SECCION 5.4

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

DE LOS EQUIPAMIENTOS DE GENERADORES,

DISTRIBUIDORES Y GRANDES USUARIOS QUE AFECTAN

EL COMPORTAMIENTO DEL SISTEMA DE TRANSPORTE

DATOS DE LINEAS AEREAS

TABLA1: Características Generales

Codigo Ident.	LI_ID	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens. nom.	Ramal (1)	Propietario	Puesta E/S	Long. total	Conductores				Hilo guardia		Resist. terreno	Torres			Pot. nat.	Imped. caract.	Const. atenuac.	Const. fase	Vel. prop.
																		Compartida						
Nombre o Nº				Nº	kV	Nº		Fecha	km	Secc. mm^2	Tipo	Mat.	Nºxfase	Secc. mm^2	Material	ohm x m	Material	Si/No	km	MW	ohm	neper/km	rad/km	km/seg
	617	Lujan de Cuyo	San Martín	1	132		EDEMSA	1971	27,0	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	350	Metalicas	No	- -	49	357	0,00019	0,00108	290209
	618	Lujan de Cuyo	San Martín	2	132		EDEMSA	1971	27,0	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	350	Metalicas	No	- -	49	357	0,00019	0,00108	290209
	619	Las Heras	R. de la Cruz	1	132		EDEMSA	1972	10,8	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	280	Ho.Arm.	No	- -	46	380	0,00018	0,00108	291179
		R. de la Cruz	Villa Nueva	1	132		EDEMSA	1998	8,4	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Ho.Arm.	No	- -	46	380	0,00018	0,00108	291179
		Villa Nueva	Cruz de Piedra	1	132		EDEMSA	1998	14,4	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Ho.Arm.	No	- -	46	380	0,00018	0,00108	291179
	592	Gran Mza.	L.Gral.S.Martín	1	132		EMSE	oct-94	14,0	300/50		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	350	Metalicas	No	- -	47	369	0,00015	0,00108	292240
	626	El Tigre	Pedro Vargas	1	132		HIDISA	1989	13,8	150/25		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	450	Ho.Arm.	No	- -	42	417	0,00026	0,00106	296084
	628	Nihuil I	Nihuil II	1	132		HINISA	1968	12,9	300/50		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	520	Metalicas	No	- -	44	393	0,00014	0,00107	292826
	587	Nihuil II	Nihuil III	1	132		HINISA	1972	9,0	300/50		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	520	Metalicas	No	- -	44	393	0,00014	0,00107	292826
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132		EDEMSA	dic-79	93,5	150/25		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	300	HoAr-Met	No	- -	42	411	0,00027	0,00110	286289
	627	Nihuil I	Malargüe	1	132		EDEMSA	feb-80	142,0	300/50		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	250	HoAr-Met	No	- -	47	369	0,00015	0,00108	292125
	604	San Juan	Caucete	1	132		ENER.S.J.	1975	32,1	150/25		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Ho.Arm.	No	- -	43	410	0,00027	0,00110	286201
		Qda. de Ullum	Pta. de Rieles	1	132		ENER.S.J.	1989	9,4	150/25		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Metalicas	No	- -	42	410	0,00035	0,00112	279436
		Pta. de Rieles	San Juan	1	132		ENER.S.J.	1989	4,3	150/25		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Metalicas	No	- -	42	410	0,00035	0,00112	279436
	605	Ullum	San Juan	1	132		H.T.S.J.	1969	28,1	240/40		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		HoAr-Met	No	- -	46	380	0,00018	0,00108	291214
	630	Nihuil III	Nihuil IV	1	132		HIDRONIH.	1997	14,7	300/50		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.	520	Metalicas	No	- -	47	369	0,00015	0,00108	292240
		Pta. de Rieles	Cavic	1	132		ENER.S.J.	1989	14,0	185/30		Al-Ac	1	50	Ac.Gal.		Ho.Arm.	No	- -	42	410	0,00035	0,00112	279436

DATOS DE LINEAS AEREAS

TABLA 2: Parámetros eléctricos

Codigo Ident. Nombre o Nº	LI_ID	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tensión nominal	Línea							Reactores de línea					
													Origen			Destino		
						Long total	R (1)	X	B	R0 (1)	X0	B0	Sn	React neutro	Interr.	Sn	React neutro	Interr.
				Nº	kV	km	ohm/km	ohm/km	µs/km	ohm/km	ohm/km	µs/km	MVA	ohm	Si/No	MVA	ohm	Si/No
	617	Lujan de Cuyo	San Martín	1	132	27,0	0,1333	0,3688	3,0800	0,2547	1,1493	2,3100						
	618	Lujan de Cuyo	San Martín	2	132	27,0	0,1333	0,3688	3,0800	0,2547	1,1493	2,3100						
	619	Las Heras	R. de la Cruz	1	132	10,8	0,1333	0,3932	2,8800	0,3159	1,3576	2,1563						
		R. de la Cruz	Villa Nueva	1	132	8,4	0,1333	0,3932	2,8800	0,3159	1,3576	1,7644						
		Villa Nueva	Cruz de Piedra	1	132	14,4	0,1333	0,3932	2,8800	0,3159	1,3576	1,7644						
	592	Gran Mza.	L.Gral.S.Martín	1	132	14,0	0,1063	0,3862	2,9377	0,3039	1,3500	1,7709						
	626	El Tigre	Pedro Vargas	1	132	13,8	0,2073	0,4047	2,6200	0,3850	1,0654	1,6423						
	628	Nihuil I	Nihuil II	1	132	12,9	0,1063	0,4118	2,7500	0,3441	1,2640	1,9314						
	587	Nihuil II	Nihuil III	1	132	9,0	0,1063	0,4118	2,7500	0,3441	1,2640	1,9314						
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132	93,5	0,2174	0,4109	2,7500	0,4217	1,3643	2,7548						
	627	Nihuil I	Malargüe	1	132	142,0	0,1063	0,3862	2,9400	0,3162	1,3551	1,7606						
	604	San Juan	Caucete	1	132	32,1	0,2174	0,4095	2,7600	0,4227	1,3667	1,6534						
		Qda. de Ullum	Pta. de Rieles	1	132	9,4	0,2730	0,3981	2,8700	0,3553	1,0323	1,6736						
		Pta. de Rieles	San Juan	1	132	4,3	0,2730	0,3981	2,8700	0,3553	1,0323	1,6736						
	605	Ullum	San Juan	1	132	28,1	0,1333	0,3931	2,8800	0,3553	1,0323	1,6736						
	630	Nihuil III	Nihuil IV	1	132	14,7	0,1063	0,3862	2,9377	0,3040	1,3493	1,7774						
		Pta. de Rieles	Cavic	1	132	14,0	0,2730	0,3981	2,8700	0,3553	1,0323	1,6736						

DATOS DE LINEAS AEREAS

TABLA3: Elementos limitantes

Periodo estacional Noviembre - Abril (> 25ºC)

Codigo Ident. Nombre o Nº	LI_ID	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tensión Nominal	Conductor		TI origen		TI destino		OP origen		OP destino		Otro		Límite aplicado	
						Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.				
				Nº	kV	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	Detalle	A	Motivo
	617	Lujan de Cuyo	San Martín	1	132	645	0	400	10	400	10	630	0	630	0			440	TI
	618	Lujan de Cuyo	San Martín	2	132	645	0	400	10	400	10	630	0	630	0			440	TI
	619	Las Heras	R. de la Cruz	1	132	645	0	400	10	600	10	630	0	630	0			440	TI
		R. de la Cruz	Villa Nueva	1	132	645	0	600	10			630	0	630	0			550	TI
		Villa Nueva	Cruz de Piedra	1	132	645	0			500	10	630	0	630	0			550	TI
	592	Gran Mza.	L.Gral.S.Martín	1	132	740	0			200	10	NO	NO	NO	NO			220	TI
	626	El Tigre	Pedro Vargas	1	132	470	0	75	10	75	10	400	0	400	0			82,5	TI
	628	Nihuil I	Nihuil II	1	132	740	0	500	10	650	10	630	0	630	0			550	TI
	587	Nihuil II	Nihuil III	1	132	740	0	500	10	650	10	630	0	630	0			550	TI
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132	470	0	120	10	150	10	NO	NO	NO	NO			132	TI
	627	Nihuil I	Malargüe	1	132	740	0	250	10	250	10	400	0	400	0			275	TI
	604	San Juan	Caucete	1	132	470	0	150	10			400	0	400	0			165	TI
		Qda. de Ullum	Pta. de Rieles	1	132	470	0					400	0	400	0			330	TI
		Pta. de Rieles	San Juan	1	132	470	0			300	10	400	0	400	0			330	TI
	605	Ullum	San Juan	1	132	645	0	400	10	300	10	630	0	630	0			330	TI
	630	Nihuil III	Nihuil IV	1	132	740	0					630	0	630	0			630	Bob. OP
		Pta. de Rieles	Cavic	1	132	470	0			300	10	400	0	400	0			330	TI

DATOS DE LINEAS AEREAS

TABLA3: Elementos limitantes

Periodo estacional Mayo - Octubre (≤ 25ºC)

Codigo Ident. Nombre o Nº	LI_ID	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tensión Nominal	Conductor		TI origen		TI destino		OP origen		OP destino		Otro		Límite aplicado	
						Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.	Nominal	sobrec.				
				Nº	kV	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	% (1)	A	Detalle	A	Motivo
	617	Lujan de Cuyo	San Martín	1	132	645	0	400	20	400	20	630	0	630	0			480	TI
	618	Lujan de Cuyo	San Martín	2	132	645	0	400	20	400	20	630	0	630	0			480	TI
	619	Las Heras	R. de la Cruz	1	132	645	0	400	20	600	20	630	0	630	0			480	TI
		R. de la Cruz	Villa Nueva	1	132	645	0	600	20			630	0	630	0			600	TI
		Villa Nueva	Cruz de Piedra	1	132	645	0			500	20	630	0	630	0			600	TI
	592	Gran Mza.	L.Gral.S.Martín	1	132	740	0			200	20	NO	NO	NO	NO			240	TI
	626	El Tigre	Pedro Vargas	1	132	470	0	75	20	75	20	400	0	400	0			90	TI
	628	Nihuil I	Nihuil II	1	132	740	0	500	20	650	20	630	0	630	0			600	TI
	587	Nihuil II	Nihuil III	1	132	740	0	500	20	650	20	630	0	630	0			600	TI
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132	470	0	120	20	150	20	NO	NO	NO	NO			144	TI
	627	Nihuil I	Malargüe	1	132	740	0	250	20	250	20	400	0	400	0			300	TI
	604	San Juan	Caucete	1	132	470	0	150	20			400	0	400	0			180	TI
		Qda. de Ullum	Pta. de Rieles	1	132	470	0					400	0	400	0			360	TI
		Pta. de Rieles	San Juan	1	132	470	0			300	20	400	0	400	0			360	TI
	605	Ullum	San Juan	1	132	645	0	400	20	300	20	630	0	630	0			360	TI
	630	Nihuil III	Nihuil IV	1	132	740	0					630	0	630	0			630	Bob.OP
		Pta. de Rieles	Cavic	1	132	470	0			300	20	400	0	400	0			360	TI

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS

TABLA 4: Protecciones de líneas

Codigo Ident.	LI_ID	E.T. Origen	Salida a E.T.	Terna	Tensión Nominal	Protección			Recierre			Long.	T protec. + interr.	Oscilosc. Tipo	Observaciones
						Principal	reserva	Falla Int.	fases	tipo	T muerto				
Nombre o Nº				Nº	kV				mono/tri		seg.	km	seg.		
	617	LUJAN DE CUYO	San Martín	1	132	LZ92	MAX. Y T. D.	No	No			27,0	0.10	S41	
	618	LUJAN DE CUYO	San Martín	2	132	LZ92	MAX. YT.D.	No	No			27,0	0.10	S41	
	617	SAN MARTIN	Lujan de Cuyo	1	132	DIF. TR.	MAX. Y TD	No	No			27,0	0,15	NO	
	618	SAN MARTIN	Lujan de Cuyo	2	132	DIF. TR.	MAX. Y TD	No	No			27,0	0,15	NO	
	619	LAS HERAS	R. de la Cruz	1	132	AEG 324		No	No			10,8	0,11	NO	
	619	R. DE LA CRUZ	Las Heras	1	132	REL 316		No	No			10,8	0,11	NO	
		CRUZ DE PIEDRA	V. Nueva	1	132	AEG 324	Tierra Direc.	No	Mono	Magrini	0,500	14,0	0,12	S41	
		V. NUEVA	Cruz de Piedra	1	132										S/DATO
		V. NUEVA	R. de la Cruz	1	132										S/DATO
		R. DE LA CRUZ	V. Nueva	1	132	REL 316		No	No			14,0	0,11	NO	
	592	GRAN MENDOZA	L.Gral.S.Martín	1	132							14,0			
	592	L.G.SAN MARTIN	Gran Mendoza	1	132	MAX I			No			11,0	0,14	NO	
	626	PEDRO VARGAS	El Tigre	1	132	RASOA	Tierra Direc.	No	No		S/R	13,8	0,09	NO	
	626	EL TIGRE	Pedro Vargas	1	132							13,6			
	628	NIHUIL I	Nihuil II	1	132	CdC	MAX.- T. D.	No	No			12,9		NO	
	628	NIHUIL II	Nihuil I	1	132	BBC	MAX.-T.D.	No	No			12,9		NO	
	587	NIHUIL II	Nihuil III	1	132	BBC	MAX. -T.D.	No	No			9,0		NO	
	587	NIHUIL III	Nihuil II	1	132	CdC	MAX.	No	No			9,0		NO	
	630	NIHUIL III	Nihuil IV	1	132	Siemens		No	No			14,7		NO	
	630	NIHUIL IV	Nihuil III	1	132	Siemens		No	No			14,7		NO	
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132	BBC	MAX. -T.	No	No			93,5		N0	
	629	GRAL. ALVEAR	Nihil III	1	132	Max. T.D.		No	No			93,5	0,14	NO	
	627	NIHUIL I	Malargüe	1	132	BBC	Tierra Direc.	No	Trifásico	DRTM210		142,0		NO	
	627	MALARGUE	Nihuil I	1	132	MAX I		No	No			142,0	0,14	NO	
	604	SAN JUAN	Caucete	1	132	BBC	NO	No	Trifásico	DRT600		32,1		NO	
	604	CAUCETE	San Juan	1	132							32,1			
		SAN JUAN	Pta. de Rieles	1	132	AEG	Tierra direc.	No	Mono	DRTM210		13,7		NO	
		PTA. DE RIELES	San Juan	1	132										S/DATO
		PTA. DE RIELES	Qda. de Ullum	1	132										S/DATO
		QDA. DE ULLUM	Pta. de Rieles	1	132										S/DATO
	605	SAN JUAN	Ullum	1	132	AEG	Tierra Direc.	No	Mono	Magrine - G.		28,1		NO	
	605	ULLUM	San Juan	1	132	AEG-324	Max Corr y T.	No	Mono	BBC	0,500	28,1	0,08	S41	Oscilo:Fuera de Servicio
		SAN JUAN	Elect. Met. And.	1	132										

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS

TABLA 5: Protecciones distanciometricas

Codigo Ident.	LI_ID	E.T. Origen	Salida a E.T.	Terna	Tensión Nominal	Rele				Zona 1			Zona 2			Zona 3			Arranque		Bloqueo			
						Marca	Tipo	Caract.	Enlace	Z 1	R 1	T 1	Z 2	R 2	T 2	Z 3	R 3	T 3	Z a	T a	antip.	Zbloq	Tpas	Tbloqueo
Nombre o Nº				Nº	kV			(1)	(2)	ohm	ohm	seg.	ohm	ohm	seg.	ohm	ohm	seg.	ohm	seg.	Si/No	ohm (3)	seg (4)	seg (5)
	617	LUJAN DE CUYO	San Martín	1	132	BBC	LZ 92	C	NO	2,65		s/t	3,42		0,50	3,68		1,50	6,66	3,00	No			
	618	LUJAN DE CUYO	San Martín	2	132	BBC	LZ 92	C	NO	2,65		s/t	3,42		0,50	3,68		1,50	6,66	3,00	No			
	617	SAN MARTIN	Lujan de Cuyo	1	132	(*)																		
	618	SAN MARTIN	Lujan de Cuyo	2	132	(*)																		
	619	LAS HERAS	R. de la Cruz	1	132	AEG	SD 324	O	NO	3,60		s/t	6,70		0,50	10,30		1,50		3,50	No			
	619	R. DE LA CRUZ	Las Heras	1	132	ABB	REL 316	C	NO	3,60		s/t	5,08		0,50	10,40		1,00	42,40	3,00	Sí			
		CRUZ DE PIEDRA	V. Nueva	1	132	AEG	SD 324			0,39		s/t	0,64		0,50	0,83		1,00	(c)	3,50	No			
		V. NUEVA	Cruz de Piedra	1	132																			
		V. NUEVA	R. de la Cruz	1	132																			
		R. DE LA CRUZ	V. Nueva	1	132	ABB	REL 316	C	NO	4,60		s/t	23,40		0,50	42,30		1,00		3,00	Sí			
	592	GRAN MENDOZA	L.Gral.S.Martín	1	132																			
	592	L.G.SAN MARTIN	Gran Mendoza	1	132																			
	626	PEDRO VARGAS	El Tigre	1	132	ASEA	RAZOA	C	NO	3.28	3.28	s/t	9.37	7.37	0.50	10.90	10.90	1.00	4.75	2.5	No			
	626	EL TIGRE	Pedro Vargas	1	132	ASEA	RAZOA	C	NO	3.28	3.28	s/t	9.37	7.37	0.50	10.90	10.90	1.00	4.75	2.5	No			
	628	NIHUIL I	Nihuil II	1	132	CdC	RXAP6002	O	NO	0.38		s/t	0.488		0.50				2.50	2.00	Sí	4.00		
	628	NIHUIL II	Nihuil I	1	132	BBC	LI41a	M	NO	0.32		s/t	0.48		1.00	2.01		2.50	No		No			
	587	NIHUIL II	Nihuil III	1	132	BBC	LI41a	M	NO	0.225		s/t	0.59		0.50	1.50		1.50	No		No			
	587	NIHUIL III	Nihuil II	1	132	CdC	RXAP6002	O	NO	0.298		s/t	0.442		1.00				2.50	2.00	Sí	4.00		
	630	NIHUIL III	Nihuil IV	1	132	SIEMENS	7 SA 511	C		1,01	0,77	s/t	2,60	2,60	0,50	5,90	5,90	2,50						
	630	NIHUIL IV	Nihuil III	1	132	SIEMENS	7 SA 511	C		1,01	0,77	s/t	1,42	1,70	0,50	4,22	5,06	2,00						
	629	Nihil III	Gral. Alvear	1	132	BBC	LZ3	M	NO	0.93		s/t	1.16		2.00	2.15		2.5	4.00	3.00	No			
	629	GRAL. ALVEAR	Nihil III	1	132	(*)																		
	627	NIHUIL I	Malargüe	1	132	BBC	LZ3	M	NO	1.45		s/t	1.82		0.50	2.42		2.00	7.00	2.50	No			
	627	MALARGUE	Nihuil I	1	132	(*)																		
	604	SAN JUAN	Caucete	1	132	BBC	LH 1	M	NO	1,12		s/t	1,92		3,00	1,92		3,00	4,00	3,50	No			
	604	CAUCETE	San Juan	1	132																			
		SAN JUAN	Pta. de Rieles	1	132	AEG	SD 324	O	NO	1,08		s/t	2,71		0,50	3,25		1,00	(c)	2,50	No			
		PTA. DE RIELES	San Juan	1	132																			
		PTA. DE RIELES	Qda. de Ullum	1	132																			
		QDA. DE ULLUM	Pta. de Rieles	1	132																			
	605	SAN JUAN	Ullum	1	132	AEG	SD 324	O	I	0,53		s/t	1.43		3,00	1,43		3,00	(c)	3,50	No			
	605	ULLUM	San Juan	1	132	AEG	SD324	O	AE	0.63		s/t	1.82		0.60	3,00		3.50	(c)	3.50	No			
		SAN JUAN	Elect. Met. And.	1	132	AEG	SD 324	O	NO	1,60		s/t	6,00		1,50	6,00		1,50	(c)	3,50	No			

DATOS DE CABLES SUBTERRANEOS

TABLA1: Características Generales

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens. nom.	Ramal (1)	Propietario	Puesta E/S	Long. total	Conductores				Pot. nat.	Imped. caract.	Const. atenuac.	Const. fase	Vel. prop.	Aislación
Nombre o Nº			Nº	kV	Nº		Fecha	km	Secc. mm^2	Tipo	Material	Unip/Trip	MW	ohm	neper/km	rad/km	km/seg	Tipo
	San Martín	Guaymallén	1	132		EDEMSA	dic-90	2,7	400	OF	Cobre	Unip.	575	30	0,00075	0,00374	83895	
	Guaymallén	Las Heras	1	132		EDEMSA	dic-90	3,2	400	OF	Cobre	Unip.	575	30	0,00075	0,00374	83895	

(1) Solo en los casos que alguna de las E.T. sea ficticia, definir con un Nº el ramal a que pertenece.

