

PRECIOS EN BARRA DEL SEIN, PRECIOS EN BARRA Y PRECIOS EFECTIVOS DE SISTEMAS AISLADOS

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 057-2022-OS/CD y N° 129-2022-OS/CD)

FIJACION AL 01/MAYO/2022

ACTUALIZADO AL 04/Marzo/2023 CON REDONDEO

	TENSION	PPMo	PEMPo	PEMFo
	kV	S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)				
Zorritos	220	20.69	21.34	20.58
Taitano	220	20.69	21.19	20.46
Piura Oeste	220	20.69	21.25	20.54
Chidayo Oeste	220	20.69	21.08	20.42
Carhuauquero	220	20.69	20.74	20.14
Carhuauquero	138	20.69	20.74	20.13
Culervo	138	20.69	20.96	20.27
Jaen	138	20.69	21.16	20.46
Guadalupe	220	20.69	21.07	20.41
Guadalupe	60	20.69	21.13	20.46
Cajamarca	220	20.69	20.75	20.15
Trujillo Norte	220	20.69	20.92	20.31
Chimbole 1	220	20.69	20.80	20.22
Chimbole 1	138	20.69	20.84	20.26
Paramonga Nueva	220	20.69	20.44	19.86
Paramonga Nueva	138	20.69	20.41	19.96
Paramonga Existente	138	20.69	20.32	19.91
Huacho	220	20.69	20.42	19.98
Zapallal	220	20.69	20.46	20.05
Ventanilla	220	20.69	20.60	20.09
Lima	220	20.69	20.59	20.08
Cantera	220	20.69	20.41	19.98
Olivia	220	20.69	20.81	20.06
Independencia	220	20.69	20.47	20.08
Ica	220	20.69	20.52	20.11
Marcona	220	20.69	20.62	20.06
Mantaro	220	20.69	20.11	19.63
Huayucachi	220	20.69	20.09	19.57
Pachachaca	220	20.69	20.16	19.69
Pomacocha	220	20.69	20.21	19.74
Huanazvelica	220	20.69	20.11	19.63
Callahuana	220	20.69	20.32	19.83
Cajamarquilla	220	20.69	20.53	20.02
Huallanca	138	20.69	20.30	19.77
Viczara	220	20.69	20.34	19.85
Tingo Maria	220	20.69	20.45	19.90
Aguyalla	220	20.69	20.53	19.97
Aguyalla	138	20.69	20.59	20.01
Aguyalla	22.9	20.69	20.57	20.00
Pucallia	138	20.69	21.07	20.36
Pucallia	60	20.69	21.09	20.37
Acayacu	138	20.69	20.68	20.09
Toocache	138	20.69	20.87	20.26
Tingo Maria	220	20.69	20.45	19.90
Huánuco	138	20.69	20.41	19.84
Paragsha II	138	20.69	20.08	19.61
Paragsha	220	20.69	20.03	19.56
Yauji	138	20.69	19.69	19.27
Yuncán	138	20.69	19.83	19.39
Yuncán	220	20.69	19.89	19.45
Oroya Nueva	220	20.69	20.10	19.64
Oroya Nueva	138	20.69	20.11	19.65
Oroya Nueva	50	20.69	20.00	19.57
Carhuamayo	138	20.69	20.00	19.55
Carhuamayo Nueva	220	20.69	20.01	19.56
Carpis	138	20.69	19.78	19.36
Desierto	220	20.69	20.44	20.03
Condorocha	138	20.69	19.79	19.38
Condorocha	44	20.69	19.79	19.38
Madripichu	138	20.69	19.24	18.83
Cachimayo	138	20.69	20.88	20.18
Cusco	138	20.69	20.98	20.25
Combagata	138	20.69	21.32	20.59
Tiriteja	138	20.69	21.60	20.92
Awajit	138	20.69	21.40	20.66
Azángaro	138	20.69	21.27	20.51
San Gabán	138	20.69	20.42	19.71
Mazuco	138	20.69	21.12	20.13
Puerto Maldonado	138	20.69	22.94	20.67
Julica	138	20.69	21.41	20.61
Puno	138	20.69	21.39	20.61
Puno	220	20.69	21.35	20.58
Callalli	138	20.69	21.38	20.74
Sanitario	138	20.69	21.09	20.46
Arequipa	138	20.69	21.16	20.50
Socobaya	220	20.69	21.13	20.48
Cerro Verde	138	20.69	21.23	20.54
Repardición	138	20.69	21.37	20.60
Mollendo	138	20.69	21.49	20.69
Moquegua	220	20.69	21.14	20.46
Moquegua	138	20.69	21.16	20.48
Moquegua	138	20.69	21.28	20.63
Ilo ELS	138	20.69	21.29	20.61
Bofillaca	138	20.69	21.33	20.66
Toquepala	138	20.69	21.18	20.62
Aricota	66	20.69	21.11	20.61
Aricota	220	20.69	21.23	20.51
Tacna (Los Héroes)	66	20.69	21.31	20.54
Tacna (Los Héroes)	220	20.69	21.04	20.39
La Nina	220	20.69	20.64	20.04
Cotacusa	220	20.69	20.54	20.02
Carabayillo	220	20.69	20.57	20.02
La Ramada	220	20.69	20.52	20.03
Lomera	220	20.69	20.31	19.87
Asia	220	20.69	20.44	19.95
Alto Praderas	220	20.69	20.44	19.99
La Planicie	220	20.69	20.50	20.32
Belaudne	138	20.69	20.87	20.23
Cedric	220	20.69	20.43	19.98
Medio Mundo	220	20.69	21.56	20.88
Tintaya Nueva	220	20.69	21.56	20.88

