
ESTUDIO DE CONTROL DE FRECUENCIA Y DETERMINACIÓN DE RESERVAS

Parte 1 Anexos Informe Final

GERENCIA DE OPERACIÓN

Junio 2023



**Estudio de Control de Frecuencia y Determinación de Reservas
Informe preparado por el Departamento de Estudios Eléctricos**

Rev.	Fecha	Comentario	Realizó	Revisó / Aprobó
1	18-05-2022	Parte 1 Anexos Informe Preliminar	Matías Agüero S. Michelle Cajas R. Marcelo Cifuentes R. Carlos Prieto C. Eugenio Quintana P. Gonzalo Sánchez M.	Víctor Velar
2	29 -06-2023	Parte 2 Anexos Informe Final	Matías Agüero S. Michelle Cajas R. Marcelo Cifuentes R. Carlos Prieto C. Eugenio Quintana P. Gonzalo Sánchez M.	Víctor Velar

Índice

6	ANEXOS.....	4
6.1	Resultados Simulaciones Reservas de CPF para Contingencias de Generación.....	4
6.1.1	Caso 1.1 E5 2024_04_07 DB 09 Hrs HM.....	5
6.1.2	Caso 1.2 E1 2024_01_22 DA 9 Hrs	9
6.1.3	Caso 1.3 E1 2024_01_22 DA 17 Hrs	14
6.1.4	Caso 2.1 E7 2024_04_07 19 Hrs (HM).....	19
6.1.5	Caso 2.2 E5 Ene 2023 DB 11:00	24
6.1.6	Caso 2.3 E1 2024_03_04 16 Hrs	29
6.1.7	Caso 3.1 E4 2024_12_09 DA 5 Hrs	34
6.1.8	Caso 3.2 E1 2024_01_22 DA 21 Hrs	39
6.1.9	Caso 4.1 E1 2024_01_22 DA 1 Hrs	44
6.1.10	Caso 4.2 E3 2024_06_26 DA 12 Hrs	49
6.1.11	Caso 5.1 E3 2024_06_26 DA 6 Hrs	54
6.1.12	Caso 5.2 E4 2024_12_09 DB 22 Hrs	59
6.1.13	Caso 6.1 E3 2024_06_26 DB 24 Hrs	64
6.1.14	Caso 6.2 E2 2024_03_04 DA 22 Hrs	69
6.2	Resultados Simulaciones Análisis CRF	74
6.2.1	Caso A 1.3 E1 2024_01_22 DA 17 Hrs 29,36[GVA] 10762,5[MW].....	75
6.2.1	Caso B 2.1 E7 2024_04_07 19 Hrs (HM) 35,38[GVA] 7429,5[MW]	83
6.2.1	Caso C 2.2 E4 2024_12_09 DM 9 Hrs 34,85[GVA] 9246.8[MW]	91
6.2.2	Caso D 3.2 E1 2024_01_22 DA 21 Hrs 34.85[GVA] 9246.8[MW].....	99
6.2.3	Caso E 5.2 E4 2024_12_09 DB 22 Hrs 50.8[GVA] 11300[MW]	106
6.3	Resultados de Banco de Pruebas Unidades Participantes CPF.....	114
6.3.1	Aportes CPF Subida Instantáneo a 10 segundos y Efectivo a 5 Minutos	114
6.3.2	Aportes CPF Bajada Efectivo a 5 Minutos	120
6.4	Despachos de Generación Escenarios Base.....	125



6 ANEXOS

6.1 Resultados Simulaciones Reservas de CPF para Contingencias de Generación

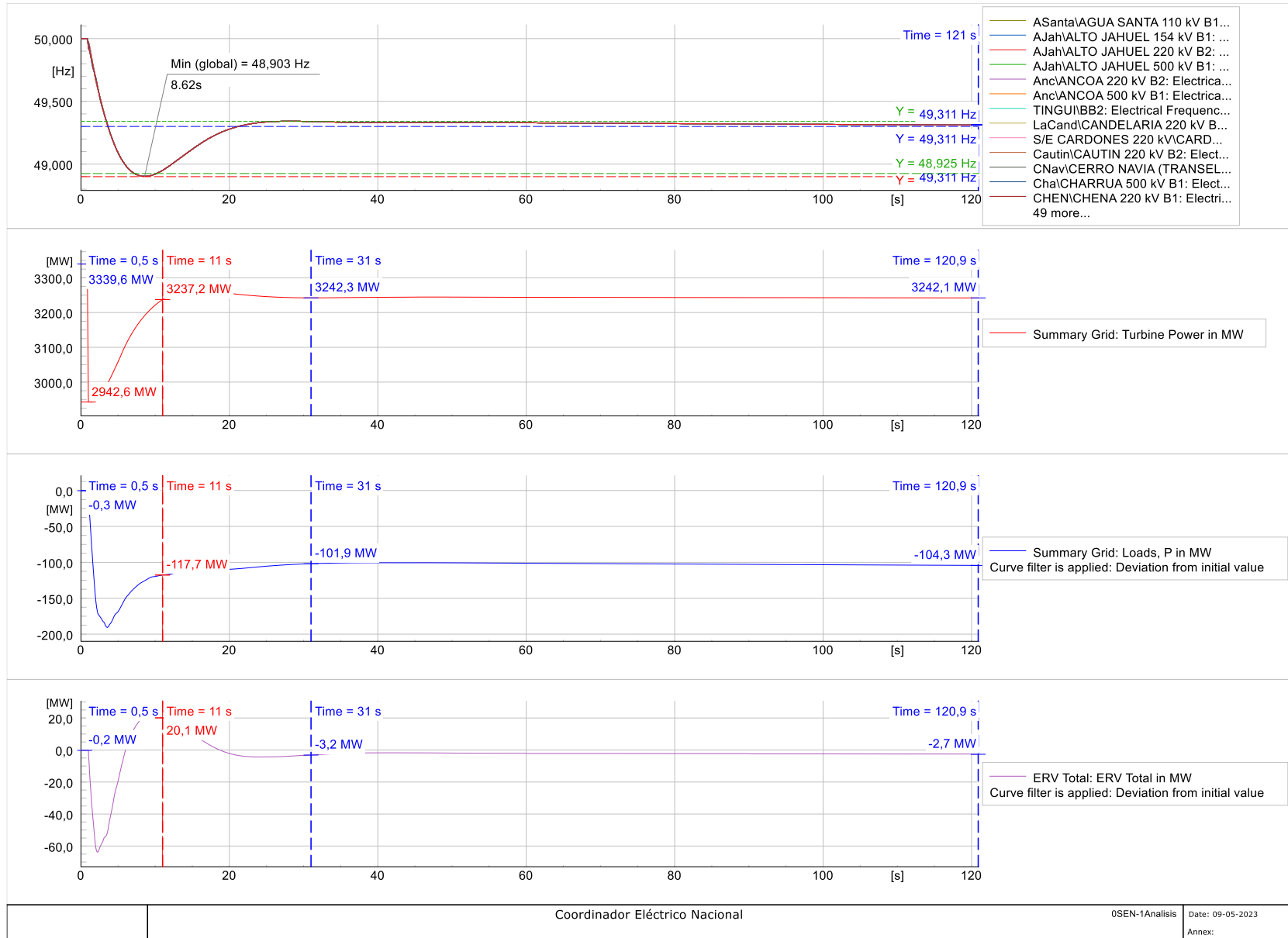
6.1.1 Caso 1.1 E5 2024 04 07 DB 09 Hrs HM

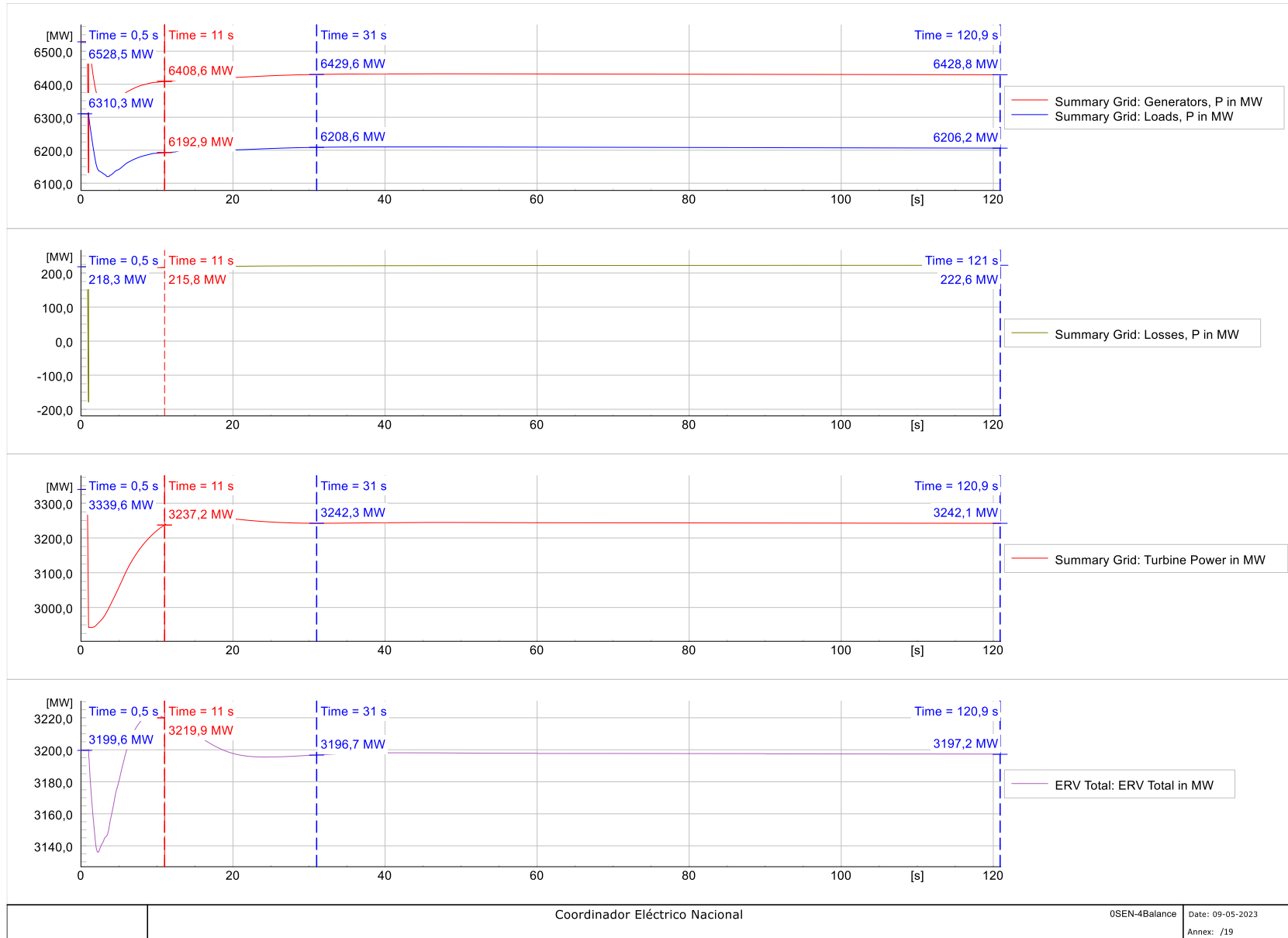
Tabla a: Resultados Caso 1.1

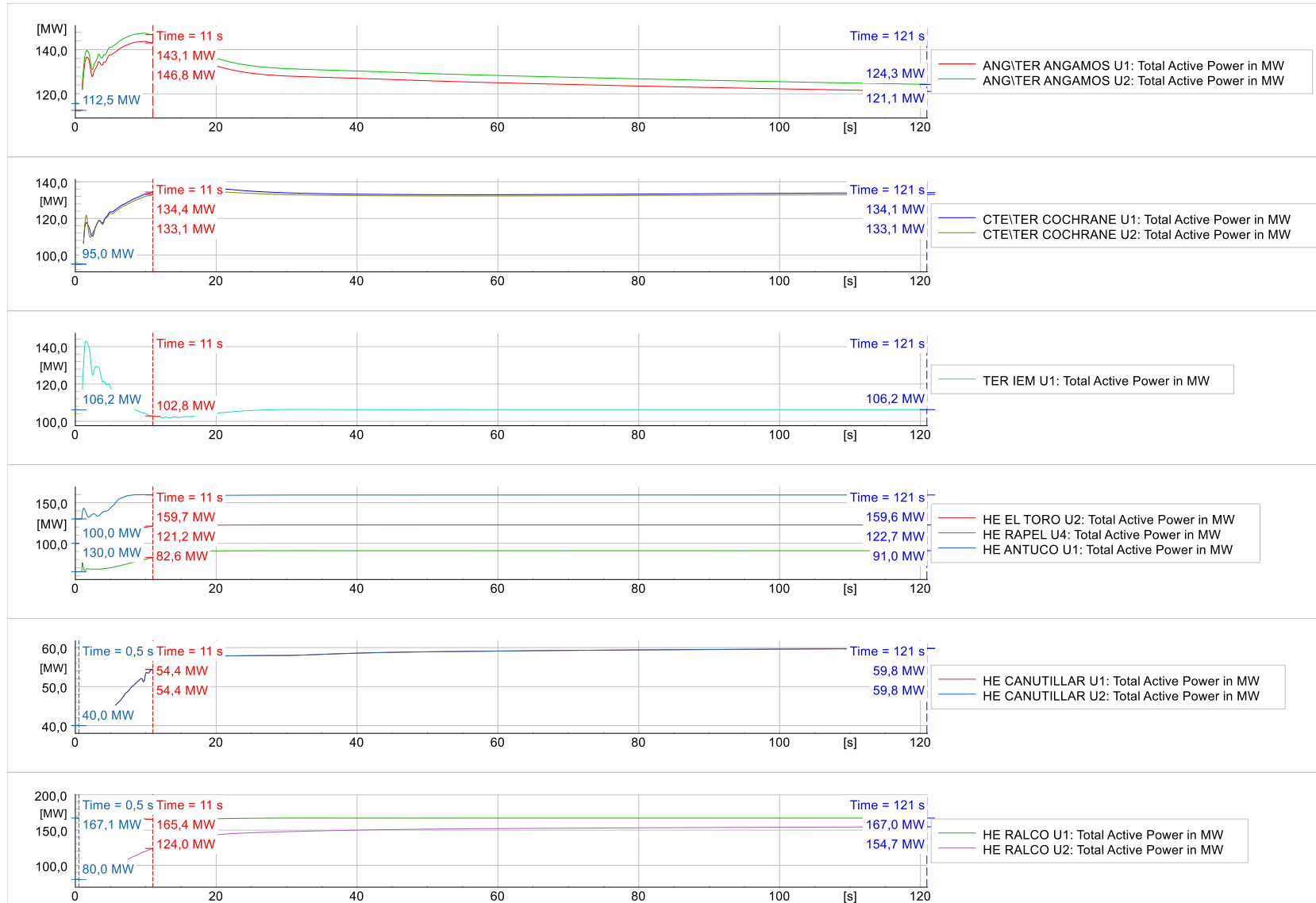
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]																	
		Inercia [MVA*s]	P Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min							
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	100,0	22,6	121,2	21,2	122,7	22,7	100,0	100,0	22,6	121,6	21,6	122,6	22,6	9,8	46%	21,6	22,2							
HE ANGOSTURA U3	hidro	203,3	48,6	38,5	10,1	39,6	1,1	48,9	10,4	45,2	38,5	10,1	39,9	1,4	48,9	10,4	0,1	6%	8,7	9,7							
HE RALCO U2	hidro	1193,9	381,4	80,0	301,4	124,0	44,0	154,7	74,7	381,9	80,0	301,4	125,7	45,7	154,7	74,7	19,4	42%	66,5	71,4							
HE RAPEL U4	hidro	304,0	91,0	65,0	26,0	82,6	17,6	91,0	26,0	72,2	65,0	26,0	83,0	18,0	91,0	26,0	6,9	38%	24,2	25,3							
HE ANTUCO U1	hidro	752,0	157,1	130,0	27,1	159,7	29,7	159,6	29,6	152,0	130,0	27,1	160,7	30,7	159,5	29,5	16,0	52%	28,4	29,1							
HE CANUTILLAR U1	hidro	224,0	86,4	40,0	46,4	54,4	14,4	59,8	19,8	66,5	40,0	46,4	54,8	14,8	59,8	19,8	5,8	39%	17,9	19,0							
HE CANUTILLAR U2	hidro	224,0	86,4	40,0	46,4	54,4	14,4	59,8	19,8	66,5	40,0	46,4	54,8	14,8	59,8	19,8	5,8	39%	17,9	19,0							
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	112,6	167,4	143,1	30,5	121,1	8,5	280,7	112,6	167,4	145,4	32,8	121,2	8,6	19,5	59%	13,9	10,7							
TER ANGAMOS U2	carbón	1584,0	284,4	115,6	168,8	146,8	31,2	124,3	8,7	280,7	115,6	168,8	149,1	33,5	124,4	8,8	19,9	59%	14,3	11,0							
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	95,0	179,0	134,4	39,4	134,1	39,1	280,6	95,0	179,0	136,2	41,2	134,1	39,1	24,0	58%	37,7	38,5							
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	95,0	179,0	133,1	38,0	133,1	38,1	280,6	95,0	179,0	134,8	39,8	133,1	38,1	23,3	59%	36,8	37,6							
		1174,1								281,6			297,2			294,2		297,3		150,4		51,1%		287,9		293,5	

Tabla b: "Balance" Caso 1.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	6528,7		6408,6	6428,7	-
Carga	6310,5		6192,9	6206,2	104,3
Pérdidas	218,1		215,7	222,5	4,4
Potencia Mecánica	3339,6	2942,6	3237,3	3242,1	
Aporte CPF	-	-	294,7	299,5	299,5
	0,0		0,0	0,0	399,4







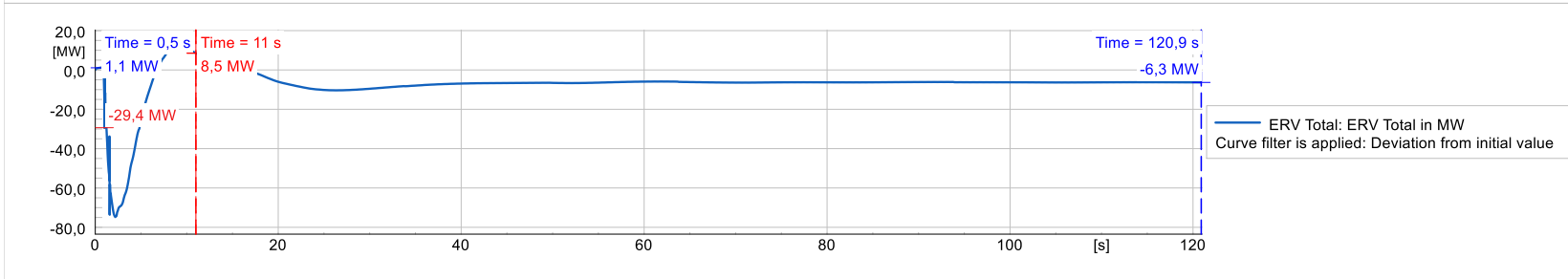
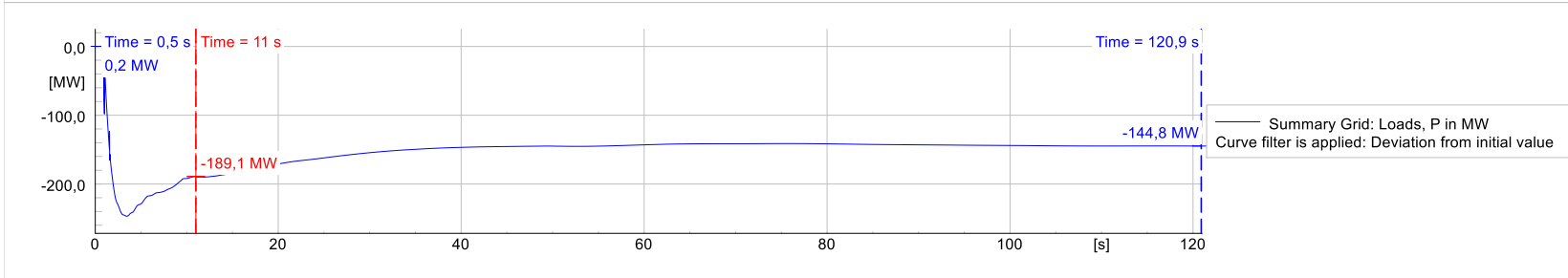
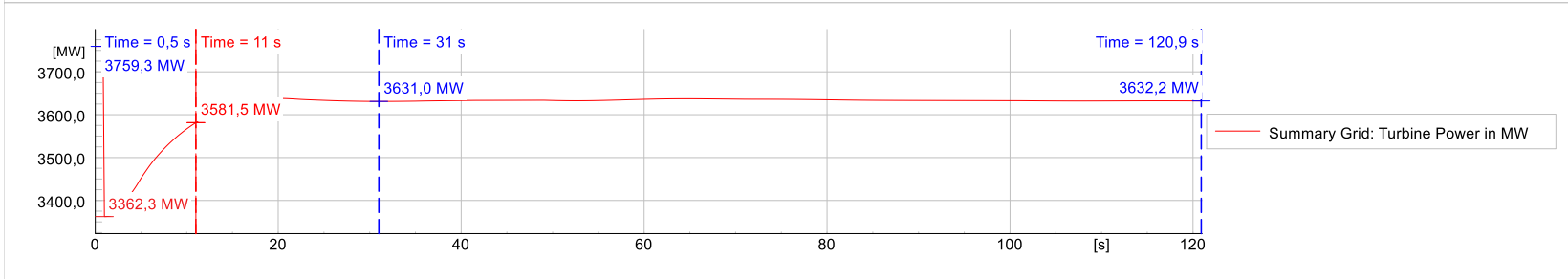
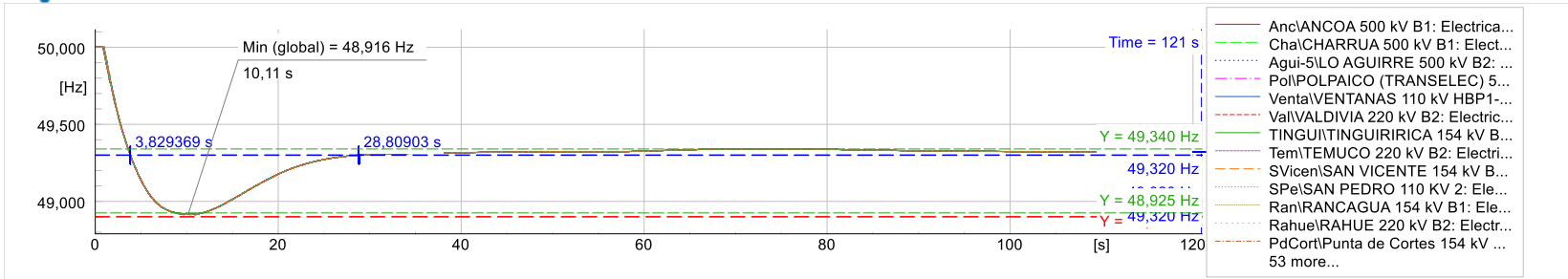
6.1.2 Caso 1.2 E1 2024 01 22 DA 9 Hrs

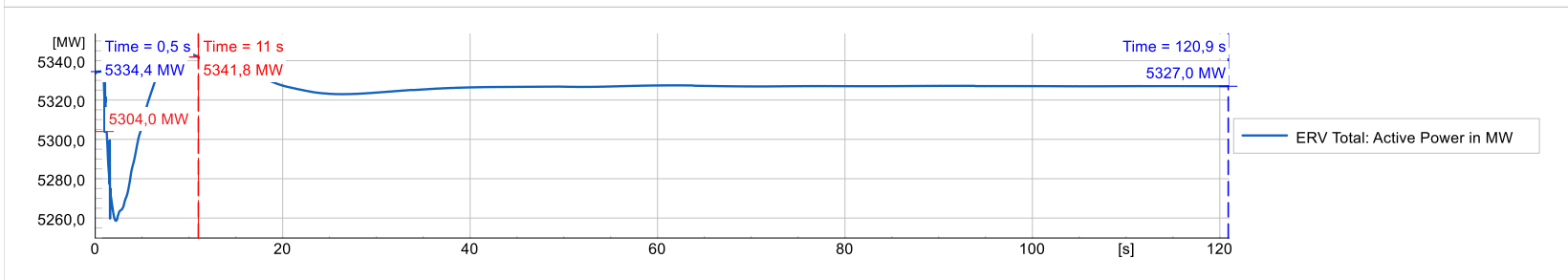
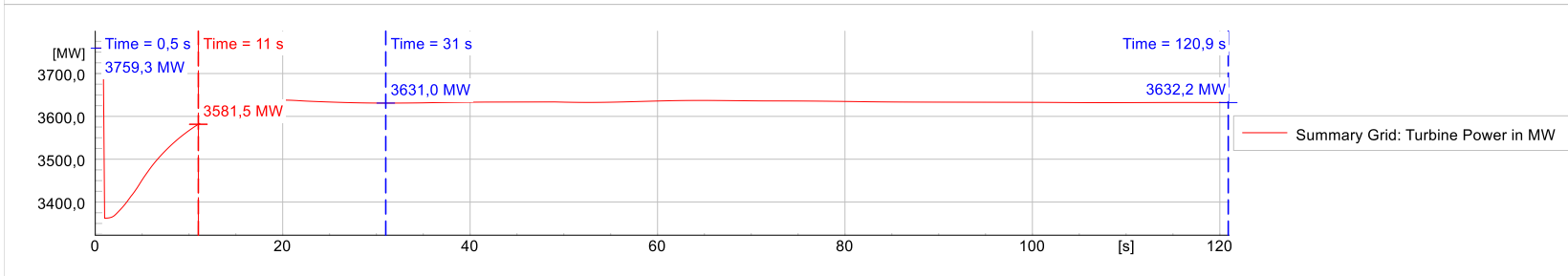
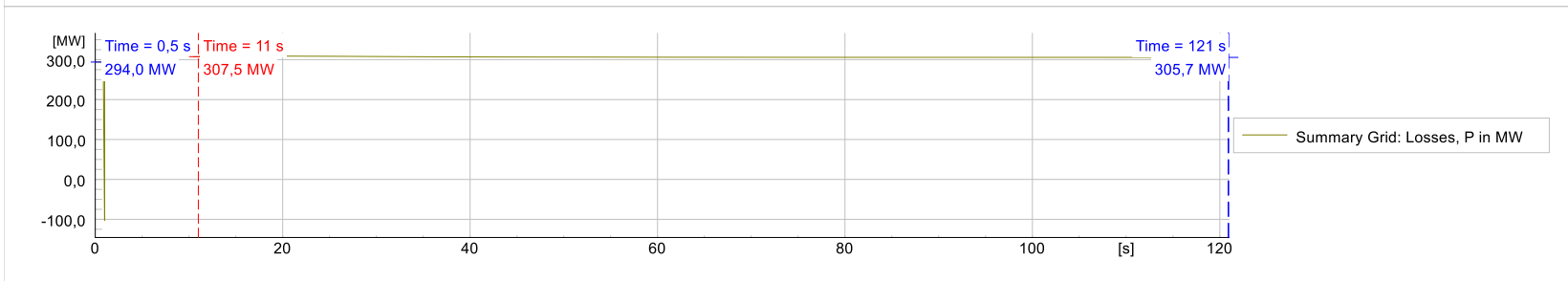
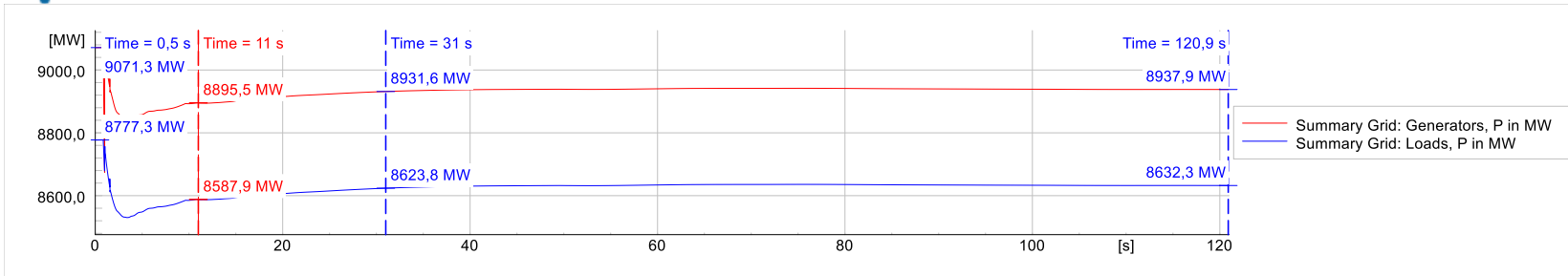
Tabla c: Resultados Caso 1.2

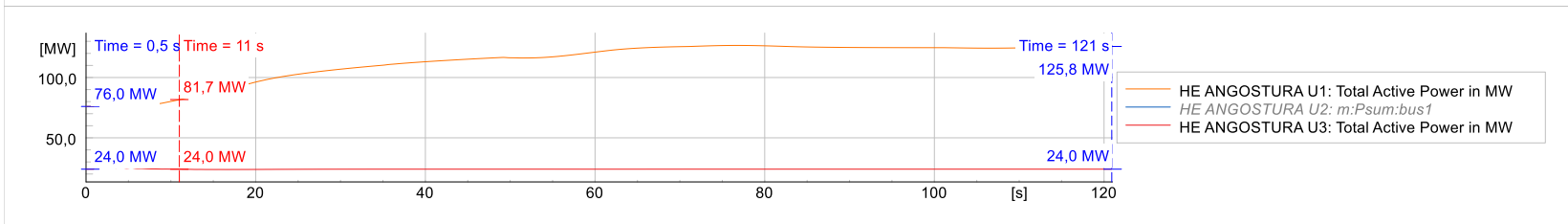
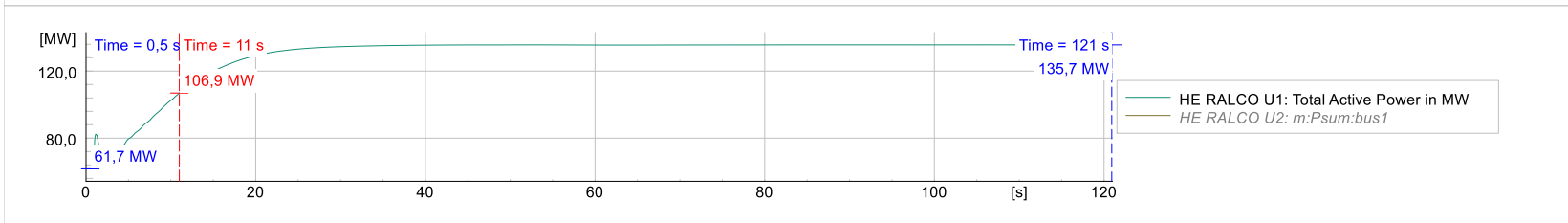
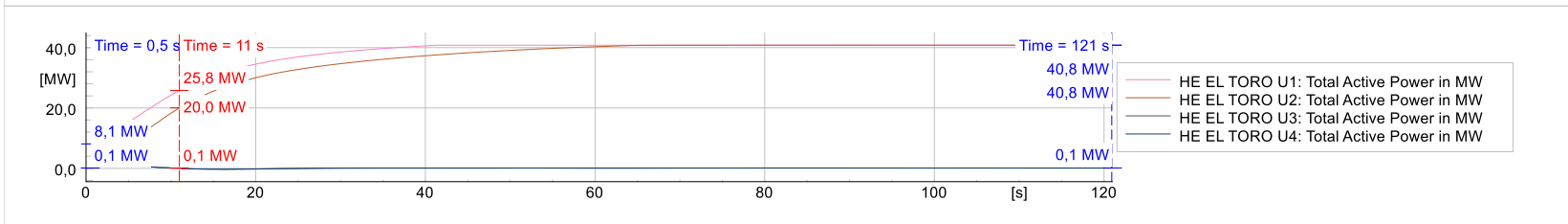
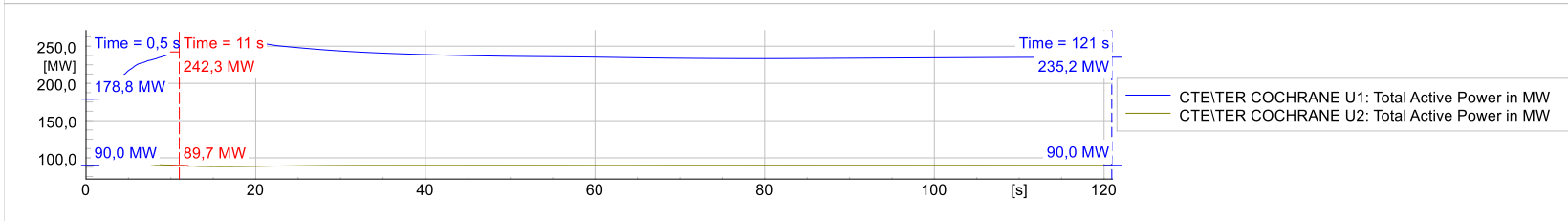
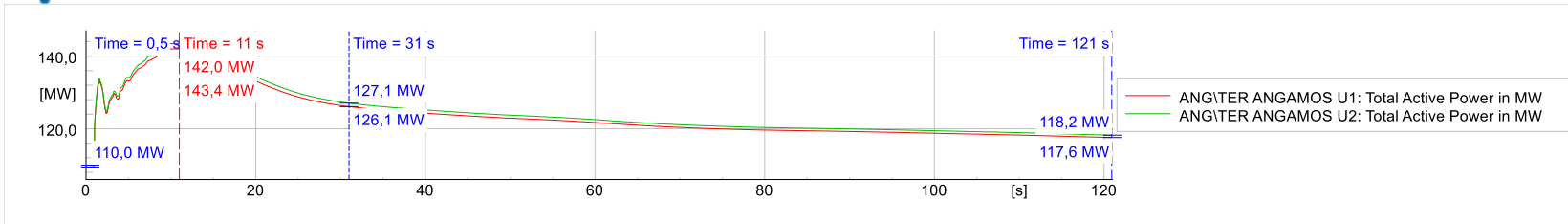
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]														
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min				
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	76,0	65,5	81,7	5,7	125,8	49,8	135,5	76,0	65,5	81,8	5,8	125,8	49,8	0,97	17%	37,8	45,0				
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	8,1	114,5	25,8	17,7	40,8	32,7	100,0	8,1	114,5	25,8	17,7	40,8	32,7	8,07	45%	29,5	31,4				
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	0,1	122,5	20,0	19,9	40,8	40,7	99,6	0,1	122,5	20,0	19,9	40,6	40,5	9,08	46%	35,5	38,5				
HE RALCO U1	hidro	1193,9	381,6	61,6	320,0	106,9	45,2	135,6	74,0	381,9	61,6	320,0	107,0	45,3	135,6	74,0	19,44	43%	68,1	71,6				
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	109,6	170,4	142,0	32,4	117,6	8,0	280,7	109,6	170,4	142,5	32,9	117,7	8,1	18,82	57%	14,1	10,5				
TER ANGAMOS U2	carbón	1584,0	284,4	110,1	174,3	143,4	33,3	118,2	8,1	280,7	110,1	174,3	143,9	33,8	118,3	8,2	19,33	57%	14,5	10,7				
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	178,8	95,2	242,3	63,5	235,2	56,3	280,6	178,8	95,2	242,6	63,8	235,2	56,4	35,83	56%	57,3	56,8				
		1062,3								217,8			269,6			219,2			269,7		111,5	50,9%	256,8	264,5

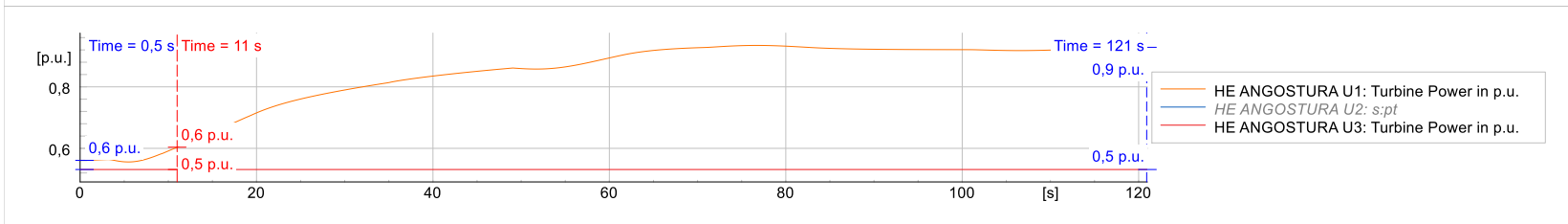
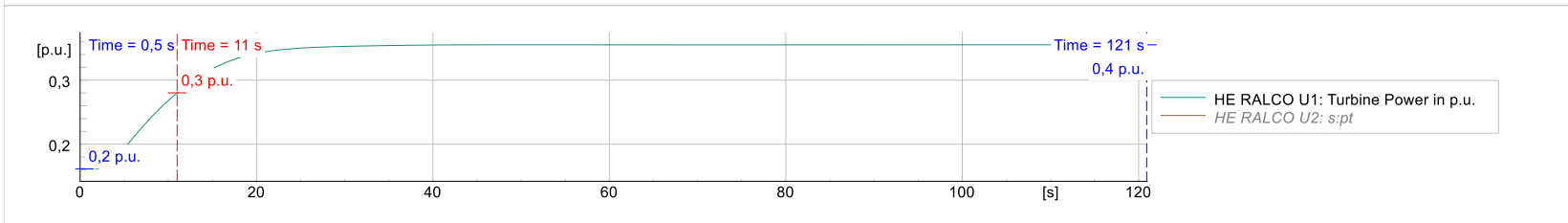
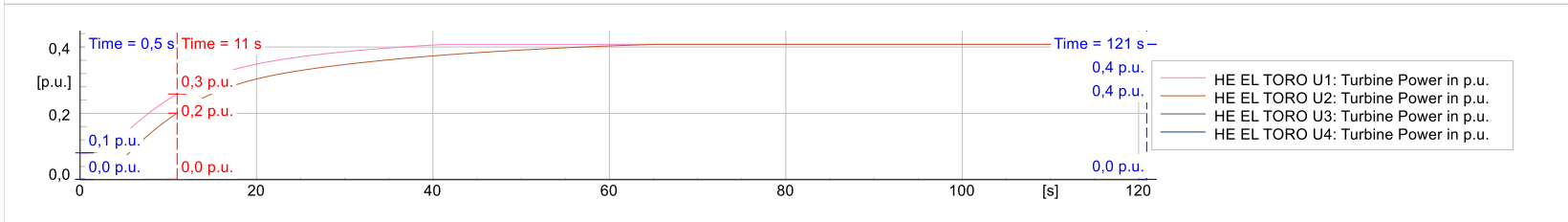
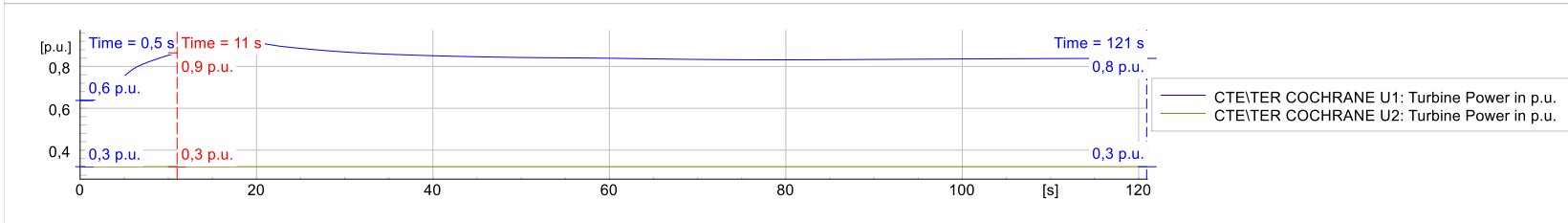
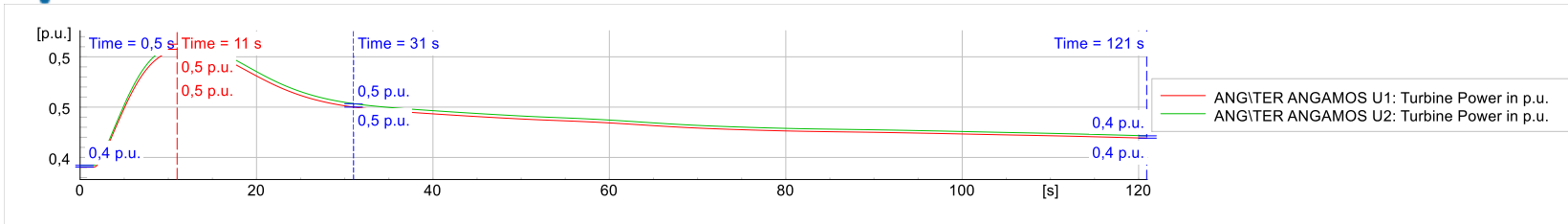
Tabla d: "Balance" Caso 1.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	9071,0		8895,4	8937,9	-
Carga	8777,1		8587,9	8632,3	144,8
Pérdidas	294,0		307,5	305,6	11,6
Potencia Mecánica	3759,3	3362,3	3581,5	3632,1	
Aporte CPF	-	-	219,2	269,8	269,8
	0,0		0,0	0,0	403,0









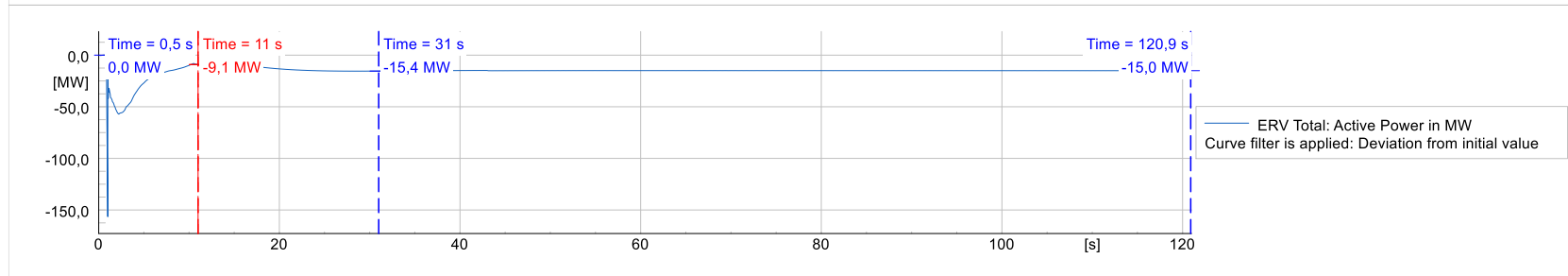
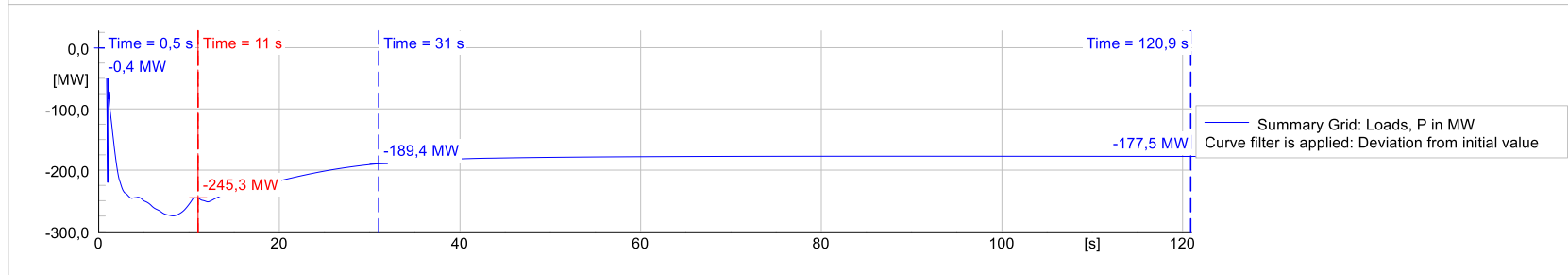
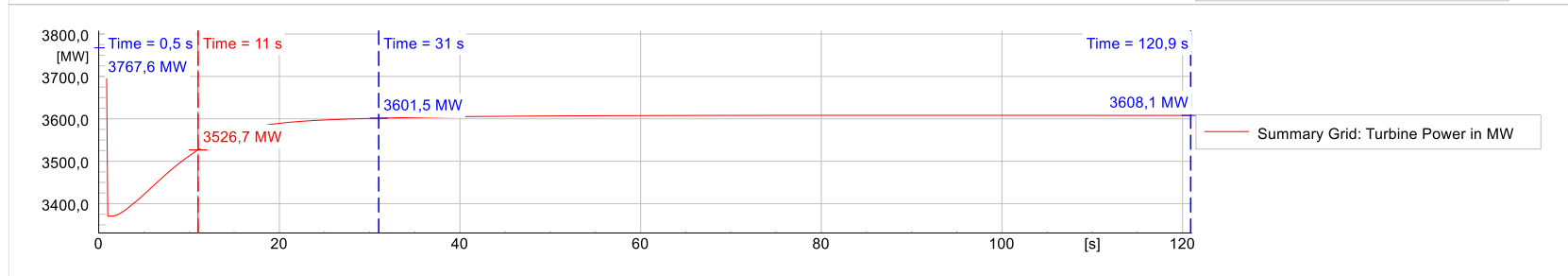
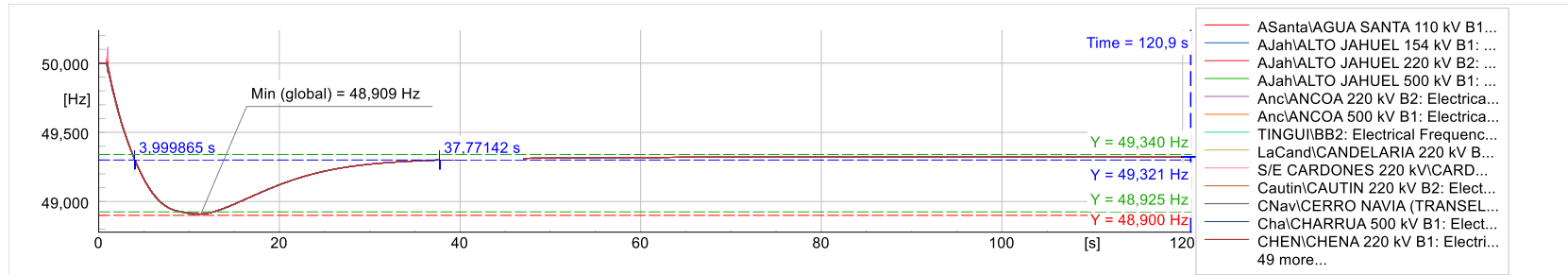
6.1.3 Caso 1.3 E1 2024 01 22 DA 17 Hrs

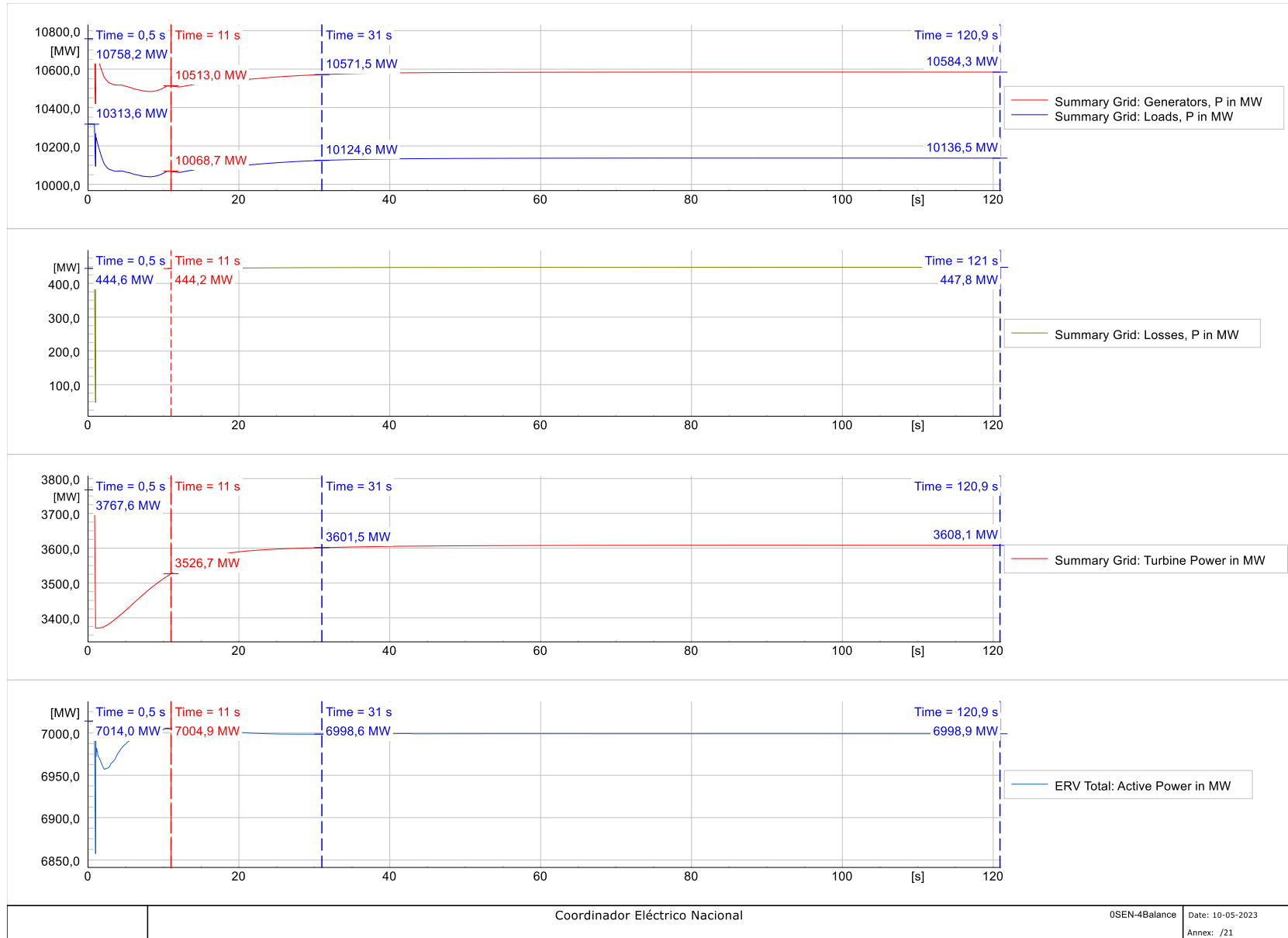
Tabla e: Resultados Caso 1.3

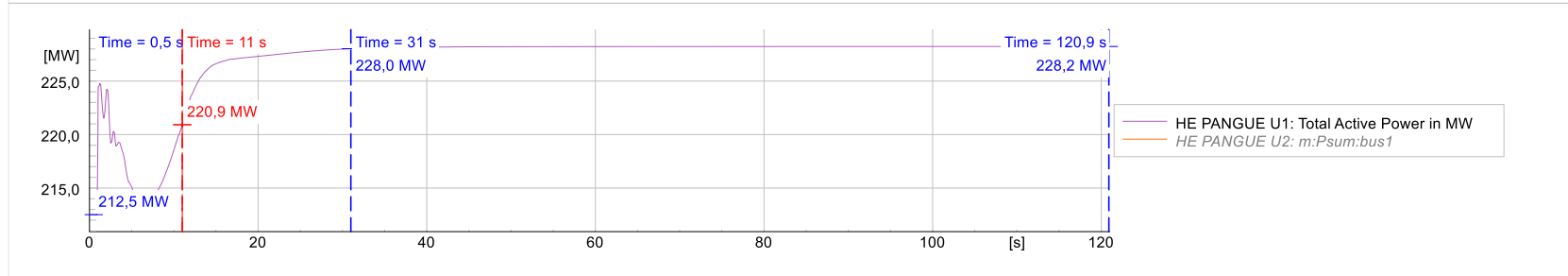
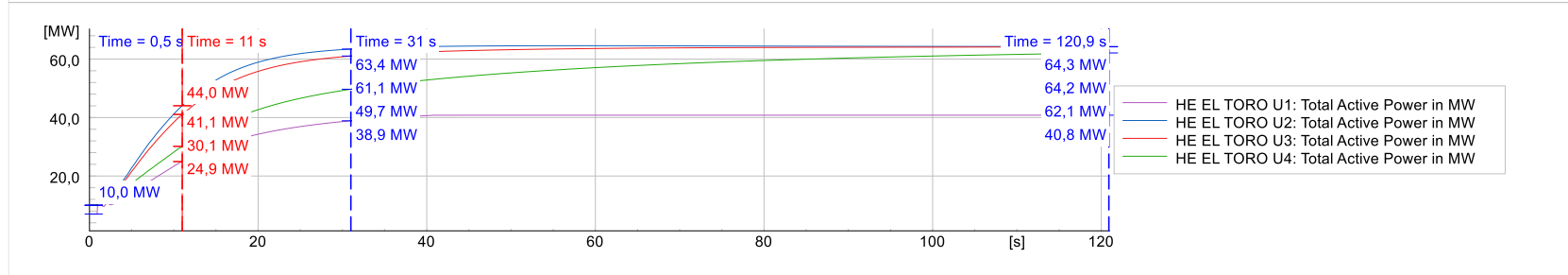
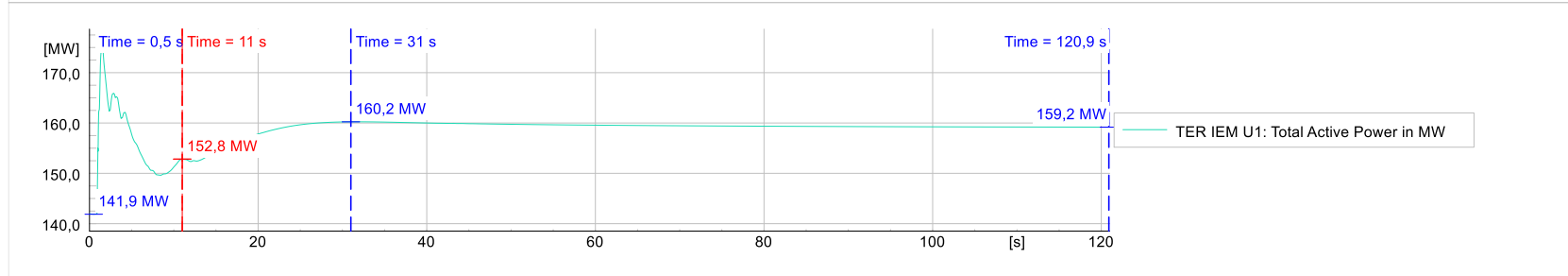
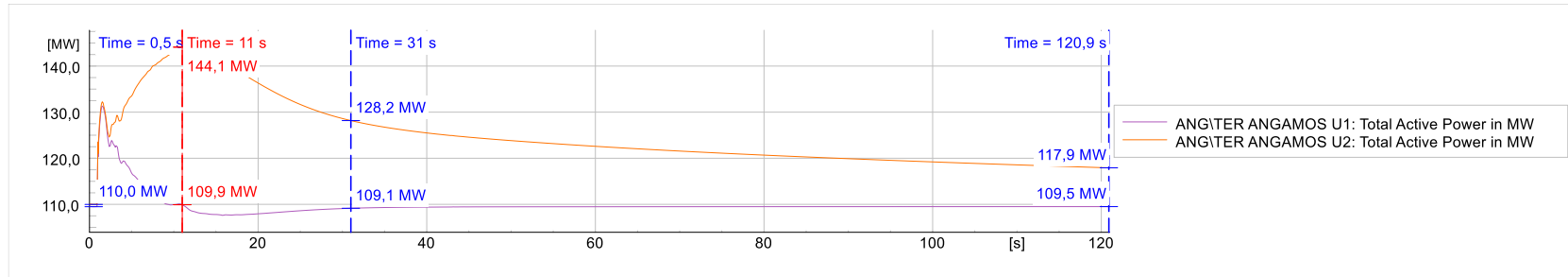
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]										
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	7,0	115,6	24,9	17,9	40,8	33,8	100,0	7,0	115,6	24,9	17,9	40,8	33,8	8,1	45%	30,5	32,5
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	10,0	112,6	44,0	34,0	64,3	54,3	100,0	10,0	112,6	44,0	34,0	64,3	54,3	15,7	46%	50,1	52,6
HE EL TORO U3	hidro	302,6	122,6	10,0	112,6	41,1	31,1	64,2	54,2	100,0	10,0	112,6	41,0	31,0	64,2	54,2	14,2	46%	48,9	52,1
HE EL TORO U4	hidro	302,6	122,6	10,0	112,6	30,1	20,1	62,1	52,1	100,0	10,0	112,6	30,1	20,1	62,1	52,1	8,8	44%	42,3	48,2
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	212,5	17,3	220,9	8,4	228,2	15,7	228,0	212,5	17,3	220,9	8,4	228,3	15,8	1,0	12%	14,4	15,2
TER ANGAMOS U2	carbón	1584,0	284,4	110,1	174,3	144,1	34,0	117,9	7,8	280,8	110,1	174,3	143,8	33,7	118,0	7,9	18,9	56%	14,7	10,6
TER IEM U1	carbón	2011,1	399,8	142,0	257,8	152,8	10,8	159,2	17,2	376,0	142,0	257,8	152,4	10,4	159,3	17,3	4,6	44%	16,5	17,0
					902,8		156,4		235,1					155,6	235,4	71,4	45,9%	217,4	228,2	

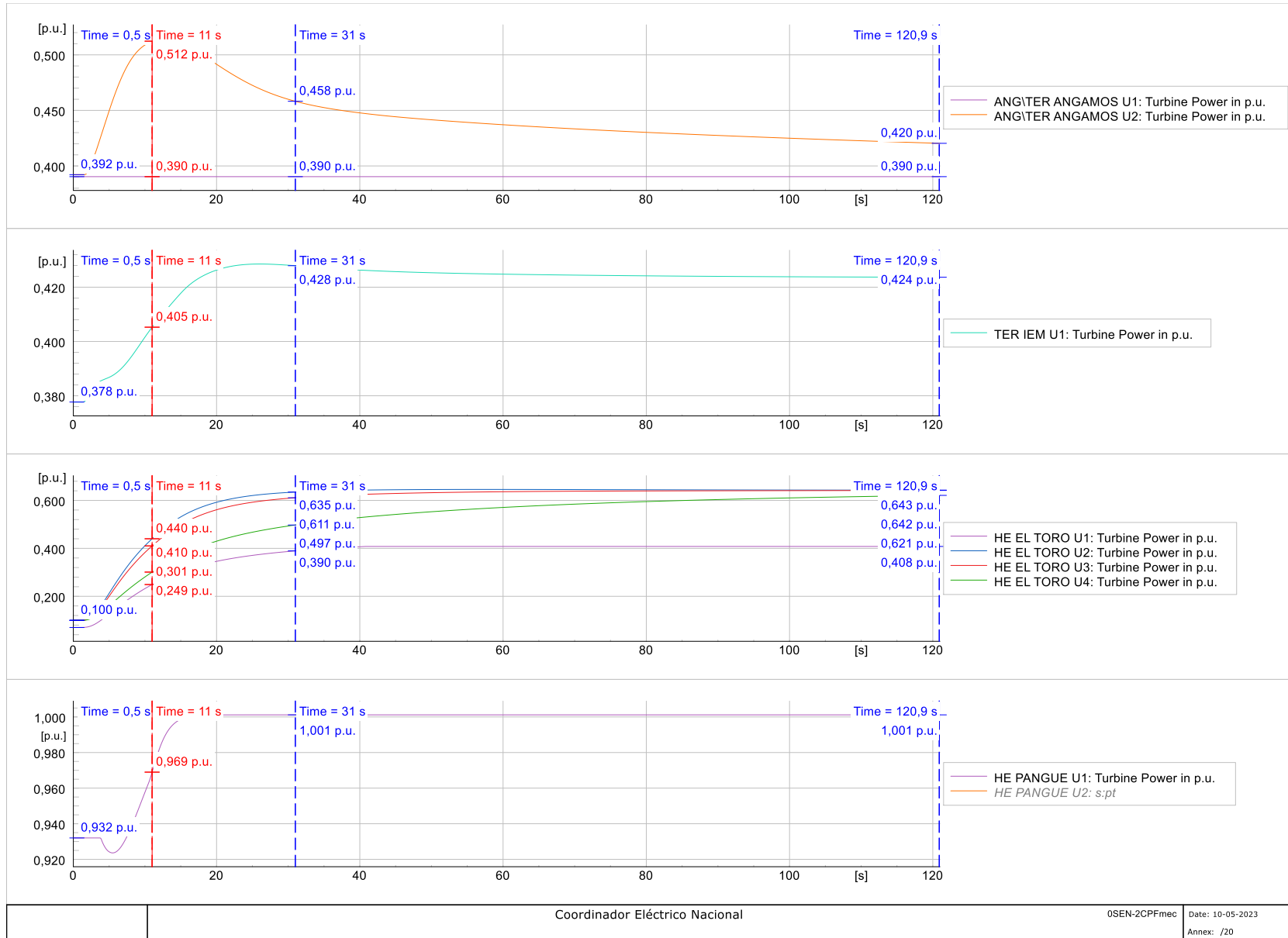
Tabla f: Balance Caso 1.3

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	10758,4		10512,8	10584,1	-
Carga	10314,1		10068,7	10136,5	177,5
Pérdidas	444,3		444,0	447,6	3,3
Potencia Mecánica	3767,4	3370,4	3526,5	3607,9	
Aporte CPF	-	-	156,1	237,5	237,5
	0,0		0,0	0,0	411,8









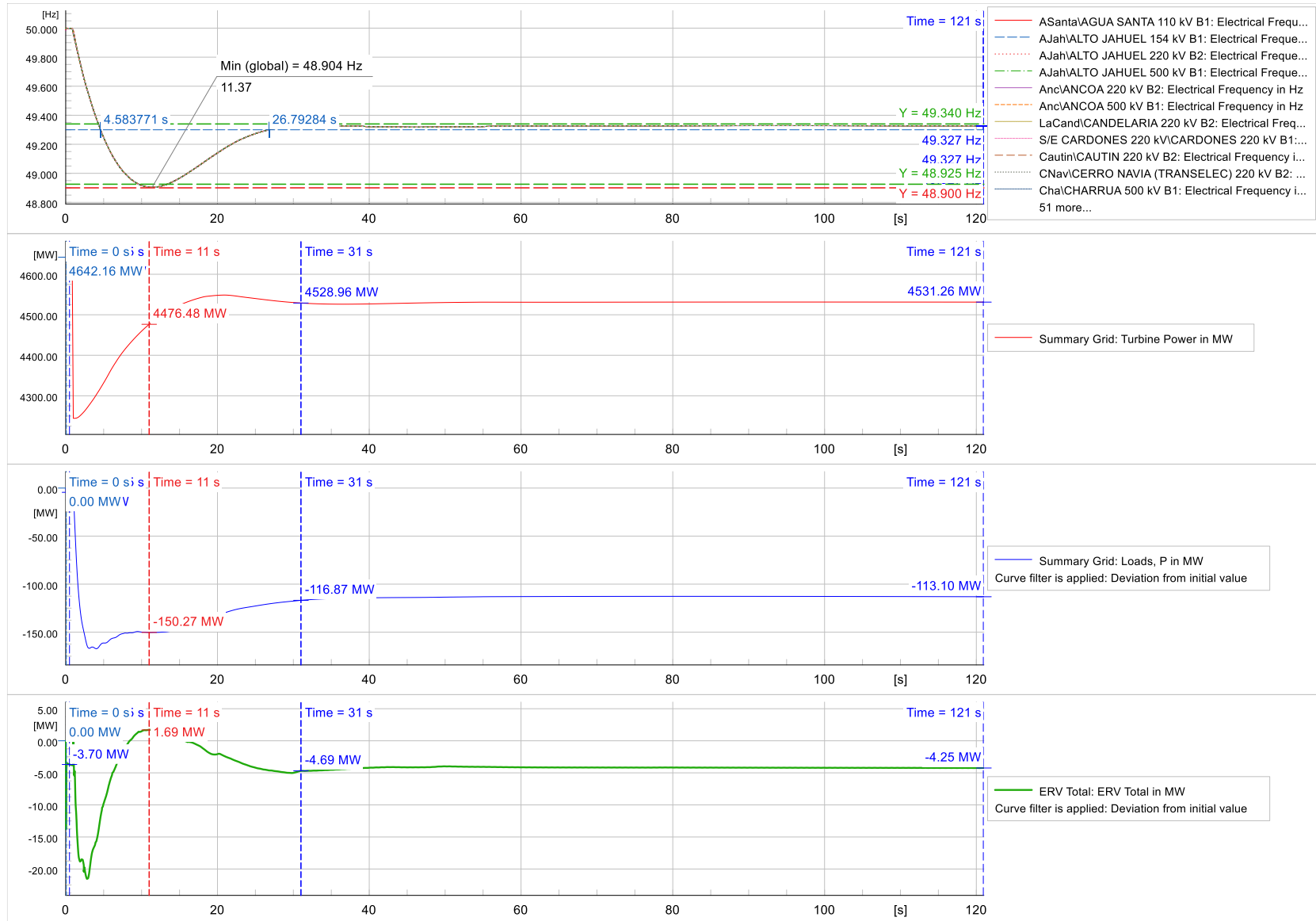
6.1.4 Caso 2.1 E7 2024 04 07 19 Hrs (HM)

