

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

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)

FIJACION AL 01/mayo/2017

ACTUALIZADO AL 04/Abril/2018 CON REDONDEO

	TENSIÓN KV	PPMo S./Kw-mes	PEMPo ctm. S./Kw.h	PEMPo ctm. S./Kw.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)				
Zorritos	220	20,15	15,19	13,75
Talara	220	20,15	15,07	13,66
Piura Oeste	220	20,15	15,13	13,73
Chiclayo Oeste	220	20,15	15,02	13,66
Carhuauquero	220	20,15	14,79	13,44
Carhuauquero	138	20,15	14,79	13,44
Cutervo	138	20,15	14,84	13,47
Jaen	138	20,15	14,89	13,49
Guadalupe	220	20,15	14,99	13,65
Guadalupe	60	20,15	15,02	13,67
Cajamarca	220	20,15	14,8	13,44
Trujillo Norte	220	20,15	14,92	13,63
Chimbote 1	220	20,15	14,84	13,59
Chimbote 1	138	20,15	14,87	13,58
Paramonga Nueva	220	20,15	14,69	13,44
Paramonga Nueva	138	20,15	14,67	13,43
Paramonga Existente	138	20,15	14,6	13,38
Huacho	220	20,15	14,67	13,54
Zapallal	220	20,15	14,74	13,75
Ventanilla	220	20,15	14,76	13,83
Lima	220	20,15	14,71	13,85
Cantera	220	20,15	14,62	13,59
Chilca	220	20,15	14,51	13,56
Independencia	220	20,15	14,68	13,59
Ica	220	20,15	14,74	13,64
Marcona	220	20,15	14,83	13,68
Mantaro	220	20,15	14,32	12,98
Huayacachi	220	20,15	14,41	13,15
Pachachaca	220	20,15	14,61	12,83
Pomacocha	220	20,15	14,61	12,91
Huancavelica	220	20,15	14,43	13,18
Callahuanca	220	20,15	14,95	14,04
Cajamarquilla	220	20,15	14,86	13,93
Huailanca	138	20,15	14,67	13,25
Vizcarra	220	20,15	14,74	12,88
Tingo Maria	220	20,15	15,04	12,98
Aguaytia	220	20,15	15,1	13,03
Aguaytia	138	20,15	15,15	13,06
Aguaytia	22,9	20,15	15,13	13,06
Pucallpa	138	20,15	15,81	13,49
Pucallpa	60	20,15	15,83	13,51
Aucayacu	138	20,15	15,13	12,96
Tocache	138	20,15	15,13	12,96
Tingo Maria	138	20,15	15,13	12,96
Huánuco	138	20,15	14,93	12,67
Paragsha II	138	20,15	14,53	12,3
Paragsha	220	20,15	14,5	12,33
Yaupi	138	20,15	14,25	12,07
Yuncán	138	20,15	14,35	12,15
Yuncán	220	20,15	14,14	12,08
Oroya Nueva	220	20,15	14,58	12,99
Oroya Nueva	138	20,15	14,52	12,23
Oroya Nueva	50	20,15	14,56	13,41
Carhuamayo	138	20,15	14,47	12,16
Carhuamayo Nueva	220	20,15	14,49	12,12
Carpo	138	20,15	14,68	12,28
Desierto	220	20,15	14,65	13,61
Condorcocha	138	20,15	14,49	12,18
Condorcocha	44	20,15	14,49	11,39
Machupicchu	138	20,15	14,71	13,33
Cachimayo	138	20,15	15,14	13,69
Cusco	138	20,15	15,22	13,74
Combapata	138	20,15	15,47	13,98
Tintaya	138	20,15	15,68	14,21
Ayaviri	138	20,15	15,48	13,94
Azángaro	138	20,15	15,36	13,77
San Gabán	138	20,15	14,65	13,2
Mazuco	138	20,15	14,86	13,33
Puerto Maldonado	138	20,15	15,38	13,68
Juliaca	138	20,15	15,64	13,99
Puno	138	20,15	15,41	14
Puno	220	20,15	15,4	14
Callalli	138	20,15	15,53	14,21
Santuario	138	20,15	15,38	14,04
Arequipa	138	20,15	15,46	14,08
Socabaya	220	20,15	15,44	14,06
Cerro Verde	138	20,15	15,51	14,11
Repartinición	138	20,15	15,58	14,13
Mollendo	138	20,15	15,67	14,19
Moquegua	220	20,15	15,32	14,01
Moquegua	138	20,15	15,33	14,02
Ilo ELS	138	20,15	15,48	14,1
Botifaca	138	20,15	15,52	14,13
Toquepala	138	20,15	15,76	14,18
Aricota	138	20,15	14,75	14,14
Aricota	66	20,15	14,73	14,12
Tacna (Los Héroes)	220	20,15	14,42	14,09
Tacna (Los Héroes)	66	20,15	15,48	14,17
La Nina	220	20,15	14,96	13,65
Cotaruse	220	20,15	14,96	13,57
Carabayllo	220	20,15	14,73	13,73
La Ramada	220	20,15	14,7	13,31
Lomera	220	20,15	14,72	13,67
Asia	220	20,15	14,56	13,57
Alto Praderas	220	20,15	14,64	13,67
Tintaya Nueva	220	20,15	15,66	14,2