	TENSION	PPM	PEMP	PEMF	PCSPPT	CPSEE	(PPM+PCSPPT)	(PEMP + CPSEE)	(PEMF + CPSEE)	Potencia	Energía	Promedio
	kV	S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	S./kW-mes	ctm. S./kW.h	S./kW-mes	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h	ctm. S./kW.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)												
Zorritos	220	22.16	23.17	22.34	35.823	57.98	57.98	23.17	22.34	10.10	22.51	32.60
Taitano	220	22.16	21.65	21.10	35.823	57.98	57.98	21.65	21.10	10.10	21.21	31.46
Piura Oeste	220	22.16	23.07	22.30	35.823	57.98	57.98	23.07	22.30	10.10	22.45	32.55
Chidayo Oeste	220	22.16	22.88	22.17	35.823	57.98	57.98	22.88	22.17	10.10	22.31	32.41
Carhuauquero	220	22.16	22.52	21.86	35.823	57.98	57.98	22.52	21.86	10.10	21.99	32.09
Carhuauquero	138	22.16	22.52	21.85	35.823	57.98	57.98	22.52	21.85	10.10	21.98	32.08
Culervo	138	22.16	22.75	22.01	35.823	57.98	57.98	22.75	22.01	10.10	22.16	32.25
Jaen	138	22.16	22.97	22.21	35.823	57.98	57.98	22.97	22.21	10.10	22.36	32.46
Guadalupe	220	22.16	22.87	22.16	35.823	57.98	57.98	22.87	22.16	10.10	22.30	32.40
Guadalupe	60	22.16	22.94	22.21	35.823	57.98	57.98	22.94	22.21	10.10	22.36	32.45
Cajamarca	220	22.16	22.53	21.87	35.823	57.98	57.98	22.53	21.87	10.10	22.00	32.10
Trujillo Norte	220	22.16	22.71	22.05	35.823	57.98	57.98	22.71	22.05	10.10	22.18	32.28
Chimbole 1	220	22.16	22.58	21.95	35.823	57.98	57.98	22.58	21.95	10.10	22.08	32.17
Chimbole 1	138	22.16	22.62	21.99	35.823	57.98	57.98	22.62	21.99	10.10	22.12	32.21
Paramonga Nueva	220	22.16	22.19	21.69	35.823	57.98	57.98	22.19	21.69	10.10	21.79	31.89
Paramonga Nueva	138	22.16	22.16	21.67	35.823	57.98	57.98	22.16	21.67	10.10	21.77	31.86
Paramonga Existente	138	22.16	22.06	21.61	35.823	57.98	57.98	22.06	21.61	10.10	21.70	31.80
Huacho	220	22.16	22.17	21.69	35.823	57.98	57.98	22.17	21.69	10.10	21.79	31.88
Zapallal	220	22.16	22.37	21.71	35.823	57.98	57.98	22.37	21.71	10.10	21.88	31.92
Ventanilla	220	22.16	22.36	21.81	35.823	57.98	57.98	22.36	21.81	10.10	21.92	32.02
Lima	220	22.16	22.35	21.80	35.823	57.98	57.98	22.35	21.80	10.10	21.91	32.01
Cantera	220	22.16	22.16	21.69	35.823	57.98	57.98	22.16	21.69	10.10	21.78	31.88
