

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

TARIFAS EN BARRA (Res. N° 661-2019-OS/CO)

FIJACION AL 01/mayo/2019

ACTUALIZADO AL 04/Mayo/2019 CON REDONDEO

TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN				
KV					KV					KV					KV				
PPMo					PPM					PPM					PPM				
S./K.W.-mes					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
PEMPo					PEMP					PEMP					PEMP				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
PEMPo					PCSPt					PCSPt					PCSPt				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
Potencia					CPSEE					CPSEE					CPSEE				
Energía					(PPM+PCSPt)					(PPM+PCSPt)					(PPM+PCSPt)				
Promedio					(PEMP + CPSEE)					(PEMP + CPSEE)					(PEMP + CPSEE)				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h					ctm. S./K.W.h				
ctm. S./K.W.h																			

ACTUALIZADO AL 04/Mayo/2019 CON REDONDEO

	TENSIÓN				TENSIÓN								Potencia	Energía	Promedio	
	kV	PP10 S/AWh-mes	PEMP cm. S/AWh	PEMFO cm. S/AWh	kV	PPM S/AWh-mes	PEMP cm. S/AWh	PEMF cm. S/AWh	PCSPY S/AWh-mes	CPSEE cm. S/AWh	(PPM+PCSPY) S/AWh-mes	(PEMP+CPSEE) cm. S/AWh				(PEMF+CPSEE) cm. S/AWh
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)																
Zorritos	220	22.43	20.88	16.43	Zorritos	220	22.43	20.88	16.43	35.054	57.484	20.88	16.43	10.01	17.32	27.33
Talara	220	22.43	20.72	16.32	Talara	220	22.43	20.72	16.32	35.054	57.484	20.72	16.32	10.01	17.20	27.21
Piura Oeste	220	22.43	20.77	16.38	Piura Oeste	220	22.43	20.77	16.38	35.054	57.484	20.77	16.38	10.01	17.25	27.26
Chiclayo Oeste	220	22.43	20.52	16.23	Chiclayo Oeste	220	22.43	20.52	16.23	35.054	57.484	20.52	16.23	10.01	17.08	27.09
Carhuayquero	220	22.43	20.20	15.95	Carhuayquero	220	22.43	20.20	15.95	35.054	57.484	20.20	15.95	10.01	16.80	26.81
Carhuayquero	138	22.43	20.22	15.96	Carhuayquero	138	22.43	20.22	15.96	35.054	57.484	20.22	15.96	10.01	16.82	26.83
Cutervo	138	22.43	20.40	16.02	Cutervo	138	22.43	20.40	16.02	35.054	57.484	20.40	16.02	10.01	16.89	26.90
Jaen	138	22.43	20.55	16.07	Jaen	138	22.43	20.55	16.07	35.054	57.484	20.55	16.07	10.01	16.96	26.97
Guadalupe	220	22.43	20.47	16.21	Guadalupe	220	22.43	20.47	16.21	35.054	57.484	20.47	16.21	10.01	17.06	27.07
Guadalupe	60	22.43	20.50	16.23	Guadalupe	60	22.43	20.50	16.23	35.054	57.484	20.50	16.23	10.01	17.08	27.09
Cajamarca	220	22.43	20.18	15.92	Cajamarca	220	22.43	20.18	15.92	35.054	57.484	20.18	15.92	10.01	16.77	26.78
Trojuillo Norte	220	22.43	20.36	16.17	Trojuillo Norte	220	22.43	20.36	16.17	35.054	57.484	20.36	16.17	10.01	16.97	27.02
Chimbote 1	220	22.43	20.25	16.11	Chimbote 1	220	22.43	20.25	16.11	35.054	57.484	20.25	16.11	10.01	16.93	26.95
Chimbote 1	138	22.43	20.27	16.09	Chimbote 1	138	22.43	20.27	16.09	35.054	57.484	20.27	16.09	10.01	16.92	26.93
Paramonga Nueva	220	22.43	19.93	15.88	Paramonga Nueva	220	22.43	19.93	15.88	35.054	57.484	19.93	15.88	10.01	16.69	26.70
Paramonga Nueva	138	22.43	19.91	15.87	Paramonga Nueva	138	22.43	19.91	15.87	35.054	57.484	19.91	15.87	10.01	16.67	26.69
