

## **SECCION 6.6**

### **INDISPONIBILIDADES - AÑO 1999**

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	11	25,62	0	0,00	51	211,75	1,80	99,94	40,14
220	634,22	5	24,93	0	0,00	30	214,35	0,79	99,64	0,00
Total	1245,12	16	50,55	0	0,00	81	426,10	1,29	99,58	40,14

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	1	0,22	0,16	
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	18,08	1	1,12	0,16	
GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	19,06				
					<b>2</b>	<b>1,34</b>	<b>0,33</b>	<b>0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Tormenta eléctrica	9	56,25	6,1	41,70	10,1	25,39
Incendio de campos	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Animales, plantaciones y otros objetos	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Error humano/maniobra	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Atentado	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Falla en barras	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	7	43,75	8,5	58,30	29,8	74,61
Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Sobrecarga	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Oscilaciones de potencia	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación correcta de automatismos del SADI	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación incorrecta de automatismos del SADI	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Desconocidas	0	0,00	0,0	0,00		0,00
Otras	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>100,00</b>	<b>14,6</b>	<b>100,00</b>	<b>39,9</b>	<b>100,00</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	1	0,13						
						Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	4,02						
						Mantenimiento Programado					5	38,65		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>4,15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>38,65</b>	<b>99,51</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de Protección	0	0,00						
						Mantenimiento Programado					5	42,2		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>42,20</b>	<b>99,52</b>	<b>0,0</b>
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					7	38,20		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>38,20</b>	<b>99,6</b>	<b>0,0</b>
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	5,92						0,0
						Mantenimiento Programado					7	47,47		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>5,92</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>47,47</b>	<b>99,39</b>	<b>0,0</b>
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	2	220	53,49	Tormenta Eléctrica	1	14,87						
						Mantenimiento Programado					6	47,83		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>14,87</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>47,83</b>	<b>99,28</b>	<b>0,0</b>
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	0,28						29,8
						Mantenimiento Programado								
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,28</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>7,78</b>	<b>99,91</b>	<b>29,8</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (Periodo: 1 de Enero al 31 de Diciembre)

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Fecha	Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte
				KV		Hs	MW
27/01/99	CDP-GM	C. DE PIEDRA 1	GRAN MZA.	132	TORMENTA ELECTRICA	0,22	0
27/01/99	CDP-GM	C. DE PIEDRA 2	GRAN MZA.	132	TORMENTA ELECTRICA	0,20	0
06/08/99	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA 1	LUJ. DE CUYO	132	APERTURA PROT ZONA RESP REMOTA	0,68	0
06/08/99	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA 2	LUJ. DE CUYO	132	APERTURA PROT ZONA RESP REMOTA	1,12	0
						<b>2,22</b>	<b>0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	4	0	0	0	0	4
132	6	0	5	1	0	12

(1) Si existiese

## **CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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 1999 (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	9	7,8	9	24,9	164	1133,7	199,9	99,815

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,20						
Sal por mantenimiento programado							3	7,33		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>1,20</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,33</b>	<b>99,903</b>	<b>1,9</b>
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	18,78		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>5</b>	<b>18,78</b>	<b>99,774</b>	<b>0,0</b>
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia			1	2,92						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	20,85		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,92</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>20,85</b>	<b>99,729</b>	<b>9,7</b>
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,72	1	2,72				
Sal por mantenimiento programado							5	21,27		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>5</b>	<b>21,27</b>	<b>99,695</b>	<b>0,0</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>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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 KV	BAJO RIO TUNUYAN	-8,30	-4	19,4	0,25	
132 KV	CAPIZ	-5,30	-2	8,7	0,1	
132KV	ANCHORIS	-5,30	-2	0,78	0,01	
132KV	SAN JUAN	-5,00	-2	0,17	0,002	
220 KV	SAN JUAN	-5,90	-3	3,4	0,04	

**Observaciones:** NO SE OBSERVAN FUERAS DE BANDAS PORQUE LOS FACTORES CLIMÁTICOS Y LA COMPENSACIÓN PUESTA EN SERVICIO DETERMINARON QUE DICHOS