	TENSIÓN KV	PPM S./Kw-mes	PEMP ctm. S./Kw.h	PEMP ctm. S./Kw.h	PCSP ctm. S./Kw.h	CPSEE ctm. S./Kw.h	(PPM+PCSP) S./Kw-mes	(PEMP + CPSEE) ctm. S./Kw.h	(PEMP + CPSEE) ctm. S./Kw.h	Potencia ctm. S./Kw.h	Energía ctm. S./Kw.h	Promedio ctm. S./Kw.h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)												
Zorritos	220	20,22	15,98	14,45	39,124		59,34	15,98	14,46	10,33	14,76	25,10
Talara	220	20,22	15,85	14,37	39,124		59,34	15,85	14,37	10,33	14,66	25,00
Piura Oeste	220	20,22	15,91	14,44	39,124		59,34	15,91	14,44	10,33	14,73	25,07
Chiclayo Oeste	220	20,22	15,80	14,37	39,124		59,34	15,80	14,37	10,33	14,65	24,99
Carhuauquero	220	20,22	15,56	14,14	39,124		59,34	15,56	14,14	10,33	14,42	24,76
Carhuauquero	138	20,22	15,56	14,14	39,124		59,34	15,56	14,14	10,33	14,42	24,76
Cutervo	138	20,22	15,61	14,17	39,124		59,34	15,61	14,17	10,33	14,46	24,79
Jaen	138	20,22	15,66	14,19	39,124		59,34	15,66	14,19	10,33	14,48	24,82
Guadalupe	220	20,22	15,77	14,36	39,124		59,34	15,77	14,36	10,33	14,64	24,97
Guadalupe	60	20,22	15,80	14,38	39,124		59,34	15,80	14,38	10,33	14,66	25,00
Cajamarca	220	20,22	15,57	14,14	39,124		59,34	15,57	14,14	10,33	14,42	24,76
Trujillo Norte	220	20,22	15,69	14,34	39,124		59,34	15,69	14,34	10,33	14,61	24,94
Chimbote 1	220	20,22	15,61	14,29	39,124		59,34	15,61	14,29	10,33	14,55	24,89
Chimbote 1	138	20,22	15,64	14,28	39,124		59,34	15,64	14,28	10,33	14,55	24,88
Paramonga Nueva	220	20,22	15,45	14,14	39,124		59,34	15,45	14,14	10,33	14,40	24,74
Paramonga Nueva	138	20,22	15,43	14,13	39,124		59,34	15,43	14,13	10,33	14,39	24,72
Paramonga Existente	138	20,22	15,16	13,83	39,124		59,34	15,16	13,83	10,33	14,09	24,43
Huacho	220	20,22	15,43	14,24	39,124		59,34	15,43	14,24	10,33	14,48	24,81
Zapallal	220	20,22	15,50	14,46	39,124		59,34	15,50	14,46	10,33	14,67	25,00
Ventanilla	220	20,22	15,52	14,55	39,124		59,34	15,52	14,55	10,33	14,74	25,08
Lima	220	20,22	15,47	14,57	39,124		59,34	15,47	14,57	10,33	14,75	25,08
Cantera	220	20,22	15,38	14,29	39,124		59,34	15,38	14,29	10,33	14,51	24,84
Chilca	220	20,22	15,26	14,26	39,124		59,34	15,26	14,26	10,33	14,46	24,79
Independencia	220	20,22	15,44	14,29	39,124		59,34	15,44	14,29	10,33	14,52	24,85
Ica	220	20,22	15,50	14,35	39,124		59,34	15,50	14,35	10,33	14,58	24,91
