

SECCION 6.7

INDISPONIBILIDADES - AÑO 2000

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 1
Líneas (Global)

Tensión nominal	Long total	Forzadas N. A.		Forzada autorizada		Programadas		Tasa de sal forzada	Indice de Disp	P. Corte
kV	km	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	C sal/100km-año	(%)	MW
132	610,90	28	27,83	0	0,00	46	545,27	4,58	99,99	206,10
220	634,22	6	1,70	0	0,00	27	237,72	0,95	99,64	0,00
Total	1245,12	34	29,53	0	0,00	73	782,99	2,73	99,63	206,10

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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
					Cant	Hs		
CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	21,98	4	4,75	0,7	0
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	18,08	2	0,45	0,3	6,61
GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	19,06	0	0,00	0,0	0
					6	5,20	0,98	6,61

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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	3	8,57	5,3	3,24	38,1	18,48
Tormenta eléctrica	8	22,86	3,7	2,29	24,0	11,64
Incendio de campos		0,00		0,00		0,00
Animales, plantaciones y otros objetos	4	11,43	0,0	0,00	0,0	0,00
Error humano/maniobra		0,00		0,00		0,00
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)		0,00		0,00		0,00
Atentado	4	11,43	7,6	4,69	19,8	9,62
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.		0,00		0,00		0,00
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.	6	17,14	142,6	88,11	99,2	48,12
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	2	5,71	2,7	1,67	25,0	12,13
Otras	8	22,86	0,0	0,00	0,0	0,00
Total	35	100,00	161,8	100,00	206,1	100,00

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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 Disponib	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)		MW
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Tormenta eléctrica	2	0,17						
						Actuación Prot Zona Respaldo Remota								
						Mantenimiento Programado					4	23,45		
Total							2	0,17			4	23,45	99,54	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de Protección	2	0,48						
						Mantenimiento Programado					2	16,18		
Total							2	0,48			2	16,18	99,67	0,0
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					5	28,85		
Total											5	28,85	99,4	0,0
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Incendio	2	1,05						
						Mantenimiento Programado					8	48,93		
Total							2	1,05			8	48,93	99,02	0,0
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					8	120,30		
Total											8	120,30	97,65	0,0
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86	T.E. / Desconocidas	3	6,40						98,5
						Mantenimiento Programado					1	9,40		
Total							3	6,40			1	9,40	99,69	98,5

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa							Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)							Disponib	MW
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	4	6,50						30,4
						Mantenimiento Programado								
Total							4	6,50					99,87	30,4
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	6,00						23,8
						Mantenimiento Programado					1	6,07		
Total							1	6,00			1	6,07	99,76	23,8
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta Eléctrica	3	0,35						
						Mantenimiento Programado					9	64,50		
Total							3	0,35			9	64,50	98,73	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta Eléctrica	4	4,75						
						Mantenimiento Programado					9	68,98		
Total							4	4,75			9	68,98	98,56	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	0,38						6,6
						Desconocidas								
						Mantenimiento Programado					6	189,30		
Total							1	0,38			6	189,3	96,29	6,6
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Actuación de prot. en zona de respaldo remoto	2	0,45						6,6
						Otras								
						Mantenimiento Programado					2	111,93		
Total							2	0,45			2	111,9	97,80	6,6

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa							Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)							Disponib	MW
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Otras	5	1,63						
						Actuac. de protec. Zona respaldo.								
						Incendio de campos								
						Mantenimiento Programado				7	26,60			
Total							5	1,63		7	26,60		99,48	0,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06									
						Mantenimiento Programado				1	9,87			
Total										1	9,87		99,81	0,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06									
						Mantenimiento Programado				1	10,10			
Total										1	10,10		99,80	0,0
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Plantaciones/Act Prot.	2	0,82						2,1
						Mantenimiento Programado				4	17,60			
Total							2	0,82		4	17,60		99,64	2,1
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta Eléctrica	3	0,55						38,1
						Mantenimiento Programado				1	2,58			
Total							3	0,55		1	2,58		99,94	38,1
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado				4	28,35			
Total										4	28,35		99,4	0,0
TOTAL					1245,1		34	29,53	0	0	73	783,0	99,35	206,1