Utilizar el mismo Nº para todos los equipos que formen parte del ramal (líneas, cables, trafos, etc)

TABLA 1: Parámetros eléctricos

Codigo Ident. Nombre o Nº	TR_ID	Estación Transf.	Trafo Marca	Trafo Nº	Ramal (*) Nº	Potencia Arr. 1 MVA (1)	Potencia Arr. 2 MVA (2)	Potencia Arr. 3 MVA (3)	Tensión nom.de red Arr. 1 kV (1)	Tensión nom.de red Arr. 2 kV (2)	Tensión nom.de red Arr. 3 kV (3)	Conexión Tipo	Nº arroll.	Tipo (4)	Tipo (5)	Pérd. vacio kW	Sat (6) p.u.	Reactancia Directa (*) X 1-2 % (7)	Reactancia Directa (*) X 1-3 % (7)	Reactancia Directa (*) X 2-3 % (7)	React. Homopo X0 1-2 % (7)	React. Homopo X0 1-3 % (7)
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	447196/001		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,0	19,1	7,59	5,38	3,97
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	447196/002		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,81	19,1	7,59	6,03	4,01
		SAN MARTIN MZA.	T.T.E.	38230		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd12	3		T			10,48	19,05	7,23	5,13	3,78
		GUAYMALLEN	FARADAY	A30912503		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			11,06			9,40	
		GUAYMALLEN	FARADAY	A30912504		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,85			9,22	
		LAS HERAS	SIAM	447196/003		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,01	19,03	7,6	5,39	3,97
		LAS HERAS	SIAM	447196/004		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,72	19,05	7,59	5,16	3,95
		LAS HERAS	G.E.E	79865		36	36		132	66		YY0						8,42			6,74	
		LAS HERAS	T.T.E.	30941		20	20		132	13,8		YNd11						12,08			9,66	
		RODEO D.L.CRUZ	SEM	14083		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,89			9,26	
		RODEO D.L.CRUZ	T.T.E.	23115		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			11,36			9,66	
		MALARGÜE	SIAM	13914		15	15		132	13,8		YNd11	2		T			9,95			8,46	
		MALARGÜE	GEGELEC	6612		10	10		132	13,8		YNd11	2		T			11,00			9,35	
		PEDRO VARGAS	SIAM	9870		20	20	10	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		A			3,91	16,28	11,61	-2,10	5,42
		SAN RAFAEL	ELECTRA	13914		20	20	10	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		A			9,66	16,28	11,61	2,50	5,71
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20044		20	20		132	13,8		YNd11	2		T			10,00			8,50	
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20045		15	15		132	13,8		YNd11	2		T			10,00			8,50	
		NIHUIL II	CENEMESA	61739		150	150	21	220	132	13,8	YNd5	3	TA	A			5,21	22,5	29,85	-9,26	13,69
		CAUCETE	T.T.E.	11417		15	15	10	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3	TC	T	300	0,06	10,4	17,4	6,9	5,22	3,63
		CAUCETE	SIAM	47926		15	15	10	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3	TC	T	300	0,06	10,98	16,84	6,58	5,82	3,51
		LC 35	- - -	- - -		20	20	10	132	69	34,5		3		A			5,33	17,39	11,84	-1,06	5,59
		VILLA NUEVA	- - -	- - -		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,9			9,26	
		CAVIC	- - -	- - -		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,2	17,9	5,5	5,71	2,99
		CAVIC	- - -	- - -		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,2	17,9	5,5	5,71	2,99

(*) Valores de placa de secuencia directa
(**) Valores homopolares de la estrella equivalente calculados a partir de la secuencia directa

TABLA 2: Datos y regulación por arrollamiento

Codigo Ident.	TR_ID	Estación Transf.	Trafo		Arrollamiento 1										Arrollamiento 2										Arrollamiento 3									
					Topes							P.tierra (8)		Corr.	Topes							P.tierra (8)		Corr.	Topes							P.tierra (8)		Corr.
Nombre					Tipo	Cant.	Actual		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	R	X	nom.	Tipo	Cant.	Actual		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	R	X	nom.	Tipo	Cant.	Actual		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	R	X	nom.
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	47196/0	C	17			132	138,6	112,2			219,0	V	5	1	1	66	69,3	62,7			219,0					13,8					1466,0
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	47196/0	C	17			132	138,6	112,2			219,0	V	5	1	1	66	69,3	62,7			219,0					13,8					1466,0
		GUAYMALLEN	FARADAY	3091250	C	21			132	145,2	118,8			131,4					13,8					1256,6										
		GUAYMALLEN	FARADAY	3091250	C	21			132	145,2	118,8			131,4					13,8					1256,6										
		LAS HERAS	SIAM	47196/0	C	17			132	138,6	112,2			219,0	V	5	2	2	66	69,3	62,7			219,0					13,8					1466,0
		LAS HERAS	SIAM	47196/0	C	17			132	138,6	112,2			219,0	V	5	2	2	66	69,3	62,7			219,0					13,8					1466,0
		RODEO D.L.CRUZ	SEM	14083	C	21			132	145,2	118,8			131,4					13,8					1256,6										
		RODEO D.L.CRUZ	T.T.E.	23115	C	21			132	145,2	118,8			131,4					13,8					1256,6										
		MALARGÜE	SIAM	13914	C	23			132	138,6	112,2			65,7					13,8					628,3										
		MALARGÜE	GEGELEC	6612	C	21			132	138,6	112,2			43,8					13,8					418,9										
		PEDRO VARGAS	SIAM	9870	C	13			132	138,6	117,5			87,6	V	5			66	69,3	62,7			175,2					13,8					418,9
		SAN RAFAEL	ELECTRA	13914	C	21			132	138,6	117,5			87,6	V	15			66	69,3	62,7			175,2					13,8					418,9
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20044	C	21			132	138,6	112,2			87,6					13,8					837,7										
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20045	C	21			132	138,6	112,2			65,7					13,8					628,3										
		NIHUIL II	CENEMESA	61739	V	5	4	3	230	241,5	218,5			377,0					138	138	138			628,3					13,8					879,6
		CAUCETE	T.T.E.	11417	C	21			132	138,6	112,2			65,7	V	5			34,5	36,2	32,8			251,3					13,8					418,9
		CAUCETE	SIAM	47926	C	19			132	145,2	105,6			65,7	V	5			34,5	36,2	32,8			251,3					13,8					418,9
		LC 35	- - -	- - -	C	17			132	138,6	112,2			87,6	V	5			69	72,5	65,6			167,5					34,5					167,5
		VILLA NUEVA	- - -	- - -	C	21			132	138,6	112,2			131,4					13,8					1256,6										
		CAVIC	- - -	- - -	C	31			132	138,6	112,2			131,4	V	5			34,5	36,2	32,8			502,6					13,8					837,7
		CAVIC	- - -	- - -	C	31			132	138,6	112,2			131,4	V	5			34,5	36,2	32,8			502,6					13,8					837,7

TABLA 1: Parámetros eléctricos

Codigo Ident. Nombre o Nº	TR_ID	Estación Transf.	Trafo		Ramal (*)	Potencia			Tensión nom.de red			Conexión	Nº arroll.	Tipo		Pérd. vacio	Sat (6)	Reactancia Directa (*)			React. Homopolar (**)		
						Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3							X 1-2	X 1-3	X 2-3	X0 1-2	X0 1-3	X0 2-3
			Marca	Nº	Nº	MVA (1)	MVA (2)	MVA (3)	kV (1)	kV (2)	kV (3)	Tipo		(4)	(5)	kW	p.u.	% (7)	% (7)	% (7)	% (7)	% (7)	% (7)
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	447196/001		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,0	19,1	7,59	5,38	3,97	2,87
		SAN MARTIN MZA.	SIAM	447196/002		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,81	19,1	7,59	6,03	4,01	2,83
		SAN MARTIN MZA.	T.T.E.	38230		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd12	3		T			10,48	19,05	7,23	5,13	3,78	2,73
		GUAYMALLEN	FARADAY	A30912503		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			11,06			9,40		
		GUAYMALLEN	FARADAY	A30912504		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,85			9,22		
		LAS HERAS	SIAM	447196/003		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			11,01	19,03	7,6	5,39	3,97	2,87
		LAS HERAS	SIAM	447196/004		50	25	35	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,72	19,05	7,59	5,16	3,95	2,88
		LAS HERAS	G.E.E	79865		36	36		132	66		YY0						8,42			6,74		
		LAS HERAS	T.T.E.	30941		20	20		132	13,8		YNd11						12,08			9,66		
		RODEO D.L.CRUZ	SEM	14083		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,89			9,26		
		RODEO D.L.CRUZ	T.T.E.	23115		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			11,36			9,66		
		MALARGÜE	SIAM	13914		15	15		132	13,8		YNd11	2		T			9,95			8,46		
		MALARGÜE	GEGELEC	6612		10	10		132	13,8		YNd11	2		T			11,00			9,35		
		PEDRO VARGAS	SIAM	9870		20	20	10	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		A			3,91	16,28	11,61	-2,10	5,42	5,03
		SAN RAFAEL	ELECTRA	13914		20	20	10	132	66	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		A			9,66	16,28	11,61	2,50	5,71	4,74
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20044		20	20		132	13,8		YNd11	2		T			10,00			8,50		
		SAN RAFAEL	ELECTRA	20045		15	15		132	13,8		YNd11	2		T			10,00			8,50		
		NIHUIL II	CENEMESA	61739		150	150	21	220	132	13,8	YNd5	3	TA	A			5,21	22,5	29,85	-9,26	13,69	13,17
		CAUCETE	T.T.E.	11417		15	15	10	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3	TC	T	300	0,06	10,4	17,4	6,9	5,22	3,63	2,59
		CAUCETE	SIAM	47926		15	15	10	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3	TC	T	300	0,06	10,98	16,84	6,58	5,82	3,51	2,41
		LC 35	- - -	- - -		20	20	10	132	69	34,5		3		A			5,33	17,39	11,84	-1,06	5,59	5,06
		VILLA NUEVA	- - -	- - -		30	30		132	13,8		YNd11	2		T			10,9			9,26		
		CAVIC	- - -	- - -		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,2	17,9	5,5	5,71	2,99	1,96
		CAVIC	- - -	- - -		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0 YNd11 YNd11	3		T			10,2	17,9	5,5	5,71	2,99	1,96

(*) Valores de placa de secuencia directa
(**) Valores homopolares de la estrella equivalente calculados a partir de la secuencia directa

DATOS DE INTERRUPTORES

TABLA 1

Codigo Ident.	Estación	Tensión nominal	Equipo a Maniobrar	Marca	Modelo	tipo de accionam.	Corriente nominal	Potencia ruptura	Polos	Tiempo apert.	Propietario
Nombre o Nº	Transformadora	kV					A	MVA	Unip/Trip	mseg.	
	C.H. ULLUM	168	Grupo H 01	BROWN BOVERI	ABC-140K45	Aire	800	2500	Tripolar	50	H.T.S.J.S.A.
	C.H. ULLUM	168	Grupo H 02	BROWN BOVERI	ABC-140K45	Aire	800	2500	Tripolar	50	H.T.S.J.S.A.
	C.H. ULLUM	168	Línea San Juan	BROWN BOVERI	ABC-140K45	Aire	800	2500	Tripolar	50	H.T.S.J.S.A.
	C.T. SARMIENTO	36	Grupo TG 23	SIEMENS	IEC 56 CEI -17 - 1	Motor	800	780	Tripolar	60	H.T.S.J.S.A.
	C.T. SARMIENTO	13,2	Grupo TG 21	SIEMENS	3AG2331 - 4E	Motor EK	800	520	Tripolar	50	ENERG.S.J.
	C.T. SARMIENTO	13,2	Grupo TG 22	SIEMENS	3AG2331 - 4E	Motor EK	800	520	Tripolar	50	ENERG.S.J.
	CAUCETE	132	TRANSF. Nº 1	ASEA	HLD145/1250B	ELECTRIC	1250	5000	Trip	60	ENERG.S.J.
	CAUCETE	132	TRANSF. Nº 2	ASEA	HLD145/1250B	ELECTRIC	1250	5000	Trip	60	ENERG.S.J.
	CRUZ DE PIEDRA	132	GRUPO 21	GALILEO	OCED 150 PL	Hidraul.	500	2500	Trip		CTMSA
	CRUZ DE PIEDRA	132	GRUPO 22	GALILEO	OCED 150 PL	Hidraul.	500	2500	Trip		CTMSA
	GRAL. ALVEAR	132	ACOPLAM. 132 KV	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EMSE
	GRAL. ALVEAR	132	LINEA NIHUIL III	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EMSE
	GRAL. ALVEAR	132	TRAFO Nº 1	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EMSE
	GRAL. ALVEAR	132	TRAFO Nº 2	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EMSE
	GUAYMALLEN	132	TRAFO Nº 1	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	GUAYMALLEN	132	TRAFO Nº2	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	LAS HERAS	132	ACOPLAM. 132 KV	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	LAS HERAS	132	CAS GUAYMALLEN	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	LAS HERAS	132	LINEA R. DE LA CRUZ	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	LAS HERAS	132	TRAFO Nº 1	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	LAS HERAS	132	TRAFO Nº 2	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	LIB. G. SAN MARTIN	132	ACOPLAM. 132 KV	AEG	SI - 145	NEUMAT.	1250	6000	Trip.	60	EMSE
	LIB. G. SAN MARTIN	132	LINEA GRAN MZA	AEG	SI - 145	NEUMAT.	1250	6000	Trip.	60	EMSE
	LIB. G. SAN MARTIN	132	TRAFO Nº 1	AEG	SI - 145	NEUMAT.	1250	6000	Trip.	60	EMSE
	LIB. G. SAN MARTIN	132	TRAFO Nº 2	AEG	SI - 145	NEUMAT.	1250	6000	Trip.	60	EMSE

DATOS DE INTERRUPTORES

TABLA 1

Codigo Ident.	Estación	Tensión nominal	Equipo a Maniobrar	Marca	Modelo	tipo de accionam.	Corriente nominal	Potencia ruptura	Polos	Tiempo apert.	Propietario
Nombre o Nº	Transformadora	kV					A	MVA	Unip/Trip	mseg.	
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 11	MAGRINI GALILEO	SB6	Neum.	800	7000	Trip	50	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 12	EMA	TR 170.12	Hidraul.	1250	5000	Trip	60	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 14	EMA	TR 170.12	Hidraul.	1250	5000	Trip	60	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 21	EMA	TR 170.12	Hidraul.	1250	5000	Trip	60	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 22	EMA	TR 170.12	Hidraul.	1250	5000	Trip	60	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 23	MAGRINI GALILEO	SB6	SF6	1250	7000	Trip	50	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	GRUPO 24	MAGRINI GALILEO	SB6	SF6	1250	7000	Trip	50	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	TRAFO 13	MAGRINI GALILEO	SB6	SF6	1250	7000	Trip	50	CTMSA
	LUJAN DE CUYO	132	TRAFO 14	MAGRINI GALILEO	SB6	SF6	1250	7000	Trip	50	CTMSA
	MALARGÜE	132	LINEA PTO. ROJAS	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	MALARGÜE	132	TRAFO Nº 1	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	MALARGÜE	132	TRAFO Nº 2	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	NIHUIL N° 1	170	Línea Malargüe	EMA	TR 170 / 12	Electrohid.	1250	5000	Unitrip.	60	HINISA
	NIHUIL N° 1	170	Línea Pedro Vargas	EMA	TR 170 / 12	Electrohid.	1250	5000	Unitrip.	60	HINISA
	NIHUIL N° 1	150	Paralelo de Barras	MAGRINI	MFA 150	Electroneum.	600	3000	Unipolar		HINISA
	NIHUIL N° 1	145	Línea Enlace NI-1/2	GEC ALSTHOM (SF6)	FX11-145	Electromec.	3150	7000	Tripolar	50	HINISA
	NIHUIL N° 2	245	Línea A. del Toro	ABB	DCVF 245 MC6	Neum.	1250	5000	Unipolar	75	HINISA
	NIHUIL N° 2	170	Línea Enlace NI-2 / 1	DELLE	HPGE 12	Elecmco resorte	600	3500	Unipolar		HINISA
	NIHUIL N° 2	170	Línea Enlace NI-2 / 3	DELLE	HPGE 13	Elecmco resorte	600	3500	Unipolar		HINISA
	NIHUIL N° 2	145	Línea A. del Toro	GALILEO	OCERD 145	Electrohid.	800	3500	Tripolar		HINISA
	NIHUIL N° 2	145	Paralelo de Barras	GEC ALSTHOM (SF6)	FX11-145	Electrohid.	3150	7000		50	HINISA
	NIHUIL N° 3	145	Línea Enlace NI-3 / 2	GRAL. ELECT. ESP.	HJ 143	Electroneum.	1250	3500	Unipolar		HINISA
	NIHUIL N° 3	145	Línea Gral. Alvear	GRAL. ELECT. ESP.	HJ 143	Electroneum.	1250	3500	Unipolar		HINISA
	NIHUIL N° 3	145	Línea NIH 4	AEG (SF6)	SI-145 F3	Electromec.	3150	7000	Unitrip.	40	HIDRONIHUIL S.A.
	NIHUIL N° 3	145	Paralelo de Barras	GRAL. ELECT. ESP.	HJ 143	Electroneum.	1250	3500	Unipolar		HINISA

DATOS DE INTERRUPTORES

TABLA 1

Codigo Ident.	Estación	Tensión nominal	Equipo a Maniobrar	Marca	Modelo	tipo de accionam.	Corriente nominal	Potencia ruptura	Polos	Tiempo apert.	Propietario
Nombre o Nº	Transformadora	kV					A	MVA	Unip/Trip	mseg.	
	NIHUIL N° 4	145	Central NIH 4	AEG (SF6)	S1-145-F3	Electromec.	3150	7000	Unitrip.	40	HIDRONIHUIL S.A.
	NIHUIL N° 4	145	Línea NIH 3	AEG (SF6)	S1-145-F3	Electromec.	3150	7000	Unitrip.	40	HIDRONIHUIL S.A.
	P.I. AGUA DEL TORO	220	C.H.A.del TORO 1	BBC	DLKF	Neumatico	2000	15000	Tripolar	75	HIDISA
	P.I. AGUA DEL TORO	220	C.H.A.del TORO 2	BBC	DLKF	Neumatico	2000	15000	Tripolar	75	HIDISA
	P.I. EL TIGRE	132	LINEA P. VARGAS	GEC-ALSTHOM	FX11- 145	Electrom.	3150		Tripolar	55	HIDISA
	P.I. LOS REYUNOS	220	LINEA C.H.REYUNOS	BBC	ELF245NC2A	Neumatico	2000	15000	Tripolar	60	HIDISA
	PEDRO VARGAS	132	LINEA EL TIGRE	BBC	ELF145NC1	Neumatica	1250	5000	Tripolar	45	HIDISA
	PTO. ROJAS	132	LINEA MALARGÜE	EMA	TR 170 - 12	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	PTO. ROJAS	132	TRAFO	EMA	TR 170 - 12	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	QUEBRADA DE ULLUM	145	Línea San Juan	EMA	ELFSF6	Neumático	1200	5000	Tripolar	52	S.E.S.
	R. DE LA CRUZ	132	LINEA C. DE PIEDRA	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1600	5000	Unip.	60	EDEMSA
	R. DE LA CRUZ	132	LINEA LAS HERAS	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1600	5000	Unip.	60	EDEMSA
	R. DE LA CRUZ	132	TRAFO Nº 1	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	R. DE LA CRUZ	132	TRAFO Nº 2	A. TENSION	145 MHD-1P	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. MARTIN	132	ACOPLAM. 132 KV	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	S. MARTIN	132	LINEA LUJ DE CUYO I	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. MARTIN	132	LINEA LUJ DE CUYO II	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. MARTIN	132	TRAFO I	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	S. MARTIN	132	TRAFO II	ASEA	HLD 145/1200	R. A MOT.	1200	3000	Trip.	60	EDEMSA
	S. RAFAEL	132	AUTOTRAFO 3 W	EMA	ELF 145	NEUMAT.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. RAFAEL	132	LINEA P. VARGAS	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. RAFAEL	132	TRAFO Nº 1	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA
	S. RAFAEL	132	TRAFO Nº 2	EMA	TR 170 - 12	OLEO-NEU.	1250	5000	Trip.	60	EDEMSA

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 1: Características Generales

Zona	Linea de Transmisión		Línea												Hilo de Guardia		Puesta a Tierra		
									Límite Térmico				Límite aplicado						
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Long. Total [Km]	Sección [mm2]	Mat.	P/en Serv.	< 25 ºC [A]	> 25 ºC [A]	Relac. T. I. Origen [A]	Relac. T. I. Destino [A]	[A]	Motivo	Sección [mm2]	Mat.	Tipo	Resist Media [Ω]	Resist. Media Terreno [Ω]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	27	240/40	Al - Ac	1971	645	580	200-400/1-1	200-400/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	700
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	27	240/40	Al - Ac	1971	645	580	200-400/1-1	200-400/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	700
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	16	240/40	Al - Ac	1971	645	580	250-500/5-5	300-600/1-1	500	TI	50	A° G°	Jabalina	6	400
Norte	RODEO DE LA CRUZ	LAS HERAS	1	132	10,8	240/40	Al - Ac	1971	645	580	300-600/1-1	200-400/1-1	400	TI	50	A° G°	Jabalina	6	200
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	2,6	300/50	Al - Ac	1980	740	670	300-600/1-1	400-800/1-1	600	TI	50	A° G°	Jabalina	6	900
Norte	P.I.P.	VILLA HIPODROMO	1	132	21,4	300/50	Al - Ac	2002	740	670	400-800/1-1	300-600/1-1	600	TI	50	A° G°	Jabalina	4	700
Norte	VILLA HIPODROMO	BOULOGNE	1	132	11,8	300/50	Al - Ac	2002	740	670	300-600/1-1	300-600/1-1	600	TI	50	A° G°	Jabalina	4	700
Norte	P.I.P.	TUPUNGATO	1	132	59	300/50	Al - Ac	2006	740	670	300-600/1-1	EL CAMPO NO TIENE TI	600	TI	50	A° G°	Jabalina	4	700
Norte	CRUZ DE PIEDRA	AGRELO	1	66	18,4	50	CU	1966	290	250	100-200/5-5	EL CAMPO NO TIENE TI	200	CABLE	50	A° G°	Jabalina	8	700
Norte	AGRELO	UGARTECHE	1	66	10,4	50	CU	1966	290	250	EL CAMPO NO TIENE TI	150-300/5-5	200	CABLE	50	A° G°	Jabalina	8	700
Norte	MONTECASEROS	MARGARITAS	1	66	4,7	150/25	Al - Ac	1969	470	420	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	4	200
Norte	MARGARITAS	RODEO DEL MEDIO	1	66	9	150/25	Al - Ac	1969	470	420	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	4	200
Norte	SAN MARTÍN	LAS HERAS	1	66	5,4	300/50	Al - Ac	1966	740	670	200-400/5-5	200-400/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	8	200
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	1	66	8,07	150/25	Al - Ac	1969	470	420	200-400/5-5	250-500/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	300
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	2	66	8,07	150/25	Al - Ac	1969	470	420	200-400/5-5	250-500/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	300
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	1	66	10,2	150/25	Al - Ac	1969	470	420	250-500/5-5	200-400/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	300
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	2	66	10,2	150/25	Al - Ac	1969	470	420	250-500/5-5	200-400/5-6	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	300
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	17,48	120/20	Al - Ac	1980	410	370	150-300/5-5	200-400/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	5	200
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	17,5	240	Al - Al	1979	550	480	100-200/5-5	75-150/5-5	150	TI	50	A° G°	Jabalina	2	150
Norte	LAS HERAS	SAN ESTEBAN	1	66	6	120/20	Al - Ac	1970	410	370	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	SAN ESTEBAN	LAVALLE	1	66	21,44	120/20	Al - Ac	1970	410	370	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66	18,9	120/20	Al - Ac	1969	410	370	150-300 /5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 1: Características Generales

