DATOS DE TRANSFORMADORES

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)
	779	ANCHORIS	T.T.E.	25203		30	30	10	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			4,20	18,20	12,33	-2,19	5,76	5,34
	780	ANCHORIS	T.T.E.	25202		30	30	10	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			4,23	18,46	12,56	-2,27	5,86	5,44
	782	B. RIO TUNUYAN	MIRON	16388		30	30	20	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			4,24	19,17	13,60	-2,73	6,33	5,91
	783	B. RIO TUNUYAN	MIRON	32580		30	30	20	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd1	3		A			4,61	19,55	13,61	-2,44	6,36	5,89
	781	B. RIO TUNUYAN	CEGELEC	4400		10	10		66	13,2		Dy11	2		T			10,00			8,50		
		CAÑADA HONDA	TADEO	80440		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd1	3		T			9,97	17,38	5,99	5,28	3,19	2,20
	784	CAPIZ	C.G.E.	13510		20	20	6,6	132	69	13,8	YNy0/YNd5/Ynd5	3		T			13,37	20,91	5,75	8,11	3,26	1,92
	785	CAPIZ	C.G.E.	13511		20	20	6,6	132	69	13,8	YNy0/YNd5/Ynd5	3		T			13,32	20,91	5,75	8,07	3,25	1,92
		CAPIZ	TADEO	74323		20	20	10	132	69	13,8	YNy0/YNd11/YNd11	3		T			14,00	20,00	7,00	8,05	3,85	2,45
	132	CRUZ DE PIEDRA	MARELLI	30029		60	60	50	132	69	13,8	YNy0/YNd5/YNd5	3		T			11,75	18,60	7,53	6,01	3,98	2,80
	135	CRUZ DE PIEDRA	MARELLI	30030		60	60	50	132	69	13,8	YNy0/YNd5/YNd5	3		T			11,75	18,60	7,53	6,01	3,98	2,80
		CRUZ DE PIEDRA	TADEO	72330		60	60	50	132	69	13,8	YNy0/YNd11/YNd11	3		T	43,56		10,27	18,77	6,75			
	131	CRUZ DE PIEDRA	ACEC	20783		150	150	50	220,4	138,1	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			6,55	20,85	17,40	-2,59	8,16	7,50
	134	CRUZ DE PIEDRA	SIAM	13865		150	150	50	220,7	138	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			7,54	34,32	24,43	-4,96	11,37	10,62
	133	CRUZ DE PIEDRA	CEGELEC	5441		15	15		13,8	13,8		YNd11	2		T			9,50			8,08		
	786	MONTECASEROS	T.T.E.	25204		30	30	30	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			4,29	18,74	13,51	-2,65	6,29	5,87
	787	MONTECASEROS	T.T.E.	25205		30	30	30	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A	20,67		4,27	18,64	13,5	-2,66	6,29	5,86
		MONTECASEROS				30	30	30	132	69	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			4,27	18,64	13,5	-2,66	6,29	5,86
	551	LUJAN DE CUYO	TOSHIBA	A97052		40	10	30	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		T			11	17	6	6,10	3,25	2,15
	552	LUJAN DE CUYO	TOSHIBA	A97052		40	10	30	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		T			11	17	6	6,10	3,25	2,15
	548	LUJAN DE CUYO	SIAM	13913		15	15		132	13,8		YNd11	2		T			10,01			8,51		
	549	LUJAN DE CUYO	T.T.E.	30281		15	15		132	13,2		YNd11	2		T	13,43		13,24			11,25		
	550	LUJAN DE CUYO	T.T.E.	30282		15	15		132	13,2		YNd11	2		T			13,61			11,57		

