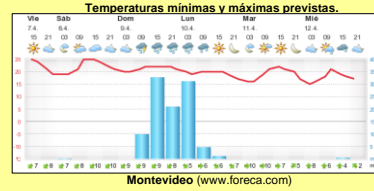
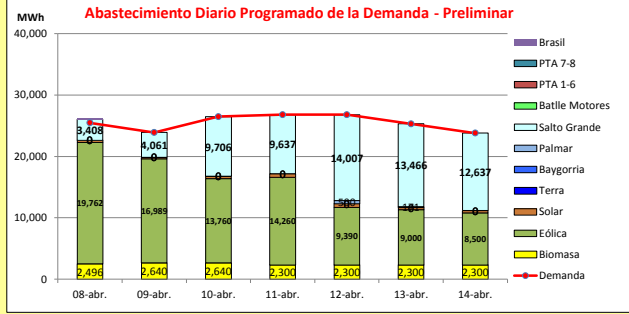




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 15 - 2017

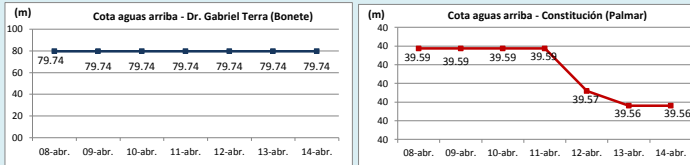


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **178.545 MWh**

Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-abr	09-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr
Central Battle	0	0	0	0	0	0	0	0
• Motores								
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central							
C.G. Terra	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0	0	0	0	0
C. Palmar	671	0	0	0	0	500	171	0
C. Salto Grande	66,922	3,408	4,061	9,706	9,637	14,007	13,466	12,637
Importación (MWh)	Por País							
Argentina	0	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente								
Brasil	250	0	0	0	0	0	0	0
• Rivera								
• Melo		250	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)								
Eólica	91,661	19,762	16,989	13,760	14,260	9,390	9,000	8,500
Solar	2,870	364	210	364	603	603	363	363
Biomasa	16,976	2,496	2,640	2,640	2,300	2,300	2,300	2,300
TOTAL S.I.N. (MWh)	178,545	25,475	23,900	26,470	26,800	26,800	25,300	23,800
Exportación (MWh)								
Argentina / Brasil	805	805	0	0	0	0	0	0

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

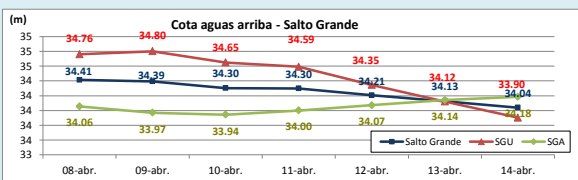
Evolución prevista de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	79.74	79.74
Baygorria	53.78	53.79
Palmar	39.59	39.56
SGU	34.71	33.90

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

Evolución prevista de la Cota Real y Cota Vista (uruquaya y argentina) de la Represa Salto Grande



Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	0	0	0
Baygorria	0	0	0
Palmar	15	0	0
Salto Grande	2,136	2,664	0

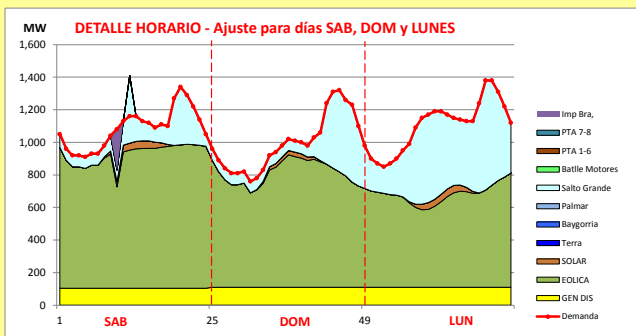
OBSERVACIONES
 Los pronósticos muestran precipitaciones importantes para todas las cuencas. Los aportes previstos por CTM son del orden de 2700 m3/s sin lluvias y 5500 m3/s con lluvias previstas.
 En vista de los pronósticos existentes y que todas las centrales se encuentran en cotas altas, se declara riesgo de vertido para el SIN para toda la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO
Motores					
CTR					
PTA 1-6					
Terra					
Baygorria					
Palmar					
S. Grande					
Arg. Fuel Oil					
Arg. Gas Oil					
Bras. Rivera					
Bras. Garabí					
UPM+Gen.Dist.					
PTA 7-8					