Zona	Linea de Transmisión		Línea												Hilo de Guardia		Puesta a Tierra		
									Límite Térmico				Límite aplicado						
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Long. Total [Km]	Sección [mm2]	Mat.	P/en Serv.	< 25 ºC [A]	> 25 ºC [A]	Relac. T. I. Origen [A]	Relac. T. I. Destino [A]	[A]	Motivo	Sección [mm2]	Mat.	Tipo	Resist Media [Ω]	Resist. Media Terreno [Ω]
Norte	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66	11,9	95/15	Al - Ac	1988/95	410	370	100-200/5-5	100-200/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	1	66	5,1	120/20	Al - Ac		410	370	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	2	66	5,1	120/20	Al - Ac		410	370	200-400/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	1	66	10,9	120/20	Al - Ac		410	370	150-300/5-5	250-500/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	2	66	10,9	120/20	Al - Ac		410	370	200-400/5-5	250-500/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	C.H.S.MARTIN	ALVAREZ CONDARCO	1y2	66	12,5	120/20	Al - Ac		410	370	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Norte	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66	10,4	50	Cu	1962	290	250	150-300/5-5	100-200/5-5	150	CABLE	50	A° G°	Jabalina	8	250
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1	1	66	14,8	240	Al -Al	1965	550	480	150-300/5-5	150-300/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	6	400
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66	13,8	120	Al -Al	1975	360	340	150-300/5-5	125-250/5-5	250	TI	50	A° G°	Jabalina	6	400
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66	1,3	120	Al -Al	1965	360	340	150-300/5-5	100-200/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	7	250
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL	1	66	18,2	120	Al -Al	1975	360	340	200-400/5-5	200-400/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	7	500
Centro	ARGENTINA	ARRA SECC COSTA ANZOREN	1	66	13	240	Al -Al		550	480	125-250/5-5	150-300/5-5	250	TI	50	A° G°	Jabalina	6	400
Centro	ARRA SECC COSTA ANZOREN	ZAPATA	1	66	12	240	Al -Al		550	480	150-300/5-5	200-400/5-5	250	TI	50	A° G°	Jabalina	6	400
Centro	CAPIZ	ZAPATA	1	66	25	240	Al -Al	1979	550	480	200-400/5-5	300-600/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	3	600
Centro	CAPIZ	SAN CARLOS	1	66	20,4	240	Al -Al	1979	550	480	150-300/5-5	75-150/5-5	150	TI	50	A° G°	Jabalina	3	150
Centro	TUNUYAN	TUPUNGATO	1	66	25,8	95	Al -Al	1968	280	240	100-200/5-5	100-200/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	4	150
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66	14	95	Al -Al	1968	280	240	100-200/5-5	125-250/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	4	150
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA	1	66	17,2	240	Al -Al	1981	550	480	200-400/5-5	200-400/5-5	400	TI	50	A° G°	Jabalina	4	300
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL	1	66	10,6	240	Al -Al	1979	550	480	150-300/5-5	200-400/5-5	300	TI	50	A° G°	Jabalina	3	400
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR	1	66	9,2	240	Al -Al	1979	550	480	75-150/5-5	75-150/5-5	150	TI	50	A° G°	Jabalina	3	400
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE	1	132	34	300/50	Al - Ac	1978	740	670	200-400/5-5	250-500/1-1	200	TI	50	A° G°	Jabalina	8	351
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS	1	132	107	300/50	Al - Ac	1978	740	670	125-250/5-5	200-400/5-5	200	TI	50	A° G°	Jabalina	8	430
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR	1	66	27,5	50	Cu	1964	290	250	250-500/5-5	110-220/5-5-5	250	CABLE	50	A° G°	Jabalina	7	100

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 1: Características Generales

Zona	Linea de Transmisión		Línea												Hilo de Guardia		Puesta a Tierra		
									Límite Térmico				Límite aplicado						
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Long. Total [Km]	Sección [mm2]	Mat.	P/en Serv.	< 25 ºC [A]	> 25 ºC [A]	Relac. T. I. Origen [A]	Relac. T. I. Destino [A]	[A]	Motivo	Sección [mm2]	Mat.	Tipo	Resist Media [Ω]	Resist. Media Terreno [Ω]
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL	1	66	22,5	50	Cu	1964	290	250	**250**-500/5-5	**250**-500/5-5	250	CABLE	50	A° G°	Jabalina	6	100
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE	1	66	21,5	50	Cu	1964	290	250	**250**-500/5-5	**250**-500/5-5	250	CABLE	50	A° G°	Jabalina	8	100
Sur	CAÑADA SECA	PEDRO VARGAS	1	66	24,5	70	Cu	1964	290	250	**250**-500/5-5	100-**200**/5-5	250	CABLE	50	A° G°	Jabalina	8	170
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA	1	66	13,6	120	Al -Al	1982	360	340	100-**200**/5-5	**250**-500/5-5	50	-.-	50	A° G°	Jabalina	6	320
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO	1	66	9,2	120	Al -Al	1982	360	340	**100**-200/5-5	**75**/5-5	75	TI	50	A° G°	Jabalina	6	320
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA	1	66	11,2	150	Al - Al	1977	415	395	75/5-5	**75**-150/5-5	HIDROCUYO		50	A° G°	Jabalina	7	420

En proyecto de ser construídas

El límite por TI considera la corriente **nominal** del TI.

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 2: Parámetros Eléctricos

Zona	Línea de Transmisión		Línea					Parámetros Eléctricos					
								Secuencia Directa			Secuencia Cero		
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Longitud Total [km]	Sección [mm²]	Mat.	r [Ω/Km]	x [Ω/Km]	b [mMho/Km]	r0 [Ω/Km]	x0 [Ω/Km]	b0 [mMho/Km]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	27	240/40	Al - Ac	0,1333	0,3688	3,0808	0,2547	1,1493	1,1898
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	27	240/40	Al - Ac	0,1333	0,3688	3,0808	0,2547	1,1493	1,1898
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	16	240/40	Al - Ac	0,1333	0,3838	2,9625	0,3448	1,3837	1,7644
Norte	RODEO DE LA CRUZ	LAS HERAS	1	132	10	240/40	Al - Ac	0,1333	0,3838	2,9625	0,3448	1,3837	1,7644
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	2,6	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3863	2,9432	0,3127	1,3575	1,4469
Norte	P.I.P.	VILLA HIPODROMO	1	132	21,4	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3863	2,9432	0,3127	1,3575	1,4469
Norte	VILLA HIPODROMO	BOULOGNE	1	132	11,8	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3863	2,9432	0,3127	1,3575	1,4469
Norte	P.I.P.	TUPUNGATO	1	132	59	300/50	Al - Ac	0,1067	0,3742	2,5760	0,2887	1,3562	0,0048
Norte	CRUZ DE PIEDRA	AGRELO	1	66	18,4	50	CU	0,3992	0,4350	2,6285	0,6197	1,4523	1,6130
Norte	AGRELO	UGARTECHE	1	66	10,4	50	CU	0,3992	0,4350	2,6285	0,6197	1,4523	1,6130
Norte	MONTECASEROS	MARGARITAS	1	66	4,7	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	MARGARITAS	RODEO DEL MEDIO	1	66	9	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	SAN MARTIN	LAS HERAS	1	66	5,4	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3581	3,1828	0,3242	1,4102	1,3479
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	1	66	8,07	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	2	66	8,07	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	1	66	10,2	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	2	66	10,2	150/25	Al - Ac	0,1356	0,3506	3,2467	0,5180	0,3080	2,1315
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	17,48	120/20	Al - Ac	0,2656	0,4008	2,8374	0,4817	1,4087	1,5484
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	17,5	240	Al - Al	0,1592	0,3790	3,0193	0,3721	1,4177	1,7591
Norte	LAS HERAS	SAN ESTEBAN	1	66	6	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9093	0,4809	1,4275	1,0601
Norte	SAN ESTEBAN	LAVALLE	1	66	21,44	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9093	0,4809	1,4275	1,0601

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 2: Parámetros Eléctricos

Zona	Línea de Transmisión		Línea					Parámetros Eléctricos					
								Secuencia Directa			Secuencia Cero		
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Longitud Total [km]	Sección [mm²]	Mat.	r [Ω/Km]	x [Ω/Km]	b [mMho/Km]	r0 [Ω/Km]	x0 [Ω/Km]	b0 [mMho/Km]
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66	18,9	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9071	0,4809	1,4275	1,5994
Norte	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66	11,9	95/15	Al - Ac	0,2623	0,3915	2,8966	0,4619	1,4197	0,8490
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	2	66	5,1	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9093	0,4809	1,4275	1,0601
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	2	66	10,9	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9093	0,4809	1,4275	1,0601
Norte	C.H.S.MARTIN	ALVAREZ CONDARCO	2	66	12,5	120/20	Al - Ac	0,2656	0,3919	2,9093	0,4809	1,4275	1,0601
Norte	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66	10,4	50	Cu	0,3992	0,4348	2,6305	0,6197	1,4523	1,5557
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1	1	66	14,8	240	Al -Al	0,1592	0,3787	3,0229	0,3756	1,4171	1,6994
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66	13,8	120	Al -Al	0,3082	0,3966	2,9202	0,5267	1,4507	1,6161
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66	1,3	120	Al -Al	0,3580	0,3966	2,6285	0,5267	1,4507	1,6185
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL	1	66	18,2	120	Al -Al	0,3082	0,4095	2,8033	0,5285	1,4211	1,6268
Centro	ARGENTINA	BARRA SECC COSTA ANZORENA	1	66	13	240	Al -Al	0,1592	0,3774	3,0388	0,3745	1,4208	1,6515
Centro	BARRA SECC COSTA ANZORENA	ZAPATA	1	66	12	240	Al -Al	0,1592	0,3774	3,0388	0,3745	1,4208	1,6515
Centro	CAPIZ	ZAPATA	1	66	25	240	Al -Al	0,1592	0,3775	3,0441	0,3745	1,4208	1,6515
Centro	CÁPIZ	SAN CARLOS	1	66	20,4	240	Al -Al	0,1592	0,3818	3,0058	0,3742	1,4123	1,6691
Centro	TUNUYÁN	TUPUNGATO	1	66	25,8	95	Al -Al	0,3946	0,4006	2,8711	0,6129	1,4567	1,5499
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66	14	95	Al -Al	0,3946	0,4006	2,8598	0,6129	1,4567	1,5499
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA	1	66	17,2	240	Al -Al	0,1592	0,3807	3,0120	0,3701	1,4159	1,6627
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL	1	66	10,6	240	Al -Al	0,1592	0,3807	3,0175	0,3729	1,4149	1,6627
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR	1	66	9,2	240	Al -Al	0,1592	0,3818	3,0043	0,3742	1,4123	1,6691
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE	1	132	34	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3863	2,9343	0,3146	1,3569	1,7491
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS	1	132	107	300/50	Al - Ac	0,1063	0,3863	2,9343	0,3146	1,3569	1,7491

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 2: Parámetros Eléctricos

Zona	Línea de Transmisión		Línea					Parámetros Eléctricos					
								Secuencia Directa			Secuencia Cero		
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Longitud Total [km]	Sección [mm²]	Mat.	r [Ω/Km]	x [Ω/Km]	b [mMho/Km]	r0 [Ω/Km]	x0 [Ω/Km]	b0 [mMho/Km]
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR	1	66	27,5	50	Cu	0,3992	0,4261	2,6936	0,6174	1,4771	1,5333
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL	1	66	22,5	50	Cu	0,3992	0,4261	2,7101	0,6174	1,4771	1,5333
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE	1	66	21,5	50	Cu	0,3992	0,4261	2,7047	0,6174	1,4771	1,5333
Sur	CAÑADA SECA	PEDRO VARGAS	1	66	24,5	70	Cu	0,3000	0,4129	2,7782	0,5182	1,4638	1,6130
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA	1	66	13,6	120	Al - Al	0,3082	0,4095	2,8033	0,5285	1,4211	1,6268
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO	1	66	9,2	120	Al -Al	0,3082	0,4095	2,8033	0,5285	1,4211	1,6268
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA	1	66	11,2	150	Al - Al	0,2544	0,3952	2,8989	0,4721	1,4265	1,6372

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 3: Datos Físicos de Conductores

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Conductor de Fase							Conductor Hilo de Guardia					
	E.T. Origen	E.T. Destino			Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Conductor por Fase	Radio [mm]	R.G.M. [mm]	Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Radio [mm]	R.G.M. [mm]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	Al - Ac	240/40	26 x 3.45 Al + 7 x 2.68 Ac	DIN 48204	1	10,85	8,78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	Al - Ac	240/40	26 x 3.45 Al + 7 x 2.68 Ac	DIN 48204	1	10,85	8,78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	Al - Ac	240/40	26 x 3.45 Al + 7 x 2.68 Ac	IRAM 2187	1	10,85	8,78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	RODEO DE LA CRUZ	LAS HERAS	1	132	Al - Ac	240/40	26 x 3.45 Al + 7 x 2.68 Ac	IRAM 2187	1	10,85	8,78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	P.I.P.	VILLA HIPODROMO	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	VILLA HIPODROMO	BOULOGNE	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	P.I.P.	TUPUNGATO	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	CRUZ DE PIEDRA	AGRELO	1	66	CU	50	19 x 1.85 mm 26 x 2.45 + 7x 1.55 26 x 3 + 7 x 2.7	IRAM 2004	1	4.6 7.85 10.85	3.5 N. D. 8.78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	AGRELO	UGARTECHE	1	66	CU	50	19 x 1.85 mm 26 x 2.45 + 7x 1.55 26 x 3 + 7 x 2.7	IRAM 2004	1	4.6 7.85 10.85	3.5 N. D. 8.78	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	MONTECASEROS	MARGARITAS	1	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al+ 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	MARGARITAS	RODEO DEL MEDIO	1	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al+ 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	SAN MARTÍN	LAS HERAS	1	66	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	DIN 48204	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	1	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al + 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	2	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al + 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	1	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al + 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	2	66	Al - Ac	150/25	26 x 2.7 Al + 7 x 2.15 Ac	DIN 48204	1	8,65	7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al+ 7 x 1.95 Ac	IRAM 2187	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	Al - Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177 - 2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	LAS HERAS	SAN ESTEBAN	1	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al+ 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	SAN ESTEBAN	LAVALLE	1	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al+ 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al + 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	VDE 0210	4,6	3,5

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 3: Datos Físicos de Conductores

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Conductor de Fase							Conductor Hilo de Guardia					
	E.T. Origen	E.T. Destino			Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Conductor por Fase	Radio [mm]	R.G.M. [mm]	Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Radio [mm]	R.G.M. [mm]
Norte	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66	Al - Ac	95/15	26 x 2.45 Al + 7 x 1.55 Ac	IRAM 2187	1	7,85		A° G°	50	19 X 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	2	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al + 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	VDE 0210	4,6	3,5
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	2	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al + 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	VDE 0210	4,6	3,5
Norte	C.H.S.MARTIN	ALVAREZ CONDARCO	2	66	Al - Ac	120/20	26 x 2.45 Al + 7 x 1.95 Ac	DIN 48204	1	7,85	6,4	A° G°	50	19 x 1.8	VDE 0210	4,6	3,5
Norte	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66	Cu	50	19 x 1.85 mm	IRAM 2004	1	4,6	3,5	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1	1	66	Al - Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66	Al -Al	120	19 X 2,85 mm	IRAM 2212	1	7,15	5,4	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,5	3,3
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66	Al -Al	120	37 X 2.85 mm	IRAM 2177 - 2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL	1	66	Al -Al	120	19 x 1.85 mm	IRAM 2212	1	7,15	5,4	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	ARGENTINA	ARRA SECC COSTA ANZOREN	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	RA SECC COSTA ANZOR	ZAPATA	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	CAPIZ	ZAPATA	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	CÁPIZ	SAN CARLOS	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	TUNUYAN	TUPUNGATO	1	66	Al -Al	95	19 x 2.52 mm	IRAM 2177-2212	1	6,5	4,93	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66	Al -Al	95	19 x 2.52 mm	IRAM 2177-2212	1	6,5	4,93	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR	1	66	Al -Al	240	37 x 2.85 mm	IRAM 2177-2212	1	9,98	7,7	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS	1	132	Al - Ac	300/50	26 x 3.86 Al + 7 x 3 Ac	IRAM 2187	1	12,25	9,91	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR	1	66	Cu	50	7 x 3 mm	IRAM 2004	1	4,6	3,5	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL	1	66	Cu	50	7 x 3 mm	IRAM 2004	1	4,6	3,5	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE	1	66	Cu	50	7 x 3 mm	IRAM 2004	1	4,6	3,5	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	CAÑADA SECA	PEDRO VARGAS	1	66	Cu	70	19 x 2.10 mm	IRAM 2004	1	5,45	3,5	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA	1	66	Al -Al	120	19 x 1.85 mm	IRAM 2212	1	7,15	5,4	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO	1	66	Al -Al	120	19 x 2.85 mm	IRAM 2212	1	7,15	5,4	A° G°	50	7 x 3	MN 101	4,6	3,3

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 3: Datos Físicos de Conductores

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Conductor de Fase							Conductor Hilo de Guardia					
	E.T. Origen	E.T. Destino			Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Conductor por Fase	Radio [mm]	R.G.M. [mm]	Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Radio [mm]	R.G.M. [mm]
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA	1	66	Al - Al	150	27 x 2.25 mm	IRAM 2177 - 2212	1	8	6,14	A° G°	50	19 x 1.8	IRAM 722	4,6	3,5

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 4: Datos Físicos de Estructuras

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [kV]	Estructura			Dimensiones										
	E.T. Origen	E.T. Destino			Tipo	Mat.	Altura [m]	A [m]	B [m]	C [m]	N [m]	R-1 [m]	S-1 [m]	T-1 [m]	R-2 [m]	S-2 [m]	T-2 [m]	V [m]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	D T	A° G°	24,8	19,35	16,5	13,5	22,3	- - -	- - -	- - -	5,2	5,2	5,2	0
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	D T	A° G°	24,8	19,35	16,5	13,5	22,3	- - -	- - -	- - -	5,2	5,2	5,2	0
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	S T	H° A°	19,7	14,75	13,6	12	17,5	2,5	2,5	2,5	- - -	- - -	- - -	0,5
Norte	RODEO DE LA CRUZ	LAS HERAS	1	132	S T	H° A°	19,7	14,75	13,6	12	17,5	2,5	2,5	2,5	- - -	- - -	- - -	0,5
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	S T	H° A°	22	10,6	8,95	7,5	19,8	2,5	2,5	2,5	- - -	- - -	- - -	0
Norte	P.I.P.	VILLA HIPODROMO	1	132	DT	H° A°	24	14,4	11,2	8	21,7	1,65	1,65	1,65	3,3	3,3	3,3	0
Norte	VILLA HIPODROMO	BOULOGNE	1	132	DT	H° A°	24	14,4	11,2	8	21,7	1,65	1,65	1,65	3,3	3,3	3,3	0
Norte	P.I.P.	TUPUNGATO	1	132	S T													
Norte	CRUZ DE PIEDRA	AGRELO	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,89	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Norte	AGRELO	UGARTECHE	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,89	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Norte	MONTECASEROS	MARGARITAS	1	66	S T	H° A°	21	15,87	14,47	13,07	19,05	1,65	1,65	1,65	- - -	- - -	- - -	0
Norte	MARGARITAS	RODEO DEL MEDIO	1	66	S T	H° A°	21	15,87	14,47	13,07	19,05	1,65	1,65	1,65	- - -	- - -	- - -	0
Norte	SAN MARTÍN	LAS HERAS	1	66	S T	H° A°	19	14,5	13,2	11,9	17,16	1,45	1,45	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	1	66	D T	H° A°	21	16,7	14,2	11,7	18,9	- - -	- - -	- - -	3,3	3,3	3,3	0
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	2	66	D T	H° A°	21	16,7	14,2	11,7	18,9	- - -	- - -	- - -	3,3	3,3	3,3	0
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	1	66	D T	H° A°	21	16,7	14,2	11,7	18,9	- - -	- - -	- - -	3,3	3,3	3,3	0
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	2	66	D T	H° A°	21	16,7	14,2	11,7	18,9	- - -	- - -	- - -	3,3	3,3	3,3	0
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	S T	H° A°	20	15,42	14,13	12,24	18	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	S T	H° A°	17	8,89	7,81	6,72	13,23	1,9	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Norte	LAS HERAS	SAN ESTEBAN	1	66	S T	H° A°	19	14,5	13,2	11,9	17,16	1,6	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Norte	SAN ESTEBAN	LAVALLE	1	66	S T	H° A°	19	14,5	13,2	11,9	17,16	1,6	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66	S T	H° A°	19	14,5	13,2	11,9	17,16	1,6	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Norte	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66	S T	H° A°	18	13,6	12,3	11	16,2	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ																

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 4: Datos Físicos de Estructuras

