

## **SECCION 6.8**

### **INDISPONIBILIDADES - AÑO 2001**

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	17	22,98	0	0,00	52	290,23	2,78	99,68	100,50	14,2
220	634,22	4	16,73	0	0,00	15	118,18	0,63	99,65	113,20	6,7
Total	1245,12	21	39,71	0	0,00	67	408,41	1,69	99,67	213,70	20,9

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	0,10	99,99		
					<b>1</b>	<b>0,10</b>	<b>99,99</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	8	38,10	1,0	4,80	12,5	5,85
Tormenta eléctrica	4	19,05		0,00		0,00
Incendio de campos	1	4,76	4,2	20,29	32,5	15,23
Animales, plantaciones y otros objetos		0,00		0,00		0,00
Error humano/maniobra		0,00		0,00		0,00
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)	1	4,76		0,00		0,00
Atentado		0,00		0,00		0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	3	14,29	2,4	11,61	80,7	37,74
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		0,00		0,00		0,00
Otras	4	19,05	13,2	63,31	88,0	41,18
<b>Total</b>	<b>21</b>	<b>100,00</b>	<b>20,9</b>	<b>100,00</b>	<b>213,7</b>	<b>100,00</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	ENS
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib	MW	MW-h
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87										
						Tormenta eléctrica	1	16,25							
						Falla equipo	1	0,32							
						Mantenimiento Programado					2	18,47			
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>16,56</b>			<b>2</b>	<b>18,47</b>	<b>99,60</b>	<b>0,0</b>	
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de Protección	1	0,03						80,7	2,4
						Incendio bajo LAT	1	0,13						32,5	4,2
						Mantenimiento Programado					2	20,31			
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,16</b>			<b>2</b>	<b>20,31</b>	<b>99,77</b>	<b>113,2</b>	<b>6,7</b>
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95										
						Mantenimiento Programado					3	15,83			
<b>Total</b>											<b>3</b>	<b>15,83</b>	<b>99,8</b>		
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32										
						Mantenimiento Programado					5	42,02			
<b>Total</b>											<b>5</b>	<b>42,02</b>	<b>99,52</b>	<b>0,0</b>	
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49										
						Mantenimiento Programado					3	21,55			
<b>Total</b>											<b>3</b>	<b>21,55</b>	<b>99,75</b>	<b>0,0</b>	
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86										
						Mantenimiento Programado					4	27,00			
<b>Total</b>											<b>4</b>	<b>27,00</b>	<b>99,94</b>	<b>0,0</b>	

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	Pcorte	ENS
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW	MW-h
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50										
						Mantenimiento Programado					5	30,55			
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>			<b>5</b>	<b>30,55</b>	<b>99,65</b>	<b>0,0</b>	
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95										
						Falla en barra	1	4,25							
						Mantenimiento Programado					4	19,60			
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>4,25</b>			<b>4</b>	<b>19,60</b>	<b>99,73</b>	<b>0,0</b>	
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98										
						Tormenta Eléctrica	2	0,12							
						Falla equipo	2	3,58							
						Mantenimiento Programado					3	14,62			
<b>Total</b>							<b>4</b>	<b>3,70</b>			<b>3</b>	<b>14,62</b>	<b>99,79</b>	<b>0,0</b>	
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98										
						Tormenta Eléctrica	1								
						Mantenimiento Programado					2	9,42			
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,00</b>			<b>2</b>	<b>9,42</b>	<b>99,89</b>	<b>0,0</b>	
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08										
						Mantenimiento Programado					3	18,97			
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>			<b>3</b>	<b>19,0</b>	<b>99,78</b>	<b>0,0</b>	
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08										
						Mantenimiento Programado					5	22,45			
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>			<b>5</b>	<b>22,5</b>	<b>99,74</b>	<b>0,0</b>	

