

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

FIJACION AL 01/mayo/2016

ACTUALIZADO AL 04/mayo/2016 CON REDONDEO

		TENSION	PPMo	PEMPo	PEMPo
			S/A/W/m	ctm. S/A/W/h	ctm. S/A/W/h
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)					
Zorritos	220	20.09	15.80	14.76	
Talara	220	20.09	15.74	14.72	
Piura Oeste	220	20.09	15.82	14.80	
Chiclayo Oeste	220	20.09	15.74	14.78	
Carhuasquero	220	20.09	15.49	14.59	
Carhuasquero	138	20.09	15.49	14.59	
Cutervo	138	20.09	15.55	14.63	
Jaen	138	20.09	15.62	14.67	
Guadalupe	220	20.09	15.73	14.78	
Guadalupe	60	20.09	15.76	14.80	
Cajamarca	220	20.09	15.54	14.64	
Trujillo Norte	220	20.09	15.64	14.72	
Chimbote 1	220	20.09	15.58	14.68	
Chimbote 1	138	20.09	15.59	14.69	
Paramonga Nueva	220	20.09	15.45	14.58	
Paramonga Nueva	138	20.09	15.44	14.57	
Paramonga Existente	138	20.09	15.40	14.55	
Huacho	220	20.09	15.43	14.58	
Zapallal	220	20.09	15.49	14.61	
Ventanilla	220	20.09	15.54	14.64	
Lima	220	20.09	15.58	14.70	
Cantera	220	20.09	15.96	14.62	
Chilca	220	20.09	14.80	14.34	
Independencia	220	20.09	15.08	14.85	
Ica	220	20.09	15.18	14.87	
Marcona	220	20.09	15.47	14.75	
Mantaro	220	20.09	14.73	13.70	
Huaycachi	220	20.09	15.36	14.30	
Pachachaca	220	20.09	15.18	14.19	
Pomacocha	220	20.09	15.09	14.19	
Huancavelica	220	20.09	14.83	16.05	
Callahuanca	220	20.09	15.70	14.42	
Cajamarquilla	220	20.09	15.64	14.61	
Huallanca	138	20.09	15.21	14.38	
Vizcarra	220	20.09	15.45	14.51	
Tingo Maria	220	20.09	15.73	14.69	
Aguyaitia	220	20.09	15.80	14.73	
Aguyaitia	138	20.09	15.85	14.77	
Aguyaitia	22.9	20.09	15.83	14.75	
Pucallpa	138	20.09	16.41	15.18	
Pucallpa	60	20.09	16.43	15.19	
Aucayacu	138	20.09	15.85	14.74	
Tocache	138	20.09	15.85	14.74	
Tingo Maria	138	20.09	15.85	14.74	
Huánuco	138	20.09	15.59	14.53	
Paragsha II	138	20.09	15.18	14.24	
Paragsha	220	20.09	15.14	14.22	
Yaupi	138	20.09	14.82	13.95	
Yuncán	138	20.09	14.95	14.05	
Yuncán	220	20.09	15.00	14.10	
Oroya Nueva	220	20.09	15.16	14.20	
Oroya Nueva	138	20.09	15.16	14.21	
Oroya Nueva	50	20.09	15.17	14.22	
Carhuamayo	138	20.09	15.06	14.14	
Carhuamayo Nueva	220	20.09	15.09	14.18	
Carpa	138	20.09	15.15	14.19	
Desierto	220	20.09	15.00	14.71	
Condorcocha	138	20.09	15.18	14.24	
Condorcocha	44	20.09	15.18	14.24	
Machupicchu	138	20.09	15.11	13.81	
Cachimayo	138	20.09	15.64	14.41	
Cusco	138	20.09	15.70	14.44	
Combapata	138	20.09	16.02	14.76	
Tintaya	138	20.09	16.21	15.07	
Ayaviri	138	20.09	15.94	14.83	
Azángaro	138	20.09	15.75	14.67	
San Gabán	138	20.09	15.11	14.10	
Mazuco	138	20.09	15.25	14.19	
Puerto Maldonado	138	20.09	15.61	14.41	
Julica	138	20.09	16.04	14.98	
Puno	138	20.09	16.02	15.03	
Puno	220	20.09	15.98	15.01	
Callali	138	20.09	16.04	15.06	
Santuario	138	20.09	15.90	14.93	
Arequipa	138	20.09	15.97	14.95	
Socabaya	220	20.09	15.94	14.93	
Cerro Verde	138	20.09	16.01	14.99	
Repartición	138	20.09	16.07	15.03	
Mollendo	138	20.09	16.15	15.08	
Moquegua	220	20.09	15.88	14.97	
Moquegua	138	20.09	15.89	14.99	
Ilo ELS	138	20.09	16.05	15.13	
Botifacha	138	20.09	16.00	15.10	
Toquepala	138	20.09	15.98	15.09	
Aricota	138	20.09	15.87	15.04	
Aricota	66	20.09	15.80	15.01	
Tacna (Los Héroes)	220	20.09	16.02	15.07	
Tacna (Los Héroes)	66	20.09	16.18	15.17	
La Nina	220	20.09	15.67	14.74	
Cotaruse	220	20.09	15.29	14.25	
Carabayllo	220	20.09	15.47	14.59	
La Ramada	220	20.09	15.44	14.56	
Lomera	220	20.09	15.47	14.60	
Asia	220	20.09	14.86	14.44	
Alto Praderas	220	20.09	14.84	14.39	
Tintaya Nueva	220	20.09	16.11	15.06	

Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 1) - Precios en Barra					
Adnelsa	MT	22.60	29.26	29.26	
Chavimochic	MT	22.60	29.26	29.26	
Edelnor	MT	22.60	29.26	29.26	
Elilhica	MT	22.60	29.26	29.26	
Electro Oriente	MT	22.60	39.74	39.74	
Electro Sur Este	MT				
Electro Ucayali	MT				
Electronorte	MT	22.60	39.82	39.82	
Hidrandina	MT	22.60	29.26	29.26	
Seal	MT	22.60	40.79	40.79	
Sistemas Aislados - Res. Barra (Cuadro 10) - Precios Efectivos					
Adnelsa	MT	22.60	14.21	14.21	
Chavimochic	MT	22.60	14.21	14.21	
Edelnor	MT	22.60	14.21	14.21	
Elilhica	MT	22.60	14.21	14.21	
Electro Oriente	MT	22.60	14.03	14.03	
Electro Sur Este	MT				
Electro Ucayali	MT	22.60	14.91	14.91	
Electronorte	MT				
Hidrandina	MT	22.60	11.54	11.54	
Seal	MT	22.60	11.68	11.68	

		TENSION		PPM	PEMP	PEMF	PCSP	CPSEE	(PPM+PCSP)	(PEMP + CPSEE)	(PEMF + CPSEE)	Potencia	Energía	Promedio
		KV	S/A/W-mes	ctm. S/A/W/h	ctm. S/A/W/h	ctm. S/A/W/h	S/A/W-mes	ctm. S/A/W/h	(PPM+PCSP)	ctm. S/A/W-h	ctm. S/A/W-h			
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) - Res. Barra (Cuadro 1)														
Zorritos	220	20.09	15.80	14.76	30.710			50.80	15.80	14.76	8.85	14.97	23.81	
Talara	220	20.09	15.74	14.72	30.710			50.80	15.74	14.72	8.85	14.92	23.77	
Piura Oeste	220	20.09	15.82	14.80	30.710			50.80	15.82	14.80	8.85	15.00	23.85	
Chiclayo Oeste	220	20.09	15.74	14.78	30.710			50.80	15.74	14.78	8.85	14.97	23.82	
Carhuasquero	220	20.09	15.49	14.59	30.710			50.80	15.49	14.59	8.85	14.77	23.62	
Carhuasquero	138	20.09	15.49	14.59	30.710			50.80	15.49	14.59	8.85	14.77	23.62	
Cutervo	138	20.09	15.55	14.63	30.710			50.80	15.55	14.63	8.85	14.81	23.66	
Jaen	138	20.09	15.62	14.67	30.710			50.80	15.62	14.67	8.85	14.86	23.71	
Guadalupe	220	20.09	15.73	14.78	30.710			50.80	15.73	14.78	8.85	14.97	23.82	
Guadalupe	60	20.09	15.76	14.80	30.710			50.80	15.76	14.80	8.85	14.99	23.84	
Cajamarca	220	20.09	15.54	14.64	30.710			50.80	15.54	14.64	8.85	14.82	23.67	
Trujillo Norte	220	20.09	15.64	14.72	30.710			50.80	15.64	14.72	8.85	14.90	23.75	
Chimbote 1	220	20.09	15.58	14.68	30.710			50.80	15.58	14.68	8.85	14.86	23.71	
Chimbote 1	138	20.09	15.59	14.69	30.710			50.80	15.59	14.69	8.85	14.87	23.72	
Paramonga Nueva	220	20.09	15.45	14.58	30.710			50.80	15.45	14.58	8.85	14.75	23.60	
Paramonga Nueva	138	20.09	15.44	14.57	30.710			50.80	15.44	14.57	8.85	14.74	23.59	
Paramonga Existente	138	20.09	15.40	14.55	30.710			50.80	15.40	14.55	8.85	14.72	23.57	
Huacho	220	20.09	15.43	14.58	30.710			50.80	15.43	14.58	8.85	14.75	23.60	
Zapallal	220	20.09	15.49	14.61	30.710			50.80	15.49	14.61	8.85	14.79	23.63	
Ventanilla	220	20.09	15.54	14.64	30.710			50.80	15.54	14.64	8.85	14.82	23.67	
Lima	220	20.09	15.58	14.70	30.710			50.80	15.58	14.70	8.85	14.88	23.72	