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [kV]	Estructura			Dimensiones										
	E.T. Origen	E.T. Destino			Tipo	Mat.	Altura [m]	A [m]	B [m]	C [m]	N [m]	R-1 [m]	S-1 [m]	T-1 [m]	R-2 [m]	S-2 [m]	T-2 [m]	V [m]
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN																
Norte	C.H.S.MARTIN	ALVAREZ CONDARCO																
Norte	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,89	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1	1	66	S T	H° A°	17	9,6	8,53	7,45	15,3	1,9	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,83	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,83	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL	1	66	S T	H° A°	19	14,89	13,39	11,89	16,74	1,7	1,7	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	ARGENTINA	ARRA SECC COSTA ANZOREN	1	66	S T	H° A°	17	12,4	11,1	10	15,4	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Centro	RA SECC COSTA ANZOR	ZAPATA	1	66	S T	H° A°	17	12,4	11,1	10	15,4	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Centro	CAPIZ	ZAPATA	1	66	S T	H° A°	17	12,4	11,1	10	15,4	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Centro	CÁPIZ	SAN CARLOS	1	66	S T	H° A°	17	12,3	11,4	9,9	15,4	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	TUNUYÁN	TUPUNGATO	1	66	S T	H° A°	18	13,6	1,7	1,7	16,3	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66	S T	H° A°	18	13,6	1,7	1,7	16,3	1,5	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA	1	66	S T	H° A°	17	12,1	10,95	9,8	15,4	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL	1	66	S T	H° A°	17	12,1	10,95	9,8	15,4	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR	1	66	S T	H° A°	17	12,3	11,4	9,9	15,4	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE	1	132	S T	H° A°	22,5	17,16	15,81	12,51	19,5	2,7	2,7	2,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS	1	132	S T	H° A°	22,5	17,16	15,81	12,51	19,5	2,7	2,7	2,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR	1	66	S T	H° A°	17	15,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL	1	66	S T	H° A°	17	12,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE	1	66	S T	H° A°	17	12,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	CAÑADA SECA	PEDRO VARGAS	1	66	S T	H° A°	17	12,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA	1	66	S T	H° A°	17	12,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO	1	66	S T	H° A°	17	12,53	11,72	10,48	15,25	1,7	1,7	1,7	- - -	- - -	- - -	0

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 4: Datos Físicos de Estructuras

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [kV]	Estructura			Dimensiones										
	E.T. Origen	E.T. Destino			Tipo	Mat.	Altura [m]	A [m]	B [m]	C [m]	N [m]	R-1 [m]	S-1 [m]	T-1 [m]	R-2 [m]	S-2 [m]	T-2 [m]	V [m]
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA	1	66	S T	H° A°	17	12,78	11,55	10,43	15,33	1,7	1,9	1,9	- - -	- - -	- - -	0

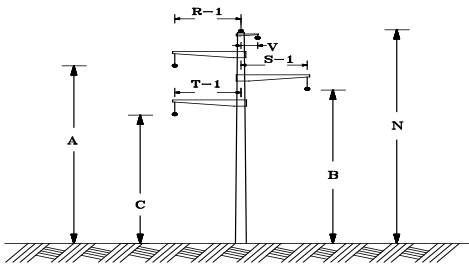
REFERENCIAS:

ST Simple Terna
DT Doble Terna
H° A° Columna de Hormi
H° A° Estructura Metálica de Acero Galvanizado

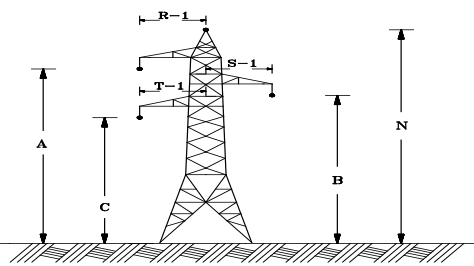
DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 4: Datos Físicos de Estructuras

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [kV]	Estructura			Dimensiones										
	E.T. Origen	E.T. Destino			Tipo	Mat.	Altura [m]	A [m]	B [m]	C [m]	N [m]	R-1 [m]	S-1 [m]	T-1 [m]	R-2 [m]	S-2 [m]	T-2 [m]	V [m]

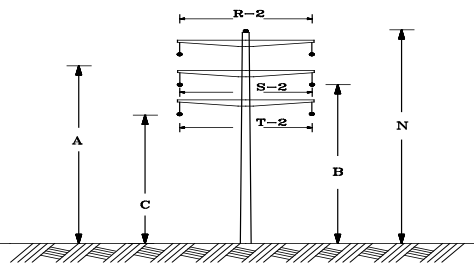
SIMPLE TERNA
ESTRUCTURA DE H° A°



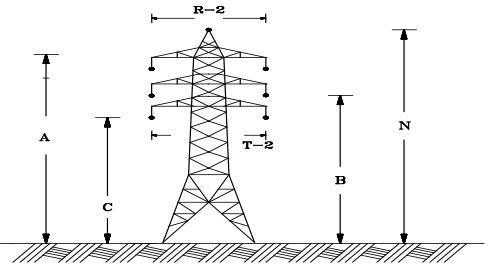
SIMPLE TERNA
ESTRUCTURA DE A° G°



DOBLE TERNA
ESTRUCTURA DE H° A°



DOBLE TERNA
ESTRUCTURA DE A° G°



DATOS DE CABLES ARMADOS SUBTERRANEOS
Tabla 1: Características Generales

Zona	Línea de Transmisión		Línea												Aislac. Tipo	Puesta a Tierra		
	E.T. Origen	E.T. Destino	TIPO	Tensión Nominal [Kv]	Long. Total [Km]	Sección [mm²]	Mat.	P/en Serv.	Límite Térmico < 25 ºC [A]	Límite Térmico > 25 ºC [A]	Relac. T. I. Origén [A]	Relac. T. I. Origén [A]	Límite Aplicado [A]	Límite Aplicado Motivo		Tipo	Resist. Media [W]	Resist. Media Terreno [W]
Norte	SAN MARTIN	GUAYMALLEN	C.A.S.	132	2,782	400	CU	1979	370 *	370 *	300-600/1-1	300-600/1-1	370 *	CABLE OF	Aceite	Malla	0,7	100
Norte	GUAYMALLEN	LAS HERAS	C.A.S.	132	3,213	400	CU	1979	570	490	200-400/1-1	200-400/1-1	400	T.I.	Aceite	Malla	0,7	100
Norte	BOULOGNE	LAS HERAS	C.A.S.	132	5,1	630	AL	2009	460 **	460 **	300-600/1-1	300-600/1-1	300	T.I.	Seca			
Norte	SAN MARTIN	LAS HERAS	C.A.S.	66	0,7	240	CU	1971	N. D.	N. D.	200-400/5-5	200-400/5-5	360	CABLE OF	Aceite	Jabalina	10	300
Norte	SAN MARTIN	GODOY CRUZ	C.A.S.	66	0,7	240	CU	1971	N. D.	N. D.	200-400/5-5	200-400/5-5	360	CABLE OF	Aceite	Jabalina	10	300

* La Consultora LAOF (cables y líneas) en informe de julio de 2010 recomienda no superar los 370 A en el OF SM-GLLEN por su estado (tramos de menor sección agregados y PAT).
** Cálculo de la capacidad del vínculo según fabricante del cable.

El límite por TI considera la corriente **nominal** del TI.

DATOS DE CABLES ARMADOS SUBTERRANEOS
Tabla 2: Parámetros Eléctricos

Zona	Línea de Transmisión		Línea					Parámetros Eléctricos					
								Secuencia Directa			Secuencia Cero		
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Long. Total [km]	Sección [mm²]	Mat.	r [W/Km]	x [W/Km]	b [mMho/Km]	r0 [W/Km]	x0 [W/Km]	b0 [mMho/Km]
Norte	SAN MARTIN	GUAYMALLEN	C.A.S.	132	2,782	400	CU	0,0448	0,1068	125,9770	0,5000	0,2200	127,0000
Norte	GUAYMALLEN	LAS HERAS	C.A.S.	132	3,213	400	CU	0,0448	0,1068	125,9770	0,5000	0,2200	127,0000
Norte	BOULOGNE	LAS HERAS	C.A.S.	132	5,1	630	AL	0,0469	0,1260	65,5000	0,4690	0,3780	65,5000
Norte	SAN MARTIN	LAS HERAS	C.A.S.	66	0,7	240	CU	0,0933	0,1120	193,49	N. D..	N. D..	N.D
Norte	SAN MARTIN	CASUA	C.A.S.	66	0,7	240	CU	0,0933	0,1245	134,46	N. D..	N. D..	N.D

DATOS DE LÍNEAS AÉREAS
Tabla 3: Datos Físicos de Conductores

Zona	Linea de transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Conductor de Fase							Tipo
	E.T. Origen	E.T. Destino			Material	Sección [mm²]	Formación	Norma	Conduc. por Fase	Radio [mm]	R.G.M. [mm]	
Norte	SAN MARTIN	GUAYMALLEN	C.A.S.	132	CU	400			UNIP.			OF
Norte	GUAYMALLEN	LAS HERAS	C.A.S.	132	CU	400			UNIP.			OF
Norte	BOULOGNE	LAS HERAS	C.A.S.	132	AL	630			UNIP.			SECO
Norte	SAN MARTIN	LAS HERAS	C.A.S.	66	CU	240			UNIP.			OF
Norte	SAN MARTIN	CASUA	C.A.S.	66	CU	240			UNIP.			OF

DATOS DE BARRAS A. T. DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estación Transformadora	Nivel de Tensión [KV]	Conductor Utilizado							
			Tipo	Material	Sección [mm]	Longitud [m]	Formación	LimiteTérmico [A]	Resistencia [Ω/m]	Reactancia [Ω/m]
Norte	SAN MARTIN	132	Caño	Al	701,7	325,0	Æ = 60 mm	1200	0,00004072	
Norte	BOULOGNE	132	Caño	Al		90,0	Æ = 100 mm			
Norte	SAN MARTIN	66	Caño	Cu	175,9	60,0	Æ = 30 mm	610	0,00010152	
Norte	GUAYMALLEN	132	Caño	Cu	238,8	320,0	Æ = 40 mm	750	0,00007478	
Norte	LAS HERAS	132	Conductor	Al	240,0	325,0	37 x 2.85	545	0,00011905	
Norte	LAS HERAS	66	Conductor	Al	240,0	225,0	37 x 2.85	545	0,00011905	
Norte	RODEO DE LA CRUZ	132	Conductor	Al - Ac	300 / 50	360,0	26 x 3.86 Al 7 x 3 Ac	625	0,00003500	
Norte	VILLANUEVA	132	Conductor	Al - Ac	240 / 40	150,00	26 x 3.45 Al 7 x 2.68 Ac	545	0,00009800	
Norte	CARTELLONE	66	Conductor	Al	185,0	45	37 x 2.52	455	0,00015444	
Norte	CAPDEVILLE	66	Caño	Cu	238,8	270,0	Æ = 40 mm	660	0,00007478	
Norte	LAVALLE	66	Conductor	Al - Ac	120 / 20	170,00	26 x 2.45 Al 7 x 1.95 Ac	340	0,00027300	
Norte	COSTA DE ARAUJO	66	Conductor	Al - Ac	120 / 20	170,00	26 x 2.45 Al 7 x 1.95 Ac	340	0,00027300	
Norte	CARBOMETAL	66	Conductor	Al	120 / 25	60,00	26 x 2.45 Al 7 x 2.15 Ac	340	0,00027000	
Norte	P. I. P.	132	Conductor	Cu	150,00	340,00	61 X 2,52	465	0,00012000	
Norte	AGRELO	66	Conductor	Cu	95,0	50,0	19 x 2.52	345	0,00018797	
Norte	UGARTECHE	66	Caño	Al	452,00	60,00	Æ = 40 mm	890	0,00006321	

DATOS DE BARRAS A. T. DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estación Transformadora	Nivel de Tensión [KV]	Conductor Utilizado							
			Tipo	Material	Sección [mm]	Longitud [m]	Formación	LimiteTérmico [A]	Resistencia [Ω/m]	Reactancia [Ω/m]
Norte	MAIPU	66	Conductor	Al - Ac	150 / 25	360,0	26 x 2.7 Al 7 x 2.15 Ac	395	0,00019300	
Norte	RODEO DEL MEDIO	66	Conductor	Al - Ac	150 / 25	360,0	26 x 2.7 Al 7 x 2.15 Ac	395	0,00019300	
Norte	LAS MARGARITAS	66	Conductor	Al	240,0	360	37 x 2.85	545	0,00011905	
Norte	JOCOLI	66	Conductor	Al	240,0	150	37 x 2.85	545	0,00011905	
Norte	MINETTI	13,2	Caño	Cu	113,1	18	Æ = 20 mm	360	0,00015803	
Norte	CORCEMAR	13,2	Planchuela	Cu	800 X 10	24,0	80 x 10	1880	0,00002232	
Norte	SAN ESTEBAN	66	Conductor	Al/Ac	120/20	300,0	26 x 2.44 7 x 1.90	410	0,00023700	
Norte	TUNUYAN	66	Conductor	Al	150,0	110,0	27 x 2.25 mm	300	0,00020000	0,0004
Centro	TUPUNGATO	132								
Centro	TUPUNGATO	66	Conductor	Cu	120,0	480,0	19 x 2.85 mm	240	0,00015000	0,0004
Centro	SAN CARLOS	66	Conductor	Cu	150,0	150,0	37 x 2.25 mm	300	0,00012000	0,0004
Centro	EL PORVENIR	66	Conductor	Cu	150,0	150,0	37 x 2.25 mm	300	0,00012000	0,0004
Centro	ZAPATA	66	Conductor	Al	300,0	420,0	28 x 3.88 mm	450	0,00010000	0,0004
Centro	ZAMPAL	66	Conductor	Cu	185,0	93,0	37 x 2.52 mm	370	0,00009730	0,0004
Centro	COSTA ANZORENA	66	Conductor	Cu	95,0	96,0	19 x 2.52 mm	190	0,00018947	0,0004
Centro	ARGENTINA	66	Conductor	Cu	70,0	240,0	19 x 2.10 mm	140	0,00025714	0,0004

DATOS DE BARRAS A. T. DE ESTACIONES TRANSFORMADORAS
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estación Transformadora	Nivel de Tensión [KV]	Conductor Utilizado							
			Tipo	Material	Sección [mm]	Longitud [m]	Formación	LimiteTérmico [A]	Resistencia [Ω/m]	Reactancia [Ω/m]
Centro	ARGENTINA	33	Barra	Cu	800,0	120,0	64 x 12.5 mm	800	0,00002250	0,0004
Sur	PIEDRAS COLORADAS	66	Conductor	Al	120,0	45,0	19 x 2.85 mm	240	0,00025000	0,0004
Sur	SAN RAFAEL	132	Barra	Cu	95,0	120,0	19 x 2.52 mm	190	0,00018947	0,0004
Sur	SAN RAFAEL	66	Barra	Cu	95,0	120,0	19 x 2.52 mm	190	0,00018947	0,0004
Sur	MALARGUE	132	Barra	Cu	95,0	240,0	19 x 2.52 mm	190	0,00018947	0,0004
Sur	CAÑADA SECA	66	Conductor	Al	240,0	60,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	LA LLAVE	66	Conductor	Al	240,0	75,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	VILLA ATUEL	66	Conductor	Al	240,0	90,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	SIERRA PINTADA	66	Conductor	Al	240,0	90,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	PEDRO VARGAS	132	Conductor	Al	240,0	50,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	PEDRO VARGAS	66	Conductor	Cu	95,0	300,0	19 x 2.52 mm	190	0,00018947	0,0004
Sur	PUESTO ROJAS	132	Conductor	Al	240,0	180,0	37 x 2.85 mm	480	0,00012500	0,0004
Sur	LOS MOLLES	33	Barra	Cu	120,0	30,0	19 x 2.85 mm	240	0,00015000	0,0004

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Norte	CAPDEVILLE	72,5	Transf.Nº1	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	CAPDEVILLE	72,5	Transf.Nº2	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	CAPDEVILLE	72,5	Transf.Nº3	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	CAPDEVILLE	72,5	Transf.Nº4	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	CAPDEVILLE	72,5	L.A.T. Las Heras	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	CAPDEVILLE	72,5	Reserva	S & S	HPtw 409 K	1981	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	60
Norte	LAVALLE	72,5	L.A.T. Jocolí	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	2000	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	LAVALLE	72,5	L.A.T. Las Heras	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	2000	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	LAVALLE	72,5	L.A.T. Costa de Araujo	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	2000	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	LAVALLE	66	Transf. Nº 2	REY ROLLE	N.D.	N.D.	R. A MOTOR	800	R.V.ACEITE	1500		TRIP.	52
Norte	LAVALLE	72,5	Transf. Nº 1	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	1600	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	COSTA DE ARAUJO	72,5	L.A.T. Lavalle	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	2000	SF6	2500		TRIP.	55
Norte	COSTA DE ARAUJO	72,5	L.A.T. Chimbas	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	2000	SF6	2500		TRIP.	55
Norte	COSTA DE ARAUJO	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500		TRIP.	55
Norte	GODOY CRUZ	72,5	L.A.T. CACHEUTA I	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	GODOY CRUZ	72,5	L.A.T. CACHEUTA II	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	Terna Nº1 - Cacheuta	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	Terna Nº2 - Cacheuta	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	L.A.T. Cruz de Piedra	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	Transf.Nº1	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	Transf.Nº2	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	CARBOMETAL	72,5	Transf.Nº3	G. ELECTRIC	HJ 75-5	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	60
Norte	P.I.P.	132	L.A.T. LUJAN DE CUYO	M. GALILEO	SB6 145	1998	NEUMATICO	3150	SF6	7200		UNIP/TRIP	60
Norte	P.I.P.	132	L.A.T. B. SUR MER	ABB	LTB 145 D1/B	2001	R. A MOTOR	2000	SF6	7200		UNIP/TRIP	60
Norte	**P.I.P.**	**132**	**Transf.N°1**	**EMA**	**TR170.12**	**1978**	**R. A MOTOR**	**1250**	**R.V. ACEITE**	**5038**		**TRIP.**	**60**
Norte	P.I.P.	132	Transf.Nº2	EMA	TR170.12	1978	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5038		TRIP.	60

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Norte	P.I.P.	132	Transf.Nº3	EMA	ELF SL 145	1988	NEUMATICO	1250	SF6	5038		TRIP.	60
Norte	P.I.P.	132	Acop. de barras 132 [KV]	EMA	TR170.12	1978	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5038		TRIP.	60
Norte	P.I.P.	132	L.A.T. Tupungato	ABB	LTB 145 D1/B	2006	R. A MOTOR	3150	SF6	4041	9145	TRIP.	40
Norte	**AGRELO**	**66**	**L.A.T. Cruz de Piedra - Agrelo**	**ASEA**	**HLD 145 / 1200 B**	**1971**	**R. A MOTOR**	**1200**	**R.V. ACEITE**	**3000**	**3000**	**TRIP.**	**55**
Norte	**AGRELO**	**66**	**L.A.T. Agrelo - Ugarteche**	**ASEA**	**HLD 145 / 1200 B**	**1971**	**R. A MOTOR**	**1200**	**R.V. ACEITE**	**3000**	**3000**	**TRIP.**	**55**
Norte	AGRELO	66	Transf.Nº1	M. GALILEO	72MT 1500	1975	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500		TRIP.	55
Norte	RODEO DE LA CRUZ	132	L.A.T. LAS HERAS	IATE	145 MHD	1991	NEUMATICO	1250	SF6	5000		UNIP/TRIP	52
Norte	RODEO DE LA CRUZ	132	L.A.T. C. DE PIEDRA	IATE	145 MHD	1991	NEUMATICO	1250	SF6	5000		UNIP/TRIP	52
Norte	RODEO DE LA CRUZ	132	Transf.Nº1	IATE	145 MHD	1991	NEUMATICO	1250	SF6	5000		TRIP.	52
Norte	RODEO DE LA CRUZ	132	Transf.Nº2	IATE	145 MHD	1991	NEUMATICO	1250	SF6	5000		TRIP.	52
Norte	MAIPU	72,5	Terna Nº1 - R. del Medio	ABB	EDFSK1-1	2010	R. A MOTOR	1250	SF6	5000		TRIP.	60
Norte	MAIPU	72,5	Terna Nº1 - R. del Medio	ABB	EDFSK1-2	2010	R. A MOTOR	1250	SF6	5000		TRIP.	60
Norte	MAIPU	72,5	Transf.Nº1	IATE	72GMF	1995	R. A MOTOR	1600	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	MAIPU	72,5	Transf.Nº2	IATE	72GMF	1995	R. A MOTOR	1600	SF6	2500		TRIP.	52
Norte	RODEO DEL MEDIO	72,5	Terna Nº1 - C.de Piedra	A.E.G.	S1 - 72,5	1992	R. A MOTOR	2000	SF6	3000	1500	TRIP.	52
Norte	RODEO DEL MEDIO	72,5	Terna Nº2 - C.de Piedra	A.E.G.	S1 - 72,5	1992	R. A MOTOR	2000	SF6	3000	1500	TRIP.	52
Norte	RODEO DEL MEDIO	72,5	L.A.T. Montecaseros	IATE	72GMF	1991	R. A MOTOR	1600	SF6	2500	1500	TRIP.	52
Norte	RODEO DEL MEDIO	72,5	Transf.Nº1	A.E.G.	S1 - 72,5	1992	R. A MOTOR	1600	SF6	2500	1500	TRIP.	52
Norte	RODEO DEL MEDIO	72,5	Transf.Nº2	A.E.G.	S1 - 72,5	1992	R. A MOTOR	1600	SF6	2500	1500	TRIP.	52
Norte	MARGARITAS	72,5	Transf.Nº1	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1966	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1400	1400	TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	132	Terna Nº1 - Luján de Cuyo	M.GALILEO	SB6 145	1998	NEUMATICO	3150	SF6	7200	N.D.	UNIP/TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	132	Terna Nº2 - Luján de Cuyo	M.GALILEO	SB6 145	1998	NEUMATICO	3150	SF6	7200	N.D.	UNIP/TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	132	L.A.T. Guaymallén	M.GALILEO	SB6 145	1998	NEUMATICO	3150	SF6	7200	N.D.	UNIP/TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	132	Transf.Nº1	ASEA	HLD 145 / 1200	1969	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	TRIP.	55
Norte	SAN MARTIN	132	Transf.Nº2	ASEA	HLD 145 / 1200	1969	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	TRIP.	55
Norte	SAN MARTIN	132	Acoplam. 132 [KV] Transformador Nº 3	ASEA	HLD 145 / 1200	1969	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	TRIP.	55