Paramonga Existente	138	22.43	19.85	15.85	Paramonga Existente	138	22.43	19.85	15.85	35.054	57.484	19.85	15.85	10.01	16.65	26.66
Huachco	220	22.43	19.93	15.90	Huachco	220	22.43	19.93	15.90	35.054	57.484	19.93	15.90	10.01	16.71	26.72
Zapallal	220	22.43	20.09	16.21	Zapallal	220	22.43	20.09	16.21	35.054	57.484	20.09	16.21	10.01	16.98	26.99
Ventanilla	220	22.43	20.16	16.30	Ventanilla	220	22.43	20.16	16.30	35.054	57.484	20.16	16.30	10.01	17.07	27.08
Lima	220	22.43	20.19	16.37	Lima	220	22.43	20.19	16.37	35.054	57.484	20.19	16.37	10.01	17.13	27.14
Cantera	220	22.43	19.84	16.10	Cantera	220	22.43	19.84	16.10	35.054	57.484	19.84	16.10	10.01	16.84	26.86
Chilca	220	22.43	19.69	16.07	Chilca	220	22.43	19.69	16.07	35.054	57.484	19.69	16.07	10.01	16.79	26.80
Independencia	220	22.43	19.92	16.07	Independencia	220	22.43	19.92	16.07	35.054	57.484	19.92	16.07	10.01	16.85	26.86
Ica	220	22.43	20.00	16.11	Ica	220	22.43	20.00	16.11	35.054	57.484	20.00	16.11	10.01	16.88	26.90
Marcona	220	22.43	20.06	16.05	Marcona	220	22.43	20.06	16.05	35.054	57.484	20.06	16.05	10.01	16.85	26.86
Mantaro	220	22.43	19.45	15.31	Mantaro	220	22.43	19.45	15.31	35.054	57.484	19.45	15.31	10.01	16.13	26.15
Huayucachi	220	22.43	19.58	15.50	Huayucachi	220	22.43	19.58	15.50	35.054	57.484	19.58	15.50	10.01	16.31	26.32
Pachachaca	220	22.43	19.66	15.59	Pachachaca	220	22.43	19.66	15.59	35.054	57.484	19.66	15.59	10.01	16.08	26.09
Pomacocha	220	22.43	19.69	15.68	Pomacocha	220	22.43	19.69	15.68	35.054	57.484	19.69	15.68	10.01	16.09	26.10
Huancavelica	220	22.43	19.58	15.52	Huancavelica	220	22.43	19.58	15.52	35.054	57.484	19.58	15.52	10.01	16.33	26.34
Callahuanca	220	22.43	19.91	15.90	Callahuanca	220	22.43	19.91	15.90	35.054	57.484	19.91	15.90	10.01	16.70	26.71
Cajamarquilla	220	22.43	20.11	16.24	Cajamarquilla	220	22.43	20.11	16.24	35.054	57.484	20.11	16.24	10.01	17.01	27.02
Huallanca	138	22.43	19.74	15.62	Huallanca	138	22.43	19.74	15.62	35.054	57.484	19.74	15.62	10.01	16.44	26.45
Viczarra	220	22.43	19.64	15.23	Viczarra	220	22.43	19.64	15.23	35.054	57.484	19.64	15.23	10.01	16.11	26.12
Tingo Maria	220	22.43	19.23	14.67	Tingo Maria	220	22.43	19.23	14.67	35.054	57.484	19.23	14.67	10.01	15.76	26.77
Aguyayía	220	22.43	19.12	14.71	Aguyayía	220	22.43	19.12	14.71	35.054	57.484	19.12	14.71	10.01	15.59	25.60
Aguyayía	138	22.43	19.17	14.74	Aguyayía	138	22.43	19.17	14.74	35.054	57.484	19.17	14.74	10.01	15.62	25.63
Aguyayía	22.9	22.43	19.15	14.73	Aguyayía	22.9	22.43	19.15	14.73	35.054	57.484	19.15	14.73	10.01	15.61	25.62
Pucallpa	60	22.43	19.95	15.20	Pucallpa	138	22.43	19.95	15.20	35.054	57.484	19.95	15.20	10.01	16.15	26.16
Pucallpa	138	22.43	19.97	15.21	Pucallpa	60	22.43	19.97	15.21	35.054	57.484	21.40	16.64	10.01	17.59	27.60
Aucospilco	220	22.43	19.74	15.17	Aucospilco	220	22.43	19.74	15.17	35.054	57.484	19.74	15.17	10.01	16.09	26.10
Tocache	138	22.43	20.15	15.51	Tocache	138	22.43	20.15	15.51	35.054	57.484	20.15	15.51	10.01	16.43	26.44
Tingo Maria	138	22.43	19.27	14.81	Tingo Maria	138	22.43	19.27	14.81	35.054	57.484	19.27	14.81	10.01	15.70	25.71