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Tormenta eléctrica	2	0,17						
						Actuación Prot Zona Respaldo Remota								
						Mantenimiento Programado					4	23,45		
Total							2	0,17			4	23,45	99,54	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de Protección	2	0,48						
						Mantenimiento Programado					2	16,18		
Total							2	0,48			2	16,18	99,67	0,0
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					5	28,85		
Total											5	28,85	99,4	0,0
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Incendio	2	1,05						
						Mantenimiento Programado					8	48,93		
Total							2	1,05			8	48,93	99,02	0,0
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					8	120,30		
Total											8	120,30	97,65	0,0
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86	T.E. / Desconocidas	3	6,40						98,5
						Mantenimiento Programado					1	9,40		
Total							3	6,40			1	9,40	99,69	98,5

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa							Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)							Disponib	MW
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	4	6,50						30,4
						Mantenimiento Programado								
Total							4	6,50					99,87	30,4
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	6,00						23,8
						Mantenimiento Programado					1	6,07		
Total							1	6,00			1	6,07	99,76	23,8
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta Eléctrica	3	0,35						
						Mantenimiento Programado					9	64,50		
Total							3	0,35			9	64,50	98,73	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta Eléctrica	4	4,75						
						Mantenimiento Programado					9	68,98		
Total							4	4,75			9	68,98	98,56	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	0,38						6,6
						Desconocidas								
						Mantenimiento Programado					6	189,30		
Total							1	0,38			6	189,3	96,29	6,6
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Actuación de prot. en zona de respaldo remoto	2	0,45						6,6
						Otras								
						Mantenimiento Programado					2	111,93		
Total							2	0,45			2	111,9	97,80	6,6

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

Para cada línea

Código Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa							Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)							Disponib	MW
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Otras	5	1,63						
						Actuac. de protec. Zona respaldo.								
						Incendio de campos								
						Mantenimiento Programado				7	26,60			
Total							5	1,63		7	26,60		99,48	0,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06									
						Mantenimiento Programado				1	9,87			
Total										1	9,87		99,81	0,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06									
						Mantenimiento Programado				1	10,10			
Total										1	10,10		99,80	0,0
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Plantaciones/Act Prot.	2	0,82						2,1
						Mantenimiento Programado				4	17,60			
Total							2	0,82		4	17,60		99,64	2,1
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta Eléctrica	3	0,55						38,1
						Mantenimiento Programado				1	2,58			
Total							3	0,55		1	2,58		99,94	38,1
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado				4	28,35			
Total										4	28,35		99,4	0,0
TOTAL					1245,1		34	29,53	0	0	73	783,0	99,35	206,1

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte
			KV		Hs	MW
CDP-GM	C. DE PIEDRA 1	GRAN MZA.	132	TORMENTA ELECTRICA	0,35	0
CDP-GM	C. DE PIEDRA 2	GRAN MZA.	132	TORMENTA ELECTRICA	4,75	0
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA 1	LUJ. DE CUYO	132	APERTURA PROT ZONA RESP REMOTA	0,38	0
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA 2	LUJ. DE CUYO	132	APERTURA PROT ZONA RESP REMOTA	0,45	6,61
					5,93	6,61

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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	0	2	4	0	0	6
132	10	8	11	0	0	29

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 1 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia			1	5,97						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	7,6		
Total			1	5,97	0	0,00	2	7,60	99,735	
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	8,93						27,0
Sal por mantenimiento programado							3	11,83		
Total			4	8,93	0	0,00	3	11,83	99,594	27,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	5,77		
Total			0	0,00	0	0,00	1	5,77	99,887	
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,44		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,44	99,854	
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 2 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,10						17,3
Sal por mantenimiento programado							2	7,68		
Total			2	0,10	0	0,00	2	7,68	99,848	17,3
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	4,40						3,5
Sal por mantenimiento programado							1	3,80		
Total			1	4,40	0	0,00	1	3,80	99,840	3,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	6,70		
Total			0	0,00	0	0,00	1	6,70	99,869	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	9,75		
Total			0	0,00	0	0,00	3	9,75	99,809	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 3 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	8,32		
Total			0	0,00	0	0,00	3	8,32	99,837	0,0
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,73						2,4
Sal por mantenimiento programado							5	21,35		
Total			1	0,73	0	0,00	5	21,35	99,568	2,4
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	4,22						
Sal por mantenimiento programado							7	48,83		
Total			3	4,22	0	0,00	7	48,83	98,962	0,0
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado										
Total			1	0,05	0	0,00	0	0,00	99,999	0,0
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	16,2		
Total			0	0,00	0	0,00	3	16,20	99,683	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 4 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	24,85						45,3
Sal por mantenimiento programado										
Total			4	24,85	0	0,00	0	0,00	99,514	45,3
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	7,42						2,7
Sal por mantenimiento programado							4	31,40		
Total			3	7,42	0	0,00	4	31,40	99,241	2,7
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,92						2,7
Sal por mantenimiento programado							1	8,90		
Total			2	1,92	0	0,00	1	8,90	99,788	2,7
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	8,02						
Sal por mantenimiento programado							6	28,38		
Total			2	8,02	0	0,00	6	28,38	99,288	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,87				
Sal por mantenimiento programado							5	22,65		
Total			0	0,00	1	0,87	5	22,65	99,540	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 5 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	11,15		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,15	99,782	0,0
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,57	1	8,67				
Sal por mantenimiento programado							6	18,43		
Total			2	0,57	1	8,67	6	18,43	99,459	0,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,03		
Total			0	0,00	0	0,00	3	15,03	99,706	0,0
TOTAL		1010	26	67,18	2	9,54	59	291,21	99,695	100,9