(*) Valores de placa de secuencia directa

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

DATOS DE TRANSFORMADORES

TABLA 1: Parámetros eléctricos

Codigo Ident. Nombre o Nº	TR_ID	Estación Trans	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. Homopolar (**) X0 1-2 % (7)	React. Homopolar (**) X0 1-3 % (7)	React. Homopolar (**) X0 2-3 % (7)
	1557	SAN JUAN	TTE	47656		150	150	55	220	138	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3	T.C.	A			13,66	19,2	9,62	6,60	5,01	3,65
	395	SAN JUAN	MIRON	18779		30	30	20	132	34,8	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3	T.C.	T			10,2	17,93	5,46	5,70	2,97	1,95
	396	SAN JUAN	CEGELEC	10901		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3	T.C.	T			11	17	6	6,10	3,25	2,15
	397	SAN JUAN	T.T.E.	35231		30	30	20	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3	T.C.	T			10,23	18,21	6,18	5,40	3,29	2,27
	399	SAN JUAN	S.W.	80379		15	15		132	34,5		YNy0	2	T.C	T			11,93			10,14		
	398	SAN JUAN	C.G.E.	14052		30	30		132	132		YNy0	2	T.C	A			1,75			1,49		
		SAN JUAN	SIAM	S/DATO		15	10	15	132	34,5	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		T			11	17	6,7	5,79	3,57	2,47
	1047	SAN JUAN	ZAPOROZH	155892		150	165	70	220	138	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3		A			13	9,9	4,6	8,33	2,72	1,42
	394	SAN JUAN	SIAM	12097		150	165	70	220	138	13,8	YNy0/YNd11/Ynd11	3	T.C.	A			13,83	19,72	9,29	6,88	4,87	3,49
Itinerante	0	SAN JUAN	TADEO	67664		30	30	30	132	66/33	13,2	YNyn0/YNd5/YNd5	3	T.C	T			10,37	18,49	6,65	5,30	3,51	2,47

(*) Solo en los casos que la E.T. Sea ficticia,definir con un N° el ramal a que pertenece.

Utilizar el mismo N° para todos los equipos que formen parte del del ramal (lineas, cables, trafos, etc)

(1) Arrollamiento de mayor tensión.

(2) Arrollamiento de tensión media.

(3) Arrollamiento de menor tensión.

(4) Trifásico Acorazado (TA), Trifásico de columnas (TC) oBanco (B).

(5) Trafo (T) o Autotrafo (A).

(6) Tensión del codo de saturación (en p.u. De la tensión nominal del arrollamiento 1).

(7) En % de los valores nominales del arrollamiento 1

DATOS DE TRANSFORMADORES

TABLA 2: Datos y regulación por arrollamiento

Codigo Ident. Nombre o Nº	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.
					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.
			Marca	Nº	(1)	(2)	(3)	(4)	kV (5)	kV (6)	kV (7)	ohm	ohm	A	(1)	(2)	(3)	(4)	kV (5)	kV (6)	kV (7)	ohm	ohm	A	(1)	(2)	(3)	(4)	kV (5)	kV (6)	kV (7)	ohm	ohm	A
	779	ANCHORIS	T.T.E.	25203	C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3					13,8					418,9
	780	ANCHORIS	T.T.E.	25202	C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3					13,8					418,9
	782	B. RIO TUNUYAN	MIRON	16388	C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3	V	5	3	3	13,8	14,6	13,2			837,7
	783	B. RIO TUNUYAN	MIRON	32580	C	31			132	145,2	112,2			131,4					69					251,3	V	5	3	3	13,8	14,5	13,1			837,7
	781	B. RIO TUNUYAN	CEGELEC	4400	C	17			66	73,0	59,0			87,6					13,8					418,9										
		CAÑADA HONDA	TADEO	80440	C	17			132	138,6	112,2			131,2	V	5			34,5	36,23	32,78			334,7					13,8					836,7
	784	CAPIZ	C.G.E.	13510	C	19			132	145,8	118,3			87,6					69					167,5					13,8					276,5
	785	CAPIZ	C.G.E.	13511	C	19			132	145,8	118,3			87,6					69					167,5					13,8					276,5
		CAPIZ	TADEO	74323	C	19			132	145,8	118,1			87,5					69					167,3					13,8					418,3
	132	CRUZ DE PIEDRA	MARELLI	30029	V	5	2	2	132	138,6	125,4			262,7	V	5	3	3	69	72,5	65,6			502,6					13,8					2094,3
	135	CRUZ DE PIEDRA	MARELLI	30030	V	5	2	2	132	138,6	125,4			262,7	V	5	3	3	69	72,5	65,6			502,6					13,8					2094,3
		CRUZ DE PIEDRA	TADEO	72330	C	21			132	145,2	118,8			262,4	V	5			69	72,5	65,6			502,0					13,8					2092,0
	131	CRUZ DE PIEDRA	ACEC	20783	C	21			220,4	236,3	192,5			393,4	V	5	3	3	138	145,7	130,4			627,8					13,8					2094,3
	134	CRUZ DE PIEDRA	SIAM	13865	C	21			220,7	236,3	191,9			392,9					138					628,3	V	5			13,8	14,6	13,01			2094,3
	133	CRUZ DE PIEDRA	CEGELEC	5441	C	23			13,8	15,2	12,3			628,3					13,8					628,3										
	786	MONTECASEROS	T.T.E.	25204	C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3					13,8					1256,6
	787	MONTECASEROS	T.T.E.	25205	C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3					13,8					1256,6
		MONTECASEROS			C	21			132	138,6	112,2			131,4					69					251,3					13,8					1256,6
	551	LUJAN DE CUYO	TOSHIBA	A97052	C	11			132	138,6	122,1			175,2	V	5	3	3	34,5	36,2	32,7			167,5					13,8					1256,6
	552	LUJAN DE CUYO	TOSHIBA	A97052	C	11			132	138,6	122,1			175,2	V	5	3	3	34,5	36,2	32,7			167,5					13,8					1256,6
	548	LUJAN DE CUYO	SIAM	13913	C	21			132	138,6	112,2			65,7					13,8					628,3										
	549	LUJAN DE CUYO	T.T.E.	30281	C	17			132	138,6	112,2			65,7					13,8					628,3										
	550	LUJAN DE CUYO	T.T.E.	30282	C	17			132	138,6	112,2			65,7					13,8					628,3										