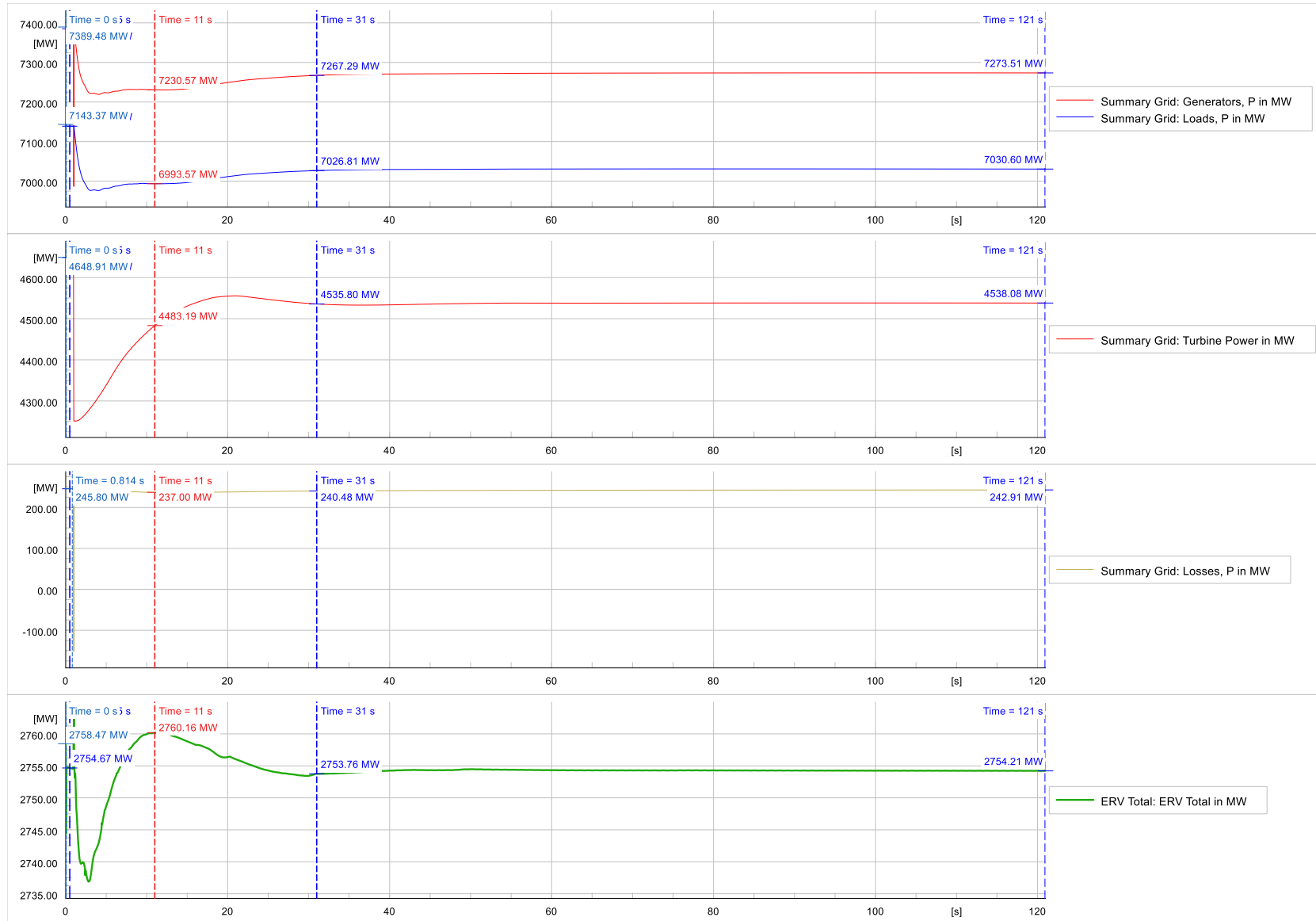
Tabla g: Resultados Caso 2.1

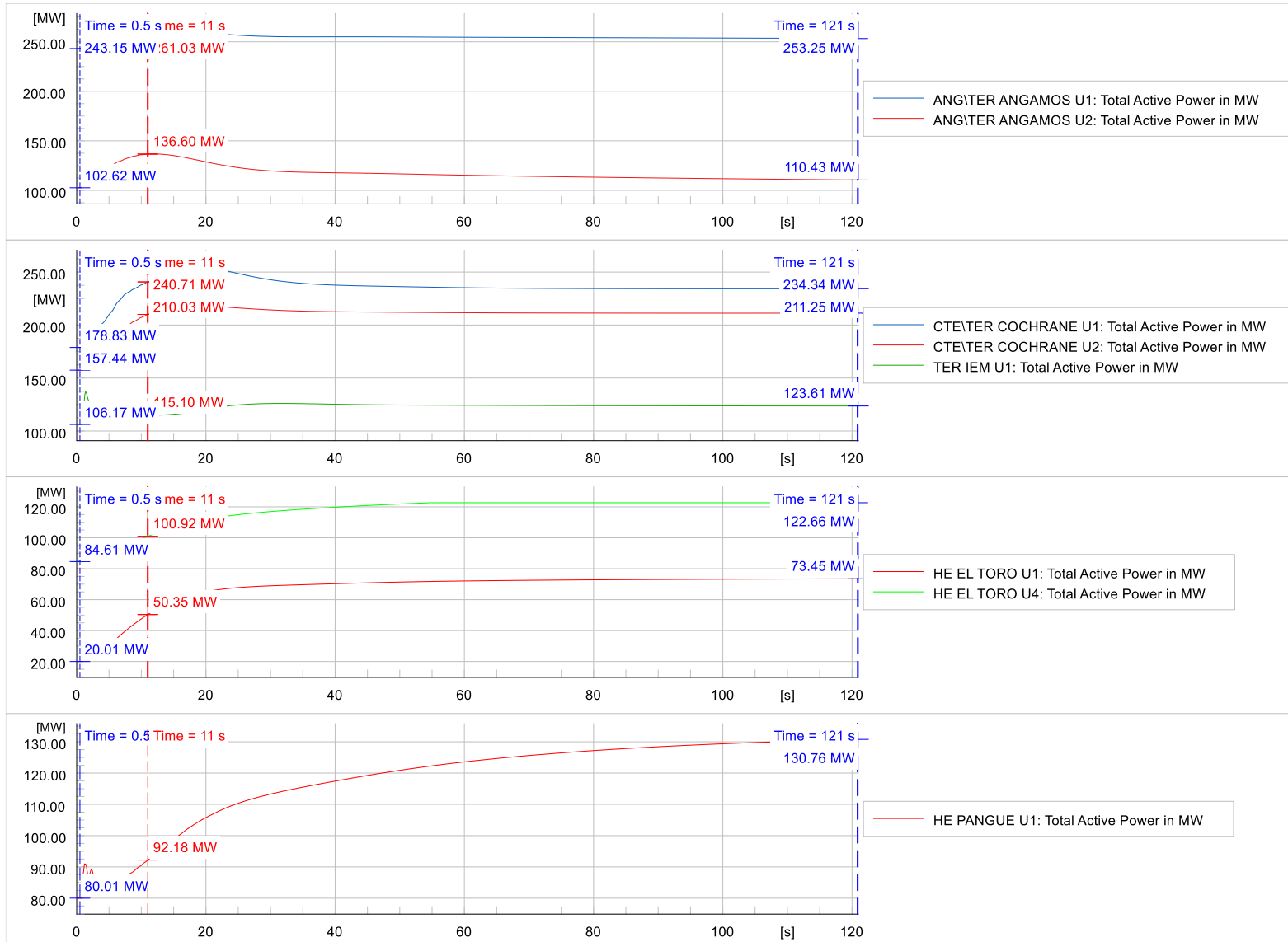
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Potencia Eléctrica [MW]						Potencia Turbina [MW]										
				Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	20,0	102,6	50,3	30,3	73,4	53,4	100,1	20,0	102,6	50,3	30,2	73,5	53,5	13,3	44%	47,7	51,1
HE EL TORO U4	hidro	302,6	122,6	84,6	38,0	100,9	16,3	122,7	38,0	100,0	84,6	38,0	100,8	16,2	122,7	38,1	6,5	40%	33,1	36,1
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	80,0	149,8	92,1	12,1	130,7	50,7	228,1	80,0	149,8	92,0	12,0	130,8	50,8	3,2	27%	38,5	45,9
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	243,0	37,0	261,0	18,0	253,2	10,2	280,4	243,0	37,0	260,6	17,6	253,2	10,1	10,5	60%	11,9	10,8
TER ANGAMOS U2	carbón	1584,0	284,4	102,4	182,0	136,5	34,1	110,4	8,0	280,0	102,4	182,0	135,9	33,5	110,2	7,8	17,3	52%	14,4	10,5
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	178,8	95,2	240,6	61,8	234,3	55,5	280,5	178,8	95,2	240,3	61,5	234,2	55,5	31,9	52%	56,9	56,1
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	157,3	116,7	209,9	52,6	211,2	53,9	280,4	157,3	116,7	209,5	52,1	211,1	53,8	27,8	53%	52,9	53,4
TER IEM U1	carbón	2011,1	399,8	106,0	293,8	115,1	9,1	123,6	17,6	375,0	106,0	293,8	114,4	8,4	123,4	17,4	4,2	50%	16,6	17,1
					1014,9		234,2		287,3					231,5		286,9	114,7	49,5%	272,0	280,9

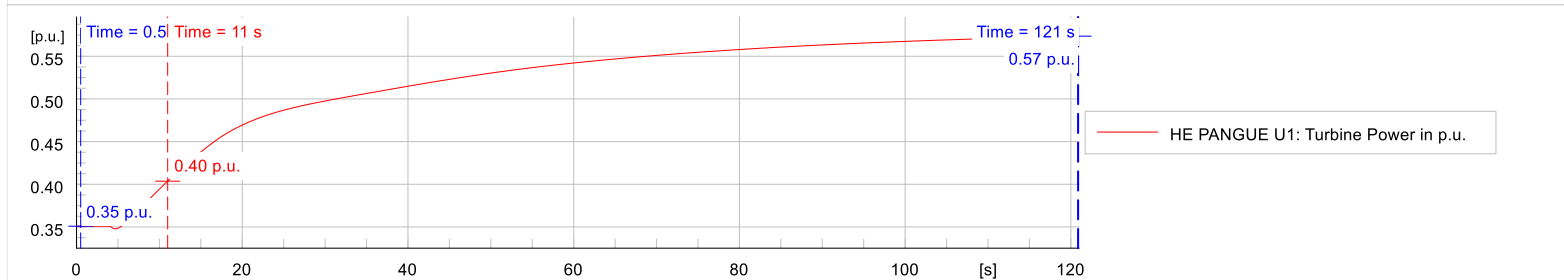
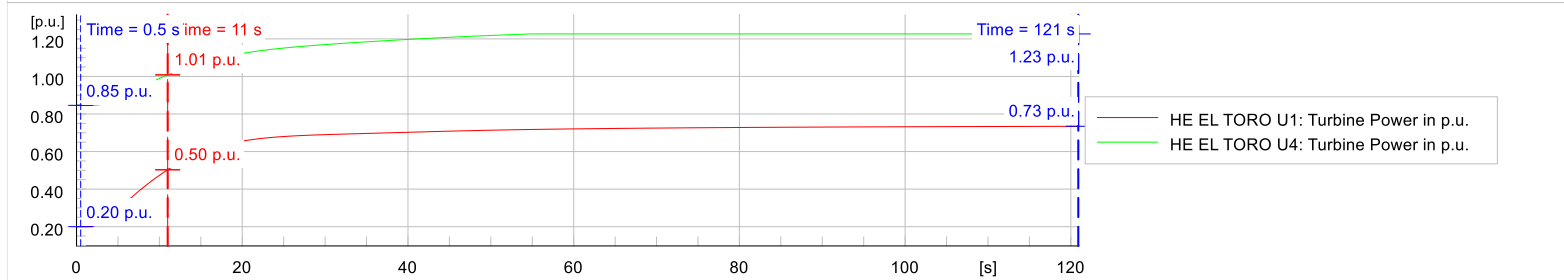
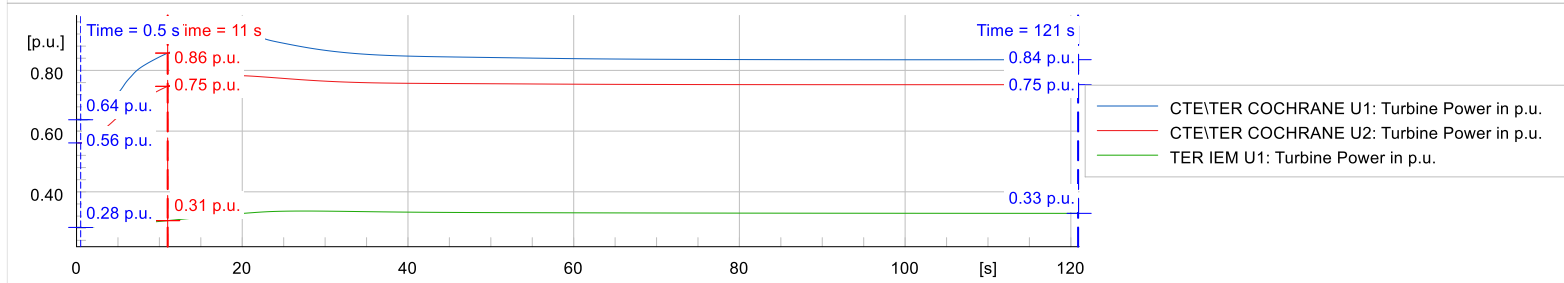
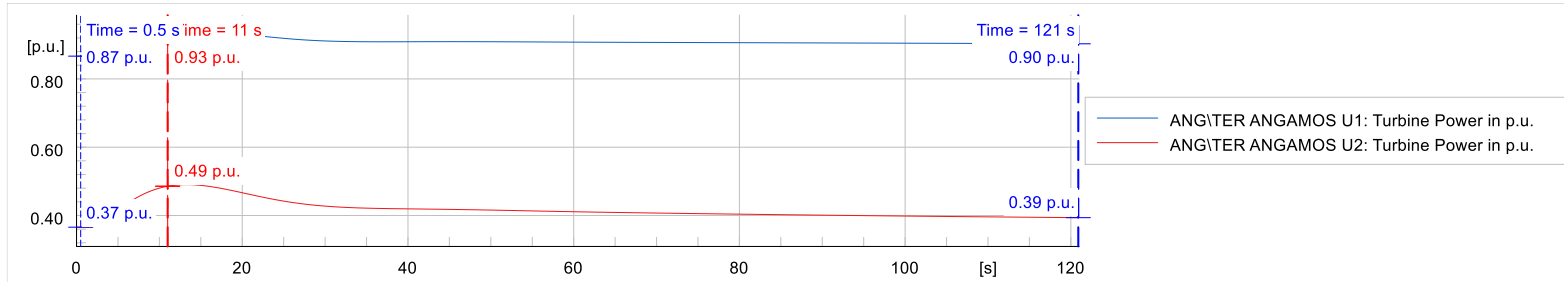
Tabla h: "Balance "Caso 2.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	7425,2		7270,8	7312,5	-
Carga	7165,7		7021,8	7057,0	108,7
Pérdidas	259,5		249,1	255,5	-4,0
Potencia Mecánica	4686,5	4288,7	4520,2	4575,5	-
Aporte CPF	-	-	231,6	286,9	286,9
	0,0		0,0	0,0	391,6









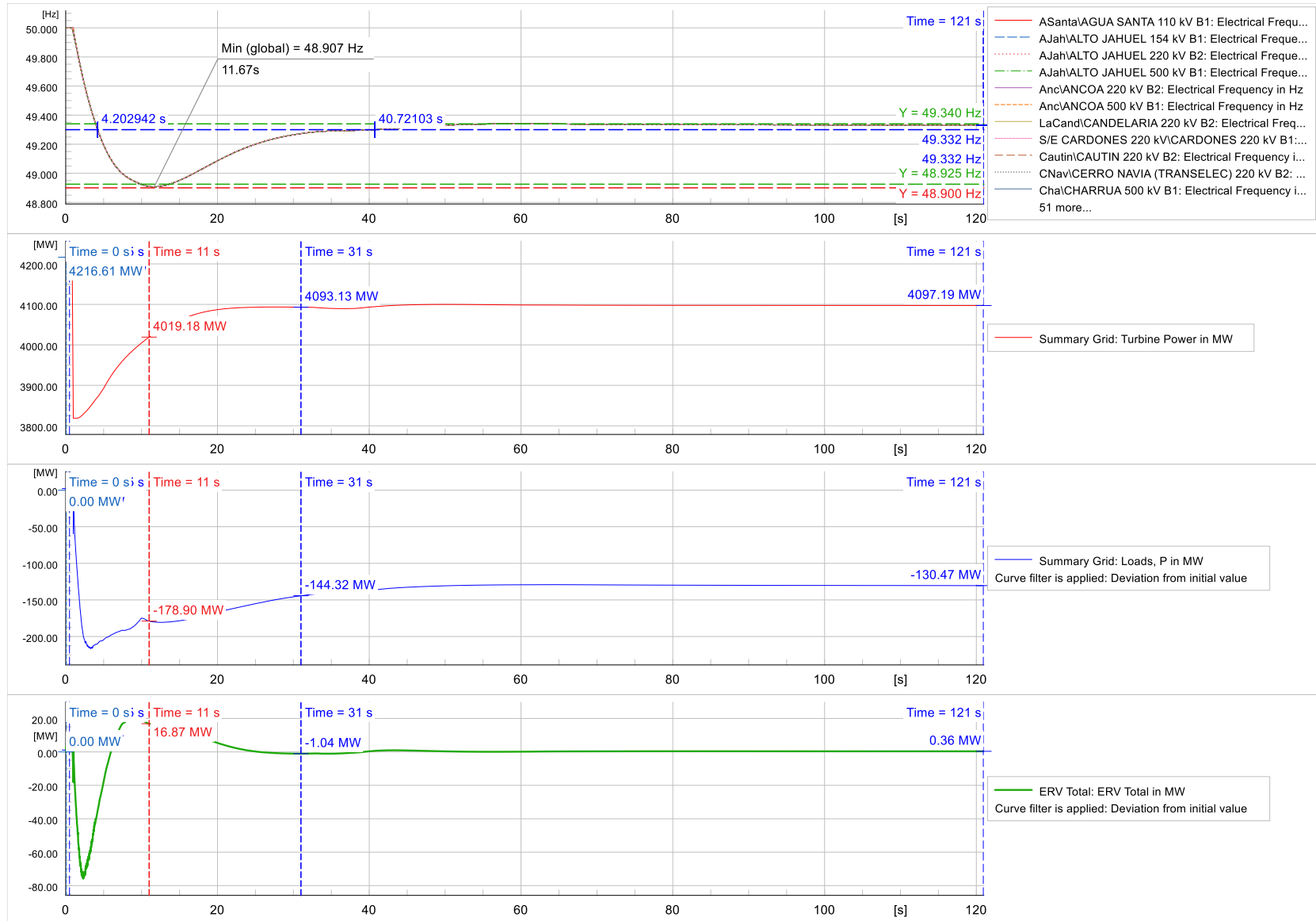
6.1.5 Caso 2.2 E5 Ene 2023 DB 11:00

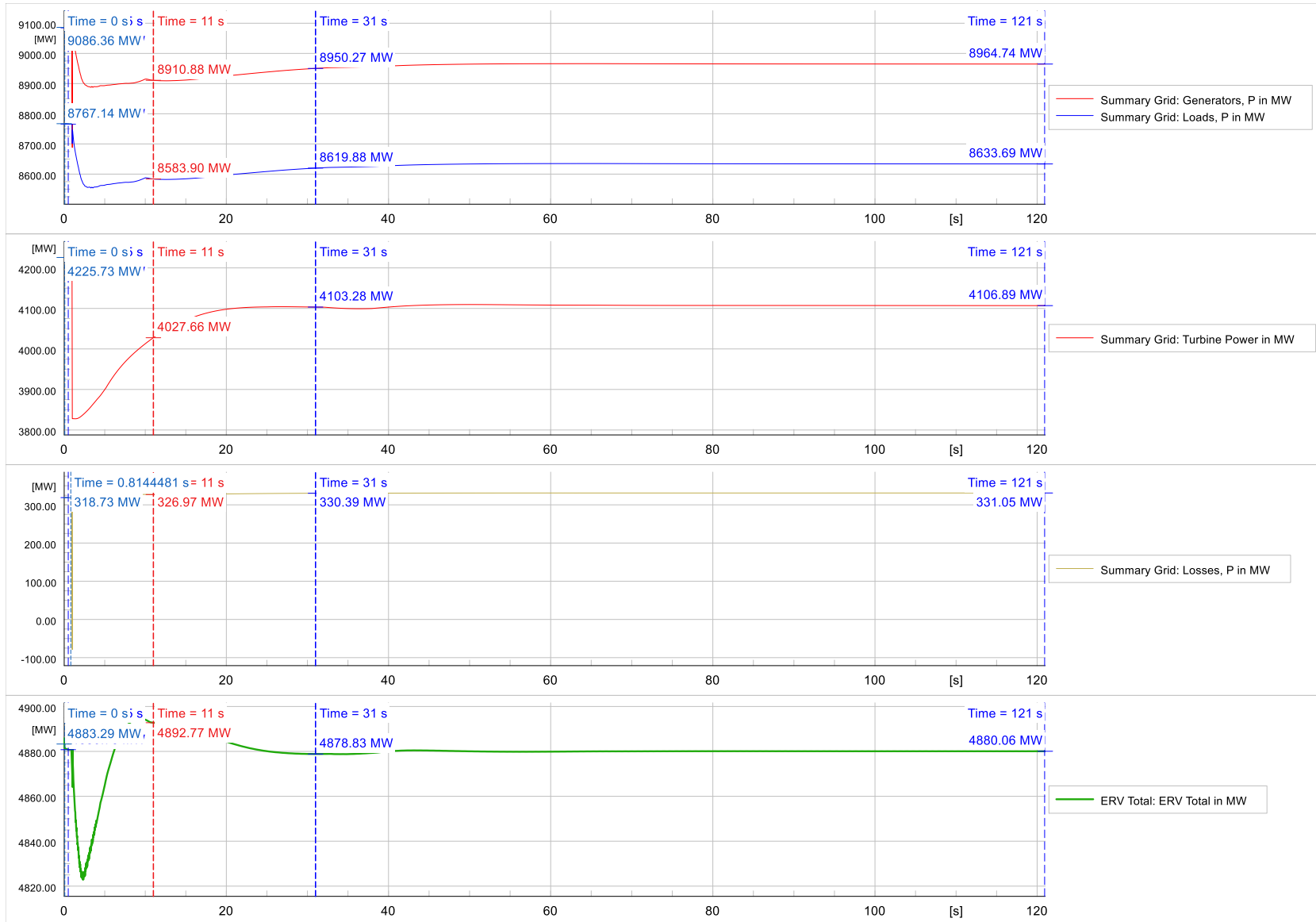
Tabla i: Resultados Caso 2.2

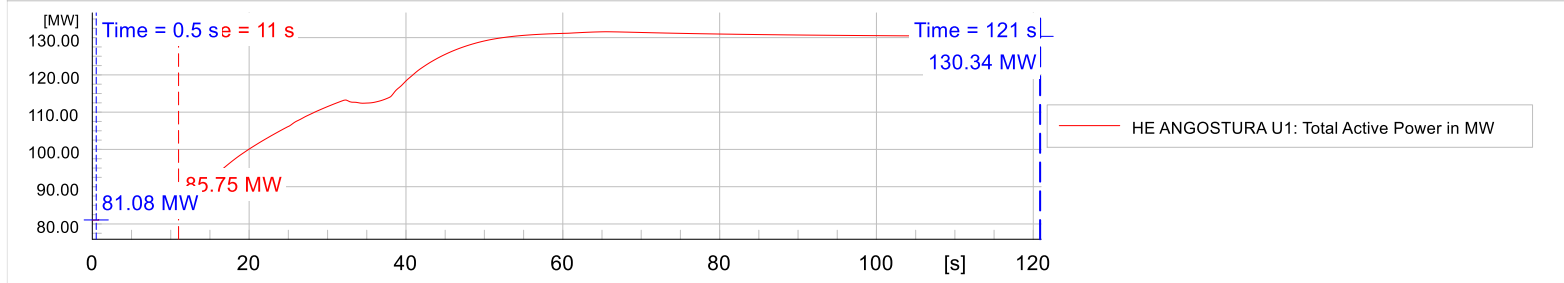
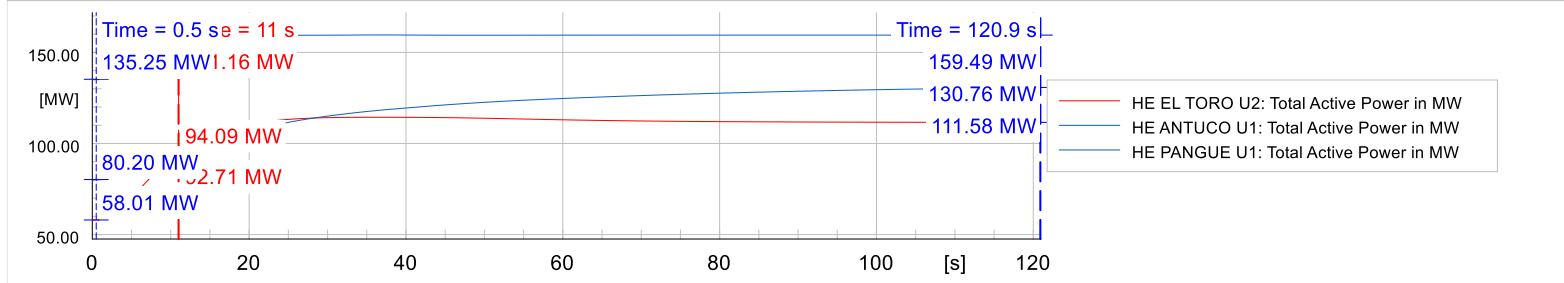
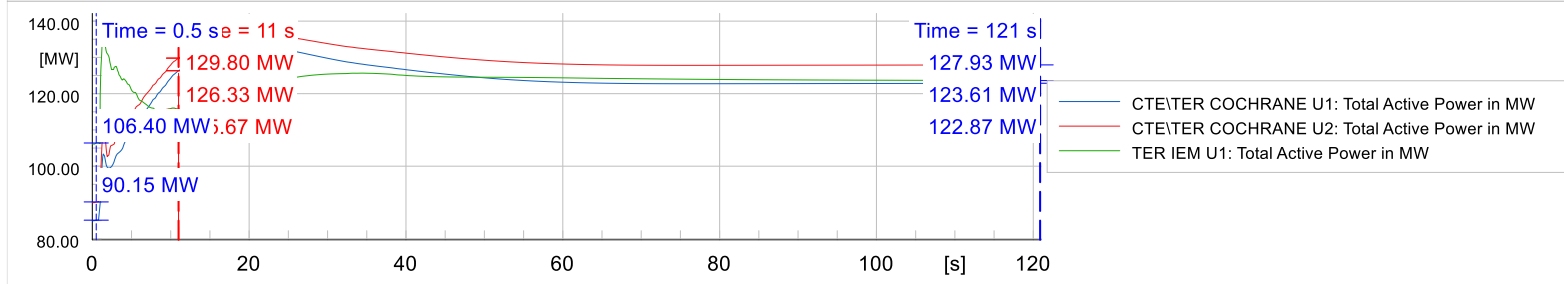
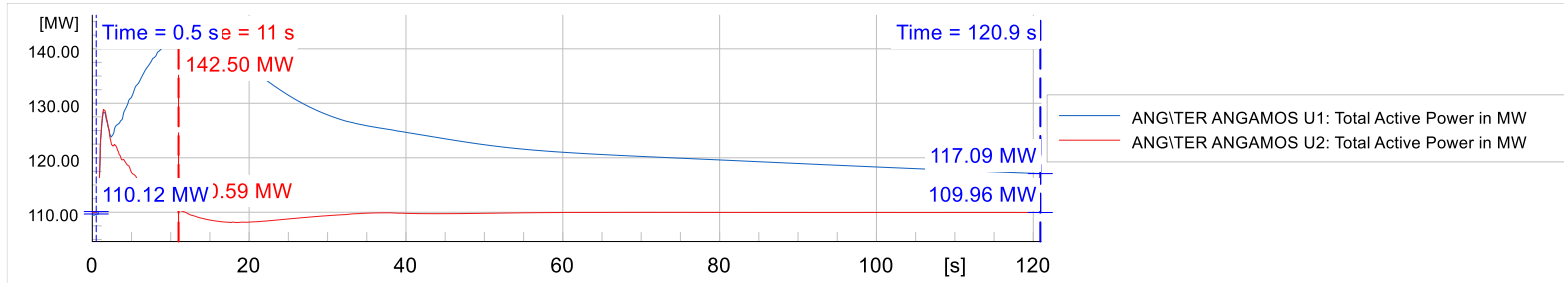
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]														
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min				
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	81,0	60,5	85,9	4,9	130,2	49,2	135,4	81,0	60,5	85,7	4,7	130,2	49,2	0,5	12%	38,8	45,1				
HE ANTUCO U1	hidro	752,0	157,1	135,0	22,1	161,1	26,1	159,5	24,5	152,0	135,0	22,1	160,9	25,9	159,5	24,5	13,5	52%	23,7	24,2				
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	57,9	64,7	94,3	36,3	111,4	53,5	100,0	57,9	64,7	94,2	36,2	111,4	53,5	16,2	45%	50,7	52,4				
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	80,0	149,8	92,8	12,8	130,6	50,6	228,0	80,0	149,8	92,6	12,6	130,6	50,6	3,5	28%	39,2	46,1				
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	109,5	170,5	142,2	32,7	117,1	7,6	280,5	109,5	170,5	141,8	32,3	117,1	7,5	17,6	54%	14,1	10,2				
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	85,0	189,0	126,2	41,2	122,8	37,8	280,5	85,0	189,0	125,9	40,9	122,8	37,8	22,1	54%	38,7	38,1				
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	90,0	184,0	129,7	39,7	127,8	37,9	280,5	90,0	184,0	129,3	39,3	127,8	37,8	21,7	55%	38,4	38,0				
TER IEM U1	carbón	2011,1	399,8	106,2	293,6	115,5	9,3	123,6	17,4	375,7	106,2	293,6	114,8	8,6	123,6	17,4	4,1	48%	16,6	17,1				
		1134,2								203,0			278,4			200,4			278,4		99,3	49,6%	260,3	271,1

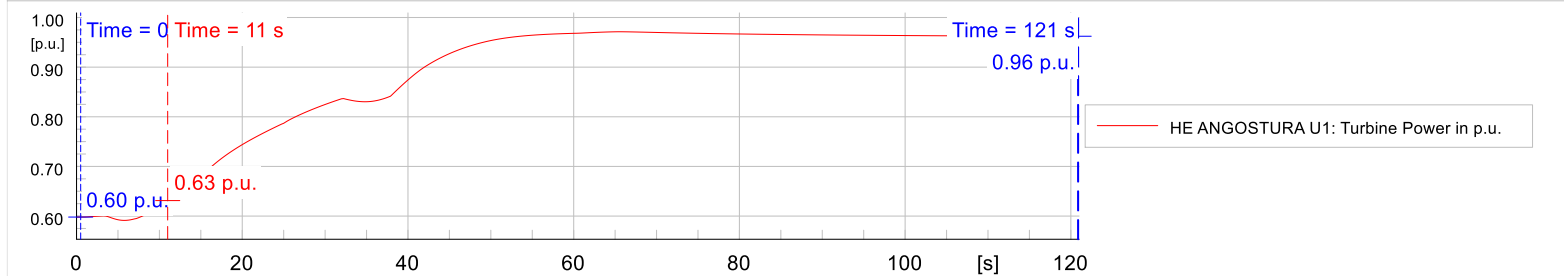
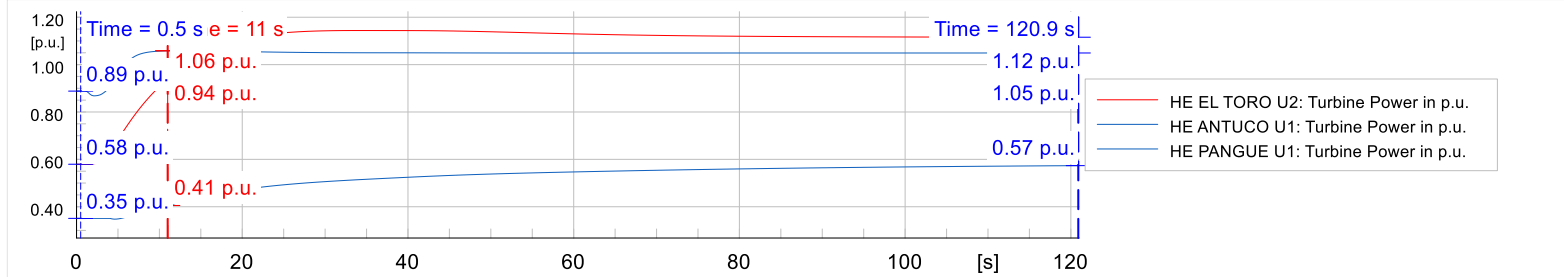
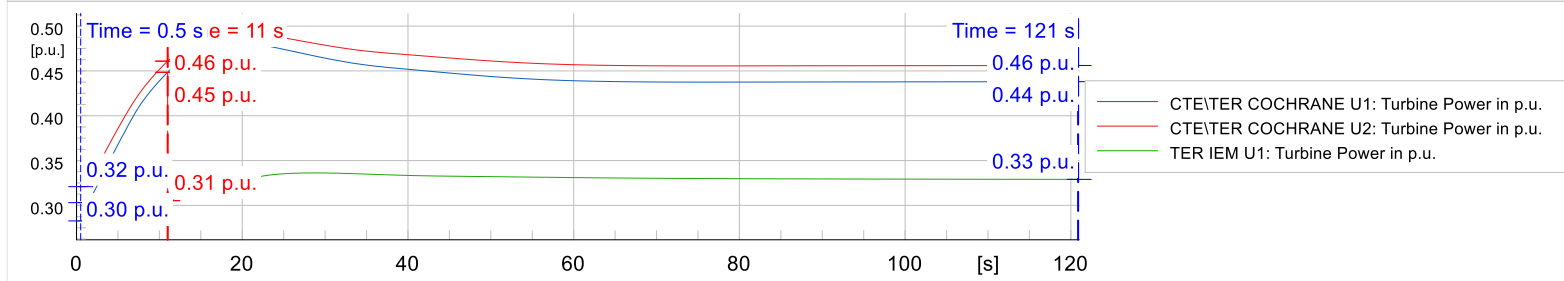
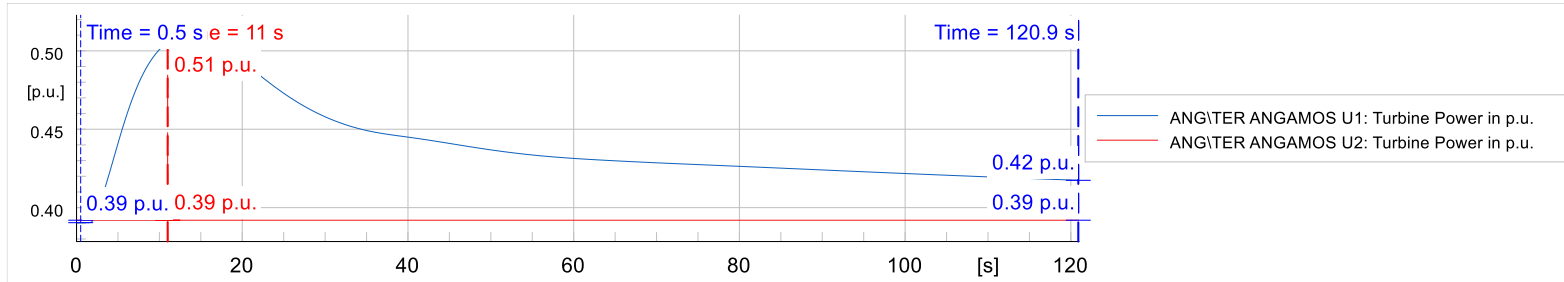
Tabla j: "Balance" Caso 2.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10secs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	9073,2		8902,8	8955,0	-
Carga	8752,1		8573,2	8621,6	130,5
Pérdidas	321,1		329,6	333,3	12,2
Potencia Mecánica	4216,6	3818,8	4019,3	4097,2	-
Aporte CPF	-	-	200,4	278,4	278,4
	0,0		0,0	0,0	421,1









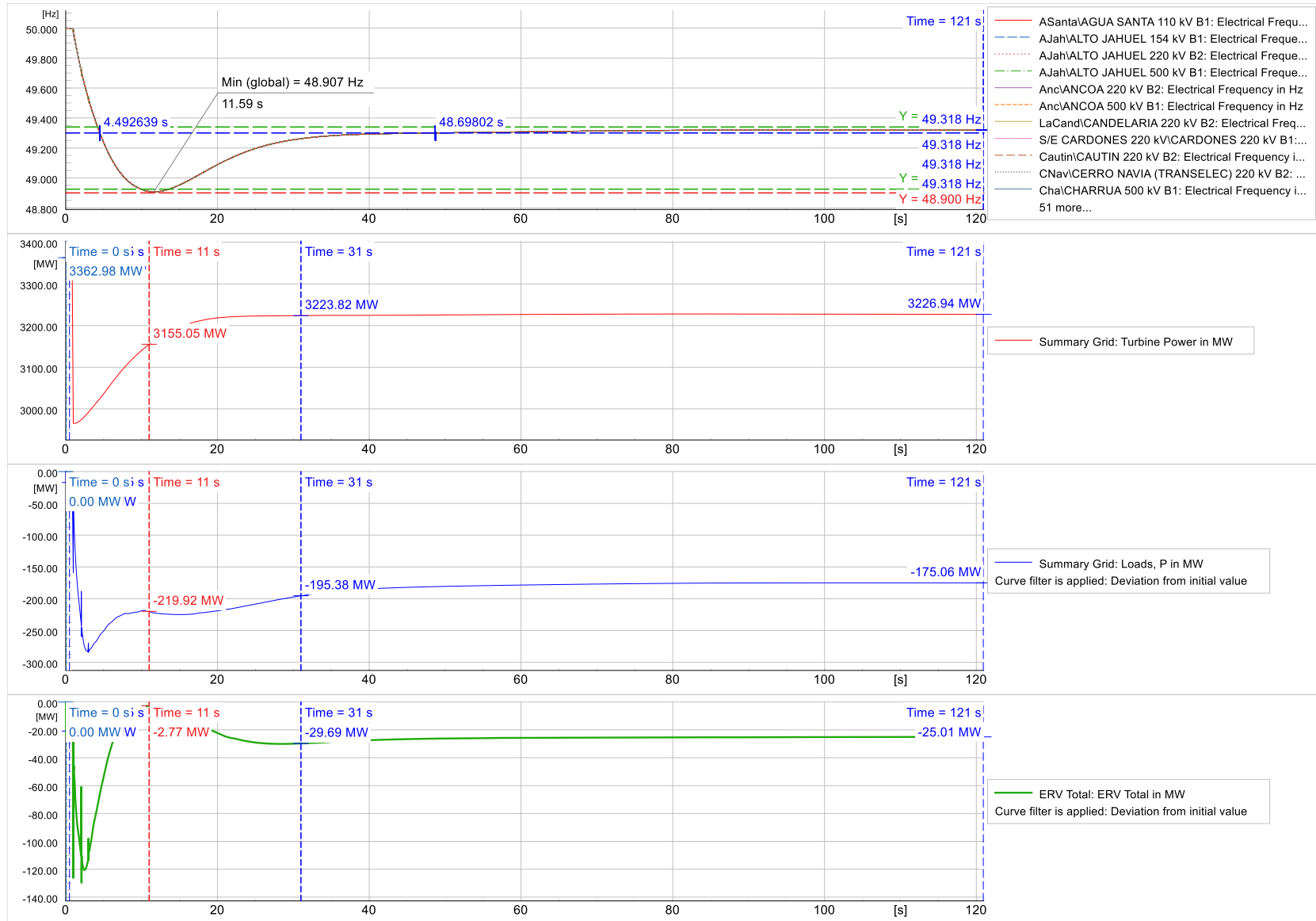
6.1.6 Caso 2.3 E1 2024 03 04 16 Hrs

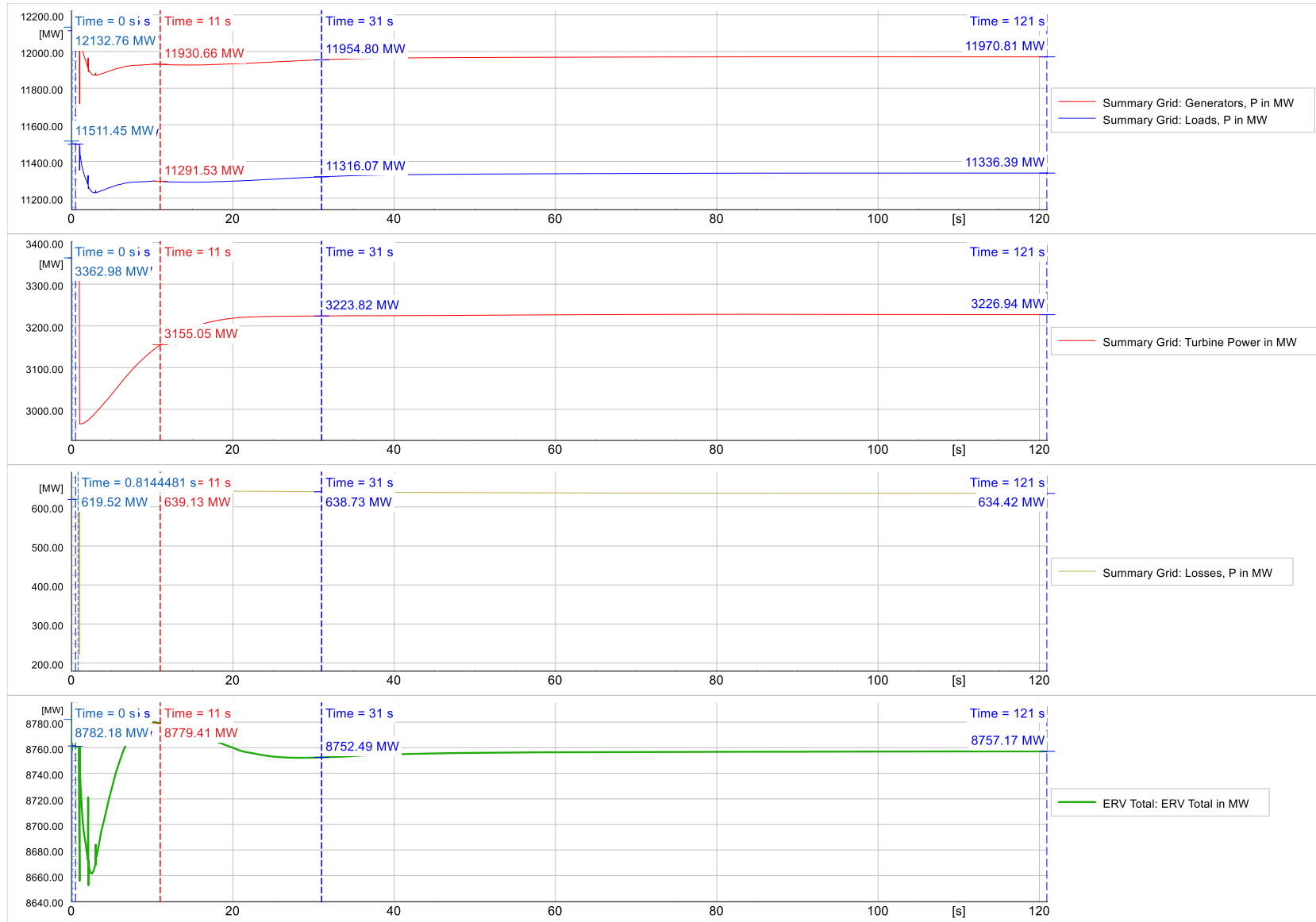
Tabla k: Resultados Caso 2.3

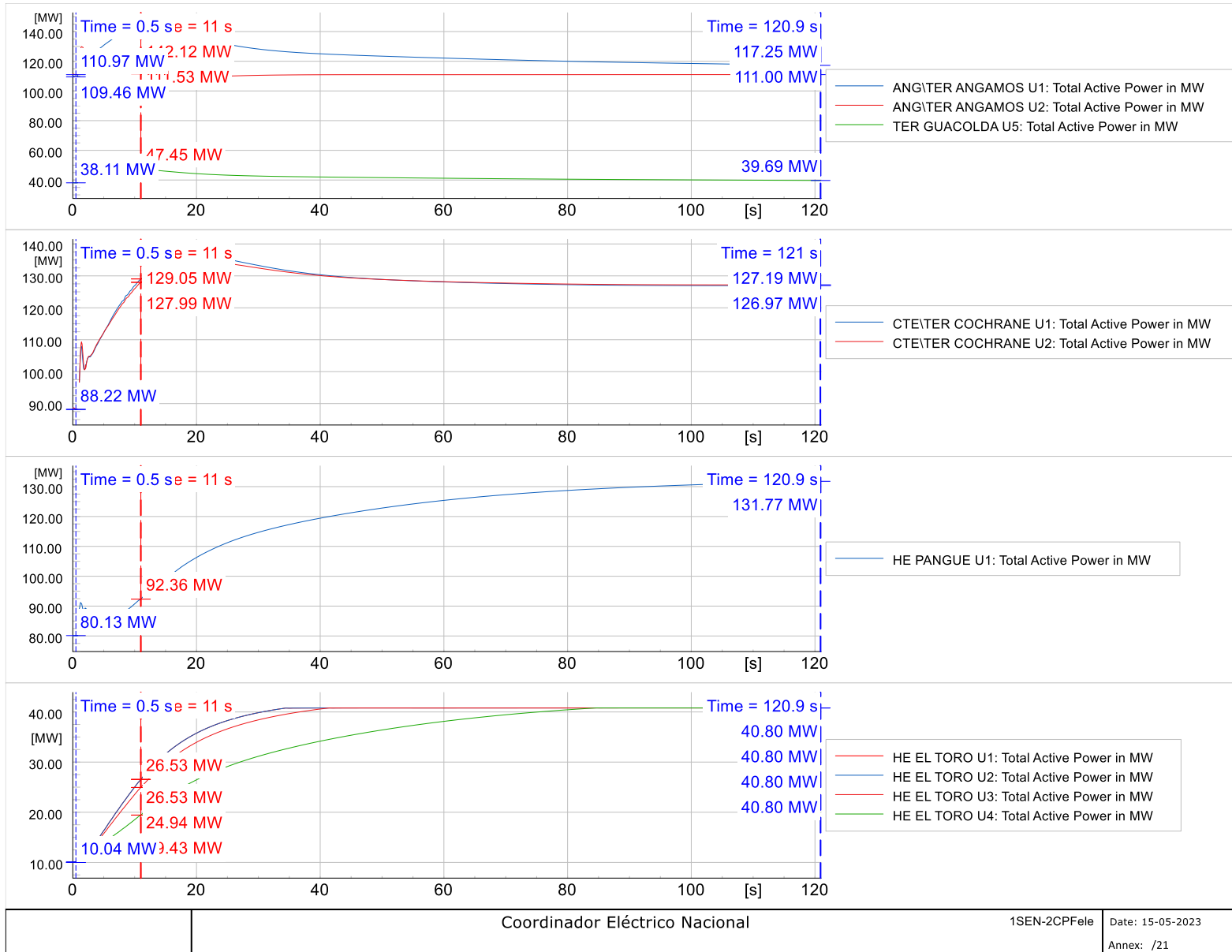
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]											
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min	
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	9,9	112,7	26,5	16,6	40,8	30,9	99,5	9,9	112,7	26,3	16,4	40,6	30,6	7,2	44%	27,8	29,5	
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	9,9	112,7	26,5	16,6	40,8	30,9	99,5	9,9	112,7	26,3	16,4	40,6	30,6	7,2	44%	27,8	29,5	
HE EL TORO U3	hidro	302,6	122,6	9,9	112,7	24,9	15,0	40,8	30,9	99,5	9,9	112,7	24,8	14,8	40,6	30,6	6,4	44%	27,4	29,3	
HE EL TORO U4	hidro	302,6	122,6	9,9	112,7	19,4	9,5	40,8	30,9	99,5	9,9	112,7	19,3	9,3	40,6	30,6	3,9	42%	24,5	28,2	
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	79,9	149,9	92,4	12,4	131,7	51,7	227,8	79,9	149,9	92,2	12,2	131,6	51,6	3,4	28%	39,7	46,9	
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	109,9	170,1	142,0	32,1	117,2	7,3	281,6	109,9	170,1	142,1	32,2	117,7	7,7	17,1	53%	14,5	10,5	
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	88,6	185,4	129,0	40,3	126,9	38,2	281,2	88,6	185,4	128,9	40,3	127,2	38,6	21,6	54%	39,4	38,9	
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	88,6	185,4	127,9	39,3	127,1	38,5	281,2	88,6	185,4	127,8	39,2	127,4	38,8	21,3	54%	39,2	39,0	
TER GUACOLDA U5	carbón	762,5	154,0	38,3	115,7	47,4	9,1	39,7	1,4	153,2	38,3	115,7	47,5	9,2	40,0	1,7	5,9	64%	3,8	2,5	
		301,4								190,8		260,5		189,9		261,0		93,9	49,5%	244,2	254,3

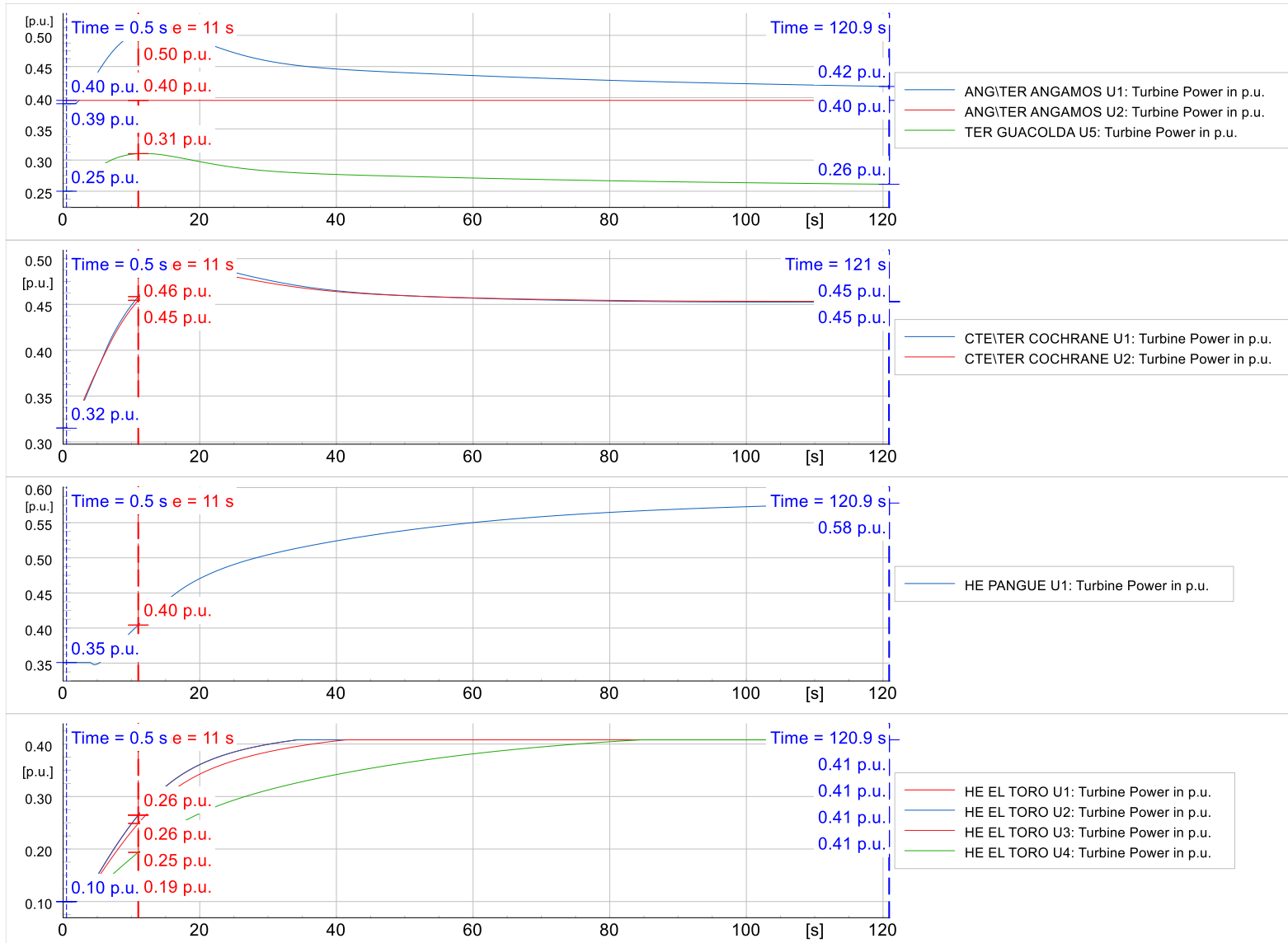
Tabla l: "Balance" Caso 2.3

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	12134,0		11931,2	11972,0	-
Carga	11511,4		11291,4	11336,9	174,5
Pérdidas	622,6		639,8	635,2	12,6
Potencia Mecánica	3364,2	2966,4	3156,2	3227,8	-
Aporte CPF	-	-	189,8	261,4	261,4
	0,0		0,0	0,0	448,5









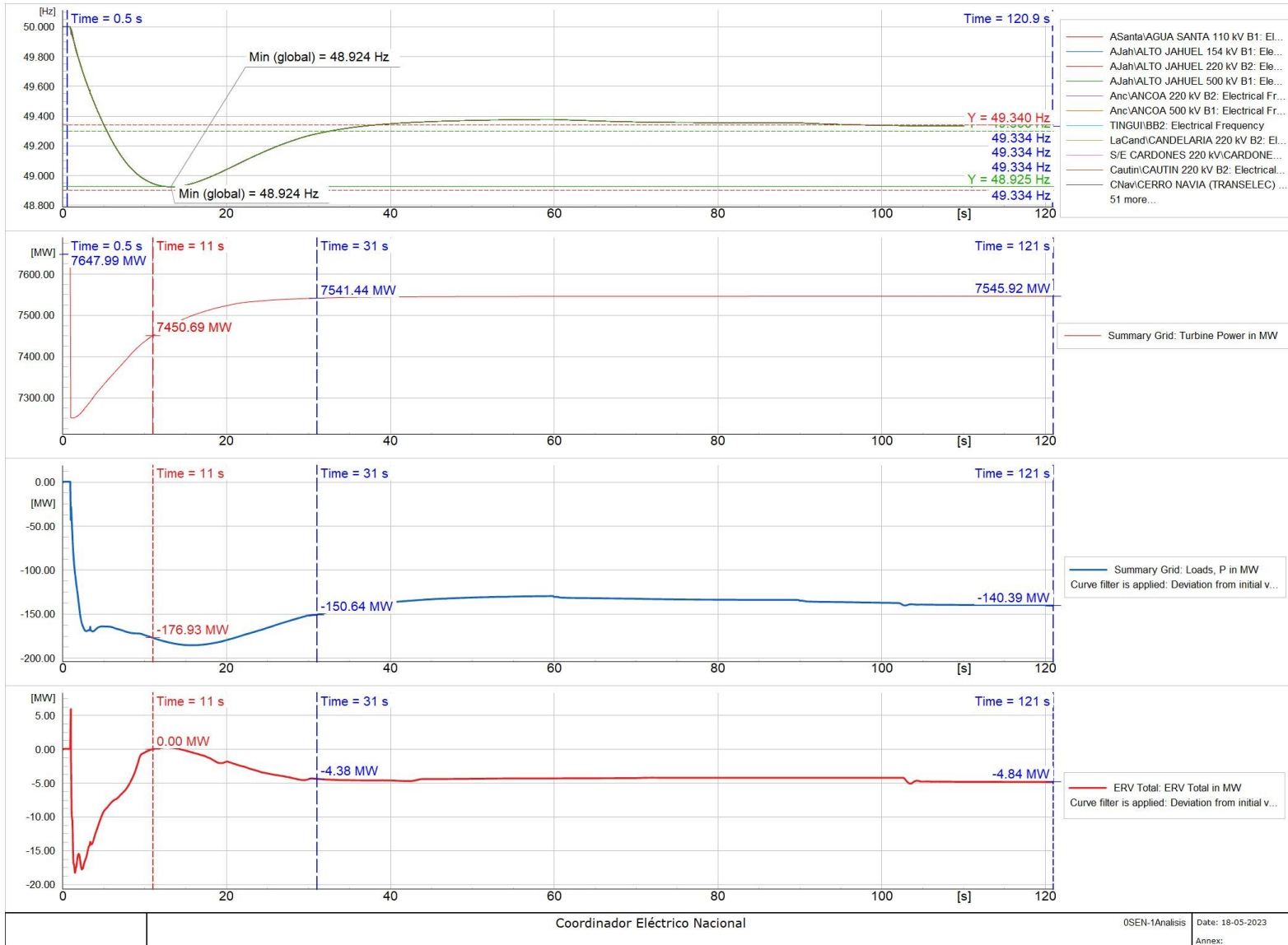
6.1.7 Caso 3.1 E4 2024 12 09 DA 5 Hrs

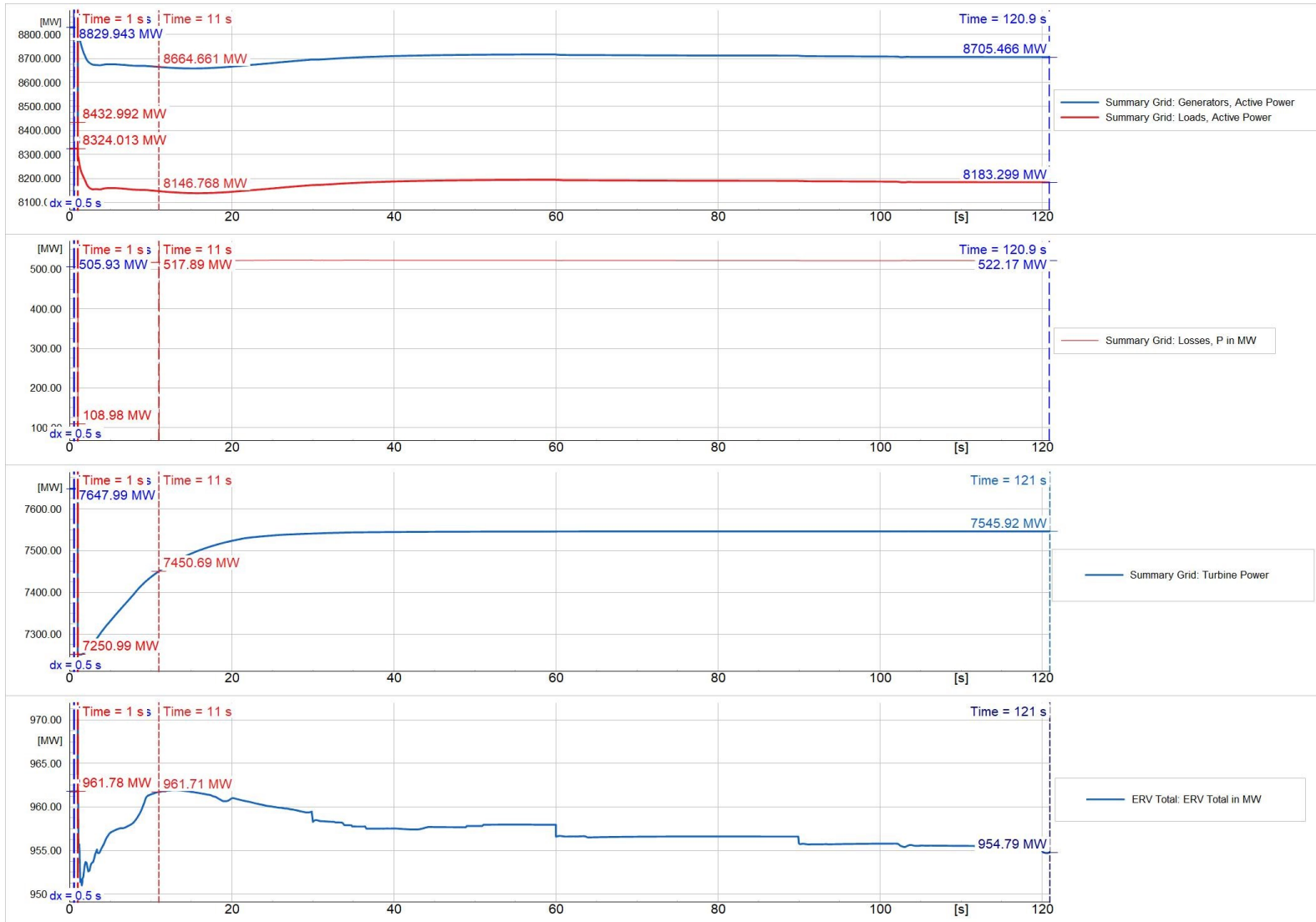
Tabla m: Resultados Caso 3.1

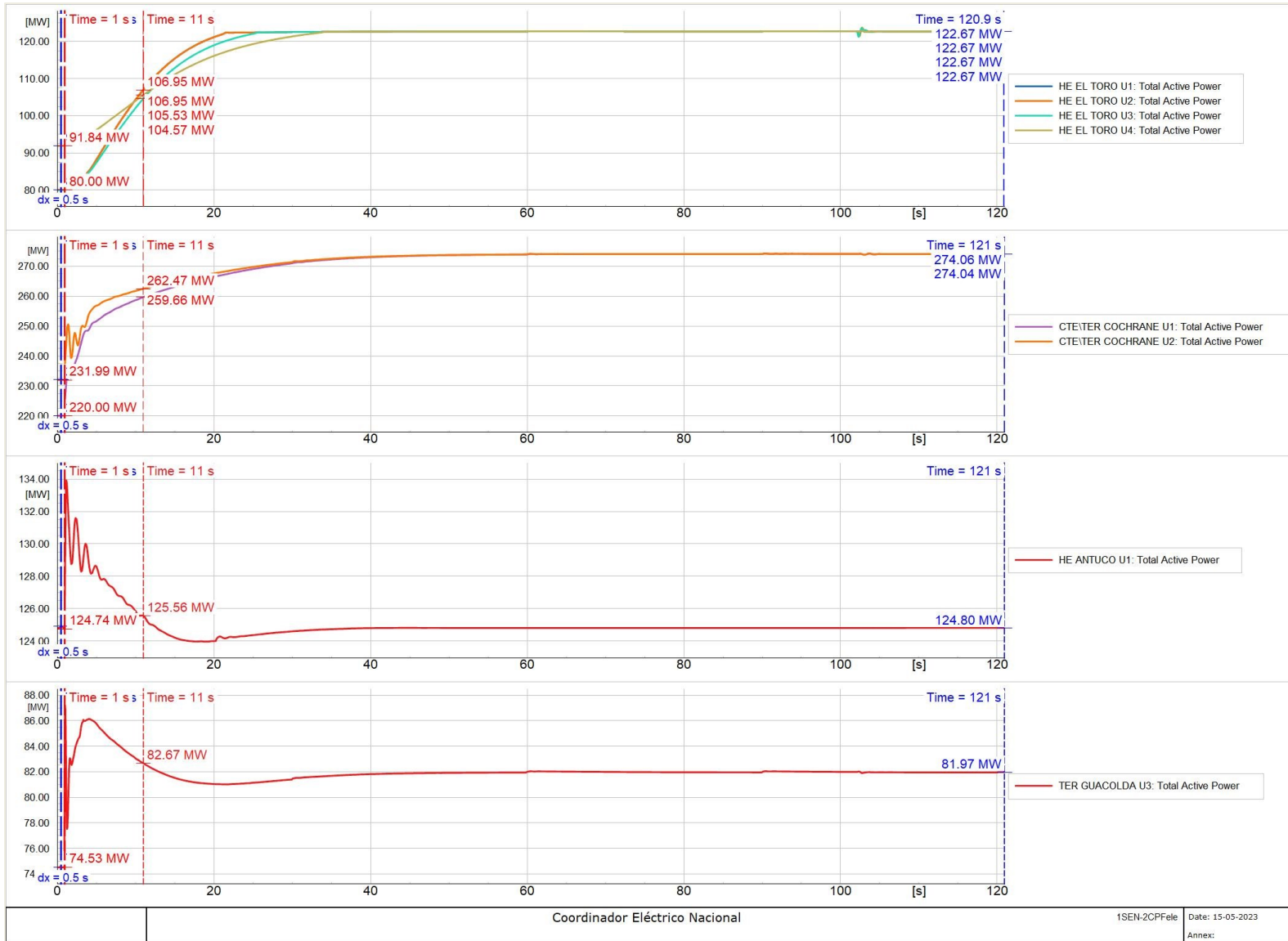
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	Potencia Eléctrica [MW]					Potencia Turbina [MW]										
					RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	80,0	42,6	107,0	27,0	122,7	42,7	100,0	80,0	42,6	106,7	26,7	122,6	42,6	11,1	41%	39,5	41,4
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	80,0	42,6	107,0	27,0	122,7	42,7	100,0	80,0	42,6	106,7	26,7	122,6	42,6	11,1	41%	39,5	41,4
HE EL TORO U3	hidro	302,6	122,6	80,0	42,6	104,6	24,6	122,7	42,7	100,0	80,0	42,6	104,3	24,3	122,6	42,6	9,9	41%	39,1	41,2
HE EL TORO U4	hidro	302,6	122,6	91,8	30,8	105,5	13,7	122,7	30,8	100,0	91,8	30,8	105,3	13,4	122,6	30,8	5,2	39%	27,5	29,5
HE ANTUCO U1	hidro	752,0	157,1	126,7	30,4	160,6	33,9	159,5	32,8	152,0	126,7	30,4	160,0	33,3	159,5	32,8	13,4	40%	31,3	32,2
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	220,0	54,0	259,7	39,7	274,0	54,0	280,5	220,0	54,0	258,6	38,6	274,0	54,0	25,3	66%	50,3	52,5
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	232,0	42,0	262,5	30,5	274,1	42,1	280,5	232,0	42,0	261,4	29,4	274,0	42,0	18,3	62%	39,0	40,8
TER GUACOLDA U3	carbón	885,2	152,0	74,5	77,5	82,7	8,2	82,0	7,5	152,0	74,5	77,5	82,0	7,4	82,0	7,5	6,0	81%	7,3	7,4
					362,5	204,4				295,2	199,7					294,9	100,3	50,2%	273,5	286,4