Olivia	220	22.16	22.37	21.71	35.823	57.98	57.98	22.37	21.71	10.10	21.88	31.92
Independencia	220	22.16	22.22	21.80	35.823	57.98	57.98	22.22	21.80	10.10	21.88	31.98
Ica	220	22.16	22.28	21.83	35.823	57.98	57.98	22.28	21.83	10.10	21.92	32.02
Marcona	220	22.16	22.29	21.78	35.823	57.98	57.98	22.29	21.78	10.10	21.90	32.00
Mantaro	220	22.16	21.83	21.31	35.823	57.98	57.98	21.83	21.31	10.10	21.41	31.51
Huayucachi	220	22.16	21.81	21.25	35.823	57.98	57.98	21.81	21.25	10.10	21.36	31.46
Pachachaca	220	22.16	21.89	21.38	35.823	57.98	57.98	21.89	21.38	10.10	21.48	31.58
Pomacocha	220	22.16	21.94	21.43	35.823	57.98	57.98	21.94	21.43	10.10	21.53	31.63
Huanazvelica	220	22.16	21.83	21.31	35.823	57.98	57.98	21.83	21.31	10.10	21.41	31.51
Callahuana	220	22.16	22.06	21.53	35.823	57.98	57.98	22.06	21.53	10.10	21.64	31.73
Cajamarquilla	220	22.16	22.29	21.73	35.823	57.98	57.98	22.29	21.73	10.10	21.84	31.94
Huallanca	138	22.16	22.04	21.46	35.823	57.98	57.98	22.04	21.46	10.10	21.58	31.67
Viczara	220	22.16	22.08	21.55	35.823	57.98	57.98	22.08	21.55	10.10	21.66	31.75
Tingo Maria	220	22.16	22.37	21.71	35.823	57.98	57.98	22.37	21.71	10.10	21.72	31.82
Aguyalla	220	22.16	22.29	21.68	35.823	57.98	57.98	22.29	21.68	10.10	21.80	31.90
Aguyalla	138	22.16	22.35	21.72	35.823	57.98	57.98	22.35	21.72	10.10	21.85	31.94
Aguyalla	22.9	22.16	22.33	21.71	35.823	57.98	57.98	22.33	21.71	10.10	21.83	31.93
Pucallia	138	22.16	22.87	22.10	35.823	57.98	57.98	22.87	22.10	10.10	22.25	32.35
Pucallia	60	22.16	22.90	22.11	35.823	57.98	57.98	22.90	22.11	10.10	22.40	32.40
Acayacu	138	22.16	22.45	21.81	35.823	57.98	57.98	22.45	21.81	10.10	21.94	32.03
Toocache	138	22.16	22.66	21.99	35.823	57.98	57.98	22.66	21.99	10.10	22.12	32.22
Tingo Maria	220	22.16	22.20	21.60	35.823	57.98	57.98	22.20	21.60	10.10	21.72	31.82
Huánuco	138	22.16	22.16	21.54	35.823	57.98	57.98	22.16	21.54	10.10	21.66	31.76
Paragsha II	138	22.16	21.80	21.29	35.823	57.98	57.98	21.80	21.29	10.10	21.39	31.49
Paragsha	220	22.16	21.74	21.23	35.823	57.98	57.98	21.74	21.23	10.10	21.33	31.43
Yauji	138	22.16	20.92	20.39	35.823	57.98	57.98	20.92	20.39	10.10	21.01	31.11
Yuncán	138	22.16	21.53									

