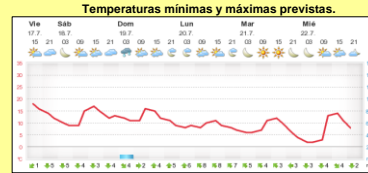
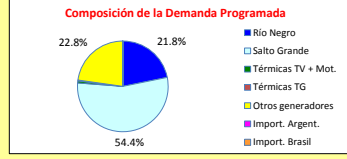
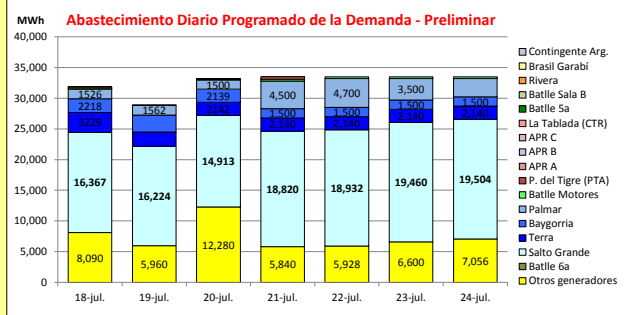




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.I.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

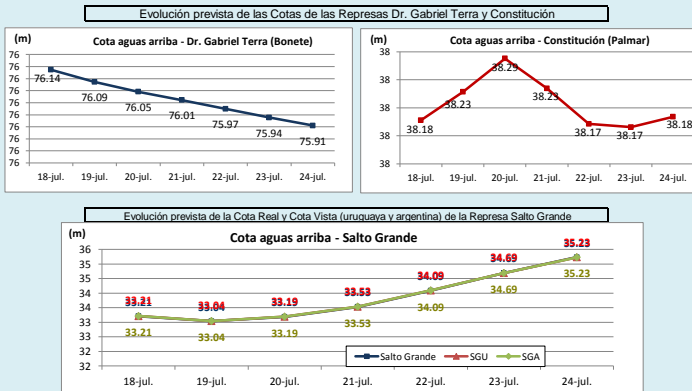
SEMANA 29 - 2015



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **227,963 MWh**

		Montevideo (www.foreca.com)						
		18-jul	19-jul	20-jul	21-jul	22-jul	23-jul	24-jul
Generación Térmica (MWh)	Por Central	1,660						
Central Battle		0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• Sa		0	0	0	0	0	0	0
• Ba		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		230	80	150	300	300	300	300
Central La Tablada		0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre		670	225	0	45	400	0	0
APR A		0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0
APR C		0	0	0	0	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	15,675						
C. G. Terra		2,218	2,758	2,139	2,140	2,140	2,140	2,140
C. Baygorria		10,588	1,526	1,562	1,500	1,500	1,500	1,500
C. Palmar		23,396	3,229	2,325	2,142	4,500	4,700	3,000
C. Salto Grande		126,084	16,920	16,224	16,224	18,820	18,932	19,460
Importación (MWh)	Por País	0						
Argentina		0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Biomasa+Eólica+Solar FV		51,754	8,090	5,960	12,280	5,840	5,928	6,600
TOTAL S.I.N. (MWh)		227,963	31,885	28,909	33,169	33,500	33,500	33,500
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil		1,864	553	0	1,311	0	0	0

EVOLUCION PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	76.17	75.91
Baygorria	53.72	53.66
Palmar	38.16	38.18
SGU	33.61	35.23

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00

Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	509	169	0
Baygorria	521	0	0
Palmar	514	0	0
Salto Grande	4,185	16,786	3,344

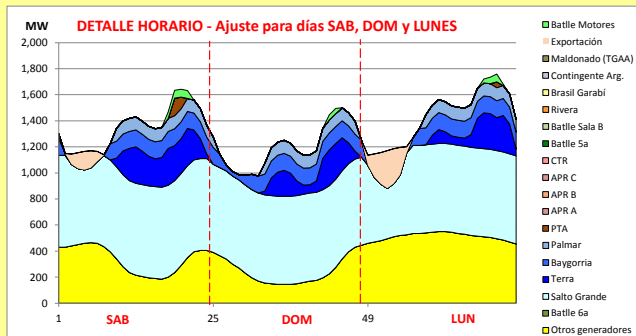
OBSERVACIONES
 Los pronósticos indican temperaturas similares a los de la semana 28. Existen previsiones de precipitaciones adicionales para todas las cuencas, siendo las más importantes para la cuenca del Rio Negro. CTM prevé aportes de 16000 m3/s de promedio sin lluvias.
 La potencia disponible de SG para la semana entrante puede que sea lo suficientemente baja como para tener que generar con térmico.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DEC	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0	0	0	0	0	0	0.65	0.00	48
CB Sa	0	0	0	0	0	0	0.15	0.00	75
CB Ba	0	0	0	0	0	0	0.35	0.00	120
Motores	0	0	0	0	0	0	0.80	0.80	10
CTR	0	0	0	0	0	0	0.75	1.00	100
PTA	0	0	0	0	0	0	0.75	0.96	48
Maldonado	0	0	0	0	0	0	0.50	0.00	15
Terra	0	0	0	0	0	0	0.99	0.91	37
Baygorria	0	0	0	0	0	0	0.99	0.94	34
Palmar	0	0	0	0	0	0	0.99	0.98	109
S. Grande	0	0	0	0	0	0	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0	0	0	0	0	0	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	220
APR A	0	0	0	0	0	0	0.90	1.00	24
APR B	0	0	0	0	0	0			
APR C	0	0	0	0	0	0			

