

OCTUBRE 2017

Cooprel				
Área típica	6			
Sector	San Pablo	La Unión	Lago Ranco	Río Bueno
IVA	S	S	S	S
BT1a				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Compras por potencia	21,53	21,53	21,53	21,53
Potencia base en su componente de distribución	17,79	17,79	17,79	17,79
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	43,06	43,06	43,06	43,06
Potencia adicional de invierno en su componente de distribución	35,58	35,58	35,58	35,58
TRBT2				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Compras por potencia	7.319,36	7.319,36	7.319,36	7.319,36
Demanda máxima de potencia leída en hora punta componente distribución	22.094,43	24.598,30	24.598,30	24.598,30
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	3.893,68	8.659,11	8.659,11	8.659,11
TRBT3				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Compras por potencia	7.319,36	7.319,36	7.319,36	7.319,36
Demanda máxima de potencia leída en hora punta componente distribución	22.094,43	24.598,30	24.598,30	24.598,30
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	3.893,68	8.659,11	8.659,11	8.659,11
TRAT1				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Compras por potencia	20,19	20,19	20,19	20,19
Potencia base en su componente de distribución	44,73	44,73	44,73	44,73
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	40,38	40,38	40,38	40,38
Potencia adicional de invierno en su componente de distribución	89,47	89,47	89,47	89,47
TRAT2				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Compras por potencia	5.652,92	5.652,92	5.652,92	5.652,92
Demanda máxima de potencia leída en hora punta componente distribución	9.401,01	9.401,01	9.401,01	9.401,01
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	7.311,90	7.311,90	7.311,90	7.311,90
TRAT3				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Compras por potencia	5.652,92	5.652,92	5.652,92	5.652,92
Demanda máxima de potencia leída en hora punta componente distribución	9.401,01	9.401,01	9.401,01	9.401,01
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	7.311,90	7.311,90	7.311,90	7.311,90
BT2				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Potencia contratada presente en punta	34.500,33	41.920,37	41.920,37	41.920,37
Potencia contratada parcialmente presente en punta	19.752,99	24.205,01	24.205,01	24.205,01

Área típica	6			
Sector	San Pablo	La Unión	Lago Ranco	Río Bueno
IVA	S	S	S	S
BT3				
Cargo fijo	3.037,67	3.037,67	3.037,67	3.037,67
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Demanda máxima de potencia leída en punta	34.500,33	41.920,37	41.920,37	41.920,37
Demanda máxima de potencia leída parcialmente en punta	19.752,99	24.205,01	24.205,01	24.205,01
BT4.1				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Demanda máxima de potencia contratada	4.072,40	9.008,94	9.008,94	9.008,94
Demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	30.427,93	32.911,43	32.911,43	32.911,43
BT4.2				
Cargo fijo	3.037,67	3.037,67	3.037,67	3.037,67
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Demanda máxima de potencia contratada	4.072,40	9.008,94	9.008,94	9.008,94
Demanda máxima de potencia leída en hora punta	30.427,93	32.911,43	32.911,43	32.911,43
BT4.3				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Demanda máxima de potencia suministrada	4.072,40	9.008,94	9.008,94	9.008,94
Demanda máxima de potencia leída en hora punta	30.427,93	32.911,43	32.911,43	32.911,43
BT5				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	101,72	101,72	101,72	95,79
Compras por potencia	7.319,36	7.319,36	7.319,36	7.319,36
Demanda máxima de potencia leída en horas de punta componente distribución	23.108,57	25.592,07	25.592,07	25.592,07
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	4.072,40	9.008,94	9.008,94	9.008,94
AT2				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Potencia contratada presente en punta	23.132,95	23.041,03	23.041,03	23.041,03
Potencia contratada parcialmente presente en punta	14.843,98	14.780,79	14.780,79	14.780,79
AT3				
Cargo fijo	3.037,67	3.037,67	3.037,67	3.037,67
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Demanda máxima de potencia leída presente en punta	23.132,95	23.041,03	23.041,03	23.041,03
Demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	14.843,98	14.780,79	14.780,79	14.780,79
AT4.1				
Cargo fijo	1.850,22	1.850,22	1.850,22	1.850,22
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Demanda máxima de potencia contratada	7.647,52	7.607,30	7.607,30	7.607,30
Demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	15.485,44	15.433,73	15.433,73	15.433,73

Área típica	6			
Sector	San Pablo	La Unión	Lago Ranco	Río Bueno
IVA	S	S	S	S
AT4.2				
Cargo fijo	3.037,67	3.037,67	3.037,67	3.037,67
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Demanda máxima de potencia contratada	7.647,52	7.607,30	7.607,30	7.607,30
Demanda máxima de potencia leída en hora punta	15.485,44	15.433,73	15.433,73	15.433,73
AT4.3				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Demanda máxima de potencia suministrada	7.647,52	7.607,30	7.607,30	7.607,30
Demanda máxima de potencia leída en hora punta	15.485,44	15.433,73	15.433,73	15.433,73
AT5				
Cargo fijo	3.231,08	3.231,08	3.231,08	3.231,08
Servicio Público	0,57	0,57	0,57	0,57
Uso del Sistema de Transmisión	1,48	1,48	1,48	1,48
Energía	94,44	94,44	94,44	88,94
Compras por potencia	5.652,92	5.652,92	5.652,92	5.652,92
Demanda máxima de potencia leída en horas de punta componente distribución	9.832,52	9.780,81	9.780,81	9.780,81
Demanda máxima de potencia suministrada componente distribución	7.647,52	7.607,30	7.607,30	7.607,30