Huánuco	138	22.43	19.54	14.93	Huánuco	138	22.43	19.54	14.93	35.054	57.484	19.54	14.93	10.01	15.85	25.86
Paragsha II	138	22.43	19.43	14.86	Paragsha II	138	22.43	19.43	14.86	35.054	57.484	19.43	14.86	10.01	15.77	25.78
Paragsha	220	22.43	19.41	14.83	Paragsha	220	22.43	19.41	14.83	35.054	57.484	19.41	14.83	10.01	15.74	25.75
Yupari	138	22.43	19.18	14.60	Yupari	138	22.43	19.18	14.60	35.054	57.484	19.18	14.60	10.01	15.52	25.53
Yuncán	138	22.43	19.28	14.68	Yuncán	138	22.43	19.28	14.68	35.054	57.484	19.28	14.68	10.01	15.60	25.61
Yuncán	220	22.43	19.32	14.71	Yuncán	220	22.43	19.32	14.71	35.054	57.484	19.32	14.71	10.01	15.63	25.64
Oroya Nueva	220	22.43	19.58	15.21	Oroya Nueva	220	22.43	19.58	15.21	35.054	57.484	19.58	15.21	10.01	16.08	26.09
Oroya Nueva	138	22.43	19.49	15.04	Oroya Nueva	138	22.43	19.49	15.04	35.054	57.484	19.49	15.04	10.01	15.93	25.94
Oroya Nueva	50	22.43	19.54	15.12	Oroya Nueva	50	22.43	19.54	15.12	35.054	57.484	19.54	15.12	10.01	16.00	26.01
Carhuamayo	138	22.43	19.48	14.88	Carhuamayo	138	22.43	19.48	14.88	35.054	57.484	19.48	14.88	10.01	15.90	25.91
Carhuamayo Nueva	220	22.43	19.42	14.78	Carhuamayo Nueva	220	22.43	19.42	14.78	35.054	57.484	19.42	14.78	10.01	15.70	25.71
Caripa	138	22.43	19.38	14.92	Caripa	138	22.43	19.38	14.92	35.054	57.484	19.38	14.92	10.01	15.81	25.82
Desierto	220	22.43	19.88	16.11	Desierto	220	22.43	19.88	16.11	35.054	57.484	19.88	16.11	10.01	16.86	26.87
Condorcocha	138	22.43	19.38	14.91	Condorcocha	138	22.43	19.38	14.91	35.054	57.484	19.38	14.91	10.01	15.80	25.81
Condorcocha	44	22.43	19.38	14.91	Condorcocha	44	22.43	19.38	14.91	35.054	57.484	19.38	14.91	10.01	15.80	25.81
Machupichu	138	22.43	19.69	15.69	Machupichu	138	22.43	19.69	15.69	35.054	57.484	19.69	15.69	10.01	16.54	26.55
Cachimayo	138	22.43	20.47	16.11	Cachimayo	138	22.43	20.47	16.11	35.054	57.484	20.47	16.11	10.01	16.98	26.99
Cusco	138	22.43	20.55	16.15	Cusco	138	22.43	20.55	16.15	35.054	57.484	20.55	16.15	10.01	17.03	27.04
Combapata	138	22.43	20.79	16.38	Combapata	138	22.43	20.79	16.38	35.054	57.484	20.79	16.38	10.01	17.26	27.27
Tintaya	138	22.43	20.94	16.57	Tintaya	138	22.43	20.94	16.57	35.054	57.484	20.94	16.57	10.01	17.44	27.45
AYAVINI	138	22.43	20.54	16.21	AYAVINI	138	22.43	20.54	16.21	35.054	57.484	20.54	16.21	10.01	17.07	27.08
Azángaro	138	22.43	20.31	16.02	Azángaro	138	22.43	20.31	16.02	35.054	57.484	20.31	16.02	10.01	16.87	26.88
San Gabán	138	22.43	19.16	15.16	San Gabán	138	22.43	19.16	15.16	35.054	57.484	19.16	15.16	10.01	15.96	25.97
Mazuco	138	22.43	19.44	15.31	Mazuco	138	22.43	19.44	15.31	35.054	57.484	19.44	15.31	10.01	16.13	26.14
Puerto Maldonado	138	22.43	20.15	15.72	Puerto Maldonado	138	22.43	20.15	15.72	35.054	57.484	20.15	15.72	10.01	16.60	26.61
Juliaca	138	22.43	20.53	16.18	Juliaca	138	22.43	20.53	16.18	35.054	57.484	20.53	16.18	10.01	17.05	27.06
Puno	138	22.43	20.54	16.20	Puno	138	22.43	20.54	16.20	35.054	57.484	20.54	16.20	10.01	17.06	27.07
Puno	220	22.43	20.52	16.19	Puno	220	22.43	20.52	16.19	35.054	57.484	20.52	16.19	10.01	17.05	27.06
Ancota																