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Norte	SAN MARTIN	72,5	L.A.T. Las Heras	OERLIKON	TI 72,6	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500	1500	TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	72,5	L.A.T. Godoy Cruz	OERLIKON	TI 72,6	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500	1500	TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	72,5	Transf.Nº1	OERLIKON	TI 72,6	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500	1500	TRIP.	60
Norte	SAN MARTIN	72,5	Transf.Nº2	OERLIKON	TI 72,6	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1500	1500	TRIP.	60
Norte	JOCOLI	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	JOCOLI	72,5	L.A.T. Lavalle-Jocolí	ASEA	HLC	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	MINETTI	15	Transf.Nº1	SIAM	RM630	1975	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	500	500	TRIP.	60
Norte	MINETTI	15	Transf.Nº2	SIAM	RM630	1975	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	500	500	TRIP.	60
Norte	CORCEMAR	15	L.M.T. Capdeville I	SIEMENS	3AC 630 15	1975	R. A MOTOR	630	R.V. ACEITE	350	350	TRIP.	60
Norte	CORCEMAR	15	L.M.T. Capdeville II	SIEMENS	3AC 630 15	1975	R. A MOTOR	630	R.V. ACEITE	350	350	TRIP.	60
Norte	CORCEMAR	15	Transf.Nº1	SIEMENS	3AC 630 15	1975	R. A MOTOR	630	R.V. ACEITE	350	350	TRIP.	60
Norte	CORCEMAR	15	Transf.Nº2	SIEMENS	3AC 630 15	1975	R. A MOTOR	630	R.V. ACEITE	350	350	TRIP.	60
Norte	LAS HERAS	132	L.A.T. R. de la Cruz	ASEA	HLD 145 / 1200	1971	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	UNIP/TRIP	55
Norte	**LAS HERAS**	**132**	**C.A.S. O.F. Guaymallen**	**MAGRINI GALILEO - AT**	**145 MHD-1P**	**1991**	**NEUMATICO**	**1250**	**SF6**	**5000**	**N.D.**	**UNIP/TRIP**	**55**
Norte	**LAS HERAS**	**132**	**Acop. de barras 132 [KV]**	**MAGRINI GALILEO - AT**	**146 MHD-1P**	**1991**	**NEUMATICO**	**1250**	**SF6**	**5000**	**N.D.**	**UNIP/TRIP**	**55**
Norte	LAS HERAS	132	Transf. N°4	EMA	ELF SL 145	1987	AIRE COMP.	1250	SF6	5038	N.D.	TRIP.	60
Norte	LAS HERAS	132	Transf.Nº1	ASEA	HLD 145 / 1200	1971	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	132	Transf.Nº2	ASEA	HLD 145 / 1200	1971	R. A MOTOR	1200	R.V. ACEITE	3000	3000	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	Transf.Nº2	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	L.A.T. CEMENTERAS	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	L.A.T. SAN MARTIN	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	L.A.T. LAVALLE	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	LAS HERAS	66	Transf. N° 3	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	VILLANUEVA	132	Transf. N° 1	A.E.G.	S1 - 145 F3	1998	R. A MOTOR	3150	SF6	7000		TRIP.	52
Norte	VILLANUEVA	132	LA.T. C. De Piedra-VILLAN	A.E.G.	S1 - 145 F3	1998	R. A MOTOR	3150	SF6	7000		UNIP/TRIP	52

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Norte	VILLANUEVA	132	L.A.T. VILLAN-R. De la Cruz	A.E.G.	S1 - 145 F3	1998	R. A MOTOR	3150	SF6	7000		UNIP/TRIP	52
Norte	CARTELLONE	66	Transf. N° 1	ASEA	HLC 72,5	1991	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	2500	2200	TRIP.	55
Norte	GUAYMALLEN	132	Transf.Nº1	IATE	145 MHD - 1P	1994	AIRE COMP.	1250	SF6	5000	5000	TRIP.	52
Norte	GUAYMALLEN	132	Transf.Nº2	IATE	145 MHD - 1P	1994	AIRE COMP.	1250	SF6	5000	5000	TRIP.	52
Norte	GUAYMALLEN	132	L.A.T. San Martín	ABB	LTB 145 - 170 D13	2006	R. A MOTOR	3150	SF6	4041	9145	TRIP.	40
Norte	GUAYMALLEN	132	L.A.T. Las Heras	ABB	LTB 145 - 170 D13	2006	R. A MOTOR	3150	SF6	4041	9145	TRIP.	40
Norte	BOULOGNE	132	Transf.Nº1	ABB	LTB 145 D1 / B	2000	R. A MOTOR	2000	SF6	7500		UNIP/TRIP	60
Norte	BOULOGNE	132	LAT. PIP_BOULOGNE	ABB	LTB 145 D1 / B	2000	R. A MOTOR	2000	SF6	7500		UNIP/TRIP	60
Norte	SAN ESTEBAN	72,5	Transf. Nº1	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUNUYAN	72,5	L.A.T. Capiz	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUNUYAN	72,5	L.A.T. Tupungato	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUNUYAN	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUNUYAN	72,5	Transf.Nº2	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUPUNGATO	132	L.A.T. P.I.P.	ABB	LTB 145 - 170 D13	2006	R. A MOTOR	3150	SF6	4041	9145	TRIP.	40
Centro	TUPUNGATO	72,5	L.A.T. Tunuyán	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUPUNGATO	72,5	L.A.T. Zampal	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUPUNGATO	72,5	Acop. de barras 66 [KV]	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUPUNGATO	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	TUPUNGATO	72,5	Transf.Nº2	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	SAN CARLOS	72,5	L.A.T. Capiz	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	SAN CARLOS	72,5	L.A.T. El Porvenir	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	SAN CARLOS	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1974	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	EL PORVENIR	72,5	L.A.T. San Carlos	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	EL PORVENIR	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAPATA	72,5	L.A.T. Capiz	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAPATA	72,5	L.A.T. Zampal	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Centro	ZAPATA	72,5	L.A.T. Argentina	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAPATA	72,5	Acop. de barras 66 [KV]	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAPATA	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1976	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAMPAL	72,5	L.A.T. Zapata	ASEA	HLC 72,5	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAMPAL	72,5	L.A.T. Tupungato	ASEA	HLC 72,5	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAMPAL	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ZAMPAL	72,5	Transf.Nº2	ASEA	HLC 72,5	---	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	COSTA ANZORENA	72,5	L.A.T. Argentina	ASEA	HLC 72,5	1975	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	COSTA ANZORENA	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1975	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	L.A.T. Anchoris I	ASEA	HLC 72,5	1980	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	L.A.T. Zapata	ASEA	HLC 72,5	1975	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	Acop. de barras 66 [KV]	ASEA	HLC 72,5	1975	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	Transf.Nº3	ASEA	HLC 72,5	1980	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	L.A.T. Anchoris II	M. GALILEO	72MT 1500	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1800	1500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	L.A.T. Carrizal	M. GALILEO	72MT 1500	1975	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1800	1500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	Transf.Nº1	M. GALILEO	72MT 1500	1969	R. A MOTOR	800	R.V. ACEITE	1800	1500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	72,5	Transf.Nº2	AEG	S1-72,5	1975	R. A MOTOR	2000	SF6	3500	3000	TRIP.	64
Centro	ARGENTINA	72,5	Transf.Nº4	AEG	S1-72,5	1975	R. A MOTOR	2000	SF6	3500	3000	TRIP.	64
Centro	ARGENTINA	72,5	Transf.Nº5	IATE	GME	1986	R. A MOTOR	2000	SF6	3000	2500	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Salida Nº2 33 [KV]	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Salida Nº3 33 [KV]	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Salida (Reserva) 33 [KV]	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Acop. de barras 33 [KV]	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Transf.Nº1	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Transf.Nº2	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Transf.Nº3	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Centro	ARGENTINA	33	Transf.Nº4	MAGRINI	38MG	1970	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Banco Capacit. Nº1	MAGRINI	38MG	1976	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	ARGENTINA	33	Banco Capacit. Nº2	MAGRINI	38MG	1981	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	1500	1200	TRIP.	55
Centro	PIEDRAS COLORADAS	72,5	L.A.T. Ugarteche	OERLIKON	TOFQ 60.12	1969	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	3500	2500	TRIP.	60
Centro	PIEDRAS COLORADAS	72,5	L.A.T. Anchoris	OERLIKON	TOFQ 60.12	1969	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	3500	2500	TRIP.	60
Centro	PIEDRAS COLORADAS	72,5	Transf.Nº1	IATE	GME	1988	R. A MOTOR	2000	SF6	3000	2500	TRIP.	52
Norte	UGARTECHE	72,5	L.A.T. C.de Piedra	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Norte	UGARTECHE	72,5	L.A.T. P. Coloradas	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Norte	UGARTECHE	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	SAN RAFAEL	132	L.A.T. P. Vargas	EMA	TR170-12	1986	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5500	5000	TRIP.	60
Sur	SAN RAFAEL	72,5	L.A.T. C. seca	M. GALILEO	OCERF 72	1986	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	SAN RAFAEL	132	Autotrafo	EMA	ELF 145	1986	NEUMATICO	1250	SF6	5500	5000	TRIP.	60
Sur	SAN RAFAEL	132	Transf.Nº1	EMA	TR170-12	1986	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5600	5038	TRIP.	60
Sur	SAN RAFAEL	132	Transf.Nº2	EMA	TR170-12	1986	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5600	5038	TRIP.	60
Sur	MALARGÜE	132	L.A.T. Puesto Rojas	EMA	TR170-12	1978	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5600	5038	TRIP.	60
Sur	MALARGÜE	132	Transf.Nº1	EMA	TR170-12	1978	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5600	5038	TRIP.	60
Sur	MALARGÜE	132	Transf.Nº2	EMA	TR170-12	1978	R. A MOTOR	1250	R.V. ACEITE	5600	5038	TRIP.	60
Sur	CAÑADA SECA	72,5	L.A.T. P. Vargas	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	CAÑADA SECA	72,5	L.A.T. San Rafael	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	CAÑADA SECA	72,5	L.A.T. La Llave	ASEA	HLC 72,5	1979	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	CAÑADA SECA	72,5	Transf.Nº1	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1966	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60
Sur	CAÑADA SECA	72,5	Transf.Nº2	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1966	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60
Sur	LA LLAVE	72,5	L.A.T. Villa Atuel	ASEA	HLC 72,5	1964	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	LA LLAVE	72,5	L.A.T. Cañada Seca	ASEA	HLC 72,5	1964	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	LA LLAVE	72,5	Transf.Nº1	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1964	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60
Sur	LA LLAVE	72,5	Transf.Nº2	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1964	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60

DATOS DE INTERRUPTORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	Tensión nominal [KV]	Equipo a Maniobrar	Marca de Interruptor	Modelo	Año de Fab.	Tipo de Accionamiento	Corriente Nominal [A]	Fluído Aislante	Potencia de ruptura [MVA]		Cant. de Polos	Tiempo de Apertura
										Asimétrica	Simétrica	Unip/Trip	mseg.
Sur	VILLA ATUEL	72,5	L.A.T. Gral. Alvear	ASEA	HLC 72,5	1964	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	VILLA ATUEL	72,5	L.A.T. La Llave	ASEA	HLC 72,5	1964	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	VILLA ATUEL	72,5	Transf.Nº1	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1964	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60
Sur	VILLA ATUEL	72,5	Transf.Nº2	DELLE	HPGE 9 / 12 E	1964	R. A MOTOR	1500	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	60
Sur	SIERRA PINTADA	72,5	L.A.T. 25 de Mayo	M. GALILEO	OCERF 72	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	SIERRA PINTADA	72,5	Acop. de barras 66 [KV]	M. GALILEO	OCERF 72	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	SIERRA PINTADA	72,5	Transf.Nº1	M. GALILEO	OCERF 72	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	SIERRA PINTADA	72,5	Transf.Nº2	M. GALILEO	OCERF 72	1977	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	PEDRO VARGAS	72,5	L.A.T. Cañada seca	ASEA	HLC 72,5	1982	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2200	TRIP.	55
Sur	PEDRO VARGAS	72,5	L.A.T. 25 de Mayo	ASEA	HLC 72,5	1982	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	PEDRO VARGAS	* 72.5	Campo A.T. (Reserva)	ASEA	HLC 72,5	1982	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	PEDRO VARGAS	72,5	Transf.Nº1	ASEA	HLC 72,5	1982	R. A MOTOR	1600	R.V. ACEITE	2700	2500	TRIP.	55
Sur	PUESTO ROJAS	132	L.A.T. Malargue	EMA	TR170-12	1984	NEUMAT.	1250	SF6	3500	3150	TRIP.	60
Sur	PUESTO ROJAS	132	Transformador N1	EMA	TR170-12	1984	NEUMAT.	1250	SF6	3500	2200	TRIP.	60