Marcona	220	20,22	15,60	14,39	39,124		59,34	15,60	14,39	10,33	14,63	24,97
Mantaro	220	20,22	15,06	13,65	39,124		59,34	15,06	13,65	10,33	13,93	24,26
Huayacachi	220	20,22	15,16	13,83	39,124		59,34	15,16	13,83	10,33	14,09	24,43
Pachachaca	220	20,22	15,37	13,49	39,124		59,34	15,37	13,49	10,33	13,86	24,20
Pomacocha	220	20,22	15,37	13,58	39,124		59,34	15,37	13,58	10,33	13,94	24,27
Huancavelica	220	20,22	15,18	13,86	39,124		59,34	15,18	13,86	10,33	14,12	24,46
Callahuanca	220	20,22	15,72	14,77	39,124		59,34	15,72	14,77	10,33	14,96	25,29
Cajamarquilla	220	20,22	15,63	14,65	39,124		59,34	15,63	14,65	10,33	14,85	25,18
Huailanca	138	20,22	15,22	13,94	39,124		59,34	15,22	13,94	10,33	14,19	24,53
Vizcarra	220	20,22	15,50	13,55	39,124		59,34	15,50	13,55	10,33	13,94	24,27
Tingo Maria	220	20,22	15,82	13,65	39,124		59,34	15,82	13,65	10,33	13,08	24,42
Aguaytia	220	20,22	15,88	13,70	39,124		59,34	15,88	13,70	10,33	14,13	24,47
Aguaytia	138	20,22	15,93	13,74	39,124		59,34	15,93	13,74	10,33	14,18	24,51
Aguaytia	22,9	20,22	15,91	13,72	39,124		59,34	15,91	13,72	10,33	14,16	24,49
Pucallpa	138	20,22	16,63	14,19	39,124		59,34	16,63	14,19	10,33	14,68	25,01
Pucallpa	60	20,22	16,65	14,21	39,124	1,5001	59,34	16,15	15,71	10,33	16,20	26,53
Aucayacu	138	20,22	15,91	13,63	39,124		59,34	15,91	13,63	10,33	14,08	24,42
Tocache	138	20,22	15,91	13,63	39,124		59,34	15,91	13,63	10,33	14,08	24,42
Tingo Maria	138	20,22	15,91	13,63	39,124		59,34	15,91	13,63	10,33	14,08	24,42
Huánuco	138	20,22	15,70	13,33	39,124		59,34	15,70	13,33	10,33	13,29	23,63
Paragsha II	138	20,22	15,28	12,94	39,124		59,34	15,28	12,94	10,33	14,31	23,74
Paragsha	220	20,22	15,25	12,97	39,124		59,34	15,25	12,97	10,33	13,42	23,76
Yaupi	138	20,22	14,99	12,70	39,124		59,34	14,99	12,70	10,33	13,16	23,49
Yuncán	138	20,22	15,09	12,78	39,124		59,34	15,09	12,78	10,33	13,24	23,57
Yuncán	220	20,22	15,15	12,81	39,124		59,34	15,15	12,81	10,33	13,26	23,57
Oroya Nueva	220	20,22	15,34	13,66	39,124		59,34	15,34	13,66	10,33	13,99	24,33
Oroya Nueva	138	20,22	15,27	12,86	39,124		59,34	15,27	12,86	10,33	13,34	23,67
Oroya Nueva	50	20,22	15,31	14,10	39,124		59,34	15,31	14,10	10,33	14,34	24,68
Carhuamayo	138											

