

SECCION 6.9

INDISPONIBILIDADES - AÑO 2002

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 1
Líneas (Global)

Tensión nominal	Long total	Forzadas N. A.		Forzada autorizada		Programadas		Tasa de sal forzada	Indice de Disp	P. Corte	ENS
kV	km	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	C sal/100km-año	(%)	MW	MW-h
132	610,90	12	7,77	0	0,00	36	183,07	1,96	99,77	15,00	0,75
220	634,22	6	16,63	0	0,00	18	153,27	0,95	99,74	66,00	2,3
Total	1245,12	18	24,40	0	0,00	54	336,34	1,45	99,76	81,00	3,05

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 2

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles (Global)

Corredor Fallado	E.T. Origen	E.T. Destino	Tensión Kv	Long. km	Salidas forzadas		Tasa de sal c/100km-año	P. corte MW	ENS MW-h
					Cant	Hs			
CdP-Gmza	Cruz de Piedra	Gran Mendoza	132	21,98	1	0,63	0,08	0	0
					1	0,63	0,08	0	0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 3

Causas de salidas forzadas de líneas (Global)

Causa	Cantidad de salidas		Energía no suministrada		Potencia cortada	
	Nro	% Particip	MW-h	% Particip	MW	% Particip
Falla interna en el equipo de potencia		0,00		0,00		0,00
Tormenta eléctrica	2	11,11		0,00		0,00
Incendio de campos		0,00		0,00		0,00
Animales, plantaciones y otros objetos		0,00		0,00		0,00
Error humano/maniobra		0,00		0,00		0,00
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)	2	11,11		0,00		0,00
Atentado	3	16,67		0,00		0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	5,56	0,8	24,59	15,0	18,52
Falla en barras		0,00		0,00		0,00
Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto		0,00		0,00		0,00
Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.		0,00		0,00		0,00
Sobrecarga		0,00		0,00		0,00
Oscilaciones de potencia		0,00		0,00		0,00
Actuación correcta de automatismos del SADI		0,00		0,00		0,00
Actuación incorrecta de automatismos del SADI		0,00		0,00		0,00
Desconocidas	9	50,00	2,3	75,41	66,0	81,48
Otras	1	5,56		0,00		0,00
Total	18	100,00	3,1	100,00	81,0	100,00

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Mantenimiento en línea y campo					2	10,87	
						Cambio Cadenas Aisladoras					4	19,71	
						Reparación de conductores					1	4,1	
						Desconocida	3	1,31					
						Tormenta en la zona	1	0,85					
						Viento Zonda	1	0,15					
Total							5	2,31			7	34,68	99,97
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Ajuste protecciones					2	12,43	
						Mantenimiento el línea y campos					1	8,47	
						Atentado	1	0,17					
						Desconocida	1	0,03					
						Viento Zona	1	0,05					
Total							3	0,25			3	20,90	99,99
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Mantenimiento Interruptor					1	3,88	
						Mantenimiento Programado					4	19,86	
Total											5,00	23,74	99,73
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Mantenimiento a pedido Hinisa					3	68,4	
						Eliminación puntos calientes					1	5,45	
						Mantenimiento Programado					3	18,60	
						Desconocida	1	9,70					
Total							1	9,70			7,00	92,45	98,95

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50								
						Mantenimiento Programado					1	3,60	
						Desconocida	1	1,15					
Total							1	1,15			1	3,60	99,95
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Mantenimiento Programado					4	33,38	
						Desconocida	1	0,05					
Total							1	0,05			4	33,38	99,62
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Mantenimiento interruptor					2	3,25	
						Tormenta eléctrica	1	0,18					
						Desconocida	1	0,63					
Total							2	0,81			2	3,25	95,36
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Cambio cadena aisladora	0				1	1,98	
						Desconocida	1	0,63					
Total							1	0,63			1	1,98	99,97
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Mantenimiento Programado					4	16,27	
Total							0	0,00			4	16,27	83,69
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Mantenimiento Programado					3	13,00	
Total							0	0,00			3	13,00	99,85

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

Para cada línea

Código Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o N°			N°	kV	Km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,30	Cambio cadena aisladora					1	4,87	
Total											1,00	4,87	99,94
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Mantenimiento Programado					3	12,5	
Total											3	12,50	99,86
	AGUA DE TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,90	Mantenimiento Programado					2	11,37	
						Fuerte viento en la zona	1	6,53					
						Vandalismo	1	0,15					
Total							2	6,68			2	11,37	99,79
	GRAN MENDOZA	MONTECASROS 1	1	132	19,60	Mantenimiento Programado					1	7,03	
Total							0	0,00			1	7,03	99,92
	GRAN MENDOZA	MONTECASROS 2	1	132	19,60	Mantenimiento Programado					3	13,6	
						Vandalismo	1	2,72					
Total							1	2,72			3	13,60	99,81
	NIHUIL 1	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Mantenimiento Programado					3	20,07	
						Falla equipo tercero	1	0,10					
Total							1	0,10			3	20,07	99,94