DATOS DE TRANSFORMADORES

TABLA 2: Datos y regulaión por arrollamiento

Codigo Ident. Nombre o Nº	TR_ID	Estación Transf.	Trafo		Arrollamiento 1										Arrollamiento 2									
					Topes							P.tierra (8)		Corr.	Topes							P.tierra (8)		Corr.
					Tipo	Cant.	Actual		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	R	X	nom.	Tipo	Cant.	Actual		V_{nom}	V_{max}	V_{min}	R	X	nom.
			Marca	Nº	(1)	(2)	(3)	(4)	kV (5)	kV (6)	kV (7)	ohm	ohm	A	(1)	(2)	(3)	(4)	kV (5)	kV (6)	kV (7)	ohm	ohm	A
	394	SAN JUAN	SIAM	12097	C	16			220	254,2	197,2			394,1					138					691,1
	395	SAN JUAN	MIRON	18779	C	31			132	145,2	105,6			131,4	V	5	3	3	34,5	36,225	32,775			502,6
	396	SAN JUAN	CEGELEC	10901	C	19			132	138,6	105,6			131,4	V	5	3	3	34,5	36,225	32,775			502,6
	397	SAN JUAN	T.T.E.	35231	C	19			132	137,3	113,5			131,4	V	5	3	3	34,5	36,225	32,775			502,6
	399	SAN JUAN	S.W.	80379	C	17			132	140,8	105,6			65,7					34,5					251,3
	398	SAN JUAN	C.G.E.	14052	C	25			132	151,8	112,2			131,4					132					131,4
		SAN JUAN	SIAM	S/DATO	C	21			132	139,9	113,5			131,4					132					131,4
	1047	SAN JUAN	ZAPOROZH	155892	C	16			220	254,2	197,2			394,0					138					693
	1557	SAN JUAN	TTE	47656	C	16			220	254,2	197,2			393,4					138					627,6

(1) En Vacio (V) o en Carga (C).

(2) N° total de topes

(3) Para Regulación en Vacio, indicar tope actual de invierno.

(4) Para Regulación en Vacio, indicar tope actual de verano.

(5) Tensión nominal del arrollamiento.

(6) Tensión Máxima del arrollamiento (c/Tope externo).

(7) Tensión Minima del arrollamiento (c/Tope externo).

(8) Puesta a tierra del neutro.