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 015-2023-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/02/2023

ACTUALIZADO AL 04/Marzo/2023 CON REDONDEO

TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN				
IV					IV					IV					IV				
S/A/W-mes					S/A/W-mes					S/A/W-mes					S/A/W-mes				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW					P/MW				
c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h					c/m. S/A/W.h				
P/MW					P/MW					P/MW									

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 057-2022-OS/CD y 129-2022-OS/CD)

Actualizado al 04/Marzo/2023 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,629	1,0765	3,907
SPT de Egemsa		0,003	1,0693	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0630	0,004
SPT de Antamina		0,006	1,0706	0,006
SPT de Eteselva		0,136	1,1235	0,153
SPT de Redesur		0,733	1,0765	0,789
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,055	1,0765	2,212
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,641	1,0765	0,690
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,045	1,0765	0,048
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,583	1,0765	0,628
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,532	1,0765	0,573
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paraqsha v subestaciones asociadas	0,914	1,0765	0,984
	L.T. Paraqsha-Conococha v subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	1,0765	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	1,0765	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca v subestaciones asociadas –	0,000	1,0765	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca v subestaciones asociadas -	0,000	1,0765	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,118	1,0765	0,127
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,334	1,0765	1,436
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,127	1,0765	0,137
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,333	1,0765	0,358
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,450	1,0765	2,637
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)		0,845	1,0765	0,910
SGT Línea Machupicchu-Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,710	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,087	1,0405	0,091
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,844	1,0765	0,909
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,584	1,0765	0,629
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,080	1,0765	2,239
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,326	1,0765	0,351
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	1,0765	0,000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0,000	1,0765	0,000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,082	1,0765	0,088
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,866	0,0000	0,000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1,058	0,0000	0,000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,286	1,0765	0,308
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,313	1,0712	0,335
	RF de Talara	0,960	1,1240	1,079
	RF de Ilo	2,078	1,1237	2,335
	RF de Pucallpa	0,218	1,1972	0,261
	RF de Puerto Maldonado	0,126	1,1905	0,150
	RF de Puerto Eten	1,043	1,1850	1,236
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,127	0,0000	0,000
	C.H. Santa Cruz II	0,057	0,0000	0,000
	C.H. Santa Cruz I	0,052	0,0000	0,000
	C.H. Poechos 2	0,082	0,4756	0,039
	C.H. Roncador	0,032	0,0000	0,000
	C.H. Carhuauquero IV	0,180	0,3000	0,054
	C.H. Caña Brava	0,057	0,2807	0,016
	C.H. La Joya	0,115	0,4609	0,053
	C.T. Huaycoloro	0,127	0,6929	0,088
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,071	0,6479	0,046
	C.H. Huasahuasi II	0,071	0,5634	0,040
	C.H. Nuevo Imperial	0,035	0,4286	0,015
	CS Repartición Solar 20T	0,398	0,8920	0,355
	CS Majes Solar 20T	0,399	0,8947	0,357
	CS Tacna Solar 20T	0,507	0,8797	0,446
	CS Panamericana Solar 20T	0,517	0,8762	0,453
	C.H. Yanapampa	0,036	0,0000	0,000
	C.H. Las Pizarras	0,181	0,7514	0,136
	C.E Marcona	0,257	0,4202	0,108
	C.E. Talara	0,344	0,7151	0,246
	C.E. Cupisnique	0,819	0,8889	0,728
	C.H. Runatullo III	0,185	0,0000	0,000
	C.H. Runatullo II	0,117	0,0000	0,000
	CSF Moquegua FV	0,204	0,6471	0,132
	C.H. Canchaylo	0,017	0,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,053	0,6792	0,036
	C.H. Chancay	0,203	0,1133	0,023
	C.H. Rucuy	0,044	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,744	1,0954	0,815
	C.H. Potrero	0,149	0,0000	0,000
	C.H. Yarucaya	0,102	0,0000	0,000
	C.S. Rubi	0,332	0,0000	0,000
	C.H. Renovandes H1	0,158	0,0000	0,000
	C.S. Intipampa	0,092	0,4239	0,039
	C.E. Wayra I	0,003	0,0000	0,000
	C.B. Huaycoloro II	0,032	0,1250	0,004
	C.H. Angel I	0,126	0,0000	0,000
	C.H. Angel II	0,160	0,0000	0,000
	C.H. Angel III	0,139	0,0000	0,000
	C.H. Her	0,002	0,0000	0,000
	C.H. Carhuac	0,080	0,0000	0,000
	C.H. El Carmen	0,061	0,0000	0,000
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,049	0,0000	0,000
	C.T. Callao	0,026	0,0385	0,001
	C.H. 8 de Agosto	0,093	0,0000	0,000
Cargo Unitario por FISE (3)		0,473	1,4440	0,683
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,4540	1,1866	2,912
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		2,0400	1,1529	2,352
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,1060	0,3068	0,033