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Res. 005-2018-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/02/2018

ACTUALIZADO AL 04/Abril/2018 CON REDONDEO

TENSÓN						TENSIÓN																													
KV	PPIto S./kW-mes	PEPMo cm. S./kW/h	PEMfo cm. S./kW/h			KV	PPM S./kW-mes	PEMP cm. S./kW/h	PEMF cm. S./kW/h	PCSPt S./kW-mes	CPSEE cm. S./kW/h	(PPM+PCSPt) S./kW-mes	(PEMP + CPSEE) cm. S./kW/h	(PEMF + CPSEE) cm. S./kW/h	Potencia cm. S./kW.h	Energía cm. S./kW.h	Promedio cm. S./kW.h																		
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)																		Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)																	
Zorritos	220	21,35	20,44	16,24		Zorritos	220	21,35	20,44	16,24	39,124	60,474	20,44	16,24	10,53	17,08	27,61																		
Talara	220	21,35	20,28	16,14		Talara	220	21,35	20,28	16,14	39,124	60,474	20,28	16,14	10,53	16,96	27,50																		
Piura Oeste	220	21,35	20,37	16,22		Piura Oeste	220	21,35	20,37	16,22	39,124	60,474	20,37	16,22	10,53	17,05	27,58																		
Chiclayo Oeste	220	21,35	20,23	16,14		Chiclayo Oeste	220	21,35	20,23	16,14	39,124	60,474	20,23	16,14	10,53	16,95	27,49																		
Carhuayacuero	220	21,35	19,93	15,90		Carhuayacuero	220	21,35	19,93	15,90	39,124	60,474	19,93	15,90	10,53	16,83	27,43																		
Carhuayacuero	138	21,35	19,94	15,90		Carhuayacuero	138	21,35	19,94	15,90	39,124	60,474	19,94	15,90	10,53	16,70	27,24																		
Cutervo	138	21,35	20,00	15,93		Cutervo	138	21,35	20,00	15,93	39,124	60,474	20,00	15,93	10,53	16,74	27,27																		
Jaen	138	21,35	20,06	15,95		Jaen	138	21,35	20,06	15,95	39,124	60,474	20,06	15,95	10,53	16,77	27,30																		
Guadalupe	220	21,35	20,19	16,13		Guadalupe	220	21,35	20,19	16,13	39,124	60,474	20,19	16,13	10,53	16,94	27,47																		
Guadalupe	60	21,35	20,22	16,15		Guadalupe	60	21,35	20,22	16,15	39,124	60,474	20,22	16,15	10,53	16,96	27,49																		
Cajamarca	220	21,35	19,94	15,90		Cajamarca	220	21,35	19,94	15,90	39,124	60,474	19,94	15,90	10,53	16,70	27,24																		
Trujillo Norte	220	21,35	20,09	16,11		Trujillo Norte	220	21,35	20,11	16,11	39,124	60,474	20,09	16,11	10,53	16,92	27,46																		
Chimbote 1	220	21,35	20,00	16,07		Chimbote 1	220	21,35	20,00	16,07	39,124	60,474	20,00	16,07	10,53	16,85	27,38																		
Chimbote 1	138	21,35	20,03	16,05		Chimbote 1	138	21,35	20,03	16,05	39,124	60,474	20,03	16,05	10,53	16,84	27,37																		
Paramonga Nueva	220	21,35	19,81	15,90		Paramonga Nueva	220	21,35	19,81	15,90	39,124	60,474	19,81	15,90	10,53	16,68	27,21																		
Paramonga Nueva	138	21,35	19,78	15,89		Paramonga Nueva	138	21,35	19,78	15,89	39,124	60,474	19,78	15,89	10,53	16,66	27,20																		
Paramonga Existente	138	21,35	19,69	15,84		Paramonga Existente	138	21,35	19,69	15,84	39,124	60,474	19,69	15,84	10,53	16,61	27,14																		
Huacho	220	21,35	19,70	15,81		Huacho	220	21,35	19,70	15,81	39,124	60,474	19,70	15,81	10,53	16,78	27,41																		
Zapallal	220	21,35	19,87	16,24		Zapallal	220	21,35	19,87	16,24	39,124	60,474	19,87	16,24	10,53	16,96	27,49																		
Ventanilla	220	21,35	19,89	16,33		Ventanilla	220	21,35	19,89	16,33	39,124	60,474	19,89	16,33	10,53	17,04	27,57																		
Lima	220	21,35	19,84	16,35		Lima	220	21,35	19,84	16,35	39,124	60,474	19,84	16,35	10,53	17,04	27,58																		
Cantera	220	21,35	19,72	16,07		Cantera	220	21,35	19,72	16,07	39,124	60,474	19,72</																						