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 1 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia			1	5,97						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	7,6		
Total			1	5,97	0	0,00	2	7,60	99,735	
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	8,93						27,0
Sal por mantenimiento programado							3	11,83		
Total			4	8,93	0	0,00	3	11,83	99,594	27,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	5,77		
Total			0	0,00	0	0,00	1	5,77	99,887	
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,44		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,44	99,854	
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 2 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,10						17,3
Sal por mantenimiento programado							2	7,68		
Total			2	0,10	0	0,00	2	7,68	99,848	17,3
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	4,40						3,5
Sal por mantenimiento programado							1	3,80		
Total			1	4,40	0	0,00	1	3,80	99,840	3,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	6,70		
Total			0	0,00	0	0,00	1	6,70	99,869	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	9,75		
Total			0	0,00	0	0,00	3	9,75	99,809	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 3 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	8,32		
Total			0	0,00	0	0,00	3	8,32	99,837	0,0
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,73						2,4
Sal por mantenimiento programado							5	21,35		
Total			1	0,73	0	0,00	5	21,35	99,568	2,4
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	4,22						
Sal por mantenimiento programado							7	48,83		
Total			3	4,22	0	0,00	7	48,83	98,962	0,0
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado										
Total			1	0,05	0	0,00	0	0,00	99,999	0,0
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	16,2		
Total			0	0,00	0	0,00	3	16,20	99,683	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 4 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	24,85						45,3
Sal por mantenimiento programado										
Total			4	24,85	0	0,00	0	0,00	99,514	45,3
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	7,42						2,7
Sal por mantenimiento programado							4	31,40		
Total			3	7,42	0	0,00	4	31,40	99,241	2,7
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,92						2,7
Sal por mantenimiento programado							1	8,90		
Total			2	1,92	0	0,00	1	8,90	99,788	2,7
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	8,02						
Sal por mantenimiento programado							6	28,38		
Total			2	8,02	0	0,00	6	28,38	99,288	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,87				
Sal por mantenimiento programado							5	22,65		
Total			0	0,00	1	0,87	5	22,65	99,540	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 5 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	11,15		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,15	99,782	0,0
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,57	1	8,67				
Sal por mantenimiento programado							6	18,43		
Total			2	0,57	1	8,67	6	18,43	99,459	0,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,03		
Total			0	0,00	0	0,00	3	15,03	99,706	0,0
TOTAL		1010	26	67,18	2	9,54	59	291,21	99,695	100,9