Cantera	220	20.09	14.96	14.62	30.710			50.80	14.96	14.62	8.85	14.69	23.23	
Chilca	220	20.09	14.80	14.34	30.710			50.80	14.80	14.34	8.85	14.43	23.28	
Independencia	220	20.09	15.08	14.85	30.710			50.80	15.08	14.85	8.85	14.90	23.74	
Ica	220	20.09	15.18	14.87	30.710			50.80	15.18	14.87	8.85	14.93	23.78	
Marcona	220	20.09	15.47	14.75	30.710			50.80	15.47	14.75	8.85	14.89	23.74	
Mantaro	220	20.09	14.73	13.70	30.710			50.80	14.73	13.70	8.85	13.91	22.75	
Huaycachi	220	20.09	15.36	14.30	30.710			50.80	15.36	14.30	8.85	14.51	23.36	
Pachachaca	220	20.09	15.18	14.19	30.710			50.80	15.18	14.19	8.85	14.39	23.23	
Pomacocha	220	20.09	15.09	14.19	30.710			50.80	15.09	14.19	8.85	14.37	23.22	
Huancavelica	220	20.09	14.83	16.05	30.710			50.80	14.83	16.05	8.85	15.81	24.65	
Callahuanca	220	20.09	15.70	14.42	30.710			50.80	15.70	14.42	8.85	14.67	23.52	
Cajamarquilla	220	20.09	15.64	14.61	30.710			50.80	15.64	14.61	8.85	14.69	23.53	
Huallanca	138	20.09	15.21	14.38	30.710			50.80	15.21	14.38	8.85	14.55	23.39	
Vizcarra	220	20.09	15.45	14.51	30.710			50.80	15.45	14.51	8.85	14.70	23.54	
Tingo Maria	220	20.09	15.73	14.69	30.710			50.80	15.73	14.69	8.85	14.90	23.74	
Aguyaitia	220	20.09	15.80	14.73	30.710			50.80	15.80	14.73	8.85	14.94	23.79	
Aguyaitia	138	20.09	15.85	14.77	30.710			50.80	15.85	14.77	8.85	14.98	23.83	
Aguyaitia	22.9	20.09	15.83	14.75	30.710			50.80	15.83	14.75	8.85	14.96	23.81	
Pucallpa	138	20.09	16.41	15.18	30.710			50.80	16.41	15.18	8.85	15.42	24.27	
Pucallpa	60	20.09	16.43	15.19	30.710		1.4208	50.80	17.85	16.61	8.85	16.86	25.70	
Aucayacu	138	20.09	15.85	14.74	30.710			50.80	15.85	14.74	8.85	14.96	23.81	
Toacache	220	20.09	15.85	14.74	30.710			50.80	15.85	14.74	8.85	14.96	23.81	
Tingo Maria	138	20.09	15.85	14.74	30.710			50.80	15.85	14.74	8.85	14.96	23.81	
Huancayo	138	20.09	15.59	14.53	30.710			50.80	15.59	14.53	8.85	14.74	23.59	
Paragash II	138	20.09	15.18	14.24	30.710			50.80	15.18	14.24	8.85	14.43	23.25	
Paragash I	220	20.09	15.14	14.22	30.710			50.80	15.14	14.22	8.85	14.40	23.27	
Yaupi	138	20.09	14.82	13.95	30.710			50.80	14.82	13.95	8.85	14.12	22.97	
Yuncán	138	20.09	14.95	14.05	30.710			50.80	14.95	14.05	8.85	14.23	23.08	
Yauyán	220	20.09	15.00	14.10	30.710			50.80	15.00	14.10	8.85	14.20	23.05	
Oroya Nueva	220	20.09	15.16	14.20	30.710			50.80	15.16	14.20	8.85	14.39	23.24	
Oroya Nueva	138	20.09	15.16	14.21	30.710			50.80	15.16	14.21	8.85	14.40	23.25	
Oroya Nueva	50	20.09	15.17	14.22	30.710			50.80	15.17	14.22	8.85	14.41	23.26	
Carhuaymo	138	20.09	15.06	14.14	30.710			50.80	15.06	14.14	8.85	14.32	23.17	
Carhuaymo Nueva	220	20.09	15.09	14.18	30.710			50.80	15.09	14.18	8.85	14.36	23.21	
Cerro	138	20.09	15.15	14.19	30.710			50.80	15.15	14.19	8.85	14.38	23.22	