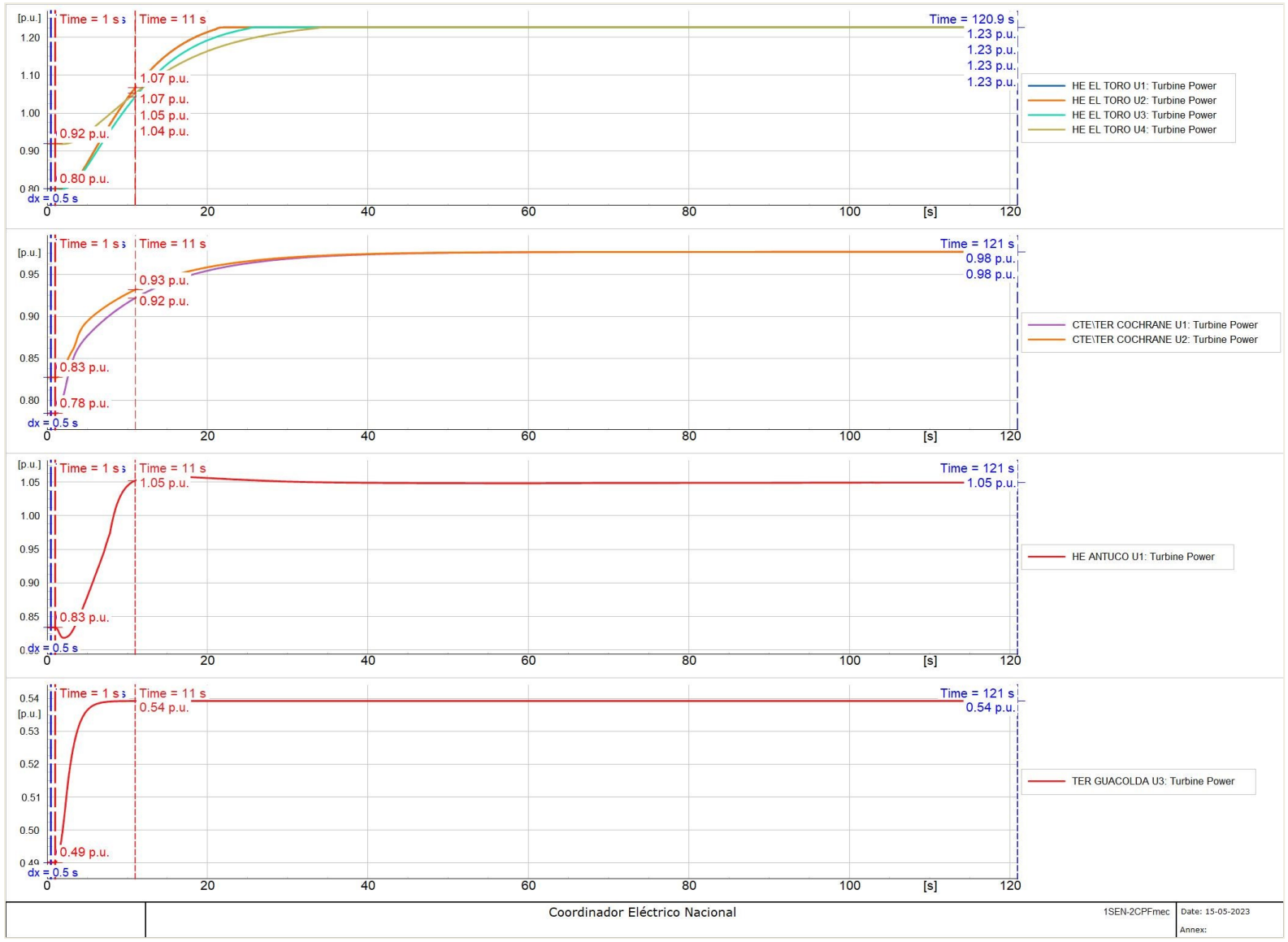
Tabla n: Balance Caso 3.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10secs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	8829,7		8664,7	8705,4	-
Carga	8323,7		8146,8	8183,3	140,4
Potencia Mecánica	7648,0	7251,0	7450,7	7545,9	-
Pérdidas	506,0		517,9	522,1	16,2
Aporte CPF	-	-	199,7	294,9	294,9
	0,0		0,0	0,0	451,5









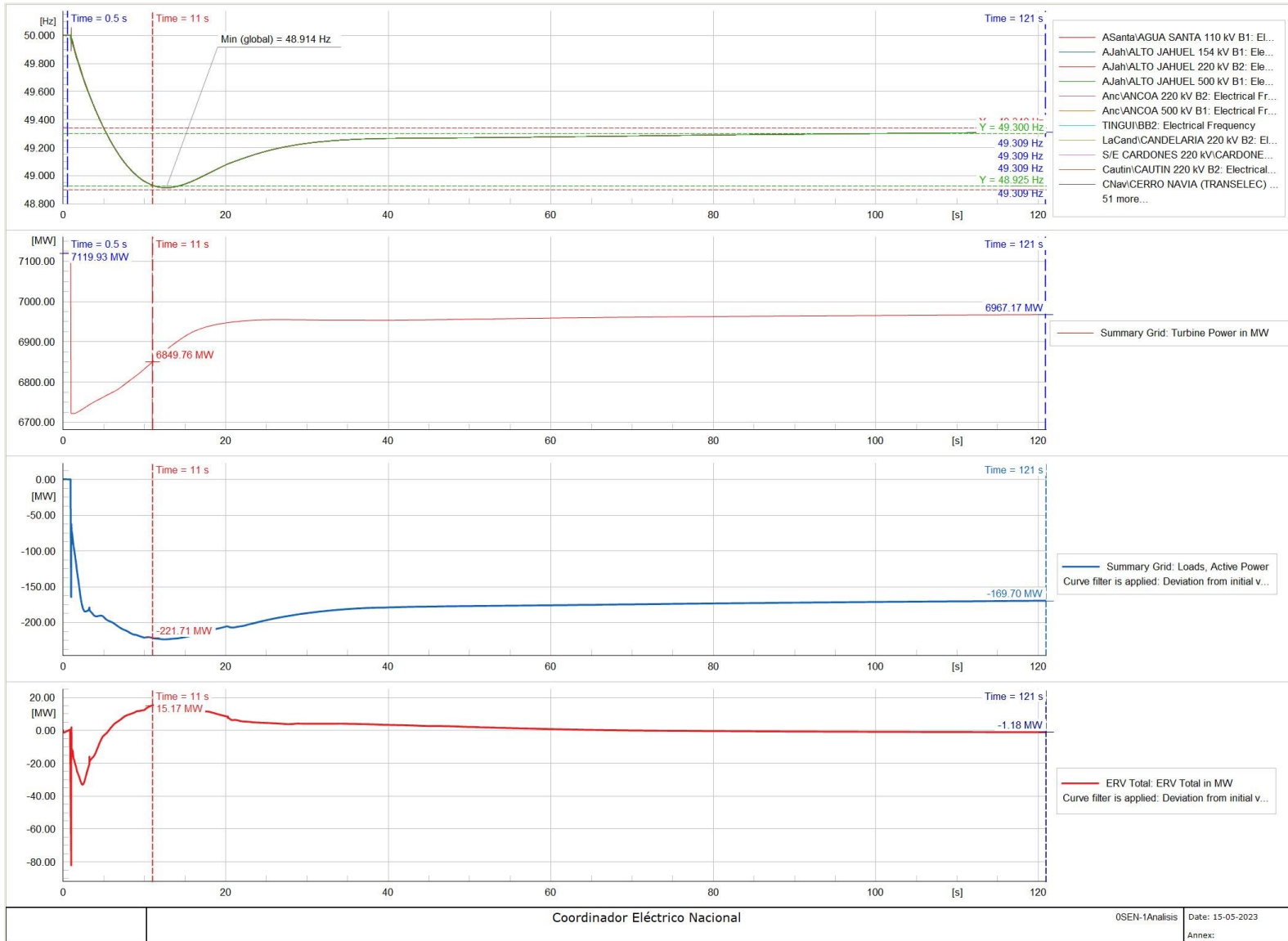
6.1.8 Caso 3.2 E1 2024 01 22 DA 21 Hrs

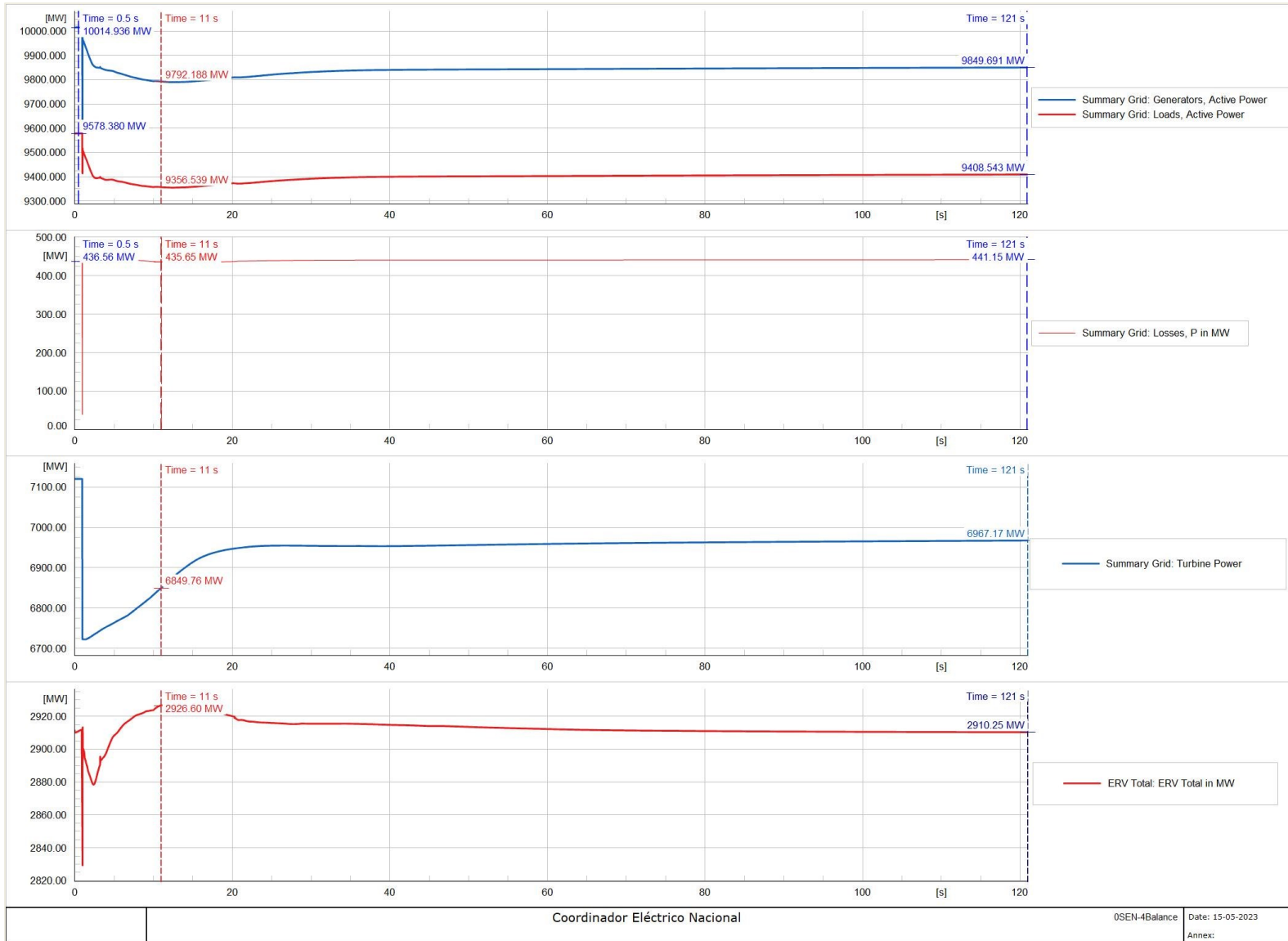
Tabla o: Resultados Caso 3.2

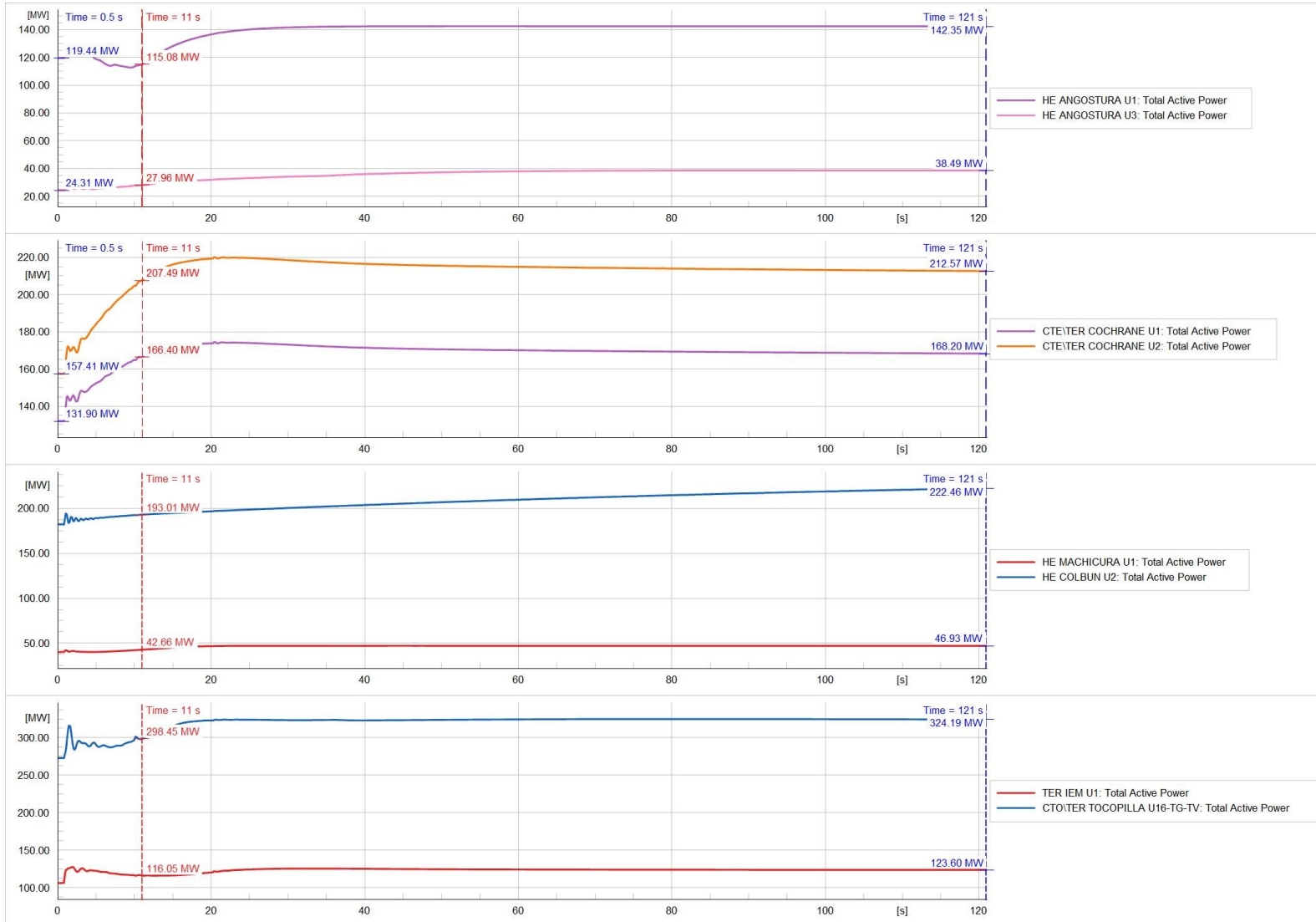
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	Potencia Eléctrica [MW]					Potencia Turbina [MW]										
					RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	119,4	22,1	115,1	-4,3	142,3	22,9	135,5	119,4	22,1	114,7	-4,7	142,4	23,0	-4,0	84%	19,5	21,6
HE COLBUN U2	hidro	858,0	224,5	182,1	42,4	193,0	10,9	222,5	40,4	209,0	182,1	42,4	192,2	10,1	222,4	40,3	4,1	41%	26,0	34,6
HE MACHICURA U1	hidro	175,6	50,3	40,0	10,3	42,7	2,7	46,9	6,9	47,5	40,0	10,3	42,5	2,5	46,9	6,9	0,3	14%	6,2	6,7
TER TOCOPILLA U16-TG-TV	gas	3065,0	421,8	272,7	149,1	298,5	25,7	324,2	51,4	399,4	272,7	149,1	297,7	24,9	324,4	51,6	7,0	28%	47,5	50,0
HE ANGOSTURA U3	hidro	203,3	48,6	24,3	24,3	28,0	3,7	38,5	14,2	45,2	24,3	24,3	27,8	3,5	38,5	14,2	1,1	31%	11,5	13,1
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	131,9	142,1	166,4	34,5	168,2	36,3	280,6	131,9	142,1	165,7	33,8	168,2	36,3	17,4	52%	36,7	36,5
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	157,4	116,6	207,5	50,1	212,6	55,1	280,5	157,4	116,6	206,7	49,3	212,6	55,2	25,3	51%	55,0	55,1
TER IEM U1	carbón	2011,1	399,8	106,3	293,5	116,0	9,8	123,6	17,3	376,0	106,3	293,5	114,6	8,4	123,7	17,5	4,3	52%	16,6	17,1
					301,4		133,0		244,6					127,7		245,0	55,6	43,5%	219,1	234,6

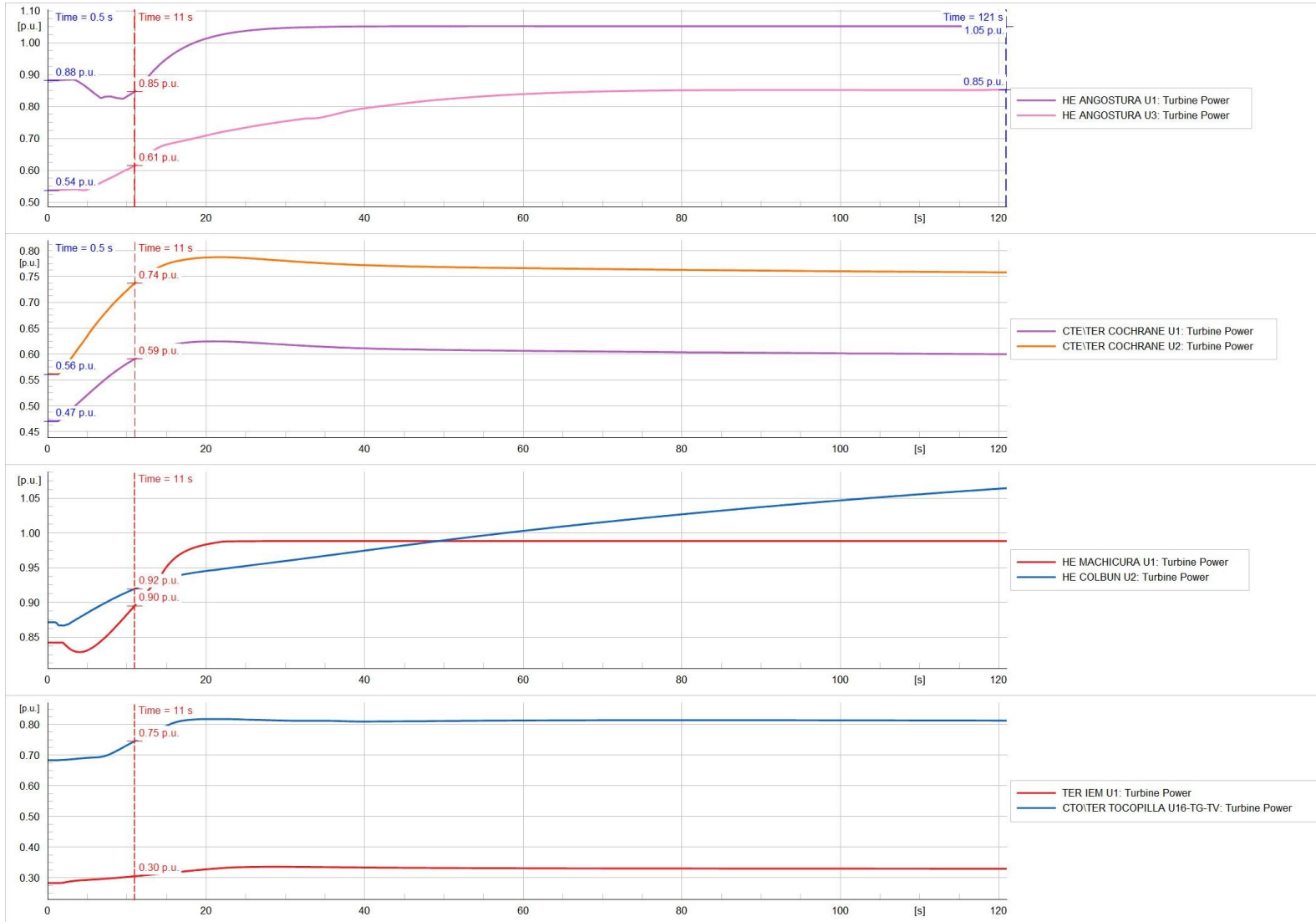
Tabla p: "Balance Caso 3.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	10014,9	9614,9	9792,2	9849,7	-
Carga	9578,3		9356,5	9408,5	169,7
Potencia Mecánica	7119,9	6722,1	6849,9	6967,2	-
Pérdidas	436,6		435,6	441,1	4,5
Aporte CPF	-	-	127,8	245,1	245,1
	0,0		0,0	0,0	410,2









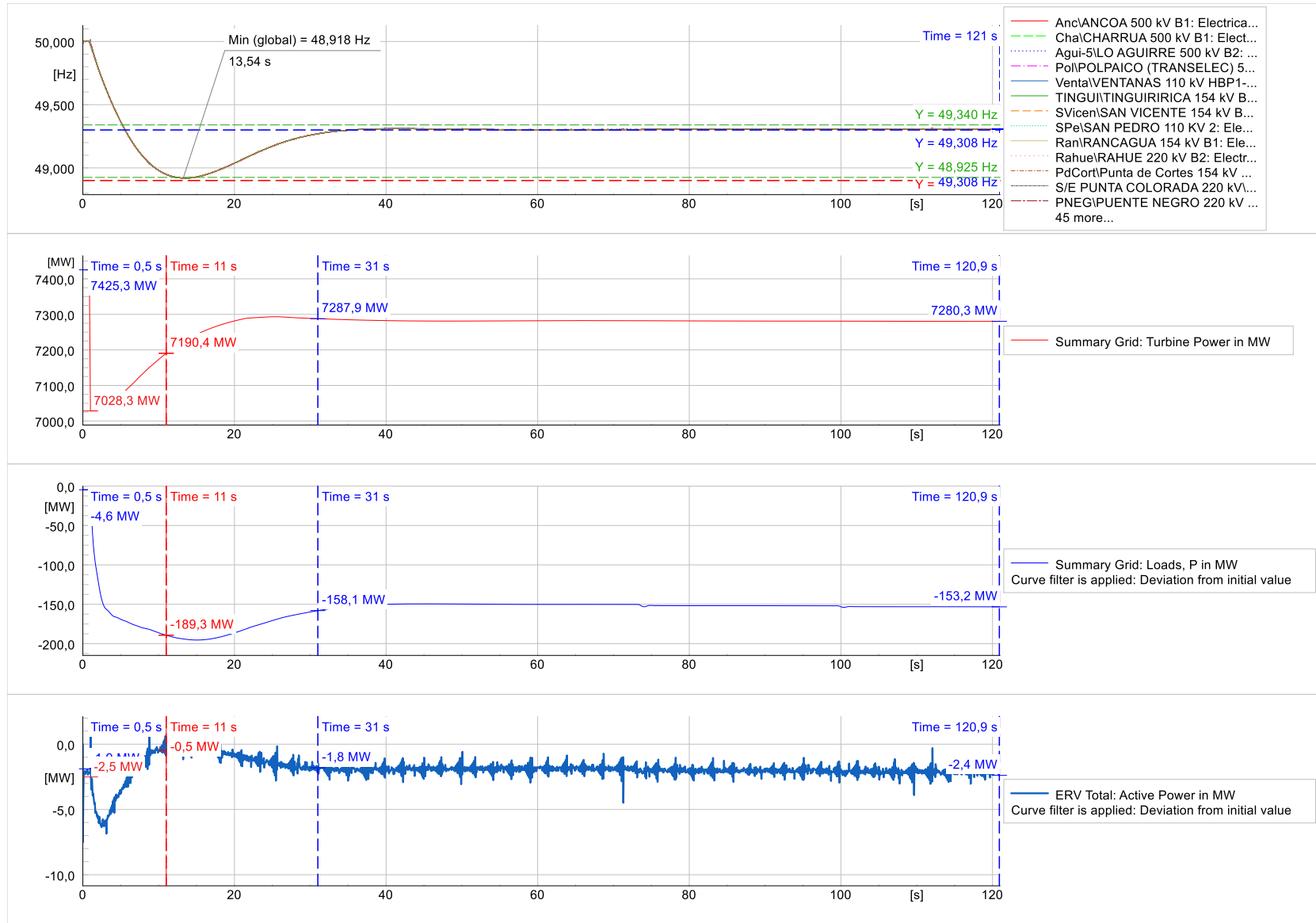
6.1.9 Caso 4.1 E1 2024 01 22 DA 1 Hrs

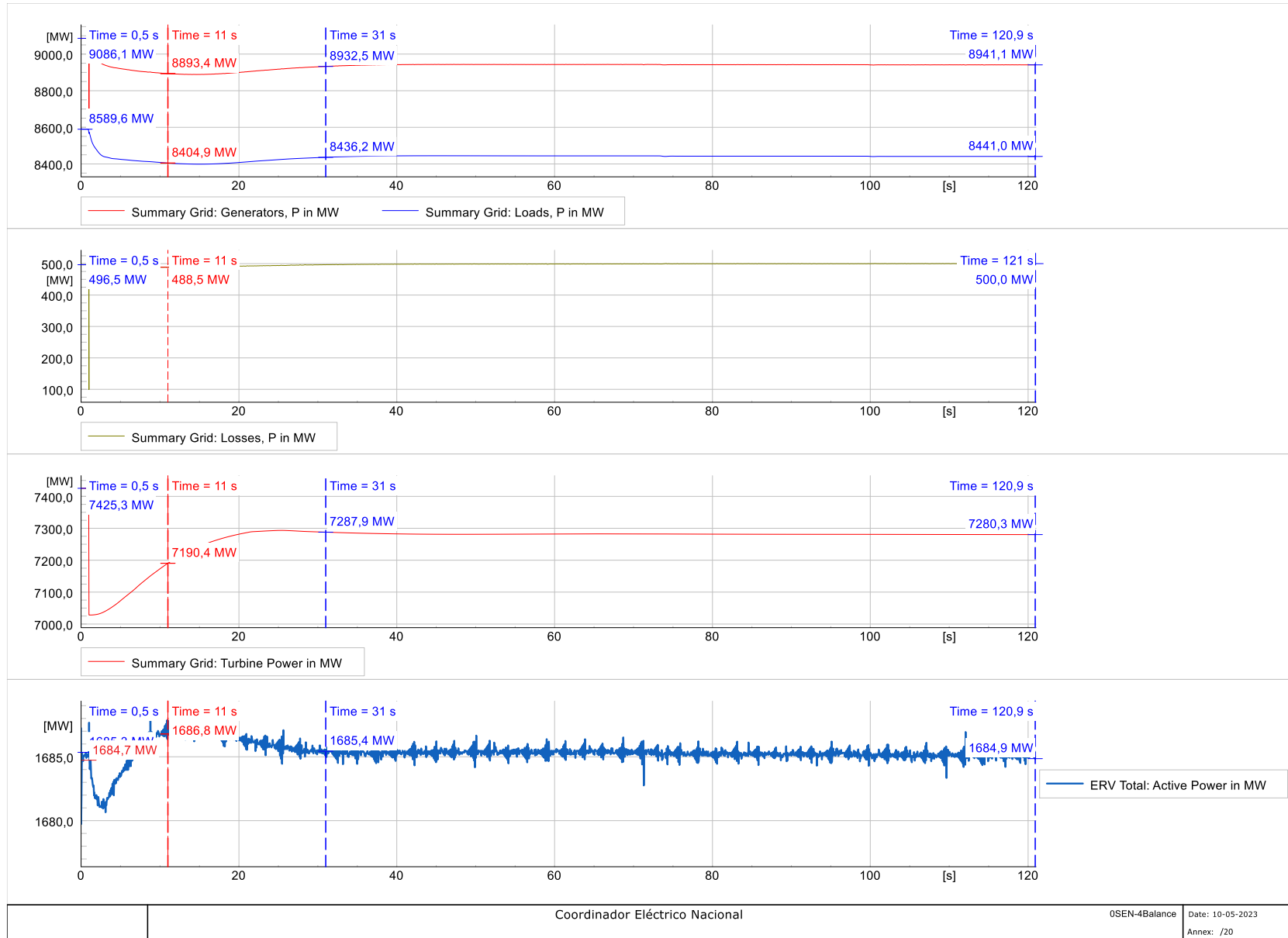
Tabla q: Resultados Caso 4.1

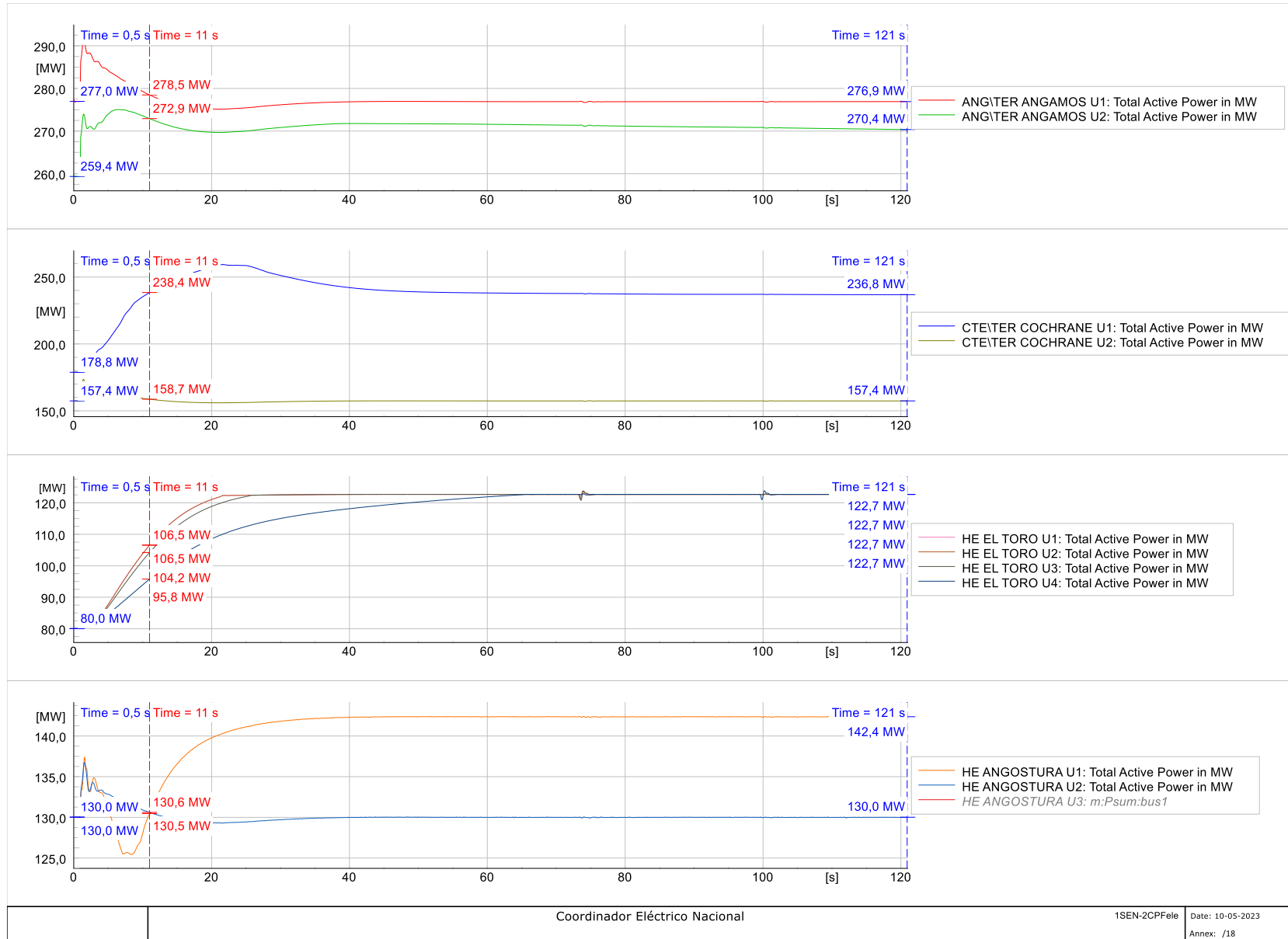
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]														
		Inercia [MVA*s]	P_ Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min				
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	130,1	11,4	130,4	0,4	142,3	12,3	135,5	130,1	11,4	130,0	-0,1	142,4	12,4	-2,6	2829%	10,6	11,7				
HE EL TORO U1	hidro	302,6	122,6	80,1	42,5	106,5	26,5	122,7	42,6	100,1	80,1	42,5	106,3	26,2	122,7	42,7	10,7	41%	39,4	41,4				
HE EL TORO U2	hidro	302,6	122,6	80,1	42,5	106,5	26,5	122,7	42,6	100,1	80,1	42,5	106,3	26,2	122,7	42,7	10,7	41%	39,4	41,4				
HE EL TORO U3	hidro	302,6	122,6	80,1	42,5	104,2	24,1	122,7	42,6	100,1	80,1	42,5	103,9	23,9	122,7	42,7	9,6	40%	39,1	41,2				
HE EL TORO U4	hidro	302,6	122,6	80,1	42,5	95,7	15,7	122,7	42,6	100,1	80,1	42,5	95,5	15,5	122,7	42,7	6,0	39%	36,4	40,1				
TER ANGAMOS U2	carbón	1584,0	284,4	259,3	25,1	272,9	13,6	270,3	11,0	280,5	259,3	25,1	271,4	12,1	270,4	11,0	7,4	62%	11,6	11,3				
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	178,7	95,3	238,4	59,7	236,8	58,1	280,4	178,7	95,3	237,1	58,3	236,7	58,0	27,4	47%	59,6	58,6				
		302,0								166,4			251,8			162,1			252,0		69,3	42,7%	236,1	245,7

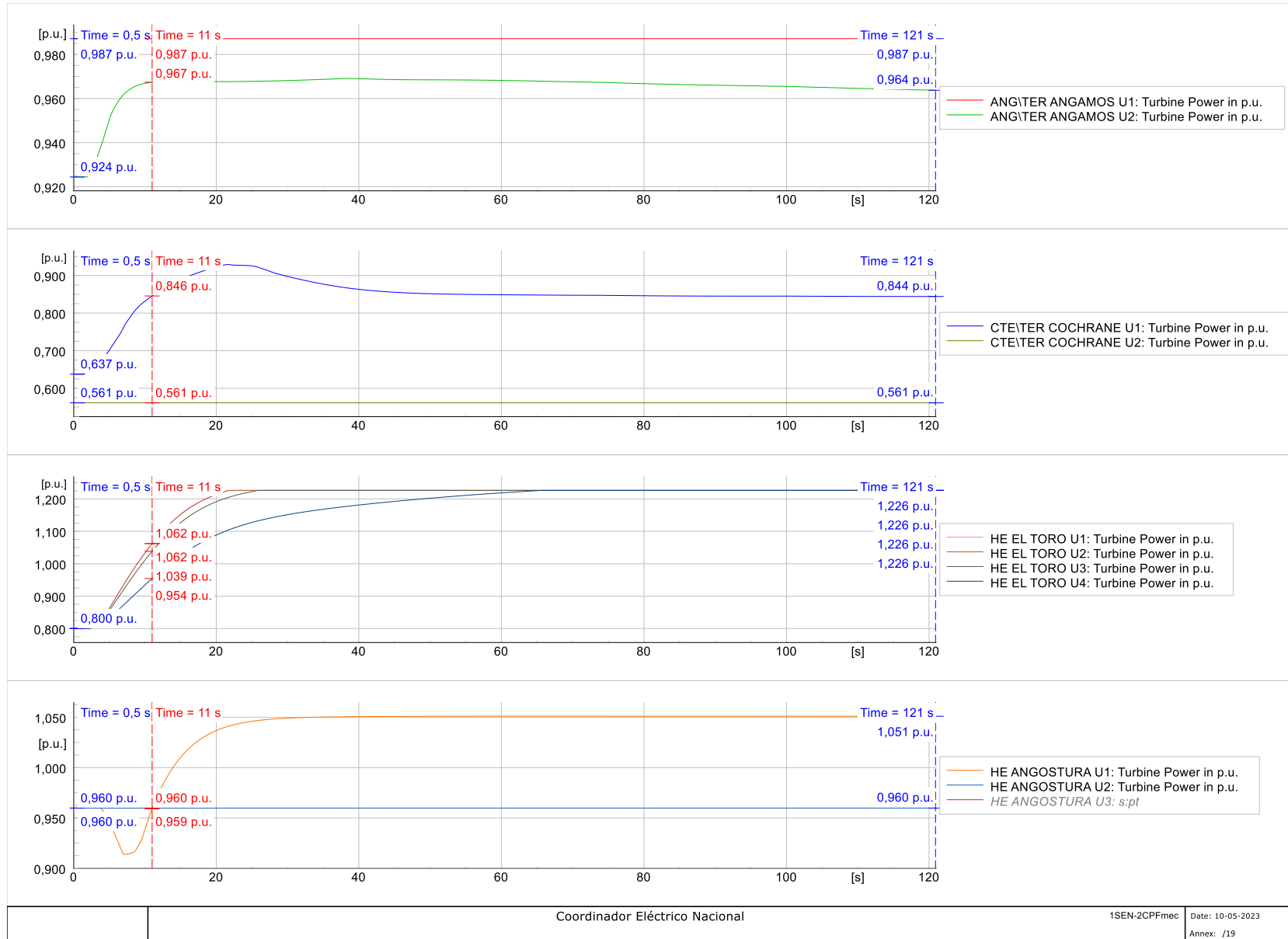
Tabla r: "Balance" Caso 4.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	9090,8		8893,5	8941,3	-
Carga	8594,2		8404,9	8441,0	153,2
Pérdidas	496,6		488,6	500,3	3,7
Potencia Mecánica	7425,3	7028,3	7190,4	7280,2	
Aporte CPF	-	-	162,1	251,9	251,9
	0,0		0,0	0,0	401,5









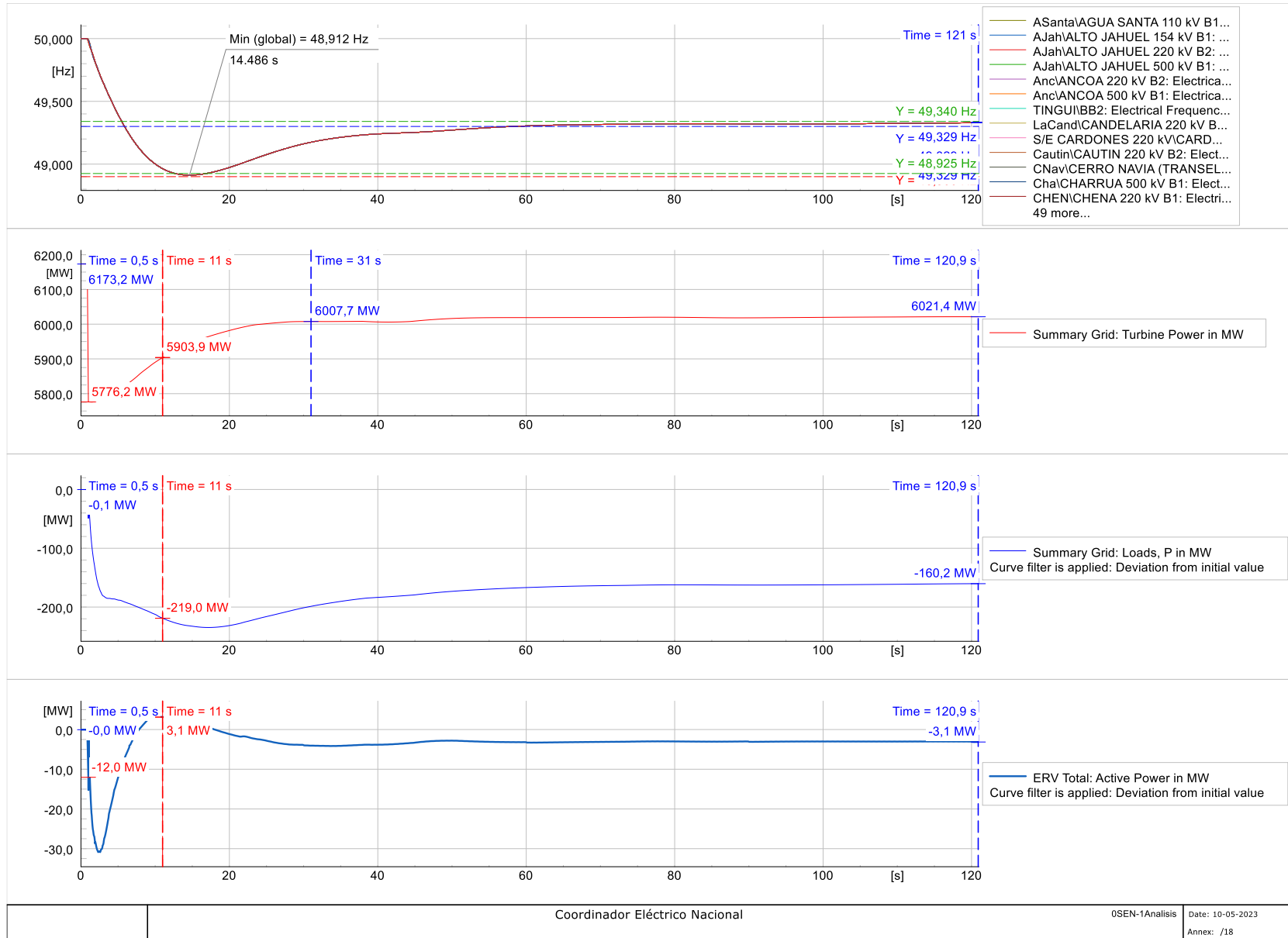
6.1.10 Caso 4.2 E3 2024 06 26 DA 12 Hrs

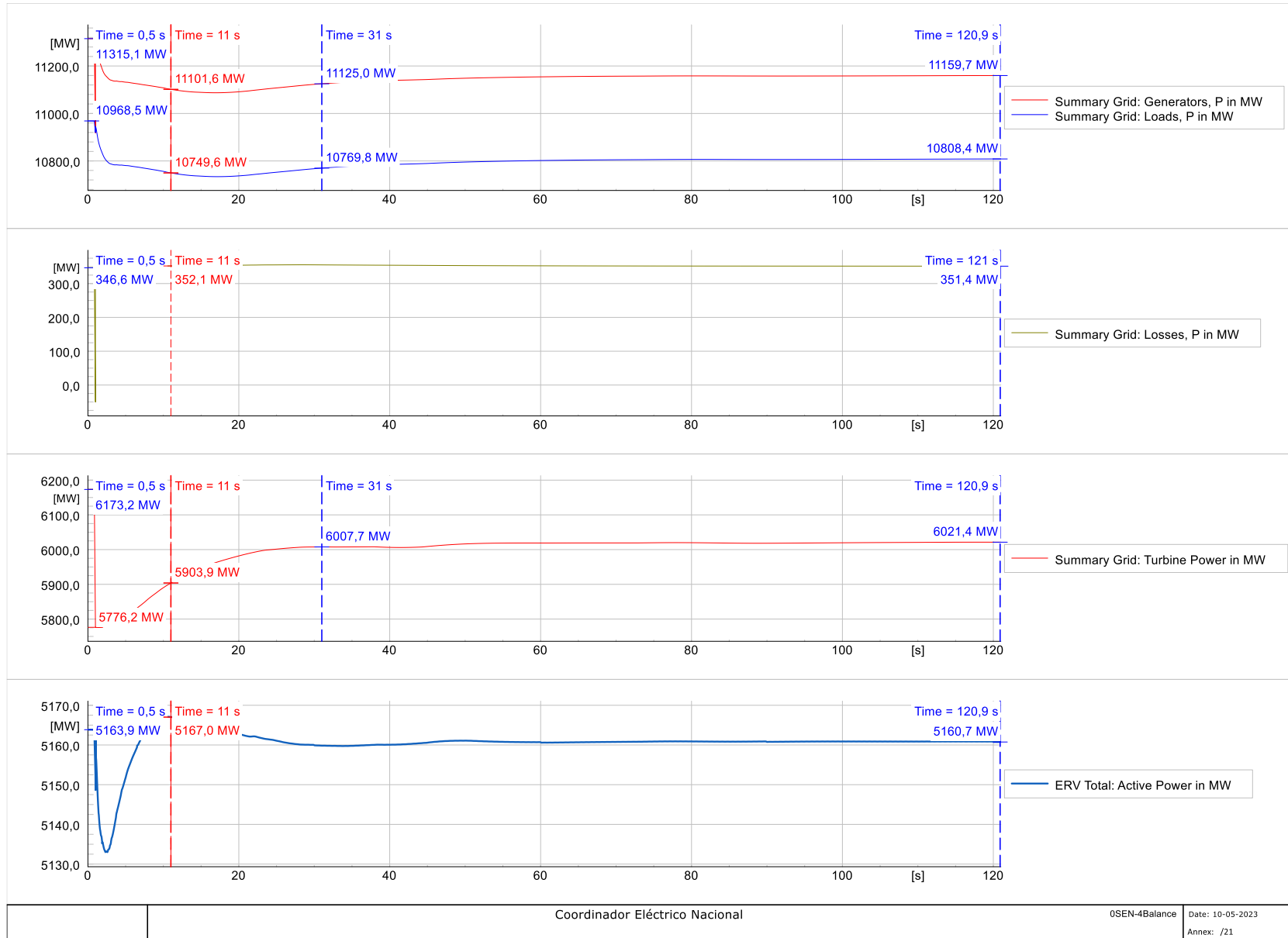
Tabla s: Resultados Caso 4.2

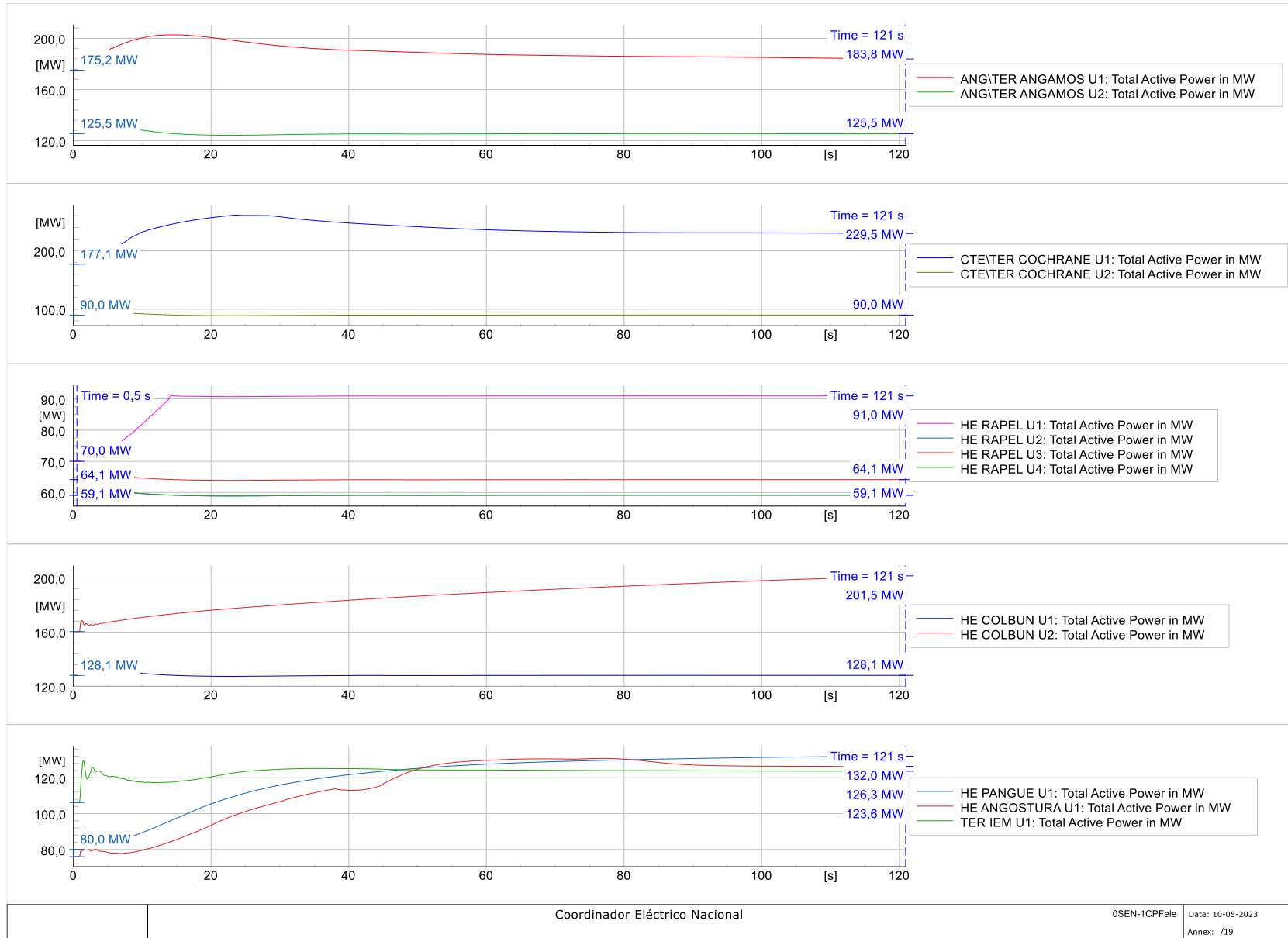
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	Potencia Eléctrica [MW]					Potencia Turbina [MW]										
					RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	76,0	65,5	80,6	4,6	126,0	50,0	135,5	76,0	65,5	79,8	3,8	126,0	50,0	0,6	15%	40,0	46,0
HE COLBUN U2	hidro	858,0	224,5	160,4	64,1	171,4	11,0	201,3	40,9	209,0	160,4	64,1	170,4	10,0	201,3	40,9	4,2	42%	26,9	35,3
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	80,0	149,8	90,9	10,9	131,8	51,8	228,0	80,0	149,8	89,8	9,8	131,8	51,8	2,5	25%	40,5	47,3
HE RAPEL U1	hidro	304,0	91,0	70,0	21,0	84,0	14,0	91,0	21,0	72,2	70,0	21,0	83,6	13,6	91,0	21,0	4,7	35%	19,5	20,4
TER ANGAMOS U1	carbón	1584,0	280,0	175,3	104,7	201,4	26,1	183,8	8,5	280,6	175,3	104,7	199,5	24,2	183,9	8,6	11,4	47%	13,9	10,7
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	177,2	96,8	235,9	58,8	229,1	51,9	280,6	177,2	96,8	234,3	57,2	229,2	52,0	25,1	44%	58,6	54,7
TER IEM U1	carbón	2011,1	399,8	106,3	293,5	117,6	11,3	123,6	17,4	376,0	106,3	293,5	114,7	8,4	123,7	17,5	4,4	52%	16,6	17,1
					795,4		136,7		241,5					127,0		241,8	52,9	41,6%	216,1	231,5

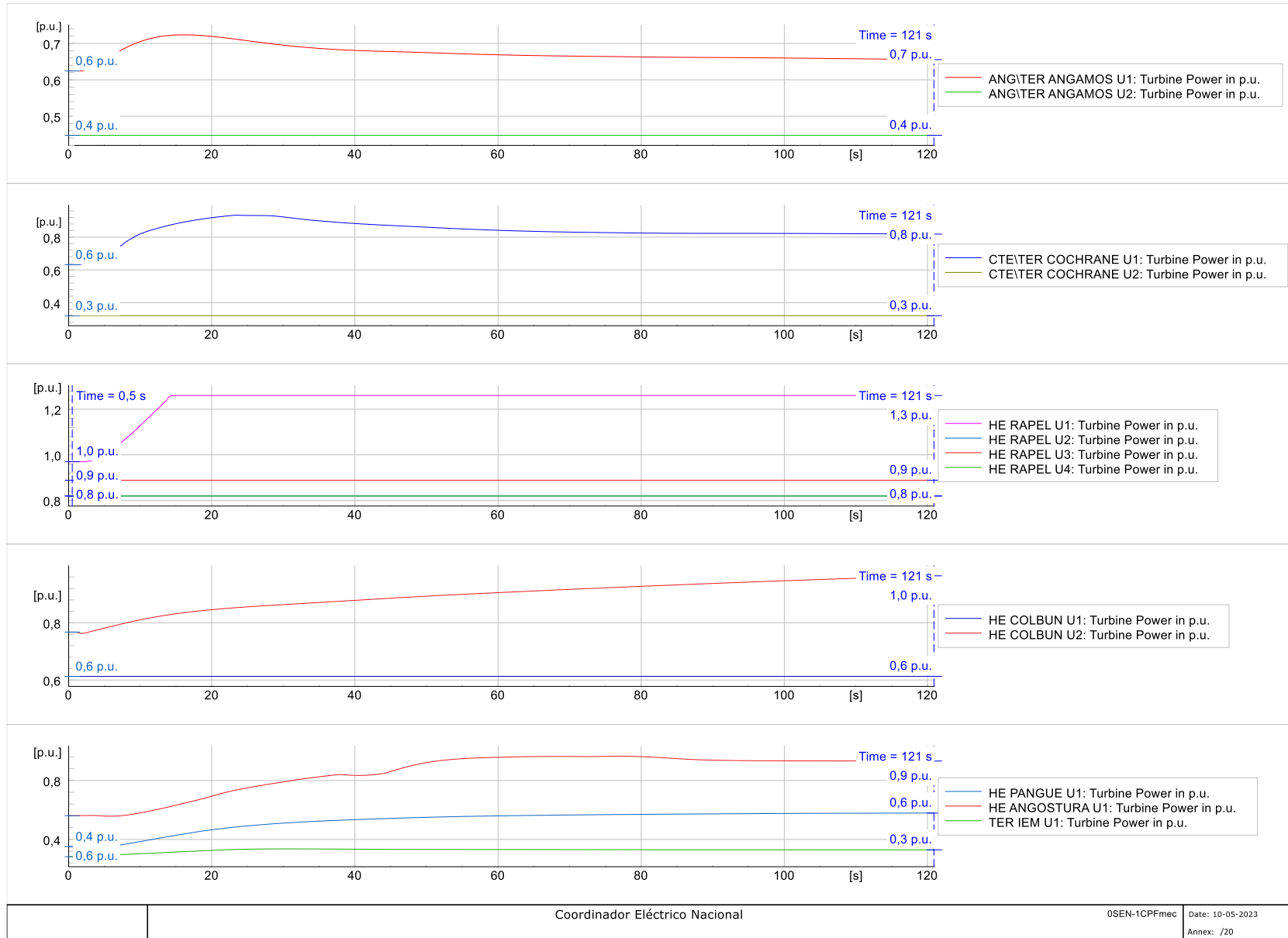
Tabla t: "Balance" Caso 4.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	11315,2		11102,8	11160,3	-
Carga	10968,6		10750,7	10808,9	159,7
Pérdidas	346,7		352,2	351,4	4,7
Potencia Mecánica	6173,2	5776,2	5903,7	6020,1	
Aporte CPF	-	-	127,5	243,9	243,9
	0,0		0,0	0,0	398,9









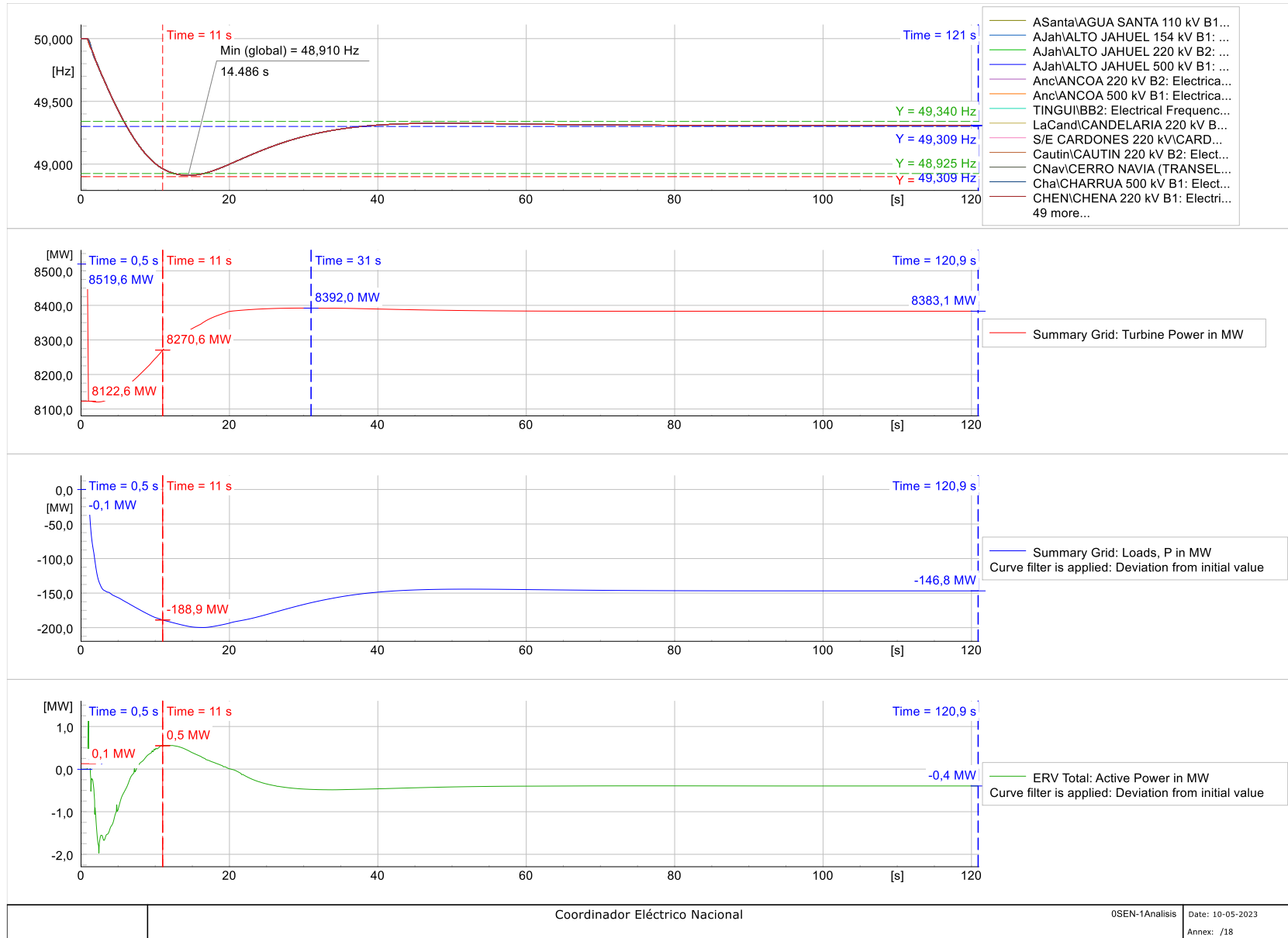
6.1.11 Caso 5.1 E3 2024 06 26 DA 6 Hrs

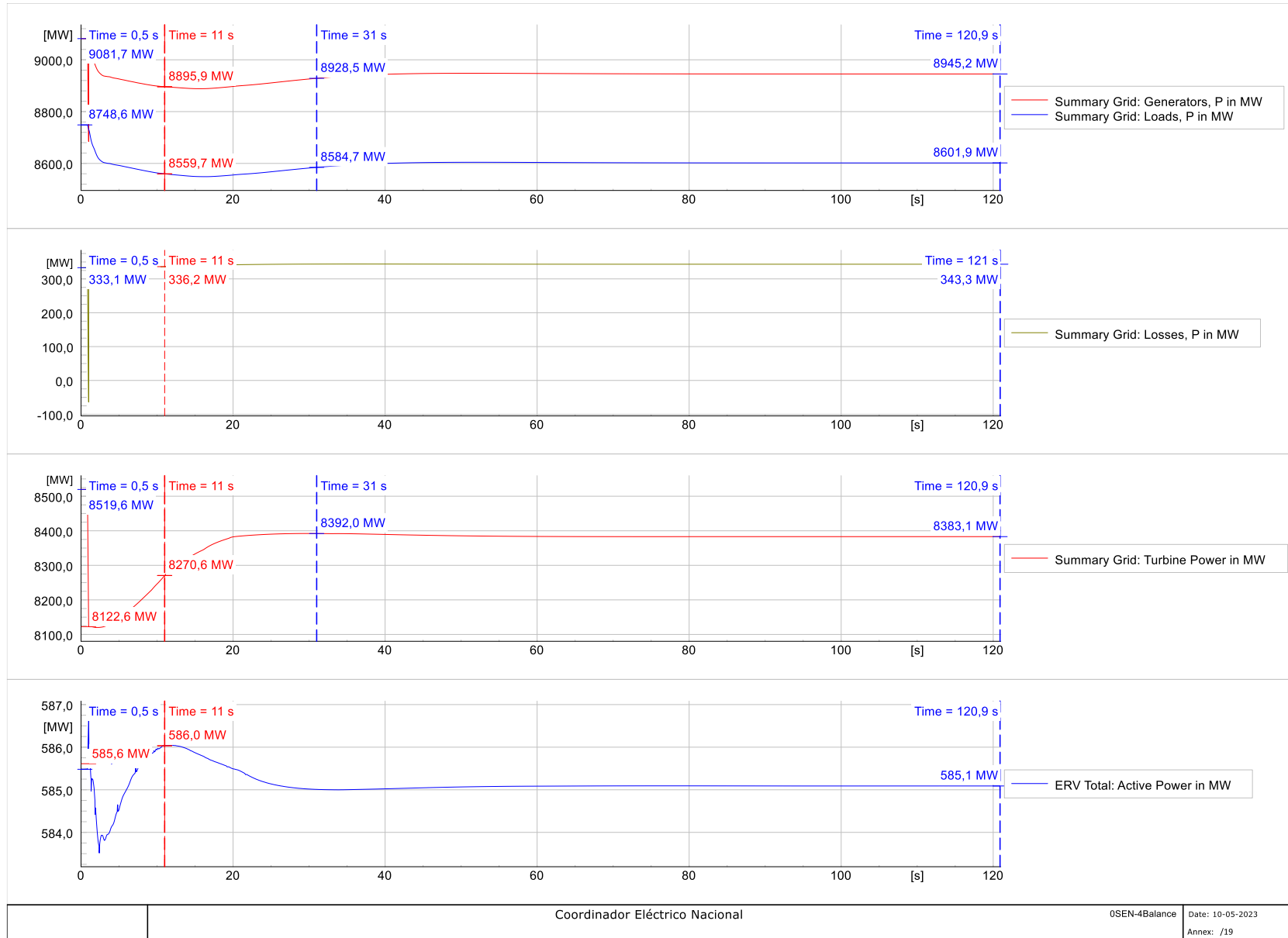
Tabla u: Resultados Caso 5.1

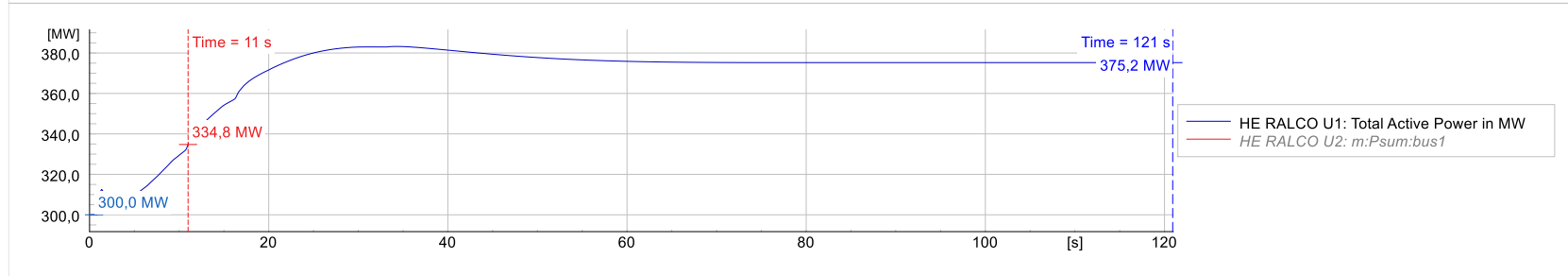
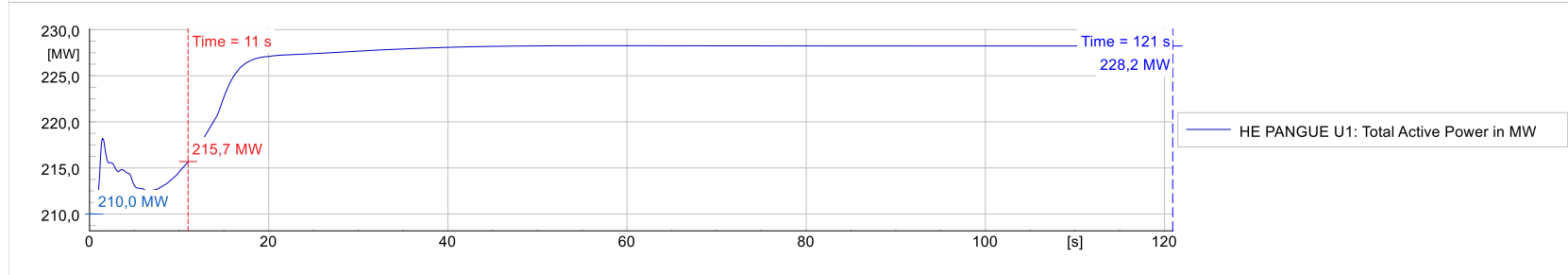
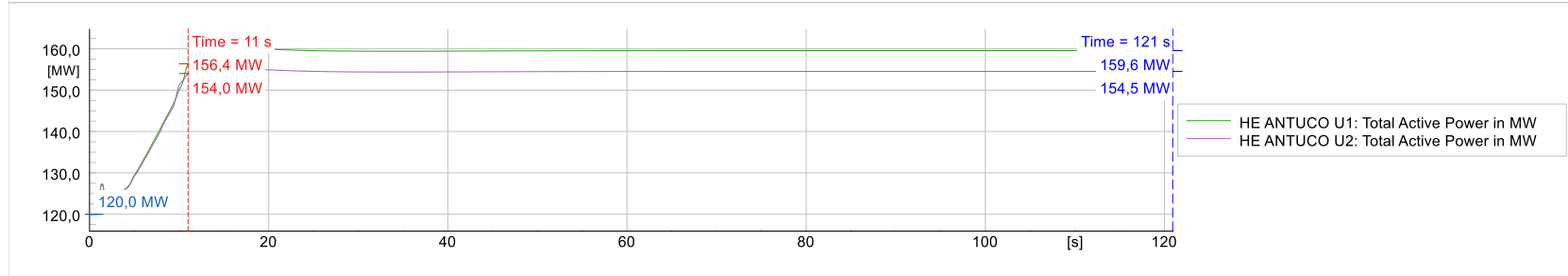
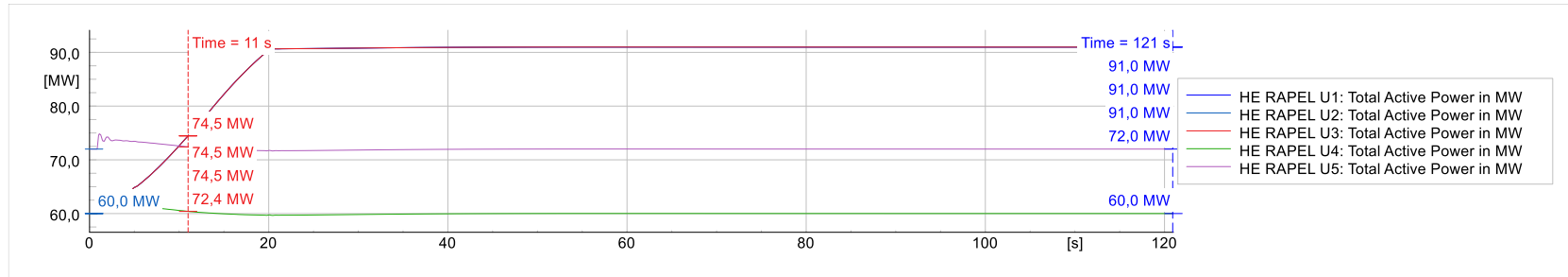
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]															
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min					
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	210,0	19,8	215,7	5,7	228,2	18,2	228,0	210,0	19,8	214,6	4,6	228,3	18,3	0,4	8%	16,4	17,5					
HE RALCO U1	hidro	1193,9	381,6	300,0	81,6	334,8	34,8	375,2	75,2	381,9	300,0	81,6	333,4	33,4	375,2	75,2	11,0	33%	69,9	73,1					
HE RAPEL U1	hidro	304,0	91,0	60,0	31,0	74,5	14,5	91,0	31,0	72,2	60,0	31,0	74,1	14,1	91,0	31,0	5,4	38%	28,2	29,9					
HE RAPEL U2	hidro	304,0	91,0	60,0	31,0	74,5	14,5	91,0	31,0	72,2	60,0	31,0	74,1	14,1	91,0	31,0	5,4	38%	28,2	29,9					
HE RAPEL U3	hidro	304,0	91,0	60,0	31,0	74,5	14,5	91,0	31,0	72,2	60,0	31,0	74,1	14,1	91,0	31,0	5,4	38%	28,2	29,9					
HE ANTUCO U1	hidro	752,0	157,1	120,0	37,1	156,4	36,4	159,6	39,6	152,0	120,0	37,1	154,9	34,9	159,5	39,5	11,7	34%	37,3	38,7					
HE ANTUCO U2	hidro	752,0	152,0	120,0	32,0	154,0	34,0	154,5	34,5	152,0	120,0	32,0	153,0	33,0	154,5	34,5	11,5	35%	32,7	33,8					
		263,5								154,4		260,5		148,1		260,4		50,6		34%		241,1		252,7	

