

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

Fijación al 01/mayo/2015

ACTUALIZADO AL 04/noviembre/2015 CON REDONDEO

TENSION KV					PPMo S./KWh-mes	PEMPo ctm. S./KWh	PEMFO ctm. S./KWh
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)							
Zorritos	220	19.01	14.01	13.05			
Talara	220	19.01	13.95	13.00			
Piura Oeste	220	19.01	13.98	13.03			
Chiclayo Oeste	220	19.01	13.86	12.98			
Carhuauquero	220	19.01	13.64	12.82			
Carhuauquero	138	19.01	13.64	12.82			
Cutervo	138	19.01	13.65	12.82			
Jaen	138	19.01	13.65	12.82			
Guadalupe	220	19.01	13.84	12.96			
Guadalupe	60	19.01	13.85	12.97			
Cajamarca	220	19.01	13.77	12.92			
Trujillo Norte	220	19.01	13.77	12.90			
Chimbote 1	220	19.01	13.72	12.86			
Chimbote 1	138	19.01	13.76	12.89			
Paramonga Nueva	220	19.01	13.67	12.81			
Paramonga Nueva	138	19.01	13.67	12.81			
Paramonga Existente	138	19.01	13.65	12.81			
Huacho	220	19.01	13.63	12.78			
Zapallal	220	19.01	13.56	12.74			
Ventanilla	220	19.01	13.56	12.76			
Lima	220	19.01	13.54	12.80			
Cariera	220	19.01	13.55	12.72			
Chilca	220	19.01	13.45	12.65			
Independencia	220	19.01	13.57	12.76			
Ica	220	19.01	13.62	12.80			
Marcona	220	19.01	13.70	12.83			
Mantaro	220	19.01	13.21	12.34			
Huayucachi	220	19.01	13.31	12.44			
Pachachaca	220	19.01	13.50	12.57			
Pomacocha	220	19.01	13.50	12.60			
Huancavelica	220	19.01	13.31	12.46			
Callahuauca	220	19.01	13.68	12.66			
Cajamarquilla	220	19.01	13.63	12.76			
Huallanca	138	19.01	13.47	12.68			
Vizcarra	220	19.01	13.80	12.86			
Tingo Maria	220	19.01	14.10	13.05			
Aguyaitia	220	19.01	14.16	13.09			
Aguyaitia	138	19.01	14.21	13.13			
Aguyaitia	22.9	19.01	14.19	13.11			
Pucallpa	138	19.01	14.69	13.47			
Pucallpa	60	19.01	14.71	13.49			
Aucayacu	138	19.01	14.46	13.25			
Tocache	138	19.01	15.01	13.58			
Tingo Maria	138	19.01	14.22	13.11			
Huánuco	138	19.01	13.95	12.91			
Paragsha II	138	19.01	13.59	12.68			
Paragsha	220	19.01	13.56	12.65			
Yaupi	138	19.01	13.27	12.41			
Yuncán	138	19.01	13.38	12.50			
Yuncán	220	19.01	13.42	12.54			
Oroya Nueva	220	19.01	13.51	12.59			
Oroya Nueva	138	19.01	13.51	12.60			
Oroya Nueva	50	19.01	13.51	12.60			
Carhuamayo	138	19.01	13.47	12.58			
Carhuamayo Nueva	220	19.01	13.51	12.61			
Caripa	138	19.01	13.53	12.62			
Desierto	220	19.01	13.55	12.75			
Condorcocha	138	19.01	13.56	12.64			
Condorcocha	44	19.01	13.56	12.64			
Machupicchu	138	19.01	13.94	12.72			
Cachapo	138	19.01	14.34	13.08			
Cusco	138	19.01	13.63	13.09			
Combapata	138	19.01	14.37	13.21			
Tintaya	138	19.01	14.34	13.31			
Avayiri	138	19.01	14.08	13.09			
Avayiri	138	19.01	13.92	12.94			
San Gabán	138	19.01	14.01	12.49			
Mazuco	138	19.01	13.52	12.57			
Puerto Maldonado	138	19.01	13.85	12.77			
Julica	138	19.01	14.08	13.12			
Puno	138	19.01	14.11	13.13			
Puno	220	19.01	14.09	13.11			
Callalli	138	19.01	14.22	13.31			
Santuario	138	19.01	14.09	13.19			
Arequipa	138	19.01	14.14	13.20			
Socabaya	220	19.01	14.14	13.20			
Caro Verde	138	19.01	14.18	13.23			
Repartición	138	19.01	14.23	13.26			
Mollendo	138	19.01	14.30	13.30			
Montalvo	220	19.01	14.00	13.08			
Montalvo	138	19.01	14.01	13.09			
llo ELP	138	19.01	14.19	13.23			
llo ELP	138	19.01	14.10	13.18			
Toquepala	138	19.01	14.09	13.17			
Aricota	138	19.01	13.99	13.14			
Aricota	66	19.01	13.93	13.12			
Tacna (Los Héroes)	220	19.01	14.12	13.16			
Tacna (Los Héroes)	66	14.22	14.01	13.16			
La Nina	220	19.01	13.84	12.94			
Cotaruse	220	19.01	13.66	12.74			
Carabaylo	220	19.01	13.55	12.72			

