

PROGRAMACION DIARIA DEL DIA 11 Nov 2006

HOJA	<u>DATOS</u>
PD	<u>Prog diaria, pred. de potencia horaria de cada unidad</u>
CO	<u>Consignas de operación.</u>
FA	<u>Fax enviado a CAMMESA.</u>
FB	<u>Fax enviado a ONS Brasil</u>
\$CV_U	<u>Costo variable de centrales (para import. el costo + caro)</u>
Marginal	<u>Costo marginal</u>

Programación Energética del día Sábado 11 Noviembre 2006
Semana 46

Hr	URUGUAY								Hr	GENERACION HIDRAULICA				Hr	GENERACION TERMICA						Hr	
	DEM	INT.	TERM.	R.N.	IMP. ARG	EXP. ARG	IMP. BRA	EXP. BRA		SG	TER.	BAY.	PAL.		SALA B	PTI	CBU5	CBU6	TGAA	CTR1		CTR2
	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]		[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]		[MW]
1	810	675	135		150				1	555				1	25			110				1
2	750	615	135		120				2	495				2	25			110				2
3	710	575	135		120				3	455				3	25			110				3
4	700	565	135		120				4	445				4	25			110				4
5	700	565	135		120				5	445				5	25			110				5
6	700	565	135		120				6	445				6	25			110				6
7	700	565	135		120				7	445				7	25			110				7
8	780	645	135		120				8	525				8	25			110				8
9	860	725	135		120				9	605				9	25			110				9
10	910	775	135		120				10	655				10	25			110				10
11	920	785	135		120				11	665				11	25			110				11
12	930	795	135		120				12	675				12	25			110				12
13	930	795	135		120				13	675				13	25			110				13
14	900	765	135		120				14	645				14	25			110				14
15	880	745	135		120				15	625				15	25			110				15
16	860	725	135		120				16	605				16	25			110				16
17	870	735	135		120				17	615				17	25			110				17
18	870	735	135		120				18	615				18	25			110				18
19	860	725	135		120				19	605				19	25			110				19
20	920	725	135	60	120				20	605		60		20	25			110				20
21	1130	875	135	120	120				21	755		120		21	25			110				21
22	1100	845	135	120	120				22	725		120		22	25			110				22
23	1020	765	135	120	120				23	645		120		23	25			110				23
24	920	725	135	60	120				24	605		60		24	25			110				24
Total	20730	17010	3240	480	2910				Total	14130		480		Total	600			2640				Total
Max.	1130	875	135	120	150				Max.	755		120		Max.	25			110				Max.
Min.	700	565	135		120				Min.	445				Min.	25			110				Min.

	m3/s	2523			74
--	-------------	------	--	--	----

CONSIGNAS CORRESPONDIENTES AL DIA : Sabado 11 Noviembre 2006

Unidad o Central	Potencia Maxima Despachable [MW]	Costo [\$U/MWh]	Horario	Razón	Indisponibilidades y/o restricciones.	Observaciones
GENERACIÓN DE BASE						
SGU	60	2046,70	1 a 24	FO		PARA GARANTIZAR CAUDAL MINIMO AGUAS ABAJO, SIN REGULAR FRECUENCIA SECUNDARIA
SGU	70	2046,70	1 a 24	FO		SOLAMENTE SI REGULA FRECUENCIA SECUNDARIA
CEMSA	SEGÚN PREDESPACHO		1 a 24	DE		
6ta. Unidad	PLENO	1642,60	1 a 24	DE		
SALA B	PLENO	2046,70	1 a 24	DE		
PALMAR	SEGÚN PREDESPACHO	2046,70	20 a 24	DE		
GENERACIÓN DE PUNTA						
SGU	RESTO	2046,70	1 a 24	DE		
EXPORTACIÓN						
RESERVA DE POTENCIA						
Unidad o Central	Potencia Maxima Despachable [MW]	Costo [\$U/MWh]	Horario	Razón	Modalidad/Precio de Intercambio	Observaciones
CTRS	200	3794,50	1 a 24			
Firma Programación						
INDISPONIBILIDADES Y MANTENIMIENTOS MAYORES DE UNIDADES						Firma Ingeniero De Guardia
TGAA Inc. Nro. 15922, 5ta. Unidad de Central Batlle Inc. Nro.17036						

FAX A ARGENTINA

FECHA : Sábado 11-Nov-06						
HORA ARG.	HORA URUG.	Compra Uruguay a Salto Grande para demanda uruguaya	Contrato convocado CEMSA 150MW	Curva de compra a Brasil a través de GARABÍ.	Curva de potencia máxima de exportación excedente hidráulico del Río Negro.	Curva de potencia de importación modalidad CONTINGENTE
1	2	495	120			
2	3	455	120			
3	4	445	120			
4	5	445	120			
5	6	445	120			
6	7	445	120			
7	8	525	120			
8	9	605	120			
9	10	655	120			
10	11	665	120			
11	12	675	120			
12	13	675	120			
13	14	645	120			
14	15	625	120			
15	16	605	120			
16	17	615	120			
17	18	615	120			
18	19	605	120			
19	20	605	120			
20	21	755	120			
21	22	725	120			
22	23	645	120			
23	24	605	120			
24	1	480	120			
Total		14055	2880			

Comentarios :

Se otorga permiso para tomar potencia.-

.....

INFORME DE COSTOS VARIABLES POR FUENTES**FECHA 11/11/2006**

HORA	RIO NEGRO			UNIDADES TERMICAS						SGU	
	TERRA	BAYG.	PALMAR	CB5	CB6	SALA B	TGAA	CTR1	CTR2	SGU	IMPORT. ARG
	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)
1	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
2	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
3	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
4	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
5	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
6	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
7	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
8	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
9	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
10	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
11	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
12	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
13	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
14	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
15	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
16	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
17	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
18	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
19	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
20	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
21	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
22	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
23	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
24	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
MINIMO	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81
MAXIMO	3835,16	3835,16	2046,70	1563,71	1642,62	2046,70	5358,23	3794,52	3835,16	2046,70	2175,81

INFORME DE COSTO MARGINAL DEL MMEE

11/11/06

	costo marginal	IMPORT. ARG	IMPORT. BRASIL	SGU	TERRA	BAYG.	PALMAR	SALA B	CB5	CB6	TGAA	CTR1	CTR2
	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)	(\$U/MWh)
1	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
2	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
3	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
4	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
5	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
6	2047	2176	1435	2047	3835	3835	2047		1564				
7	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
8	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
9	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
10	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
11	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
12	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
13	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
14	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
15	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
16	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
17	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
18	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
19	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
20	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
21	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
22	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
23	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				
24	2047	2176		2047	3835	3835	2047		1564				

Se muestran solo los costos variables de las unidades en servicio no forzadas

FAX A BRASIL

FECHA : Sábado 11-Nov-06

HORA BRASIL	HORA URUGUAY	IMPORTACIÓN GARABI	IMP RIV-LIV	EXPORTACIÓN UY
1	2			
2	3			
3	4			
4	5			
5	6			
6	7			
7	8			
8	9			
9	10			
10	11			
11	12			
12	13			
13	14			
14	15			
15	16			
16	17			
17	18			
18	19			
19	20			
20	21			
21	22			
22	23			
23	24			
24	1			
Total				