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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.										
Sal por mantenimiento programado							3	12,83		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>12,83</b>	<b>99,854</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,18						
Sal por mantenimiento programado							1	4,92		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>4,92</b>	<b>99,942</b>	<b>11,0</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	19,5		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>19,50</b>	<b>99,777</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	13,75		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>13,75</b>	<b>99,843</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,07				
Sal por mantenimiento programado							5	5,82		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>5</b>	<b>5,82</b>	<b>99,933</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							5	15,88		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>15,88</b>	<b>99,819</b>	<b>0,0</b>
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	3,68	1	2,2				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	33,12		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>3,68</b>	<b>1</b>	<b>2,20</b>	<b>8</b>	<b>33,12</b>	<b>99,555</b>	<b>2,0</b>
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,12						
Sal por mantenimiento programado							6	30,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,12</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>30,23</b>	<b>99,654</b>	<b>0,0</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							3	15,02		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>15,02</b>	<b>99,829</b>	<b>0,0</b>
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia			1	2,22	1	5,17				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	29,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,22</b>	<b>1</b>	<b>5,17</b>	<b>4</b>	<b>29,23</b>	<b>99,582</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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			1	106,13						
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	9,72						
Sal por mantenimiento programado							2	8,23		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>115,85</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,23</b>	<b>98,584</b>	<b>23,7</b>
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,27						
Sal por mantenimiento programado							10	81,72		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,27</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>10</b>	<b>81,72</b>	<b>99,053</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,48						
Sal por mantenimiento programado							9	667,63		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>667,63</b>	<b>92,373</b>	<b>0,0</b>
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	62,65		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>62,65</b>	<b>99,285</b>	<b>0,0</b>
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	40,15		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>40,15</b>	<b>99,542</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							8	31,77		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>31,77</b>	<b>99,637</b>	<b>0,0</b>
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,82						
Sal por mantenimiento programado							14	52,22		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>1,82</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>14</b>	<b>52,22</b>	<b>99,383</b>	<b>0,0</b>
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia					2	1,02				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,87						5,2
Sal por mantenimiento programado							9	37,13		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,87</b>	<b>2</b>	<b>1,02</b>	<b>9</b>	<b>37,13</b>	<b>99,555</b>	<b>5,2</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1010</b>	<b>15</b>	<b>132,33</b>	<b>8</b>	<b>13,14</b>	<b>124</b>	<b>1230,03</b>	<b>99,435</b>	<b>53,5</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,20						
Sal por mantenimiento programado							3	7,33		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>1,20</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,33</b>	<b>99,903</b>	<b>1,9</b>
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	18,78		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>5</b>	<b>18,78</b>	<b>99,774</b>	<b>0,0</b>
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia			1	2,92						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	20,85		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,92</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>20,85</b>	<b>99,729</b>	<b>9,7</b>
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,72	1	2,72				
Sal por mantenimiento programado							5	21,27		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>5</b>	<b>21,27</b>	<b>99,695</b>	<b>0,0</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>	<b>0,0</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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.										
Sal por mantenimiento programado							3	12,83		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>12,83</b>	<b>99,854</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,18						
Sal por mantenimiento programado							1	4,92		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>4,92</b>	<b>99,942</b>	<b>11,0</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	19,5		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>19,50</b>	<b>99,777</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	13,75		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>13,75</b>	<b>99,843</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,07				
Sal por mantenimiento programado							5	5,82		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>5</b>	<b>5,82</b>	<b>99,933</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							5	15,88		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>15,88</b>	<b>99,819</b>	<b>0,0</b>
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	3,68	1	2,2				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	33,12		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>3,68</b>	<b>1</b>	<b>2,20</b>	<b>8</b>	<b>33,12</b>	<b>99,555</b>	<b>2,0</b>
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,12						