TENSION KV					PPM S./KWh-mes	PEMP ctm. S./KWh	PEMF ctm. S./KWh	PCSP ctm. S./KWh-mes	CPSEE ctm. S./KWh	(PPM+PCSP) S./KWh-mes	(PEMP + CPSEE) ctm. S./KWh	(PEMF + CPSEE) ctm. S./KWh	Potencia ctm. S./KWh	Energía ctm. S./KWh	Promedio ctm. S./KWh
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)															
Zorritos	220	19.72	14.47	13.48	29.252					48.97	14.47	13.48	8.53	13.68	22.21
Talara	220	19.72	14.41	13.43	29.252					48.97	14.41	13.43	8.53	13.63	22.15
Piura Oeste	220	19.72	14.44	13.46	29.252					48.97	14.44	13.46	8.53	13.66	22.18
Chiclayo Oeste	220	19.72	14.31	13.40	29.252					48.97	14.31	13.40	8.53	13.58	22.11
Carhuauquero	220	19.72	14.09	13.24	29.252					48.97	14.09	13.24	8.53	13.41	21.94
Carhuauquero	138	19.72	14.09	13.24	29.252					48.97	14.09	13.24	8.53	13.41	21.94
Cutervo	138	19.72	14.10	13.24	29.252					48.97	14.10	13.24	8.53	13.41	21.94
Jaen	138	19.72	14.10	13.24	29.252					48.97	14.10	13.24	8.53	13.41	21.94
Guadalupe	220	19.72	14.29	13.38	29.252					48.97	14.29	13.38	8.53	13.56	22.09
Guadalupe	60	19.72	14.30	13.39	29.252					48.97	14.30	13.39	8.53	13.57	22.10
Cajamarca	220	19.72	14.22	13.32	29.252					48.97	14.22	13.32	8.53	13.52	22.03
Trujillo Norte	220	19.72	14.22	13.32	29.252					48.97	14.22	13.32	8.53	13.50	22.03
Chimbote 1	220	19.72	14.17	13.28	29.252					48.97	14.17	13.28	8.53	13.46	21.99
Chimbote 1	138	19.72	14.21	13.31	29.252					48.97	14.21	13.31	8.53	13.49	22.02
Paramonga Nueva	220	19.72	14.12	13.23	29.252					48.97	14.12	13.23	8.53	13.41	21.94
Paramonga Nueva	138	19.72	14.12	13.23	29.252					48.97	14.12	13.23	8.53	13.41	21.94
Paramonga Existente	138	19.72	14.10	13.23	29.252					48.97	14.10	13.23	8.53	13.40	21.93
Huacho	220	19.72	14.08	13.20	29.252					48.97	14.08	13.20	8.53	13.38	21.90
Zapallal	220	19.72	14.00	13.16	29.252					48.97	14.00	13.16	8.53	13.33	21.86
Ventanilla	220	19.72	14.00	13.18	29.252					48.97	14.00	13.18	8.53	13.34	21.87
Lima	220	19.72	13.98	13.22	29.252					48.97	13.98	13.22	8.53	13.37	21.90
Cariera	220	19.72	13.99	13.14	29.252					48.97	13.99	13.14	8.53	13.31	21.83
Chilca	220	19.72	13.89	13.06	29.252					48.97	13.89	13.06	8.53	13.23	21.75
Independencia	220	19.72	14.01	13.18	29.252					48.97	14.01	13.18	8.53	13.35	21.87
Ica	220	19.72	14.07	13.22	29.252					48.97	14.07	13.22	8.53	13.39	21.92
Marcona	220	19.72	14.15	13.25	29.252					48.97	14.15	13.25	8.53	13.43	21.96
Mantaro	220	19.72	13.64	12.35	29.252					48.97	13.64	12.35	8.53	13.24	21.83
Huayucachi	220	19.72	13.75	12.85	29.252					48.97	13.75	12.85	8.53	13.03	21.56
Pachachaca	220	19.72	13.94	12.98	29.252					48.97	13.94	12.98	8.53	13.17	21.70
Pomacocha	220	19.72	13.94	13.01	29.252					48.97	13.94	13.01	8.53	13.20	21.72
Huancavelica	220	19.72	13.75	12.87	29.252					48.97	13.75	12.87	8.53	13.05	21.57
Callahuauca	220	19.72	14.13	13.07	29.252					48.97	14.13	13.07	8.53	13.28	21.81
Cajamarquilla	220	19.72	14.08	13.29	29.252					48.97	14.08	13.29	8.53	13.26	21.79
Huallanca	138	19.72	13.91	13.09	29.252					48.97	13.91	13.09	8.53	13.25	21.78
Vizcarra	220	19.72	14.25	13.28	29.252					48.97	14.25	13.28	8.53	13.47	22.00
Tingo Maria	220	19.72	14.56	13.48	29.252					48.97	14.56	13.48	8.53	13.69	22.27
Aguyaitia	220	19.72	14.62	13.52	29.252					48.97	14.62	13.52	8.53	13	