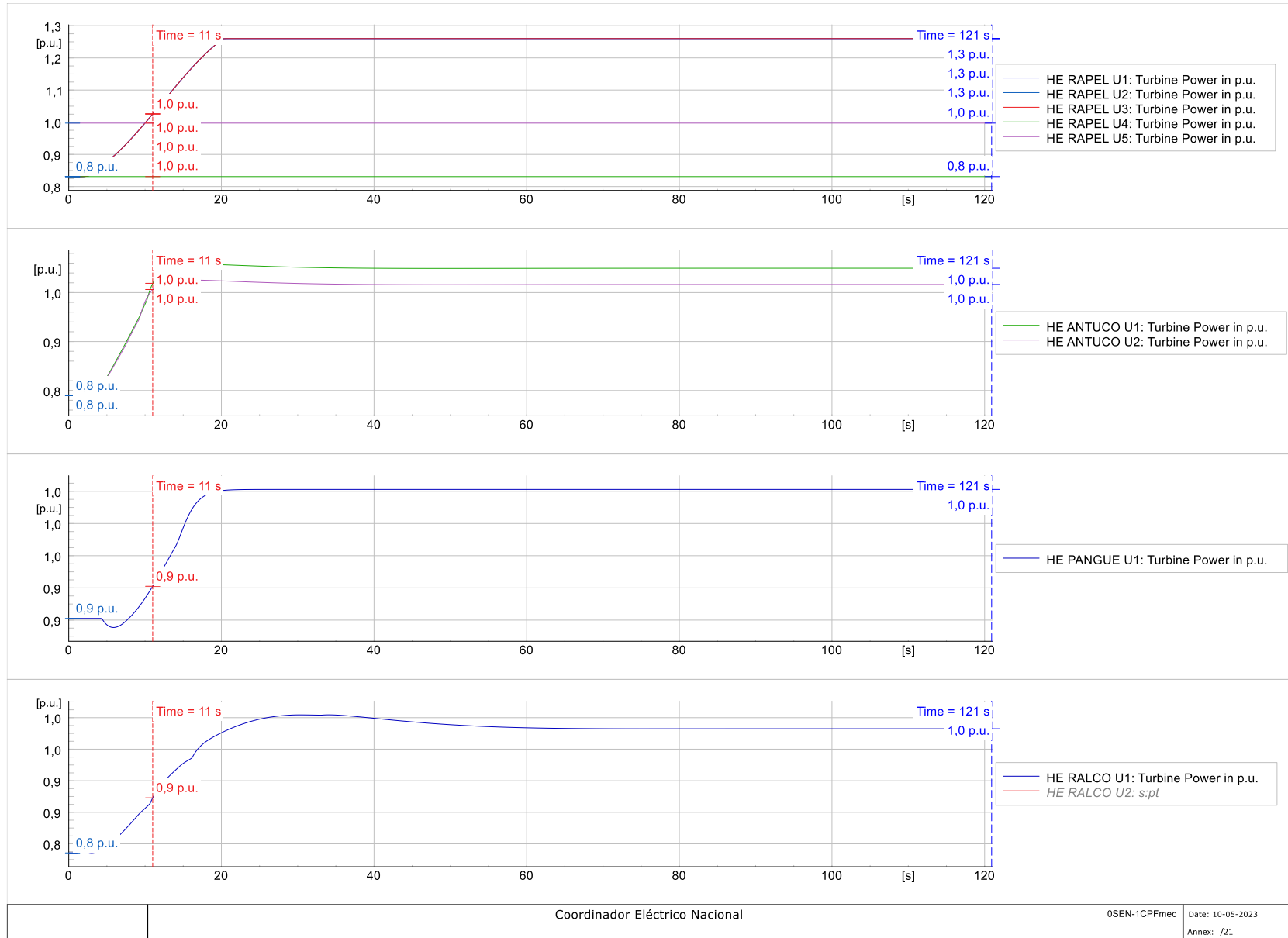
Tabla v: "Balance" Caso 5.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	9081,8		8895,9	8945,2	-
Carga	8748,7		8559,7	8601,9	146,8
Pérdidas	333,1		336,2	343,3	10,2
Potencia Mecánica	8519,6	8122,6	8270,7	8383,1	
Aporte CPF	-	-	148,1	260,5	260,5
	0,0		0,0	0,0	397,0









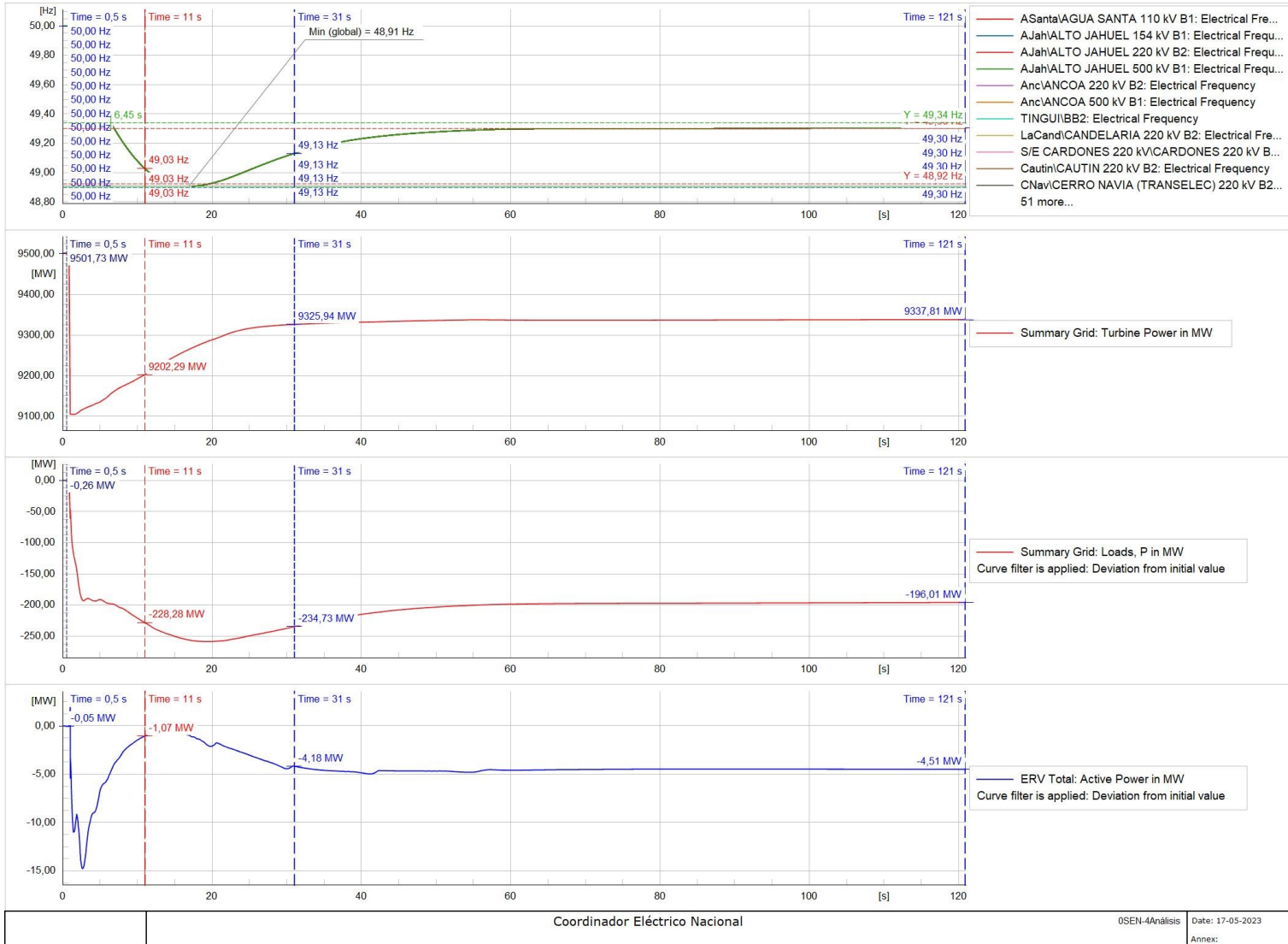
6.1.12 Caso 5.2 E4 2024 12 09 DB 22 Hrs

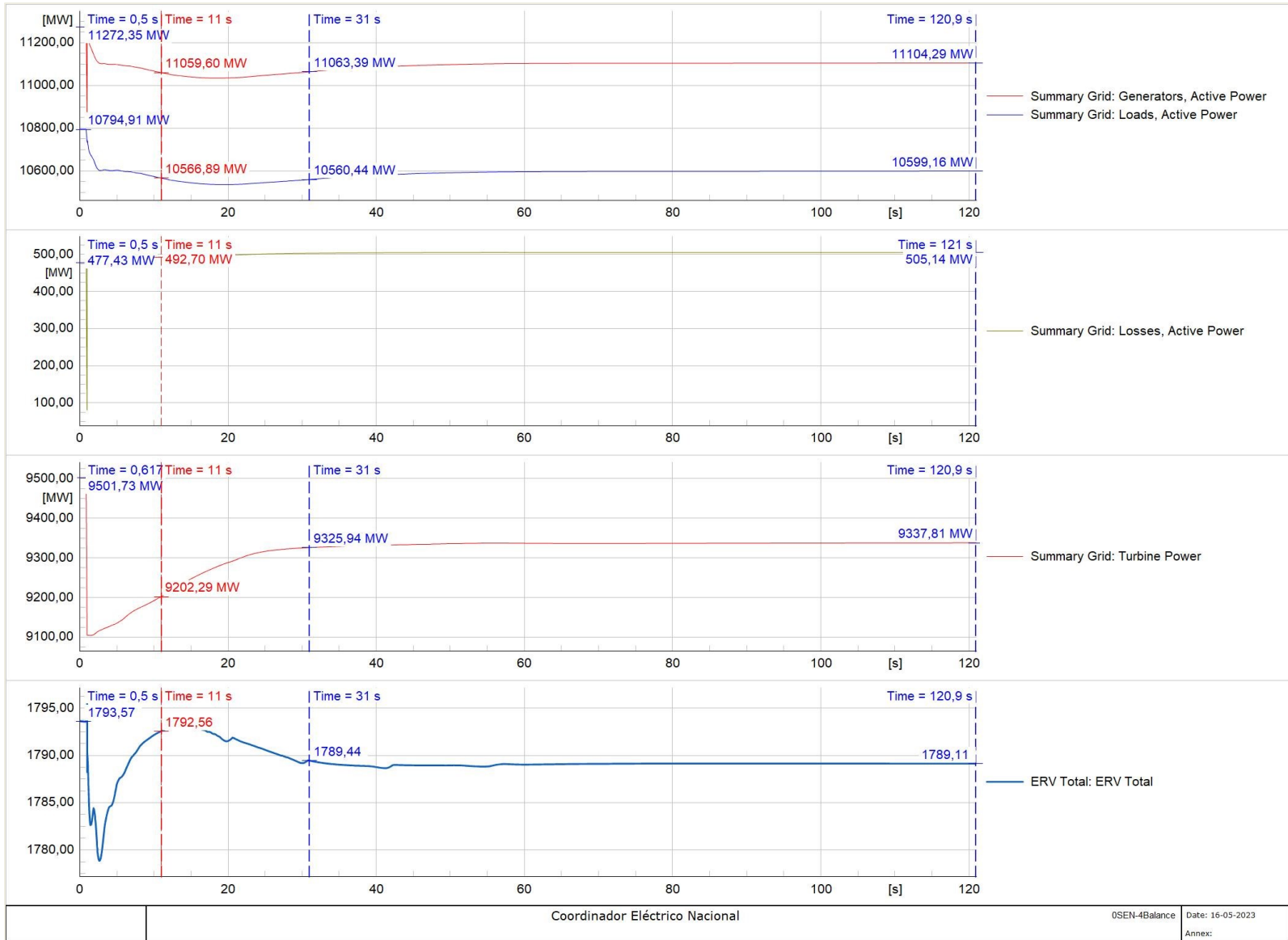
Tabla w: Resultados Caso 5.2

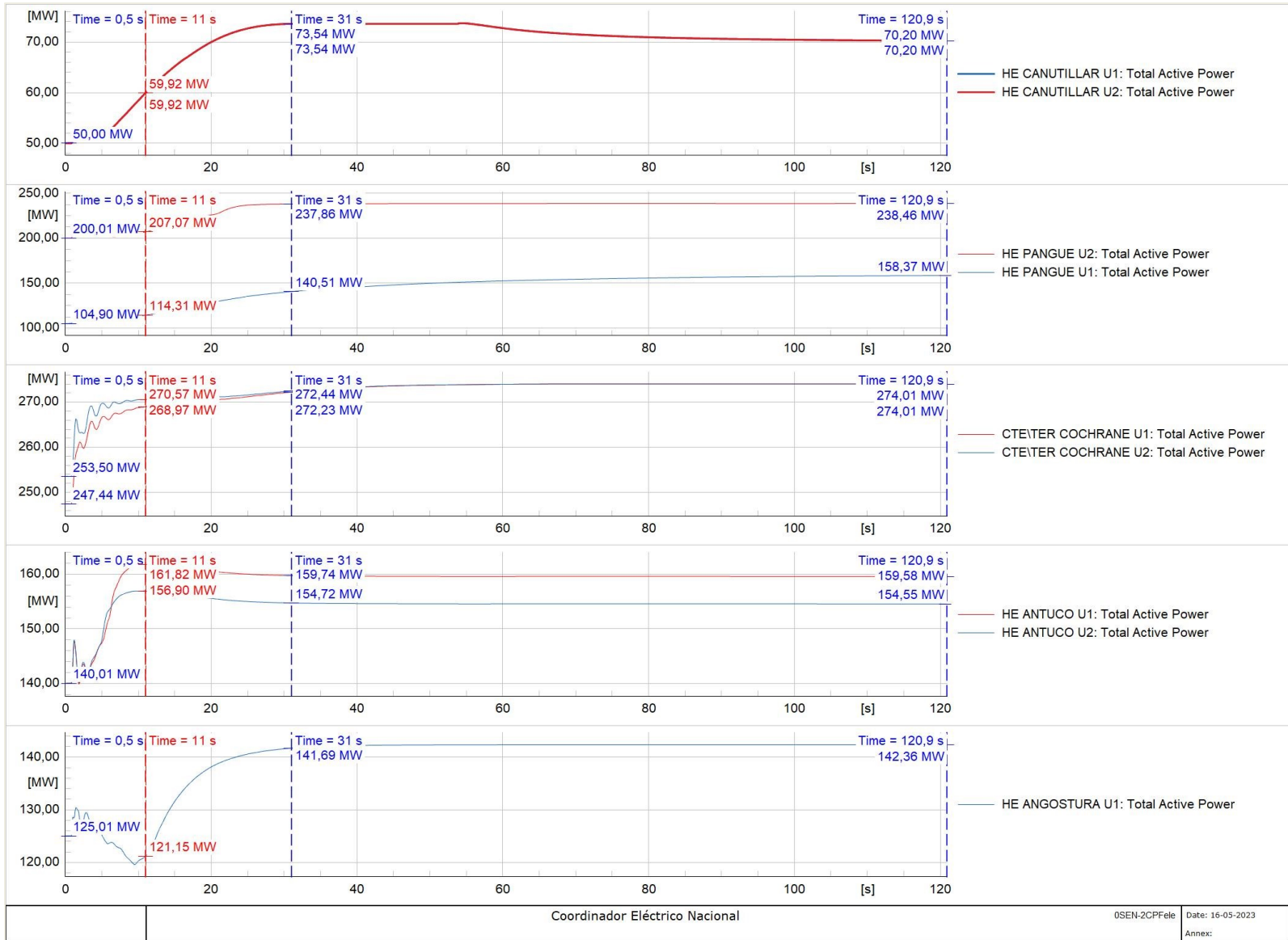
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	Potencia Eléctrica [MW]					Potencia Turbina [MW]										
					RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10secs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE ANGOSTURA U1	hidro	609,5	141,5	125,0	16,5	121,2	-3,8	142,4	17,4	135,5	125,0	16,5	120,1	-4,9	142,4	17,4	-3,0	60%	14,7	16,3
HE PANGUE U1	hidro	924,0	229,8	104,9	124,9	114,3	9,4	158,4	53,5	228,0	104,9	124,9	112,6	7,7	158,4	53,5	1,7	21%	40,7	48,4
HE PANGUE U2	hidro	924,0	239,5	200,0	39,5	207,1	7,1	238,5	38,5	228,0	200,0	39,5	205,4	5,4	238,5	38,5	0,4	8%	33,4	36,4
HE ANTUCO U1	hidro	752,0	157,1	140,0	17,1	161,8	21,8	159,6	19,6	152,0	140,0	17,1	160,4	20,4	159,6	19,6	9,4	46%	19,0	19,3
HE ANTUCO U2	hidro	752,0	152,0	140,0	12,0	156,9	16,9	154,5	14,5	152,0	140,0	12,0	155,5	15,5	154,5	14,5	7,9	51%	14,2	14,4
HE CANUTILLAR U1	hidro	224,0	86,4	50,0	36,4	59,9	9,9	70,2	20,2	66,5	50,0	36,4	59,5	9,5	70,2	20,2	2,9	30%	19,7	20,0
HE CANUTILLAR U2	hidro	224,0	86,4	50,0	36,4	59,9	9,9	70,2	20,2	66,5	50,0	36,4	59,5	9,5	70,2	20,2	2,9	30%	19,7	20,0
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	247,5	26,5	269,0	21,5	274,0	26,5	280,5	247,5	26,5	266,7	19,2	274,0	26,6	13,1	68%	24,8	25,9
TER COCHRANE U2	carbón	1273,8	274,0	253,5	20,5	270,6	17,0	274,0	20,5	280,5	253,5	20,5	268,3	14,8	274,0	20,5	9,9	67%	19,1	20,0
					329,8		109,8		230,8					97,1		230,9	45,2	42,5%	205,3	220,7

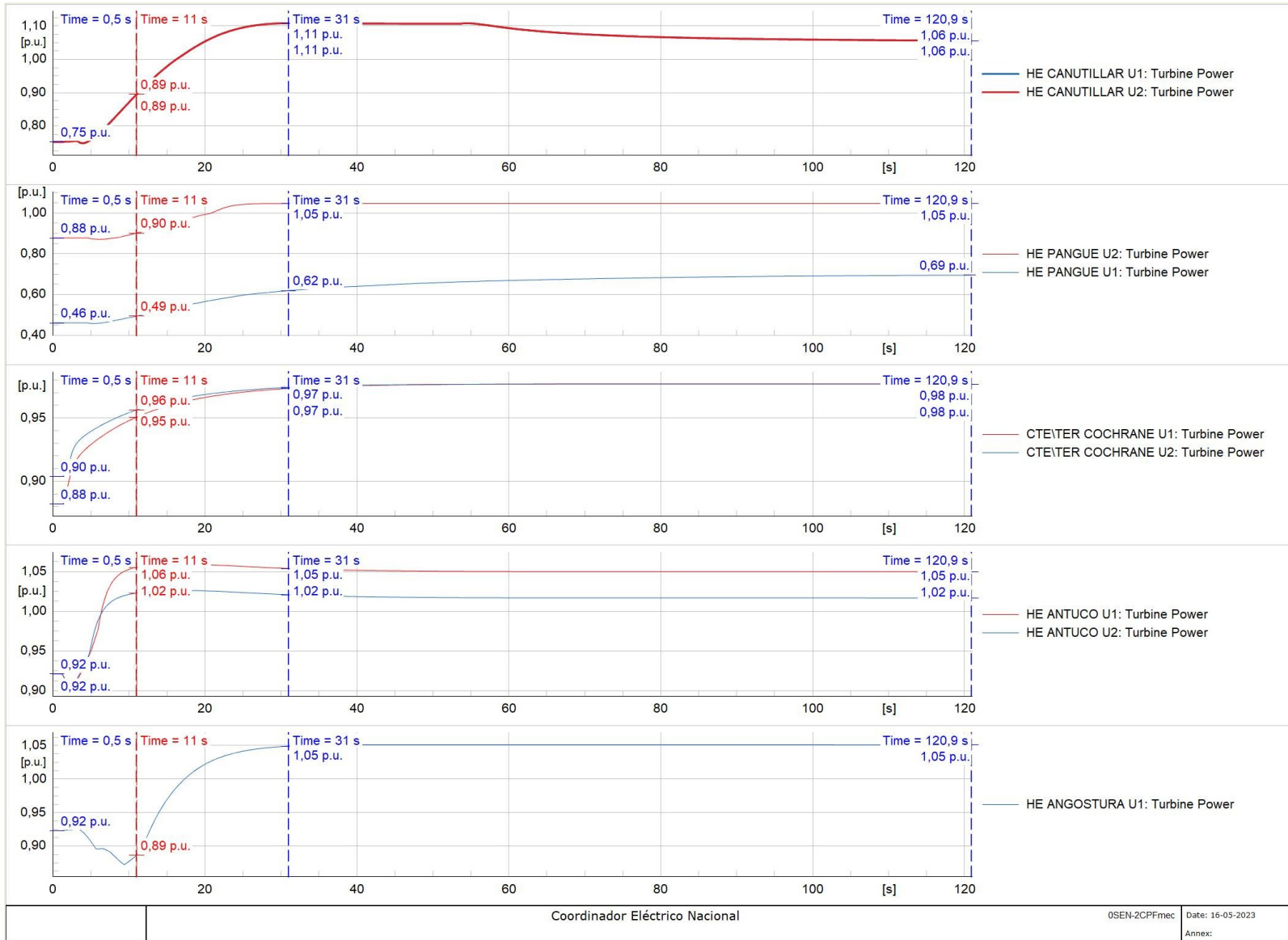
Tabla x: "Balance" Caso 5.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10secs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	11272,6	10872,6	11059,5	11104,8	-
Carga	10795,2		10566,8	10599,2	196,0
Potencia Mecánica	9501,7	9104,2	9202,4	9337,8	-
Pérdidas	478,1		492,7	505,1	27,1
Aporte CPF	-	-	98,2	233,6	233,6
	-0,7		0,0	0,5	402,6









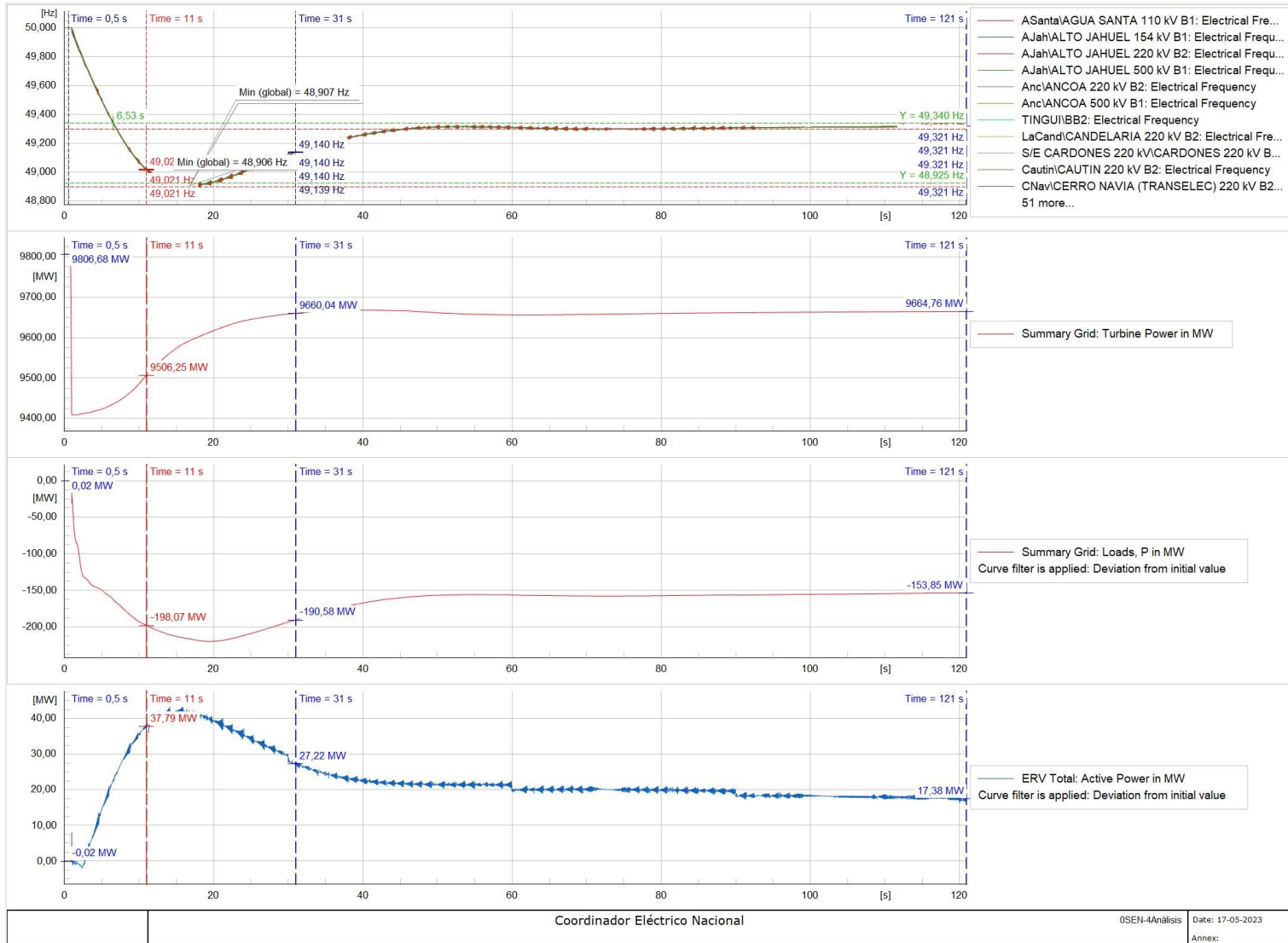
6.1.13 Caso 6.1 E3 2024 06 26 DB 24 Hrs

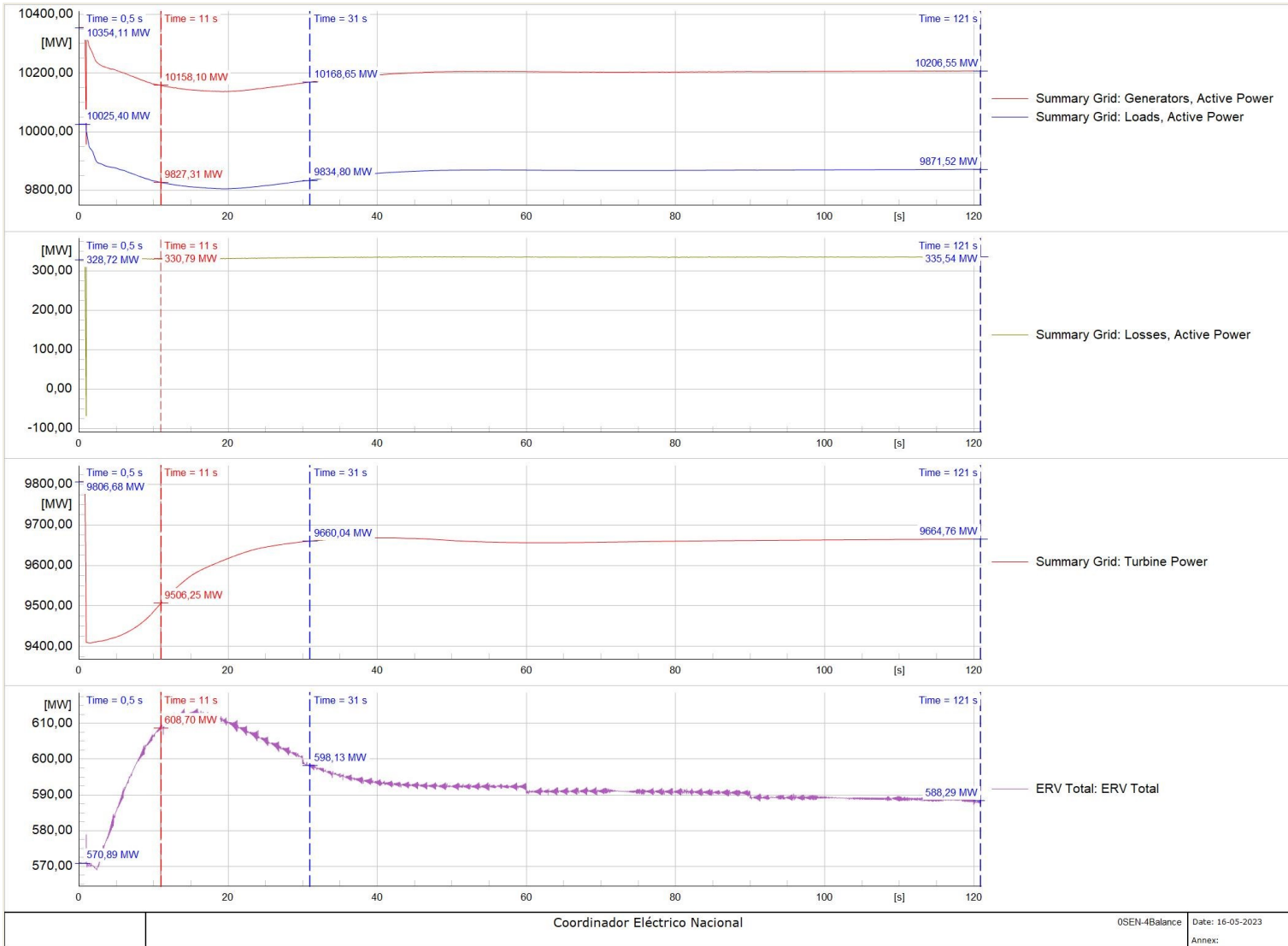
Tabla y: Resultado Caso 6.1

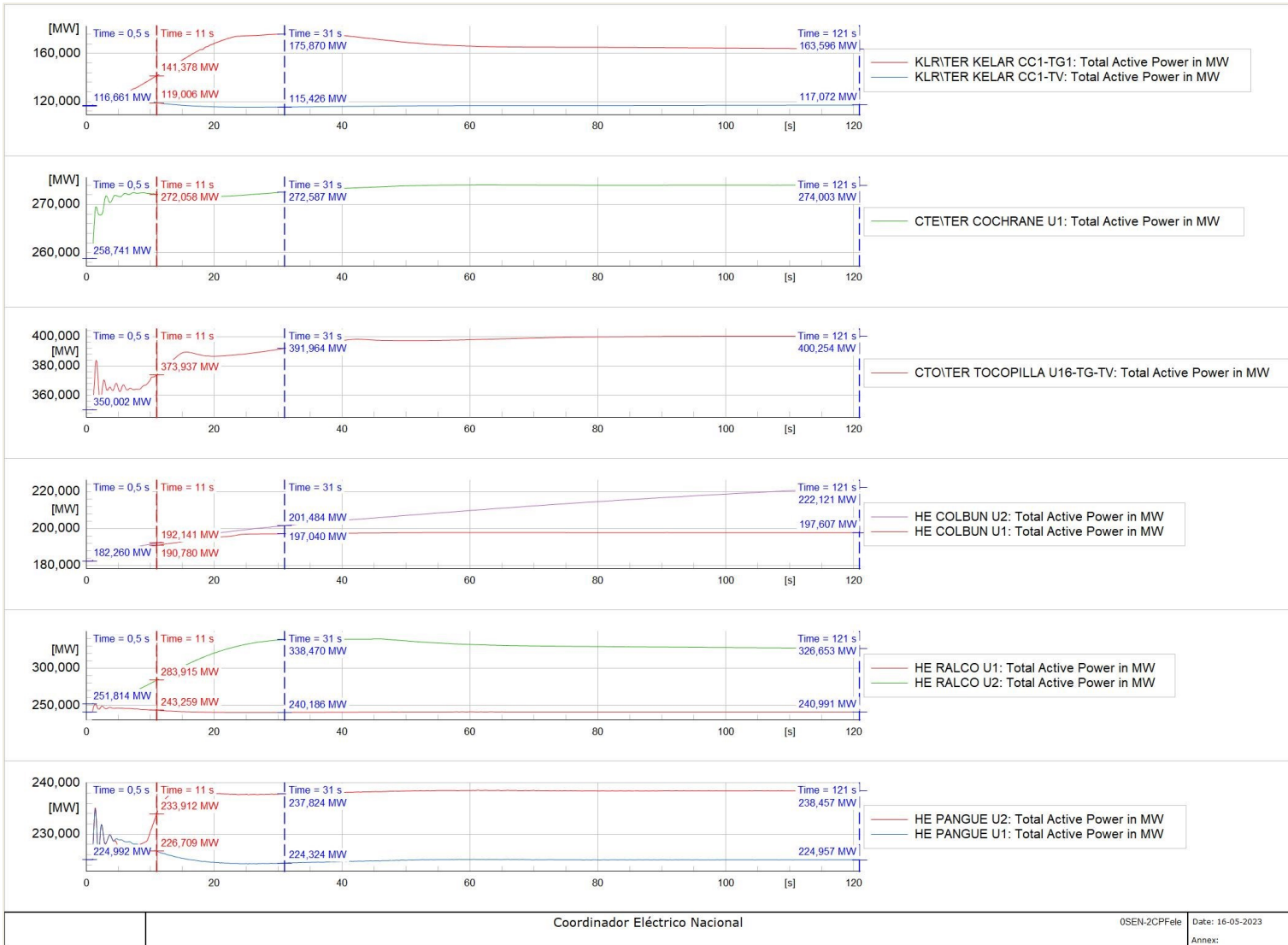
Unidad	tipo	Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Potencia Eléctrica [MW]						Potencia Turbina [MW]														
				Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min				
HE COLBUN U1	hidro	858,0	197,6	182,3	15,3	190,8	8,5	197,6	15,3	209,0	182,3	15,3	189,2	6,9	197,6	15,3	2,5	36%	39,8	25,1				
HE COLBUN U2	hidro	858,0	224,5	182,1	42,4	192,1	10,0	222,1	40,0	209,0	182,1	42,4	190,5	8,4	222,1	40,0	3,2	38%	40,0	40,0				
TER TOCOPILLA U16-TG-TV	gas	3065,0	421,8	350,0	71,8	374,0	24,0	400,2	50,2	399,2	350,0	71,8	368,8	18,8	400,3	50,3	4,6	24%	14,7	36,1				
HE PANGUE U2	hidro	924,0	239,5	225,0	14,5	233,9	8,9	238,4	13,5	228,0	225,0	14,5	232,2	7,2	238,5	13,5	0,3	4%	15,1	14,1				
HE RALCO U2	hidro	1193,9	381,4	251,8	129,6	283,9	32,1	326,6	74,8	381,9	251,8	129,6	281,7	29,9	326,6	74,8	9,6	32%	12,9	50,0				
TER COCHRANE U1	carbón	1273,8	274,0	258,7	15,3	272,0	13,3	274,0	15,3	280,5	258,7	15,3	269,8	11,0	274,0	15,3	7,5	68%	7,1	12,0				
TER KELAR CC1-TG1	gas	1482,8	178,3	116,7	61,6	141,3	24,7	163,6	46,9	191,2	116,7	61,6	138,7	22,0	163,6	46,9	7,0	32%	52,2	49,0				
TER KELAR CC1-TV	gas	1384,5	178,3	116,4	61,9	119,0	2,6	117,1	0,7	180,5	116,4	61,9	116,4	0,0	117,1	0,7	0,0	0%	62,0	25,2				
				412,5						124,1			256,7			104,3			256,8		34,6	33,2%	243,8	251,6

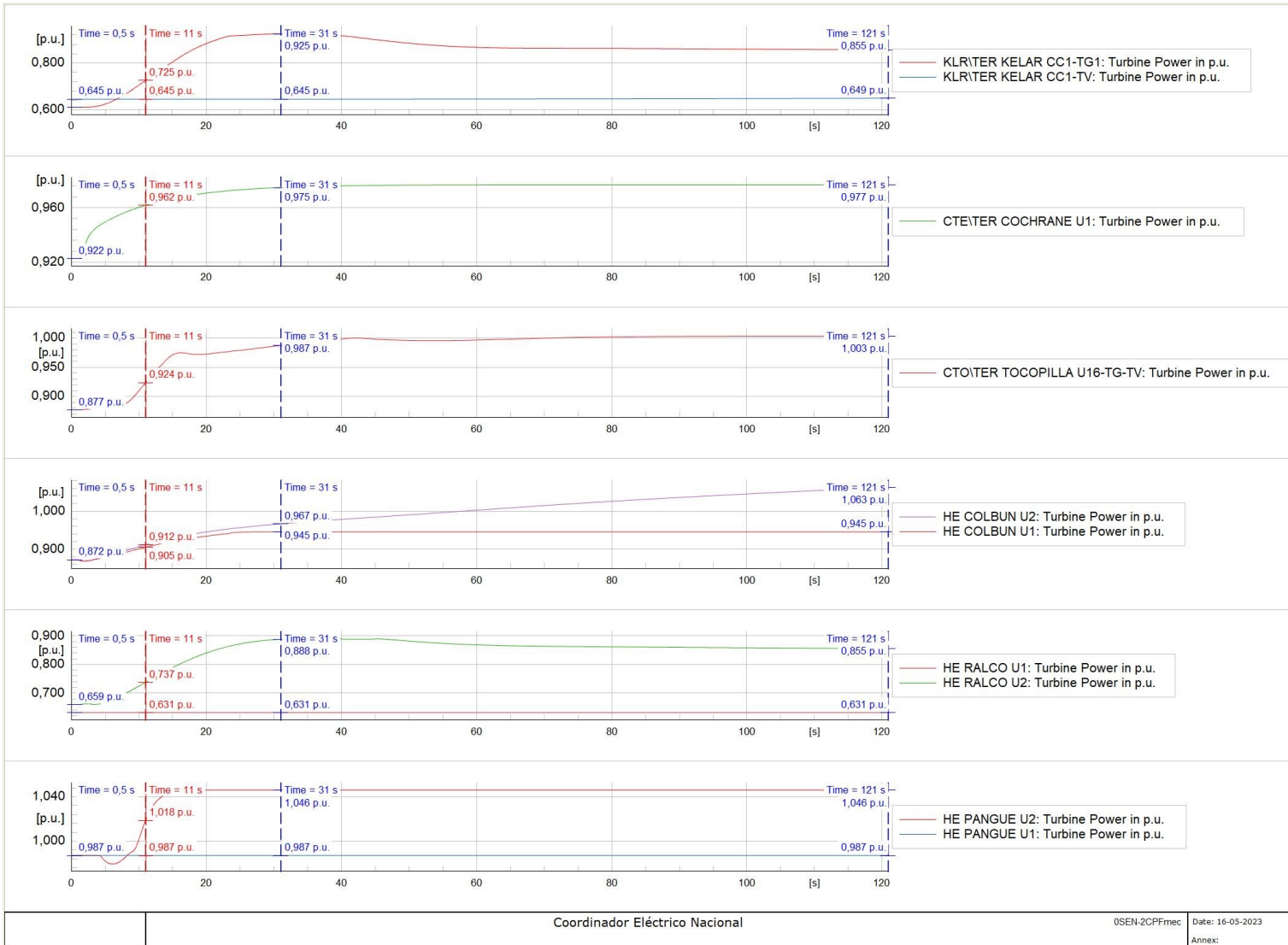
Tabla z: "Balance" Caso 6.1

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	10354,1	9954,1	10157,1	10206,7	-
Carga	10025,4		9827,2	9871,5	153,9
Potencia Mecánica	9806,7	9409,7	9506,4	9664,7	-
Pérdidas	328,7		330,0	335,1	6,4
Aporte CPF	-	-	96,7	255,0	255,0
	0,0		0,0	0,0	402,4









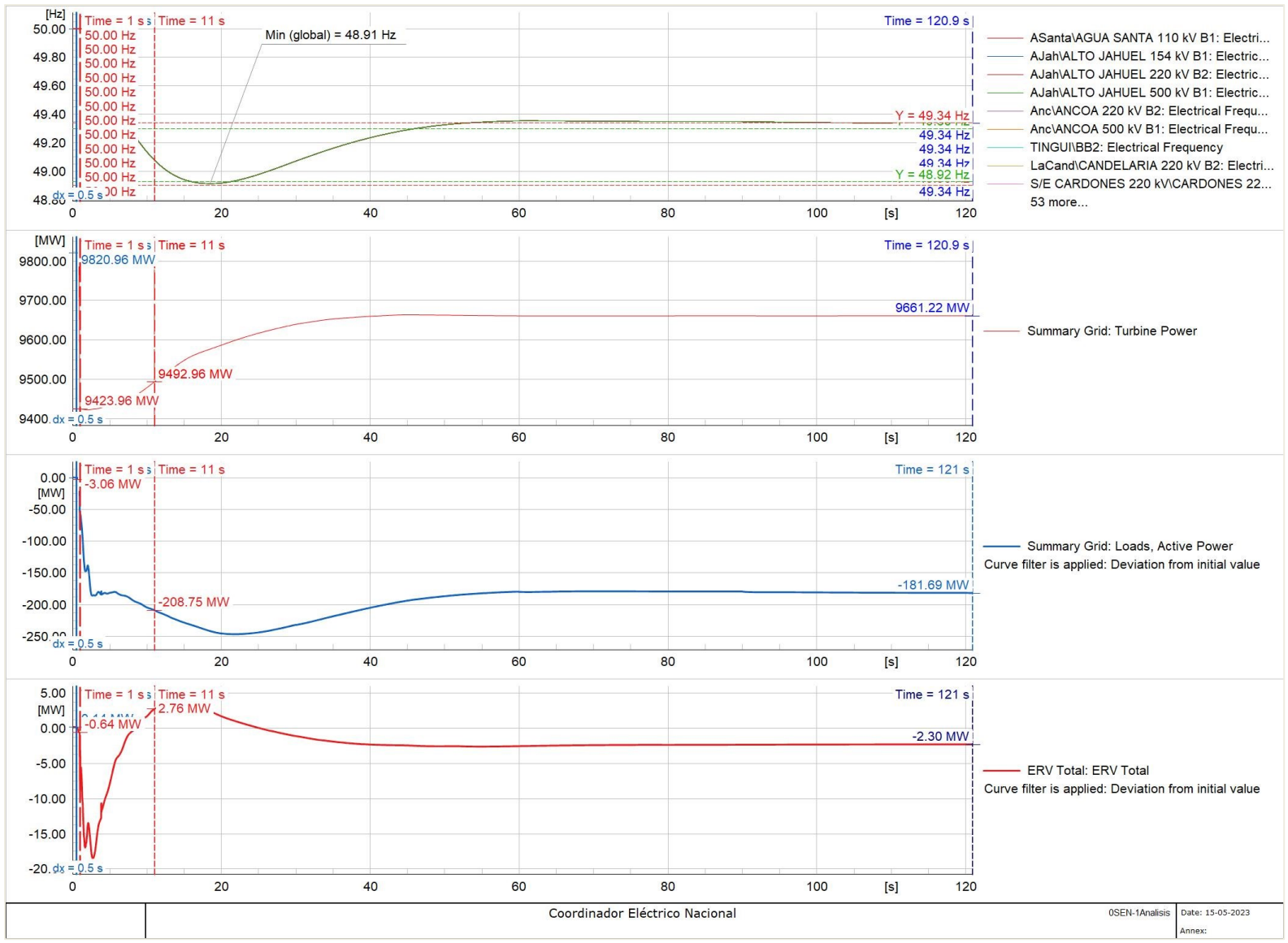
6.1.14 Caso 6.2 E2 2024 03 04 DA 22 Hrs

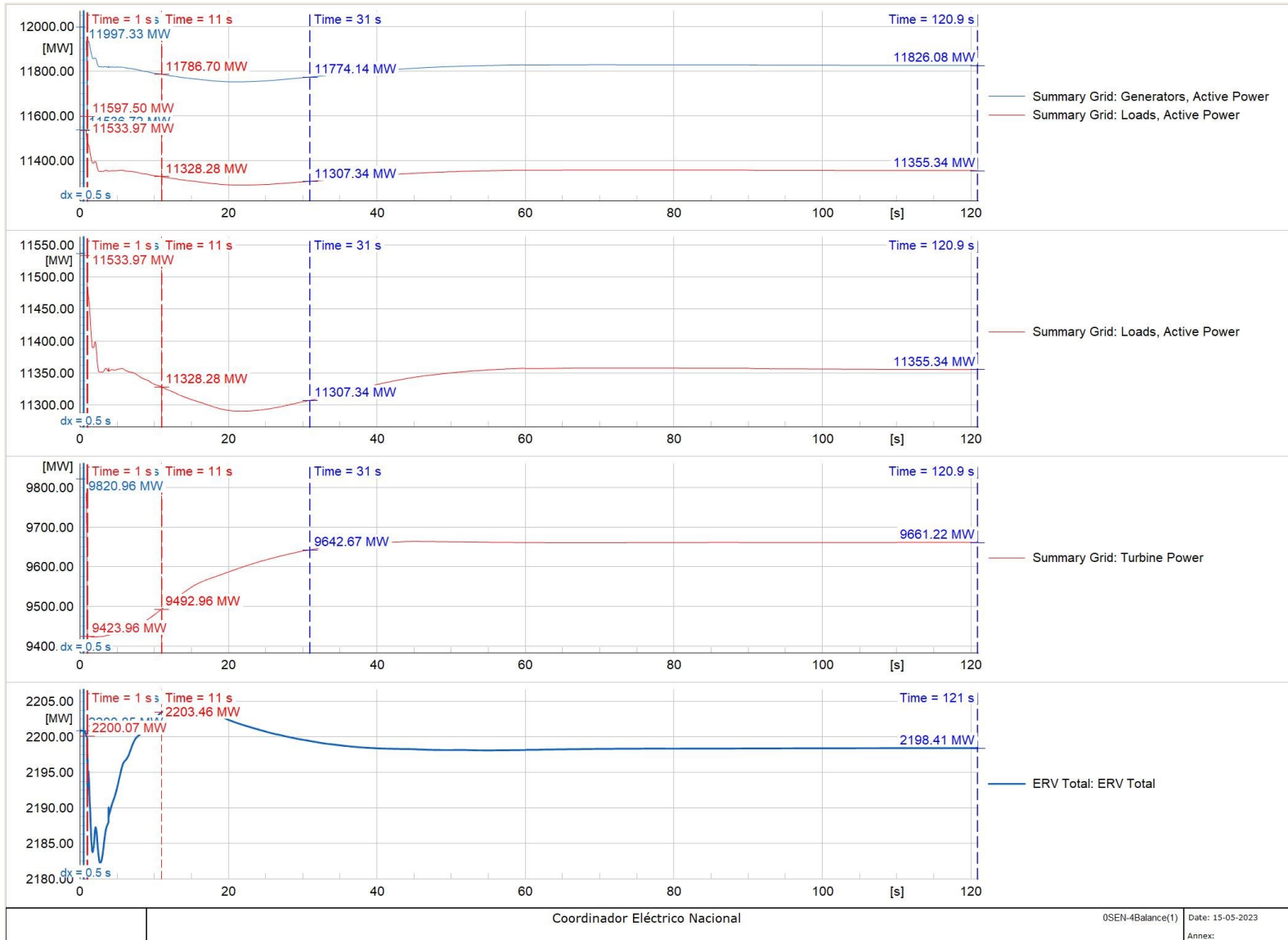
Tabla aa: Resultados Caso 6.2

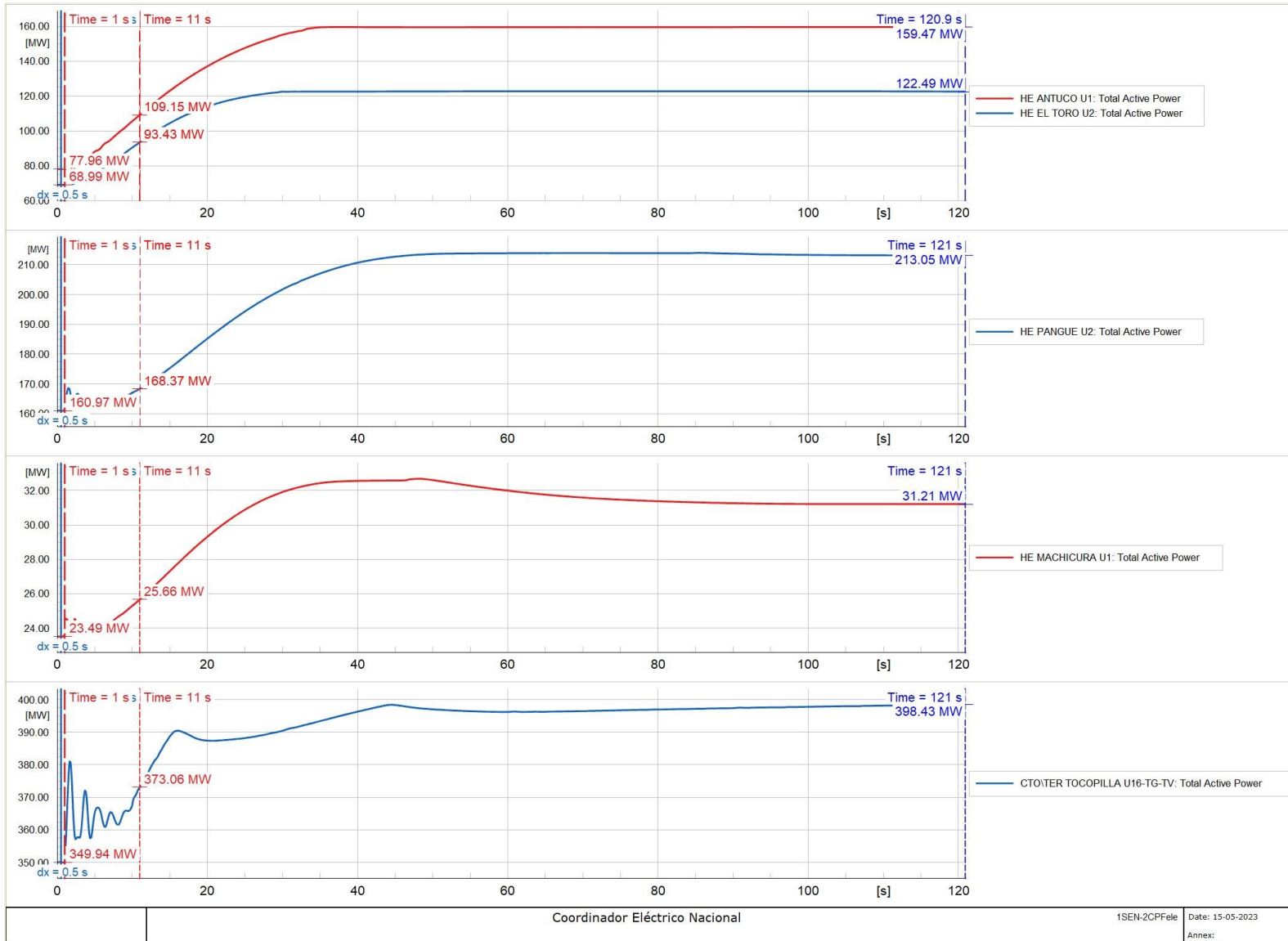
Unidad	tipo	Potencia Eléctrica [MW]								Potencia Turbina [MW]										
		Inercia [MVA*s]	P_Máx Dinámica [MW]	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	P Base	Despacho DlgSILENT	RGIRO	10segs	Aporte @10s	2min	Aporte @2min	Valor Efectivo 0-10s	Valor Efectivo/Aporte@10s	Valor Efectivo 0-2min	Valor Efectivo 0-5min
HE EL TORO U2	hidro	302.6	122.6	69.0	53.6	93.5	24.4	122.6	53.6	100.0	69.0	53.6	92.8	23.8	122.6	53.6	9.1	38%	48.3	51.5
HE MACHICURA U1	hidro	175.6	50.3	23.5	26.8	25.7	2.2	31.2	7.7	47.5	23.5	26.8	25.4	1.9	31.2	7.7	0.4	20%	7.2	7.5
TER TOCOPILLA U16-TG-TV	gas	3065.0	421.8	350.0	71.8	373.1	23.0	398.5	48.5	399.2	350.0	71.8	366.4	16.4	398.6	48.6	3.8	23%	42.1	46.0
HE PANGUE U2	hidro	924.0	239.5	161.0	78.5	168.4	7.4	213.2	52.1	228.0	161.0	78.5	166.6	5.6	213.2	52.2	0.7	13%	43.3	48.6
HE ANTUCO U1	hidro	752.0	157.1	78.0	79.1	109.2	31.2	159.5	81.5	152.0	78.0	79.1	107.7	29.7	159.5	81.4	11.5	39%	71.9	77.6
					309.7		88.2		243.4				77.4		243.5	25.5	33.0%	212.7	231.2	77.4

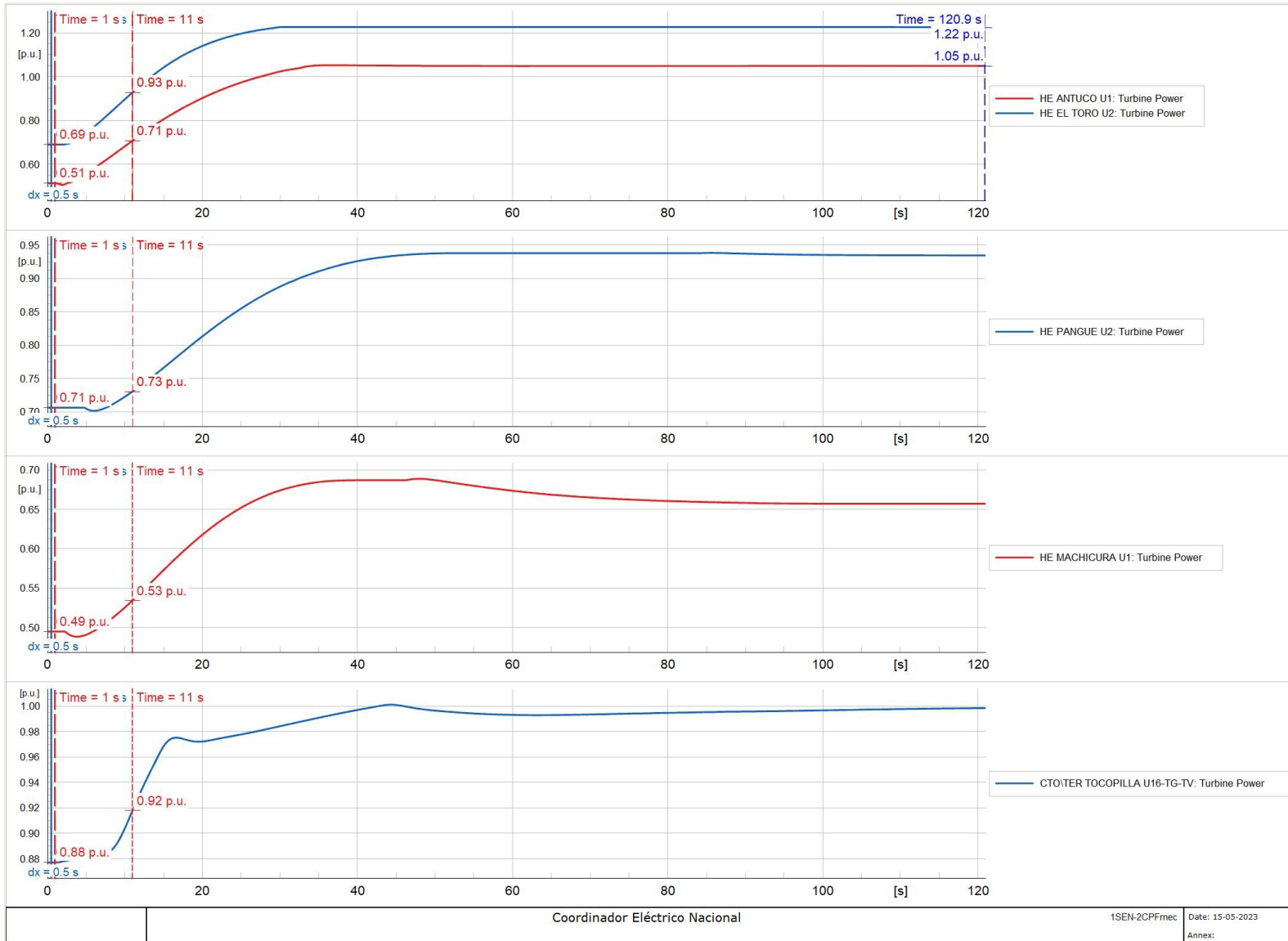
Tabla bb: "Balance" Caso 6.2

Balance Total SEN	Inicial [MW]	Postcont. [MW]	10segs [MW]	2min [MW]	Balance [MW]
Generación	11997.6	-	11786.6	11825.8	-
Carga	11537.0	-	11328.2	11355.1	182.0
Potencia Mecánica	9821.0	9424.0	9493.1	9661.5	-
Pérdidas	460.6	-	458.4	470.8	10.2
Aporte CPF	-	-	69.1	237.5	237.5
	0.0	-	0.0	0.0	409.3