Sal por mantenimiento programado							6	30,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,12</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>30,23</b>	<b>99,654</b>	<b>0,0</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							3	15,02		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>15,02</b>	<b>99,829</b>	<b>0,0</b>
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia			1	2,22	1	5,17				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	29,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,22</b>	<b>1</b>	<b>5,17</b>	<b>4</b>	<b>29,23</b>	<b>99,582</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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			1	106,13						
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	9,72						
Sal por mantenimiento programado							2	8,23		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>115,85</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,23</b>	<b>98,584</b>	<b>23,7</b>
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,27						
Sal por mantenimiento programado							10	81,72		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,27</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>10</b>	<b>81,72</b>	<b>99,053</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,48						
Sal por mantenimiento programado							9	667,63		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>667,63</b>	<b>92,373</b>	<b>0,0</b>
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	62,65		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>62,65</b>	<b>99,285</b>	<b>0,0</b>
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	40,15		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>40,15</b>	<b>99,542</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							8	31,77		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>31,77</b>	<b>99,637</b>	<b>0,0</b>
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,82						
Sal por mantenimiento programado							14	52,22		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>1,82</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>14</b>	<b>52,22</b>	<b>99,383</b>	<b>0,0</b>
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia					2	1,02				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,87						5,2
Sal por mantenimiento programado							9	37,13		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,87</b>	<b>2</b>	<b>1,02</b>	<b>9</b>	<b>37,13</b>	<b>99,555</b>	<b>5,2</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1010</b>	<b>15</b>	<b>132,33</b>	<b>8</b>	<b>13,14</b>	<b>124</b>	<b>1230,03</b>	<b>99,435</b>	<b>53,5</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,20						
Sal por mantenimiento programado							3	7,33		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>1,20</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,33</b>	<b>99,903</b>	<b>1,9</b>
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	18,78		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>5</b>	<b>18,78</b>	<b>99,774</b>	<b>0,0</b>
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia			1	2,92						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	20,85		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,92</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>20,85</b>	<b>99,729</b>	<b>9,7</b>
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,72	1	2,72				
Sal por mantenimiento programado							5	21,27		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>5</b>	<b>21,27</b>	<b>99,695</b>	<b>0,0</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>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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.										
Sal por mantenimiento programado							3	12,83		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>12,83</b>	<b>99,854</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,18						
Sal por mantenimiento programado							1	4,92		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>4,92</b>	<b>99,942</b>	<b>11,0</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	19,5		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>19,50</b>	<b>99,777</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	13,75		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>13,75</b>	<b>99,843</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,07				
Sal por mantenimiento programado							5	5,82		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>5</b>	<b>5,82</b>	<b>99,933</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							5	15,88		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>15,88</b>	<b>99,819</b>	<b>0,0</b>
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	3,68	1	2,2				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	33,12		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>3,68</b>	<b>1</b>	<b>2,20</b>	<b>8</b>	<b>33,12</b>	<b>99,555</b>	<b>2,0</b>
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,12						
Sal por mantenimiento programado							6	30,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,12</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>30,23</b>	<b>99,654</b>	<b>0,0</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							3	15,02		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>15,02</b>	<b>99,829</b>	<b>0,0</b>
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia			1	2,22	1	5,17				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	29,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,22</b>	<b>1</b>	<b>5,17</b>	<b>4</b>	<b>29,23</b>	<b>99,582</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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			1	106,13						
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	9,72						
Sal por mantenimiento programado							2	8,23		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>115,85</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,23</b>	<b>98,584</b>	<b>23,7</b>
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,27						
Sal por mantenimiento programado							10	81,72		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,27</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>10</b>	<b>81,72</b>	<b>99,053</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,48						
Sal por mantenimiento programado							9	667,63		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>667,63</b>	<b>92,373</b>	<b>0,0</b>