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Res. 248-2015-OS/CD)
FIJACIÓN AL 04/08/2015

ACTUALIZADO AL 04/noviembre/2015 CON REDONDEO

TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN					TENSIÓN				
KV					KV					KV					KV					KV				
PPMo					PPMo					PPMo					PPMo					PPMo				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h					S./KW.h				
cm.					cm.					cm.					cm.					cm.				
S./KW.h																								

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)

Actualizado al 04/noviembre/2015 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (SI./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		2.116	1.0452	2.212
SPT de San Gabán		0.004	1.0255	0.004
SPT de Antamina		0.006	1.0264	0.006
SPT de Eteselva		0.144	1.0145	0.146
SPT de Redesur		0.641	1.0452	0.670
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1.736	1.0452	1.814
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0.559	1.0452	0.584
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0.493	1.0452	0.515
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0.473	1.0452	0.494
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas - Tramo 1	0.074	1.0452	0.077
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas - Tramo 2	0.101	1.0452	0.106
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	0.083	1.0452	0.087
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas - Tramo 3	0.191	1.0452	0.200
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0.356	1.0452	0.372
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0.103	1.0452	0.108
SGT Línea Zapallal - Trujillo 500 kV		1.168	1.0452	1.221
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0.111	1.0452	0.116
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0.325	1.0452	0.340
SGT Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500		2.046	1.0452	2.138
Compensación en serie de Línea Chilca -		0.081	1.0452	0.085
Doble barra en subestación Montalvo (1)		0.004	1.0452	0.004
SGT línea Trujillo - Chiclayo 500 KV		0.830	1.0452	0.868
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0.490	1.0452	0.512
Cargos Unitarios por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0.179	1.0313	0.185
	RF de Talara	0.814	1.0774	0.877
	RF de Ilo	1.838	1.0816	1.988
	RF de Pucallpa	0.202	0.0000	0.000
	RF de Puerto Maldonado	0.116	0.0000	0.000
	RF de Puerto Eten	0.840	1.3976	1.174
Cargos Unitarios por CVOA-CMG (***)		0.666	1.7664	1.176
Cargos Unitarios por CVOA-RSC (***)		0.000	0.0000	0.000
Cargos por Prima (***)	Cogeneración Paramonga	0.101	1.9901	0.201
	C.H. Santa Cruz II	0.057	1.5263	0.087
	C.H. Santa Cruz I	0.051	1.6275	0.083
	C.H. Poechos 2	0.085	1.6118	0.137
	C.H. Roncador	0.048	1.1667	0.056
	C.H. Carhuauquero IV	0.151	1.6490	0.249
	C.H. Caña Brava	0.034	2.2647	0.077
	C.H. La Joya	0.109	1.4128	0.154
	C.T. Huaycoloro	0.115	1.2957	0.149
	C. H. Purmacana	0.004	1.5000	0.006
	C.H. Huasahuasi I	0.078	1.5897	0.124
	C.H. Huasahuasi II	0.076	1.6053	0.122
	C.H. Nuevo Imperial	0.040	1.5500	0.062
	CS Repartición Solar 20T	0.343	1.2216	0.419
	CS Majes Solar 20T	0.344	1.2180	0.419
	CS Tacna Solar 20T	0.406	1.1921	0.484
	CS Panamericana Solar 20T	0.433	1.1617	0.503
	C.H. Yanapampa	0.043	1.4186	0.061
	C.H. Las Pizarras	0.170	1.4412	0.245
	C.E. Marcona	0.305	1.1803	0.360
	C.E. Talara	0.612	1.2320	0.754
	C.E. Cupisnique	1.489	1.2512	1.863
	C.H. Runatullo III	0.269	1.4424	0.388
	C.H. Runatullo II	0.161	1.4907	0.240
	CSF Moquegua FV	0.250	1.2480	0.312
	C.H. Canchayllo	0.043	1.0233	0.044
Cargos Unitarios por FISE (4)		0.420	1.0452	0.439
Cargos Unitarios por CASEsi		1.194	1.0000	1.194
Cargos Unitarios por CASEge (5)		0.316	1.1329	0.358
Cargos Unitarios por Generación Adicional (6)	Usuarios Regulados	0.0950	0.9053	0.086
Cargos Unitarios por CMJ-ens (7)		0.2540	1.0197	0.259
Cargos Unitarios por CMJ-sg (7)		0.1590	1.0189	0.162
Cargos Unitarios por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía****		0.3100	3.4711	1.076

PCSPT = 29.252

PEAJES DE CONEXIÓN A LOS SISTEMAS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN (SST)

Actualizado al 04/noviembre/2015 con redondeo

PEAJE ACUMULADO EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (ctm. S./kWh)

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3711
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	2.2096
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.4587
4	GSMA	ELOR	3.4830
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.8377
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.5131
7	REP	EDCA, LDS	0.9577
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.4114
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.4360
10	EGEM, REP	ELSE	2.1821
11	REP	ELPU	2.1436
12	ENER, SOUT	ELS	1.8094
13	EGES	ELS	1.1643
14		ELUC	0.7990
15	REP		0.2326

PEAJE EN MT POR ÁREA DE DEMANDA (ctm. S./kWh)