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 061-2019-OS/CD)

Actualizado al 04/Mayo/2019 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,224	1,0000	3,224
SPT de REP (Ampliacion 13)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 17)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)		0,000	0,0000	0,000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)		0,000	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,002	1,0000	0,002
SPT de San Gabán		0,004	1,0000	0,004
SPT de Antamina		0,004	1,0000	0,004
SPT de Eteselva		0,095	1,0000	0,095
SPT de Redesur		0,626	1,0000	0,626
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,681	1,0000	1,681
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,542	1,0000	0,542
SPT de Transmataro (Ampliacion Adicional 1)		0,038	1,0000	0,038
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,447	1,0000	0,447
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,444	1,0000	0,444
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas –	0,072	1,0000	0,072
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,078	1,0000	0,078
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,081	1,0000	0,081
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0,180	1,0000	0,180
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,333	1,0000	0,333
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,100	1,0000	0,100
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,141	1,0000	1,141
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,104	1,0000	0,104
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,282	1,0000	0,282
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,079	1,0000	2,079
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,723	1,0000	0,723
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,654	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,680	1,0000	0,680
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,500	1,0000	0,500
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1,747	1,0000	1,747
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)		0,297	1,0000	0,297
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,040	1,0000	0,040
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)		0,003	0,0000	0,000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,242	1,0000	0,242
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,246	1,0000	0,246
	RF de Talara	0,781	1,0000	0,781
	RF de Ilo	1,708	1,0000	1,708
	RF de Pucallpa	0,190	1,0000	0,190
	RF de Puerto Maldonado	0,110	1,0000	0,110
Cargo Unitario por CVOA-CMg		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,000	0,0000	0,000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,189	1,0000	0,189
	C.H. Santa Cruz II	0,073	1,0000	0,073
	C.H. Santa Cruz I	0,069	1,0000	0,069
	C.H. Poechos 2	0,109	1,0000	0,109
	C.H. Roncador	0,041	1,0000	0,041
	C.H. Carhuauero IV	0,200	1,0000	0,200
	C.H. Caña Brava	0,067	1,0000	0,067
	C.H. La Joya	0,121	1,0000	0,121
	C.T. Huaycoloro	0,128	1,0000	0,128
	C. H. Pumacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,106	1,0000	0,106
	C.H. Huasahuasi II	0,111	1,0000	0,111
	C.H. Nuevo Imperial	0,053	1,0000	0,053
	CS Repartición Solar 20T	0,418	1,0000	0,418
	CS Majes Solar 20T	0,427	1,0000	0,427
	CS Tacna Solar 20T	0,456	1,0000	0,456
	CS Panamericana Solar 20T	0,473	1,0000	0,473
	C.H. Yanapampa	0,045	1,0000	0,045
	C.H. Las Pizarras	0,242	1,0000	0,242
	C.E Marcona	0,365	1,0000	0,365
	C.E. Talara	0,408	1,0000	0,408
	C.E. Cupisnique	0,893	1,0000	0,893
	C.H. Runatullo III	0,258	1,0000	0,258
	C.H. Runatullo II	0,198	1,0000	0,198
	CSF Moquegua FV	0,226	1,0000	0,226
	C.H. Canchayllo	0,042	1,0000	0,042
	C.T. La Gringa V	0,055	1,0000	0,055
	C.H. Chancay	0,331	0,0000	0,000
	C.H. Rucuy	0,133	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	1,168	1,0000	1,168
	C.H. Potrero	0,200	1,0000	0,200
	C.H. Yarucaya	0,200	1,0000	0,200
	C.S. Rubi	0,625	1,0000	0,625
	C.H. Renovandes H1	0,259	1,0000	0,259
	C.S. Intipampa	0,155	1,0000	0,155
	C.E. Wayra I	1,392	1,0000	1,392
	C.B. Huaycoloro II	0,064	1,0000	0,064
	C.H. Angel I	0,288	1,0000	0,288
	C.H. Angel II	0,304	1,0000	0,304
	C.H. Angel III	0,302	1,0000	0,302
	C.H. Her	0,010	1,0000	0,010
	C.H. Carhuac	0,219	1,0000	0,219
Cargo Unitario por FISE (3)		0,484	1,0000	0,484
Cargo Unitario por CASEsi		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por CASEge (5)		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Generación Adicional (6)		0,000	0,0000	0,000
Usuarios Regulados		0,000	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,1560	1,0000	2,156
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,7240	1,0000	1,724
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,0000	1,0000	0,000
PCSPT =				35,054

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