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	62,65		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>62,65</b>	<b>99,285</b>	<b>0,0</b>
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	40,15		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>40,15</b>	<b>99,542</b>	<b>0,0</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							8	31,77		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>31,77</b>	<b>99,637</b>	<b>0,0</b>
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,82						
Sal por mantenimiento programado							14	52,22		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>1,82</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>14</b>	<b>52,22</b>	<b>99,383</b>	<b>0,0</b>
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia					2	1,02				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,87						5,2
Sal por mantenimiento programado							9	37,13		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,87</b>	<b>2</b>	<b>1,02</b>	<b>9</b>	<b>37,13</b>	<b>99,555</b>	<b>5,2</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1010</b>	<b>15</b>	<b>132,33</b>	<b>8</b>	<b>13,14</b>	<b>124</b>	<b>1230,03</b>	<b>99,435</b>	<b>53,5</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,20						
Sal por mantenimiento programado							3	7,33		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>1,20</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,33</b>	<b>99,903</b>	<b>1,9</b>
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	18,78		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>5</b>	<b>18,78</b>	<b>99,774</b>	<b>0,0</b>
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia			1	2,92						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	20,85		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,92</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>20,85</b>	<b>99,729</b>	<b>9,7</b>
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,72	1	2,72				
Sal por mantenimiento programado							5	21,27		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>1</b>	<b>2,72</b>	<b>5</b>	<b>21,27</b>	<b>99,695</b>	<b>0,0</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>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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.										
Sal por mantenimiento programado							3	12,83		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>12,83</b>	<b>99,854</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,18						
Sal por mantenimiento programado							1	4,92		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,18</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>4,92</b>	<b>99,942</b>	<b>11,0</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	19,5		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>19,50</b>	<b>99,777</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	13,75		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>13,75</b>	<b>99,843</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.					1	0,07				
Sal por mantenimiento programado							5	5,82		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>5</b>	<b>5,82</b>	<b>99,933</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							5	15,88		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>5</b>	<b>15,88</b>	<b>99,819</b>	<b>0,0</b>
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	3,68	1	2,2				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	33,12		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>3,68</b>	<b>1</b>	<b>2,20</b>	<b>8</b>	<b>33,12</b>	<b>99,555</b>	<b>2,0</b>
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,12						
Sal por mantenimiento programado							6	30,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,12</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>30,23</b>	<b>99,654</b>	<b>0,0</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							3	15,02		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>15,02</b>	<b>99,829</b>	<b>0,0</b>
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia			1	2,22	1	5,17				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	29,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>2,22</b>	<b>1</b>	<b>5,17</b>	<b>4</b>	<b>29,23</b>	<b>99,582</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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			1	106,13						
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	9,72						
Sal por mantenimiento programado							2	8,23		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>115,85</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>2</b>	<b>8,23</b>	<b>98,584</b>	<b>23,7</b>
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia					1	0,98				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,27						
Sal por mantenimiento programado							10	81,72		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,27</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>10</b>	<b>81,72</b>	<b>99,053</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,48						
Sal por mantenimiento programado							9	667,63		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,48</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>667,63</b>	<b>92,373</b>	<b>0,0</b>
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	62,65		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>62,65</b>	<b>99,285</b>	<b>0,0</b>
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	40,15		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>40,15</b>	<b>99,542</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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							8	31,77		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>31,77</b>	<b>99,637</b>	<b>0,0</b>
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,82						
Sal por mantenimiento programado							14	52,22		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>1,82</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>14</b>	<b>52,22</b>	<b>99,383</b>	<b>0,0</b>
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia					2	1,02				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,87						5,2
Sal por mantenimiento programado							9	37,13		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,87</b>	<b>2</b>	<b>1,02</b>	<b>9</b>	<b>37,13</b>	<b>99,555</b>	<b>5,2</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1010</b>	<b>15</b>	<b>132,33</b>	<b>8</b>	<b>13,14</b>	<b>124</b>	<b>1230,03</b>	<b>99,435</b>	<b>53,5</b>