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Fecha	Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte MW	ENS MW-h
				KV		Hs		
18-Ene-02	CdP-Gmza	Cruz de Piedra	Gran Mendoza	132	Tormenta Eléctrica	0,63		
						0,63	0	0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 6

Tipificación de Fallas

Tensión	Cantidad de Fallas					Totales
	Permanentes			Transitorias		
	Monofásica a Tierra	Bifásica	Trifásica	Monofásica c/ recierre exitoso	(1) Trifásica c/ recierre exitoso	
220	6					6
132	12					12

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 7

Equipos de compensación

Identific	Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. Total MVA	Disp. Global (%)
		Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
Serie									
Paralelo									

NOTA: No dispone la Región de este tipo de equipamiento

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 8

Puntos de conexión (Global)

Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. corte	ENS	Disp. Global
	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	MW	MW-h	(%)
76	8	11,8	2	3,2	83	362,2	0,9	6,3	99,93

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 9 - Hoja 1 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(8) ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150									
Forzada			1	17,21							
Programada							6	55,37			
Total			1	17,21			6	55,37	99,171		
(9) ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150									
Forzada			1	1455,72						238,0	238,6
Programada							5	53,83			
Total			1	1455,72			5	53,83	82,768	238,0	238,6
(11) TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60									
Forzada											
Programada							2	5,00			
Total							2	5,00	99,943		
(12) TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60									
Forzada											
Programada							7	17,70			
Total							7,00	17,70	99,798		
(27) ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150									
Forzada											
Programada							3	18,75			
Total							3,00	18,75	99,786		

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 9 - Hoja 2 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(27) ATR 213 - SIAM (12097)-nuevo	SAN JUAN	150									
Forzada											
Programada							4	22,55			
Total							4,00	22,55	99,743		
(23) TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30									
Forzada											
Programada							3	14,15			
Total							3	14,15	99,838		
(24) TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30									
Forzada			1	1,07							
Programada											
Total			1	1,07	0	0,00	4	23,05	99,725		
(25) TR SW (80379)	SAN JUAN	15									
Forzada											
Programada											
Total			0	0,00	0	0,00	2	9,77	99,888		
(xx) TR 1 CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30									
Forzada			1	0,35						4,0	0,5
Programada											
Total			1	0,35	0	0,00	2	10,38	99,878	4,0	0,5

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 9 - Hoja 3 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(xx) ATR1- TTE (25203)	ANCHORIS	30									
Forzada											
Programada							5	66,5			
Total							5	66,50	99,241		
(xx) ATR2- TTE (25202)	ANCHORIS	30									
Forzada											
Programada							2	8,95			
Total							2	8,95	99,898		
(xx) ATR1- MIRON (16388)	B.R. TUNUYAN	30									
Forzada											
Programada											
Total							5	19,40	99,779		
(xx) ATR2- MIRON (32580)	B.R. TUNUYAN	30									
Forzada											
Programada							1	4,38			
Total							1	4	99,950		
(xx) TR 1 CGE (13510)	CAPIZ	20									
Forzada			1	228,65						9,4	1,6
Programada							3	16,72			
Total			1	228,65			3	16,72	97,199	9,4	1,6
(xx) TR 2 CGE (13511)	CAPIZ	20									
Forzada											
Programada							1	7,06			
Total							1	7,06	99,919		
(xx) TR 17 -TTE (30281)	LUJAN DE CUYO	15									
Forzada											
Programada							2	8,13			
Total							2	8,13	99,907		

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 9 - Hoja 4 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(xx) TR 18 -TTE (30282)	LUJAN DE CUYO	15									
Forzada											
Programada							2	8,11			
Total							2	8,11	99,907		
(xx) TR 5 -SIAM (7956)	LUJAN DE CUYO	40									
Forzada											
Programada							2	9,58			
Total							2	9,58	99,891		
(xx) TR 6 -SIAM (7957)	LUJAN DE CUYO	40									
Forzada											
Programada							1	3,20			
Total							1	3,20	99,963		
(xx) ATR 1 -TTE (25204)	MONTECASEROS	30									
Forzada			1	1,22						17,3	0,9
Programada							2	8,13			
Total			1	1,22			2	8,13	99,800	17,3	0,9
(xx) ATR 2 -TTE (25205)	MONTECASEROS	30									
Forzada			1	1,02						17,3	0,9
Programada							4	4,32			
Total			1	1,02			4	4,32	99,939	17,3	0,9
TOTAL		1.180	7	1705,23	0	0,00	22	395,10	97,520	286,0	242,4

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2002

Tabla 10

Niveles de tensión fuera de valores admisibles

Tensión (kV)	Estación	Desviación Maxima (%)	Desviación Media (%)	Tiempo total		Comentarios
				(Hs.)	(%)	
132	CAPIZ (122 KV)	-7,58	-7,10	805	9,32	(**)
132	ANCHORIS (123 KV)	-6,82	-5,80	790	9,14	(**)
132	B.R. TUNUYAN (121 KV)	-8,33	-7,33	826	9,56	(**)

(**) Bajo factor de potencia de la demanda y falta capacidad transmisión Valle Uco