Área de Demanda	Titular	Valor Base		Valor Actualizado (Art. 1ro.)		Liquidación (Art. 2do.)		Peaje (Art. 1ro +2do.)	
		Acumulado en MT Ctm. S./kWh	Factor de Actualización	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado
1	ADINELSA	0.0831	1.0927	0.0908	0.0068	0.0976			
	ELECTRONOROESTE	0.8109	1.0927	0.8861	0.0830	0.9691			
	ELECTROPERÚ	0.0110	1.0927	0.0120	0.0009	0.0129			
	REP	0.2451	1.0927	0.2678	0.0237	0.2915			
	TOTAL ÁREA	1.1501		1.2567	0.1144	1.3711			
2	ADINELSA	0.1684	1.0806	0.1820	0.0329	0.2149			
	DEPOLTI	0.2681	1.0806	0.2897	0.0397	0.3294			
	ELECTRONORTE	0.8746	1.0806	0.9451	0.3288	1.2739			
	ELECTRO ORIENTE	0.1106	1.0806	0.1195	0.0052	0.1247			
	REP	0.1927	1.0806	0.2082	0.0585	0.2667			
	TOTAL ÁREA	1.6144		1.7445	0.4651	2.2096			
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0770	0.0067	0.0012	0.0079			
	CONENHUA	0.0120	1.0770	0.0129	0.0030	0.0159			
	CTA*	0.0133	1.0576	0.0141	0.0051	0.0192			
	ETENORTE	0.0363	1.0770	0.0391	0.0067	0.0458			
	HIDRANDINA	0.8820	1.0770	0.9499	0.1966	1.1465			
	REP	0.1632	1.0770	0.1758	0.0476	0.2234			
	TOTAL ÁREA	1.1130		1.1985	0.2602	1.4587			
4	ELECTRO ORIENTE	2.9686	1.0780	3.2002	0.2828	3.4830			
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0780	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	2.9686		3.2002	0.2828	3.4830			
5	ADINELSA	0.0690	1.0768	0.0743	0.0070	0.0813			
	CEMENTO ANDINO	0.0097	1.0768	0.0104	0.0004	0.0108			
	CONENHUA	0.0293	1.0768	0.0316	0.0053	0.0369			
	ELECTROCENTRO	1.1695	1.0768	1.2593	0.2837	1.5430			
	ELECTROPERÚ	0.0069	1.0768	0.0074	(0.0008)	0.0066			
	REP	0.0657	1.0768	0.0707	0.0086	0.0793			
	SN POWER	0.8544	1.0768	0.9200	0.1598	1.0798			
	TOTAL ÁREA	2.2045		2.3737	0.4640	2.8377			
6	ADINELSA	0.0010	1.1011	0.0011	0.0002	0.0013			
	EDELNOR	1.1325	1.1011	1.2470	0.1965	1.4435			
	HIDRANDINA	0.0025	1.1011	0.0028	0.0002	0.0030			