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)

VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 060-2017-OS/CD)

Actualizado al 04/Abril/2018 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		2,494	1,0037	2,503
SPT de REP (Ampliación 13)		0,082	1,0037	0,082
SPT de REP (Ampliación 17)		0,191	1,0037	0,192
SPT de Egema		0,002	1,0047	0,002
SPT de San Gabán		0,004	1,0032	0,004
SPT de Antamina		0,005	1,0068	0,005
SPT de Eteselva		0,110	1,0230	0,113
SPT de Redesur		0,625	1,0037	0,627
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,674	1,0037	1,680
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,541	1,0037	0,543
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)		0,038	1,0037	0,038
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,397	1,0037	0,398
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,449	1,0037	0,451
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,070	1,0037	0,070
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,066	1,0037	0,066
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,081	1,0037	0,081
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,183	1,0037	0,184
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	0,335	1,0037	0,336
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,100	1,0037	0,100
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,140	1,0037	1,144
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,079	1,0037	0,079
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,286	1,0037	0,287
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,052	1,0037	2,060
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,667	1,0037	0,669
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,689	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,680	1,0037	0,683
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,490	1,0037	0,492
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1,814	1,0037	1,821
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,276	0,0000	0,000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,036	1,0000	0,036
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,241	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,309	0,8895	0,275
	RF de Talara	0,766	0,9347	0,716
	RF de Ilo	1,706	0,9760	1,665
	RF de Pucallpa	0,189	1,1005	0,208
	RF de Puerto Maldonado	0,109	1,1009	0,120
	RF de Puerto Eten	0,881	1,0681	0,941
Cargo Unitario por CVOA-CMg		2,140	3,0715	6,573
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,000	0,0000	0,000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,148	0,0878	0,013
	C.H. Santa Cruz II	0,070	0,6857	0,048
	C.H. Santa Cruz I	0,061	0,7049	0,043
	C.H. Poechos 2	0,078	0,9615	0,075
	C.H. Roncador	0,050	0,1000	0,005
	C.H. Carhuauquero IV	0,194	1,1546	0,224
	C.H. Caña Brava	0,053	1,8113	0,096
	C.H. La Joya	0,102	0,8627	0,088
	C.T. Huaycoloro	0,122	1,1311	0,138
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,077	0,5584	0,043
	C.H. Huasahuasi II	0,084	0,5000	0,042
	C.H. Nuevo Imperial	0,046	1,4565	0,067
	CS Repartición Solar 20T	0,363	1,1295	0,410
	CS Majes Solar 20T	0,364	1,1374	0,414
	CS Tacna Solar 20T	0,451	1,0443	0,471
	CS Panamericana Solar 20T	0,467	1,1113	0,519
	C.H. Yanapampa	0,045	0,5111	0,023
	C.H. Las Pizarras	0,212	1,2453	0,264
	C.E. Marcona	0,344	1,5727	0,541
	C.E. Talara	0,389	1,4704	0,572
	C.E. Cupisnique	0,943	1,2884	1,215
	C.H. Runatullo III	0,157	1,1592	0,182
	C.H. Runatullo II	0,152	0,6053	0,092
	CSF Moquegua FV	0,200	1,1650	0,233
	C.H. Canchayllo	0,027	1,1852	0,032
	C.T. La Gringa V	0,077	1,2078	0,093
	C.H. Chancay	0,406	0,0000	0,000
	C.H. Rucuy	0,270	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	1,126	1,4307	1,611
	C.H. Potrero	0,200	0,0000	0,000
Cargo Unitario por FISE (3)		0,506	1,2233	0,619
Cargo Unitario por CASEsi		0,000	1,0000	0,000
Cargo Unitario por CASEge (5)		0,000	1,0000	0,000
Cargo Unitario por Generación Adicional (6)	Usuarios Regulados	0,000	1,0000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		1,8890	1,4404	2,721
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,7900	0,8413	1,506
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,3820	3,8743	1,480