Desierto	220	20.09	15.00	14.71	30.710			50.80	15.00	14.71	8.85	14.77	23.61	
Condorcocha	220	20.09	15.18	14.24	30.710			50.80	15.18	14.24	8.85	14.43	23.27	
Condorcocha	44	20.09	15.18	14.24	30.710			50.80	15.18	14.24	8.85	14.43	23.27	
Machupicchu	220	20.09	15.11	13.91	30.710			50.80	15.11	13.91	8.85	14.15	23.00	
Chachamayo	138	20.09	15.64	14.61	30.710			50.80	15.64	14.61	8.85	14.65	23.54	
Cusco	138	20.09	15.70	14.44	30.710			50.80	15.70	14.44	8.85	14.69	23.54	
Combapata	138	20.09	16.02	14.76	30.710			50.80	16.02	14.76	8.85	15.01	23.86	
Tintaya	138	20.09	16.21	15.07	30.710			50.80	16.21	15.07	8.85	15.30	24.14	
Avayiri	138	20.09	15.94	14.83	30.710			50.80	15.94	14.83	8.85	15.05	23.90	
Azángaro	138	20.09	15.75	14.67	30.710			50.80	15.75	14.67	8.85	14.88	23.73	
San Gabán	138	20.09	15.11	14.10	30.710			50.80	15.11	14.10	8.85	14.30	23.05	
Mazuco	138	20.09	15.25	14.19	30.710			50.80	15.25	14.19	8.85	14.40	23.25	
Puerto Maldonado	138	20.09	15.61	14.41	30.710			50.80	15.61	14.41	8.85	14.65	23.50	
Julica	220	20.09	16.04	14.98	30.710			50.80	16.04	14.98	8.85	15.19	24.04	
Puno	138	20.09	16.02	15.03	30.710			50.80	16.02	15.03	8.85	15.23	24.07	
Puno	220	20.09	15.98	15.01	30.710			50.80	15.98	15.01	8.85	15.20	24.01	
Callali	138	20.09	16.04	15.06	30.710			50.80	16.04	15.06	8.85	15.26	24.10	
Santuario	220	20.09	15.90	14.93	30.710			50.80	15.90	14.93	8.85	15.12	23.97	
Arequipa	220	20.09	15.97	14.95	30.710			50.80	15.97	14.95	8.85	15.15	24.00	
Scobayba	220	20.09	15.94	14.93	30.710			50.80	15.94	14.93	8.85	15.13	23.98	
Cerro Verde	220	20.09	16.01	14.99	30.710			50.80	16.01	14.99	8.85	15.19	24.04	
República	138	20.09	15.97	15.03	30.710			50.80	15.97	15.03	8.85	15.24	24.03	
Mollo	138	20.09	16.15	15.08	30.710			50.80	16.15	15.08	8.85	15.29	24.14	
Moquegua	220	20.09	15.88	14.97	30.710			50.80	15.88	14.97	8.85	15.15	24.00	
Moquegua	138	20.09	15.89	14.99	30.710			50.80	15.89	14.99	8.85	15.17	24.02	
Ilo ELS	138	20.09	16.05	15.13	30.710			50.80	16.06	15.13	8.85	15.31	24.16	
Notifica	138	20.09	16.00	15.10	30.710			50.80	16.00	15.10	8.85	15.28	24.13	
Tropajalla	138	20.09	15.98	15.09	30.710			50.80	15.98	15.09	8.85	15.27	24.11	
Aricota	138	20.09	15.87	15.04	30.710			50.80	15.87	15.04	8.85	15.21	24.05	
Aricota	66	20.09	15.80	15.01	30.710		0.4345	50.80	16.23	15.44	8.85	15.60	24.45	
Tacna (Los Héroes)	220	20.09	16.02	15.07	30.710			50.80	16.02	15.07	8.85	15.26	24.11	
Tacna (Los Héroes)	66	20.09	16.18	15.17	30.710		0.4345	50.80	16.61	15.60	8.85	15.80	24.65	
San Neta	220	20.09	15.67	14.57	30.710			50.80	15.67	14.74	8.85	14.93	23.75	
Cotaseu	220	20.09	15.29	14.25	30.710			50.80	15.29	14.25	8.85	14.46	23.30	
Carabayita	220	20.09	15.47	14.59	30.710			50.80	15.47	14.59	8.85	14.77	23.61	
La Ramada	220	20.09	15.44	14.56	30.710			50.80</						