95'

162'

58'

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	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
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	0,10						
						Mantenimiento Programado					4	20,43		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>20,43</b>	<b>99,77</b>	<b>0,0</b>
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto								
						Mantenimiento Programado					1	4,47		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>4,47</b>	<b>99,95</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta Eléctrica	1	0,22						
						Mantenimiento Programado					4	21,35		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>21,35</b>	<b>99,75</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta Eléctrica	1	0,20						
						Mantenimiento Programado					5	23,17		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>23,17</b>	<b>99,73</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	0,68						
						Desconocidas								
						Mantenimiento Programado					4	13,85		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,68</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>13,85</b>	<b>99,83</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Actuación de prot. en zona de respaldo remoto	1	1,12						
						Otras								
						Mantenimiento Programado					5	16,82		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>1,12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>16,82</b>	<b>99,80</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	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
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Tormenta eléctrica	2	8,55						
						Actuac. de protec. Zona respaldo.	1	14,20						10,1
						Incendio de campos								
						Mantenimiento Programado					14	32,98		
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>22,75</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>32,98</b>	<b>99,36</b>	<b>10,1</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					1	6,32		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>6,32</b>	<b>99,93</b>	<b>0,0</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					1	5,50		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5,50</b>	<b>99,94</b>	<b>0,0</b>
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado					5	24,82		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>24,82</b>	<b>99,72</b>	<b>0,0</b>
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta Eléctrica	2	0,27						
						Mantenimiento Programado					2	16,32		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,27</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>16,32</b>	<b>99,81</b>	<b>0,0</b>
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado					3	17,95		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>17,95</b>	<b>99,8</b>	<b>0,0</b>
<b>TOTAL</b>					<b>1245,1</b>		<b>16</b>	<b>50,56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81</b>	<b>426,1</b>	<b>99,57</b>	<b>39,9</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	1	0,13						
						Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	4,02						
						Mantenimiento Programado					5	38,65		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>4,15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>38,65</b>	<b>99,51</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de Protección	0	0,00						
						Mantenimiento Programado					5	42,2		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>42,20</b>	<b>99,52</b>	<b>0,0</b>
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Tormenta Eléctrica								
						Mantenimiento Programado					7	38,20		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>38,20</b>	<b>99,6</b>	<b>0,0</b>
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	5,92						0,0
						Mantenimiento Programado					7	47,47		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>5,92</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>47,47</b>	<b>99,39</b>	<b>0,0</b>
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	2	220	53,49	Tormenta Eléctrica	1	14,87						
						Mantenimiento Programado					6	47,83		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>14,87</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>47,83</b>	<b>99,28</b>	<b>0,0</b>
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	0,28						29,8
						Mantenimiento Programado								
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,28</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>7,78</b>	<b>99,91</b>	<b>29,8</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	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
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Actuación Prot Zona Respaldo Remota	1	0,10						
						Mantenimiento Programado					4	20,43		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>20,43</b>	<b>99,77</b>	<b>0,0</b>
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto								
						Mantenimiento Programado					1	4,47		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>4,47</b>	<b>99,95</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta Eléctrica	1	0,22						
						Mantenimiento Programado					4	21,35		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>21,35</b>	<b>99,75</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta Eléctrica	1	0,20						
						Mantenimiento Programado					5	23,17		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,20</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>23,17</b>	<b>99,73</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Actuación de prot.en zona de respaldo remoto	1	0,68						
						Desconocidas								
						Mantenimiento Programado					4	13,85		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,68</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>13,85</b>	<b>99,83</b>	<b>0,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Actuación de prot. en zona de respaldo remoto	1	1,12						
						Otras								
						Mantenimiento Programado					5	16,82		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>1,12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>16,82</b>	<b>99,80</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1999 (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	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
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Tormenta eléctrica	2	8,55						
						Actuac. de protec. Zona respaldo.	1	14,20						10,1
						Incendio de campos								
						Mantenimiento Programado					14	32,98		
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>22,75</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>32,98</b>	<b>99,36</b>	<b>10,1</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					1	6,32		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>6,32</b>	<b>99,93</b>	<b>0,0</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					1	5,50		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>5,50</b>	<b>99,94</b>	<b>0,0</b>
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado					5	24,82		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>24,82</b>	<b>99,72</b>	<b>0,0</b>
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta Eléctrica	2	0,27						
						Mantenimiento Programado					2	16,32		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,27</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>16,32</b>	<b>99,81</b>	<b>0,0</b>
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado					3	17,95		
<b>Total</b>							<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>17,95</b>	<b>99,8</b>	<b>0,0</b>
<b>TOTAL</b>					<b>1245,1</b>		<b>16</b>	<b>50,56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81</b>	<b>426,1</b>	<b>99,57</b>	<b>39,9</b>