	REP	0.0458	1.1011	0.0504	0.0068	0.0572			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1011	0.0072	(0.0068)	0.0004			
	SN POWER	0.0093	1.1011	0.0102	(0.0025)	0.0077			
	TOTAL ÁREA	1.1976		1.3187	0.1944	1.5131			
7	EDECAÑETE	0.0184	1.1145	0.0205	0.0030	0.0235			
	LUZ DEL SUR***	0.0160	1.1145	0.1323	(0.2356)	0.8967			
	REP	0.0241	1.1145	0.0269	0.0106	0.0375			
	TOTAL ÁREA	1.0585		1.1797	(0.2220)	0.9577			
8	ADINELSA	0.0024	1.0914	0.0026	0.0001	0.0027			
	COELVISAC	0.0946	1.0914	0.1032	0.0161	0.1193			
	ELECTRO DUNAS	0.8706	1.0914	0.9502	0.1405	1.0907			
	REP	0.5484	1.0914	0.5985	0.0579	0.6564			
	REP_AdicRAG	0.3897	1.0914	0.4253	0.0172	0.4425			
	SEAL	0.0189	1.0914	0.0206	0.0096	0.0302			
	TRANSMANTARO	0.1502	1.0914	0.1639	(0.0943)	0.0696			
	TOTAL ÁREA	2.0748		2.2643	0.1471	2.4114			
9	CONENHUA	0.0360	1.1027	0.0397	0.0013	0.0410			
	EGASA	0.0613	1.1027	0.0676	0.0071	0.0747			
	ELECTROSUR	0.0059	1.1027	0.0065	0.0012	0.0077			
	REP	0.0167	1.1027	0.0184	0.0014	0.0198			
	SEAL	0.9731	1.1027	1.0730	0.2198	1.2928			
	TOTAL ÁREA	1.0930		1.2052	0.2308	1.4360			
10	EGEMSA	0.2498	1.0949	0.2735	0.0669	0.3404			
	ELECTRO SUR ESTE	1.3139	1.0949	1.4386	(0.0459)	1.3927			
	REP	0.3120	1.0949	0.3416	0.1074	0.4490			
	TOTAL ÁREA	1.8757		2.0537	0.1284	2.1821			
11	ELECTRO PUNO	1.0294	1.0281	1.0583	0.1873	1.2456			
	REP	0.7843	1.0281	0.8063	0.0917	0.8980			
	TOTAL ÁREA	1.8137		1.8646	0.2790	2.1436			
12	ELECTROSUR	1.1089	1.1371	1.2609	0.1236	1.3845			
	ENERSUR	0.4141	1.1371	0.4709	(0.0460)	0.4249			
	TOTAL ÁREA	1.5230		1.7318	0.0776	1.8094			
13	EGESUR	0.0068	1.0921	0.0074	0.0010	0.0084			
	ELECTROSUR	0.8000	1.0921	0.8737	0.2822	1.1559			
	TOTAL ÁREA	0.8068		0.8811	0.2832	1.1643			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6661	1.0719	0.7140	0.0850	0.7990			
	TOTAL ÁREA	0.6661		0.7140	0.0850	0.7990			
15	REP	0.0633	1.0918	0.0691	0.0009	0.0700			
	CUC GGEE-DUP**	0.1578	1.0304	0.1626		0.1626			
	TOTAL ÁREA	0.0633		0.0691	0.0009	0.2326			