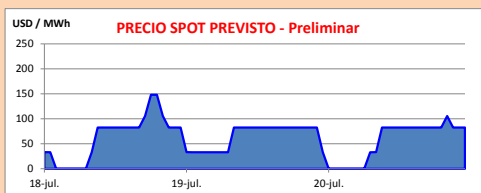
Unidades disponibles: 0, >0 y <1, 2, 3, 4, 5, 6, 6.5, 7, 8

OBSERVACIONES
 La 5ta, 6ta y Sala B de CB estarán indisponibles forzadas hasta nuevo aviso.
 La unidad 5 de Motores CB estará indisponible forzado hasta fin de año; la unidad 7 está indisponible forzada hasta el 24/7 y la unidad 1 estará indisponible programada desde 26/9 al 20/11.
 TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
 Mantenimiento de las unidades 1 y 2 de Bonete se postergan hasta la primavera: desde el 19/9 al 16/10 la unidad 1 y desde el 3/10 al 16/10 la unidad 2.
 Mantenimiento programado de la unidad 2 desde el 26/09 al 09/10
 La unidad 1 de CTR estará indisponible programada desde el 12/9 al 18/9; la unidad 2 desde el 19/9 al 25/9.
 La unidad 14 de CTM entrará en mantenimiento programado el 31/8 hasta el 15/9.



Generación Térmica (MWh)	Por Central	18-jul	19-jul	20-jul
Central Battle	460			
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		230	80	150
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre	270	225	0	45
APR A	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0
Central Maldonado	0	0	0	0
Grupos Diesel	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	7,115	2,218	2,758	2,139
C. Baygorria	4,588	1,526	1,562	1,500
C. Palmar	7,696	3,229	2,325	2,142
C. Salto Grande	49,368	16,920	16,224	16,224
Importación (MWh)	Por Pais			
Argentina	0			
• Contingente		0	0	0
Brasil	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Biomasa+Eólica+Solar FV	26,330	8,090	5,960	12,280
TOTAL S.I.N. (MWh)	95,827	31,885	28,909	33,169
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	1,864	553	0	1,311
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



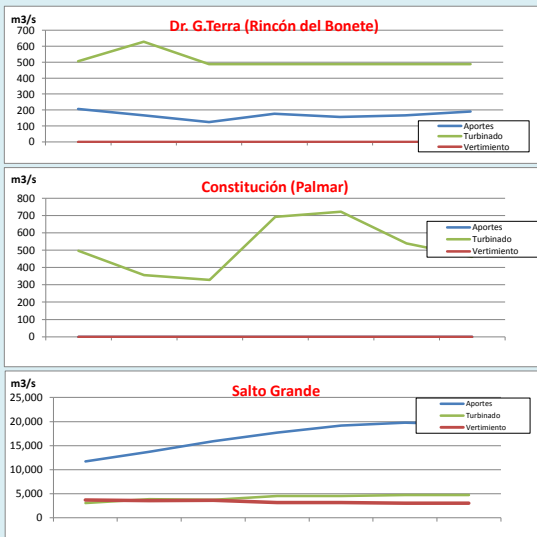
OBSERVACIONES

El despacho propuesto para la semana es el siguiente:

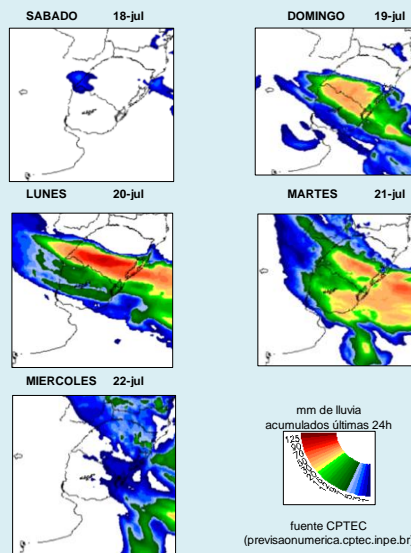
- Auto despachados.
- Salto a pleno exportando en las madrugadas mientras exista riesgo de vertimiento.
- Terra hasta pleno
- Cafier según precio Spot
- Palmar cerrando la demanda.
- Térmico cerrando la demanda en los picos de ser necesario.

El precio Spot previsto es 0 USD/MWh durante el valle, para el resto de las horas estará entre los valores del agua (aprox. 33 y 83 USD/MWh) y de ser necesario motores y PTI para cubrir picos de demanda (MCB 105.7 USD/MWh y PTI 148.2 USD/MWh).

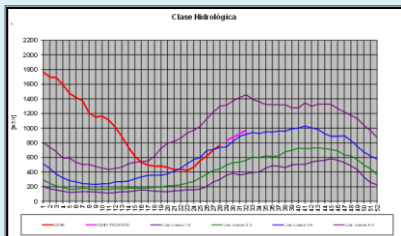
APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase Hidrológica: 4 por 4 semanas en un escenario sin lluvias.
- Stock 4 (75.38 m a 76.56 m), cota inicio semana de 76.17 m