

Consecuencias de las indisponibilidades - APELP

IT1 - Energía no suministrada en "Minutos del Sistema"

	2010
Potencia máxima [MW]	159,65
Energía no suministrada [MWh]	132,46
IT1 (minutos del sistema)	49,78

IT2 - Número de disturbios mayores originados en la red de transporte

	2010
CANTIDAD DE DISTURBIOS MAYORES:	13

2010				
DETALLE	FECHA	ESTACIONES AFECTADAS	MVA INST.	E.N.S.[MWh]
POR FALLA EN LÍNEAS 132 KV SANTA ROSA - MACACHÍN 2, DESENGANCHAN TRAFOS 1 Y 2 EN ET SANTA ROSA Y TRAFOS 1 Y 2 EN ET GRAL PICO.	27-ene	SR - GP (APELP)	150	56,04
DESENGANCHAN TRAFOS 1 Y 2 EN ET GRAL PICO POR SOBRECARGA.	27-ene	GP (APELP)	60	7,52
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA (FALLA FUGAZ).	3-feb	PM	15	0,35
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV GRAL PICO - REALICÓ (FALLA EN LA LÍNEA). LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ VINCULADA SIN TENSIÓN.	12-feb	RL (APELP) HR (EPEC)	45	8,44
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA (FALLA FUGAZ).	4-mar	PM	15	0,20
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV PUELCHES - PICHÍ MAHUIDA (TORMENTA ELÉCTRICA).	19-mar	PM	15	0,25
DESENGANCHE LÍNEAS 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO Y GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN POR CORTO EN BARRAS 132 KV ET GRAL PICO POR MANIOBRAS. LÍNEAS 132 KV GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - HUINCA RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	9-jun	MM - GP - RL (APELP) HR (EPEC)	120	7,43
DESENGANCHE LÍNEAS 132 KV SANTA ROSA - MACACHÍN 1 Y 2 (HILOS EN DOBLE TERNA). LÍNEA 132 KV SANTA ROSA - GRAL PICO Y GRAL PICO - TRENQUE LAUQUEN POR SOBRECARGA. LÍNEAS 132 KV GRAL PICO - REALICÓ Y REALICÓ - HUINCA RENANCÓ VINCULADAS SIN TENSIÓN.	29-jun	SR - MM - GP - RL (APELP) HR (EPEC)	210	38,02
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ.	3-ago	HR (EPEC)	15	8,45
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ.	23-oct	HR (EPEC)	15	0,78
DESENGANCHE LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ.	9-nov	HR (EPEC)	15	0,91
DESENGANCHA TRAF0 2 EN ET SANTA ROSA POR FALLA DE CUBA.	28-dic	SR (APELP)	90	2,30
DESENGANCHA TRAF0 1 EN ET GUATRACHÉ POR EXPLOSIÓN EN DESCARGADOR 33 KV.	29-dic	GU (APELP)	20	1,77