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Res. 086-2016-OS/CD)
FIJACIÓN AL 01/05/2016

ACTUALIZADO AL 04/mayo/2016 CON REDONDEO

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

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)*

Actualizado al 04/mayo/2016 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S/./kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		2.069	1.0000	2.069
SPT de San Gabán		0.004	1.0000	0.004
SPT de Antamina		0.006	1.0000	0.006
SPT de Eteselva		0.139	1.0000	0.139
SPT de Redesur		0.639	1.0000	0.639
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1.717	1.0000	1.717
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0.557	1.0000	0.557
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0.487	1.0000	0.487
SGT Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)		0.454	1.0000	0.454
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo	0.073	1.0000	0.073
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0.100	1.0000	0.100
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0.083	1.0000	0.083
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0.190	1.0000	0.190
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	0.352	1.0000	0.352
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0.102	1.0000	0.102
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1.168	1.0000	1.168
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0.110	1.0000	0.110
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0.296	1.0000	0.296
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2.117	1.0000	2.117
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0.677	0.0000	0.000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0.699	0.0000	0.000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV		0.700	1.0000	0.700
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0.490	1.0000	0.490
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		1.811	0.0000	0.000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0.176	1.9860	0.350
	RF de Talara	0.762	1.0000	0.762
	RF de Ilo	1.687	1.0000	1.687
	RF de Pucallpa	0.194	0.0000	0.000
	RF de Puerto Maldonado	0.112	0.0000	0.000
		0.962	1.0000	0.962
Cargo Unitario por CVOA-CMg		3.275	1.0000	3.275
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0.000	1.0000	0.000
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0.169	1.0000	0.169
	C.H. Santa Cruz II	0.067	1.0000	0.067
	C.H. Santa Cruz I	0.064	1.0000	0.064
	C.H. Poechos 2	0.106	1.0000	0.106
	C.H. Roncador	0.055	1.0000	0.055
	C.H. Carhuaquero IV	0.200	1.0000	0.200
	C.H. Caña Brava	0.053	1.0000	0.053
	C.H. La Joya	0.115	1.0000	0.115
	C.T. Huaycoloro	0.123	1.0000	0.123
	C. H. Purmacana	0.010	1.0000	0.010
	C.H. Huasahuasi I	0.093	1.0000	0.093
	C.H. Huasahuasi II	0.091	1.0000	0.091
	C.H. Nuevo Imperial	0.048	1.0000	0.048
	CS Repartición Solar 20T	0.376	1.0000	0.376
	CS Majes Solar 20T	0.377	1.0000	0.377
	CS Tacna Solar 20T	0.448	1.0000	0.448
	CS Panamericana Solar 20T	0.484	1.0000	0.484
	C.H. Yanapampa	0.043	1.0000	0.043
	C.H. Las Pizarras	0.207	1.0000	0.207
	C.E. Marcona	0.356	1.0000	0.356
	C.E. Talara	0.413	1.0000	0.413
	C.E. Cupisnique	1.009	1.0000	1.009
	C.H. Runatullo III	0.250	1.0000	0.250
	C.H. Runatullo II	0.151	1.0000	0.151
	CSF Moquegua FV	0.208	1.0000	0.208
	C.H. Chanchaylo	0.029	1.0000	0.029
	C.T. La Gringa V	0.084	1.0000	0.084
	C.E. Tres Hermanas	1.188	1.0000	1.188
Cargo Unitario por FISE (4)		0.590	1.0000	0.590
Cargo Unitario por CASEsi		3.544	1.0000	3.544
Cargo Unitario por CASEge (5)		0.842	1.0000	0.842
Cargo Unitario por Generación Adicional (6) Usuarios Regulados		0.003	1.0000	0.003
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		1.110	0.0000	0.000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1.827	0.0000	0.000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (7)		0.0250	1.0000	0.025