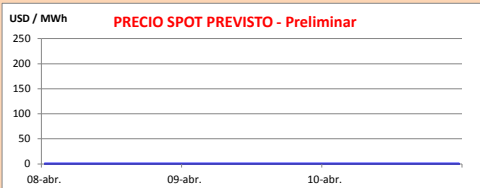
	f.disp. fortuita	f.disp.semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	1.00	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.91	37
Baygorria	0.99	0.62	34
Palmar	0.99	0.99	109
S. Grande	0.99	1.97	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Arg. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen.Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.50	48

Unidades disponibles: 0, >0y<1, 1, 2, 3, 4, 5, 5.5, 6, 6.5, 7, 8



Generación Térmica (MWh)	Por Central	08-abr	09-abr	10-abr
Central Battle	0	0	0	0
• Motores		0	0	0
Central La Tablada	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central			
C.G. Terra	0	0	0	0
C. Baygorria	0	0	0	0
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	17,175	3,408	4,061	9,706
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	250	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• Melo		250	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	50,511	19,762	16,988	13,760
Solar	938	364	210	364
Biomasa	7,776	2,496	2,640	2,640
TOTAL S.I.N. (MWh)	76,650	25,475	23,900	26,470
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	555	555	0	0
• Exportación a Brasil	250	250	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



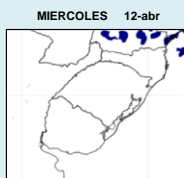
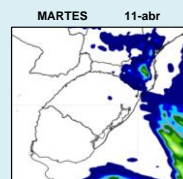
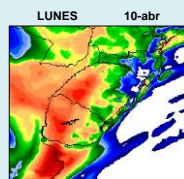
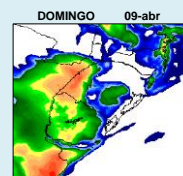
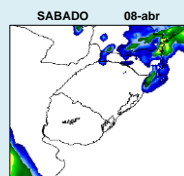
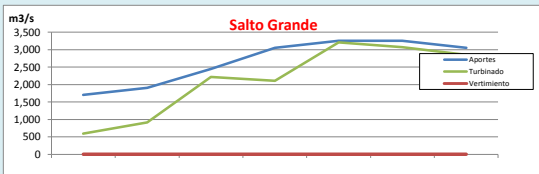
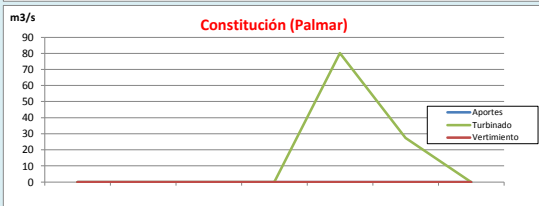
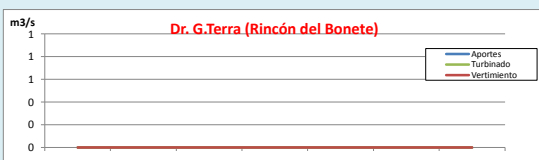
OBSERVACIONES

El Despacho Propuesto es el siguiente:

Generación autodespachada.
Salto Grande hasta pleno.
Río Negro cierra demanda.

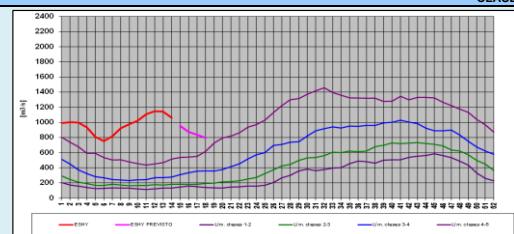
El Precio Spot será 0 USD/MWh.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



fuerce CPTEC

CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante cuatro semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 79.74 m