

## Consecuencias de las indisponibilidades - APELP

### IT1 - Energía no suministrada en "Minutos del Sistema"

	2011
Potencia máxima [MW]	165,17
Energía no suministrada [MWh]	47,67
<b>IT1 (minutos del sistema)</b>	<b>17,32</b>

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

	2011
<b>CANTIDAD DE DISTURBIOS MAYORES:</b>	<b>9</b>

2011				
DETALLE	FECHA	ESTACIONES AFECTADAS	MVA INST.	E.N.S.[MWh]
POR ACTUACIÓN DE PROTECCIÓN DE MAX CORRIENTE (GATO CAIDO EN SALIDA DE 33 KV DE TRAF0) OCACIONÓ UNA APERTURA DEFINITIVA EN TRANSFORMADOR Nº1 13/33/13.2 KV	3-ene	MM	15	2,91
POR FALLA EN INTERRUPTOR (BAJA PRESIÓN ) SALE DE SERVICIO LÍNEAS 132 KV DIVISADEROS - CASA DE PIEDRA EN EXTREMO CASA DE PIEDRA.	19-may	DV	30	7,19
POR FALLA EN LÍNEA, DESENGANCHA LÍNEA 132 KV GRAL. PICO - REALICÓ. LÍNEA 132 KV REALICO - HUINCA REALICÓ VINCULADA SIN TENSIÓN.	5-jun	RL (APELP) HR (EPEC)	45	1,38
POR SOBRE CARGA (PRUEBAS DE INTERCAMBIO DE P-Q Y DE RECHAZO DE CARGA EN AMBAS UNIDADES DE LA C.H.SALTO ANDERSEN) DESENGANCHA TRANSFORMADOR Nº 1 132/13.2/6.6 KV	7-jun	PM	15	0,33
POR EXPLOCIÓN DEL AISLADOR SOPORTE DEL SECCIONADOR 13.2 KV DE PIE DE TRANSFORMADOR Nº 1 DESENGANCHA TR1, TR2 Y TR3 EN 13,2 KV	22-sep	SR	90	2,06
POR FALLA EN LÍNEA 66 KV HUINCA REALICÓ - BRUZONE (CABLE CORTADO), LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ FUERA DE SERVICIO EN EXTREMO HUINCA RENANCÓ	7-nov	HR (EPEC)	15	12,31
POR FALLA EN LINEA (TORMENTA ELÉCTRICA) DESENGACHA LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCO EN EXTREMO HUINCA RENANCÓ.	13-nov	HR (EPEC)	15	0,12
POR FALLA EN LINEA (TORMENTA ELÉCTRICA; CONDUCTOR CORTADO), DESENGANCHA LÍNEA DE 132 KV SANTA ROSA - M. MAYER - GRAL PICO.	18-nov	MM	75	18,7
POR FALLA EN LINEA. DESENGANCHA LÍNEA 132 KV GRAL. PICO - REALICÓ EN EXTREMO REALICÓ, LÍNEA 132 KV REALICÓ - HUINCA RENANCÓ VINCULADA SIN TENSIÓN.	27-nov	RL (APELP) HR (EPEC)	45	2,67