DATOS DE TRANSFORMADORES - EDEMSA
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	PROCEDENCIA	Nombre Asignado en la base PSAF	Trafo		Potencia			Tensión Nom.de Red			Grupo de Conexión	Nº de Arroll.	Corr. Vacio Io	Tensión de Cortocicuito %			Pérd. Vacio	Pérd. Cu	Reactancia Directa			React. Homopolar			ANALISIS DE ACEITE - CONTENIDO PCB							
						Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3									X 12	X 13	X 23	X0 1-2	X0 1-3	X0 2-3	FECHA DE MUESTRA	FECHA DE ANÁLISIS	RESULTADO	LABORATORIO	PROTOCOLO	DEPARTAMENTO	TIPO UBICACION	NOMBRE UBICACION
				Marca	Nº	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[kV]	[kV]	[kV]			[A]	Ucc12	Ucc13	Ucc23	[kW]	[kW]	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)								
Norte	AGRELO	10 MVA REPOTENCIADO	AGRELO T1	CEGELEC / ARTRANS	10499	15	15	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,300	14,060	---	---		12,940		---	---		---	---								
Centro	ARGENTINA	ARGENTINA	ARGENTINA T5	SIAM DI TELLA	445506.0.001	5	5	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,190	7,800	---	---	10,320	31,928	0,0780	---	---	0,0034	---	---	4-nov-03	11-nov-03	38	CALMING	684-E-445506.0.001	TUPUNGATO	ET	ARGENTINA
Centro	ARGENTINA	ARGENTINA	ARGENTINA T2	CZERWENY	36899	15	15	---	66	34,5	---	Dy11	2	0,460	9,540	---	---	11,460	56,952	0,0954	---	---	0,0042	---	---	4-nov-03	11-nov-03	0	CALMING	684-B-36899	TUPUNGATO	ET	ARGENTINA
Centro	ARGENTINA	ARGENTINA	ARGENTINA T3	CZERWENY	101026	15	15		66	34,5		Dyn11	2		10,210																		
Centro	ARGENTINA	ARGENTINA	ARGENTINA T1	MIRON	39069	15	15	---	66	34,5	---	Dy11	2	0,460	9,790	---	---	12,800	51,738	0,0979	---	---	0,0043	---	---	4-nov-03	11-nov-03	25	CALMING	684-A-39069	TUPUNGATO	ET	ARGENTINA
Norte	BOULOGNE	P. I. P.	BOULOGNE T2	ELECTRA	27382	20	20	---	132	13,8	---	Yd11	2	---	12,036	---	---			0,1204	---	---	0,1204	---	---	17-oct-03	27-oct-03	2	CALMING	652-I-27382	LAS HERAS	ET	BOULOGNE
Norte	BOULOGNE	BOULOGNE	BOULOGNE T1	TRAFO	XA1353A001	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,400	13,140	---	---			0,1314	---	---	0,1314	---	---	16-oct-03	20-oct-03	0	CALMING	651-G-XA-1353-A-001	CAPITAL	ET	SAN MARTIN
Norte	C.H. SAN MARTIN	CH A. CONDARCO	C.H. SAN MARTIN T1	CEGELEC	9139	13,5	13,5	---	66	13,2	---	Yd11	2	N. D.	6,540	---	---	N. D.	N. D.		---	---		---	---								
Norte	CH A. CONDARCO		CH A. CONDARCO T1	A. E. G.	3718	10	10		66	13,2		Dy11	2		5,870																		
Sur	CAÑADA SECA	CAÑADA SECA	CAÑADA SECA T1	CHARLEROY	17518	5	5	---	66	13,2	---	Yd11	2	0,160	8,000	---	---	12,000	28,000	0,0800	---	---	0,0350	---	---	23-dic-03	5-ene-04	6	CALMING	09-H-0027	SAN RAFAEL	ET	CAÑADA SECA
Sur	CAÑADA SECA	CAÑADA SECA	CAÑADA SECA T2	CHARLEROY	17519	5	5	---	66	13,2	---	Yd11	2	0,160	9,000	---	---	12,000	28,000	0,0800	---	---	0,0350	---	---	23-dic-03	5-ene-04	9	CALMING	09-I-0027	SAN RAFAEL	ET	CAÑADA SECA
Norte	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE T2	FARADAY	P.113.01	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,310	10,430	---	---			0,1040	---	---	0,1040	---	---	31-oct-03	6-nov-03	9	CALMING	677-I-P113.01	LAS HERAS	ET	CAPDEVILLE
Norte	CAPDEVILLE	EL PORVENIR	CAPDEVILLE T1	A. E. G.	3719	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,307	5,930	---	---	8,000	50,000	0,0593	---	---	0,0257	---	---	13-nov-03	28-nov-03	25	CALMING	715-F-3719	SAN CARLOS	ET	EL PORVENIR
Norte	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE T3	A.E.G.	4248	20	20	---	66	6,3	---	Dy11	2	0,610	9,890	---	---			0,0994	---	---	0,0994	---	---	31-oct-03	6-nov-03	6	CALMING	677-B-4248	LAS HERAS	ET	CAPDEVILLE
Norte	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE	CAPDEVILLE T4	A.E.G.	4245	20	20	---	66	6,3	---	Dy11	2	0,610	9,890	---	---			0,0994	---	---	0,0994	---	---	31-oct-03	6-nov-03	4	CALMING	677-C-4245	LAS HERAS	ET	CAPDEVILLE
Norte	CARBOMETAL	TALLER COL	CARBOMETAL T3	ELECTRA	29532	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,238	9,750	---	---	7,980	50,061	0,0975	---	---	0,0429	---	---	13-nov-03	28-nov-03	84	CALMING	715-L-29532	MAIPU	ET	MARGARITAS
Centro	CARBOMETAL	TUPUNGATO	CARBOMETAL T2	TRAFO	XA1174A001 Serie 148397	15	15	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,240	9,950			11,500	69,100	0,0975			0,1027			13-nov-03	28-nov-03	0	CALMING	715-O-XA 1174 A 001	TUPUNGATO	ET	TUPUNGATO
Norte	CARBOMETAL	CARBOMETAL	CARBOMETAL T1	TRAFO	XA1173A001	15	15	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,24	9,950			11,500	69,100	0,0950			0,1027			15-jun-04	18-jun-04	4	CALMING	09-E-0396	LUJAN DE CUYO	ET	CARBOMETAL
Norte	CARTELONE	CARTELONE	CARTELONE T1	LOS CONCE (Ex CEGELEC)	310558 (Ex 9137)	15	15	---	66	13,8	---	Dy11	2	---	---	---	---	---	---	0,1131	---	---	0,1131	---	---	29-nov-05	1-dic-05	2	LABSA	09-C-0999	LAVALLE	ET	CARTELONE
Centro	COSTA ANZORENA	VILLA ATUEL	COSTA ANZORENA T1	CEGELEC	6587	2,5	2,5	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,100	5,990	---	---	5,500	15,000	0,0599	---	---	0,0260	---	---	19-jun-03	23-jun-03	6	CALMING	500-O-6587	SAN RAFAEL	ET	VILLA ATUEL
Norte	COSTA DE ARAUJO	COSTA DE ARAUJO	COSTA DE ARAUJO T1	MIRON	16604	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,307	10,000	---	---			0,1000	---	---	0,1200	---	---	22-oct-03	30-oct-03	5	CALMING	655-C-16604	LAVALLE	ET	COSTA DE ARAUJO
Centro	EL PORVENIR	TUNUYAN	EL PORVENIR T1	FARADAY	P116.01	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,310	10,210	---	---	9,400	56,700	0,1021	---	---	0,0450	---	---	21-mar-03	21-mar-03	0	CALMING	374-B-P116.02	SAN CARLOS	ET	EL PORVENIR
Centro	EL PORVENIR	TUNUYAN	EL PORVENIR T2	FARADAY	P116.02	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,310	10,210	---	---	9,400	56,700	0,1021	---	---	0,0450	---	---	21-mar-03	21-mar-03	0	CALMING	374-B-P116.02	SAN CARLOS	ET	EL PORVENIR
Norte	GUAYMALLEN	GUAYMALLEN	GUAYMALLEN T1	WEG	1011240538	50	50	---	132	13,8	---	Yd11	2		12,040	---	---			0,1204	---	---	0,1204	---	---								
Norte	GUAYMALLEN	GUAYMALLEN	GUAYMALLEN T2	FARADAY	P.213.01	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,460	11,064	---	---			0,1106	---	---	0,0900	---	---	18-jun-04	24-jun-04	8	CALMING	09-A-0400	GUAYMALLEN	ET	GUAYMALLEN.
Norte	JOCOLI	JOCOLI	JOCOLI T1	ACEC	17521	5	5	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,153	7,500	---	---			0,0750	---	---	0,0750	---	---	13-nov-03	13-nov-03	5	CALMING	716-F-17521	LAVALLE	ET	JOCOLI
Sur	LA LLAVE	LA LLAVE	LA LLAVE T1	AEG	3719	10	10		66	13,2		Dy11	2		5,930					0,0593			0,0593										
Sur	LA LLAVE	LA LLAVE	LA LLAVE T2	CEGELEC	6097	2,5	2,5	---	69	13,8	---	Dy11	2	0,120	5,990	---	---	5,500	15,000	0,0599	---	---	0,0260	---	---	30-jul-03	9-ago-03	2	CALMING	551-F-6097	SAN RAFAEL	ET	LA LLAVE
Norte	LAS HERAS	LAS HERAS	LAS HERAS T1	SIAM DI TELLA	447196/003	50	25	35	132	66	13,8	Yy0 - Yd11 - Yd11	3		11,010	19,050	7,600			0,1101	0,191	0,0760	0,1101	0,1905	0,0760	16-oct-03	20-oct-03	0	CALMING	651-C-447196.0.001.003	LAS HERAS	ET	LAS HERAS
Norte	LAS HERAS	LAS HERAS	LAS HERAS T2	SIAM DI TELLA	447196/004	50	25	35	132	66	13,8	Yy0 - Yd11 - Yd11	3		11,000	19,100	7,590			0,1100	0,191	0,0759	0,1100	0,191	0,0759	16-oct-03	20-oct-03	5	CALMING	651-F-447196.0.001.001	0	TALLER EXTERNO	TALLER EXTERNO
Norte	LAS HERAS	SAN MARTÍN	LAS HERAS T3	SIAM DI TELLA	447196/001	50	25	35	132	66	13,8	Yy0 - Yd11 - Yd11	3		11,010	19,050	7,600			0,1101	0,191	0,076	0,1101	0,1905	0,076								
Norte	LAS HERAS	NUEVO	LAS HERAS T4	VASILE	27098	30	30		132	13,8		Yd11	2		10,520																		
Norte	LAVALLE	LAVALLE	LAVALLE T1	MIRON	16605	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,307	10,000	---	---			0,1000	---	---	0,1183	---	---	8-oct-03	14-oct-03	0	CALMING	640-D-16605	LAVALLE	ET	LAVALLE
Norte	LAVALLE	CAPDEVILLE	LAVALLE T2	CEGELEC	5385	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	N. D.	10,000	---	---			0,1000	---	---	0,1200	---	---	17-oct-03	27-oct-03	2922	CALMING	652-G-3717	LAVALLE	ET	LAVALLE
Norte	MAIPU	CARBOMETAL	MAIPU T1	CZERWENY	73444	20	20	---	66	13,8	---	Dy11	2		10,040											29-nov-05	1-dic-05	0	LABSA	09-B-0999	MAIPU	ET	MAIPU
Norte	MAIPU	MAIPU	MAIPU T2	T.T.E.	47587	25	25	---	66	13,8	---	Dy11	2		9,412	---	---																
Sur	MALARGUE	MALARGUE	MALARGUE T1	SIAM	de EDESTESA	15	15	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,219	9,950	---	---	15,000	69,000	11,3600	---	---	0,4998	---	---								
Sur	MALARGUE	MALARGUE	MALARGUE T2	SIAM	13914	15	15	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,219	9,950	---	---	15,000	69,000	11,3600	---	---	0,4998	---	---	19-jun-03	24-jun-03	3	CALMING	501-N-13914	MALARGÜE	ET	MALARGUE
Norte	MARGARITAS	UGARTECHE	MARGARITAS T1	T.T.E.	26107	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	N. D.	9,750	---	---			0,0975	---	---	0,0975	---	---	25-nov-03	1-dic-03	20	CALMING	716-H-26107	LAVALLE	ET	SAN ESTEBAN
Norte	P. I. P.	P. I. P.	P. I. P. T3	MIRON	33528	20	20	---	132	13,8	---	Yd11	2	---	11,580	---	---			0,1158	---	---	0,1158	---	---	17-oct-03	27-oct-03	49	CALMING	652-L-33528	LUJAN DE CUYO	ET	P. I. P.
Norte	P. I. P.	P. I. P.	P. I. P. T2	TTE	30941	20	20	---	132	13,8	---	Yd11	2	---	11,740	---	---	16,821	99,451	0,1174	---	---	0,1174	---	---	17-oct-03	27-oct-03	4	CALMING	652-K-30941	LUJAN DE CUYO	ET	P. I. P.
Norte	P. I. P.	BOULOGNE	P. I. P. T1	TRAFO	XA1357A001	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	N. D.	10,850	---	---	15,645	151,192	0,1085	---	---	0,1085	---	---	12-may-03	23-may-03	2	CALMING	442-J-XA-1357-A-001-H	LUJAN DE CUYO	ET	P. I. P.
Sur	PEDRO VARGAS	PEDRO VARGAS	PEDRO VARGAS T1	SIAM	13387	20	20	10	132	69	13,2	Yy0 - Yd11 - Yd11	3	0,300	3,900	16,280	11,610	17,520	69,851	0,0390	0,163	0,1161	0,0390	0,1628	0,1161	19-jun-03	23-jun-03	5	CALMING	500-D-13387	SAN RAFAEL	ET	PEDRO VARGAS
Centro	PIEDRAS COLORADAS	ARGENTINA	PIEDRAS COLORADAS	SIAM DI TELLA	003 445511.0.001	7,5	7,5	---	66	34,5	---	Dy11	2	0,250	6,390	---	---	9,500	32,000	0,0639	---	---	0,0028	---	---	31-oct-03	6-nov-03	6	CALMING	677-J-003.445511.0.001	TUPUNGATO	ET	ARGENTINA
Centro	PIEDRAS COLORADAS	PIEDRAS COLORADAS	PIEDRAS COLORADAS T1	SIAM DI TELLA	002 445511.0.001	7,5	7,5	---	66	34,5	---	Dy11	2	0,250	6,520	---	---	9,800	32,000	0,0652	---	---	0,0029	---	---	25-nov-03	1-dic-03	14	CALMING	716-L-002 445511.0.001	LUJAN DE CUYO	ET	PIEDRAS COLORADAS
Sur	PUESTO ROJAS	PUESTO ROJAS	PUESTO ROJAS	ELECTRA	29011	5	5	---	132	34	---	Yd11	2	0,100	9,950	---	---	11,000	28,000	0,0995	---	---	0,0440	---	---	19-jun-03	23-jun-03	6	CALMING	500-M-29011	MALARGÜE	ET	PUESTO ROJAS
Sur	PUESTO ROJAS	PUESTO ROJAS	PUESTO ROJAS T1	TRAFO	XA1907A001	10	10	---	132	34	---	Yd11	2		9,970	---	---	9,700	74,800	0,0977	---	---	0,0682	---	---								
Norte	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ T2	T.T.E.	23115	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	N. D.	11,360	---	---	26,156	144,990	0,1136	---	---	0,1136	---	---	13-nov-03	1-dic-03	6	CALMING	716-G-23115	GUAYMALLEN	ET	RODEO DE LA CRUZ
Norte	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ T1	SEM_SADE	14083	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,420	10,900	---	---	17,480	116,171	0,1090	---	---	0,1090	---	---	25-nov-03	1-dic-03	2	CALMING	716-M-447956003014083	GUAYMALLEN	ET	RODEO DE LA CRUZ
Norte	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ	RODEO DE LA CRUZ T3	FARADAY	P.213.02	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,420	10,850	---	---	17,480	116,171	0,1085	---	---	0,1085	---	---								
Norte	RODEO DEL MEDIO	CAPDEVILLE	RODEO DEL MEDIO T2	FARADAY	11302	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,310	10,430	---	---			0,1040	---	---	0,1040	---	---	31-oct-03	6-nov-03	20	CALMING	677-H-P113.02	MAIPU	ET	RODEO DEL MEDIO
Norte	RODEO DEL MEDIO	MAIPU	RODEO DEL MEDIO T1	ARTRANS LOS CONCE	310696	20	20		66	13,8		Dny11	2		9,040																		
Centro	SAN CARLOS	SAN CARLOS	SAN CARLOS T1	A. E. G.	3716	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,307	5,850	---	---	8,000	50,000	0,0585	---	---	0,0257	---	---	13-nov-03	28-nov-03	88	CALMING	715-E-3716	SAN CARLOS	ET	SAN CARLOS
Centro	SAN CARLOS	SAN CARLOS	SAN CARLOS T2	CEGELEC	10500	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,307	10,000	---	---	8,000	50,000	0,1000	---	---	0,0257	---	---	13-nov-03	28-nov-03	88	CALMING	715-E-3716	SAN CARLOS	ET	SAN CARLOS
Centro	SAN ESTEBAN	ZAPATA	SAN ESTEBAN T1	A. E. G.	3721	10	10	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,307	6,010	---	---	8,000	50,000	0,0601	---	---	0,0264	---	---	5-feb-04	9-feb-04	8	CALMING	09-A-0102	TUPUNGATO	ET	RESERVA ZAPATA
Norte	SAN MARTIN	LAS HERAS	SAN MARTIN T2	CZERWENY	91359	50	25	35	132	66	13,8	Yy0 - Yd11 - Yd11	3		10,720	19,050	7,590			0,1072	0,191	0,0759	0,1072	0,1905	0,0759	16-oct-03	20-oct-03	0	CALMING	651-C-447196.0.001.004	LAS HERAS	ET	LAS HERAS
Norte	SAN MARTIN	SAN MARTIN	SAN MARTIN T3	T.T.E.	48499	50	50	---	132	13,8	---	Yd11	2		12,000	---	---			0,1200			0,1200										
Norte	SAN MARTIN	SAN MARTIN	SAN MARTIN T1	SIAM DI TELLA	447196/002	50	25	35	132	66	13,8	Yy0 - Yd11 - Yd11	3		11,810	19,100	7,590			0,1181	0,191	0,0759	0,1181	0,1910	0,0759	18-jun-04	24-jun-04	5	CALMING	09-Q-0400	CAPITAL	ET	SAN MARTIN
Sur	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL T3	ELECTRA	28920	20	20	10	132	68	13,2	Yy0 - Yd11 - Yd11	3	0,320	9,660	16,280	11,610	12,500	96,500	0,0966	0,163	0,1161	0,0966	0,1628	0,1161	19-jun-03	24-jun-03	0	CALMING	501-A-28920	SAN RAFAEL	ET	SAN RAFAEL
Sur	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL T1	ELECTRA	29044	20	20	---	132	13,2	---	Yd11	2	0,310	10,000	---	---	12,390	96,635	10,0300	---	---	0,4413	---	---	19-jun-03	24-jun-03	2	CALMING	501-B-29044	SAN RAFAEL	ET	SAN RAFAEL

DATOS DE TRANSFORMADORES - EDEMSA
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Estación Transformadora	PROCEDENCIA	Nombre Asignado en la base PSAF	Trafo		Potencia			Tensión Nom.de Red			Grupo de Conexión	Nº de Arroll.	Corr. Vacio Io	Tensión de Cortocicuito %			Pérd. Vacio	Pérd. Cu	Reactancia Directa			React. Homopola		
						Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3									X 12	X 13	X 23	X0 1-2	X0 1-3	X0 2-3
				Marca	Nº	[MVA]	[MVA]	[MVA]	[kV]	[kV]	[kV]			[A]	Ucc12	Ucc13	Ucc23	[kW]	[kW]	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)	p.u.(*)
Sur	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL	SAN RAFAEL T2	WEG	29045	30	30	---	132	13,2	---	Yd11	2	0,310	10,000	---	---	12,470	96,011	10,0300	---	---	0,4413	---	---
Sur	SIERRA PINTADA	SIERRA PINTADA	SIERRA PINTADA T2	TRAFO	3095	5	5	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,160	8,000	---	---	11,000	28,000	0,0800	---	---	0,0350	---	---
Sur	SIERRA PINTADA	SIERRA PINTADA	SIERRA PINTADA T1	TRAFO	3096	5	5	---	66	13,2	---	Dy11	2	0,160	7,890	---	---	11,000	28,000	0,0789	---	---	0,0350	---	---
Norte	COL BASE TRANSM.			T.T.E.	31582	5	5	---	66	33	---	Dyn11	2		6,280	---	---	6,160	31,801	0,0628	---	---	0,0028	---	---
Norte	COL BASE TRANSM.			T.T.E.	31583	5	5	---	66	33	---	Dyn11	2		6,330	---	---	6,350	31,891	0,0633	---	---	0,0028	---	---
Norte	TALLER COL	PIEDRAS COLORADAS		SIAM DI TELLA	001 445511.0.001	7,5	7,5	---	66	34,5	---	Dy11	2	0,250	6,670	---	---	9,500	32,000	0,0667	---	---	0,0029	---	---
Norte	TALLER COL	MALARGUE		CEGELEC	6612	10	10		132	13,8		Yy0-Yd1	3		11,000										
Centro	TUNUYAN	EL PORVENIR	TUNUYAN T1	LOS CONCE EX CEGELEC	310519 EX 10498	15	15	---	66	13,8	---	Dy11	2	---	11,310	---	---		---	0,1131	---	---	0,1131	---	---
Centro	TUNUYAN	TUPUNGATO	TUNUYAN T2	CZERWENY	50825	15	15	---	66	13,8	---	Dy11	2	---	9,620	---	---			0,0962	---	---	0,0450	---	---
Centro	TUPUNGATO		TUPUNGATO T2	ARTRANS	97083856	15	15	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,136	9,040	---	---			0,0904	---	---	0,1220	---	---
Centro	TUPUNGATO	LAS HERAS	TUPUNGATO T1	SEM_SADE	4479560030140 84	30	30	---	132	13,8	---	Yd11	2	0,420	10,900	---	---			0,1090	---	---	0,1183	---	---
Centro	TUPUNGATO	LAS HERAS	TUPUNGATO T4	G.E.E.	79865	36	36	---	132	66	---	YYO	2		8,420	---	---			0,0842			0,0842		
Norte	UGARTECHE	CARBOMETAL	UGARTECHE T1	TRAFO	XA1173A002	15	15	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,24	9,950			11,500	69,100	0,0950			0,1027		
Sur	VILLA ATUEL	COSTA ANZORENA	VILLA ATUEL T1	ANSALDO SAN GIORGIO	25749	8	8	---	66	13,8	---	Dy11	2	---	7,820	---	---	---	---	0,0782	---	---	0,0034	---	---
Centro	ZAMPAL	ZAMPAL	ZAMPAL T1	CEGELEC	6843	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2		10,000	---	---	7,980	50,061	0,1000	---	---	0,1000	---	---
Centro	ZAMPAL	ZAMPAL	ZAMPAL T2	ELECTRA	29533	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,238	9,750	---	---	9,600	50,009	0,0975	---	---	0,0429	---	---
Centro	ZAPATA	RODEO DEL MEDIO	ZAPATA T1	CEGELEC	6844	10	10	---	66	13,8	---	Dy11	2	0,300	10,000	---	---			0,1000	---	---	0,1200	---	---

ANALISIS DE ACEITE - CONTENIDO PCB							
FECHA DE MUESTRA	FECHA DE ANÁLISIS	RESULTADO	LABORATORIO	PROTOCOLO	DEPARTAMENTO	TIPO UBICACION	NOMBRE UBICACION
19-jun-03	24-jun-03	7	CALMING	501-C-29045	SAN RAFAEL	ET	SAN RAFAEL
23-dic-03	5-ene-04	36	CALMING	09-C-0027	SAN RAFAEL	ET	SIERRA PINTADA
23-dic-03	5-ene-04	3	CALMING	09-D-0027	SAN RAFAEL	ET	SIERRA PINTADA
25-nov-03	1-dic-03	2	CALMING	716-J-31582	LUJAN DE CUYO	ET	PIEDRAS COLORADAS
13-nov-03	28-nov-03	0	CALMING	715-G-A-3741	LUJAN DE CUYO	ET	PIEDRAS COLORADAS
4-nov-03	11-nov-03	8	CALMING	684-C-445511.0.001	TUPUNGATO	ET	ARGENTINA
26-jun-03	1-jul-03	10	CALMING	513-B-310519	TUNUYAN	ET	TUNUYAN
					TUNUYAN	ET	TUNUYAN
17-oct-03	27-oct-03	0	CALMING	652-M-50825	TUPUNGATO	ET	TUPUNGATO
16-oct-03	20-oct-03	3	CALMING	651-A-447956.0.0301408	LAS HERAS	ET	LAS HERAS
16-oct-03	20-oct-03	9	CALMING	651-E-79865	SAN CARLOS	ET	CAPIZ
15-jun-04	18-jun-04	0	CALMING	09-F-0396	LUJAN DE CUYO	ET	CARBOMETAL
13-nov-03	28-nov-03	18	CALMING	715-J-25749	TUPUNGATO	ET	COSTA ANZORENA
9-ago-02	13-ago-02	4	CALMING	113-A	TUPUNGATO	ET	ZAMPAL
21-mar-03	21-mar-03	0	CALMING	374-G-29533	TUPUNGATO	ET	ZAMPAL
13-nov-03	1-dic-03	110	CALMING	716-D-6844	TUPUNGATO	ET	ZAPATA

REFERENCIAS:	
Req. en Vacio	V
Req. Bajo Carga	C
Para regulación en Vacio, indicar posición actual del tope e	Invierno
Para regulación en Vacio, indicar posición actual del tope e	Verano
Tensión Nominal del arrollamiento	Vnom
Tensión Máxima del arrollamiento (c/Tope extremo)	Vmax.
Tensión Mínima del arrollamiento (c/Tope extremo)	Vmin.
Expresado en p.u. de los valores nominales del arrollamien	p.u.(*)

DATOS DE TRANSFORMADORES - EDEMSA
TABLA 2: Datos de Regulación

Zona	Estación Transformadora	Trafo				Arrollamiento 1														Arrollamiento 2													Arrollamiento 3											
		Marca	Potencia			Topes							Regulación [%]			P. Tierra del Neutro		Corr.		Topes							Regulación [%]			P. Tierra del Neutro		Corr.	Topes							Regulación [%]			P.tierra del Neutro		Corr.
			Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	Tipo de Regul.	Nº de Posic. Utiles	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.	Tipo de Regul.	Nº de Posic.	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.	Tipo de Regul.	Nº de Posic.	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.
			[MVA]	[MVA]	[MVA]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]
Norte	AGRELO	CEGELEC / ARTRANS	15	15	---	C	32	- - -	- - -	66	73,1	58,9	32	1	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		418	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	ARGENTINA	SIAM DI TELLA	5	5	---	V	5	2	4	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		45,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,39	7,8	219	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	ARGENTINA	CZERWENY	15	15		C	21						10	-10	1																													
Centro	ARGENTINA	CZERWENY	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,5	59,4	10	-10	1	0		131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	34,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,477	9,54	251	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	ARGENTINA	MIRON	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,5	59,4	10	-10	1	0		131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	34,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,49	9,79	251	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	BOULOGNE	ELECTRA	20	20	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			836,7	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	BOULOGNE	TRAFO	30	30	---	C	16	- - -	- - -	132	138,6	112,2	4	-12	1,25			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1255	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	C.H. SAN MARTIN		13,5	13,5	---	V	21	- - -	- - -	66	69,3	62,7	10	-10	1	N. D.	N. D.	87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6	N. D.	437,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
Norte	CH A. CONDARCO	A. E. G.	10	10		V	5								2,5																													
Sur	CAÑADA SECA	CHARLEROY	5	5	---	V	5	3	3	66	69,3	62,7	1	5	2,5	0		43,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,45	9	218	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	CAÑADA SECA	CHARLEROY	5	5	---	V	5	3	3	66	69,3	62,7	1	5	2,5	0		43,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,45	9	218	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	CAPDEVILLE	FARADAY	10	10	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	56,1	5	-15	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	10		418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	CAPDEVILLE	A. E. G.	10	10	---	V	5	2	4	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,3	5,93	437,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	CAPDEVILLE	A.E.G.	20	20	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	56,1	5	-15	1			174,9	- - -	- - -	- - -	- - -	6,3	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	10		1833	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	CAPDEVILLE	A.E.G.	20	20	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	56,1	5	-15	1			174,9	- - -	- - -	- - -	- - -	6,3	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	10		1833	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	CARBOMETAL	ELECTRA	10	10	---	C	21	- - -	- - -	66	72,5	59,4	10	-10	1	0		87,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,488	9,75	418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	CARBOMETAL	TRAFO	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,6	59,4	10	-10	1			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		627,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	CARBOMETAL	TRAFO	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,5							125,4													627													
Norte	CARTELLONE	LOS CONCE	15	15	---	C	- - -	- - -	- - -	66	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	COSTA ANZORENA	CEGELEC	2,5	2,5	---	V	5	3	3	66	69,3	62,7	1	5	2,5	0		22,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,3	5,99	109,3	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	COSTA DE ARAUJO	MIRON	10	10	---	C	23	- - -	- - -	66	72,6	59,4	10	-10	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		416,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	EL PORVENIR	FARADAY	10	10		C	21	- - -	- - -	66	69,3	62,7	10	-10	1	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,51	10,25	418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	EL PORVENIR	FARADAY	10	10		C	21	- - -	- - -	66	69,3	62,7	10	-10	1	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,51	10,25	418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	GUAYMALLEN	WEG	50	50	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1255	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	GUAYMALLEN	FARADAY	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1255	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	JOCOLI	ACEC	5	5	---	V	5	- - -	- - -	66	69,3	62,7	5	-5	2			43,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -		219	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Sur	LA LLAVE	AEG	10	10		V	5			66	69,3	62,7	2	-2	2,5																													
Sur	LA LLAVE	CEGELEC	2,5	2,5	---	---	---	- - -	- - -	66	---	- - -	- - -	---	- - -	0		22,8	V	5	3	3	13,2	13,8	12,9	5	1	2	0,3	5,99	109	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	LAS HERAS	SIAM	50	25	35	C	17	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1,17			209,0	V	5	2	2	66	69,3	62,7	5	-5	2			219	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1470
Norte	LAS HERAS	SIAM	50	25	35	C	17	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1,17			209,0	2	5	1	1	66	69,3	62,7	5,0	-5,0	2,0			219	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1470
Norte	LAS HERAS	SIAM	50	25	35	C	17	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1,17			209,0	V	5	2	2	66	69,3	62,7	5,0	-5,0	2,0			219	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1470
Norte	LAS HERAS	VASILE	30	30		C	23						11	-11	1																													
Norte	LAVALLE	CEGELEC	10	10	---	C	33	- - -	- - -	66	69,3	62,7	16	-16	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		437,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	LAVALLE	MIRON	10	10	---	C	23	- - -	- - -	66	72,6	59,4	10	-10	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		416,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	MAIPU	CZERWENY	20	20	---	C	21						10	-10	1																													
Norte	MAIPU	T.T.E.	25	25	---	C	23						11	-11	1																													
Sur	MALARGUE	SIAM	15	15	---	C	21	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1	0,4975	9,95	62,0	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		528	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	MALARGUE	SIAM	15	15	---	C	21	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1	0,4975	9,95	62,0	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		528	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	MARGARITAS	T. T. E.	10	10	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	62,7	10	-10	1			87,48	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	P. I. P.	MIRON	20	20	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			836,7	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	P. I. P.	T. T. E.	20	20	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	N. D.	N. D.	836,7	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	P. I. P.	TRAFO	30	30	---	C	16	- - -	- - -	132	138,6	112,2	4	-12	1,25			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1255	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Sur	PEDRO VARGAS	SIAM	20	20	10	D	13	- - -	- - -	132	138,6	118,8	4	-8	1,25	0,195	3,9	87,8	- - -	- - -	- - -	- - -	66	72,6	59,4	- - -	- - -	- - -	0		157,3	V	5	3	3	13,2	14,49	13,11	1	5	2,12	0		418,9
Centro	PIEDRAS COLORADAS	SIAM DI TELLA	7,5	7,5	---	V	5	- - -	- - -	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		68,5	- - -	- - -	- - -	- - -	34,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,32	6,39	131	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	PIEDRAS COLORADAS	SIAM DI TELLA	7,5	7,5	---	V	5	- - -	- - -	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		68,5	- - -	- - -	- - -	- - -	34,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,32	6,39	131	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -

DATOS DE TRANSFORMADORES - EDEMSA
TABLA 2: Datos de Regulación

Zona	Estación Transformadora	Trafo				Arrollamiento 1													Arrollamiento 2													Arrollamiento 3											
		Marca	Potencia			Topes							Regulación [%]			P. Tierra del Neutro		Corr.	Topes							Regulación [%]			P. Tierra del Neutro		Corr.	Topes							Regulación [%]			P.tierra del Neutro		Corr.
			Arr. 1	Arr. 2	Arr. 3	Tipo de Regul.	Nº de Posic. Utiles	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.	Tipo de Regul.	Nº de Posic.	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.	Tipo de Regul.	Nº de Posic.	Posición		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	Pto. Máx.	Pto. Mín.	Porc. Paso	R	X	Nom.
			[MVA]	[MVA]	[MVA]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]			Invierno	Verano	[kV]	[kV]	[kV]				[W]	[W]	[A]
Sur	PUESTO ROJAS	ELECTRA	5	5	---	V	5	- - -	- - -	132	138	119,7	1	5	1	0		21,9	- - -	- - -	- - -	- - -	34	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,498	9,95	85	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	PUESTO ROJAS	TRAFO	10	10	---	C	21	- - -	- - -	132	145	118	10	-10	1			43,7	- - -	- - -	- - -	- - -	34	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			169,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			- - -
Norte	RODEO DE LA CRUZ	T.T.E.	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	N. D.	N. D.	1255	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	RODEO DE LA CRUZ	SEM	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			131,4	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1257	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	RODEO DE LA CRUZ	FARADAY	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	5	-15	1			131,4	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1257	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	RODEO DEL MEDIO	FARADAY	10	10	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	56,1	5	-15	1			87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	10		418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	RODEO DEL MEDIO	ARTRANS LOS CONCE	20	20	---	C	23	- - -	- - -	66	72,6	62,7	11	-11	1				- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		418	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	SAN CARLOS	A. E. G.	10	10	---	V	5	2	4	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,293	5,85	437,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	SAN CARLOS	CEGELEC	10	10	---	C	10	--	--	66	69,3	62,7	10	-10	1	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,293	5,85	437,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	SAN ESTEBAN	A. E. G.	10	10	---	V	5	2	4	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,301	6,01	437,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	SAN MARTIN	SIAM	50	25	35	C	17	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5,0	-15	1,17			209	V	5	1	1	66	69,3	62,7	5	-5	2			219	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1470
Norte	SAN MARTIN	CZERWENY	50	25	35	C	17	- - -	- - -	132	138,6	112,2	5	-15	1,17			209,0	V	5	2	2	66	69,3	62,7	5,0	-5,0	2,0			219	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	1470
Norte	SAN MARTIN	T.T.E.	50	50	---	C	21	- - -	- - -	132	138,6	112,2	21	1	1			219,0	---	---	---	---	13,8	---	---	---	---	---				- - -	- - -	- - -	- - -	---	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	---
Sur	SAN RAFAEL	ELECTRA	20	20	---	C	21	- - -	- - -	132	145	118,0	10	-10	1	0		67,4	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,5	10	630	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	SAN RAFAEL	WEG	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	145	118,0	10	-10	1	0		67,4	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,5	10	630	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	SAN RAFAEL	ELECTRA	20	20	10	C	13	- - -	- - -	132	145,2	118,0	8	-8	1,28	0,483	9,66	67,8	- - -	---	- - -	- - -	66	72,0	59,4	167,3	- - -	- - -	0		167,3	V	5	3	3	13,2	14,4	13,11	1	5	2,12	0		418,9
Sur	SIERRA PINTADA	TRAFO	5	5	---	C	21	- - -	- - -	66	72,8	59,4	10	-10	1	0		43,7	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,3	5,99	218,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Sur	SIERRA PINTADA	TRAFO	5	5	---	C	21	- - -	- - -	66	72,8	59,4	10	-10	1	0		43,7	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,3	5,99	218,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	COL BASE TRANSM.	T.T.E.	5	5																																							
Norte	COL BASE TRANSM.	T.T.E.	5	5																																							
Norte	TALLER COL	SIAM DI TELLA	7,5	7,5	---	V	5	- - -	- - -	66	69,3	62,7	5	-5	2,5	0		68,5	- - -	- - -	- - -	- - -	34,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,32	6,39	131	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Norte	TALLER COL	CEGELEC	10	10		C	19						9	-9	1,4																												
Centro	TUNUYAN	LOS CONCE	15	15	---	C	33	- - -	- - -	66	73,04	58,956	10	-10	0,625	- - -	- - -	131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6	- - -	627,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	TUNUYAN	CZERWENY	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,6	59,4	10	-10	1	N. D.	N. D.	131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	N. D.	N. D.	627,5	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	TUPUNGATO	ARTRANS	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	69,3	62,7	10	-10	1	0		87,5	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,513	10,25	418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	TUPUNGATO	SEM	30	30	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			131,4	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			1257	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Centro	TUPUNGATO	G.E.E.	36	36	---	C	21	- - -	- - -	132	145,2	118,8	10	-10	1			157,5	- - -	- - -	- - -	- - -	66	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -			300	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Norte	UGARTECHE	TRAFO	15	15	---	C	21	- - -	- - -	66	72,6	59,4	10	-10	1			131,2	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		627,6	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -
Sur	VILLA ATUEL	ANSALDO SAN GIORGIO	8	8		V	5						2	-2	2,5																												
Centro	ZAMPAL	CEGELEC	10	10		C	21						10	-10	1																												
Centro	ZAMPAL	ELECTRA	10	10	---	C	21	- - -	- - -	66	72,5	59,4	10	-10	1	0		87,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,8	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0,488	9,75	418,4	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	0		- - -
Centro	ZAPATA	CEGELEC	10	10	---	C	33	- - -	- - -	66	72,6	62,7	16	-16	0,625			93,8	- - -	- - -	- - -	- - -	13,2	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	6		449	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -

REFERENCIAS:

V	Reg. en Vacio
C	Reg. Bajo Carga
Invierno	Para regulación en Vacio, indicar posición actual del tope en Invierno
Verano	Para regulación en Vacio, indicar posición actual del tope en Verano
Vnom	Tensión Nominal del arrollamiento
Vmax.	Tensión Máxima del arrollamiento (c/Tope extremo)
Vmin.	Tensión Minima del arrollamiento (c/Tope extremo)

DATOS DE REACTORES DE NEUTRO
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estaciones Transformadoras	Trafo de Potencia			Reactor de Neutro							
		Marca	Nº	Grupo de Conexión	Marca	Nº	Potencia Nominal [kVA]	Grupo de Conexión	Intensida Nominal [A]	Intensidad Máxima de Neutro [A]	Reactancia Homopolar [Ω]	Resistencia Homopolar [Ω]
Cemtro	Tupungato	SEM_SADE	14084	Yd11	MIROM	10515	18900	ZIG – ZAG	833	2500	8,9	
Norte	BOULOGNE SUR MER	ELECTRA	27382	Yd11	CZERWENY	61243	13000	ZIG - ZAG	566	1700	14,88	
Norte	BOULOGNE SUR MER	TRAFO	XA1353A001	Yd11	CZERWENY	61244	13000	ZIG - ZAG	566	1700	14,88	
Norte	GUAYMALLEN.	FARADAY	**P.213.01**	Yd11	ARTRANS	8711675	19000	ZIG - ZAG	833	2500	8,88	
Norte	GUAYMALLEN.	FARADAY	**P.213.02**	Yd11	TADEO CZERWENY	103539	19000	ZIG - ZAG	833	2500	8,94	
Norte	LAS HERAS	SIAM	447196/004	Yy0 - Yd11 - Yd11	FARADAY	3553-02	19300	ZIG - ZAG	845	2535	8,235	0,357
Norte	LAS HERAS	SIAM	447196/003	Yy0 - Yd11 - Yd11	TRAFO	XA1172A001	13000	ZIG - ZAG	566,7	1700	13,87	
Norte	LAS HERAS	SIAM	447196/001	Yy0 - Yd11 - Yd11	FARADAY	3553-01	19300	ZIG - ZAG	845	2535	8,235	0,357
Norte	P. I. P.	MIRON	33528	Yd11	ELECTRA	29166	19000	ZIG - ZAG	833	2500	9,66	
Norte	P. I. P.	ELECTRA	27382	Yd11	MIRON	930	19050	ZIG - ZAG	834	2500	10,38	
Norte	P. I. P.	T. T. E.	30941	Yd11	MIRON	931	19050	ZIG - ZAG	834	2500	10,38	
Norte	RODEO DE LA CRUZ	SIAM	9870	Yd11	MIRON	0930	19050	ZIG - ZAG	834	2500	10,38	
Norte	RODEO DE LA CRUZ	T. T. E.	23115	Yd11	T. T. E.	39592	13000	ZIG - ZAG	586,6	1700	13,07	
Norte	RODEO DE LA CRUZ	SEM	14083	Yd11	ELECTRA	29601	13000	ZIG - ZAG	568	1700	13,52	
Norte	**SAN MARTIN**	**SIAM DI TELLA**	447196/001	Yy0 - Yd11 - Yd11	FARADAY	3553-03	19300	ZIG - ZAG	845	2535	8,235	0,355
Norte	SAN MARTIN	SIAM DI TELLA	447196/002	Yy0 - Yd11 - Yd11	FARADAY	3553-04	19300	ZIG - ZAG	845	2535	8,235	0,355
Norte	SAN MARTIN	T. T. E.	38230	Yy0 - Yd11 - Yd11	ELECTRA	29602	13000	ZIG - ZAG	568	1700	13,52	
Sur	25 DE MAYO	SIAM	001- 446306-001	Yd11	ELECTRA	26047	7640	ZIG - ZAG	333	1500	23,00	
Sur	25 DE MAYO	SIAM	001- 446306-002	Yd11	ELECTRA	26047	7640	ZIG - ZAG	333	1500	23,00	
Sur	CAÑADA SECA	CHARLEROY	17518	Yd11	TTE	2928	7640	ZIG - ZAG	333	1000	23,00	1,15
Sur	GENERAL ALVEAR	SIAM	13915	Yy0 - Yd11 - Yd11	ELECTRA	28374	7640	ZIG - ZAG	333	1000	20,70	
Sur	GENERAL ALVEAR	SIAM	13388	Yy0 - Yd11 - Yd11	ARTRANS	8711673	7640	ZIG - ZAG	333	1000	23,00	
Sur	MALARGUE	SIAM	13914	Yd11	MENDOZA	3575	19000	ZIG - ZAG	833	2500	10,00	1,05
Sur	PEDRO VARGAS	SIAM	9870	Yy0 - Yd11 - Yd11	MENDOZA	3574	7640	ZIG - ZAG	333	1000	23,00	1,15

DATOS DE REACTORES DE NEUTRO
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estaciones Transformadoras	Trafo de Potencia			Reactor de Neutro							
		Marca	Nº	Grupo de Conexión	Marca	Nº	Potencia Nominal [kVA]	Grupo de Conexión	Intensida Nominal [A]	Intensidad Máxima de Neutro [A]	Reactancia Homopolar [Ω]	Resistencia Homopolar [Ω]
Sur	PUESTO ROJAS	TRAFO	XA1907A001	Yd11	ELECTRA	29213	20000	ZIG - ZAG	334	1000	66,70	
Sur	SAN RAFAEL	ELECTRA	28920	Yy0 - Yd11 - Yd11	ARTRANS	8711674	7640	ZIG - ZAG	100	1000	26,87	
Sur	SAN RAFAEL	ELECTRA	29044	Yd11	ELECTRA	28998	19000	ZIG - ZAG	833	2500	9,71	
Sur	SAN RAFAEL	ELECTRA	29045	Yd11	ELECTRA	28375	7640	ZIG - ZAG	333	1500	20,7	

Instalaciones no propias

DATOS DE RESISTENCIA DE NEUTRO
TABLA 1: Características Generales

Zona	Ubicación	Transformador donde está Conectada	Ubicación Física	Marca	Nª Serie	Resistencia	Tensión	Corriente Io	Año Origen	Estado	Observaciones
Norte	CAPDEVILLE	T3-T4 (AEG 20 MVA 66/6,3 KV)	Secundario	- - - - - -	- - - - - -	10 Ohm	4 kv	1.200 Amp	83	Bueno	- - - - - -
Norte	LAVALLE	T1-T2 (MIRON 10 MVA AEG 10 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	85	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	COSTA DE ARAUJO	T1 (MIRON 10 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Ohmmica	6038-1	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	98	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	CARBOMETAL	TI--T3 (2 TRAFOS 15 MVA)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	85	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	AGRELO	T1 (CEGELEC 10 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	**Lapar**		**6 Ohm**	**13.2 kv**	**600 Amp**	**2000**	**Bueno**	**Tiempo 6 Seg.**
Norte	UGARTECHE	T1 (CZERWENY 15 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Meander	IP 23	6 Ohm	8 kv	1200 Amp	85	Bueno	Tiempo 3 Seg.
Norte	MAIPU	T1-T2 (ARTRANS 15 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	85	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	RODEO DEL MEDIO	T1-T2 (2 TRAFO CEGELEC 10 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	85	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	MARGARITAS	T1 AEG 10 MVA 66/13.2	Secundario	Lapar		6 Ohm	13.2 kv	600 Amp	2000	Bueno	Tiempo 6 Seg.
Centro	TUNUYAN	T1(Faraday)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	13,2 kV	1200 Amp	99	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Centro	TUNUYAN	T2 (Faraday)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	13,2 kV	1200 Amp	99	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Centro	PUESTO ROJAS	T1 (Trafo)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	13,2 kV	1200 Amp	99	Malo	Tiempo 5 Seg.
Centro	TUPUNGATO	T2 (Electra)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	13,2 kV	1200 Amp	99	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Norte	VILLANUEVA	T1 (ARTRANS 30 MVA 66/13.8 KV-En serie con c/fase del R. De neutro	Secundario Secundario Secundario	Artrans Artrans Artrans	- - - - - -	6 Ohm 6 Ohm 6 Ohm	13.2 kv 13.2 kv 13.2 kv	600 Amp 600 Amp 600 Amp	92 92 92	Bueno Bueno Bueno	Tiempo 3 Seg. Tiempo 3 Seg. Tiempo 3 Seg.
Sur	LA LLAVE	T1-T2 (CEGELEC Y CEI DE 2.5 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Lapar	- - - - - -	4 Ohm	8 kv	1000 Amp	83	Bueno	Tiempo 5 Seg.
Sur	VILLA ATUEL	T1-T2 (CEGELEC Y PM DE 2.5 MVA 66/13.8 KV)	Secundario	Lapar	- - - - - -	6 Ohm	8 kv	1.200 Amp	85	QUEMADA	Tiempo 3 Seg.

DATOS DE BANCOS DE CAPACITORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Denominación	Tensión de Servicio [KV]	Detalle de Elementos				Detalle de los Bancos					DETALLE de la Operación					
												Verano			Invierno		
			Marca	Potencia unitaria [KVAR]	Cantidad de Elementos	Potencia [KVAR]	Tipo de Aislante	Número de Bancos	Potencia por Banco	Potencia Total [KVAR]	Año Puesta en Servicio	Pico	Valle	Resto	Pico	Valle	Resto
Norte	CAPDEVILLE	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -					- -
Norte	LAVALLE	13,2	INEPAR	167	7	1169	S. B.	1	3006	3006	1992	3006	3006	3006	3006	3006	3006
			INDUCON	167	11	1837	S. B.										
Norte	COSTA DE ARAUJO	13,2	INDUCON	83,3	35	2915,5	S. B.	1	2998,8	2999	1992	2249	2249	2249	2249	2249	2249
			MIRON	83,3	1	83,3	S. B.										
Norte	P.I.P.	13,2	ABB	333,3	6	1999,8	S. B.	1	1999,8	1999,8	1995	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Norte	AGRELLO	13,2	LEYDEN	167	8	1336	S. B.	1	1503	1503	1995	1503	1503	1503	1503	1503	1503
			INEPAR	167	1	167	S. B.										
Norte	UGARTECHE	13,2	LEYDEN	83,3	42	3499	ASK	1	3499	3499	1996	1749	0	1749	1749	0	0
Norte	RODEO DE LA CRUZ	13,2	INEPAR	167	7	1169	S. B.	2	1503	4509	2000	1002	1002	1002	1002	1002	1002
			LEYDEN	167	2	334	S. B.										
			INEPAR	167	14	2338	S.B.		3006		1994	3006	3006	3006	3006	3006	3006
			LEYDEN	167	4	668	S.B.										
Norte	MAIPU	13,2	INEPAR	83,3	13	1083	S. B.	1	3998	3998,4	1992	3998,4	3999,6	3998,4	3998,4	3998,4	3999,6
			LEYDEN	83,3	21	1749	S. B.										
			INDUCON	83,3	14	1166,2	S. B.										
Norte	RODEO DEL MEDIO	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Norte	LAS MARGARITAS	13,2	INEPAR	167	7	1169	S. B.	1	1418,9	1418,9	1995	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9
			INDUCON	83,3	3	249,9	S.B.										
Norte	SAN MARTIN A	13,2	INDUCON	333,3	12	3999,6	S. B.	3	3999,6	3999,6	1996	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
	SAN MARTIN B	13,2	COOPER	333,3	12	3999,6	S. B.		3999,6	3999,6	2005	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
	SAN MARTIN C	13,2	COOPER	333,3	12	3999,6	S. B.		3999,6	3999,6	2005	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
Norte	JOCOLI	13,2	INEPAR	167	5	835	S. B.	1	835	835	1995	501	501	501	501	501	501

DATOS DE BANCOS DE CAPACITORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Denominación	Tensión de Servicio [KV]	Detalle de Elementos				Detalle de los Bancos					DETALLE de la Operación					
												Verano			Invierno		
			Marca	Potencia unitaria [KVAR]	Cantidad de Elementos	Potencia [KVAR]	Tipo de Aislante	Número de Bancos	Potencia por Banco	Potencia Total [KVAR]	Año Puesta en Servicio	Pico	Valle	Resto	Pico	Valle	Resto
Norte	MINETTI	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Norte	CARBOMETAL	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Norte	LAS HERAS	13,2	ABB	333,3	12	3999,6	S. B.	2	3999,6	7999,2	1995	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
			ABB	333,3	12	3999,6	S. B.		3999,6		1995	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
Norte	VILLANUEVA	13,2	ABB	333,3	6	1999,8	S. B.	1	1999,8	1999,8	2000	1999,8	1999,8	1999,8	1999,8	1999,8	1999,8
Norte	CARTELLONE	13,2	INEPAR	83,3	1	83,3	S. B.	1	1332,8	1332,8	1995	1249,5	1249,5	1249,5	1249,5	1249,5	1249,5
			LEYDEN	83,3	8	666,4	S. B.										
			MIRON	83,3	2	166,6	S. B.										
			INDUCON	83,3	5	416,5	S. B.										
Norte	GUAYMALLEN 1	13,2	COOPER	333,3	12	3999,6	S. B.	2	3999,6	7999,2	2005	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
	GUAYMALLEN 2	13,2	COOPER	333,3	12	3999,6	S.B.		3999,6		2005	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
Norte	BOULOGNE	13,2	COOPER	333,3	12	3999,6	S.B.	1	3999,6	3999,6	2005	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6	3999,6
Norte	C.D. BELGRANO	13,2	INEPAR	83,3	36	2999	S. B.	1	- -	2999	1994	2999	2999	2999	2999	2999	2999
Norte	C.D. ENTRE RIOS	13,2	INEPAR	83,3	1	83,3	S. B.	1	- -	1499	1992	1499	1499	1499	1499	1499	1499
			MIRON	83,3	1	83,3											
			LEYDEN	83,3	1	83,3											
			INDUCON	83,3	15	1250											
Norte	C.D BUSTAMANTE	13,2	LEYDEN	167	12	2004	S. B.	2	1002	2004	2000	2004	2004	2004	2004	2004	2004
Norte	C.D. VIALIDAD	13,2	COOPER	333,3	8	2666	S. B.	1	3000	3000	2005	3000	3000	3000	3000	3000	3000
			COOPER	167	2	334	S. B.										
Norte	C.D. VILLANUEVA	13,2	INDUCON	167	6	1002	S. B.	1	- -	3501	1992	3501	3501	3501	3501	3501	3501
			LEYDEN	83,3	30	2499											
Norte	C.D. PANQUEHUA	13,2	INEPAR	83,3	36	2999	S. B.	1	- -	2999	1994	2999	2999	2999	2999	2999	2999