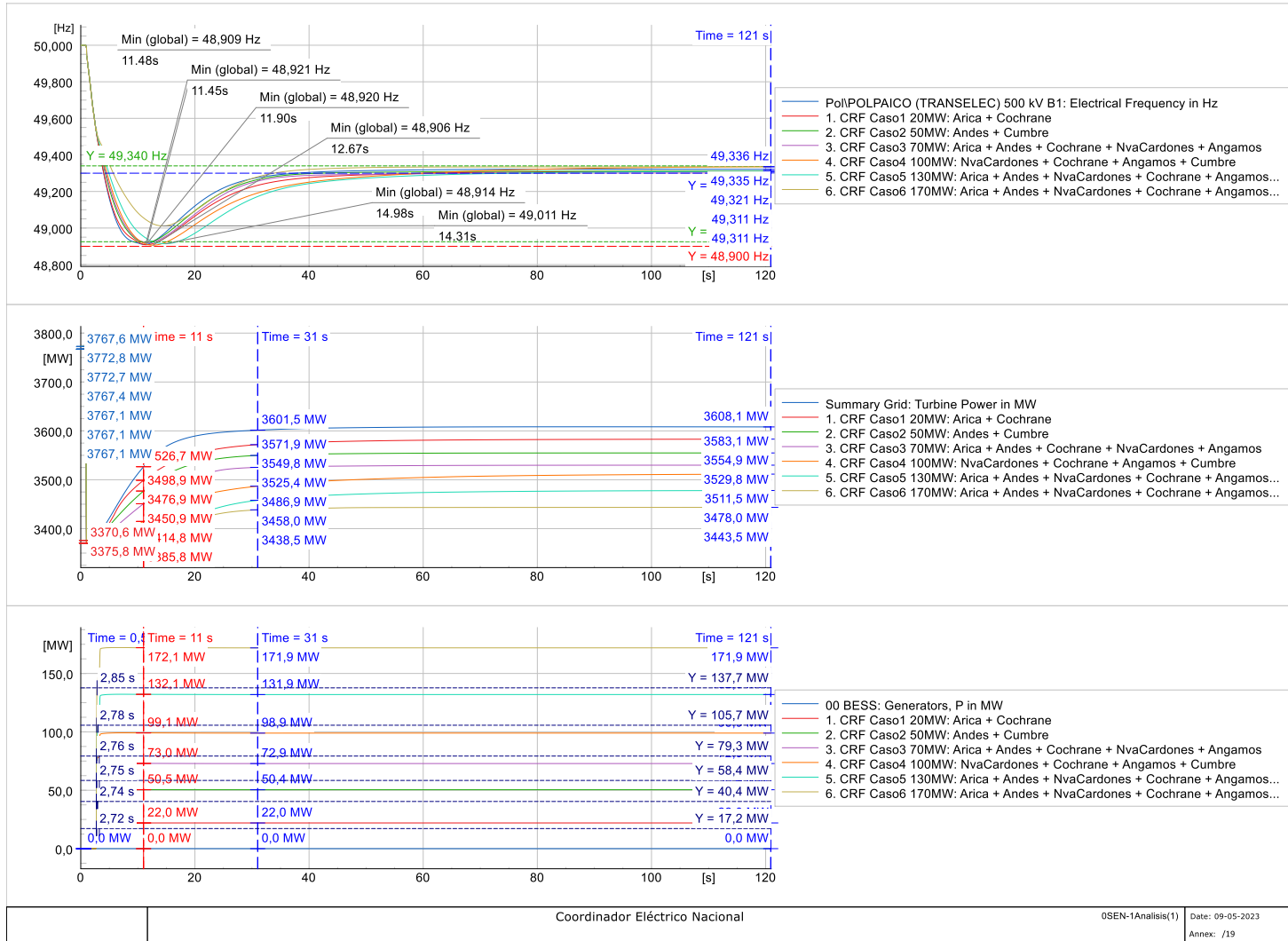


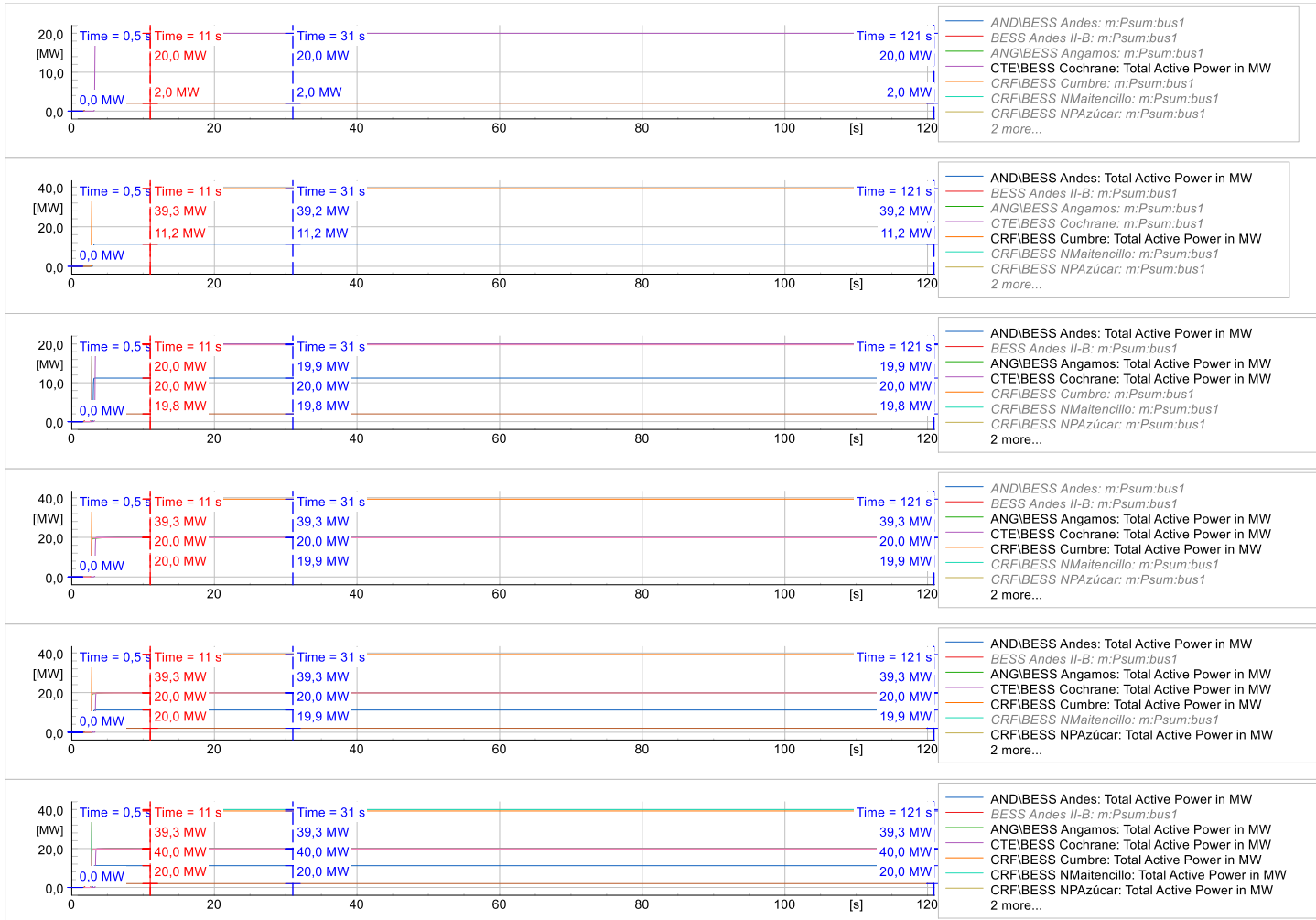




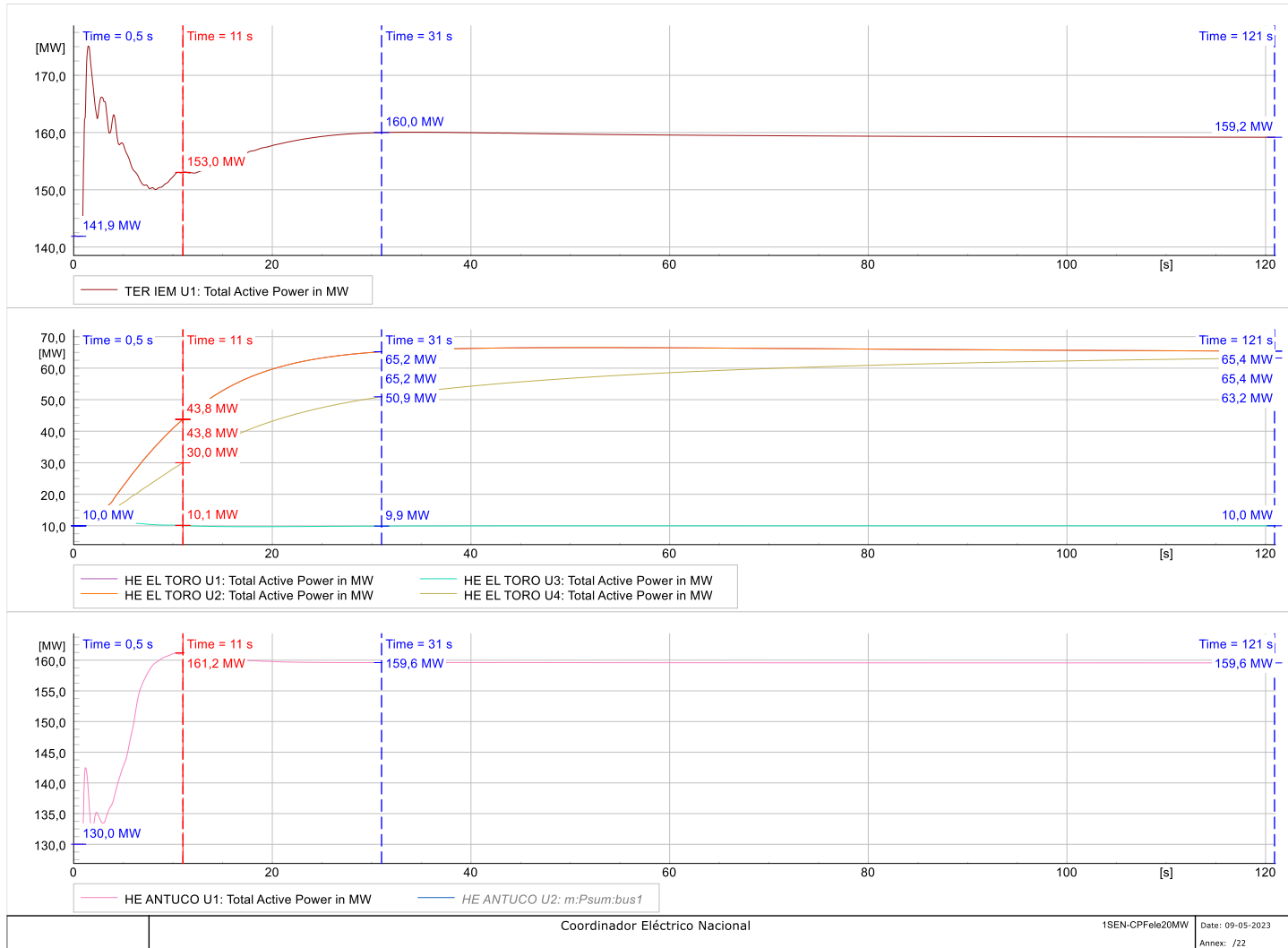
6.2 Resultados Simulaciones Análisis CRF

6.2.1 Caso A 1.3 E1 2024 01 22 DA 17 Hrs 29,36[GVA] 10762,5[MW]

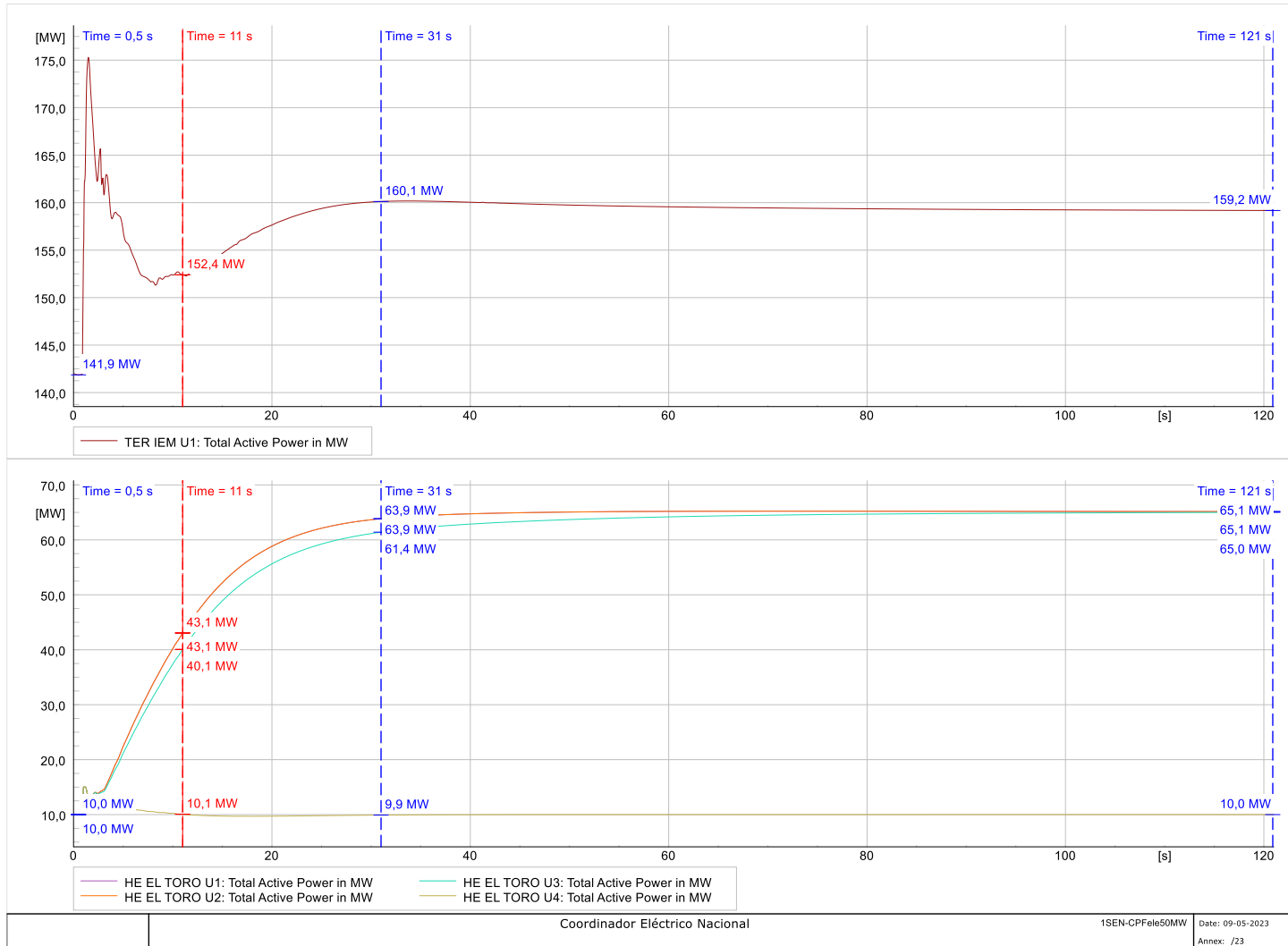




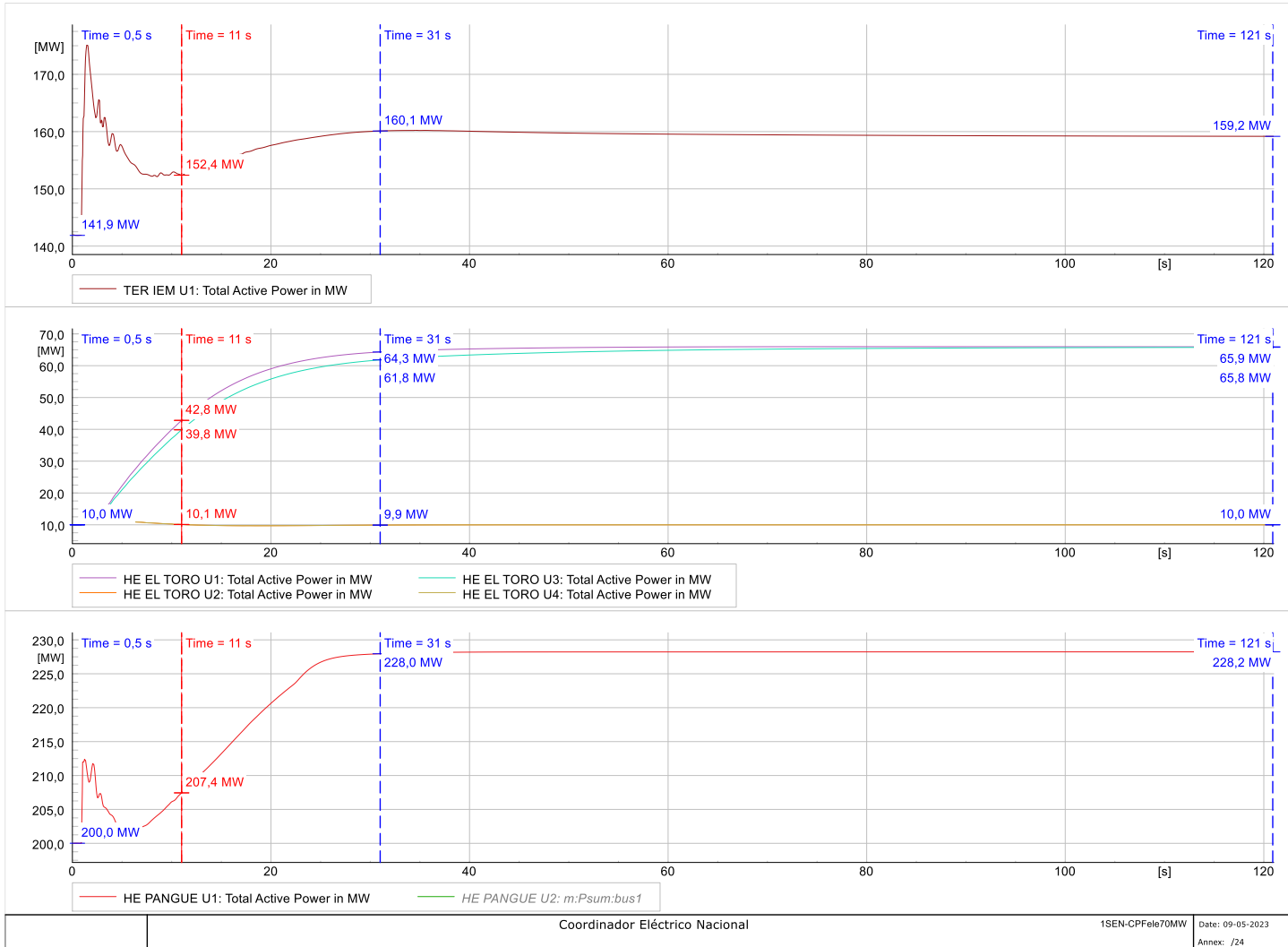
6.2.1.1 Aportes Individuales Caso A1 22 MW CRF



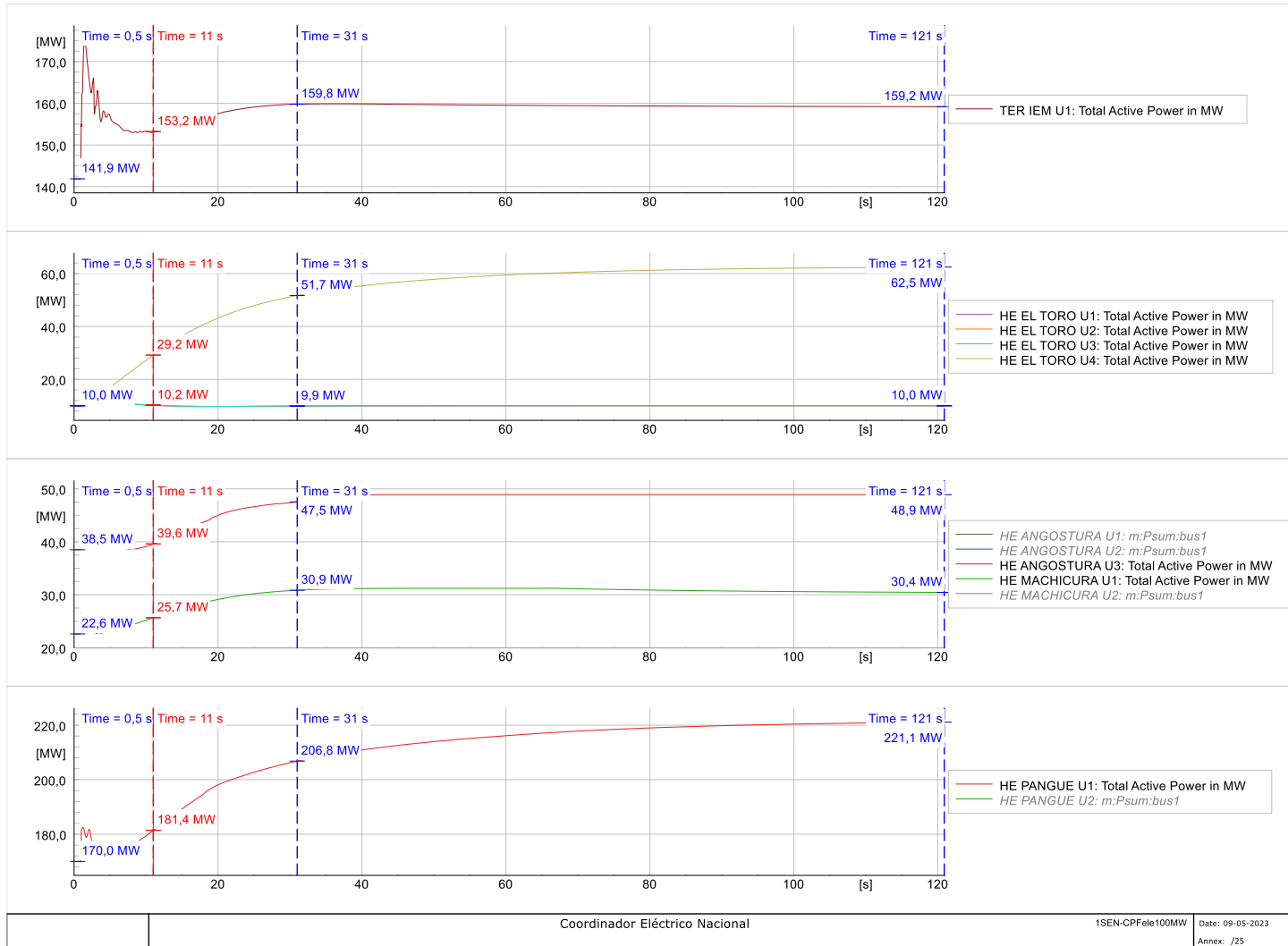
6.2.1.2 Aportes Individuales Caso A2 51 MW CRF



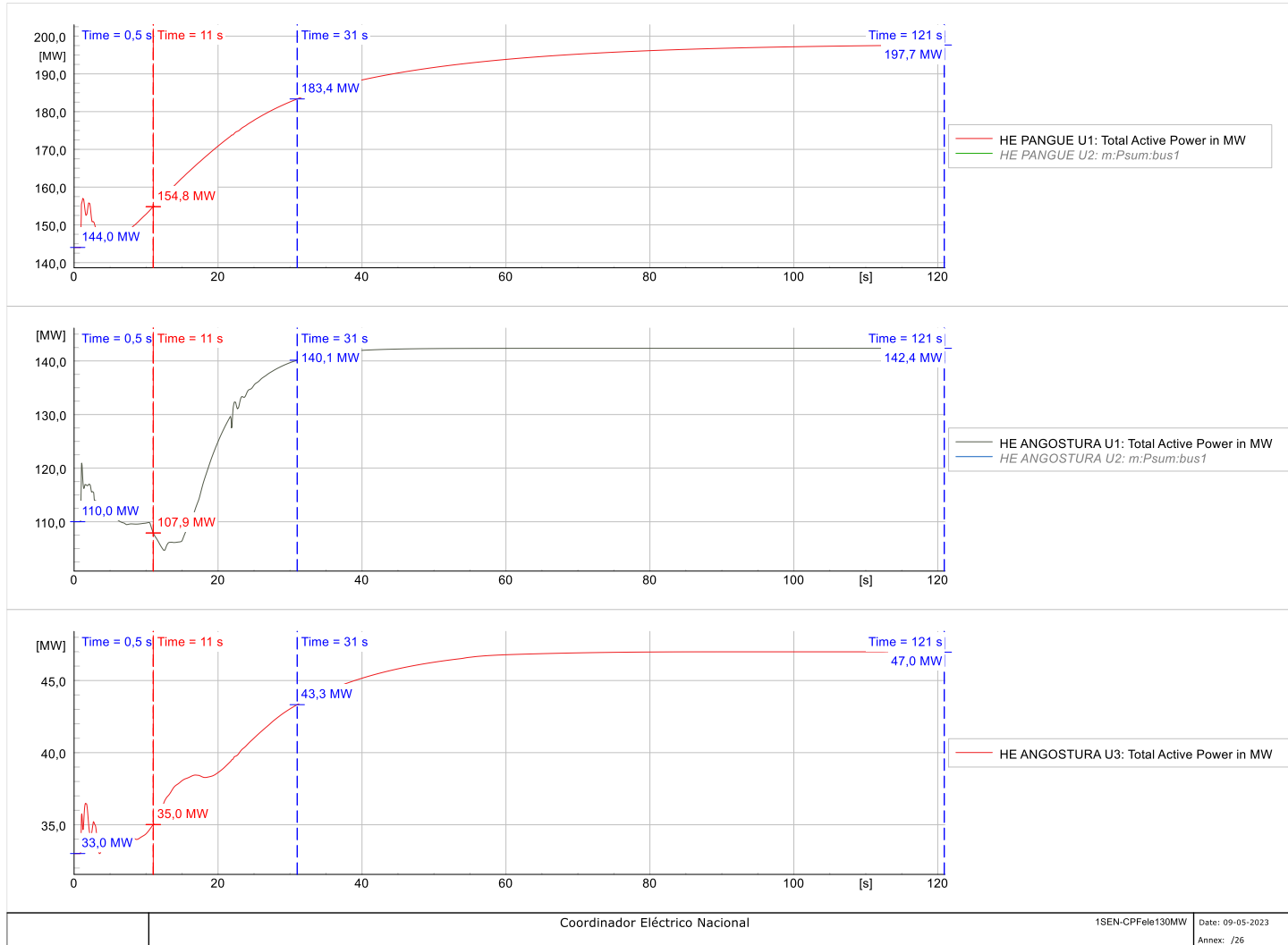
6.2.1.3 Aportes Individuales Caso A3 74 MW CRF



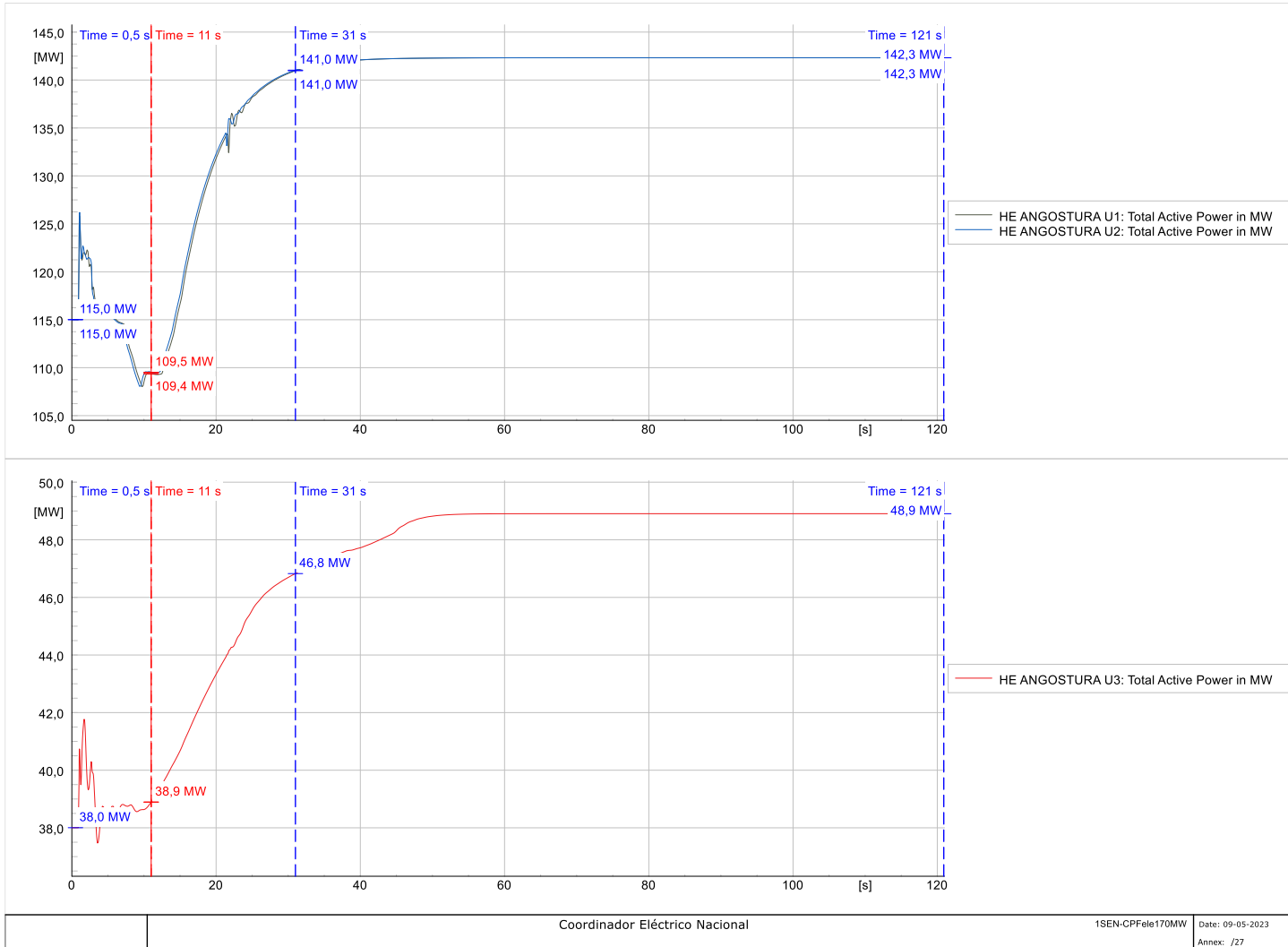
6.2.1.4 Aportes Individuales Caso A4 100 MW CRF



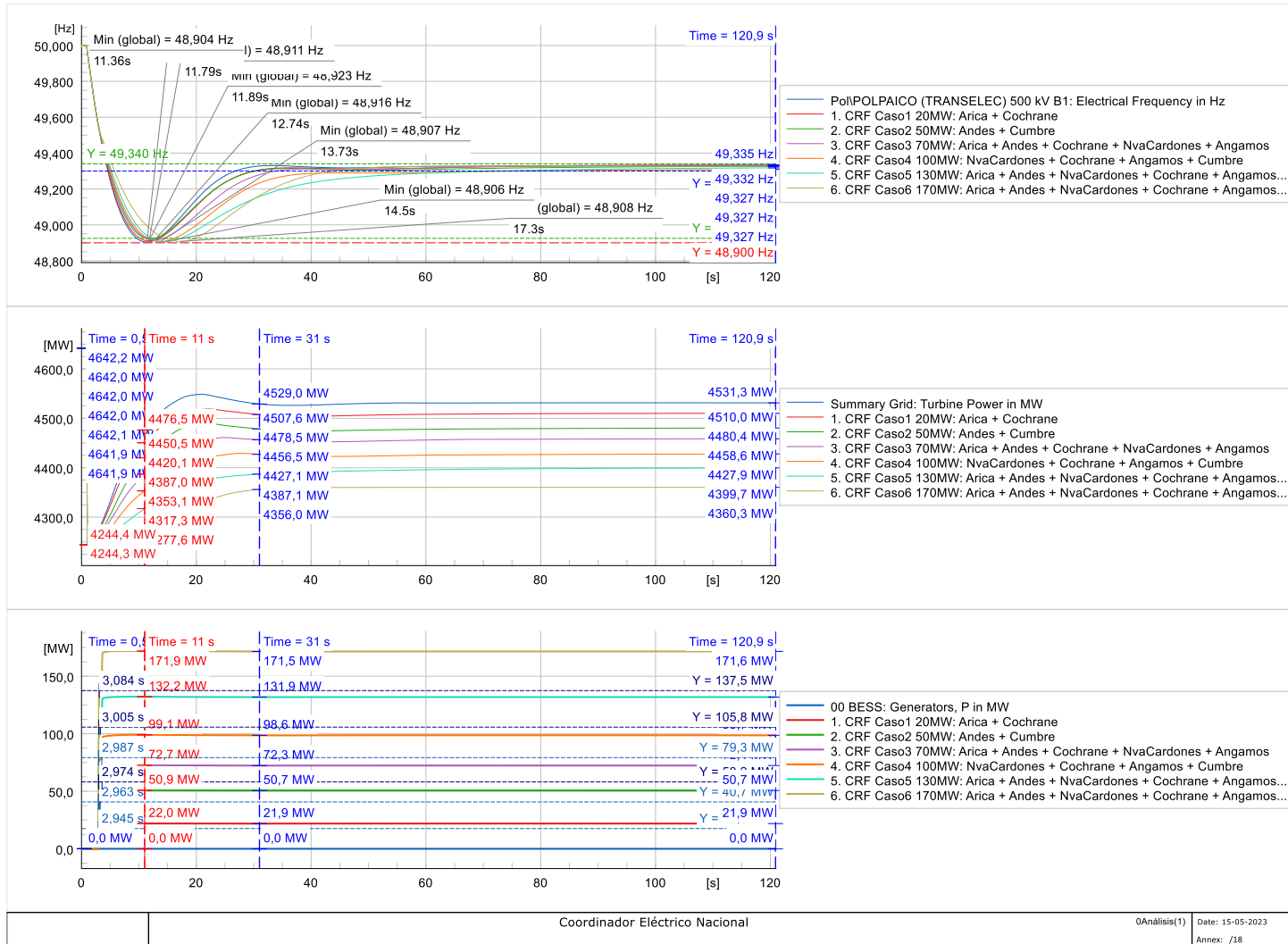
6.2.1.5 Aportes Individuales Caso A5 134 MW CRF

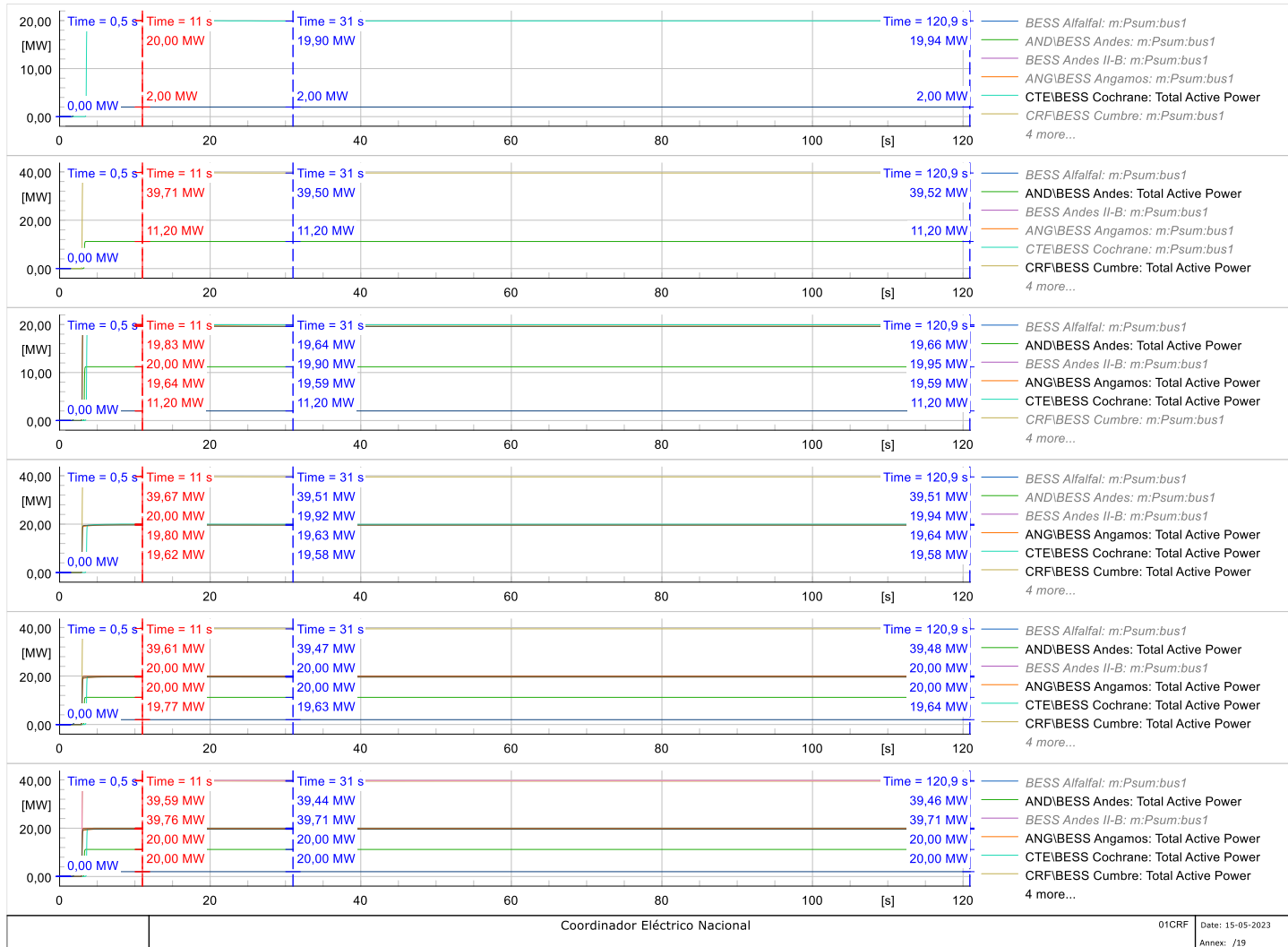


6.2.1.6 Aportes Individuales Caso A6 174 MW CRF

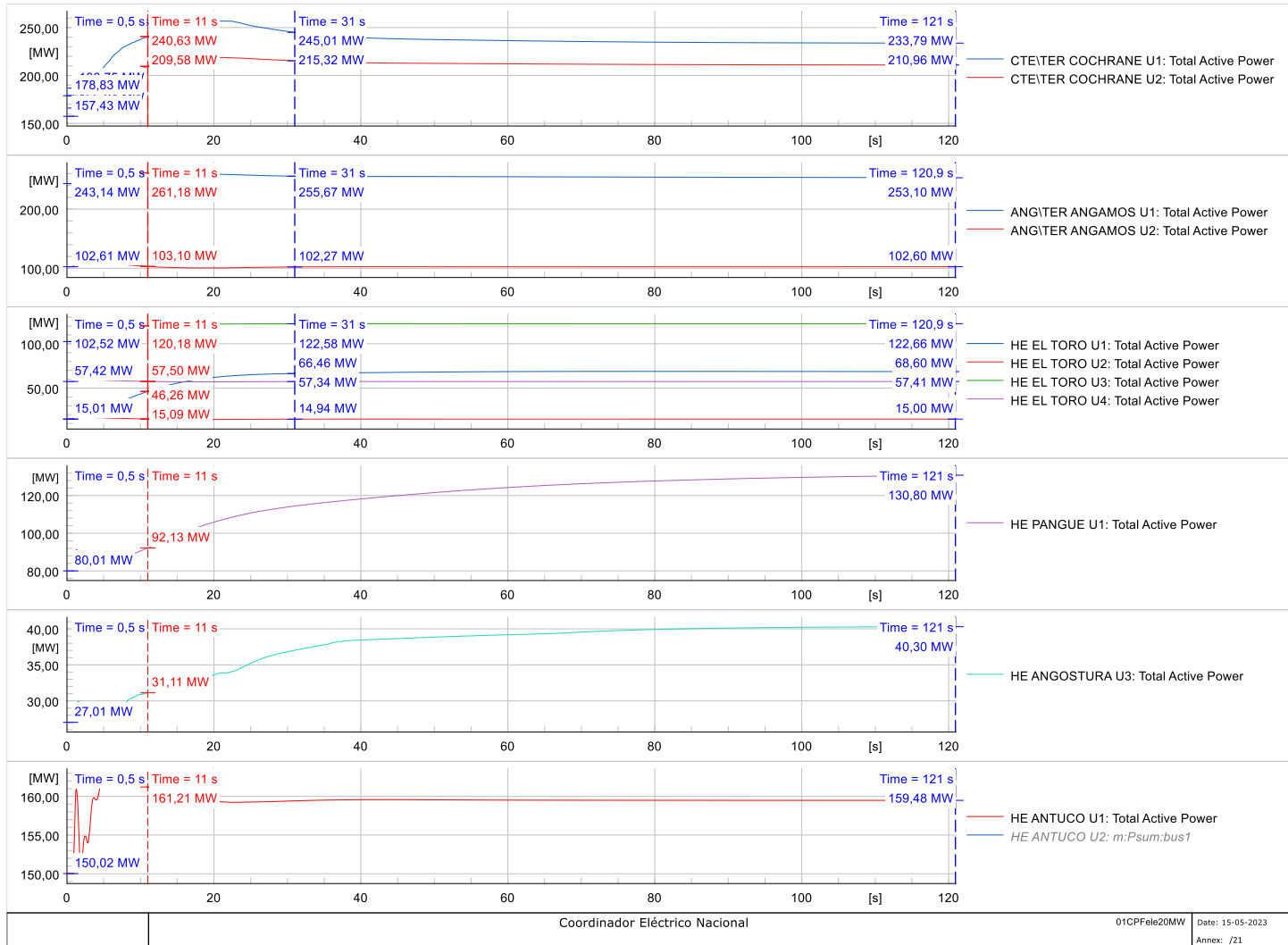


6.2.1 Caso B 2.1 E7 2024 04 07 19 Hrs (HM) 35,38[GVA] 7429,5[MW]

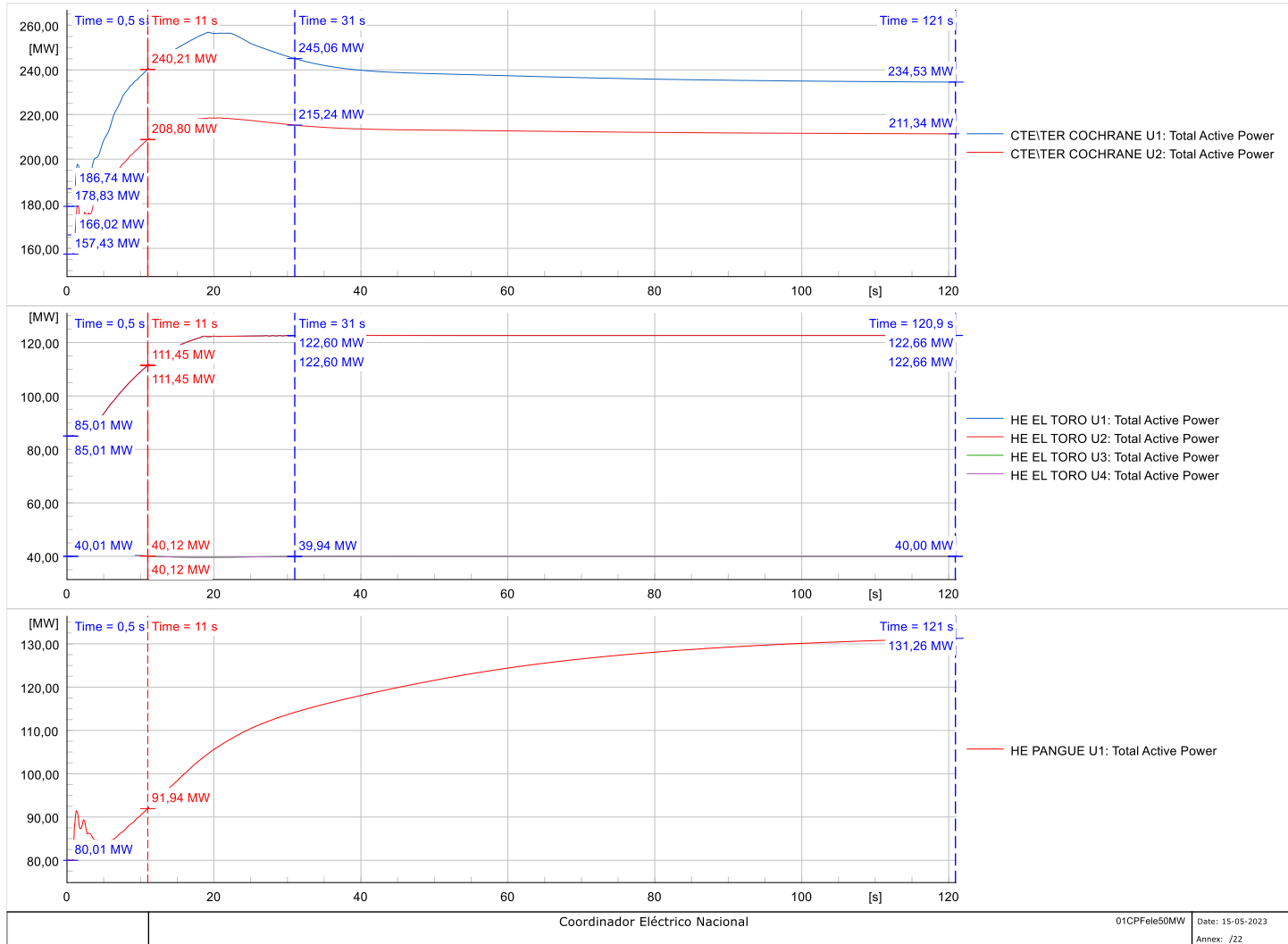




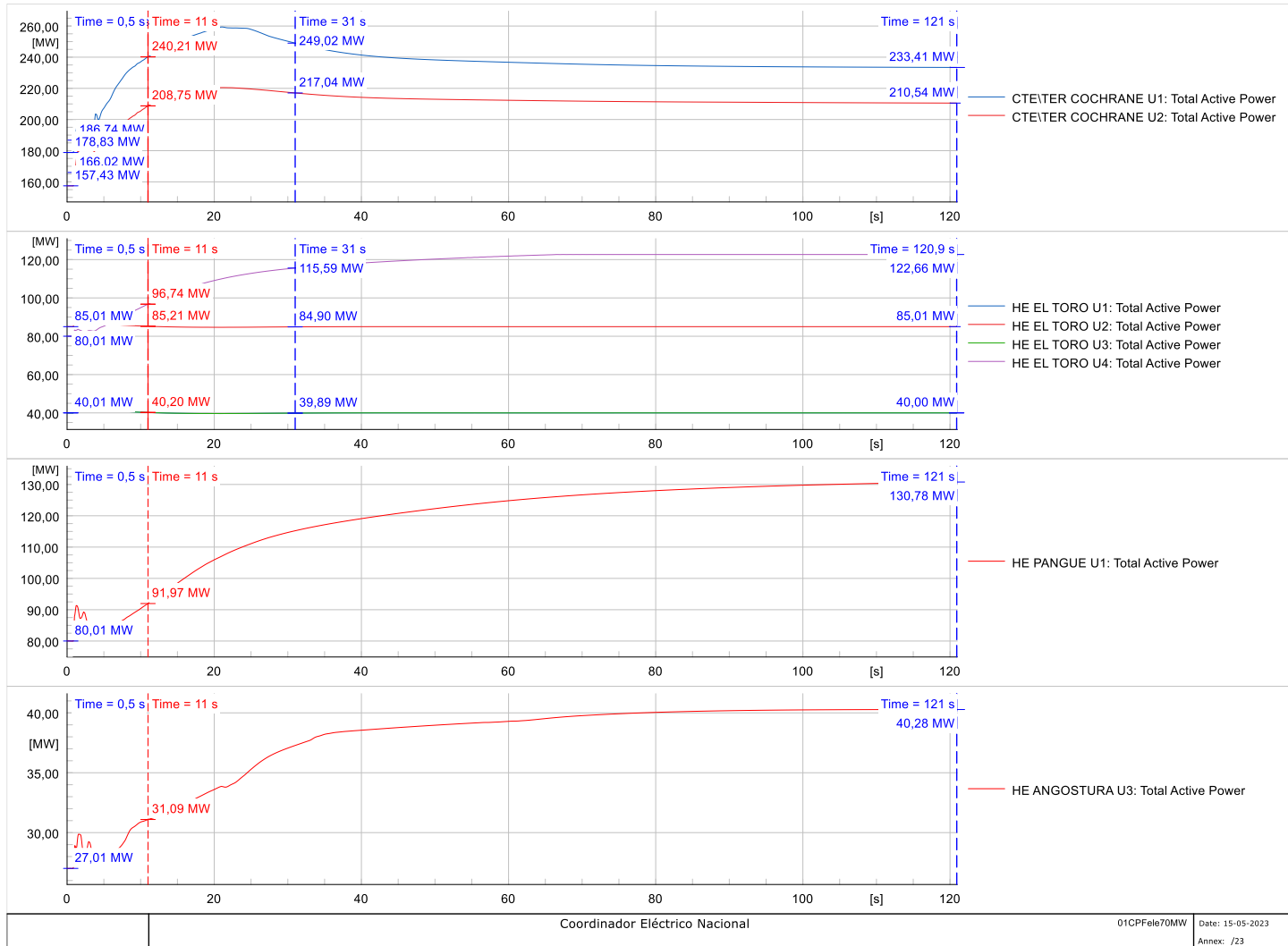
6.2.1.1 Aportes Individuales Caso B1 22 MW CRF



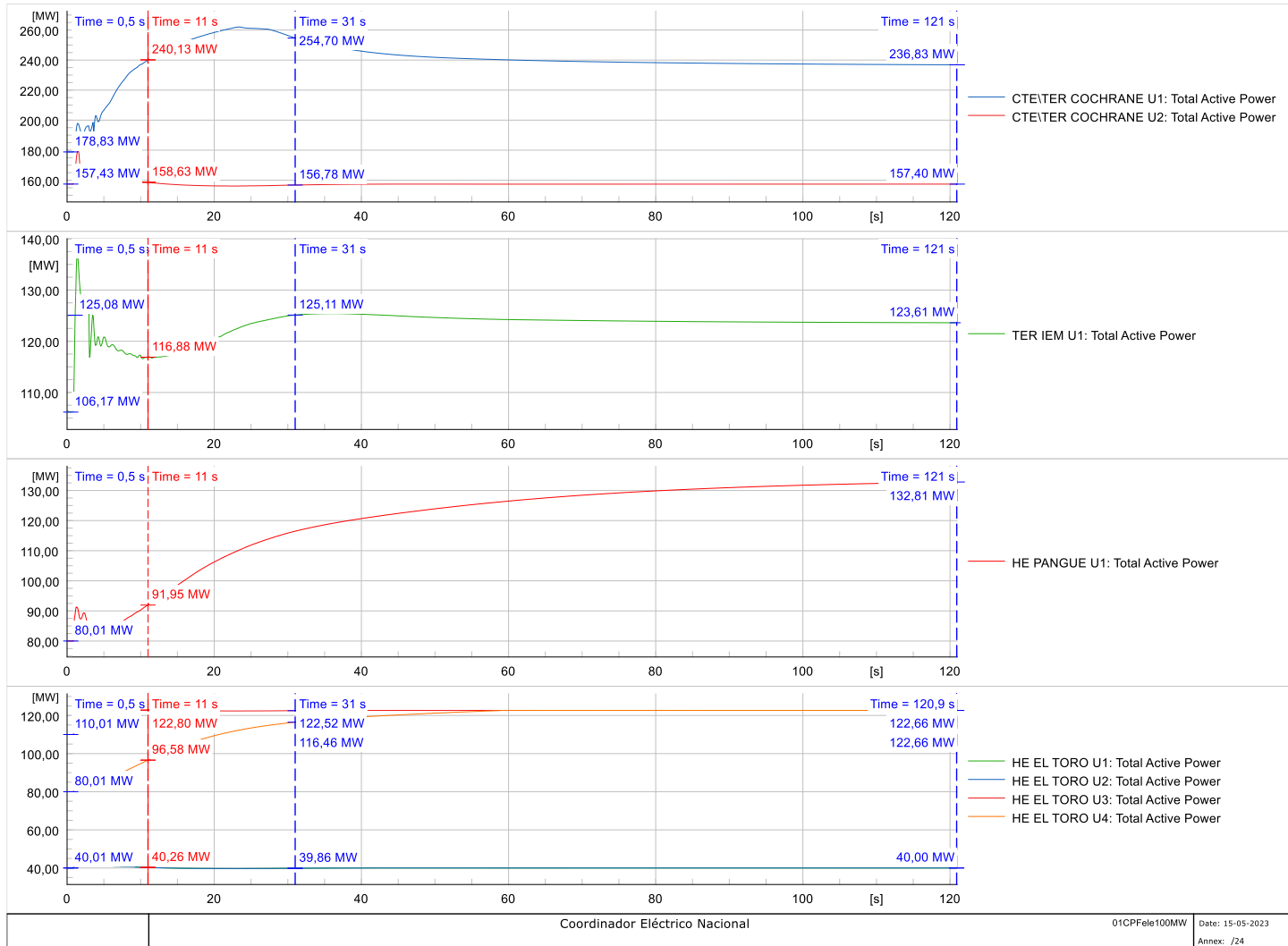
6.2.1.2 Aportes Individuales Caso B2 51 MW CRF



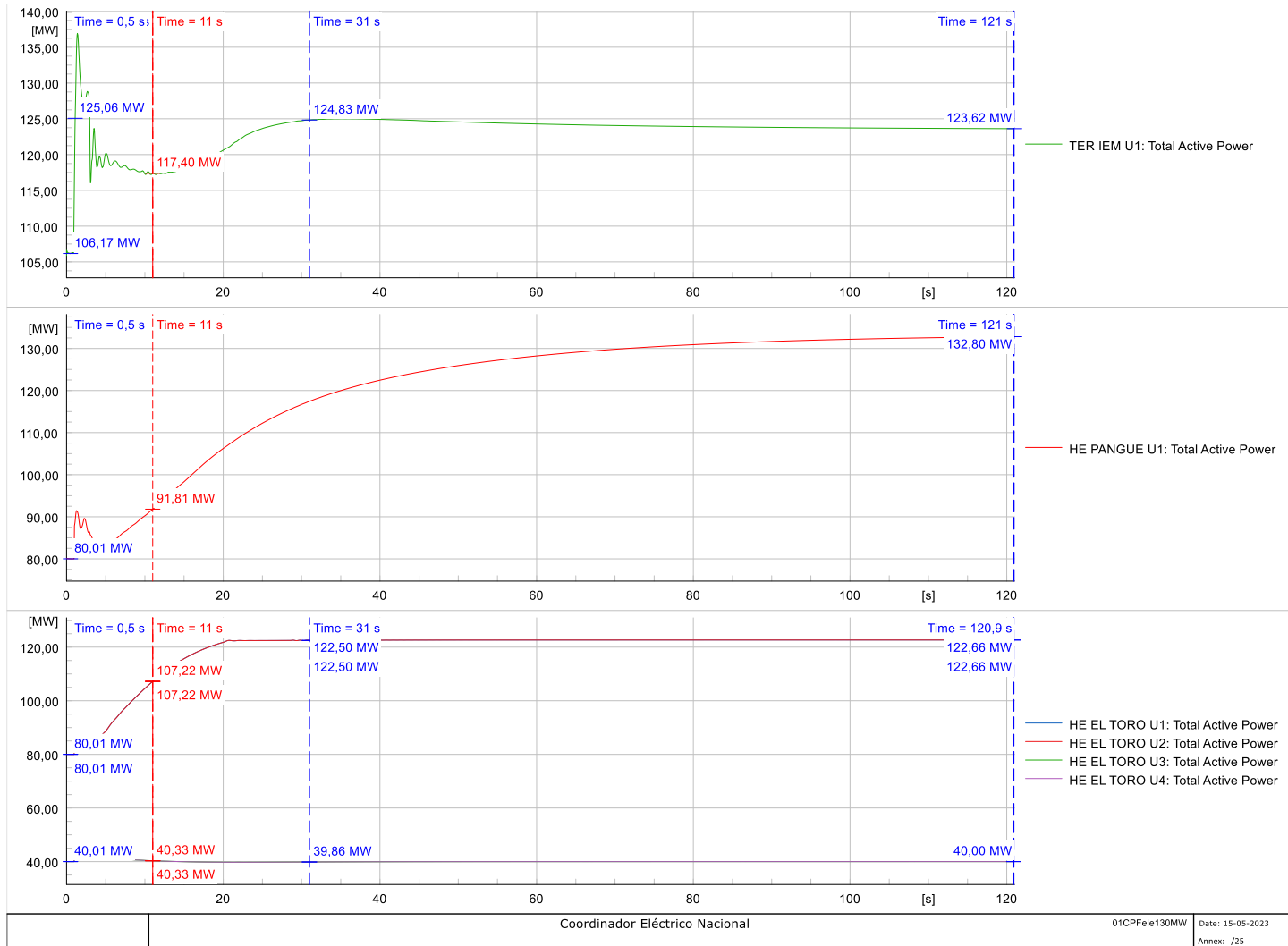
6.2.1.3 Aportes Individuales Caso B3 74 MW CRF



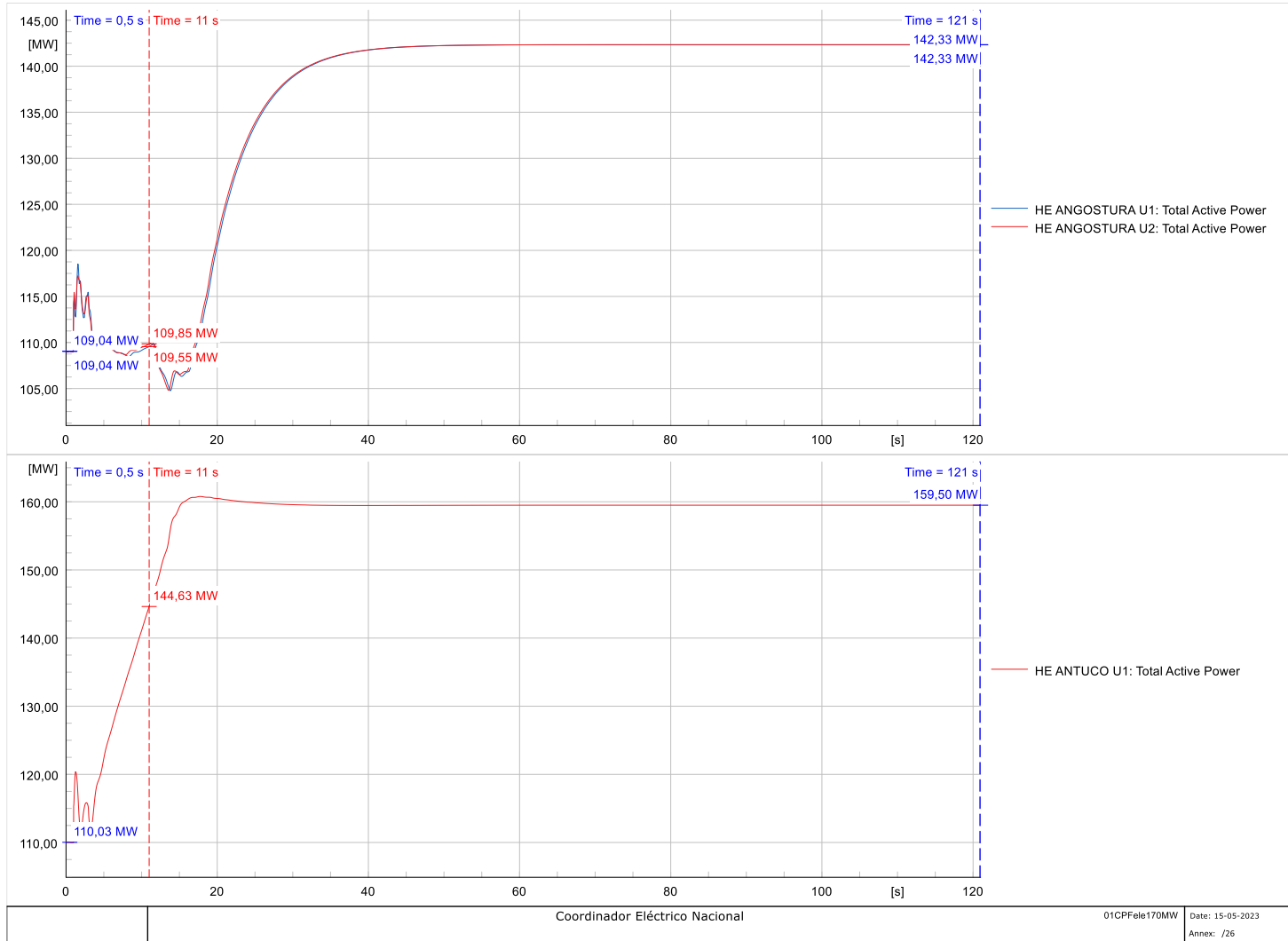
6.2.1.4 Aportes Individuales Caso B4 100 MW CRF



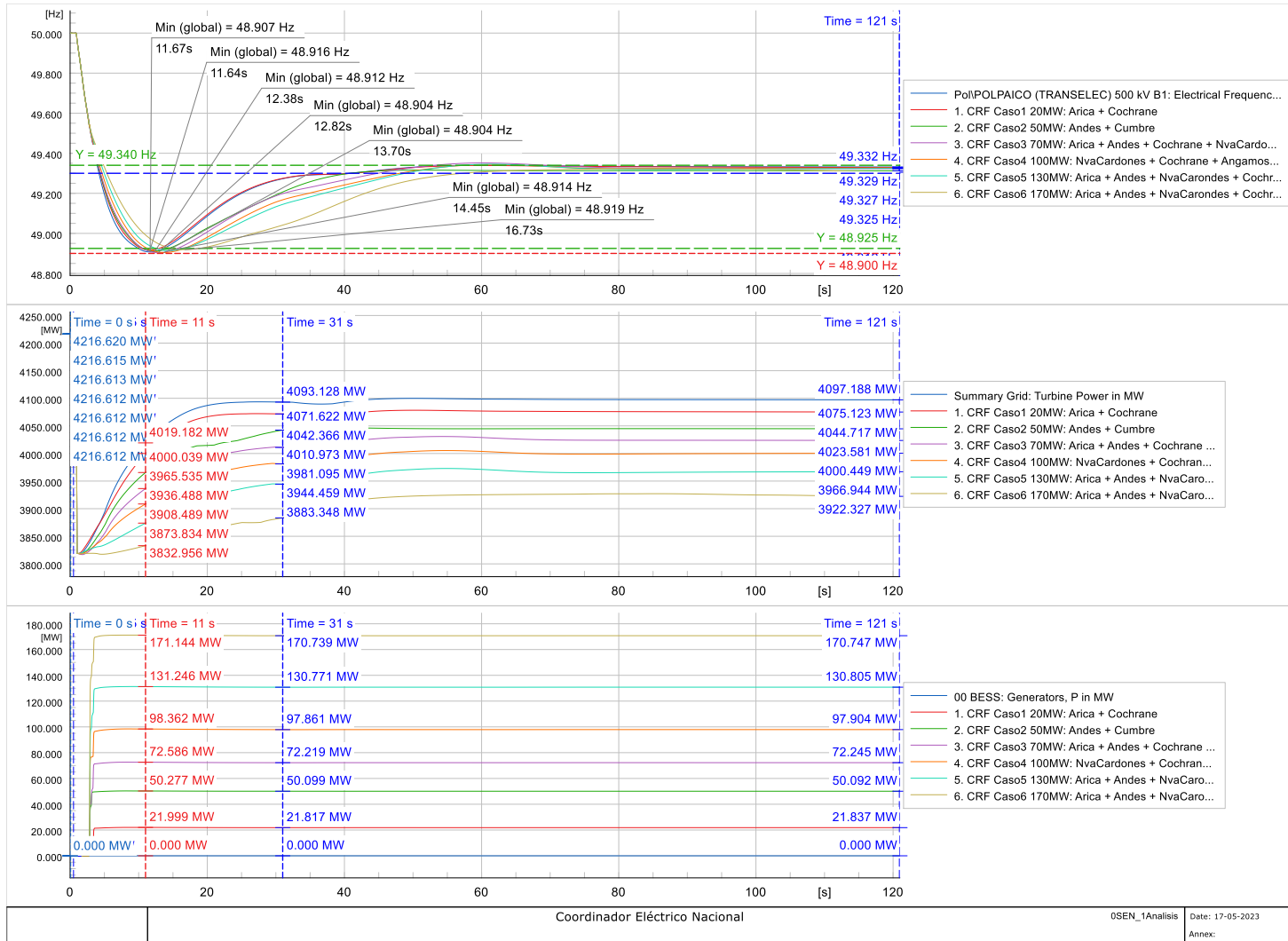
6.2.1.5 Aportes Individuales Caso B5 134 MW CRF