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	Pcorte	ENS
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW	MW-h
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18										
							Otras	2	0,58					88,0	13,2
							Mantenimiento Programado				7	29,85			
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,58</b>			<b>7</b>	<b>29,85</b>	<b>99,65</b>	<b>88,0</b>	<b>13,2</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06	Falla de equipo	1	2,73							
							Mantenimiento Programado				2	13,08			
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>2,73</b>			<b>2</b>	<b>13,08</b>	<b>99,82</b>	<b>0,0</b>	
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06										
							Viento Zonda en la zona	1	0,03						
							Mantenimiento Programado				3	18,60			
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,03</b>			<b>3</b>	<b>18,60</b>	<b>99,79</b>	<b>0,0</b>	
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Otros	3	1,37							
							Mantenimiento Programado				6	34,48			
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>1,37</b>			<b>6</b>	<b>34,48</b>	<b>99,59</b>	<b>0,0</b>	
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Falla equipo	4	10,22						12,5	1,0
							Mantenimiento Programado				5	31,50			
<b>Total</b>							<b>4</b>	<b>10,22</b>			<b>5</b>	<b>31,50</b>	<b>99,18</b>	<b>12,5</b>	<b>1,0</b>
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59										
							Mantenimiento Programado				3	20,05			
<b>Total</b>											<b>3</b>	<b>20,05</b>	<b>99,8</b>	<b>0,0</b>	
<b>TOTAL</b>					<b>1245,1</b>		<b>21</b>	<b>39,603</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>67</b>	<b>408,4</b>	<b>99,67</b>	<b>213,7</b>	<b>20,9</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Fecha	Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte	ENS
				KV		Hs	MW	MW-h
26-Dic-01	CdP-Gmza	Cruz de Piedra	Gran Mendoza	132	Tormenta Eléctrica	0,10		
						<b>0,10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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	4					4
132	12	1	2	2		17

(1) Si existiese

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

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 2001

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	(%)
72	5	2,3	0	0,0	64	274,9	11,6	4,0	99,96

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 9 - Hoja 1 / 5

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)			
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							4	13,12			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>13,12</b>	<b>99,850</b>		
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							4	15,82			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>15,82</b>	<b>99,819</b>		
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	8,08			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,08</b>	<b>99,908</b>		
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	7,70			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>7,70</b>	<b>99,912</b>		
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado											
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>100,000</b>		

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 9 - Hoja 2 / 5  
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)			
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	13,27						0,7	1,8
Sal por mantenimiento programado							8	34,88			
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>13,27</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>34,88</b>	<b>99,450</b>	<b>0,7</b>	<b>1,8</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20									
Sal por falla propia										0,08	0,2
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,75							
Sal por mantenimiento programado							5	18,83			
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,75</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>18,83</b>	<b>99,754</b>	<b>0,08</b>	<b>0,2</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,07							
Sal por mantenimiento programado							2	9,52			
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>9,52</b>	<b>99,891</b>		
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	7,27							
Sal por mantenimiento programado							6	29,95			
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>7,27</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>29,95</b>	<b>99,575</b>		
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	40,52			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>40,52</b>	<b>99,537</b>		

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 9 - Hoja 3 / 5  
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)			
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	10,43			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>10,43</b>	<b>99,881</b>		
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	40									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							1	6,38			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>6,38</b>	<b>99,927</b>		
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	40									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							1	5,05			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>5,05</b>	<b>99,942</b>		
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	9,03			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>9,03</b>	<b>99,897</b>		
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							4	15,72			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>15,72</b>	<b>99,821</b>		

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 9 - Hoja 4 / 5  
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)			
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							1	7,633			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>7,63</b>	<b>99,913</b>		
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	9,12			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>9,12</b>	<b>99,896</b>		
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	8,37			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,37</b>	<b>99,904</b>		
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,50							
Sal por mantenimiento programado							1	6,67			
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>0,50</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>6,67</b>	<b>99,918</b>		
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	4,95							
Sal por mantenimiento programado							2	12,87			
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>4,95</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>12,87</b>	<b>99,797</b>		
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							2	10,23			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>10,23</b>	<b>99,883</b>		

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2001

Tabla 9 - Hoja 5 / 5  
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)			
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado							3	14,25			
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>14,25</b>	<b>99,837</b>		
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,65							
Sal por mantenimiento programado							3	12,57			
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>0,65</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>12,57</b>	<b>99,849</b>		
TR SW (80379)	SAN JUAN	15									
Sal por falla propia											
Sal por falla de prot de alim/transf.											
Sal por mantenimiento programado											
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>100,000</b>		
<b>TOTAL</b>		<b>1180</b>	<b>13</b>	<b>29,46</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>63</b>	<b>306,75</b>	<b>99,810</b>	<b>0,7</b>	<b>2,0</b>



## 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