PCSPT = 39,124

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

FPMdE

Área de Demanda	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0000	1,0031	1,0174	1,0029	1,0000	1,0035	1,0168	1,0034
2	1,0000	1,0034	1,0128	1,0047	1,0000	1,0036	1,0089	1,0043
3	1,0035	1,0047	1,0117	1,0025	1,0031	1,0045	1,0103	1,0029
4	1,0212	1,0037	1,0129	1,0031	1,0139	1,0032	1,0073	1,0041
5	1,0007	1,0043	1,0246	1,0046	1,0005	1,0043	1,0149	1,0047
6	1,0014	1,0045	1,0054	1,0059	1,0012	1,0044	1,0043	1,0064
7	1,0022	1,0081	1,0069	1,0056	1,0023	1,0087	1,0067	1,0062
8	1,0000	1,0033	1,0171	1,0039	1,0000	1,0034	1,0233	1,0044
9	1,0021	1,0050	1,0122	1,0046	1,0023	1,0063	1,0138	1,0063
10	1,0065	1,0039	1,0126	1,0035	1,0013	1,0034	1,0053	1,0039
11	1,0011	1,0047	1,0047	1,0063	1,0012	1,0056	1,0043	1,0047
12	1,0002	1,0033	1,0000	1,0004	1,0003	1,0047	1,0000	1,0008
13	1,0000	1,0000	1,0121	1,0057	1,0000	1,0000	1,0088	1,0057
14	1,0000	1,0000	1,0039	1,0060	1,0000	1,0000	1,0032	1,0055

Nota: Factores de Pérdidas Medias Individuales con la Res. 129-2017-OS/CD

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

FPMdP

FPMdE

Área de Demanda	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1,0235	1,0204	1,0000
2	1,0210	1,0176	1,0000
3	1,0226	1,0142	1,0000
4	1,0414	1,0160	1,0000
5	1,0345	1,0293	1,0000
6	1,0173	1,0113	1,0000
7	1,0230	1,0125	1,0000
8	1,0244	1,0211	1,0000
9	1,0241	1,0169	1,0000
10	1,0267	1,0161	1,0000
11	1,0169	1,0110	1,0000
12	1,0039	1,0004	1,0000
13	1,0179	1,0179	1,0000
14	1,0099	1,0099	1,0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0238	1,0203	1,0000
1,0169	1,0132	1,0000
1,0209	1,0132	1,0000
1,0288	1,0114	1,0000
1,0246	1,0197	1,0000
1,0164	1,0107	1,0000
1,0241	1,0129	1,0000
1,0313	1,0278	1,0000
1,0290	1,0202	1,0000
1,0140	1,0092	1,0000
1,0159	1,0090	1,0000
1,0058	1,0008	1,0000
1,0146	1,0146	1,0000
1,0087	1,0087	1,0000