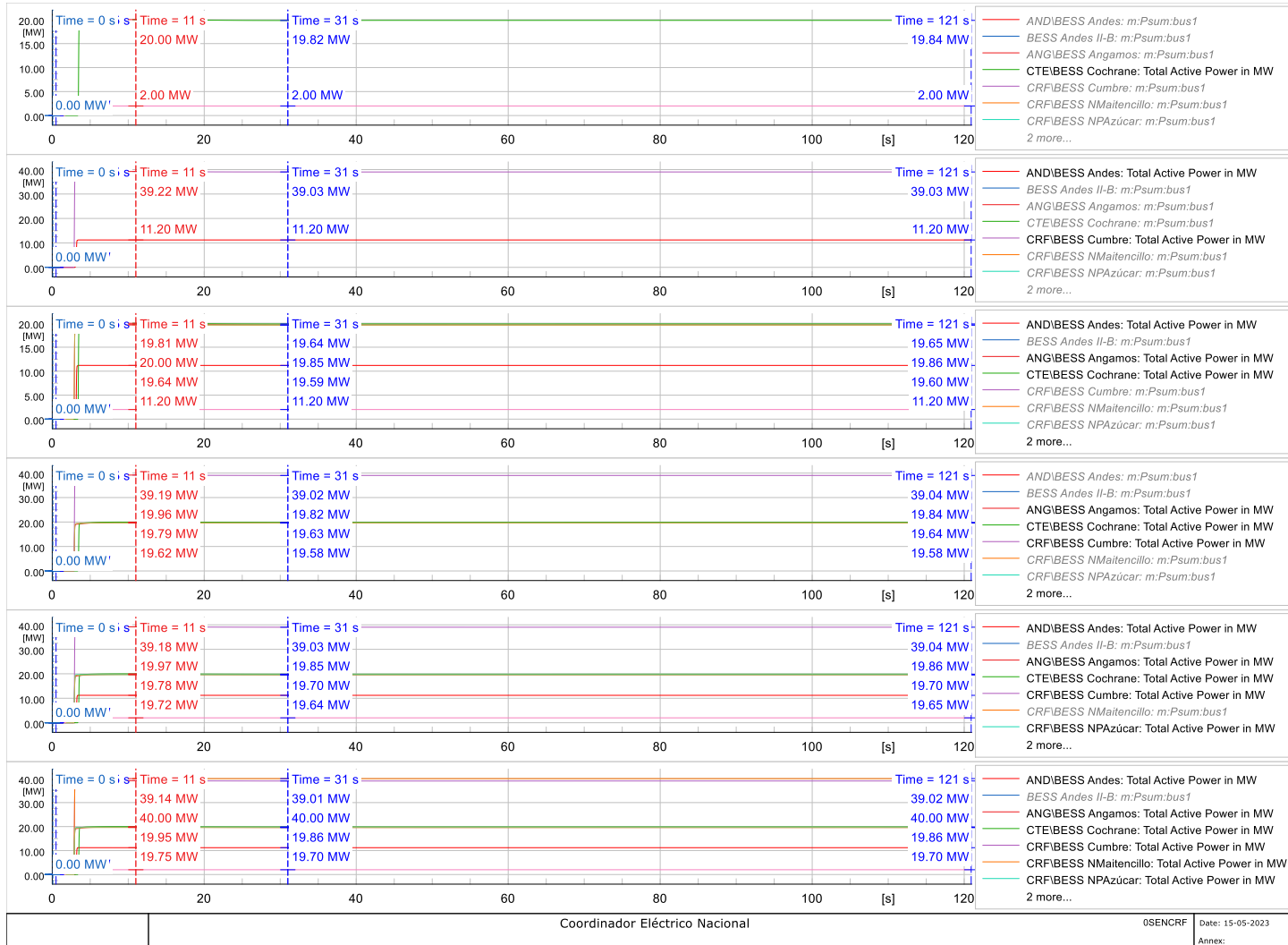


6.2.1.6 Aportes Individuales Caso B6 174 MW CRF

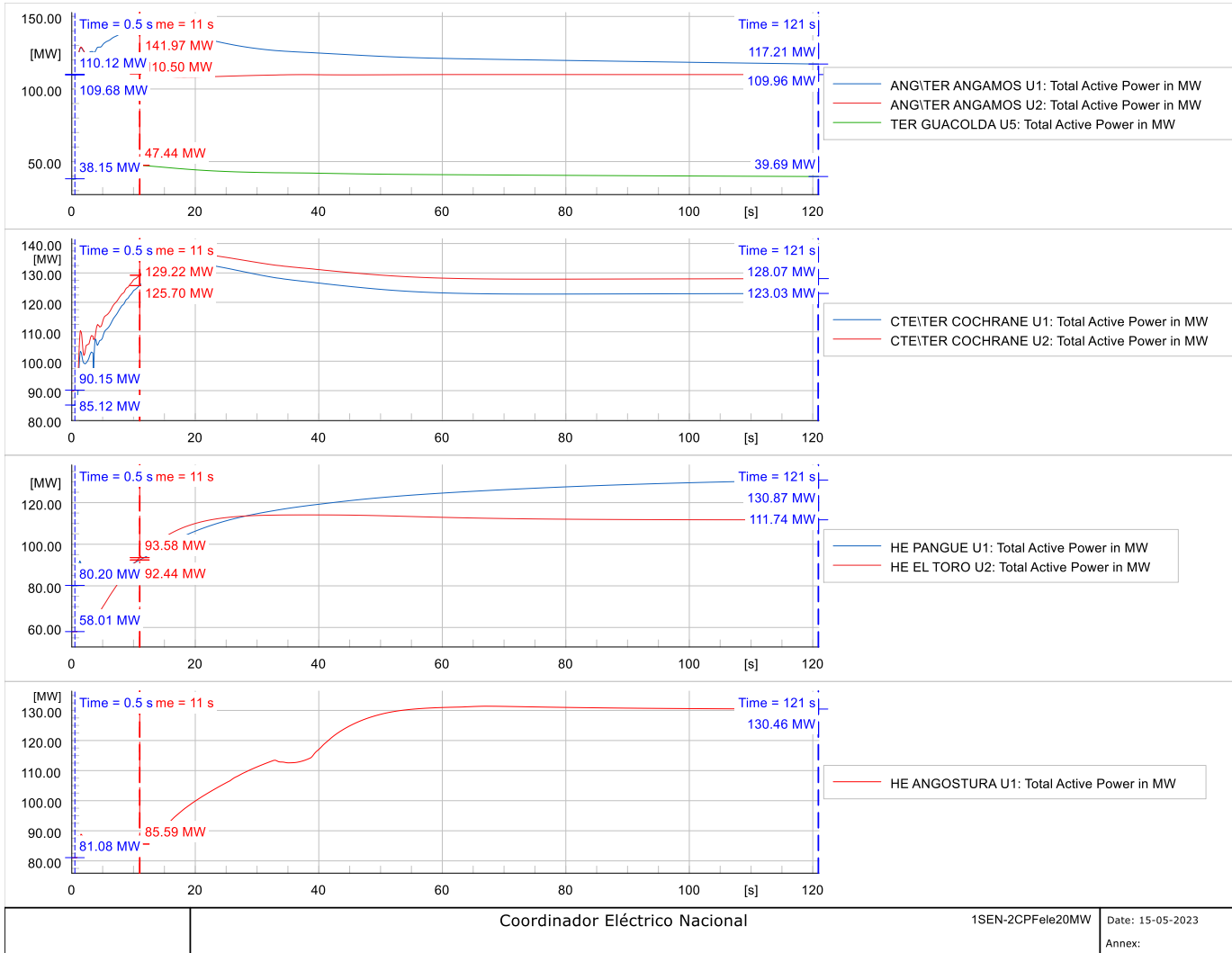


6.2.1 Caso C 2.2 E4 2024 12 09 DM 9 Hrs 34,85[GVA] 9246.8[MW]

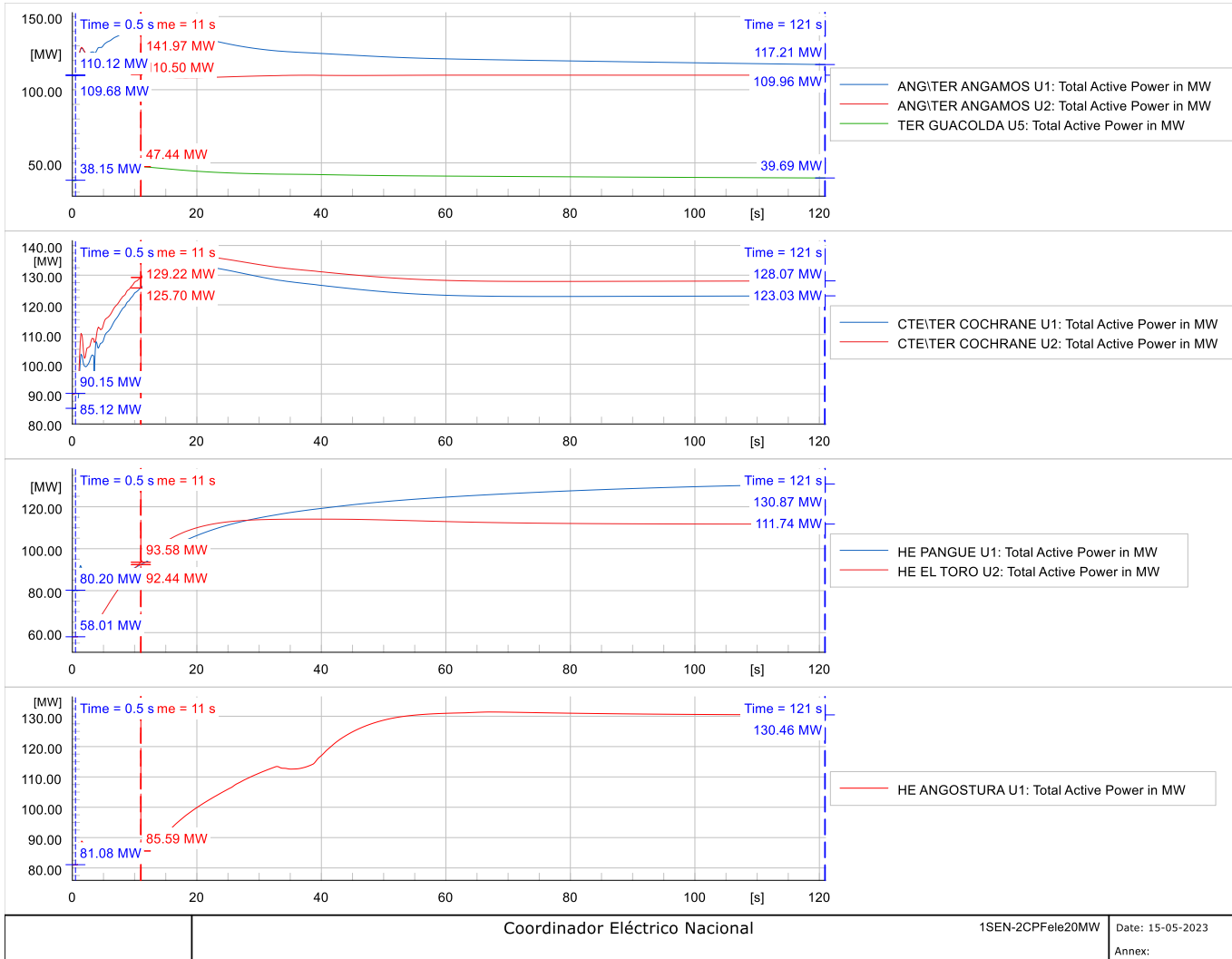




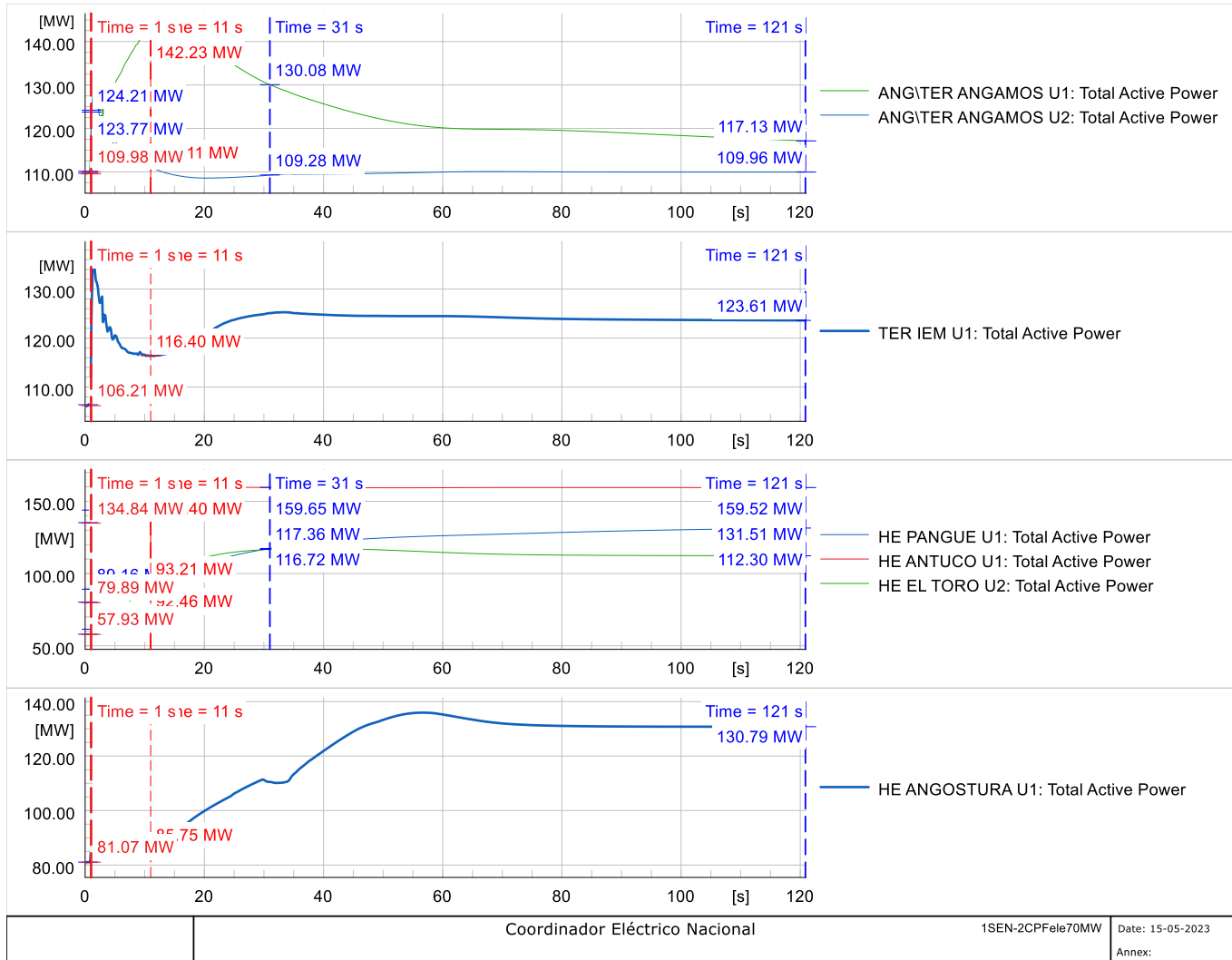
6.2.1.1 Aportes Individuales Caso 3a 22 MW CRF



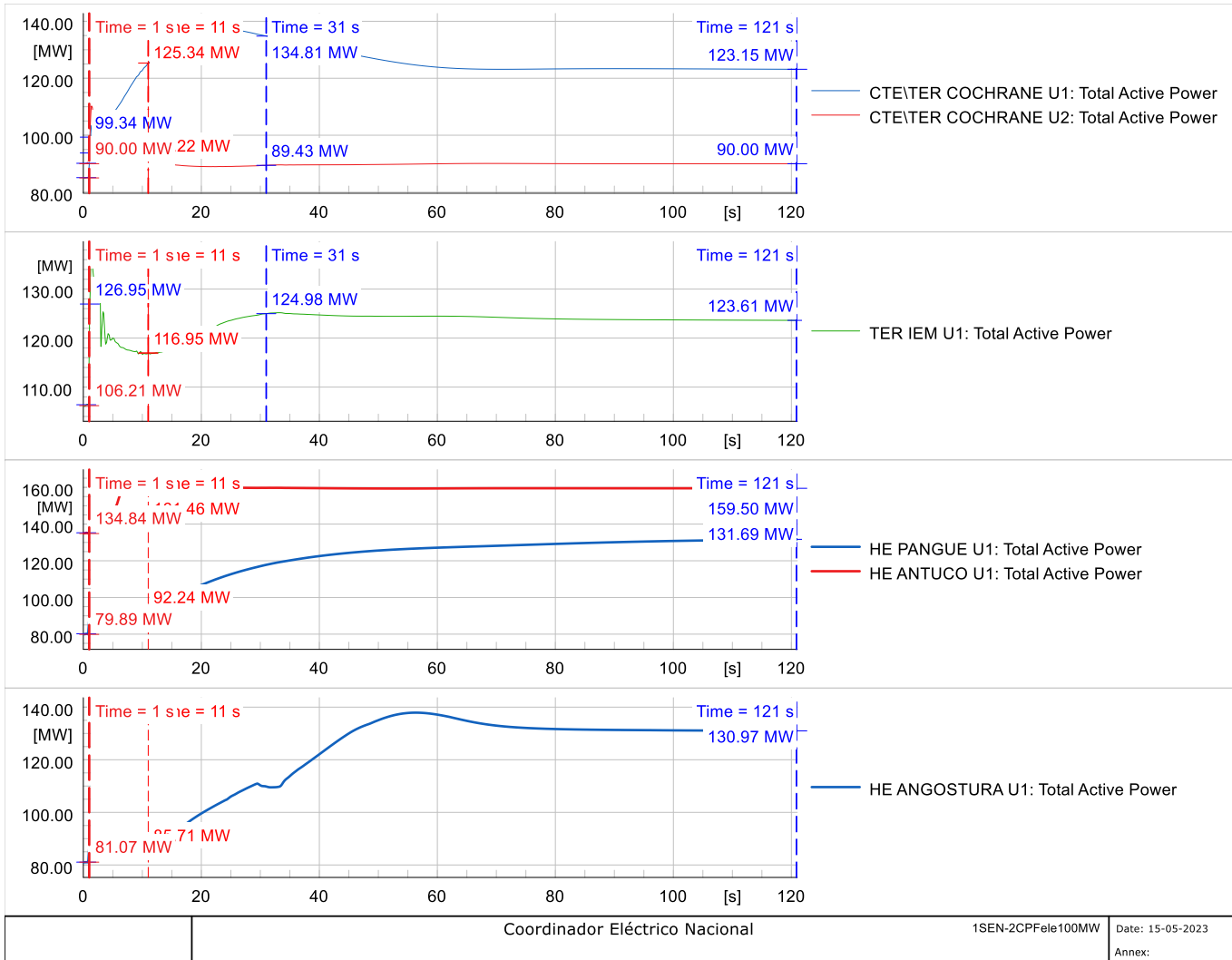
6.2.1.2 Aportes Individuales Caso 3b 50 MW CRF



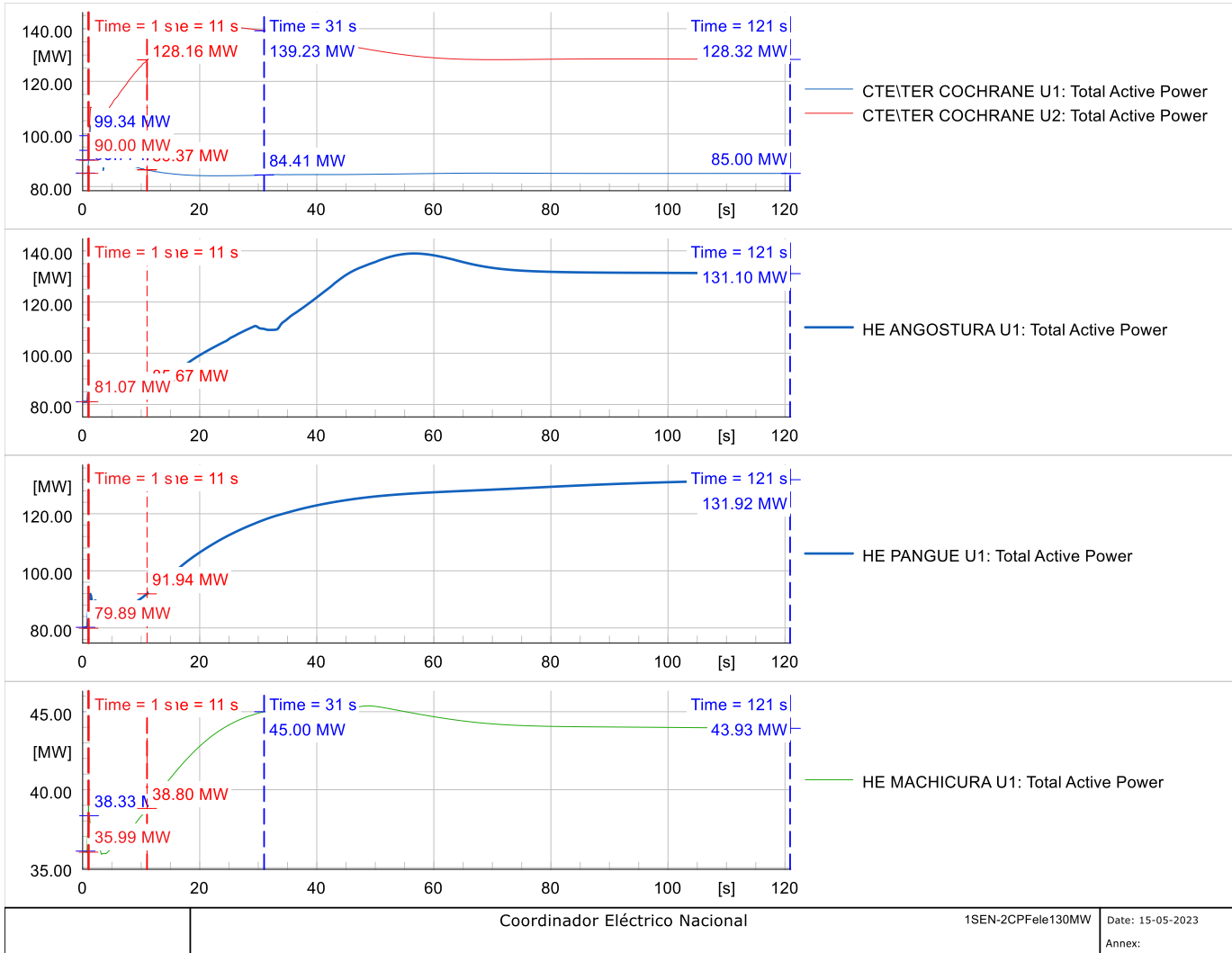
6.2.1.3 Aportes Individuales Caso 3c 70 MW CRF



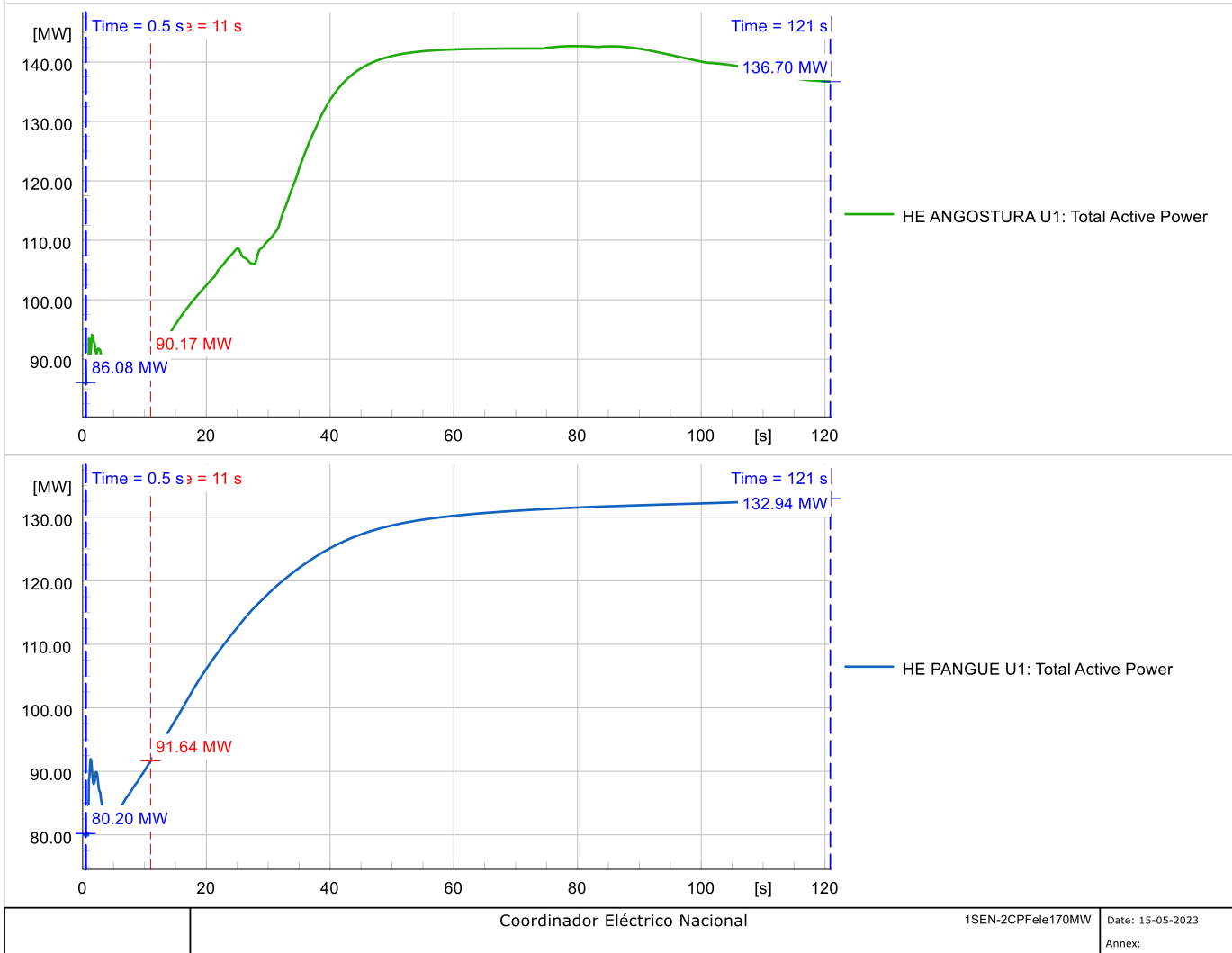
6.2.1.4 Aportes Individuales Caso 3d 100 MW CRF



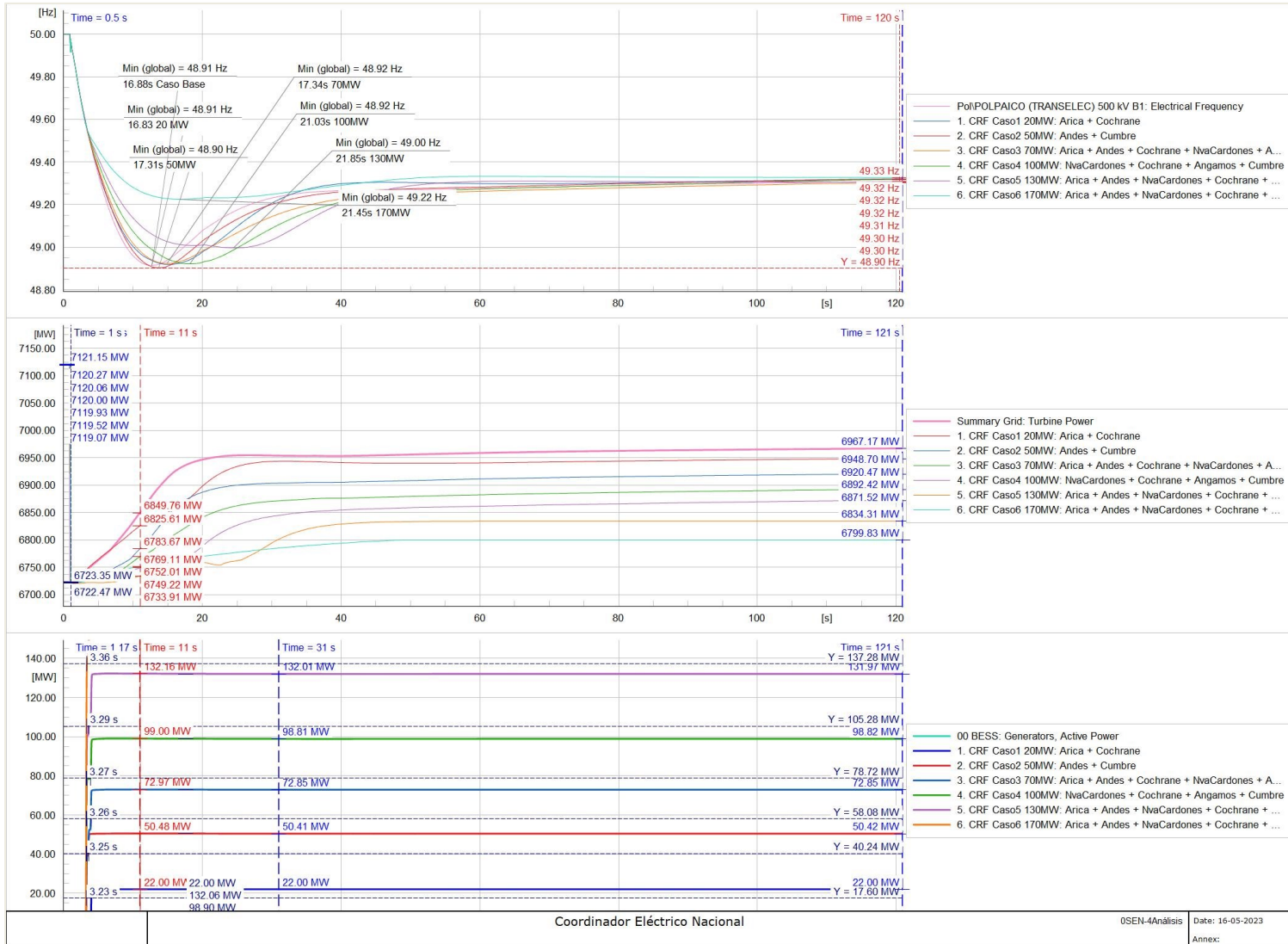
6.2.1.5 Aportes Individuales Caso 3e 130 MW CRF



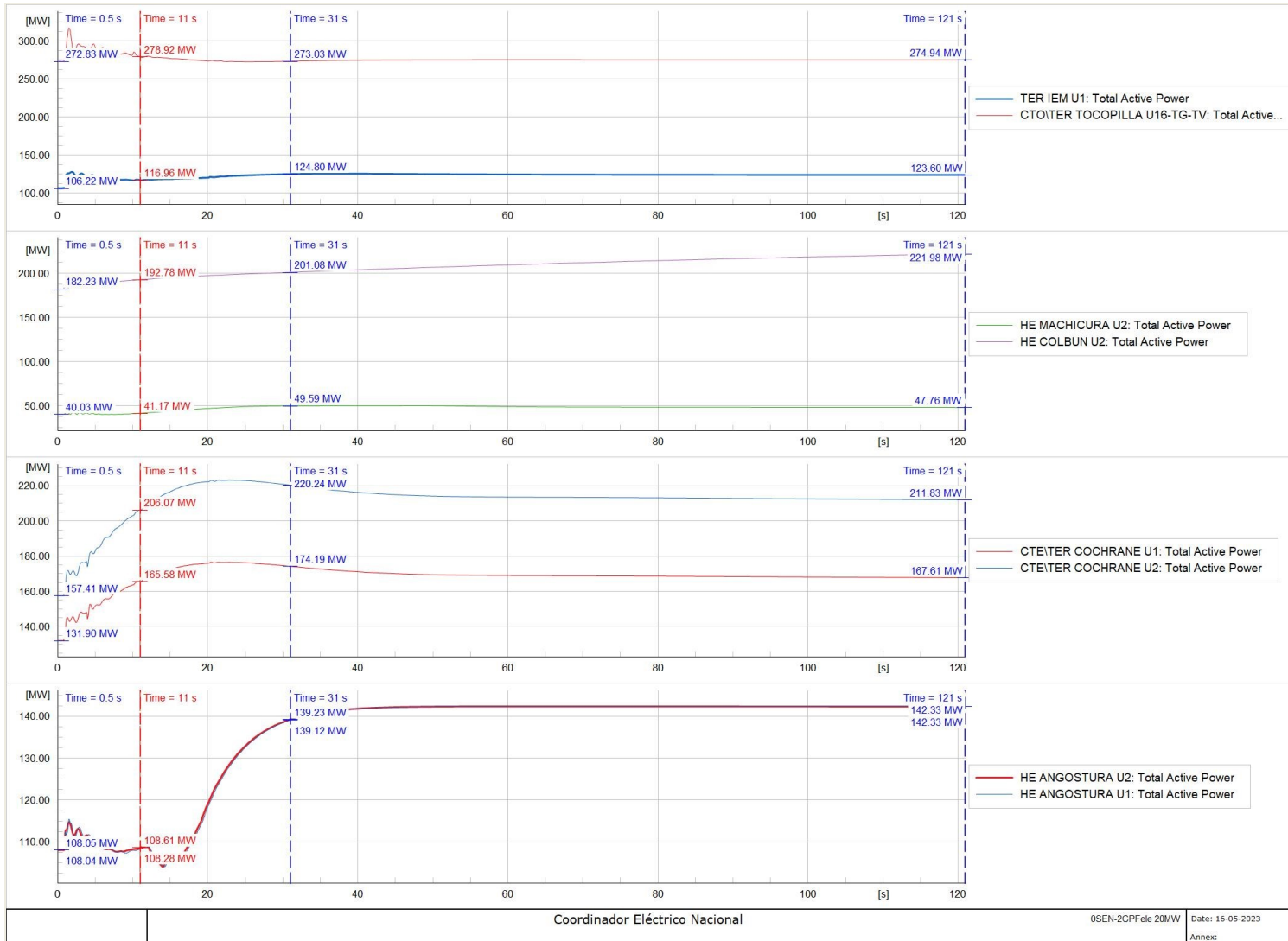
6.2.1.6 Aportes Individuales Caso 3f 170 MW CRF



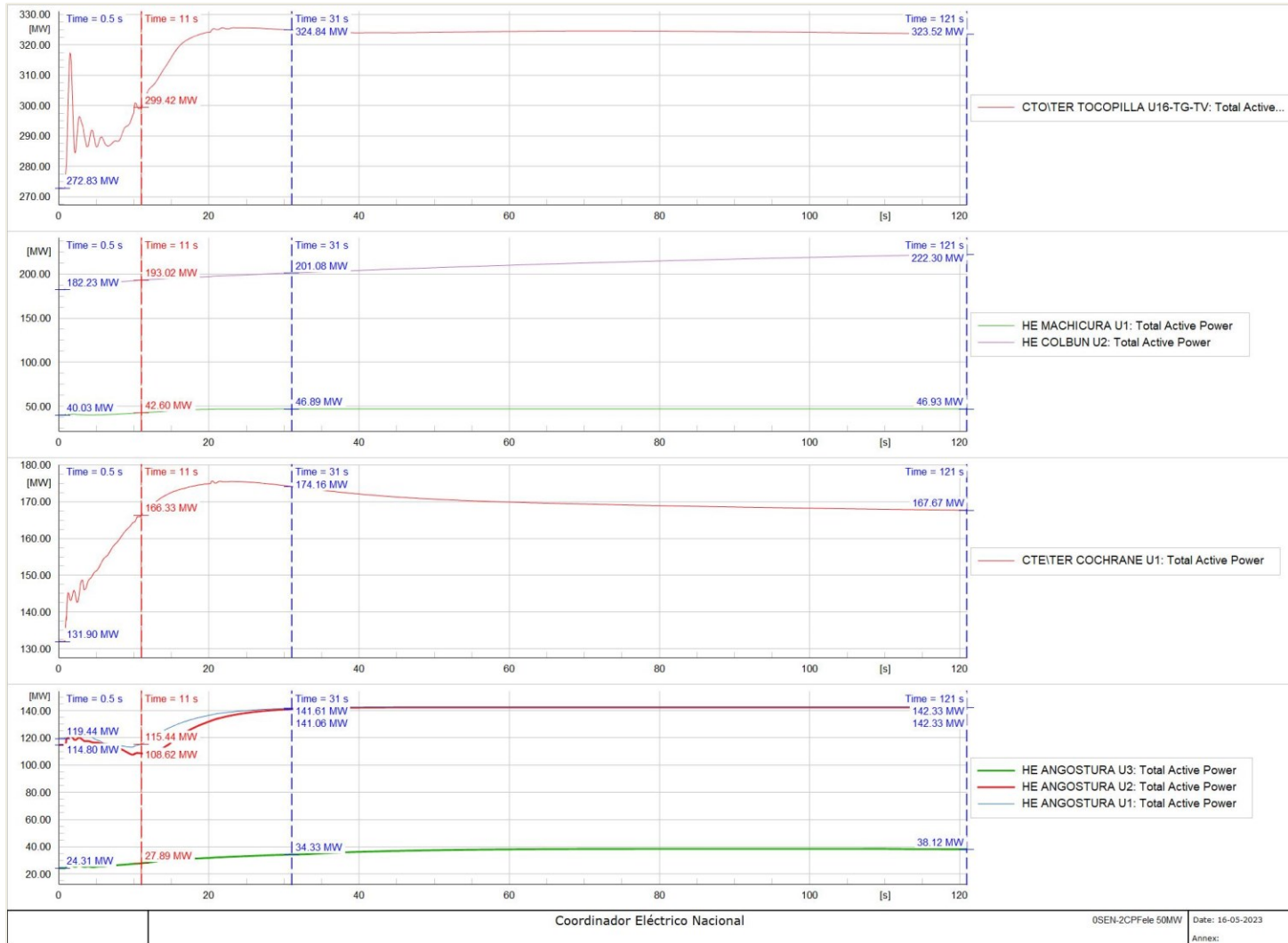
6.2.2 Caso D 3.2 E1 2024 01 22 DA 21 Hrs 34.85[GVA] 9246.8[MW]



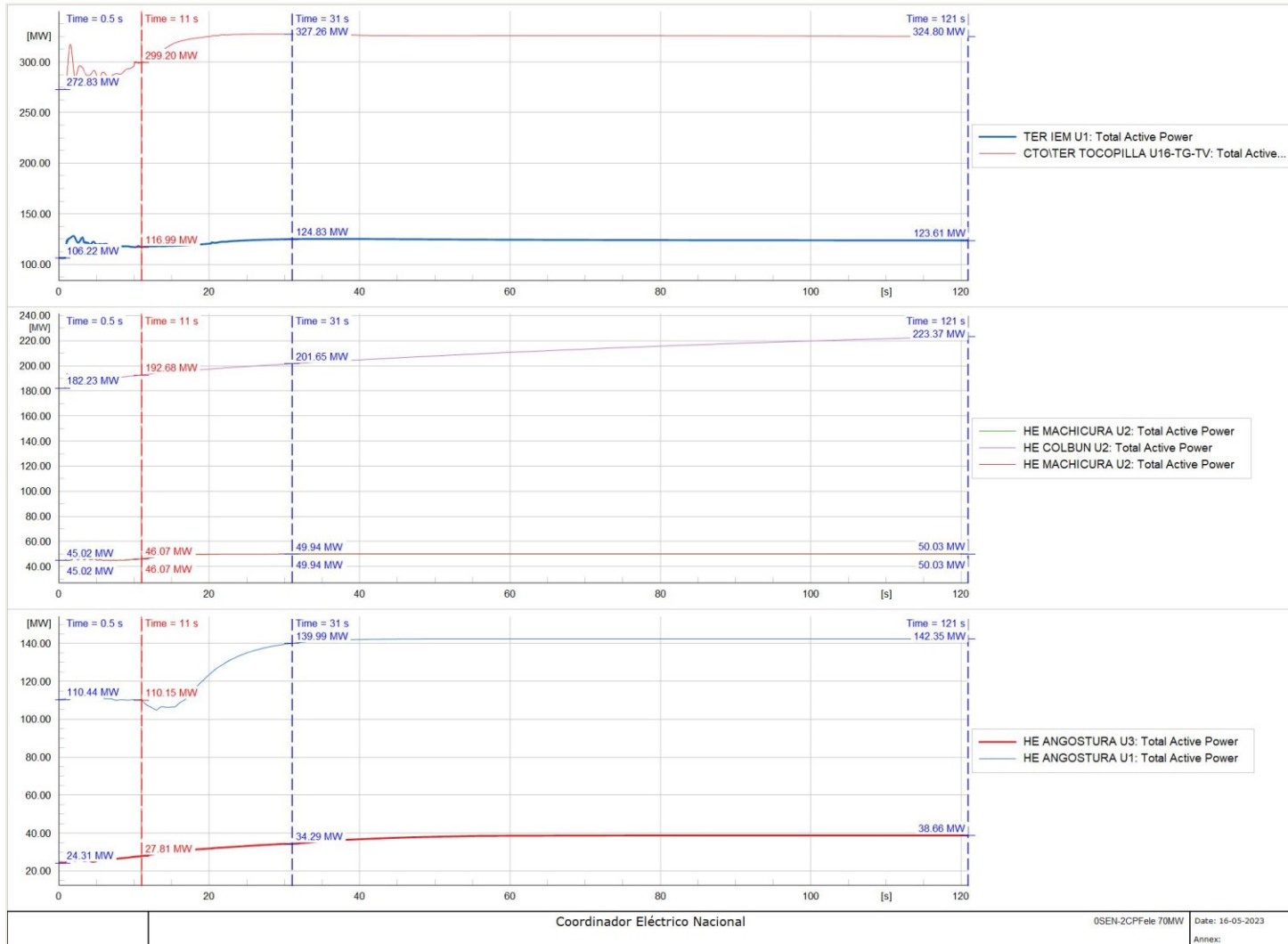
6.2.2.1 Aportes Individuales Caso 4a 22 MW CRF



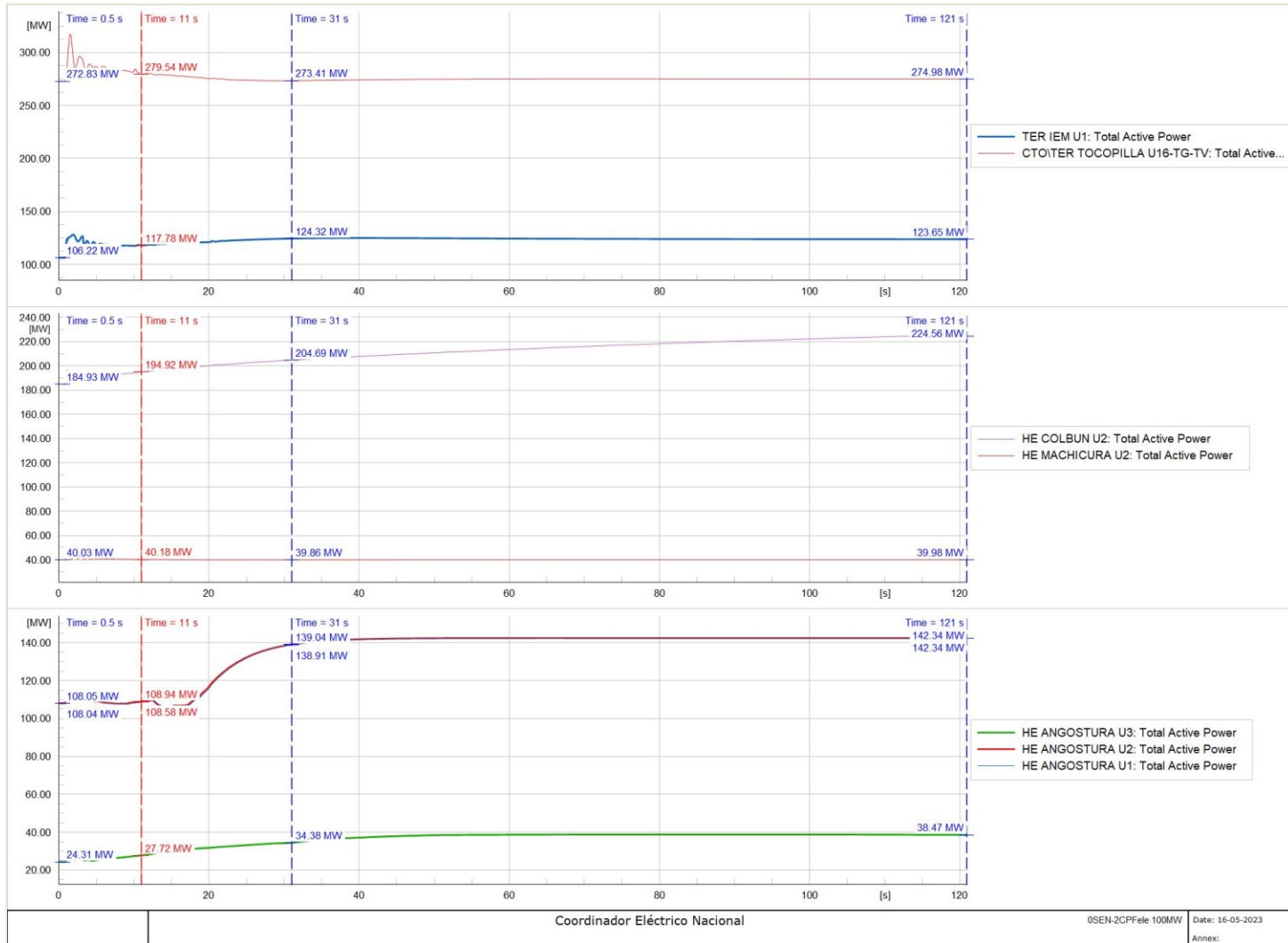
6.2.2.2 Aportes Individuales Caso 4b 51 MW CRF



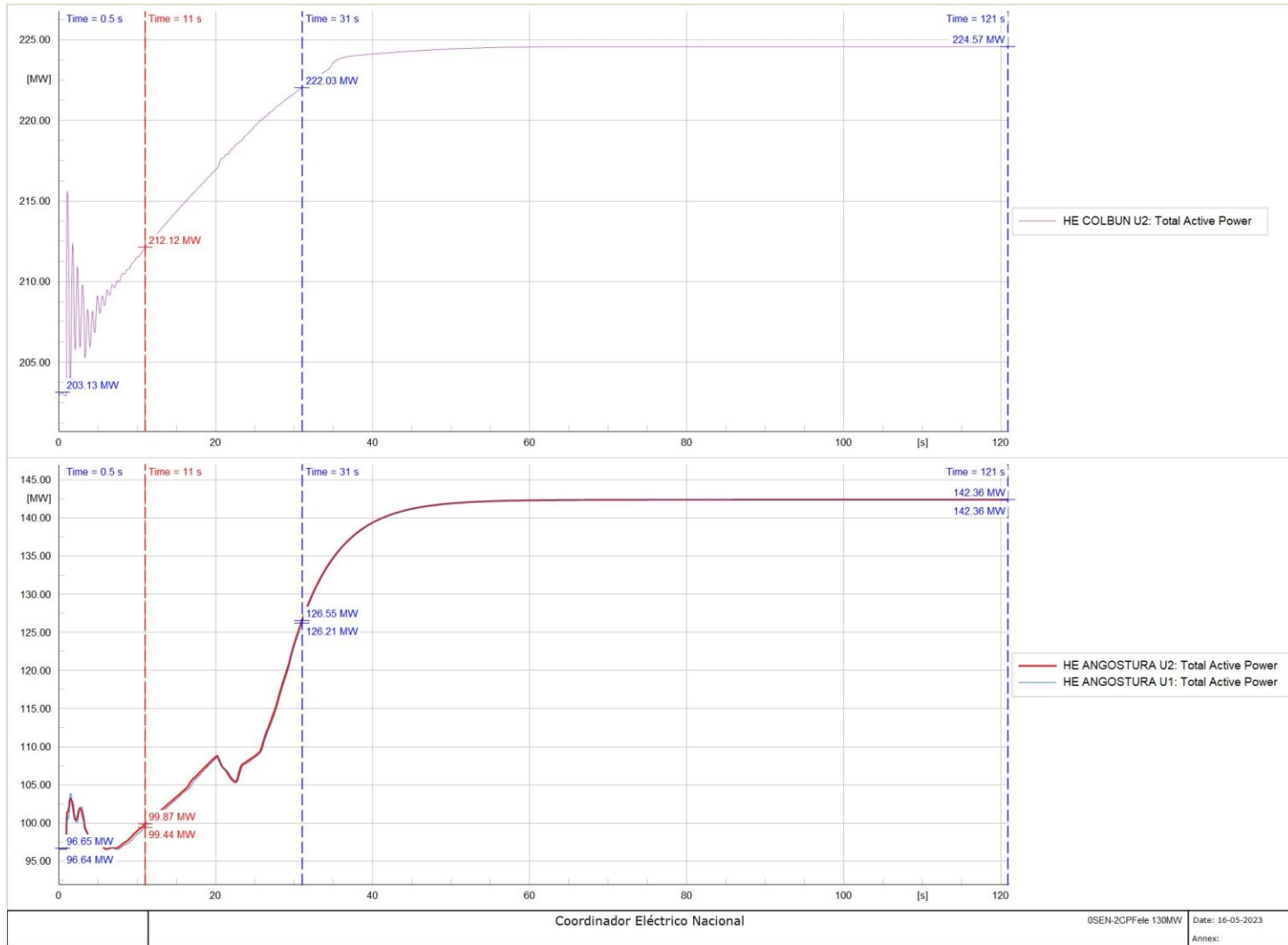
6.2.2.3 Aportes Individuales Caso 4c 74 MW CRF



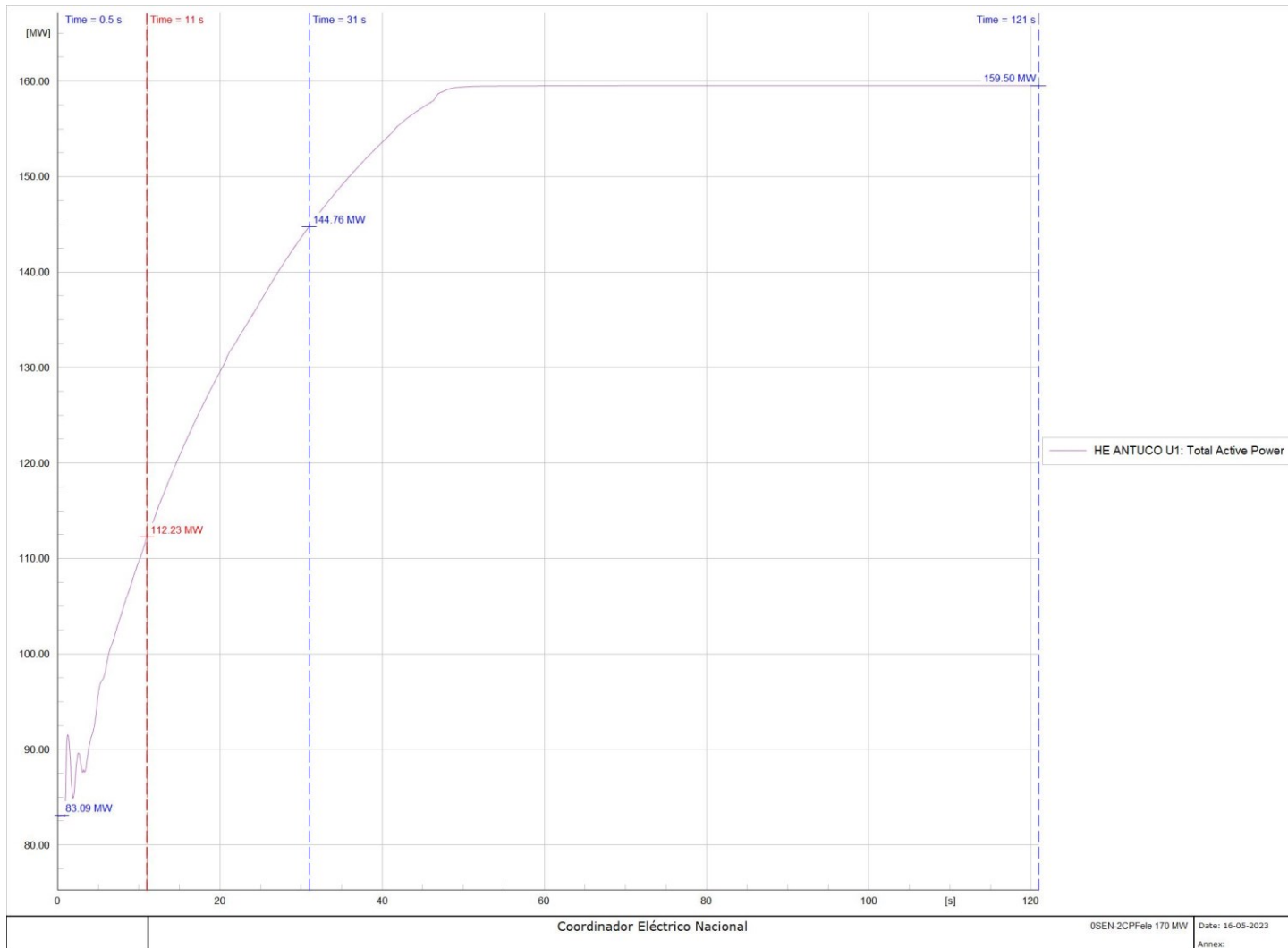
6.2.2.4 Aportes Individuales Caso 4d 100 MW CRF



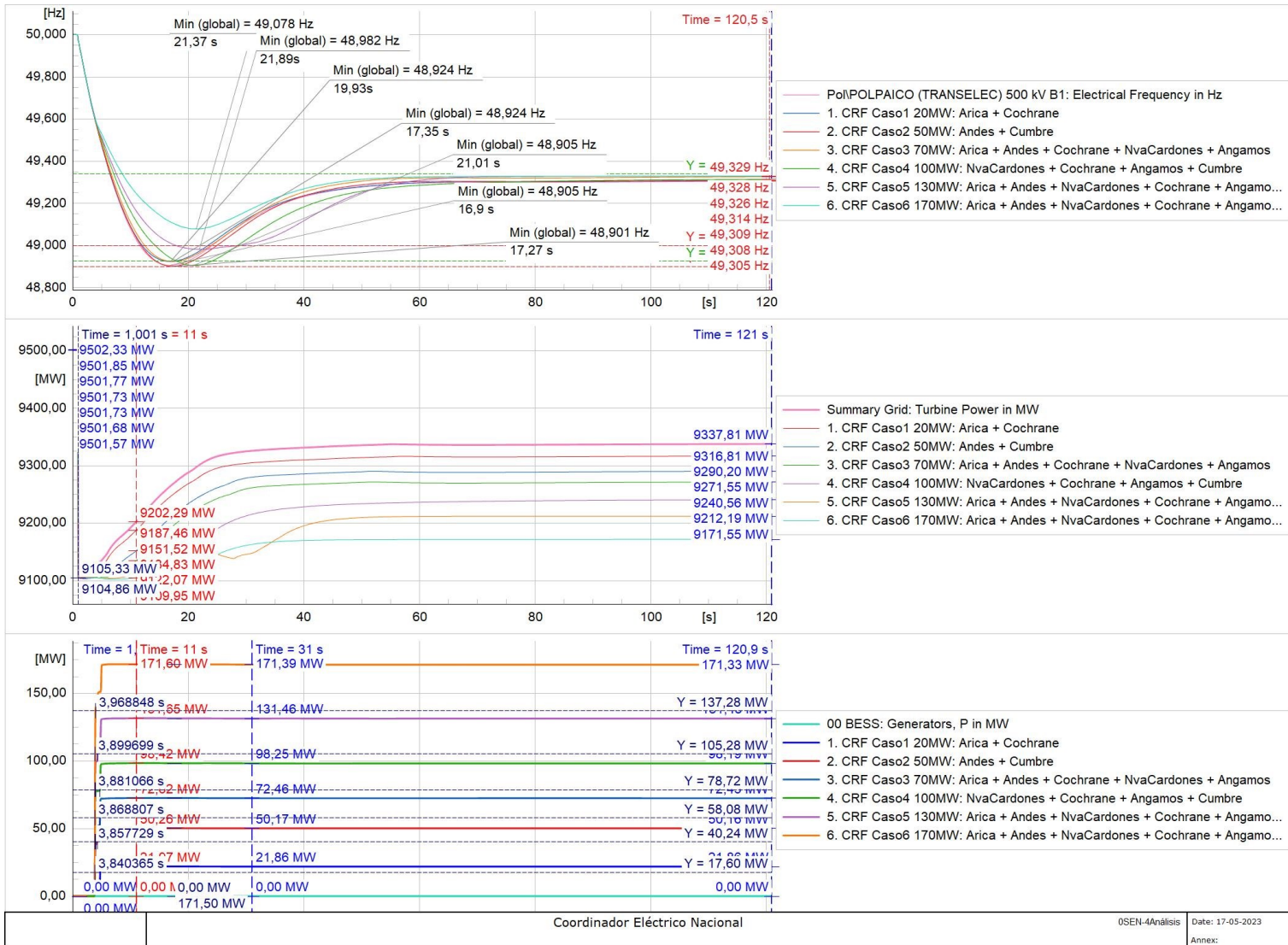
6.2.2.5 Aportes Individuales Caso 4e 134 MW CRF

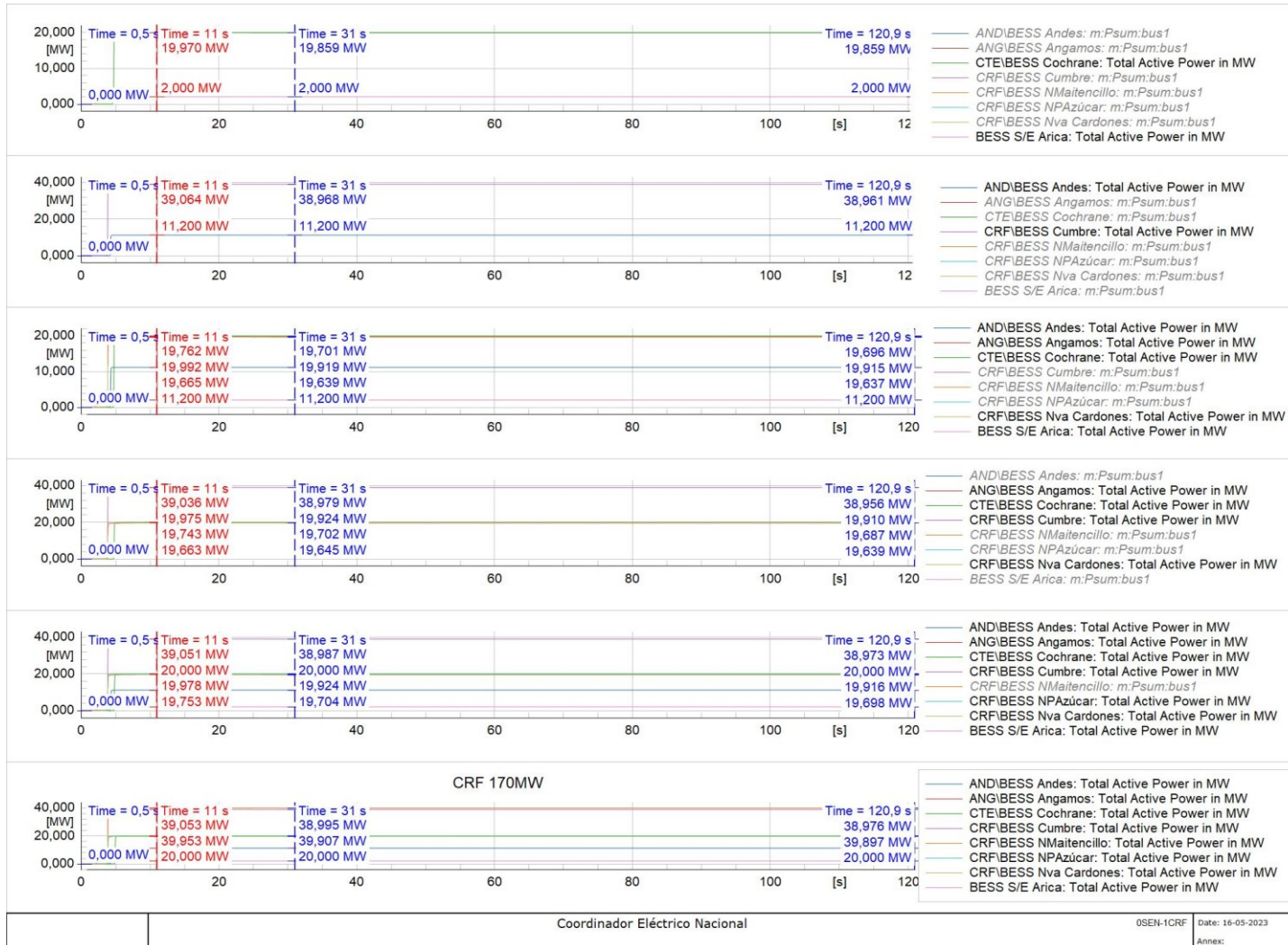


6.2.2.6 Aportes Individuales Caso 4f 174 MW CRF

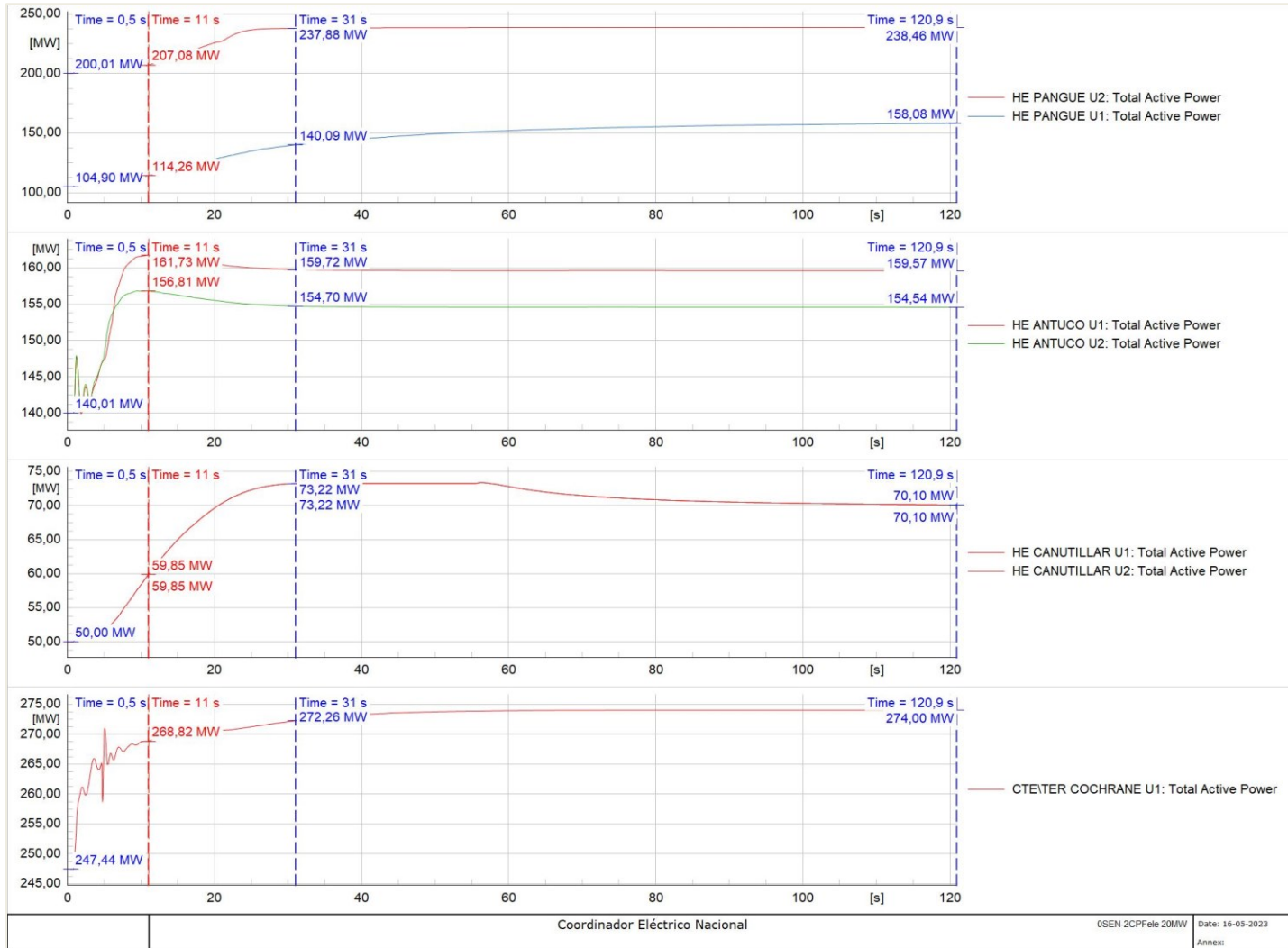


6.2.3 Caso E 5.2 E4 2024 12 09 DB 22 Hrs 50.8[GVA] 11300[MW]

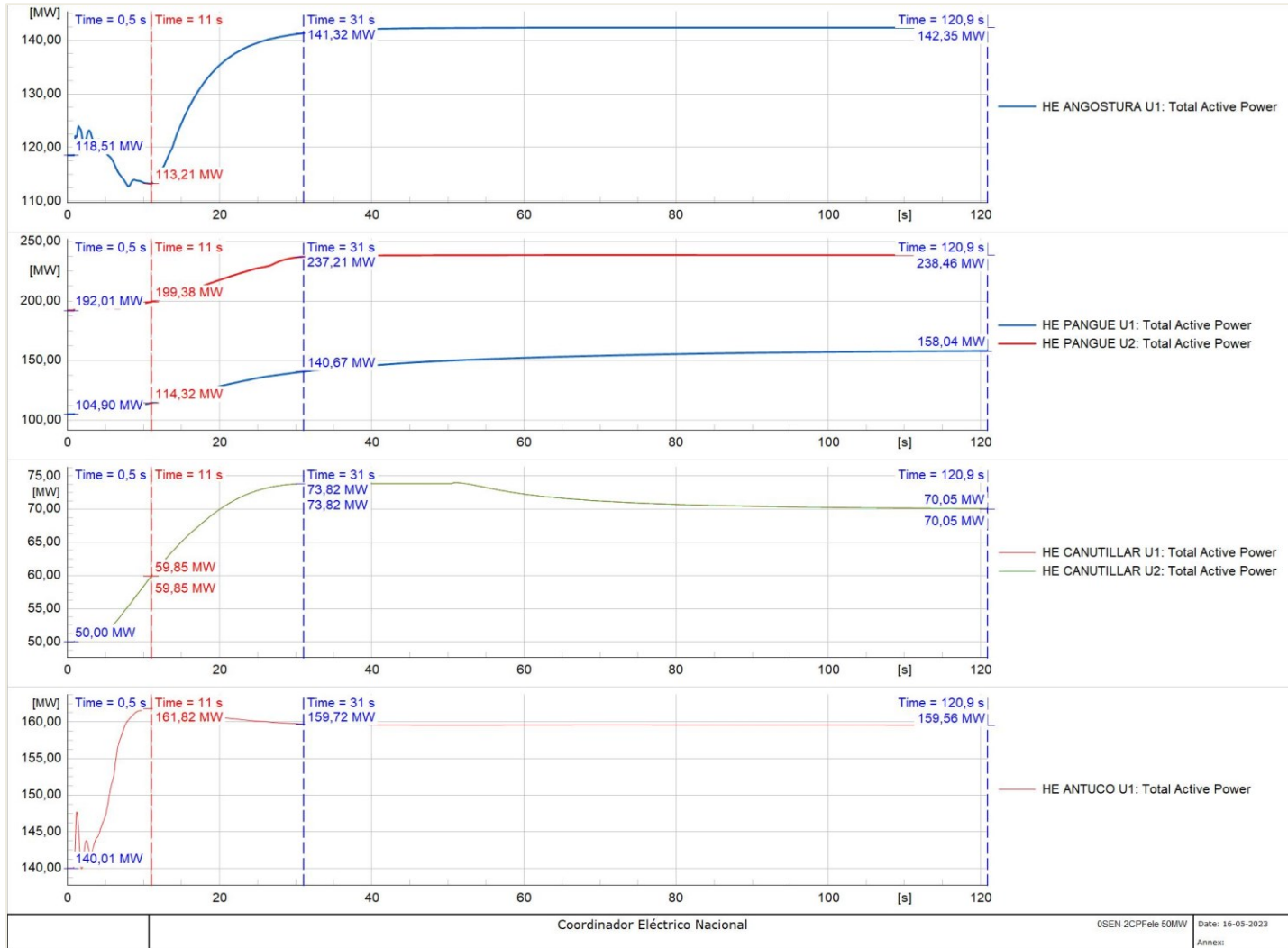




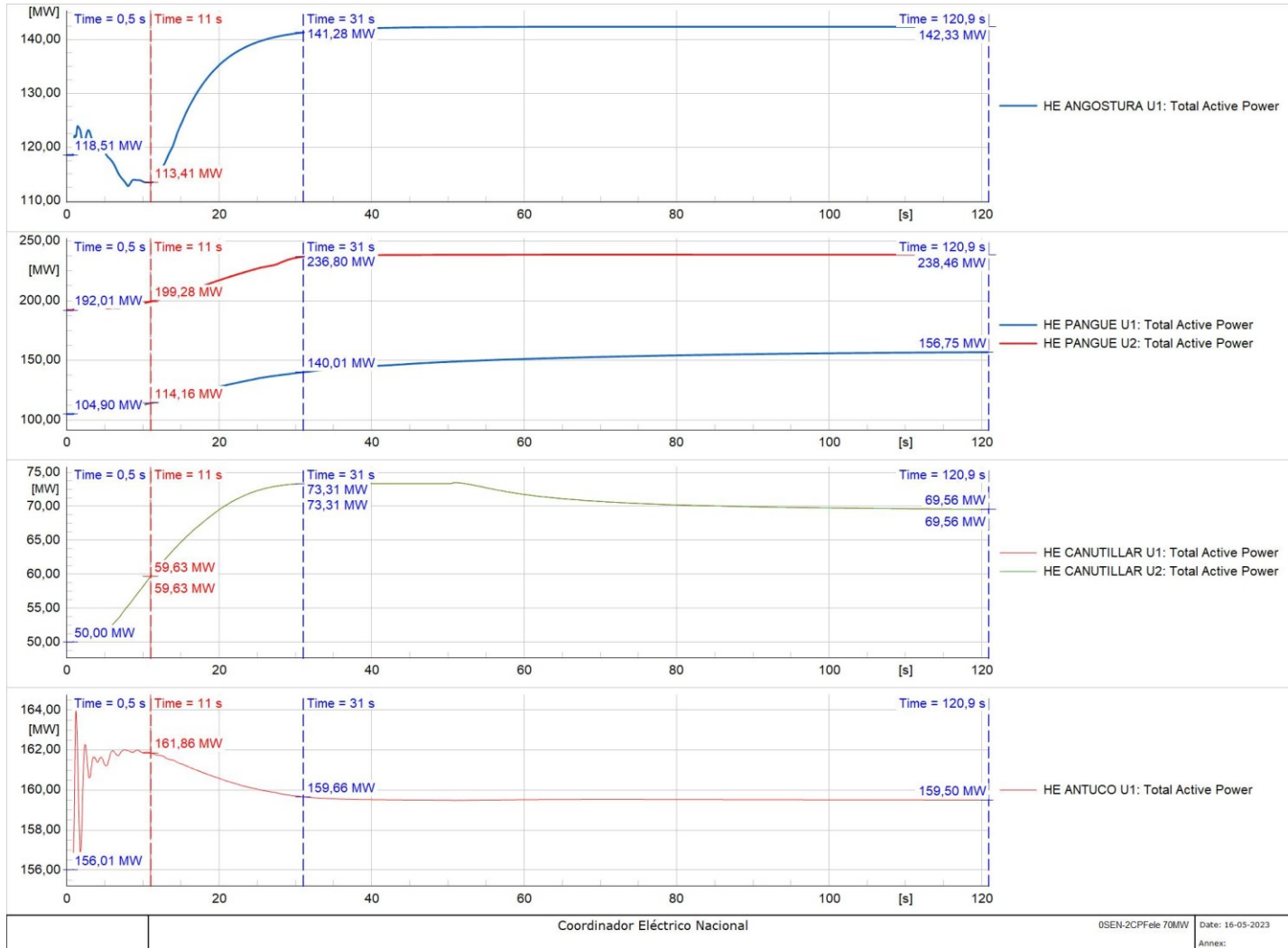
6.2.3.1 Aportes Individuales Caso 5a 22 MW CRF



