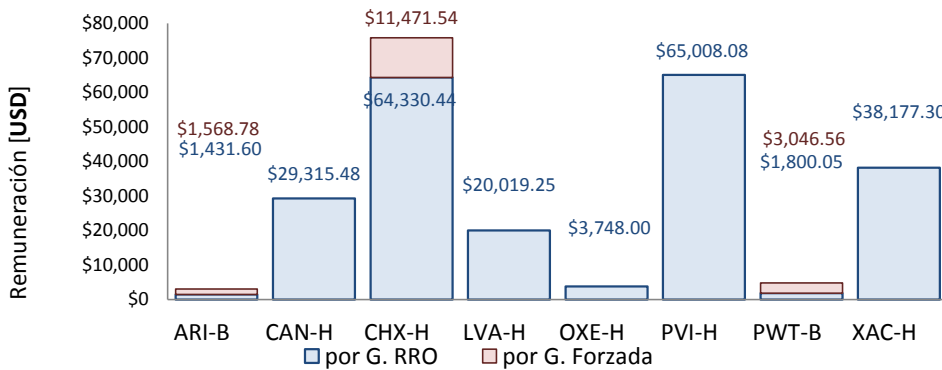


MONITOR EMBALSE CHIXOY

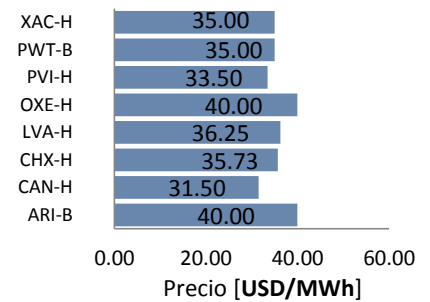


ESTIMACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

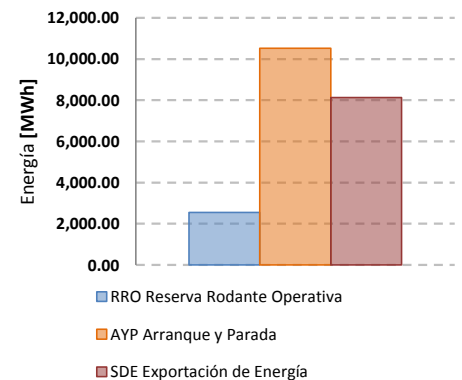
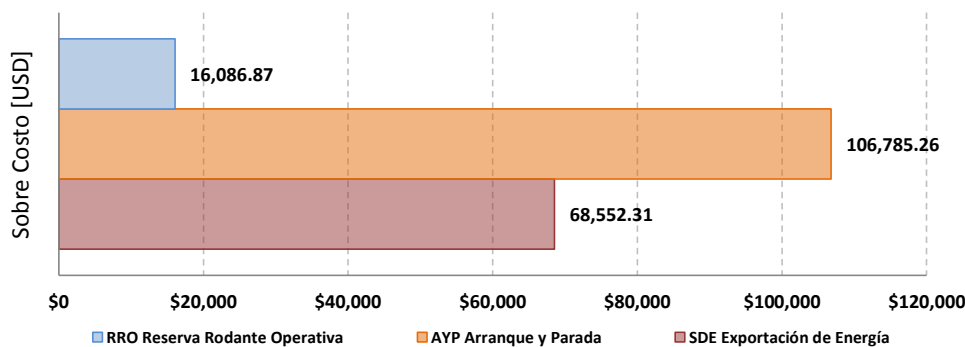
Remuneración por la prestación de Reserva Rodante Operativa



Precio promedio liquidado 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