(*)Vigente a partir del 01/05/2016

PCSPT = 30.710

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

Actualizado al 04/mayo/2016 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.1432
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.7785
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.3580
4	GSMA	ELOR	3.1292
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.8750
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.4605
7	REP	EDCA, LDS	1.2064
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.1547
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.3305
10	EGEM, REP	ELSE	1.6743
11	REP	ELPU	2.0262
12	ENER, SOUT	ELS	1.5640
13	EGES	ELS	1.1409
14		ELUC	0.7115
15	REP		0.1759

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

Área de Demanda	Titular	Valor Base	Factor de Actualización	Valor Actualizado (Art. 1ro.)	Liquidación (Art. 2do.)	Peaje (Art. 1ro +2do.)
		Acumulado en MT Ctm. SI./kWh		Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado	Acumulado MT Actualizado
1	ADINELSA	0.0821	1.0972	0.0901	(0.0062)	0.0839
	ELECTRONOROESTE	0.8154	1.0972	0.8947	(0.0594)	0.8353
	ELECTROPERÚ	0.0109	1.0972	0.0120	(0.0007)	0.0113
	REP	0.2415	1.0972	0.2650	(0.0523)	0.2127
	TOTAL ÁREA	1.1499		1.2618	(0.1186)	1.1432
2	ADINELSA	0.1705	1.0848	0.1850	(0.0341)	0.1509
	DEPOLTI	0.2715	1.0848	0.2945	0.0077	0.3022
	ELECTRONORTE	0.8856	1.0848	0.9607	0.0516	1.0123
	ELECTRO ORIENTE	0.1119	1.0848	0.1214	0.0062	0.1276
	REP	0.1951	1.0848	0.2116	(0.0261)	0.1855
	TOTAL ÁREA	1.6346		1.7732	0.0053	1.7785
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0803	0.0067	0.0005	0.0072
	CONENHUA	0.0120	1.0803	0.0130	0.0008	0.0138
	CTA	0.0091	1.0608	0.0097	0.0055	0.0152
	ETENORTE	0.0369	1.0803	0.0399	0.0022	0.0421
	HIDRANDINA	0.9241	1.0803	0.9983	0.1090	1.1073
	REP	0.1677	1.0803	0.1812	(0.0088)	0.1724
	TOTAL ÁREA	1.1560		1.2488	0.1092	1.3580
4	ELECTRO ORIENTE	2.9883	1.0811	3.2307	(0.1015)	3.1292
	TOTAL ÁREA	2.9883		3.2307	(0.1015)	3.1292
5	ADINELSA	0.0702	1.0761	0.0755	0.0008	0.0763
	CEMENTO ANDINO	0.0095	1.0761	0.0102	(0.0011)	0.0091
	CONENHUA	0.0319	1.0761	0.0343	0.0043	0.0386
	ELECTROCENTRO	1.2631	1.0761	1.3592	0.1949	1.5541
	ELECTROPERÚ	0.0062	1.0761	0.0067	(0.0017)	0.0050
	REP	0.0778	1.0761	0.0837	0.0062	0.0899
	SN POWER	0.9021	1.0761	0.9707	0.1313	1.1020
	TOTAL ÁREA	2.3608		2.5403	0.3347	2.8750
6	ADINELSA	0.0010	1.1076	0.0011	0.0000	0.0011
	CONENHUA	0.0102	1.1076	0.0113	0.0173	0.0286
	EDELNOR	1.1734	1.1076	1.2997	0.0746	1.3743