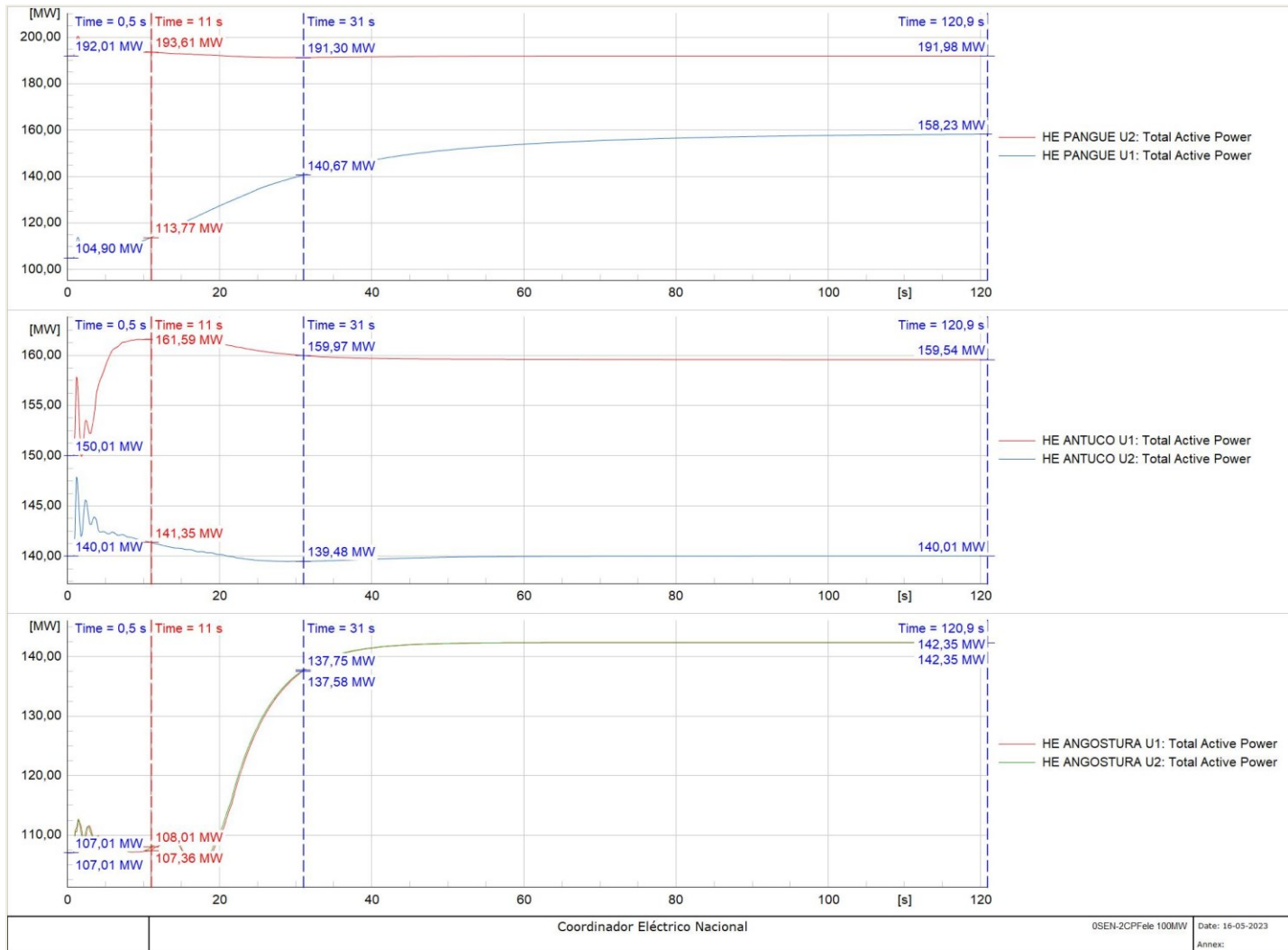
6.2.3.2 Aportes Individuales Caso 5b 51 MW CRF



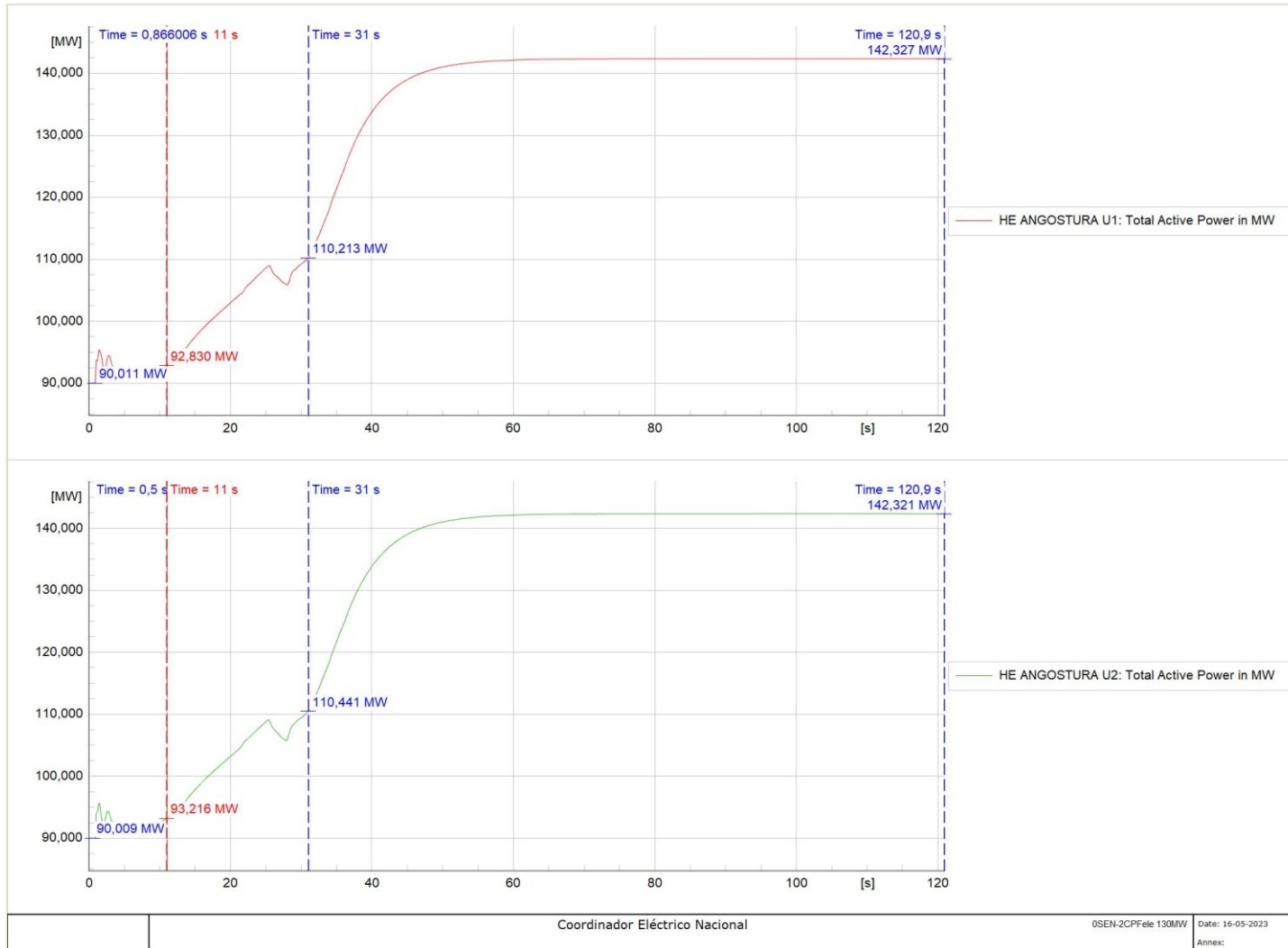
6.2.3.3 Aportes Individuales Caso 5c 74 MW CRF



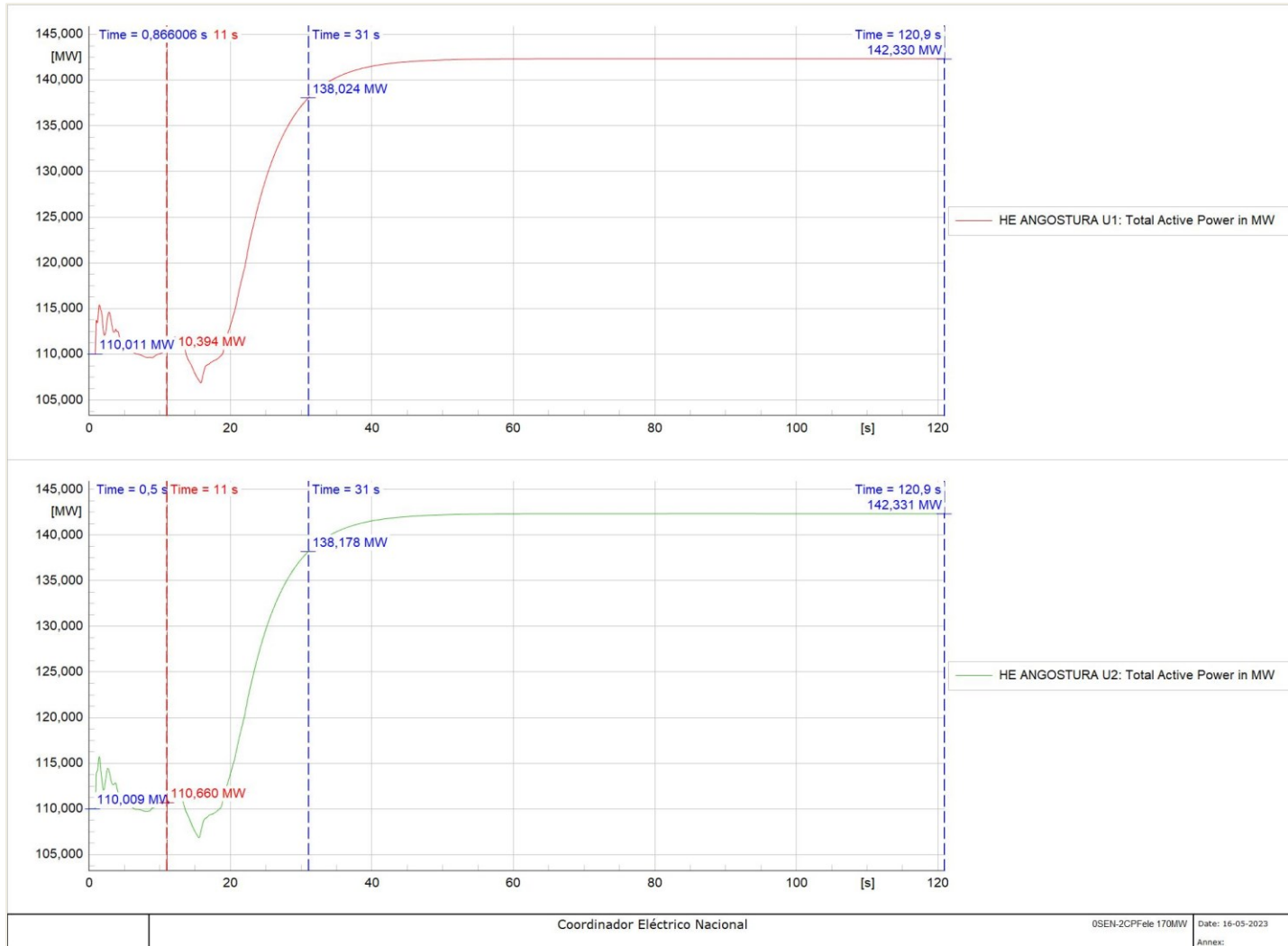
6.2.3.4 Aportes Individuales Caso 5d 100 MW CRF



6.2.3.5 Aportes Individuales Caso 5e 134 MW CRF



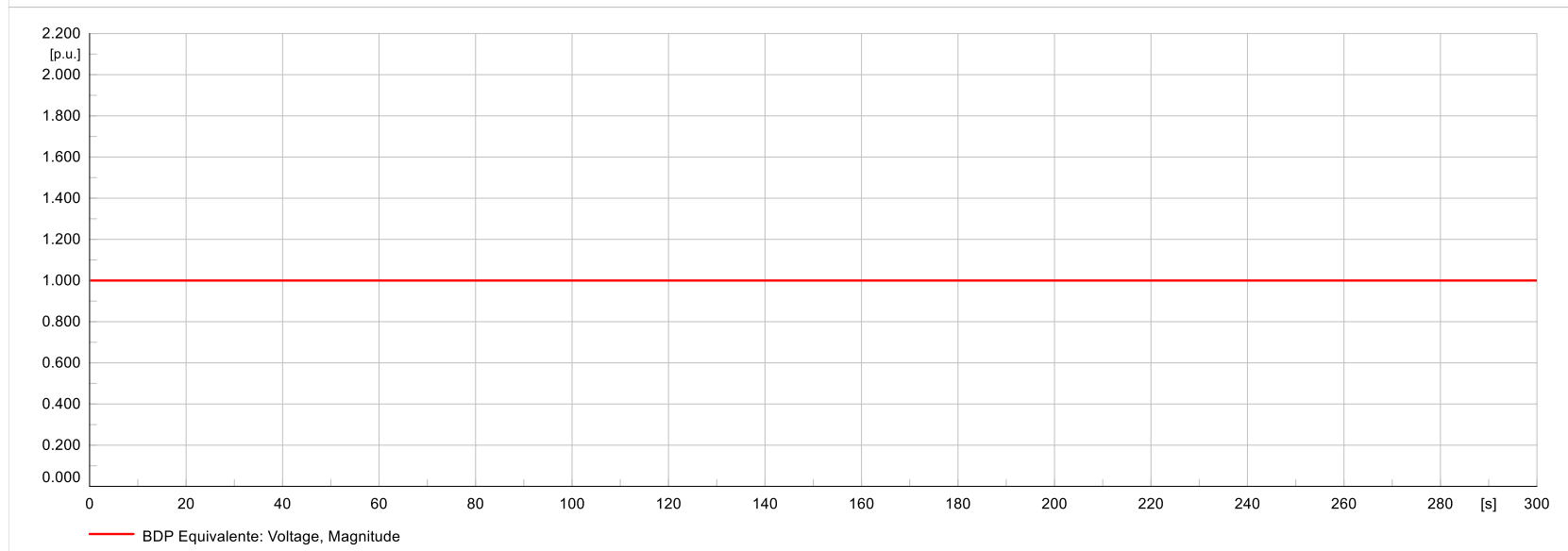
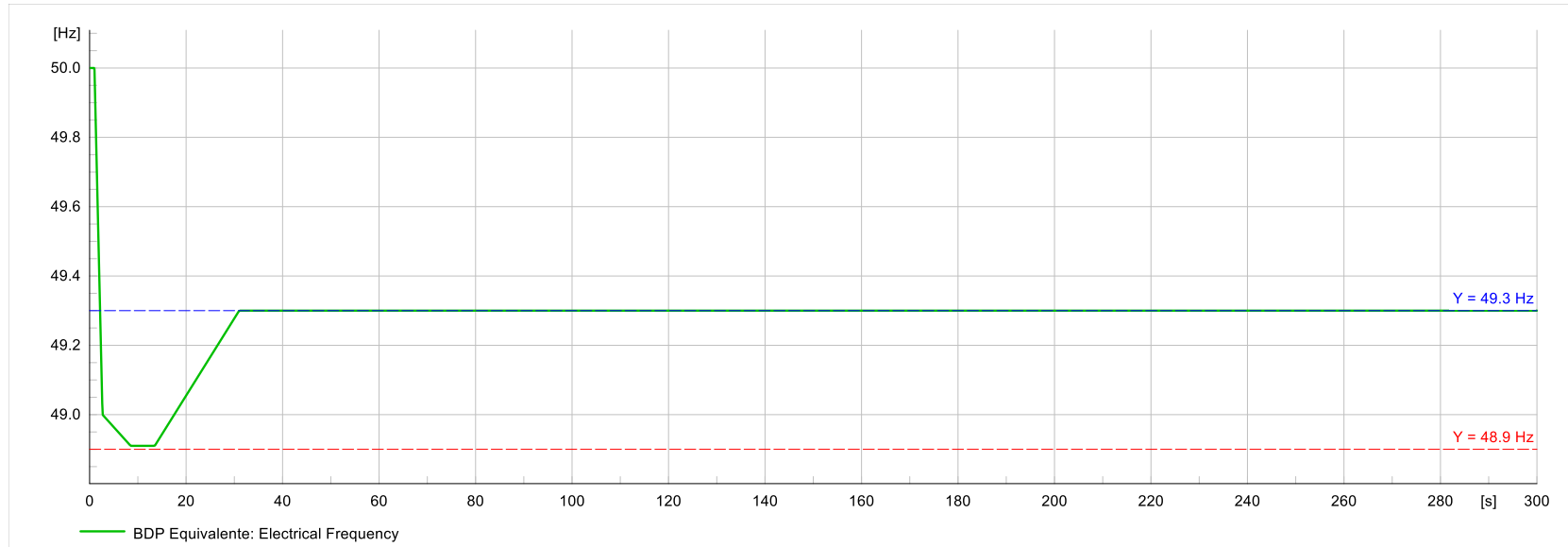
6.2.3.6 Aportes Individuales Caso 5f 174 MW CRF

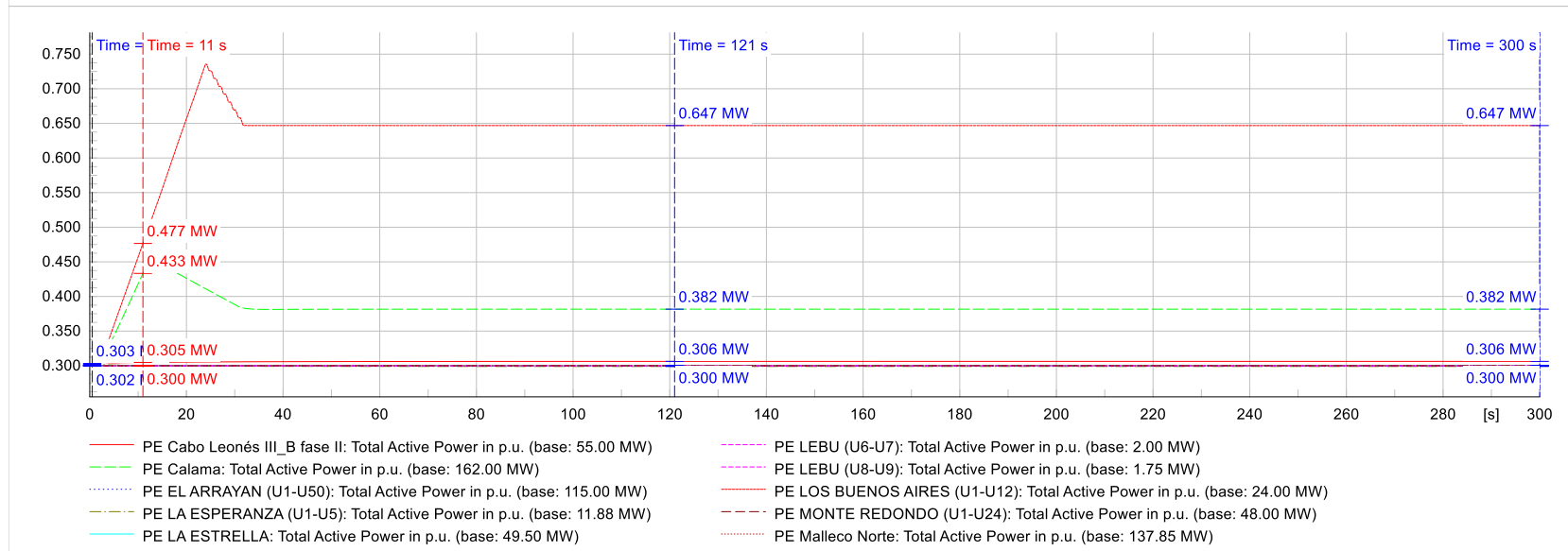
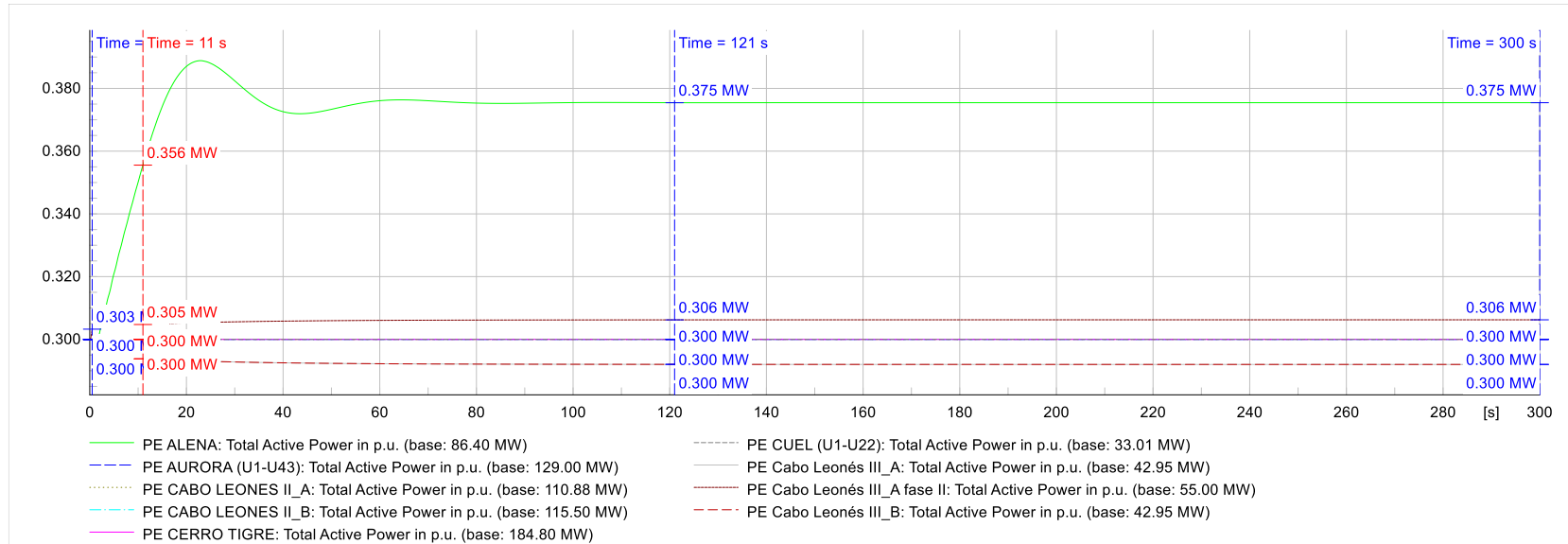


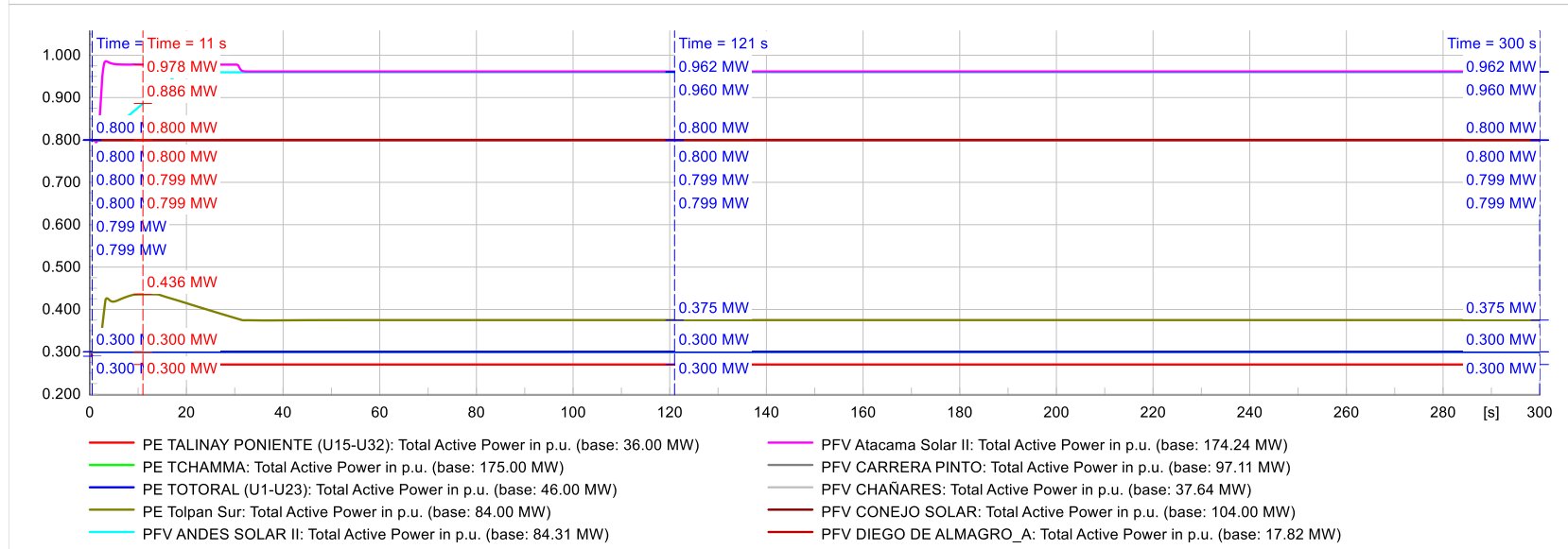
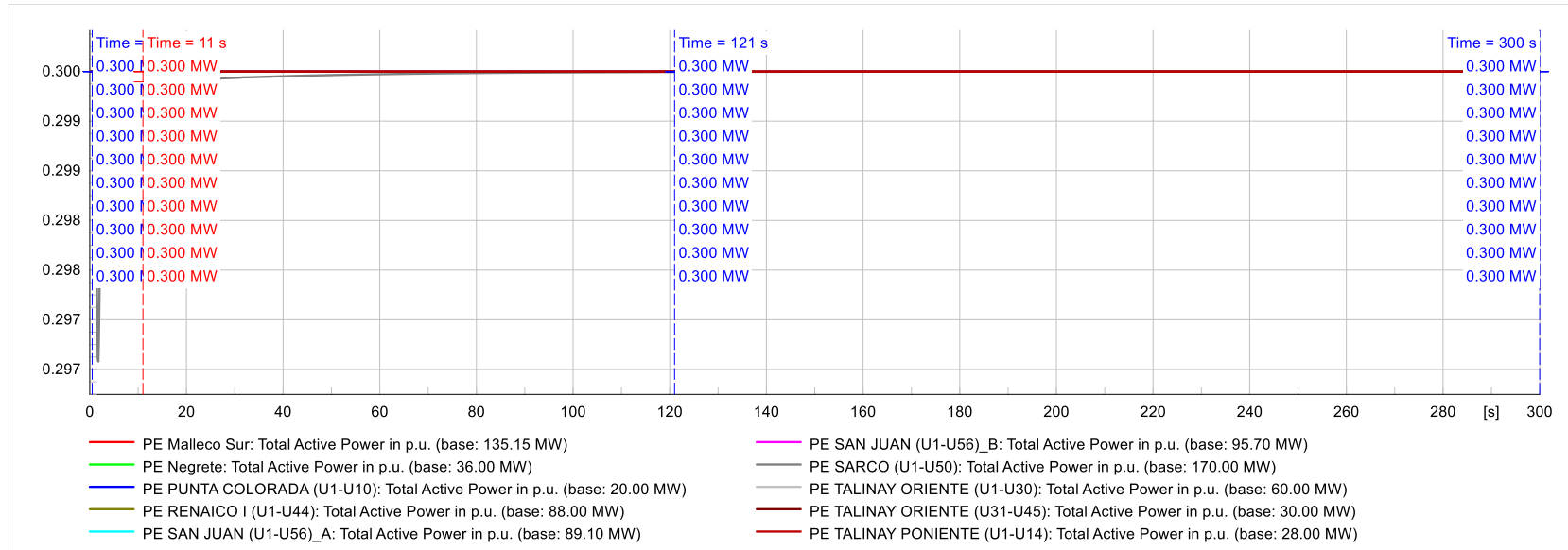
6.3 Resultados de Banco de Pruebas Unidades Participantes CPF¹

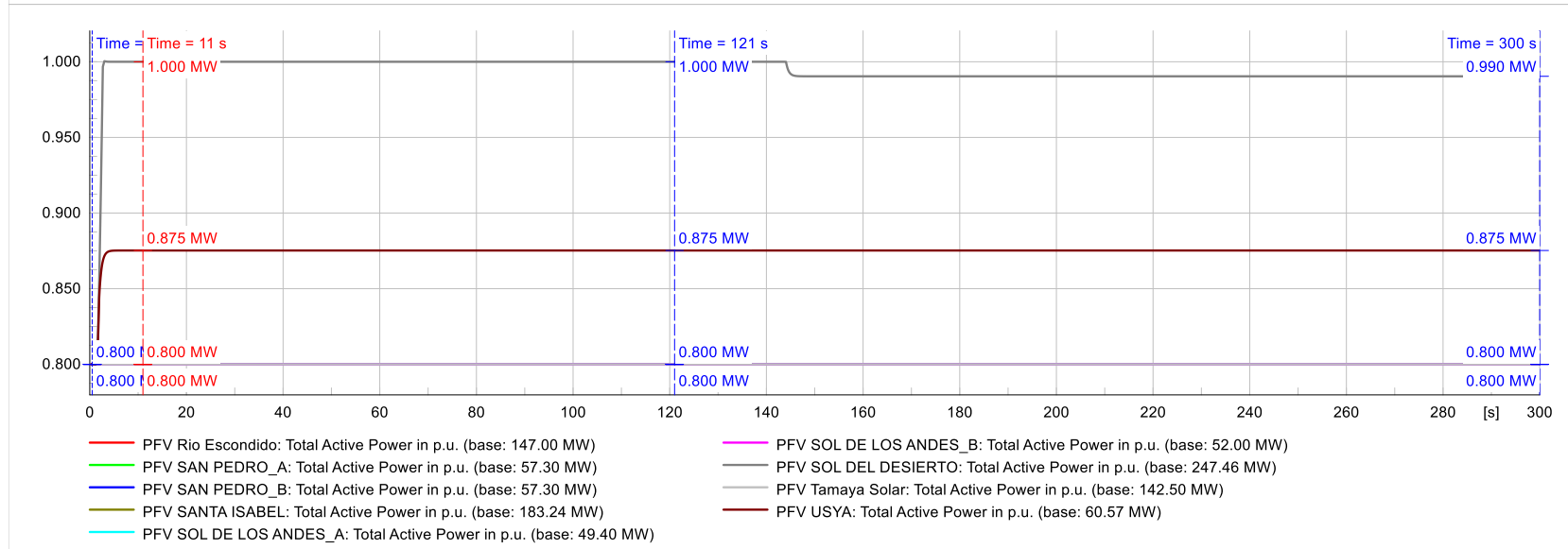
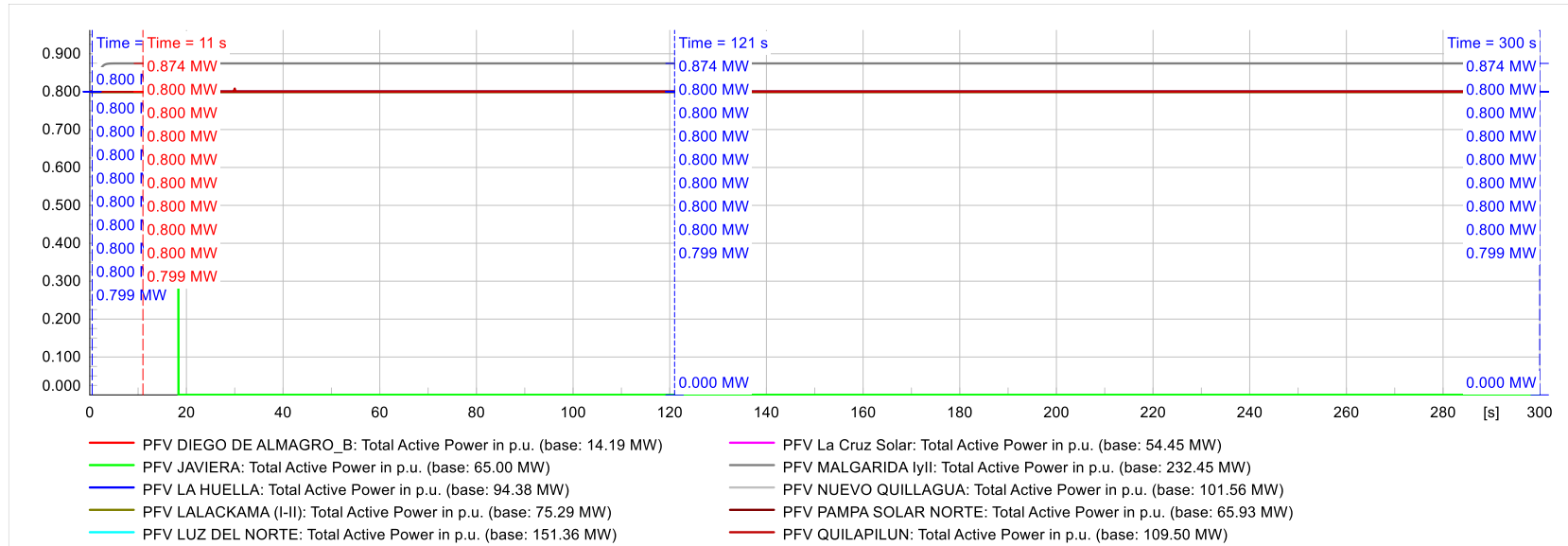
6.3.1 Aportes CPF Subida Instantáneo a 10 segundos y Efectivo a 5 Minutos

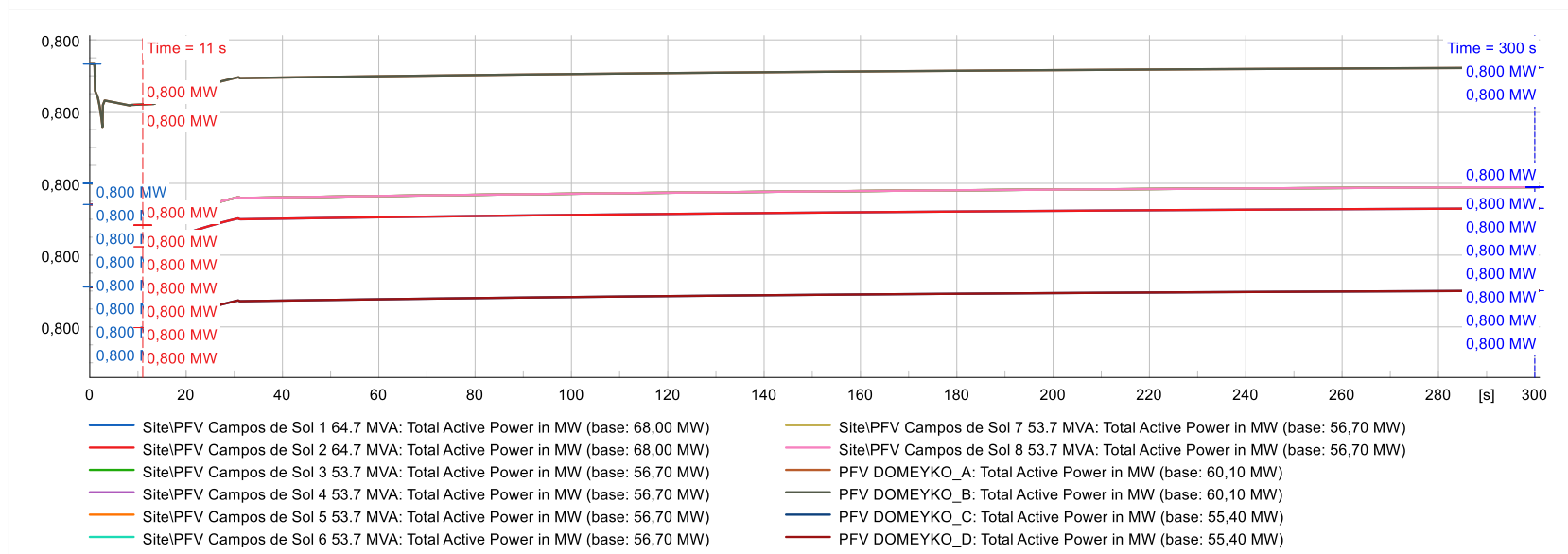
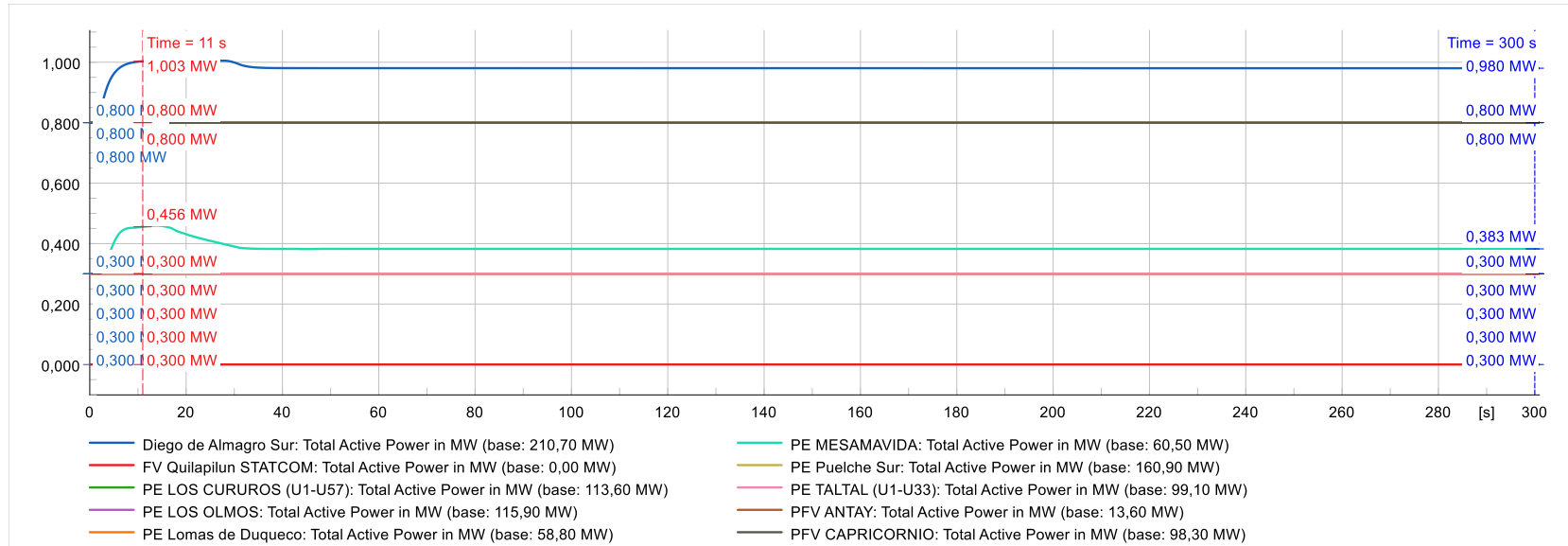
¹ Al emplear la opción de normalización de variable (de MW a pu) en gráficos de DigSILENT, automáticamente se presenta la unidad MW en el gráfico y en la legenda se muestra el valor base. Lo anterior no permite edición de etiquetas para efectuar la corrección pues, al normalizar, los valores corresponden a pu.



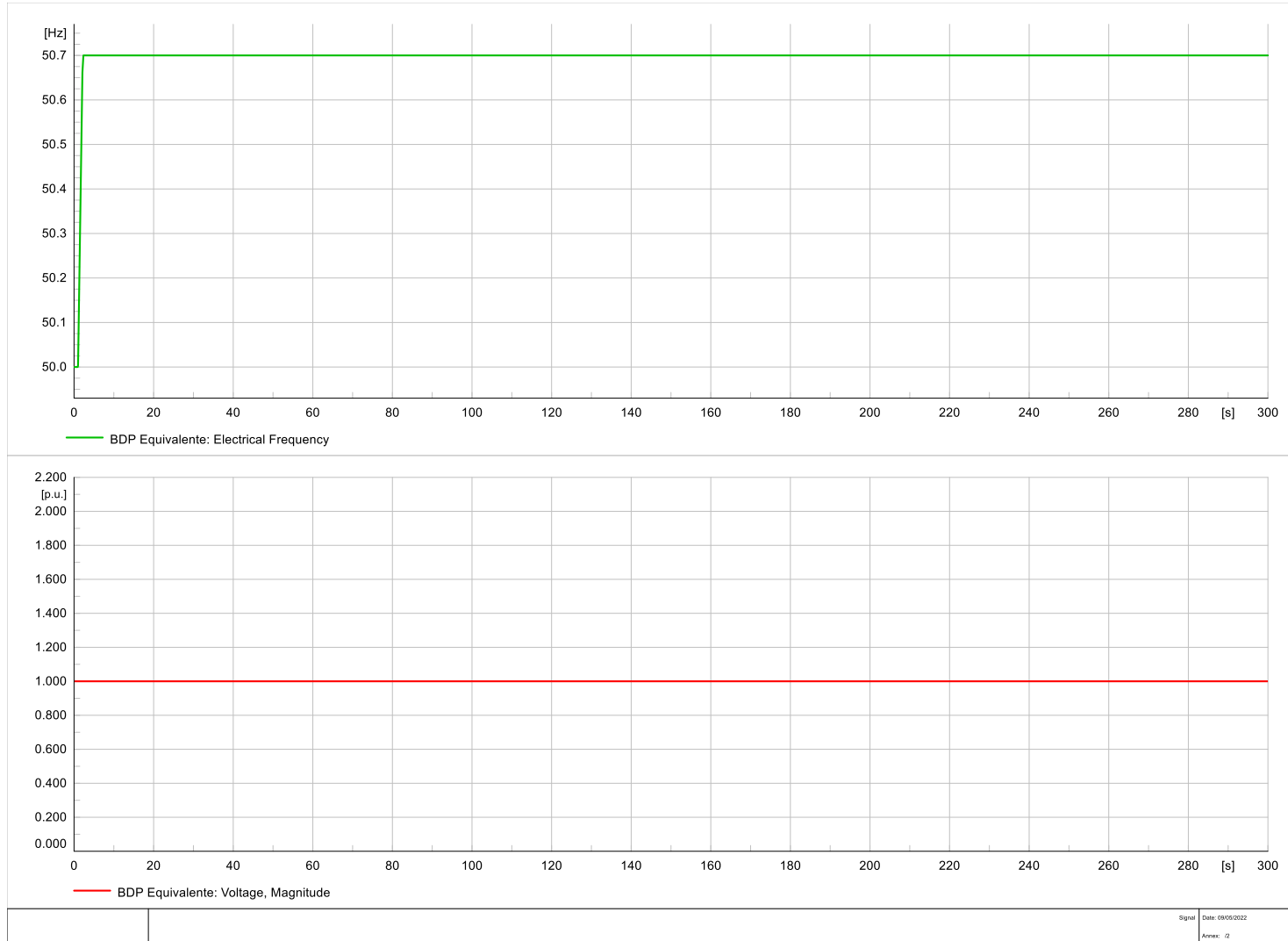


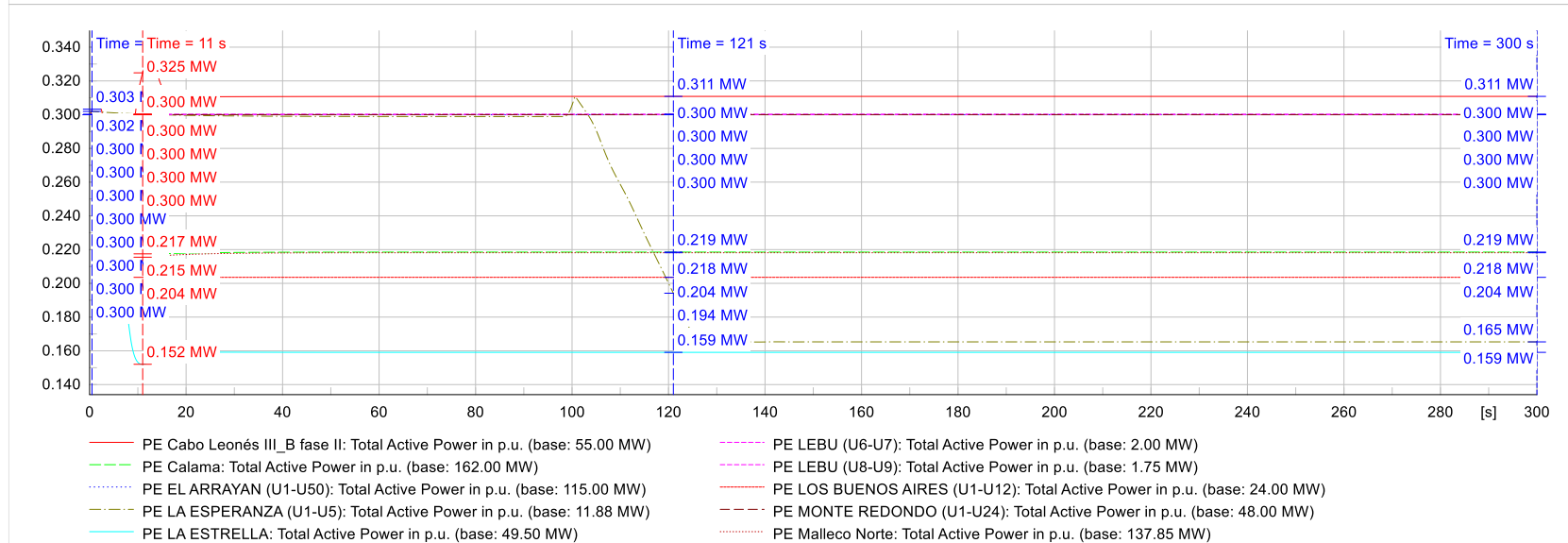
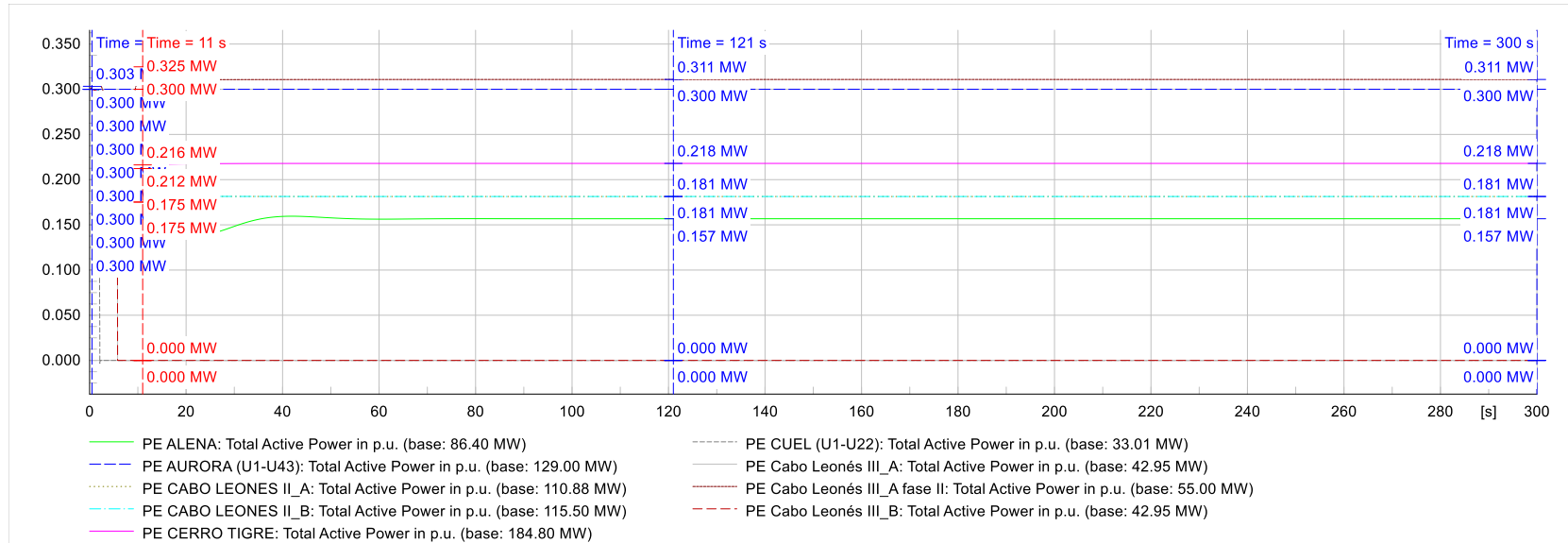


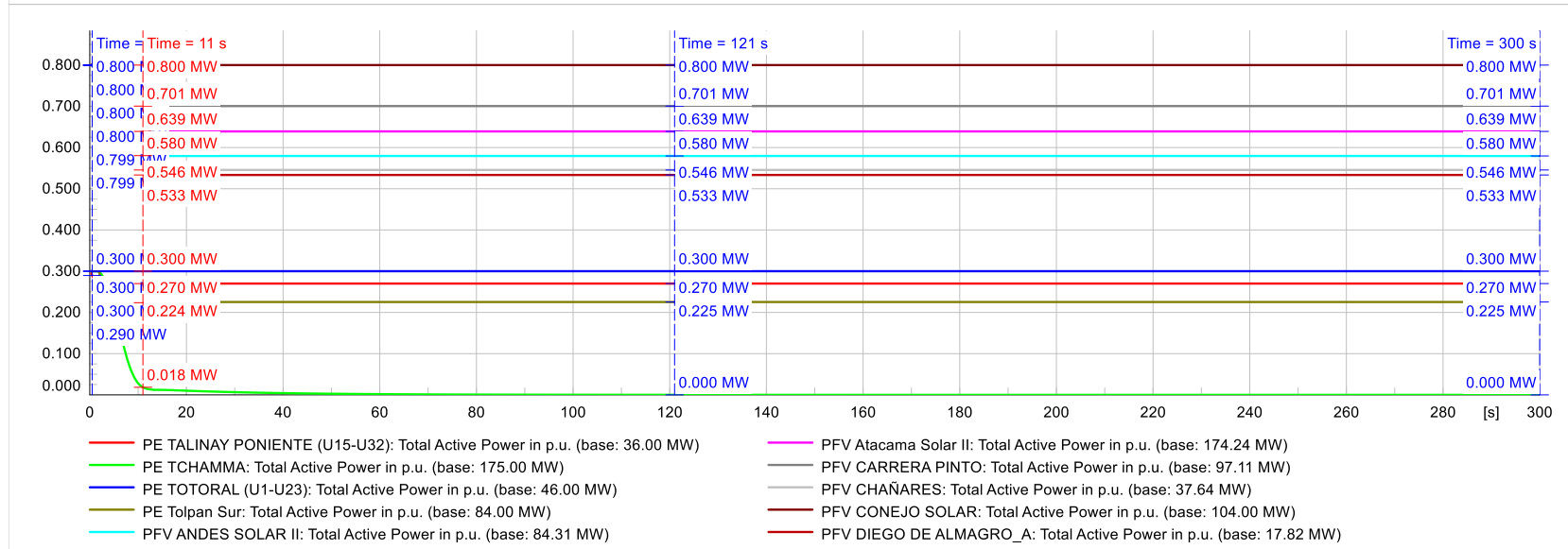
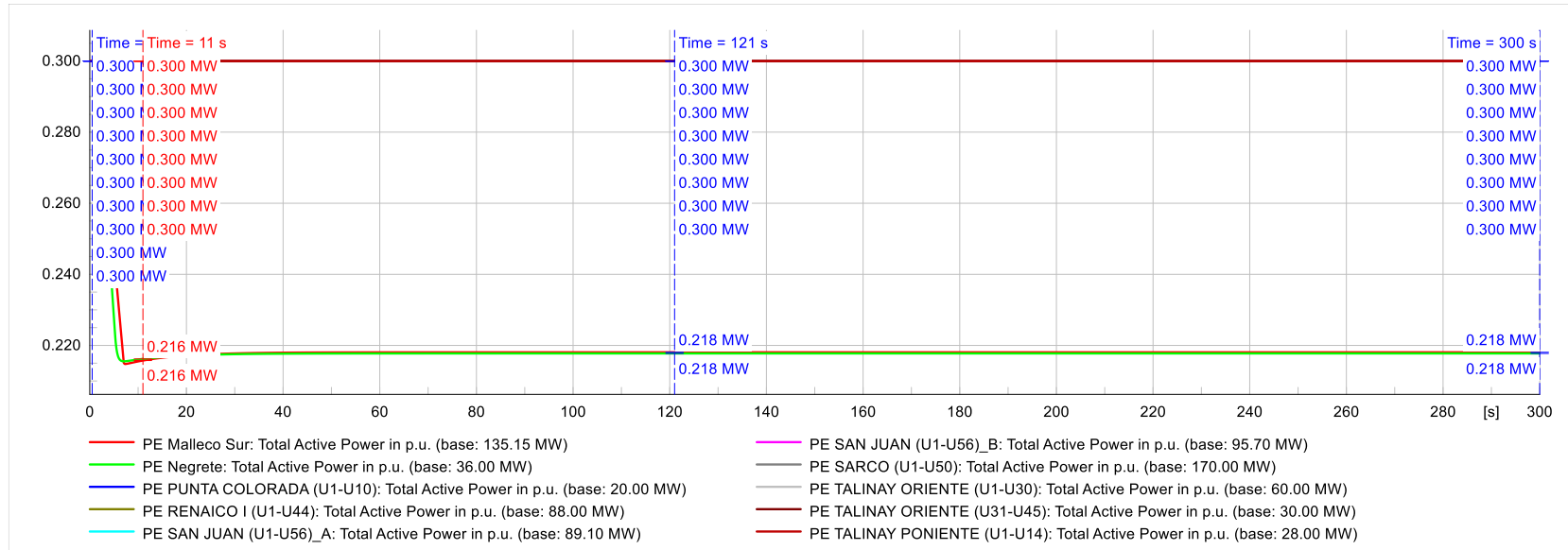


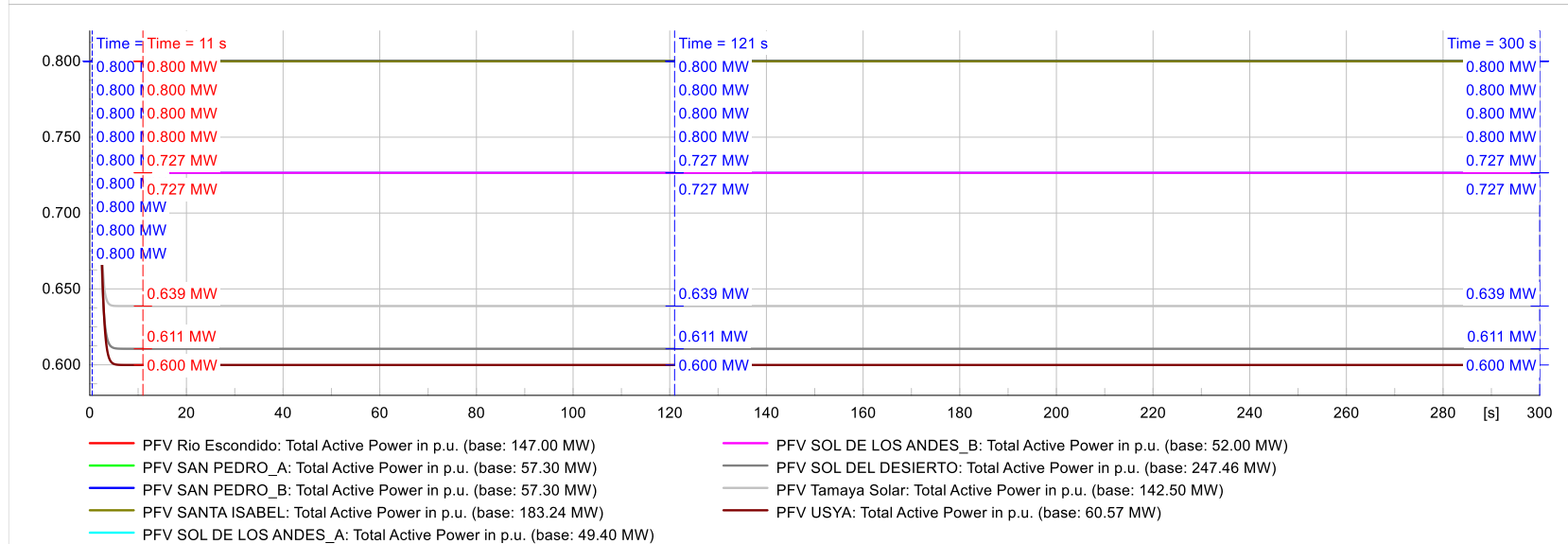
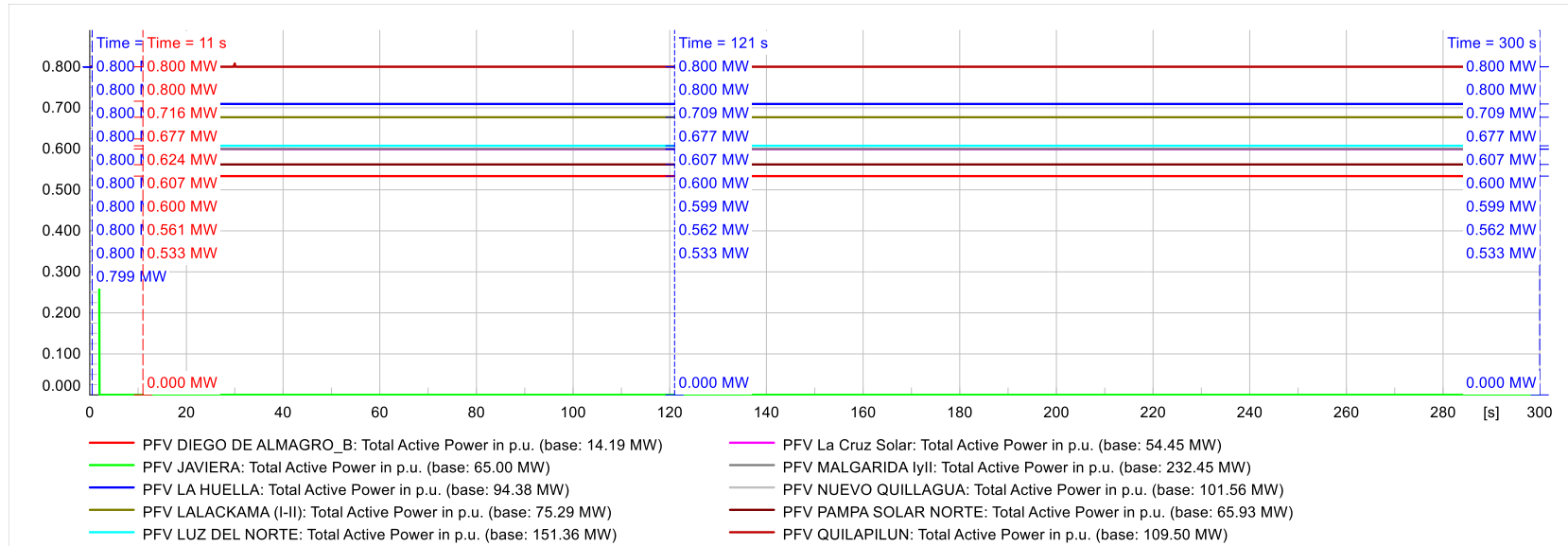


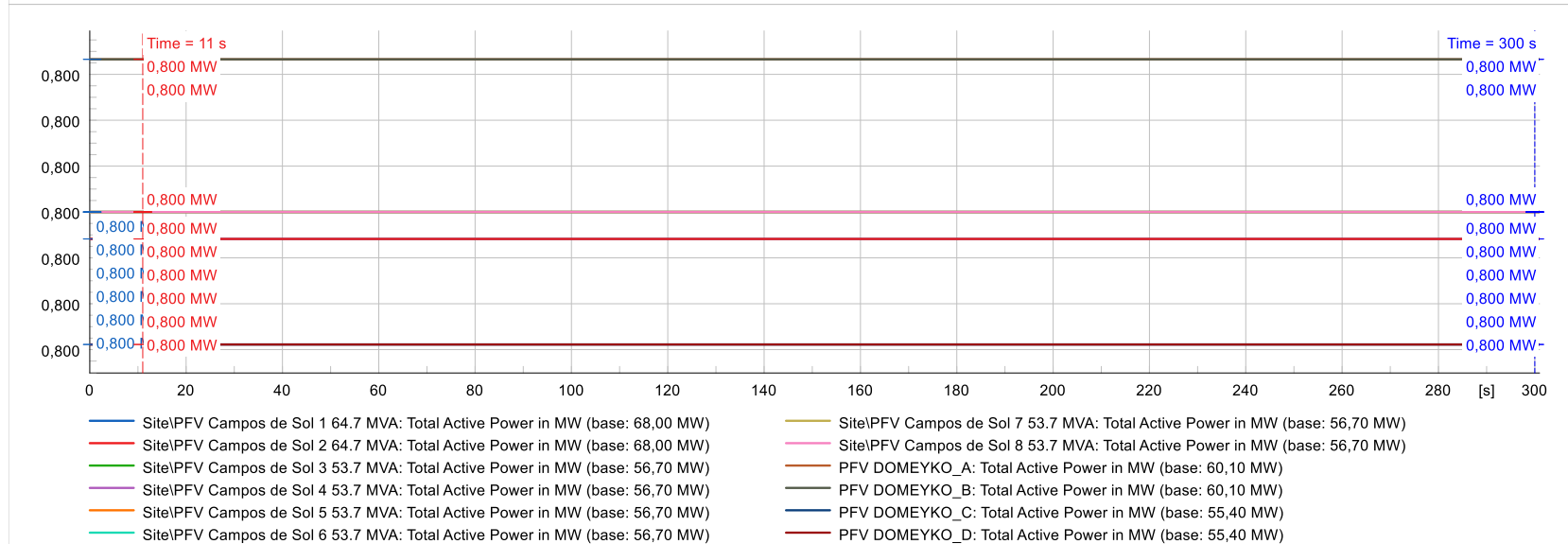
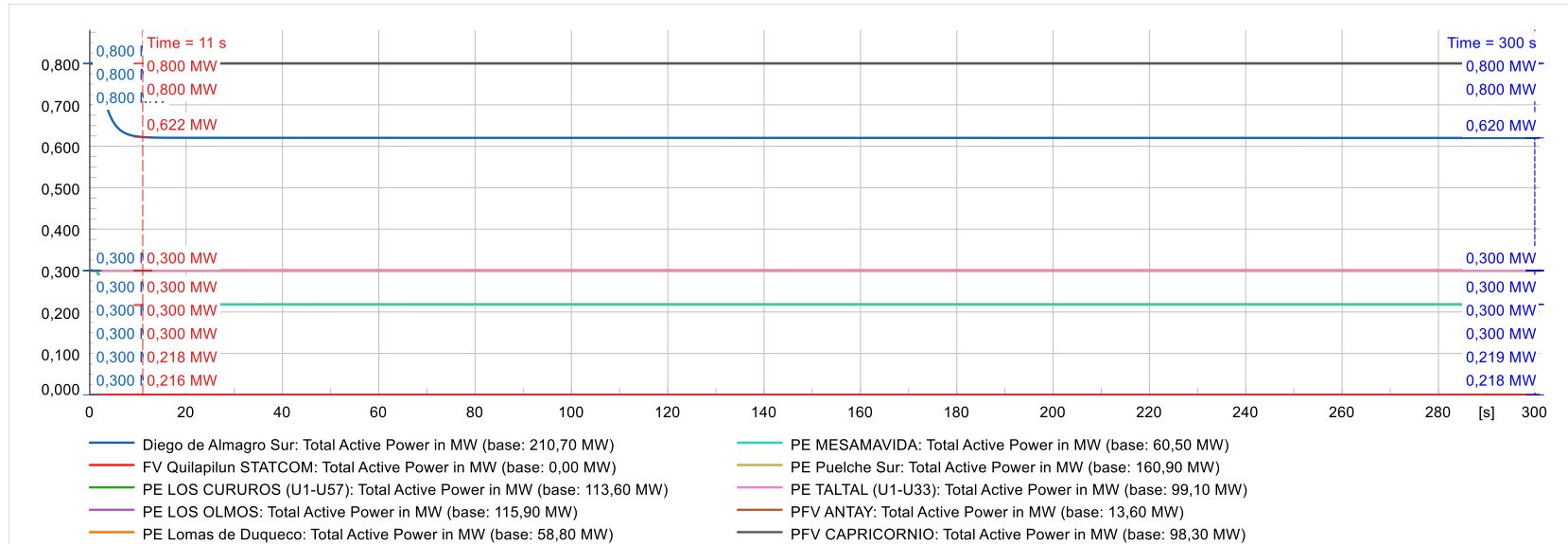
6.3.2 Aportes CPF Bajada Efectivo a 5 Minutos











