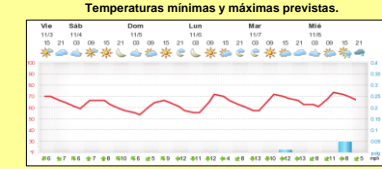
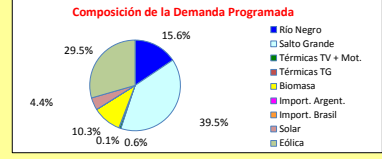
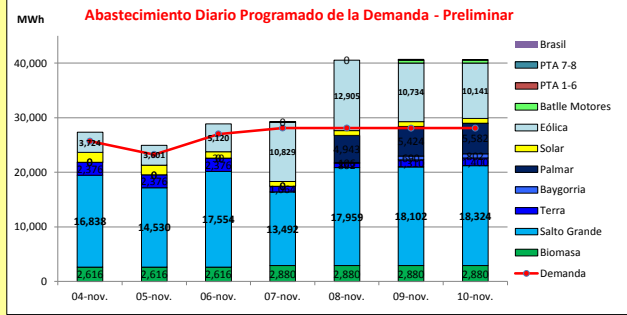




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

SEMANA 45 - 2017

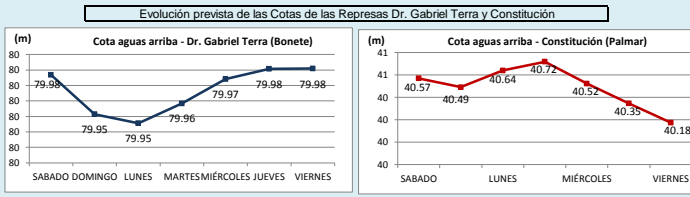


Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **188.320 MWh**

Montevideo (www.foreca.com)

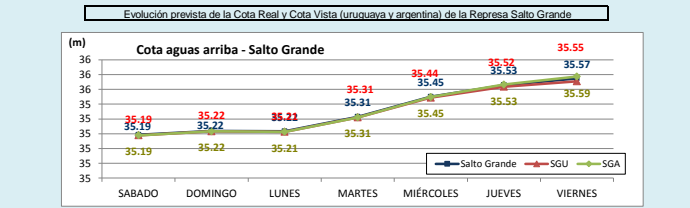
Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov
Central Batlle	1,160							
• Motores		0	0	0	140	0	500	520
Central La Tablada	0	0	0	0	0	0	0	0
Central P. del Tigre PTA 1-6	225	0	0	0	0	0	135	90
Central P. del Tigre PTA 7-8	0	0	0	0	0	0	0	0
Generación Hidráulica (MWh)	Por Central	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov
C.G. Terra	11,764	2,376	2,376	2,376	1,064	862	1,310	1,400
C. Baygorria	1,628	0	0	30	0	106	690	802
C. Palmar	15,949	0	0	0	0	4,943	5,424	5,582
C. Salto Grande	116,799	16,838	14,530	17,554	13,492	17,959	18,102	18,324
Importación (MWh)	Por País	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov
Argentina	0							
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil	0							
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• Melo		0	0	0	0	0	0	0
Otros Generadores (MWh)		04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov
Eólica	57,054	3,724	3,601	5,120	10,829	12,905	10,734	10,141
Solar	8,347	1,797	1,797	1,173	895	895	895	895
Biomasa	19,368	2,616	2,616	2,616	2,880	2,880	2,880	2,880
TOTAL S.I.N. (MWh)	188,320	25,690	23,260	27,010	28,100	28,100	28,080	28,080
Exportación (MWh)		04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov
Argentina / Brasil	43,974	1,661	1,660	1,859	1,200	12,450	12,590	12,554

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



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	80.03	79.98
Baygorria	54.30	54.25
Palmar	40.57	40.18
SGU	35.20	35.55

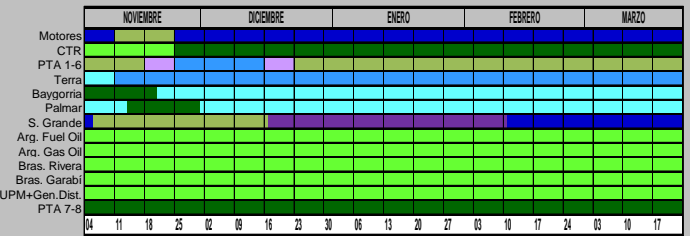
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70.00	80.70
Baygorria	53.00	54.50
Palmar	36.00	40.00
Salto Grande	30.00	35.00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m3/s	Aportes m3/s	Vertido m3/s
Terra	376	482	200
Baygorria	108	0	479
Palmar	411	0	386
Salto Grande	3,833	8,529	624

