

DATOS DE DEMANDAS

Tabla 3

Demandas de potencia activa y reactiva por barra

APELP				VERANO 2014/2015						INVIERNO 2015						VERANO 2015/2016						INVIERNO 2016					
				Pico		Valle		Resto		Pico		Valle		Resto		Pico		Valle		Resto		Pico		Valle		Resto	
Número de Barra	Estación Transformadora (1)	Tensión kV	Barra (2)	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q
				MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r	MW	MVA _r
SR	Santa Rosa	132		47,3	18,0	28,9	12,0	58,0	21,6	34,9	10,3	20,5	4,8	30,1	9,3	49,2	18,8	30,1	12,4	60,4	22,5	36,3	10,7	21,3	5,0	31,3	9,7
SU	Santa Rosa Sur	132		19,6	8,1	10,6	4,1	24,1	9,3	14,2	5,6	7,9	2,8	11,0	4,8	20,4	8,4	11,0	4,3	25,1	9,7	14,8	5,8	8,2	2,9	11,4	5,0
GP	General Pico	132		38,1	14,6	24,5	10,8	45,7	16,2	32,3	10,6	18,6	7,1	26,1	9,6	39,6	15,2	25,4	11,2	47,5	16,8	24,8	8,1	14,3	5,4	20,1	7,4
GS	General Pico Sur	132																				8,7	2,9	5,0	1,9	7,1	2,6
GU	Guatrache	132		12,1	5,1	7,4	3,2	12,3	4,8	10,1	2,6	5,3	0,7	7,7	2,3	12,6	5,3	7,7	3,3	12,8	5,0	10,5	2,7	5,5	0,8	8,0	2,4
RL	Realicó	132		16,8	6,6	9,8	3,4	16,8	8,1	15,7	6,1	8,8	1,0	11,5	2,6	17,4	6,9	10,2	3,5	17,4	8,4	16,3	6,3	9,2	1,0	12,0	2,7
GA	General Acha	132		6,9	5,1	4,6	3,7	7,3	5,0	5,8	4,0	3,9	3,0	4,4	3,5	7,1	5,3	4,8	3,9	7,6	5,2	6,1	4,2	4,1	3,1	4,6	3,6
PM	Pichi Mahuida	132		1,8	0,6	1,2	0,4	1,5	0,5	1,6	0,5	1,1	0,3	1,3	0,4	1,8	0,6	1,2	0,4	1,5	0,5	1,7	0,5	1,1	0,3	1,4	0,4
MM	Mauricio Mayer	132		15,3	5,8	9,4	3,6	16,3	5,5	11,0	3,0	6,8	1,4	8,4	2,7	15,9	6,0	9,8	3,7	16,9	5,7	11,4	3,1	7,1	1,5	8,8	2,8
MA	Macachín	33		6,9	2,8	3,6	1,2	7,7	3,7	4,8	1,6	3,4	0,8	4,6	1,5	7,2	2,9	3,8	1,2	8,0	3,9	5,0	1,7	3,5	0,9	4,8	1,6
Total				164,7		99,9		189,8		130,5		76,3		105,1		171,2		103,8		197,3		135,7		79,3		109,3	

(1) Todas las modeladas para estudios. Deben contener las demandas propias de la barra y las inyecciones equivalentes de redes no representadas.

En cuanto a demandas por barras se debe presentar para el primer año del período, y para años subsiguientes solo si se modifica la distribución proporcional entre ellas.

Para determinar las demandas de Q deben suponerse desconectados los capacitores shunt.

(2) Solo deben aclararse las que operen en barras separadas.

(3) Los Totales deben presentarse para todos los estados solicitados para el período de la Guía.