

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

Actualizado al 04/febrero/2016 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3935
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	2.2380
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.4762
4	GSM	ELOR	3.5284
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.8728
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.5415
7	REP	EDCA, LDS	0.9871
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.4479
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.4612
10	EGEM, REP	ELSE	2.2205
11	REP	ELPU	2.1471
12	ENER, SOUT	ELS	1.8602
13	EGES	ELS	1.1806
14		ELUC	0.8094
15	REP		0.2085

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		
1	ADINELSA	0.0831	1.1122	0.0924	0.0068	0.0992			
	ELECTRONOROESTE	0.8109	1.1122	0.9019	0.0830	0.9849			
	ELECTROPERÚ	0.0110	1.1122	0.0122	0.0009	0.0131			
	REP	0.2451	1.1122	0.2726	0.0237	0.2963			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1501</b>		<b>1.2791</b>	<b>0.1144</b>	<b>1.3935</b>			
2	ADINELSA	0.1684	1.0982	0.1849	0.0329	0.2178			
	DEPOLTI	0.2681	1.0982	0.2944	0.0397	0.3341			
	ELECTRONORTE	0.8746	1.0982	0.9605	0.3288	1.2893			
	ELECTRO ORIENTE	0.1106	1.0982	0.1215	0.0052	0.1267			
	REP	0.1927	1.0982	0.2116	0.0585	0.2701			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.6144</b>		<b>1.7729</b>	<b>0.4651</b>	<b>2.2380</b>			
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0928	0.0068	0.0012	0.0080			
	CONENHUA	0.0120	1.0928	0.0131	0.0030	0.0161			
	CTA*	<b>0.0133</b>	<b>1.0744</b>	<b>0.0143</b>	<b>0.0051</b>	<b>0.0194</b>			
	ETENORTE	0.0363	1.0928	0.0397	0.0067	0.0464			
	HIDRANDINA	0.8820	1.0928	0.9638	0.1966	1.1604			
	REP	0.1632	1.0928	0.1783	0.0476	0.2259			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1130</b>		<b>1.2160</b>	<b>0.2602</b>	<b>1.4762</b>			
4	ELECTRO ORIENTE	2.9686	1.0933	3.2456	0.2828	3.5284			
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0933	0.0000	0.0000	0.0000			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.9686</b>		<b>3.2456</b>	<b>0.2828</b>	<b>3.5284</b>			
5	ADINELSA	0.0690	1.0927	0.0754	0.0070	0.0824			
	CEMENTO ANDINO	0.0097	1.0927	0.0106	0.0004	0.0110			
	CONENHUA	0.0293	1.0927	0.0320	0.0053	0.0373			
	ELECTROCENTRO	1.1695	1.0927	1.2779	0.2837	1.5616			
	ELECTROPERÚ	0.0069	1.0927	0.0075	(0.0008)	0.0067			
	REP	0.0657	1.0927	0.0718	0.0086	0.0804			
	SN POWER	0.8544	1.0927	0.9336	0.1598	1.0934			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.2045</b>		<b>2.4088</b>	<b>0.4640</b>	<b>2.8728</b>			
6	ADINELSA	0.0010	1.1249	0.0011	0.0002	0.0013			
	EDELNOR	1.1325	1.1249	1.2739	0.1965	1.4704			
	HIDRANDINA	0.0025	1.1249	0.0028	0.0002	0.0030			
	REP	0.0458	1.1249	0.0515	0.0068	0.0583			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.1249	0.0073	(0.0068)	0.0005			
	SN POWER	0.0093	1.1249	0.0105	(0.0025)	0.0080			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1976</b>		<b>1.3471</b>	<b>0.1944</b>	<b>1.5415</b>			
7	EDECANETE	0.0184	1.1423	0.0210	0.0030	0.0240			
	LUZ DEL SUR***	1.0160	1.1423	1.1606	(0.2356)	0.9250			
	REP	0.0241	1.1423	0.0275	0.0106	0.0381			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0585</b>		<b>1.2091</b>	<b>(0.2220)</b>	<b>0.9871</b>			
8	ADINELSA	0.0024	1.1089	0.0027	0.0001	0.0028			
	COELVISAC	0.0946	1.1089	0.1049	0.0161	0.1210			
	ELECTRO DUNAS	0.8706	1.1089	0.9654	0.1405	1.1059			
	REP	0.5484	1.1089	0.6081	0.0579	0.6660			
	REP_AdicRAG	0.3897	1.1089	0.4321	0.0172	0.4493			
	SEAL	0.0189	1.1089	0.0210	0.0096	0.0306			
	TRANSMANTARO	0.1502	1.1089	0.1666	(0.0943)	0.0723			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.0748</b>		<b>2.3008</b>	<b>0.1471</b>	<b>2.4479</b>			
9	CONENHUA	0.0360	1.1258	0.0405	0.0013	0.0418			
	EGASA	0.0613	1.1258	0.0690	0.0071	0.0761			
	ELECTROSUR	0.0059	1.1258	0.0066	0.0012	0.0078			
	REP	0.0167	1.1258	0.0188	0.0014	0.0202			
	SEAL	0.9731	1.1258	1.0955	0.2198	1.3153			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0930</b>		<b>1.2304</b>	<b>0.2308</b>	<b>1.4612</b>			
10	EGEMSA	0.2498	1.1154	0.2786	0.0669	0.3455			
	ELECTRO SUR ESTE	1.3139	1.1154	1.4655	(0.0459)	1.4196			
	REP	0.3120	1.1154	0.3480	0.1074	0.4554			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8757</b>		<b>2.0921</b>	<b>0.1284</b>	<b>2.2205</b>			
11	ELECTRO PUNO	1.0294	1.0300	1.0603	0.1873	1.2476			
	REP	0.7843	1.0300	0.8078	0.0917	0.8995			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8137</b>		<b>1.8681</b>	<b>0.2790</b>	<b>2.1471</b>			
12	ELECTROSUR	1.1089	1.1704	1.2979	0.1236	1.4215			
	ENERSUR	0.4141	1.1704	0.4847	(0.0460)	0.4387			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.5230</b>		<b>1.7826</b>	<b>0.0776</b>	<b>1.8602</b>			
13	EGESUR	0.0068	1.1123	0.0076	0.0010	0.0086			
	ELECTROSUR	0.8000	1.1123	0.8898	0.2822	1.1720			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.8068</b>		<b>0.8974</b>	<b>0.2832</b>	<b>1.1806</b>			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6661	1.0875	0.7244	0.0850	0.8094			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.6661</b>		<b>0.7244</b>	<b>0.0850</b>	<b>0.8094</b>			
15	REP	0.0633	1.1059	0.0700	0.0009	0.0709			
	CUC GGEE-DUP**	0.1578	<b>0.8720</b>	0.1376		0.1376			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.0633</b>		<b>0.0700</b>	<b>0.0009</b>	<b>0.2085</b>			

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

Actualizado al 04/febrero/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 [2]	<b>0.3369</b>	1.3183	<b>0.4441</b>
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	<b>1.1906</b>	1.3183	<b>1.5696</b>

## 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