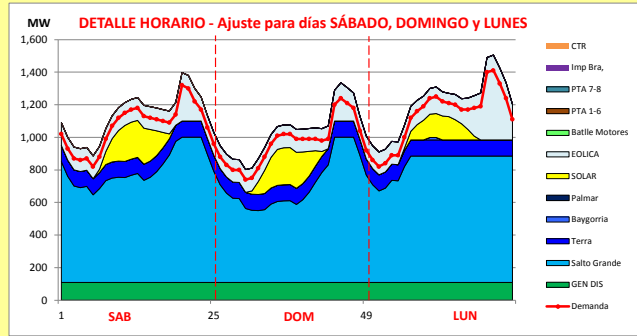
OBSERVACIONES
Existen previsiones de precipitaciones fundamentalmente para la cuenca inmediata de Salto Grande, mientras que para el río Negro prácticamente no existen previsiones.
Se espera que dos unidades de Salto Grande salgan de servicio por mantenimiento prolongado. El viernes 10/11 se estaría entregando a la explotación la unidad 4 de Terra.
Las previsiones de temperaturas indican máximas de 24 grados para la semana entrante.
Brasil aceptó la oferta de exportación y ONS estima la fecha de retorno de Candiota para el martes 8/11.
De un semanal de la semana en estudio, con una exportación prevista a Brasil considerando la restricción operativa de Candiota y con potencias de 550 MW 550 MW y 500 MW en cargas leves media y pesada respectivamente con aportes sin lluvia, se observa que todas las cotas son muy altas durante toda la semana y por tanto se declara riesgo de vertido para toda la semana.

DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS



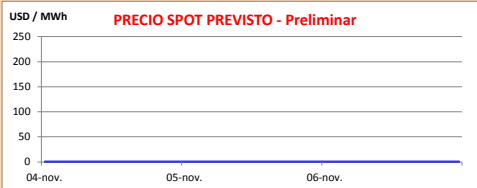
	f.dispo. fortuita	f.dispo. semana	Unidad (MW)
Motores	0.80	0.80	10
CTR	0.75	0.50	100
PTA 1-6	0.75	0.96	48
Terra	0.99	0.68	37
Baygorria	0.99	0.62	34
Palmar	0.99	0.98	109
S. Grande	0.99	1.77	133
Arg. Fuel Oil	1.00	1.30	130
Ara. Gas Oil	1.00	0.39	78
Bras. Rivera	0.90	1.00	70
Bras. Garabí	0.00	1.00	280
UPM+Gen. Dist.	0.90	1.00	220
PTA 7-8	0.90	0.50	48

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



Generación Térmica (MWh)	Por Central	04-nov	05-nov	06-nov
Central Batlle	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	7,128	2,376	2,376	2,376
C. Baygorria	30	0	0	30
C. Palmar	0	0	0	0
C. Salto Grande	48,922	16,838	14,530	17,554
Importación (MWh)	Por País			
Argentina	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0
Brasil	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0
• Melo		0	0	0
Otros Generadores (MWh)				
Eólica	12,445	3,724	3,601	5,120
Solar	4,767	1,797	1,797	1,173
Biomasa	7,848	2,616	2,616	2,616
TOTAL S.I.N. (MWh)	81,140	25,690	23,260	27,010
Exportación (MWh)				
• Exportación a Arg.	1,580	461	460	659
• Exportación a Brasil	3600	1,200	1,200	1,200

PRECIO SPOT PREVISTO



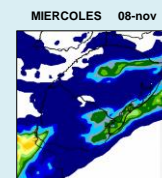
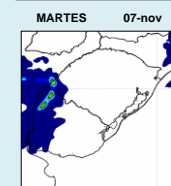
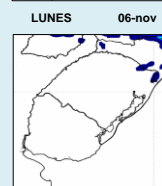
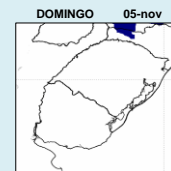
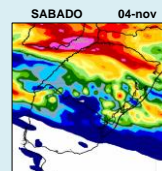
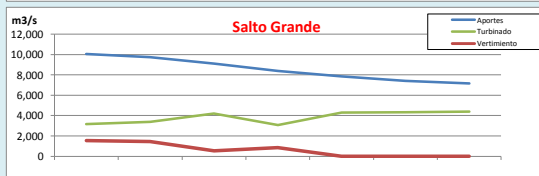
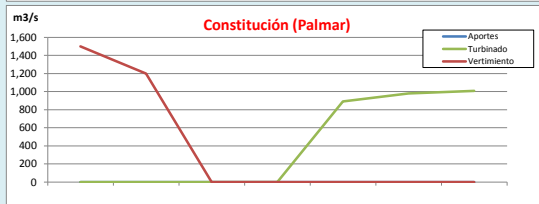
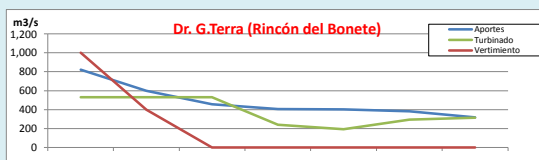
OBSERVACIONES

El despacho propuesto es:

- Generación autodespachada no modulable.
- Salto Grande hasta pleno.
- Río Negro hasta pleno.
- Generación autodespachada modulable.
- Térmico de ser necesario por potencia.

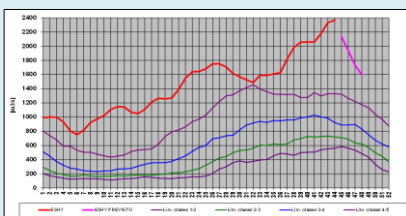
El precio Spot será 0 USD/MWh o el CV del térmico más caro despachado para abastecer la demanda uruguayaya.

APORTES, TURBINADOS Y VERTIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



fuerce CPTEC

CLASE HIDROLÓGICA



- Clase Hidrológica: 5 durante las 4 semanas siguientes en un escenario sin lluvias.
- Stock 8 (79.44 m a 80.24 m), cota inicio semana de 80.03 m