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 1 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia			1	5,97						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	7,6		
Total			1	5,97	0	0,00	2	7,60	99,735	
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	8,93						27,0
Sal por mantenimiento programado							3	11,83		
Total			4	8,93	0	0,00	3	11,83	99,594	27,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	5,77		
Total			0	0,00	0	0,00	1	5,77	99,887	
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,44		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,44	99,854	
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 2 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,10						17,3
Sal por mantenimiento programado							2	7,68		
Total			2	0,10	0	0,00	2	7,68	99,848	17,3
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	4,40						3,5
Sal por mantenimiento programado							1	3,80		
Total			1	4,40	0	0,00	1	3,80	99,840	3,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	6,70		
Total			0	0,00	0	0,00	1	6,70	99,869	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	9,75		
Total			0	0,00	0	0,00	3	9,75	99,809	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 3 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	8,32		
Total			0	0,00	0	0,00	3	8,32	99,837	0,0
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,73						2,4
Sal por mantenimiento programado							5	21,35		
Total			1	0,73	0	0,00	5	21,35	99,568	2,4
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	4,22						
Sal por mantenimiento programado							7	48,83		
Total			3	4,22	0	0,00	7	48,83	98,962	0,0
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado										
Total			1	0,05	0	0,00	0	0,00	99,999	0,0
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	16,2		
Total			0	0,00	0	0,00	3	16,20	99,683	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 4 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	24,85						45,3
Sal por mantenimiento programado										
Total			4	24,85	0	0,00	0	0,00	99,514	45,3
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	7,42						2,7
Sal por mantenimiento programado							4	31,40		
Total			3	7,42	0	0,00	4	31,40	99,241	2,7
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,92						2,7
Sal por mantenimiento programado							1	8,90		
Total			2	1,92	0	0,00	1	8,90	99,788	2,7
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	8,02						
Sal por mantenimiento programado							6	28,38		
Total			2	8,02	0	0,00	6	28,38	99,288	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,87				
Sal por mantenimiento programado							5	22,65		
Total			0	0,00	1	0,87	5	22,65	99,540	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 5 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	11,15		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,15	99,782	0,0
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,57	1	8,67				
Sal por mantenimiento programado							6	18,43		
Total			2	0,57	1	8,67	6	18,43	99,459	0,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,03		
Total			0	0,00	0	0,00	3	15,03	99,706	0,0
TOTAL		1010	26	67,18	2	9,54	59	291,21	99,695	100,9

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 1 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia			1	5,97						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	7,6		
Total			1	5,97	0	0,00	2	7,60	99,735	
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	8,93						27,0
Sal por mantenimiento programado							3	11,83		
Total			4	8,93	0	0,00	3	11,83	99,594	27,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	5,77		
Total			0	0,00	0	0,00	1	5,77	99,887	
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,44		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,44	99,854	
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 2 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,10						17,3
Sal por mantenimiento programado							2	7,68		
Total			2	0,10	0	0,00	2	7,68	99,848	17,3
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	4,40						3,5
Sal por mantenimiento programado							1	3,80		
Total			1	4,40	0	0,00	1	3,80	99,840	3,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,000	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	6,70		
Total			0	0,00	0	0,00	1	6,70	99,869	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	9,75		
Total			0	0,00	0	0,00	3	9,75	99,809	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 3 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	8,32		
Total			0	0,00	0	0,00	3	8,32	99,837	0,0
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,73						2,4
Sal por mantenimiento programado							5	21,35		
Total			1	0,73	0	0,00	5	21,35	99,568	2,4
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	4,22						
Sal por mantenimiento programado							7	48,83		
Total			3	4,22	0	0,00	7	48,83	98,962	0,0
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado										
Total			1	0,05	0	0,00	0	0,00	99,999	0,0
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	16,2		
Total			0	0,00	0	0,00	3	16,20	99,683	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 4 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			4	24,85						45,3
Sal por mantenimiento programado										
Total			4	24,85	0	0,00	0	0,00	99,514	45,3
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	7,42						2,7
Sal por mantenimiento programado							4	31,40		
Total			3	7,42	0	0,00	4	31,40	99,241	2,7
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,92						2,7
Sal por mantenimiento programado							1	8,90		
Total			2	1,92	0	0,00	1	8,90	99,788	2,7
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	8,02						
Sal por mantenimiento programado							6	28,38		
Total			2	8,02	0	0,00	6	28,38	99,288	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,87				
Sal por mantenimiento programado							5	22,65		
Total			0	0,00	1	0,87	5	22,65	99,540	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 9 - Hoja 5 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	11,15		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,15	99,782	0,0
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,57	1	8,67				
Sal por mantenimiento programado							6	18,43		
Total			2	0,57	1	8,67	6	18,43	99,459	0,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,03		
Total			0	0,00	0	0,00	3	15,03	99,706	0,0
TOTAL		1010	26	67,18	2	9,54	59	291,21	99,695	100,9

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 8

Puntos de conexión (Global)

Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. corte	Disp. Global
	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	MW	(%)
72	25	27,4	8	5,1	81	431,5	337,3	99,874

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2000 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

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