6.4 Despachos de Generación Escenarios Base

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
PE SIERRA GORDA ESTE (U1-U56)	00-Norte Grande	0,000	28,0	28,0	0,0	67,2	0,0	56,0	67,2	50,4	0,0	11,2	44,8	78,4	11,2	11,2
PE CALAMA	00-Norte Grande	0,000	0,0	16,2	0,0	134,8	0,5	83,1	1,8	85,8	0,0	2,1	0,0	30,1	0,7	96,1
PE CERRO TIGRE	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	138,3	0,0	153,3	0,0	0,0	0,0	82,3	0,0	97,6	9,4	46,5
PE Ckhúri_GEN	00-Norte Grande	0,000	8,3	58,3	0,0	0,0	0,0	20,2	41,5	60,4	56,1	7,8	5,4	29,0	44,1	16,6
PE Llanos del Viento_GEN	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	116,8	0,0	129,5	0,0	0,0	0,0	69,5	0,0	82,4	8,0	39,3
PE TCHAMMA	00-Norte Grande	0,000	0,0	51,4	0,0	86,3	0,0	23,8	24,8	37,2	0,0	19,6	140,8	2,0	8,3	24,5
PE VALLE DE LOS VIENTOS (U1-U45)_A	00-Norte Grande	0,000	7,5	1,6	0,0	39,9	5,0	0,0	5,5	43,1	0,0	2,5	16,2	40,0	2,5	0,0
PE VALLE DE LOS VIENTOS (U1-U45)_B	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	31,9	0,0	0,0	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV ANDES SOLAR	00-Norte Grande	0,000	0,0	9,4	19,1	0,0	15,0	15,3	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV ANDES SOLAR II	00-Norte Grande	0,000	0,0	35,1	66,3	3,5	50,0	59,0	0,0	1,7	0,0	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV AZABACHE	00-Norte Grande	0,000	34,8	23,0	0,0	6,6	27,6	48,6	0,0	64,3	0,0	30,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Andes IV_GEN	00-Norte Grande	0,000	0,0	52,8	99,8	5,3	75,2	88,8	0,0	2,6	0,0	24,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Andes Solar II-B_GEN	00-Norte Grande	0,000	0,0	45,7	86,4	4,6	65,1	76,9	0,0	2,3	0,0	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Atacama Solar II	00-Norte Grande	0,000	63,4	11,5	0,0	12,3	0,0	0,0	0,0	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV BOLERO	00-Norte Grande	0,000	0,0	50,8	115,6	9,2	99,0	94,0	0,0	10,1	0,0	32,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CAPRICORNIO	00-Norte Grande	0,000	52,8	43,3	80,1	8,9	51,0	76,2	0,0	2,8	0,0	36,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CEME 1_GEN	00-Norte Grande	0,000	203,2	95,1	0,0	41,8	0,0	0,0	0,0	16,2	0,0	180,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CERRO DOMINADOR	00-Norte Grande	0,000	72,8	53,2	0,0	6,6	75,5	100,0	0,0	1,8	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Coya_A	00-Norte Grande	0,000	0,0	95,8	0,0	10,7	68,0	96,1	0,0	3,3	0,0	94,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Coya_B	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	68,0	44,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV DOMEYKO_A	00-Norte Grande	0,000	14,4	38,7	40,0	0,0	32,2	27,0	0,0	4,3	0,0	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV DOMEYKO_B	00-Norte Grande	0,000	14,4	0,0	0,0	0,0	32,2	26,8	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV DOMEYKO_C	00-Norte Grande	0,000	32,7	0,0	0,0	4,0	0,0	40,2	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV DOMEYKO_D	00-Norte Grande	0,000	32,7	0,0	0,0	4,0	0,0	40,2	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV FINIS TERRAE_A	00-Norte Grande	0,000	0,0	35,0	0,0	7,1	53,4	78,9	0,0	12,5	0,0	32,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV FINIS TERRAE_B	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,7	0,0	0,0	0,0	29,1	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV GRANJA SOLAR	00-Norte Grande	0,000	0,0	61,5	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	105,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV HUATACONDO	00-Norte Grande	0,000	42,3	24,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	51,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV JAMA U1	00-Norte Grande	0,000	20,7	15,3	0,0	0,0	17,5	0,0	0,0	0,1	0,0	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV JAMA U2	00-Norte Grande	0,000	15,3	11,4	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,1	0,0	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LA HUAYCA II (U1-U3)	00-Norte Grande	0,000	9,0	3,8	16,4	0,0	4,6	14,8	0,0	0,0	0,0	20,9	0,0	0,0	0,0	7,8
PFV La Cruz Solar	00-Norte Grande	0,000	0,0	26,7	0,0	0,0	13,4	39,2	0,0	1,6	0,0	26,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Las Salinas_GEN	00-Norte Grande	0,000	152,9	193,9	0,0	23,9	0,0	287,3	0,0	6,7	0,0	219,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV MARIA ELENA	00-Norte Grande	0,000	43,9	21,6	0,0	3,7	0,0	4,2	0,0	1,0	0,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV NUEVO QUILLAGUA	00-Norte Grande	0,000	64,7	50,1	0,0	4,8	0,0	86,5	0,0	0,0	0,0	72,6	0,0	0,0	0,0	0,0

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
PFV PAMPA CAMARONES	00-Norte Grande	0,000	3,0	1,7	4,9	0,0	2,1	5,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV PAMPA TIGRE	00-Norte Grande	0,000	60,0	49,3	91,2	9,9	58,0	86,7	0,0	3,2	0,0	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV POZO ALMONTE SOLAR II	00-Norte Grande	0,000	5,0	2,6	6,9	0,0	3,1	5,2	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV POZO ALMONTE SOLAR III	00-Norte Grande	0,000	11,1	8,6	12,5	0,0	9,3	11,9	0,0	0,1	0,0	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV PUERTO SECO SOLAR	00-Norte Grande	0,000	2,9	5,8	0,0	0,0	5,6	6,8	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SAN PEDRO_A	00-Norte Grande	0,000	33,4	18,6	0,0	3,4	53,9	34,3	0,0	0,0	0,0	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SAN PEDRO_B	00-Norte Grande	0,000	33,4	18,6	0,0	0,0	0,0	34,3	0,0	0,0	0,0	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SANTA ISABEL	00-Norte Grande	0,000	0,0	72,6	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LILA_A (B1)	00-Norte Grande	0,000	0,0	30,9	28,1	3,4	28,9	25,3	0,0	0,0	0,0	42,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LILA_A (B2)	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	21,0	0,0	0,0	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LILA_B (B1)	00-Norte Grande	0,000	0,0	30,9	28,1	0,0	28,9	25,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LILA_B (B2)	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	21,0	0,0	0,0	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DEL DESIERTO	00-Norte Grande	0,000	164,2	86,9	0,0	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Tamaya Solar	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Tocopilla_GEN	00-Norte Grande	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV URIBE SOLAR	00-Norte Grande	0,000	30,0	24,7	45,6	5,0	29,0	43,4	0,0	0,0	0,0	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV USYA	00-Norte Grande	0,000	21,1	10,8	0,0	0,0	14,9	43,7	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV VALLE DEL SOL_A	00-Norte Grande	0,000	42,2	0,0	0,0	15,8	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	77,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV VALLE DEL SOL_B	00-Norte Grande	0,000	42,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Willka_GEN	00-Norte Grande	0,000	35,6	15,8	0,0	0,0	17,9	57,7	0,0	0,2	0,0	82,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG PFV Del Desierto	00-Norte Grande	0,000	3,9	3,7	6,9	0,0	5,2	6,2	0,0	0,3	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG PFV Los Andes	00-Norte Grande	0,000	3,9	3,7	6,9	0,0	5,2	6,2	0,0	0,3	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG PFV SOL DEL NORTE	00-Norte Grande	0,000	1,1	0,3	2,0	0,0	0,6	2,4	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD Calama 110_GEN	00-Norte Grande	0,000	26,1	23,8	47,8	4,3	16,5	45,4	2,8	6,0	0,0	23,9	0,0	2,5	2,3	1,7
PMGD Esmeralda 110_GEN	00-Norte Grande	0,000	11,7	10,7	21,5	0,0	7,4	20,4	1,2	2,7	0,0	10,8	0,0	1,1	1,0	0,8
PMGD La Negra 23_GEN	00-Norte Grande	0,000	12,4	11,3	22,6	0,0	7,8	21,5	1,3	2,9	0,0	11,3	0,0	1,2	1,1	0,8
PMGD Lagunas 220_GEN	00-Norte Grande	0,000	30,0	27,4	55,1	5,0	19,0	52,4	3,2	6,9	0,0	27,6	0,0	2,9	2,6	2,0
PMGD Mejillones 110_GEN	00-Norte Grande	0,000	12,4	11,3	22,6	0,0	7,8	21,5	1,3	2,9	0,0	11,3	0,0	1,2	1,1	0,8
PMGD Pozo Almonte 220_GEN	00-Norte Grande	0,000	30,3	27,6	55,5	5,1	19,1	52,8	3,2	6,9	0,0	27,8	0,0	2,9	2,7	2,0
GEO CERRO PABELLON U1	00-Norte Grande	0,045	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
GEO CERRO PABELLON U2	00-Norte Grande	0,045	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
GEO CERRO PABELLON U3	00-Norte Grande	0,058	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
HP CHAPIQUIÑA U1	00-Norte Grande	0,023	5,1	3,0	3,0	3,3	3,0	4,0	3,0	3,0	3,0	2,6	2,6	3,0	5,1	4,0
HP CHAPIQUIÑA U2	00-Norte Grande	0,023	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	0,0	0,0	4,0
PMGD HP CAVANCHA U1	00-Norte Grande	0,009	1,7	0,8	0,8	1,7	0,8	2,1	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	0,8	2,0	2,1
TER ANGAMOS U1	00-Norte Grande	1,584	112,5	109,5	109,5	243,1	109,5	109,5	276,9	248,8	276,9	175,2	276,9	276,9	276,9	276,9
TER ANGAMOS U2	00-Norte Grande	1,584	115,5	110,0	110,0	102,6	110,0	111,0	281,3	268,2	259,3	125,6	281,3	281,3	281,0	281,3
TER COCHRANE U1	00-Norte Grande	1,274	95,0	178,8	85,0	178,8	85,0	88,4	274,9	131,9	178,8	177,1	274,9	247,4	258,7	274,9

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
TER COCHRANE U2	00-Norte Grande	1,274	95,0	90,0	90,0	157,4	90,0	88,4	267,0	157,4	157,4	90,0	267,0	253,5	267,0	267,0
TER IEM U1	00-Norte Grande	2,413	106,2	141,9	141,9	106,2	106,2	108,6	110,7	106,2	106,2	106,2	375,0	358,0	375,0	375,7
TER KELAR CC1-TG1	00-Norte Grande	1,483	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,4	116,7	0,0
TER KELAR CC1-TG2	00-Norte Grande	1,483	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,4	0,0	0,0
TER KELAR CC1-TV	00-Norte Grande	1,385	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,4	116,4	0,0
TER MEJILLONES CTM3-TG	00-Norte Grande	0,888	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	116,3	0,0
TER MEJILLONES CTM3-TV	00-Norte Grande	0,841	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	60,0	0,0
TER NORGENER U1	00-Norte Grande	0,704	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0
TER NORGENER U2	00-Norte Grande	0,704	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0
TER PAM	00-Norte Grande	0,087	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
TER TOCOPILLA TG3	00-Norte Grande	0,113	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	0,0	0,0
TER TOCOPILLA U16-TG-TV	00-Norte Grande	3,065	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	350,0	272,7	0,0	0,0	0,0	0,0	350,0	350,0
TSOL CSP Cerro Dominador	00-Norte Grande	0,437	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	30,3	110,0	30,5	110,0	30,3	110,0	30,5	110,0
PFV Elena 1ra etapa Fase I_GEN	00-Zona Interconexión	0,000	0,0	36,0	0,0	4,4	51,0	52,8	0,0	19,4	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PE Atacama_GEN	01-Atacama	0,000	0,0	16,4	105,4	96,4	3,7	14,5	2,0	113,5	105,4	0,0	0,0	18,2	0,2	53,1
PE CABO LEONES I TIPO 1 (2 [MW])_A	01-Atacama	0,000	0,0	17,9	47,5	48,1	4,0	16,0	2,8	45,8	52,5	0,3	2,9	20,0	0,0	55,0
PE CABO LEONES I TIPO 1 (2 [MW])_B	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	57,0	57,7	0,0	0,0	0,0	54,9	63,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE CABO LEONES I TIPO 2 (5 [MW])_A	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	29,9	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE CABO LEONES I TIPO 2 (5 [MW])_B	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	22,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE CABO LEONES II_A	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	91,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE CABO LEONES II_B	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE Cabo Leonés III_A	01-Atacama	0,000	0,0	27,5	31,4	38,5	6,1	34,1	8,5	38,9	33,0	5,6	1,4	38,5	17,9	23,8
PE Cabo Leonés III_A fase II	01-Atacama	0,000	0,0	27,5	50,2	40,8	0,0	0,0	0,0	48,6	33,0	0,0	1,4	0,0	0,0	23,8
PE Cabo Leonés III_B	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	34,5	38,5	0,0	0,0	0,0	38,9	33,0	0,0	1,4	0,0	0,0	23,8
PE Cabo Leonés III_B fase II	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	50,2	40,8	0,0	0,0	0,0	48,6	33,0	0,0	1,4	0,0	0,0	23,8
PE SARCO (U1-U50)	01-Atacama	0,000	0,0	16,1	0,0	142,4	6,4	26,5	5,5	156,2	114,5	0,0	3,6	25,0	1,5	105,9
PE TALTAL (U1-U33)	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	32,3	6,6	35,6	39,9	56,9	0,0	35,0	73,7	3,3	77,9	1,0
PFV ALMEYDA	01-Atacama	0,000	0,0	25,0	52,0	5,2	31,6	51,4	0,0	1,3	0,0	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV ANTAY	01-Atacama	0,000	3,9	1,1	9,6	0,0	2,1	8,8	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CARRERA PINTO	01-Atacama	0,000	0,0	33,9	0,0	5,4	44,5	68,1	0,0	15,9	0,0	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CHAÑARES	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	29,3	0,0	5,2	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV CONEJO SOLAR	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	7,6	73,9	89,4	0,0	2,9	0,0	53,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Campos del Sol	01-Atacama	0,000	0,0	297,5	0,0	9,8	286,3	68,0	0,0	0,0	0,0	26,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Diego de Almagro Sur	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	11,8	65,0	165,6	0,0	14,9	0,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Guanchoi_A	01-Atacama	0,000	0,0	72,6	0,0	7,2	69,8	64,8	0,0	0,0	0,0	25,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Guanchoi_B	01-Atacama	0,000	0,0	72,6	0,0	0,0	69,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Guanchoi_C	01-Atacama	0,000	0,0	74,6	0,0	0,0	71,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Guanchoi_D	01-Atacama	0,000	0,0	68,9	0,0	0,0	66,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
PFV JAVIERA	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	7,1	21,1	49,2	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LALACKAMA (I-II)	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	48,0	0,0	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LLANO DE LLAMOS	01-Atacama	0,000	0,0	44,9	93,4	6,6	59,9	80,4	0,0	2,5	0,0	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LOS LOROS	01-Atacama	0,000	0,0	6,6	32,9	0,0	10,2	32,0	0,0	2,9	0,0	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LUZ DEL NORTE	01-Atacama	0,000	0,0	73,3	0,0	10,5	95,6	86,0	0,0	0,0	0,0	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV MALGARIDA Iyil	01-Atacama	0,000	0,0	147,7	222,9	5,2	167,4	193,1	0,0	15,3	0,0	38,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV PAMPA SOLAR NORTE	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	5,4	0,0	54,6	0,0	9,5	0,0	32,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV PILAR LOS AMARILLOS	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Rio Escondido	01-Atacama	0,000	0,0	95,3	145,0	12,6	110,9	142,4	0,0	17,0	0,0	56,1	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SALVADOR	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	4,5	41,1	46,7	0,0	7,2	0,0	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SAN ANDRES	01-Atacama	0,000	0,0	11,5	0,0	0,0	16,5	49,5	0,0	0,8	0,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LOS ANDES_A	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	39,9	0,0	0,0	0,0	47,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SOL DE LOS ANDES_B	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Sol del Vallenar_GEN	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	51,8	0,0	0,0	0,0	60,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV Tamarico_GEN	01-Atacama	0,000	0,0	0,0	0,0	27,9	53,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV VALLE ESCONDIDO	01-Atacama	0,000	0,0	49,6	103,2	7,3	66,2	82,1	0,0	2,7	0,0	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD Cardones 110_GEN	01-Atacama	0,000	62,7	57,2	115,0	10,5	39,6	127,9	6,6	14,4	3,7	57,6	7,9	6,0	5,5	4,1
PMGD Diego de Almagro 110_GEN	01-Atacama	0,000	20,1	18,4	36,9	3,4	12,7	35,1	2,1	4,7	0,0	18,5	0,0	1,9	1,8	1,3
PMGD Maitencillo 110_GEN	01-Atacama	0,000	14,6	13,4	26,8	0,0	9,2	34,5	1,5	3,3	0,0	13,4	0,0	1,4	1,3	1,0
HP RIO HUASCO (U1-U2)	01-Atacama	0,002	1,0	1,2	1,2	1,0	2,7	3,0	2,7	1,2	1,2	4,7	4,7	2,7	4,7	3,0
TER GUACOLDA U3	01-Atacama	0,885	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	0,0	126,6	0,0	0,0	45,0	153,9	153,9	154,5	153,9
TER GUACOLDA U4	01-Atacama	0,885	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	0,0	153,9	38,0	38,0	153,9	153,9	153,0	153,9
TER GUACOLDA U5	01-Atacama	0,885	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	150,0	38,0	0,0	156,2	155,0	156,2	156,0	156,2
PE CANELA (U1-U11)	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	14,3	3,3	0,0	3,3	3,3	13,2	6,6	0,0	0,0	0,0	0,3	4,4
PE CANELA II (U1-U40)	02-Coquimbo	0,000	0,0	13,2	51,4	17,4	0,1	8,8	0,3	54,3	29,3	0,0	0,0	0,2	0,5	22,5
PE EL ARRAYAN (U1-U50)	02-Coquimbo	0,000	0,0	38,5	0,0	37,0	2,3	24,9	0,0	115,0	93,4	5,0	3,7	0,0	2,0	44,1
PE LOS CURUROS (U1-U57)	02-Coquimbo	0,000	0,0	42,1	80,4	26,6	3,5	33,1	0,0	114,0	85,5	0,0	5,8	0,0	4,0	36,3
PE MONTE REDONDO (U1-U24)	02-Coquimbo	0,000	0,0	12,2	41,5	11,8	2,6	5,8	2,6	48,0	35,3	0,0	4,2	2,4	2,4	16,0
PE PUNTA COLORADA (U1-U10)	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,1	3,6	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5
PE PUNTA PALMERAS (U1-U15)	02-Coquimbo	0,000	0,0	18,2	39,6	15,3	0,8	7,4	2,1	41,9	32,7	0,0	0,0	0,6	0,8	20,8
PE PUNTA SIERRA (U1-U32)	02-Coquimbo	0,000	0,0	37,9	79,4	44,8	9,3	24,0	0,0	3,5	79,4	0,0	4,2	0,0	1,9	39,5
PE Punta dde Talca_GEN	02-Coquimbo	0,000	0,0	33,6	79,9	21,6	2,8	26,6	0,0	79,9	68,8	0,0	4,4	0,0	18,0	29,4
PE SAN JUAN (U1-U56)_A	02-Coquimbo	0,000	0,0	43,4	85,0	83,3	2,0	89,0	9,1	89,1	89,0	41,5	2,5	21,7	2,0	89,1
PE SAN JUAN (U1-U56)_B	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	85,0	83,3	0,0	66,0	0,0	95,7	89,4	41,5	0,0	0,0	0,0	0,0
PE TALINAY ORIENTE (U1-U30)	02-Coquimbo	0,000	0,0	28,4	0,0	24,6	1,5	18,6	9,9	54,9	35,7	0,0	6,9	3,0	3,0	34,2
PE TALINAY ORIENTE (U31-U45)	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE TALINAY PONIENTE (U1-U14)	02-Coquimbo	0,000	0,0	17,5	0,0	15,0	4,2	28,0	3,1	25,6	25,5	0,0	5,6	8,4	2,4	13,0
PE TALINAY PONIENTE (U15-U32)	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	0,0	19,3	0,0	14,0	0,0	36,0	26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
PE TOTAL (U1-U23)	02-Coquimbo	0,000	0,0	10,3	34,7	9,7	2,5	4,4	2,5	46,0	21,9	0,0	0,0	0,0	2,3	11,4
PFV DOÑA CARMEN SOLAR	02-Coquimbo	0,000	0,0	5,3	26,4	0,0	9,5	28,8	0,0	3,2	0,0	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV EL PELICANO	02-Coquimbo	0,000	0,0	27,0	70,8	5,8	72,5	80,2	0,0	0,0	0,0	51,9	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV EL ROMERO	02-Coquimbo	0,000	0,0	38,1	70,0	0,0	52,4	178,3	0,0	0,2	0,0	115,7	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LA HUELLA	02-Coquimbo	0,000	0,0	40,0	0,0	4,8	53,2	73,8	0,0	14,0	0,0	39,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV LA SILLA	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	1,4	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SDGX01	02-Coquimbo	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD El Peñon 110_GEN	02-Coquimbo	0,000	87,3	79,6	160,0	14,9	55,1	152,1	9,1	19,9	5,1	80,2	11,0	8,4	7,7	5,8
PMGD Los Vilos 220_GEN	02-Coquimbo	0,000	42,3	38,6	77,6	7,1	26,7	73,7	4,4	9,6	0,0	38,9	0,0	4,1	3,7	2,8
PMGD P. de Azúcar 110_GEN	02-Coquimbo	0,000	46,1	42,1	84,5	7,7	29,1	80,4	4,8	10,5	0,0	42,4	0,0	4,4	4,1	3,0
PMGD Quillota 110_GEN	02-Coquimbo	0,000	30,4	27,7	55,7	5,1	19,2	53,0	3,2	1,7	0,0	27,9	0,0	2,9	2,7	2,0
HP LOS MOLLES U1	02-Coquimbo	0,019	2,1	7,5	7,5	2,1	6,9	4,0	7,0	7,5	7,5	8,8	8,8	6,9	8,8	4,0
HP LOS MOLLES U2	02-Coquimbo	0,019	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,0	0,0
TER CR CHAGUAL (Los Condores) U1	02-Coquimbo	0,001	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	1,4	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,4
TER CR Combarbala PH-12	02-Coquimbo	0,001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0
TER EL PEÑON (U1-U50)_N1	02-Coquimbo	0,004	0,0	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3
PFV Meseta de Los Andes_GEN	03-Chilquinta-Aconcagua	0,000	0,0	57,6	133,7	8,4	83,3	129,7	0,0	10,7	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	0,6
PFV QUILAPILUN	03-Chilquinta-Aconcagua	0,000	0,0	42,5	98,6	6,2	61,4	95,6	0,0	7,9	0,0	51,6	0,0	0,0	0,0	0,5
PMGD Agua Santa 110_GEN	03-Chilquinta-Aconcagua	0,000	34,9	31,8	63,9	5,8	22,0	60,7	3,6	8,0	0,0	32,0	0,0	3,4	3,1	2,3
PMGD Las Vegas 110_GEN	03-Chilquinta-Aconcagua	0,000	64,8	59,1	118,7	10,7	40,9	112,8	6,7	14,9	3,8	59,5	8,2	6,2	5,7	4,3
HP BLANCO U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,162	26,8	50,3	50,0	26,8	50,3	24,8	50,3	50,4	50,0	24,5	24,5	50,3	24,5	24,8
HP CHACABUQUITO U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,006	5,7	6,4	6,4	4,3	6,4	5,8	6,4	6,4	6,4	5,8	5,8	6,4	5,8	5,8
HP CHACABUQUITO U2	03-Chilquinta-Aconcagua	0,006	5,7	6,4	6,4	4,3	6,4	5,8	6,4	6,4	6,4	5,8	5,8	6,4	5,8	5,8
HP CHACABUQUITO U3	03-Chilquinta-Aconcagua	0,006	5,7	6,4	6,4	4,3	6,4	5,8	6,4	6,4	6,4	5,8	5,8	6,4	5,8	5,8
HP CHACABUQUITO U4	03-Chilquinta-Aconcagua	0,006	0,0	6,4	6,4	4,3	6,4	0,0	6,4	6,4	6,4	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0
HP HORNITOS U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,161	26,3	53,8	53,8	26,3	53,8	33,6	53,8	53,8	53,8	17,7	17,7	53,8	17,7	33,6
HP JUNCAL U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,080	11,6	26,6	26,6	11,6	29,5	14,8	29,5	26,6	26,6	7,8	7,8	29,5	7,8	14,8
HP LOS QUILOS U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,021	8,9	13,0	13,0	8,9	12,9	9,0	13,0	13,0	13,0	9,1	9,1	13,0	9,1	9,0
HP LOS QUILOS U2	03-Chilquinta-Aconcagua	0,021	8,9	13,0	13,0	8,9	12,9	9,0	13,0	13,0	13,0	9,1	9,1	13,0	9,1	9,0
HP LOS QUILOS U3	03-Chilquinta-Aconcagua	0,058	8,9	13,3	13,0	8,9	13,3	9,0	13,3	13,3	13,3	9,1	9,1	13,3	9,1	9,0
TER ACONCAGUA U1	03-Chilquinta-Aconcagua	0,477	27,0	0,0	0,0	27,0	27,0	27,0	27,0	0,0	0,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
TER CAMPICHE U1	03-Chilquinta-Aconcagua	2,244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,0	0,0	0,0	0,0	269,7	269,7	0,0	269,7	273,0
TER NUEVA VENTANAS U1	03-Chilquinta-Aconcagua	2,287	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	0,0	0,0	0,0	267,0	267,0	232,0	267,0	267,0
PFV El Manzano_GEN	04-Enel Distribución	0,000	0,0	32,9	76,3	4,8	47,5	74,0	0,0	6,0	0,0	39,9	0,0	0,0	0,0	0,4
PFV LOMA LOS COLORADOS	04-Enel Distribución	0,000	0,3	0,7	0,8	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV SANTIAGO SOLAR	04-Enel Distribución	0,000	0,0	44,0	84,6	0,0	23,6	66,7	0,0	5,1	0,0	58,3	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD Batuco 110_GEN	04-Enel Distribución	0,000	22,4	20,4	41,1	3,7	14,1	39,0	2,3	5,1	0,0	20,6	0,0	2,2	2,0	1,5
PMGD Cerro Navia 110_GEN	04-Enel Distribución	0,000	34,7	31,6	63,6	5,7	21,9	60,4	3,6	8,0	0,0	31,9	0,0	3,3	3,0	2,3

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]
			Caso 1.1	Caso 1.2	Caso 1.3	Caso 2.1	Caso 2.2	Caso 2.3	Caso 3.1	Caso 3.2	Caso 4.1	Caso 4.2	Caso 5.1	Caso 5.2	Caso 6.1	Caso 6.2
PMGD Chena 110_GEN	04-Enel Distribución	0,000	60,8	55,5	111,5	10,0	38,4	106,0	6,4	14,0	3,6	55,9	7,7	5,9	5,3	4,0
HP ALFALFAL II U1	04-Enel Distribución	0,383	88,6	122,3	122,3	88,6	62,9	59,5	62,9	122,3	122,3	72,9	72,9	62,9	72,9	89,5
HP ALFALFAL II U2	04-Enel Distribución	0,383	88,6	0,0	0,0	88,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	72,9	0,0	72,9	0,0
HP ALFALFAL U1	04-Enel Distribución	0,252	60,3	82,8	82,8	60,3	58,9	65,5	83,8	82,8	82,8	25,5	35,9	89,0	35,9	65,5
HP ALFALFAL U2	04-Enel Distribución	0,252	0,0	82,8	82,8	0,0	58,9	65,5	83,8	82,8	82,8	0,0	0,0	89,0	0,0	65,5
HP CARENA (U1-U4)	04-Enel Distribución	0,004	8,0	9,2	9,2	8,0	7,9	9,2	7,9	9,2	9,2	8,6	8,6	7,9	8,6	9,2
HP FLORIDA II U1	04-Enel Distribución	0,020	10,2	18,8	18,8	10,2	18,8	13,2	18,8	18,8	18,8	14,1	14,1	18,8	14,1	13,2
HP FLORIDA III U1	04-Enel Distribución	0,003	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
HP FLORIDA U3	04-Enel Distribución	0,006	0,0	2,2	2,2	0,0	3,0	0,0	3,0	2,2	2,2	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0
HP GUAYACAN (U1-U2)	04-Enel Distribución	0,030	8,6	12,0	12,0	8,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
HP Las Lajas U1	04-Enel Distribución	0,457	68,2	100,0	100,0	68,2	57,5	55,3	97,5	100,0	100,0	116,7	116,7	97,5	116,7	75,3
HP Las Lajas U2	04-Enel Distribución	0,457	68,2	100,0	100,0	68,2	57,5	55,3	97,5	100,0	100,0	0,0	0,0	97,5	0,0	75,3
HP PUNTILLA U1	04-Enel Distribución	0,009	3,6	3,1	3,1	3,6	2,8	3,6	2,8	3,1	3,1	3,6	3,6	2,8	3,6	3,6
HP PUNTILLA U2	04-Enel Distribución	0,019	7,3	6,2	6,2	7,3	5,6	7,2	5,6	6,2	6,2	7,3	7,3	5,6	7,3	7,2
HP PUNTILLA U3	04-Enel Distribución	0,017	7,3	6,2	6,2	7,3	5,6	7,2	5,6	6,2	6,2	7,3	7,3	5,6	7,3	7,2
HP QUELTEHUES U1	04-Enel Distribución	0,044	10,6	13,4	15,0	10,6	13,4	11,6	13,4	13,4	13,4	11,1	11,1	13,4	11,1	11,6
HP QUELTEHUES U2	04-Enel Distribución	0,044	10,6	13,4	15,0	10,6	13,4	11,6	13,4	13,4	13,4	11,1	11,1	13,4	11,1	11,6
HP QUELTEHUES U3	04-Enel Distribución	0,044	10,6	13,4	15,0	10,6	13,4	11,6	13,4	13,4	13,4	11,1	11,1	13,4	11,1	11,6
HP VOLCAN U1	04-Enel Distribución	0,065	5,9	11,8	0,0	5,9	11,6	7,0	11,6	11,8	11,8	5,1	5,1	11,6	5,1	7,0
TER LOMA LOS COLORADOS II (U1-U3)	04-Enel Distribución	0,001	0,0	0,2	0,0	3,2	0,0	3,2	3,3	2,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3
TER LOMA LOS COLORADOS II (U4-U5)	04-Enel Distribución	0,001	0,0	0,2	0,0	3,2	0,0	3,2	3,3	2,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3
TER LOMA LOS COLORADOS II (U6-U7)	04-Enel Distribución	0,001	0,0	0,2	0,0	3,2	0,0	3,2	3,3	2,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3
TER LOMA LOS COLORADOS II (U8-U14)	04-Enel Distribución	0,001	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	7,7	3,5	7,7	3,5	5,6	3,5	3,5	6,7	3,5
TER NUEVA RENCA CC1-TG	04-Enel Distribución	1,490	0,0	0,0	0,0	199,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,3	157,3	0,0	157,3	0,0
TER NUEVA RENCA CC1-TV	04-Enel Distribución	1,095	0,0	0,0	0,0	99,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	78,6	0,0	78,6	0,0
HE COLBUN U1	05-Colbún	0,858	0,0	0,0	0,0	125,0	0,0	0,0	148,8	186,7	182,3	128,1	182,3	213,5	182,3	156,2
HE COLBUN U2	05-Colbún	0,858	0,0	0,0	0,0	125,0	0,0	0,0	169,6	182,1	182,1	160,4	182,1	228,5	182,1	156,4
HE MACHICURA U1	05-Colbún	0,138	13,0	22,6	22,6	40,0	36,0	23,5	36,0	40,0	40,0	27,1	27,1	40,0	40,0	23,5
HE MACHICURA U2	05-Colbún	0,176	18,6	0,0	0,0	40,0	0,0	0,0	0,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	27,1	0,0
HP CHACAYES U1	05-Colbún	0,145	32,1	55,9	55,9	32,1	55,9	30,0	55,9	55,9	55,9	44,5	44,5	55,9	44,5	59,0
HP CHACAYES U2	05-Colbún	0,145	0,0	55,9	55,9	0,0	55,9	29,5	55,9	55,9	55,9	0,0	0,0	55,9	0,0	0,0
HP CHIBURGO U1	05-Colbún	0,015	8,6	9,4	9,4	8,6	9,4	6,4	9,4	9,4	9,4	4,5	4,5	9,4	4,5	6,4
HP CHIBURGO U2	05-Colbún	0,015	0,0	9,4	9,4	0,0	9,4	6,4	9,4	9,4	9,4	0,0	0,0	9,4	0,0	6,4
HP SAN CLEMENTE U1	05-Colbún	0,006	0,8	1,8	1,8	0,8	1,8	1,1	1,8	1,8	1,8	0,3	0,3	1,8	0,3	1,1
TER CANDELARIA U1	05-Colbún	0,800	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,0
TER CANDELARIA U2	05-Colbún	0,800	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7
TER CMPC CORDILLERA U1	05-Colbún	0,101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	50,0
PE Cardonal_GEN	06-Troncal Qui-Cha	0,000	0,0	7,7	7,5	21,3	1,9	1,7	1,5	15,9	6,0	1,7	4,3	3,5	0,0	17,7

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
PE LA ESTRELLA	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	0,0	11,7	11,4	32,4	2,8	2,6	2,4	23,7	9,1	2,5	6,5	5,5	0,0	26,9
PE Manantiales_GEN	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	0,0	6,3	6,2	17,5	1,5	1,4	1,3	2,1	5,0	1,4	3,5	2,9	0,0	14,6
PE UCUQUER II (U1-U5)	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	0,0	1,2	3,7	0,0	0,4	1,1	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5
PMGD Alto Melipilla 110_GEN	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	77,3	70,5	141,7	12,8	48,8	134,7	8,0	17,7	4,5	71,0	9,8	7,4	6,8	5,1
PMGD Polpaico 220_GEN	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	85,8	78,3	157,3	14,2	54,2	149,5	8,9	19,6	5,0	78,8	10,8	8,3	7,5	5,6
PMGD Rapel 220_GEN	06-Troncal_Qui-Cha	0,000	122,6	111,8	224,7	20,8	77,4	213,6	12,8	28,0	7,2	112,6	15,5	11,8	10,8	8,1
HE PEHUENCHE U1	06-Troncal_Qui-Cha	1,160	0,0	0,0	0,0	0,0	126,0	0,0	270,0	201,6	160,9	0,0	201,6	270,0	273,5	138,6
HE PEHUENCHE U2	06-Troncal_Qui-Cha	1,160	0,0	0,0	0,0	0,0	126,0	0,0	270,0	251,9	138,6	0,0	151,7	270,0	273,5	0,0
HE RAPEL U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	60,0	72,0	64,1
HE RAPEL U2	06-Troncal_Qui-Cha	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	60,0	72,0	62,1	59,1
HE RAPEL U3	06-Troncal_Qui-Cha	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	60,0	75,0	64,1	64,1
HE RAPEL U4	06-Troncal_Qui-Cha	0,304	65,0	0,0	0,0	59,1	0,0	0,0	55,9	0,0	0,0	59,1	60,0	72,0	59,1	59,1
HE RAPEL U5	06-Troncal_Qui-Cha	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	72,0	72,0	0,0
HP COYA U5	06-Troncal_Qui-Cha	0,016	11,2	12,0	12,0	11,2	12,0	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	11,9
HP DIGUA U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,019	5,1	7,5	7,5	5,1	8,6	0,7	9,0	7,5	5,5	8,6	8,5	8,5	10,1	0,7
HP DIGUA U2	06-Troncal_Qui-Cha	0,019	0,0	7,5	7,5	0,0	8,6	0,0	9,0	7,5	5,5	8,6	8,5	8,5	0,0	0,0
HP LA MINA U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,057	10,7	15,4	8,3	16,4	8,8	7,8	9,0	11,3	11,3	11,2	11,2	8,8	11,9	9,6
HP LA MINA U2	06-Troncal_Qui-Cha	0,057	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	9,0	11,3	11,3	0,0	0,0	8,8	0,0	9,6
HP LOMA ALTA U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,105	13,3	17,5	11,9	25,5	19,6	11,1	26,9	23,1	23,1	21,4	21,4	26,9	21,4	27,7
HP LOS HIERROS II U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,006	0,0	1,3	1,3	0,0	1,3	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0
HP LOS HIERROS U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,017	0,0	5,7	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	0,0
HP RIO COLORADO U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,035	2,0	7,4	7,4	2,0	8,0	2,9	8,0	7,4	7,4	8,0	8,0	8,0	8,0	2,9
HP RIO COLORADO U2	06-Troncal_Qui-Cha	0,035	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	8,0	8,0	7,2	0,0
HP SAUZAL U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,073	15,3	23,2	23,2	15,3	23,9	14,8	23,9	23,2	23,2	18,3	18,3	23,9	18,3	14,8
HP SAUZAL U2	06-Troncal_Qui-Cha	0,073	15,3	23,2	23,2	15,3	23,9	14,8	23,9	23,2	23,2	18,3	18,3	23,9	18,3	14,8
HP SAUZAL U3	06-Troncal_Qui-Cha	0,073	0,0	23,2	23,2	0,0	23,9	14,8	23,9	23,2	23,2	18,3	18,3	23,9	18,3	14,8
HP SAUZALITO U1	06-Troncal_Qui-Cha	0,019	4,8	10,9	10,9	4,8	11,2	6,9	11,2	10,9	10,9	8,6	8,6	11,2	8,6	6,9
TER NEHUENCO CC1-TG	06-Troncal_Qui-Cha	2,102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	168,7	0,0	0,0	0,0	0,0	218,4
TER NEHUENCO CC1-TV	06-Troncal_Qui-Cha	1,260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,3	0,0	0,0	0,0	0,0	109,2
TER NEHUENCO II CC1-TG	06-Troncal_Qui-Cha	1,380	0,0	0,0	0,0	110,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,3	147,3	147,3	0,0	193,1	255,0
TER NEHUENCO II CC1-TV	06-Troncal_Qui-Cha	1,028	0,0	0,0	0,0	85,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,7	73,7	73,7	0,0	96,5	128,9
TER SAN ISIDRO CC1-TG	06-Troncal_Qui-Cha	1,134	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	226,5	233,3	0,0	233,3	233,3
TER SAN ISIDRO CC1-TV	06-Troncal_Qui-Cha	0,731	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	113,3	116,7	0,0	116,7	116,7
TER SAN ISIDRO II CC1-TG	06-Troncal_Qui-Cha	2,135	259,0	259,0	259,0	259,3	259,3	259,3	259,0	259,3	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0
TER SAN ISIDRO II CC1-TV	06-Troncal_Qui-Cha	1,291	138,0	138,0	138,0	138,6	138,6	138,6	138,0	138,6	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
TER SANTA MARTA (U1-U10)	06-Troncal_Qui-Cha	0,005	0,8	0,8	0,8	15,2	0,0	0,8	15,0	15,2	15,2	15,0	15,0	15,0	15,0	15,2
PMGD Chillán 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	57,5	52,5	105,4	9,5	36,3	100,2	6,1	13,2	3,4	52,8	7,2	5,5	5,1	3,8
PMGD Itahue 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	85,7	78,2	157,1	14,2	54,1	149,4	8,9	19,6	5,0	78,8	10,8	8,3	7,5	5,6

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]
			Caso 1.1	Caso 1.2	Caso 1.3	Caso 2.1	Caso 2.2	Caso 2.3	Caso 3.1	Caso 3.2	Caso 4.1	Caso 4.2	Caso 5.1	Caso 5.2	Caso 6.1	Caso 6.2
PMGD Linares 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	76,7	70,0	140,6	12,7	48,4	133,7	8,0	17,5	4,5	70,5	9,7	7,4	6,7	5,1
PMGD Malloa 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	45,6	41,6	83,6	7,5	28,8	79,5	4,7	10,5	0,0	41,9	0,0	4,4	4,0	3,0
PMGD Paine 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	55,1	50,3	101,0	9,1	34,8	96,0	5,7	12,6	3,2	50,6	6,9	5,3	4,8	3,6
PMGD Parral 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	69,3	63,2	127,1	11,5	43,8	120,8	7,3	15,9	4,1	63,7	8,7	6,7	6,1	4,6
PMGD Punta de Cortés 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	48,0	43,8	88,0	7,9	30,3	83,6	5,1	1,7	0,0	44,1	0,0	4,6	4,2	3,2
PMGD Rancagua 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	69,4	63,3	127,1	11,5	43,8	120,9	7,3	15,9	4,1	63,7	8,7	6,7	6,1	4,6
PMGD San Javier 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	33,5	30,6	61,4	5,5	21,2	58,4	3,5	7,7	0,0	30,8	0,0	3,2	2,9	2,2
PMGD Talca 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	45,2	41,3	82,9	7,5	28,6	78,8	4,7	10,4	0,0	41,5	0,0	4,4	4,0	3,0
PMGD Teno 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	49,5	45,2	90,7	8,2	31,3	86,3	5,2	11,4	0,0	45,5	0,0	4,8	4,4	3,3
PMGD Tinguiririca 66_GEN	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,000	66,3	60,4	121,4	10,9	41,8	115,4	6,9	15,1	3,9	60,9	8,4	6,4	5,8	4,4
HE ANCOA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,056	9,7	12,1	12,1	9,7	10,5	10,0	10,5	12,1	12,1	9,1	9,1	10,5	9,1	10,0
HE ANCOA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,056	9,7	12,1	12,1	9,7	10,5	10,0	10,5	12,1	12,1	0,0	0,0	10,5	0,0	10,0
HE CIPRESES U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,115	0,0	0,0	0,1	22,0	0,0	0,0	22,0	0,0	0,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
HE CIPRESES U3	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,115	0,0	0,0	0,1	23,0	0,0	0,0	23,0	0,1	0,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,0
HP CONVENTO VIEJO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,010	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,1	5,1	7,8	7,8	5,1	7,8	5,1
HP CONVENTO VIEJO U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,010	0,0	5,1	5,1	0,0	5,1	0,0	5,0	5,1	5,1	7,8	7,8	5,1	7,8	0,0
HP CURILLINQUE U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,317	29,9	39,4	26,7	57,2	43,9	24,9	60,3	51,9	51,9	47,9	47,9	60,3	47,9	62,2
HP EL PASO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,062	20,0	19,1	19,1	20,0	20,0	17,2	20,0	19,1	19,1	14,1	14,1	20,0	14,1	10,0
HP EL PASO U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,062	0,0	19,1	19,1	0,0	20,0	17,2	20,0	19,1	19,1	0,0	0,0	20,0	0,0	17,2
HP EL PASO U3	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,062	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0
HP ISLA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,186	24,0	15,8	10,7	23,0	17,6	20,0	24,2	20,8	20,8	19,2	19,2	24,2	19,2	25,0
HP ISLA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,186	0,0	15,8	10,7	23,0	17,6	0,0	24,2	20,8	20,8	19,2	19,2	24,2	19,2	25,0
HP ITATA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,060	0,0	0,3	0,3	0,0	1,8	0,0	1,8	0,3	0,3	9,5	9,5	1,8	9,5	0,0
HP ITATA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,060	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	0,0	9,5	0,0
HP LA CONFLUENCIA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,368	25,8	66,2	66,2	25,8	79,1	45,9	79,1	66,2	66,2	43,5	43,5	79,1	43,5	45,9
HP LA CONFLUENCIA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,368	0,0	66,2	66,2	0,0	79,1	0,0	79,1	66,2	66,2	0,0	0,0	79,1	0,0	0,0
HP LA HIGUERA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,328	27,2	72,4	72,4	27,2	77,5	51,0	77,5	72,4	72,4	73,0	73,0	77,5	73,0	51,0
HP LA HIGUERA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,328	0,0	72,4	72,4	0,0	77,5	0,0	77,5	72,4	72,4	0,0	0,0	77,5	0,0	0,0
HP LIRCAY U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,014	7,5	9,5	9,5	7,5	9,5	5,7	9,5	9,5	9,5	9,8	9,8	9,5	9,8	5,7
HP LIRCAY U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,014	7,5	9,5	9,5	7,5	9,5	5,7	9,5	9,5	9,5	0,0	0,0	9,5	0,0	5,7
HP MARIPOSAS U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,004	4,4	3,1	3,1	4,4	6,0	3,2	6,0	3,1	3,1	3,5	3,5	6,0	3,5	3,2
HP OJOS DE AGUA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,013	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
HP PALACIOS	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,003	1,7	3,0	3,0	1,7	3,0	2,5	3,0	3,0	3,0	1,0	1,0	3,0	1,0	2,5
HP PROVIDENCIA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,005	5,1	1,0	1,0	5,1	2,8	1,3	2,8	1,0	1,0	6,0	6,0	2,8	6,0	1,3
HP PROVIDENCIA U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,005	5,1	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	0,0	6,0	0,0
HP SAN ANDRES U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,062	11,4	20,0	20,0	11,4	20,0	16,3	20,0	20,0	20,0	1,8	1,8	20,0	1,8	16,3
HP SAN ANDRES U2	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,062	0,0	20,0	20,0	0,0	20,0	16,3	20,0	20,0	20,0	0,0	0,0	20,0	0,0	16,3
HP SAN IGNACIO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,105	13,0	0,0	0,0	36,0	7,7	5,7	7,7	33,0	33,0	36,0	36,0	33,0	36,0	18,5

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]	P[MW]
			Caso 1.1	Caso 1.2	Caso 1.3	Caso 2.1	Caso 2.2	Caso 2.3	Caso 3.1	Caso 3.2	Caso 4.1	Caso 4.2	Caso 5.1	Caso 5.2	Caso 6.1	Caso 6.2
PMGD HP MALLARAUCO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,012	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,1
TER CELCO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,051	3,0	3,0	3,0	5,0	3,0	3,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
TER ENERGIA PACIFICO U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,056	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
TER LICANTEN U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,027	1,6	1,5	1,5	6,5	1,5	3,0	3,0	3,0	3,0	6,5	6,5	3,0	6,5	3,0
TER NUEVA ALDEA III U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,255	5,0	5,0	15,0	15,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
TER NUEVA ALDEA U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,107	4,0	4,0	4,0	7,0	4,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
TER TENO (U1-U36) N1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,004	0,0	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TER VIÑALES U1	07-Sistema154 - 66 kV (Centro)	0,166	10,0	9,9	10,0	22,0	9,9	10,1	10,0	10,0	20,0	22,0	22,0	10,0	22,0	22,0
PE ALENA	08-Charrúa	0,000	0,0	23,0	57,0	8,1	50,2	29,0	61,0	15,5	0,0	0,0	8,6	79,2	4,1	60,0
PE CUEL (U1-U22)	08-Charrúa	0,000	0,0	11,0	10,5	10,2	22,4	3,1	29,3	4,7	10,2	0,0	2,2	21,8	1,5	21,3
PE EL MAITEN (U1-U3)	08-Charrúa	0,000	0,0	3,1	6,0	0,0	7,1	2,5	9,8	2,6	3,5	2,1	0,0	4,3	0,7	8,0
PE LA ESPERANZA (U1-U5)	08-Charrúa	0,000	0,0	3,2	0,0	3,3	7,7	0,0	9,7	0,5	0,0	0,0	0,0	7,7	0,3	0,0
PE LA FLOR (U1-U9)	08-Charrúa	0,000	0,0	7,4	6,2	16,5	17,8	7,7	22,9	1,0	3,4	0,0	0,0	20,8	1,4	22,4
PE LOMAS DE DUQUECO	08-Charrúa	0,000	0,0	0,0	14,5	29,2	43,6	20,0	52,5	6,0	4,4	0,0	0,0	41,6	2,5	58,8
PE LOS BUENOS AIRES (U1-U12)	08-Charrúa	0,000	0,0	10,4	0,0	9,7	19,5	0,0	23,9	24,0	13,3	0,0	0,0	17,2	0,0	0,0
PE MESAMAVIDA	08-Charrúa	0,000	0,0	16,4	40,7	5,7	35,8	20,6	45,0	5,2	18,4	1,7	6,1	56,8	3,0	42,8
PE Negrete	08-Charrúa	0,000	0,0	7,5	25,0	7,1	25,3	6,1	27,8	1,6	0,0	0,0	0,0	27,6	1,5	22,8
PMGD Charrúa 66_GEN	08-Charrúa	0,000	109,8	100,2	201,2	18,1	69,3	218,6	12,6	64,8	6,4	100,8	13,8	10,6	9,6	128,5
HE ANTUCO U1	08-Charrúa	0,752	130,0	80,0	80,0	44,0	135,0	80,0	126,7	124,8	124,8	80,0	120,0	89,0	0,0	78,0
HE ANTUCO U2	08-Charrúa	0,752	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	160,0	102,7	100,0
HE EL TORO U1	08-Charrúa	0,303	0,0	8,1	7,0	20,0	5,0	10,0	50,0	84,2	80,0	0,0	0,0	84,2	0,0	112,0
HE EL TORO U2	08-Charrúa	0,303	100,0	0,1	10,0	90,0	57,9	10,0	69,7	84,2	80,0	0,0	0,0	84,2	0,0	69,0
HE EL TORO U3	08-Charrúa	0,303	0,0	0,1	10,0	90,0	5,0	10,0	50,0	91,0	80,0	0,0	0,0	84,3	0,0	112,0
HE EL TORO U4	08-Charrúa	0,303	0,0	0,1	10,0	84,6	5,0	10,0	55,4	110,0	80,0	0,0	0,0	84,6	0,0	22,0
HE PANGUE U1	08-Charrúa	0,924	80,0	80,0	212,5	80,0	80,0	80,0	133,2	198,4	225,0	80,0	210,0	104,9	225,0	225,0
HE PANGUE U2	08-Charrúa	0,924	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225,0	225,0	225,0	0,0	0,0	225,0	225,0	161,0
HE RALCO U1	08-Charrúa	1,194	167,0	61,7	50,4	0,0	93,9	111,4	1,4	291,4	352,5	0,0	300,0	313,1	241,0	323,7
HE RALCO U2	08-Charrúa	1,194	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	350,0	325,0	350,0	0,0	0,0	350,0	251,8	330,0
HP ABANICO U1	08-Charrúa	0,042	2,8	5,5	5,5	2,8	3,6	0,9	3,6	5,5	5,5	5,1	5,1	3,6	5,1	0,9
HP ALTO RENAICO U1	08-Charrúa	0,001	1,3	1,1	1,1	1,3	1,3	1,0	1,3	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,0
HP LLAUQUEREO U1	08-Charrúa	0,001	0,0	0,5	0,5	0,1	1,3	0,9	1,3	0,5	0,5	1,0	1,0	1,3	1,0	0,9
HP MAMPIL U1	08-Charrúa	0,084	2,6	9,2	9,2	2,6	12,8	4,7	13,0	9,2	9,2	21,6	21,6	12,8	21,6	4,7
HP MAMPIL U2	08-Charrúa	0,084	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	0,0	0,0
HP PALMUCHO U1	08-Charrúa	0,073	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
HP PEUCHEN U1	08-Charrúa	0,089	4,4	15,2	15,2	4,4	22,9	6,2	22,9	15,2	15,2	17,2	17,2	22,9	17,2	6,2
HP PEUCHEN U2	08-Charrúa	0,089	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	0,0	22,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	0,0	0,0
HP QUILLECO U1	08-Charrúa	0,109	0,0	0,0	25,8	0,0	16,4	0,0	16,4	25,8	25,8	17,6	31,4	35,0	21,5	18,8
HP QUILLECO U2	08-Charrúa	0,109	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	0,0	16,4	0,0	0,0	17,6	31,4	35,0	21,5	0,0

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
HP RENAICO U1	08-Charrúa	0,006	6,2	5,0	5,0	6,2	6,2	4,6	6,2	5,0	5,0	6,2	6,2	6,2	6,2	4,6
HP RIO PICOIQUEN (U1-U2)	08-Charrúa	0,009	2,2	0,8	0,8	2,2	6,3	0,8	6,3	0,8	0,8	18,8	18,8	6,3	18,8	0,8
HP RUCUE U1	08-Charrúa	0,354	35,3	60,2	60,2	75,3	28,2	23,5	38,2	60,2	60,2	41,0	73,0	87,1	50,0	43,8
HP RUCUE U2	08-Charrúa	0,354	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	0,0	38,2	0,0	0,0	41,0	73,0	87,1	50,0	0,0
TER CHOLGUAN U1	08-Charrúa	0,030	4,0	4,0	4,0	9,0	4,0	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
TER CMPC LAJA U1	08-Charrúa	0,063	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	0,0
TER CMPC LAJA U2	08-Charrúa	0,263	0,0	0,1	0,0	10,0	0,0	0,0	0,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	0,0
TER CMPC PACIFICO U1	08-Charrúa	0,084	4,0	4,0	9,7	12,0	4,0	0,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
TER CMPC PACIFICO U2	08-Charrúa	0,068	0,0	0,1	0,0	11,0	0,0	0,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
TER CMPC PACIFICO U3	08-Charrúa	0,020	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
TER CMPC SANTA FE U1	08-Charrúa	0,040	5,0	5,0	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	25,0
TER CMPC SANTA FE U2	08-Charrúa	0,138	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
TER LAJA (U1-U2)	08-Charrúa	0,040	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
TER MASISA U1	08-Charrúa	0,054	0,0	0,0	5,5	7,2	0,0	0,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
TER SANTA FE U1	08-Charrúa	0,523	21,8	21,8	21,5	67,2	21,8	21,6	56,5	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
TER SANTA MARIA U1	08-Charrúa	1,895	178,0	0,0	0,0	0,0	0,0	178,0	0,0	0,0	0,0	271,7	320,2	0,0	305,1	374,0
TER ARAUCO U1	09-Concepción	0,145	3,0	3,0	3,0	5,0	3,0	3,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	33,5	5,0
TER ESCUADRON U1	09-Concepción	0,007	1,8	1,8	1,8	4,5	1,8	1,8	1,8	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
TER MAPA TG7	09-Concepción	0,203	0,0	0,0	0,0	137,0	0,0	0,0	137,0	83,0	137,0	83,0	137,0	137,0	137,5	83,0
TER MAPA TG8	09-Concepción	0,892	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,0	0,0	83,0	0,0	0,0	0,0	83,0
TER PETROPOWER U1	09-Concepción	0,325	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
PE SAN PEDRO (U1-U18)	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	27,0	0,0	0,0	10,8	18,7	3,6
PE AURORA (U1-U43)	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	20,2	83,3	18,5	49,9	77,4	5,0	128,6	34,4	17,7
PE Caman - Etapa I_GEN	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	27,7	74,1	0,0	50,9	133,1	13,9	7,3	2,4	2,4	104,6	6,5	108,3
PE Campo Lindo Etapa I_GEN	10-Araucanía	0,000	0,0	22,8	33,7	5,6	53,4	18,6	68,0	5,0	17,4	1,3	3,6	30,9	5,2	59,7
PE LOS OLMOS	10-Araucanía	0,000	0,0	29,9	30,6	23,6	54,3	26,5	0,0	61,9	0,0	0,0	1,7	0,0	8,3	70,5
PE La Cabaña	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	0,0	0,0
PE Malleco Norte	10-Araucanía	0,000	0,0	87,0	35,0	21,2	29,8	29,5	0,0	23,5	4,1	19,8	27,6	88,0	15,6	67,4
PE Malleco Sur	10-Araucanía	0,000	0,0	85,3	34,2	20,7	29,2	28,9	0,0	23,1	4,0	5,6	11,2	55,0	5,8	66,1
PE Puelche Sur	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	61,1	4,1	0,0	24,4	103,8	32,0	60,1	12,2	6,2	155,1	41,6	21,4
PE RENAICO I (U1-U44)	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	0,0	44,7	66,8	81,0	79,9	14,2	4,4	0,0	0,0	62,9	4,0	88,0
PE SAN GABRIEL (U1-U61)	10-Araucanía	0,000	0,0	0,6	18,3	75,7	88,9	47,0	0,0	0,0	15,3	7,3	14,1	67,1	7,3	118,5
PE SAN PEDRO II (U1-U13)	10-Araucanía	0,000	0,0	0,0	34,1	0,0	0,0	12,2	28,3	36,4	34,1	7,8	3,4	20,0	26,8	10,0
PE Tolpan Sur	10-Araucanía	0,000	0,0	28,5	14,6	50,5	59,7	38,4	0,0	12,1	6,7	0,0	4,0	64,7	2,8	72,0
PMGD Cautín 220_GEN	10-Araucanía	0,000	13,6	12,4	25,0	0,0	8,6	23,7	1,6	3,2	0,0	12,5	0,0	1,3	1,2	0,9
PMGD Mulchén 220_GEN	10-Araucanía	0,000	12,5	11,4	22,9	0,0	7,9	21,8	1,5	18,3	0,0	11,5	0,0	1,2	1,1	26,7
PMGD Temuco 66_GEN	10-Araucanía	0,000	21,4	19,5	39,2	3,5	13,5	37,3	2,4	5,0	0,0	19,7	0,0	2,1	1,9	22,0
HE ANGOSTURA U1	10-Araucanía	0,610	0,0	76,0	0,0	0,0	81,0	0,0	119,4	119,4	130,0	76,0	130,0	119,4	119,4	69,0

Generación Bruta Total SEN [MW]			6528	9070	10758	7377,2	9073	12114	8836,4	10014	9085	11315	9081,6	11272	10354	11998
Nombre	Red	Inercia [GVA*s]	P[MW] Caso 1.1	P[MW] Caso 1.2	P[MW] Caso 1.3	P[MW] Caso 2.1	P[MW] Caso 2.2	P[MW] Caso 2.3	P[MW] Caso 3.1	P[MW] Caso 3.2	P[MW] Caso 4.1	P[MW] Caso 4.2	P[MW] Caso 5.1	P[MW] Caso 5.2	P[MW] Caso 6.1	P[MW] Caso 6.2
HE ANGOSTURA U2	10-Araucanía	0,610	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,4	119,4	130,0	0,0	130,0	102,4	128,3	131,8
HE ANGOSTURA U3	10-Araucanía	0,203	38,5	24,0	38,5	38,5	36,0	38,5	0,0	24,3	0,0	0,0	0,0	24,0	36,5	36,0
HE CANUTILLAR U1	10-Araucanía	0,224	40,0	77,0	77,0	66,0	70,7	77,0	60,0	80,0	80,0	80,0	80,0	50,0	79,5	80,0
HE CANUTILLAR U2	10-Araucanía	0,224	40,0	77,0	77,0	66,0	70,7	77,0	60,0	85,9	86,0	86,0	86,0	50,0	85,0	86,0
HP CARILAFQUEN (U1-U2)	10-Araucanía	0,051	8,2	16,8	16,8	8,2	18,5	13,6	18,5	16,8	16,8	15,8	15,8	18,5	15,8	13,6
HP LAJA I U1	10-Araucanía	0,052	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	11,9	10,5	9,5	0,0
HP LAJA I U2	10-Araucanía	0,052	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	11,9	0,0	9,5	0,0
HP MALALCAHUELLO (U1-U2)	10-Araucanía	0,012	1,8	3,0	3,0	1,8	5,8	1,8	5,8	3,0	3,0	9,2	9,2	5,8	9,2	1,8
HP RUCATAYO U1	10-Araucanía	0,157	10,2	26,1	26,1	10,2	52,4	12,5	25,3	26,1	26,1	43,2	43,2	45,2	51,7	12,5
TER TRAPEN (U1-U50)_N1	10-Araucanía	0,004	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TER VALDIVIA U1	10-Araucanía	0,280	16,0	8,0	8,0	21,0	8,0	16,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	21,0
HP CALLAO U1	11-Araucanía 66 kV	0,005	0,0	0,4	0,4	0,2	0,7	0,6	0,7	0,4	0,4	1,8	1,8	0,7	1,8	0,6
HP CAPULLO U1	11-Araucanía 66 kV	0,057	4,3	3,4	3,4	4,3	6,3	3,9	6,3	3,4	3,4	11,1	11,1	6,3	11,1	3,9
HP CORRENTOSO U1	11-Araucanía 66 kV	0,040	1,1	1,6	1,6	1,1	1,8	1,1	1,8	1,6	1,6	6,8	6,8	1,8	6,8	1,1
HP CUMBRES U1	11-Araucanía 66 kV	0,048	4,2	5,6	5,6	4,2	8,9	6,0	9,0	5,6	5,6	7,4	7,4	8,9	8,0	6,0
HP CUMBRES U2	11-Araucanía 66 kV	0,048	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,0	9,0	0,0	0,0	7,4	7,4	8,9	8,0	0,0
HP LICAN (U1-U2)	11-Araucanía 66 kV	0,031	1,0	5,2	5,2	1,0	17,0	4,6	17,0	5,2	5,2	17,0	17,0	17,0	17,0	4,6
HP MOCHO U1	11-Araucanía 66 kV	0,058	1,9	1,6	1,6	1,9	14,8	1,5	14,8	1,6	1,6	12,8	12,8	14,8	14,0	1,5
HP Nalcas G1	11-Araucanía 66 kV	0,003	0,9	1,2	1,2	0,9	2,2	1,0	2,5	1,2	1,2	2,7	1,8	2,2	2,7	1,0
HP Nalcas G2	11-Araucanía 66 kV	0,003	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,5	0,0	0,0	2,7	1,8	2,2	2,7	0,0
HP Nalcas G3	11-Araucanía 66 kV	0,001	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	0,0	0,0
HP PALMAR U1	11-Araucanía 66 kV	0,014	0,9	1,3	1,3	0,9	1,2	0,8	1,2	1,3	1,3	2,9	2,9	1,2	2,9	0,8
HP PALMAR U2	11-Araucanía 66 kV	0,014	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	0,0	2,9	0,0
HP PILMAIQUEN U1	11-Araucanía 66 kV	0,011	4,4	3,2	3,2	4,4	5,6	5,4	5,6	3,2	3,2	5,3	5,3	5,6	5,3	5,4
HP PILMAIQUEN U2	11-Araucanía 66 kV	0,011	4,4	3,2	3,2	4,4	5,5	5,4	5,6	3,2	3,2	5,3	5,3	5,6	5,3	5,4
HP PILMAIQUEN U3	11-Araucanía 66 kV	0,011	0,0	3,2	3,2	0,0	4,9	0,0	5,0	3,2	3,2	4,9	5,0	5,0	4,9	0,0
HP PILMAIQUEN U4	11-Araucanía 66 kV	0,036	0,0	6,4	6,4	0,0	9,9	0,0	10,0	6,4	6,4	10,0	10,6	10,0	10,7	0,0
HP PILMAIQUEN U5	11-Araucanía 66 kV	0,039	0,0	6,4	6,4	0,0	11,1	0,0	11,1	6,4	6,4	10,6	10,6	11,1	10,8	0,0
HP PULELFU U1	11-Araucanía 66 kV	0,036	1,4	1,7	1,7	1,4	9,0	3,2	9,0	1,7	1,7	8,8	8,8	9,0	8,8	3,2
HP PULLINQUE U1	11-Araucanía 66 kV	0,048	5,1	13,5	13,5	5,1	10,3	11,2	10,3	13,5	13,5	10,2	10,2	10,3	10,2	11,2
HP PULLINQUE U2	11-Araucanía 66 kV	0,053	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	10,3	0,0	0,0	10,2	10,2	10,3	10,2	0,0
HP PULLINQUE U3	11-Araucanía 66 kV	0,050	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2	0,0	10,2	0,0
PMGD HP EL MANZANO (MELIPEUCO) U1	11-Araucanía 66 kV	0,018	2,3	4,9	4,8	2,3	4,9	3,6	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	3,0
PMGD HP TRUFULTRUFUL U1	11-Araucanía 66 kV	0,000	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
TER LAUTARO U1	11-Araucanía 66 kV	0,094	11,0	11,0	11,0	26,0	11,0	11,0	11,0	22,0	22,0	26,0	26,0	11,0	26,0	26,0
TER LAUTARO U2	11-Araucanía 66 kV	0,074	0,0	0,0	13,0	20,0	0,0	13,0	0,0	16,0	0,0	20,0	20,0	0,0	19,5	20,0