	HIDRANDINA	0.0025	1.1076	0.0028	(0.0001)	0.0027
	REP	0.0458	1.1076	0.0507	(0.0138)	0.0369
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1076	0.0072	(0.0001)	0.0071
	SN POWER	0.0093	1.1076	0.0103	(0.0005)	0.0098
	TOTAL ÁREA	1.2487		1.3831	0.0774	1.4605
7	LUZ DEL SUR (1)	1.0641	1.1251	1.1972	(0.0124)	1.1848
	REP	0.0240	1.1251	0.0270	(0.0054)	0.0216
	TOTAL ÁREA	1.0881		1.2242	(0.0178)	1.2064
8	ADINELSA	0.0024	1.0925	0.0026	(0.0001)	0.0025
	COELVISAC	0.0951	1.0925	0.1039	0.0007	0.1046
	ELECTRO DUNAS	0.8781	1.0925	0.9593	0.0147	0.9740
	REP	0.5461	1.0925	0.5966	(0.1006)	0.4960
	REP_AdicRAG	0.3865	1.0925	0.4223	(0.0194)	0.4029
	SEAL	0.0191	1.0925	0.0209	0.0032	0.0241
	TRANSMANTARO	0.1485	1.0925	0.1622	(0.0116)	0.1506
	TOTAL ÁREA	2.0758		2.2678	(0.1131)	2.1547
9	CONENHUA	0.0359	1.1111	0.0399	(0.0053)	0.0346
	EGASA	0.0639	1.1111	0.0710	(0.0034)	0.0676
	ELECTROSUR	0.0062	1.1111	0.0069	0.0002	0.0071
	REP	0.0177	1.1111	0.0197	(0.0032)	0.0165
	SEAL	1.0145	1.1111	1.1272	0.0775	1.2047
	TOTAL ÁREA	1.1382		1.2647	0.0658	1.3305
10	EGEMSA	0.2608	1.1027	0.2876	0.0304	0.3180
	ELECTRO SUR ESTE	1.2659	1.1027	1.3959	(0.3183)	1.0776
	REP	0.3182	1.1027	0.3509	(0.0722)	0.2787
	TOTAL ÁREA	1.8449		2.0344	(0.3601)	1.6743
11	ELECTRO PUNO	1.0598	1.0148	1.0755	0.1282	1.2037
	REP	0.8071	1.0148	0.8190	0.0035	0.8225
	TOTAL ÁREA	1.8669		1.8945	0.1317	2.0262
12	ELECTROSUR	1.1290	1.1489	1.2971	(0.1220)	1.1751
	ENGIE(2)	0.4090	1.1489	0.4699	(0.0810)	0.3889
	TOTAL ÁREA	1.5380		1.7670	(0.2030)	1.5640
13	EGESUR	0.0068	1.0997	0.0075	0.0000	0.0075
	ELECTROSUR	0.8140	1.0997	0.8952	0.2382	1.1334
	TOTAL ÁREA	0.8208		0.9027	0.2382	1.1409
14	ELECTRO UCAYALI	0.6678	1.0771	0.7193	(0.0078)	0.7115
	TOTAL ÁREA	0.6678		0.7193	(0.0078)	0.7115
15	REP	0.0618	1.0889	0.0673	(0.0140)	0.0533
	CUC GGEE-DUP	0.1226	1.0000	0.1226		0.1226
	TOTAL ÁREA	0.0618		0.0673	(0.0140)	0.1759

(*) Vigente a partir del 01/05/2016

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía*

Actualizado al 04/mayo/2016 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	0.3380	1.2854	0.4345
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1.1053	1.2854	1.4208

(*) Vigente a partir del 01/05/2016

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	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

FPMdE

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	1.0237	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

FPMdE

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