

DATOS DE DEMANDAS

Tabla 3

Demandas de potencia activa y reactiva por barra

APELP				VERANO 2016/2017						INVIERNO 2017				Año: 2018				Año: 2019			
				Pico		Valle		Resto		Pico		Valle		Pico		Valle		Pico		Valle	
Número de Barra	Estación Transformadora (1)	Tensión kV	Barra (2)	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar	P MW	Q MVar
SR	Santa Rosa	132		51,1	19,5	31,3	12,9	62,8	23,4	37,7	11,1	22,2	5,2	67,9	25,3	23,1	5,4	70,6	26,3	24,0	5,6
SU	Santa Rosa Sur	132		21,2	8,8	11,5	4,5	26,1	10,1	15,4	6,0	8,5	3,1	28,2	10,9	8,8	3,2	29,4	11,3	9,2	3,3
GP	General Pico	132		30,5	11,7	19,6	8,6	36,6	13,0	25,8	8,5	14,9	5,7	39,6	14,0	15,5	5,9	41,2	14,6	16,1	6,1
GS	General Pico Sur	132		10,7	4,1	6,9	3,0	12,9	4,6	9,1	3,0	5,2	2,0	13,9	4,9	5,4	2,1	14,5	5,1	5,7	2,2
GU	Guatrache	132		13,1	5,5	8,0	3,5	13,4	5,2	10,9	2,8	5,8	0,8	14,4	5,6	6,0	0,8	15,0	5,9	6,2	0,9
RL	Realicó	132		18,1	7,2	10,6	3,7	18,1	8,8	17,0	6,6	9,6	1,0	19,6	9,5	9,9	1,1	20,4	9,9	10,3	1,1
GA	General Acha	132		7,4	5,5	4,9	4,0	7,9	5,4	6,3	4,3	4,2	3,3	8,6	5,9	4,4	3,4	8,9	6,1	4,6	3,5
PM	Pichi Mahuida	132		1,9	0,6	1,2	0,4	1,6	0,5	1,7	0,5	1,2	0,3	1,7	0,6	1,2	0,4	2,2	0,7	1,5	0,5
MM	Mauricio Mayer	132		16,5	6,3	10,1	3,9	17,6	5,9	11,9	3,2	7,4	1,5	19,0	6,4	7,7	1,6	19,8	6,7	8,0	1,6
MA	Macachín	33		7,5	3,0	3,9	1,3	8,4	4,0	5,2	1,7	3,7	0,9	9,0	4,4	3,8	1,0	9,4	4,6	3,9	1,0
Total				178,0		108,0		205,2		141,1		82,5		222,0		85,8		231,3		89,5	

(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.