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/noviembre/2015 con redondeo

Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo	Titular de Transmisión/ Barra-Tensión/ Sistemas Eléctricos[1]/ Instalaciones	Base (Última Resolución)	FA	Actualizado
Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata	SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	0.3369	1.2503	0.4212
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1.1906	1.2503	1.4886

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	1.0021	1.0193	1.0022	1.0000	1.0019	1.0212	1.0016
2	1.0000	1.0017	1.0257	1.0032	1.0000	1.0013	1.0230	1.0024
3	1.0047	1.0021	1.0108	1.0042	1.0038	1.0015	1.0115	1.0036
4	1.0280	1.0007	1.0145	1.0041	1.0197	1.0005	1.0114	1.0025
5	1.0008	1.0024	1.0357	1.0045	1.0010	1.0034	1.0397	1.0107
6	1.0010	1.0060	1.0086	1.0073	1.0009	1.0051	1.0070	1.0062
7	1.0026	1.0079	1.0124	1.0057	1.0023	1.0067	1.0105	1.0050
8	1.0004	1.0047	1.0470	1.0050	1.0002	1.0031	1.0409	1.0033
9	1.0032	1.0072	1.0071	1.0053	1.0034	1.0072	1.0093	1.0056
10	1.0077	1.0023	1.0102	1.0045	1.0043	1.0015	1.0070	1.0039
11	1.0000	1.0026	1.0112	1.0091	1.0000	1.0017	1.0084	1.0068
12	1.0000	1.0000	1.0000	1.0052	1.0000	1.0000	1.0000	1.0043
13	1.0000	1.0000	1.0178	1.0052	1.0000	1.0000	1.0128	1.0039
14	1.0000	1.0000	1.0060	1.0082	1.0000	1.0000	1.0045	1.0058

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	1.0237	1.0215	1.0000
2	1.0307	1.0290	1.0000
3	1.0220	1.0150	1.0000
4	1.0479	1.0187	1.0000
5	1.0437	1.0404	1.0000
6	1.0231	1.0160	1.0000
7	1.0289	1.0182	1.0000
8	1.0576	1.0522	1.0000
9	1.0230	1.0124	1.0000
10	1.0249	1.0147	1.0000
11	1.0231	1.0204	1.0000
12	1.0052	1.0052	1.0000
13	1.0231	1.0231	1.0000
14	1.0142	1.0142	1.0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1.0248	1.0228	1.0000
1.0268	1.0255	1.0000
1.0205	1.0151	1.0000
1.0344	1.0139	1.0000
1.0555	1.0508	1.0000
1.0193	1.0132	1.0000
1.0247	1.0156	1.0000
1.0478	1.0443	1.0000
1.0257	1.0150	1.0000
1.0168	1.0109	1.0000
1.0170	1.0153	1.0000
1.0043	1.0043	1.0000
1.0167	1.0167	1.0000
1.0103	1.0103	1.0000