DATOS DE BANCOS DE CAPACITORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Denominación	Tensión de Servicio [KV]	Detalle de Elementos				Detalle de los Bancos					DETALLE de la Operación					
												Verano			Invierno		
			Marca	Potencia unitaria [KVAR]	Cantidad de Elementos	Potencia [KVAR]	Tipo de Aislante	Número de Bancos	Potencia por Banco	Potencia Total [KVAR]	Año Puesta en Servicio	Pico	Valle	Resto	Pico	Valle	Resto
Norte	C.D. PARQUE	13,2	INEPAR	83,3	24	1999	S. B.	1	- -	1999	1994	1999	1999	1999	1999	1999	1999
Norte	C.D. MONTEVIDEO	13,2	INEPAR	167	12	2004	S. B.	1	- -	2504	1993	2504	2504	2504	2504	2504	2504
			LEYDEN	83,3	6	500											
Centro	TUNUYAN I-A (Transformador 1)	13,2	ABB	333,3	3	999,9	S. B.	1	3167,3	3167,3	1992	3000	3000	3000	3000	3000	3000
			LEYDEN	167	3	501	S. B.										
			INEPAR	167	1	167	S.B.										
			LEYDEN	83,3	18	1499,4	ASK										
Centro	TUNUYAN I-B (reco) (Transformador 1)	13,2	ABB	333,3	3	999,9	S. B.	1	3003,9	3003,9	1992	3004	0	3004	3004	0	3004
			LEYDEN	167	12	2004	S. B.										
Centro	TUNUYAN II (Transformador 2)	13,2	LEYDEN	167	24	4008	S.B.	1	4008	4008	2005	4008	4008	4008	4008	4008	4008
Centro	TUPUNGATO I-A (Transformador 1)	13,2	LEYDEN	83,3	20	1666	ASK	1	3670	3670	1992	3503	0	3503	3503	0	3503
			INEPAR	167	12	2004	S. B.										
Centro	TUPUNGATO I-B (reco) (Transformador 1)	13,2	LEYDEN	83,3	11	916,3	S. B.	1	4757,3	4757,3		0	0	0	0	0	0
			LEYDEN	167	14	2338	S.B.										
			INEPAR	167	9	1503	S.B.										
Centro	TUPUNGATO II (Transformador 2)	13,2	INEPAR	167	12	2004	S.B.	1	5002,8	5002,8		3752	3752	3752	3752	3752	3752
			INEPAR	83,3	36	2998,8	S.B.										
Centro	SAN CARLOS	13,2	INEPAR	83,3	12	999,6	S. B.	1	5001,3	5001,3	1994	5001	0	5001	5001	0	5001
			INEPAR	167	6	1002	S. B.										
			ABB	333,3	9	2999,7	S.B.				2004						
Centro	EL PORVENIR	13,2	LEYDEN	167	18	3006	S. B.	1	7010,4	7010,4	1992	7010	0	7010	7010	0	7010
			INEPAR	83,3	14	1166,2	S. B.										
			LEYDEN	83,3	4	333,2	S.B.				2004						
			INEPAR	167	15	2505	S.B.				2005						
Centro	ZAPATA	13,2	ABB	333,3	12	3999,6	S.B.	1	3999,6	3999,6	2004	4000	0	4000	4000	0	0
Centro	EL ZAMPAL	13,2	ABB	333,3	12	3999,6	S.B.	1	3999,6	3999,6	2004	4000	0	4000	4000	0	0
Centro	COSTA ANZORENA	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -

DATOS DE BANCOS DE CAPACITORES
TABLA 1: Caracteristicas Generales

Zona	Denominación	Tensión de Servicio [KV]	Detalle de Elementos				Detalle de los Bancos					DETALLE de la Operación					
												Verano			Invierno		
			Marca	Potencia unitaria [KVAR]	Cantidad de Elementos	Potencia [KVAR]	Tipo de Aislante	Número de Bancos	Potencia por Banco	Potencia Total [KVAR]	Año Puesta en Servicio	Pico	Valle	Resto	Pico	Valle	Resto
Centro	ARGENTINA	13,2	LEYDEN	83,3	15	1249,5	ASK	2	1250	4165	1992	Fuera de servicio	Fuera de servicio	Fuera de servicio	Fuera de servicio	Fuera de servicio	Fuera de servicio
			LEYDEN	83,3	35	2915,5	ASK		2916		1992	1830	1830	1830	1830	1830	1830
Centro	C.D. ANCHORIS	13,2	INDUCON	83,3	24	1999,2	S. B.	1	1999,2	1999,2	1993	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Centro	PIEDRAS COLORADAS	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	SAN RAFAEL 1	13,2	LEYDEN	83,3	3	249,9	S. B.	1	2499,4	2499	1992	2499	2499	2499	2499	2499	2499
			MIRON	83,3	12	999,6	S. B.										
			INEPAR	83,3	13	1082,9	S. B.										
			INEPAR	167	1	167	S. B.										
Sur	SAN RAFAEL 2	13,2	LEYDEN	83,3	13	1082,9	S. B.	1	2502,2	2502	1992	2502	2502	2502	2502	2502	2502
			INEPAR	83,3	1	83,3	S. B.										
			INEPAR	167	8	1336	S. B.										
Sur	GENERAL ALVEAR	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	MALARGÜE	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	CAÑADA SECA	13,2	LEYDEN	83,3	13	1082,9	S. B.	1	1499,8	1499	1993	1499	0	1499	1499	0	1499
			INEPAR	83,3	3	249,9	S. B.										
			INEPAR	167	1	167,0	S. B.										
Sur	LA LLAVE	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	VILLA ATUEL	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	SIERRA PINTADA	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	BOWEN	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	PEDRO VARGAS	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	PUESTO ROJAS	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Sur	LOS MOLLES	- -	- -	0	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -

Referencias: Aislante Sintético Biodegradable Aislante con Askarel

DATOS DE TRANSFORMADORES INTENSIDAD
Tabla 1: Caracteristicas Generales

Zona	Línea de Transmisión				T. I. Origen							T. I. Destino						
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna N°	Tensión Nominal [KV]	Relación Transformación [A]	Marca	Modelo	Potencia [KVA]	Clase	Intensid dinámica [A]	Factor Sobrecarga [%]	Relación Transformación [A]	Marca	Modelo	Potencia	Clase	Intensid Dinámica [A]	Factor Sobrecarga [%]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	200-400/1-1						0,1	200-400/5-5	BALTEAU	SEV 110	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	200-400/1-1						0,1	200-400/5-5	BALTEAU	SEV 110	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	SAN MARTIN - OF	GUAYMALLEN - OF	1	132	300-600/1-1	TTE	SEV 110	60/60/30 VA	5P5P05	100 x In	0,1	300-600/1-1	TTE	SEV 110	60/60/30 VA	5P5P05	100 x In	0,1
Norte	GUAYMALLEN - OF	LAS HERAS - OF	1	132	200-400/1-1-1-1	N.D.	N.D.	30/30/60/30 VA	0.5/1	100 x In	0,1	200-400/1-1	BALTEAU	SEV 110	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	250-500/5-5						0,1	300-600/1-1	IATE MAGRINI	ATH 145	30/30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	RODEO DE LA CRUZ	LAS HERAS	1	132	300-600/1-1	IATE MAGRINI	ATH 145	30/30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	200-400/1-1	Balteau	SEV 110	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	300-600/1-1	IATE MAGRINI	ATH 145	60/30 VA	0.5/1	100 x In	0,1	400-800/1-1	PROPIEDAD DE DISTROCUYO					0,1
Norte	P.I.P.	VILLA HIPODROMO	1	132	400-800/1-1	**ARTECHE**	**CA 145**	**63 Ka**	**0,5P0,5S0,2S**	**1,2 In**	**0,1**	300-600/1-1	PROPIEDAD DE LA CEGC					0,1
Norte	P.I.P.	LDC (por SILARSA)	1	132	400-800/1-1							400-800/1-1	PROPIEDAD DE DISTROCUYO					
Norte	VILLA HIPODROMO	BOULOGNE	1	132	300-600/1-1	PROPIEDAD DE LA CEGC					**0,1**	300-600/1-1	A.B.B.	IMB 145	30/60 VA	0,5/1	100 x In	0,1
Norte	BOULOGNE	LAS HERAS	1	132	300-600/1-1	A.B.B.	IMB 145					300-600/1-1	A.B.B.	IMB 145				
Norte	P.I.P.	TUPUNGATO	1	132	300-600/1-1							EL CAMPO NO TIENE TI						
Norte	CRUZ DE PIEDRA	AGRELO	1	66	100-200/5-5						0,1	EL CAMPO NO TIENE TI						
Norte	AGRELO	UGARTECHE	1	66	**EL CAMPO NO TIENE TI**							150-300/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	MONTECASEROS	MARGARITAS	1	66	150-300/5-5						0,1	150-300/5-5						
Norte	MARGARITAS	RODEO DEL MEDIO	1	66	150-300/5-5							150-300/5-5	ASEA	IMBA 62 B2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	SAN MARTÍN	LAS HERAS	1	66	200-400/5-5	CEGELEC	TPE 9	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	200-400/5-5	BALTEAU	SEV 70	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	SAN MARTIN	GODOY CRUZ	1	66	200-400/5-5							200-400/5-5						
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	1	66	200-400/5-5						0,1	250-500/5-5						
Norte	CRUZ DE PIEDRA	MAIPU	2	66	200-400/5-5						0,1	250-500/5-5						
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	1	66	250-500/5-5							200-400/5-5	Hamelin Tabares	TIAC 66	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	MAIPU	RODEO DEL MEDIO	2	66	250-500/5-5							200-400/5-5	Hamelin Tabares	TIAC 66	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	150-300/5-5	ASEA	IMBA 62 B2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	200-400/5-5	T.T.E.	CEV 72	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	100-200/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	75-150/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	LAS HERAS	SAN ESTEBAN	1	66	150-300/5-5	ASEA	IMBA 62 B2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	150-300/5-5						
Norte	SAN ESTEBAN	LAVALLE	1	66	150-300/5-5							150-300/5-5	T.T.E.	CEV 72	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66	150-300/5-5	T.T.E.	STT 70	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	150-300/5-5	T.T.E.	CEV 72	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66	100-200/5-5	T.T.E.	SEV 70	30/60 VA	0.5/1			100-200/5-5	BALTEAU	SEV 70	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	1	66	150-300/5-5							150-300/5-5						
Norte	CARBOMETAL	COOP. De GODOY CRUZ	2	66	200-400/5-5							150-300/5-5						
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	1	66	150-300/5-5							250-500/5-5						
Norte	CARBOMETAL	C.H.S.MARTIN	1	66	200-400/5-5							250-500/5-5						
Norte	C.H.S.MARTIN	ALVAREZ CONDARCO	1y2	66	150-300/5-5							150-300/5-5						
Norte	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66	150-300/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1	100-200/5-5	Hamelin Tabares	TIAC 66	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1

DATOS DE TRANSFORMADORES INTENSIDAD
Tabla 1: Caracteristicas Generales

Zona	Línea de Transmisión				T. I. Origen							T. I. Destino						
	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna N°	Tensión Nominal [KV]	Relación Transformación [A]	Marca	Modelo	Potencia [KVA]	Clase	Intensid dinámica [A]	Factor Sobrecarga [%]	Relación Transformación [A]	Marca	Modelo	Potencia	Clase	Intensid Dinámica [A]	Factor Sobrecarga [%]
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1			150-300/5-5							150-300/5-5						
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66	150-300/5-5	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	125-250/5-5	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66	150-300/5-5	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	100-200/5-5	T.T.E.	SEV 70	30/60 VA	0.5/1	100 x In	0,1
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL			200-400/5-5							200-400/5-6						
Centro	ARGENTINA	ARRA SECC COSTA ANZOREN	1	66	125-250/5-5	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	150-300/5-5						
Centro	BARRA SECC COSTA ANZOREN	ZAPATA	1	66	150-300/5-5							200-400/5-5						
Centro	CAPIZ	ZAPATA			200-400/5-5							300-600/5-5	tait	JRE3460	15/15 VA	0,5/5P	60 KA Cr	
Centro	CAPIZ	SAN CARLOS			150-300/5-5							75-150/5-5						
Centro	TUNUYAN	TUPUNGATO	1	66	100-200/5-5							100-200/5-5						
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66	100-200/5-5							125-250/5-5						
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA			200-400/5-5							200-400/5-5						
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL			150-300/5-5							200-400/5-5						
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR			75-150/5-5							75-150/5-5						
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE		132	200-400/5-5	T.T.E.	SEV 110	30/60 V.A.	0,5/1			250-500/1-1	TTE	SEV 110	30/60 V,A,	0,5/1		
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS		132	125-250/5-5							200-400/5-5	TTE	SEV 110	30/60 V.A.	0,5/1		
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR		66	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1	110-220/5-5-5	ARTECHE	KA-72	15/30/60 V.A.	0,5/0,5/1		
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL		66	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE		66	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1
Sur	CAÑADA SECA	PEDRO VARGAS		66	250-500/5-5	MAGRINI GALILEO						100-200/5-5	HAMELIN TABARES	TIAC 66	30/60 VA	0,5/1	55 x In	0,1
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA		66	100-200/5-5	HAMELIN TABARES	TIAC 66	30/60 VA	0,5/1	55 x In	0,1	250-500/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO		66	100-200/5-5	MAGRINI GALILEO						75/5-5	BROWN BOBERI			0,5/1		
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA		66	75/5-5	BROWN BOBERI			0,5/1			75-150/5-5	ASEA	IMBD 72 A2	75/50 VA	0,5/1	100 x In	0,1

DATOS DE TRANSFORMADORES DE SERVICIOS AUXILIARES
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estaciones Transformadoras	Transformador				
		Marca	Potencia Nominal	Nº	Nivel de Tensión	Año
Norte	BOULOGNE	TRAFO	160 KVA	XA1355A004-H	13.200/380 V	2001
Norte	BOULOGNE	TRAFO	160 KVA	XA1308A002-H	13.200/380 V	2001
Norte	CAPDEVILLE	T.T.E.	100 KVA	24887	13.200/380 V	1979
Norte	LAVALLE	OESTE	63 KVA	A 05330	13.200/380 V	2005
Norte	COSTA DE ARAUJO	TRAFO	100 KVA	3.395	13.200/380 V	- - - -
Norte	CARBOMETAL	PM	63 KVA	2942	13.200/380 V	1970
Norte	P.I.P.	TECNO ELECTRO	160 KVA	509209	13.200/380 V	2003
Norte	AGRELO	MIRON	63 KVA	6454	13.200/380 V	- - - -
Norte	UGARTECHE	TRAFO	100 KVA	3638	13.200/380 V	1980
Norte	RODEO DE LA CRUZ	TRAFO	160 KVA	11.650	13.200/380 V	1993
Norte	MAIPU	MIRON	63 KVA	1583	13.200/380 V	- - - -
Norte	RODEO DEL MEDIO	OESTE	63 KVA	E071422	13.200/380 V	2007
Norte	MARGARITAS	PM	25 KVA	2184	13.200/380 V	2004
Norte	SAN MARTIN	TADEO CZERWENY	160 KVA	66469	13.200/380 V	2004

DATOS DE TRANSFORMADORES DE SERVICIOS AUXILIARES
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estaciones Transformadoras	Transformador				
		Marca	Potencia Nominal	Nº	Nivel de Tensión	Año
Norte	SAN MARTIN	TADEO CZERWENY	160 KVA	67245	13.200/380 V	2004
Norte	JOCOLI	MIRON	63 KVA	6.458	13.200/380 V	- - - -
Norte	LAS HERAS	CEGELEC	63 KVA	4941	13.200/380 V	- - - -
Norte	LAS HERAS	CEGELEC	63 KVA	6591	13.200/380 V	- - - -
Norte	VILLANUEVA	SITRAN	125 KVA	2044	13.200/380 V	1998
Norte	CARTELLONE	TRAFO	63 KVA	11004	13.200/380 V	2004
Norte	GUAYMALLEN	TRAFO	160 KVA	11651	13.200/380 V	1993
Norte	**GUAYMALLEN**	**TRAFO**	**160 KVA**	**11649**	**13.200/380 V**	**1993**
Norte	SAN ESTEBAN	ELECTRA	80 KVA	24851	13.200/380 V	1972
Norte	C.D. 6 BELGRANO	ELECTRA	16 KVA	27804	13.200/380 V	- - - -
Norte	C.D. 8 ENTRE RIOS	ELECTRA	16 KVA	27812	13.200/380 V	- - - -
Norte	C.D. 12 VIALIDAD	ELECTRA	10 KVA	27865	13.200/380 V	- - - -
Norte	C.D. 11 VILLANUEVA	OESTE	25 KVA	1607	13.200/380 V	1999
Norte	C.D. 9 ELECTROQUIMICA	OESTE	25 KVA	1610	13.200/380 V	1999

DATOS DE TRANSFORMADORES DE SERVICIOS AUXILIARES
TABLA 1: Características Generales

Zona	Estaciones Transformadoras	Transformador				
		Marca	Potencia Nominal	Nº	Nivel de Tensión	Año
Norte	C.D. 14 PANQUEHUA	PM	40 KVA	7805	13.200/380 V	1983
Norte	**C.D. 4 PARQUE**	**ELECTRA**	**16 KVA**	**27310**	**13.200/380 V**	**- - - -**
Norte	C.D. 52 MONTEVIDEO	ELECTRA	25 KVA	27781	13.200/380 V	- - - -
Sur	SAN RAFAEL	A.E.G.	100 KVA	5165	13.200/380 V	1983
Sur	SAN RAFAEL	A.E.G.	100 KVA	5166	13.200/380 V	1983
Sur	CAÑADA SECA	MIRON	100 KVA	758	13.200/380 V	1981
Sur	LA LLAVE	**ELECTRA**	100 KVA	**25254**	13.200/380 V	2001
Sur	VILLA ATUEL	W.E.G.	100 KVA	103663	13.200/380 V	1994
Sur	PEDRO VARGAS	P.M.	100 KVA	2405	13.200/380 V	1968
Sur	SIERRA PINTADA	TRAFO	100 KVA	3388	13.200/380 V	
Sur	PUESTO ROJAS	VASILE	100 KVA	2445	33.000/380 V	1987
Sur	LOS MOLLES	CEGELEC	10 KVA	6695	13.200/380 V	1966
Sur	MALARGÜE	T.T.E.	100 KVA	2927	13.200/380 V	1979

DATOS DE BOBINAS DE ONDA PORTADORA
Tabla 1: Caracteristicas Generales

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Bobina de Onda Portadora			
	E.T. Origen	E.T. Destino			Intensidad Nominal [A]	Tensión de Trabajo [KV]	Inductancia Relativa [mH]	Potencia de Paso [KVA]
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	1	132	630	132	1,0	
Norte	LUJAN DE CUYO	SAN MARTIN DT	2	132	630	132	1,0	
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DE LA CRUZ	1	132	630	132	1,0	
Norte	LAS HERAS	RODEO DE LA CRUZ	1	132	630	132	1,0	
Norte	P.I.P.	LUJAN DE CUYO	1	132	No Posee	132	No Posee	No Posee
Norte	CRUZ DE PIEDRA	UGARTECHE	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	MONTECASEROS	RODEO DEL MEDIO	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	SAN MARTÍN	LAS HERAS	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DEL MEDIO	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	CRUZ DE PIEDRA	RODEO DEL MEDIO	2	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	LAS HERAS	CAPDEVILLE	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	LAVALLE	JOCOLI	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	LAS HERAS	LAVALLE	1	66	No Posee	66	No Posee	No Posee
Norte	LAVALLE	COSTA DE ARAUJO	1	66		66		
Centro	ANCHORIS 1	ARGENTINA 1	1	66		66		
Centro	ANCHORIS 2	ARGENTINA 2	1	66		66		
Centro	ARGENTINA	ZAPATA	1	66		66		
Centro	ANCHORIS	PIEDRAS COLORADAS	1	66		66		
Centro	UGARTECHE	PIEDRAS COLORADAS	1	66				

DATOS DE BOBINAS DE ONDA PORTADORA
Tabla 1: Caracteristicas Generales

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Bobina de Onda Portadora			
	E.T. Origen	E.T. Destino			Intensidad Nominal [A]	Tensión de Trabajo [KV]	Inductancia Relativa [mH]	Potencia de Paso [KVA]
Centro	ARGENTINA	CARRIZAL	1	66				
Centro	CAPIZ	ZAPATA	1	66				
Centro	CÁPIZ	SAN CARLOS	1	66				
Centro	TUNUYÁN	TUPUNGATO	1	66				
Centro	CÁPIZ	TUNUYAN	1	66				
Centro	EL ZAMPAL	ZAPATA	1	66				
Centro	TUPUNGATO	ZAMPAL	1	66				
Centro	SAN CARLOS	EL PORVENIR	1	66				
Este	CHIMBAS	CARTELLONE	1	66				
Sur	PUESTO ROJAS	MALARGUE	1	132	400	132	0,31	25,5
Sur	NIHUIL 1	PUESTO ROJAS	1	132				
Sur	VILLA ATUEL	GRAL. ALVEAR	1	66				
Sur	LA LLAVE	VILLA ATUEL	1	66				
Sur	CAÑADA SECA	LA LLAVE	1	66				
Sur	PEDRO VARGAS	CAÑADA SECA	1	66				
Sur	PEDRO VARGAS	25 DE MAYO	1	66				
Sur	25 DE MAYO	SIERRA PINTADA	1	66				
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA 2	1	66				
Sur	SAN RAFAEL	CAÑADA SECA 1	1	66				

DATOS DE BOBINAS DE ONDA PORTADORA
Tabla 1: Caracteristicas Generales

Zona	Línea de Transmisión		Terna Nº	Tensión Nominal [Kv]	Bobina de Onda Portadora			
	E.T. Origen	E.T. Destino			Intensidad Nominal [A]	Tensión de Trabajo [KV]	Inductancia Relativa [mH]	Potencia de Paso [KVA]
Sur	PEDRO VARGAS	CAÑADA SECA 2	1	66				

REFERENCIAS: Completar los datos faltantes en las líneas que posean bobinas de onda portadora
En caso de existir bobinas de reactancia para compensación se solicitan sus datos y su ubicación

NOTA : NO POSEE: Hace Referencia a que dichas Líneas no tienen ondas portadoras. Esta información fue brindada por DISTROCUYO