PCSPT =

35,823

Factores de Expansión de Pérdidas Medias Media Tension (Potencia y Energía)

Factores de Pérdidas en los Sistemas Secundarios de Transmisión por Áreas de Demanda según nivel de Tensión

Factor de Expansión de Pérdidas
(Establecido en la Resolución de Peajes Secundarios)

FPMdP

Área de Demanda	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0004	1,0032	1,0131	1,0035
2	1,0000	1,0031	1,0113	1,0051
3	1,0023	1,0020	1,0109	1,0042
4	1,0139	1,0023	1,0084	1,0053
5	1,0009	1,0034	1,0297	1,0049
6	1,0020	1,0040	1,0059	1,0057
7	1,0006	1,0072	1,0046	1,0054
8	1,0013	1,0030	1,0233	1,0040
9	1,0035	1,0021	1,0085	1,0026
10	1,0021	1,0025	1,0094	1,0032
11	1,0004	1,0031	1,0130	1,0040
12	1,0036	1,0000	1,0000	1,0051
13	1,0000	1,0000	1,0100	1,0102
14	1,0000	1,0000	1,0037	1,0037

FPMdE

MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1,0004	1,0040	1,0131	1,0040
1,0000	1,0032	1,0103	1,0055
1,0021	1,0020	1,0091	1,0050
1,0118	1,0027	1,0077	1,0064
1,0007	1,0032	1,0230	1,0060
1,0017	1,0041	1,0048	1,0061
1,0007	1,0079	1,0044	1,0059
1,0007	1,0033	1,0159	1,0041
1,0025	1,0024	1,0071	1,0033
1,0047	1,0031	1,0124	1,0040
1,0007	1,0037	1,0192	1,0050
1,0027	1,0000	1,0000	1,0061
1,0000	1,0000	1,0095	1,0072
1,0000	1,0000	1,0031	1,0041

Factor de expansión de Pérdidas aplicable para expandir hasta MT
(acumulados calculados) (1/)

FPMdP

Área de Demanda	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1,0203	1,0166	1,0000
2	1,0196	1,0165	1,0000
3	1,0195	1,0151	1,0000
4	1,0302	1,0137	1,0000
5	1,0392	1,0347	1,0000
6	1,0177	1,0116	1,0000
7	1,0179	1,0100	1,0000
8	1,0318	1,0274	1,0000
9	1,0168	1,0111	1,0000
10	1,0173	1,0126	1,0000
11	1,0206	1,0171	1,0000
12	1,0087	1,0051	1,0000
13	1,0203	1,0203	1,0000
14	1,0074	1,0074	1,0000

FPMdE

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0216	1,0172	1,0000
1,0191	1,0159	1,0000
1,0183	1,0141	1,0000
1,0289	1,0141	1,0000
1,0332	1,0291	1,0000
1,0168	1,0109	1,0000
1,0190	1,0103	1,0000
1,0241	1,0201	1,0000
1,0154	1,0104	1,0000
1,0244	1,0164	1,0000
1,0288	1,0243	1,0000
1,0088	1,0061	1,0000
1,0168	1,0168	1,0000
1,0072	1,0072	1,0000