

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

Actualizado al 04/agosto/2015 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3381
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	2.1700
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.4317
4	GSM	ELOR	3.4084
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.7885
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.4782
7	REP	EDCA, LDS	1.3202
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.3520
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.4017
10	EGEM, REP	ELSE	2.1258
11	REP	ELPU	2.1299
12	ENER, SOUT	ELS	1.7494
13	EGES	ELS	1.1410
14		ELUC	0.7839
15	REP		0.2259

25.8447

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

Valor Actualizado  
(Art. 1ro.)

Liquidación  
(Art. 2do.)

Peaje  
(Art. 1ro +2do.)

Área de Demanda	Titular	Valor Base	Factor de Actualización	Valor Actualizado	Liquidación	Peaje
		Acumulado en MT Ctm. S./kWh		(Art. 1ro.)	(Art. 2do.)	(Art. 1ro +2do.)
1	ADINELSA	0.0831	1.0640	0.0884	0.0068	0.0952
	ELECTRONOROESTE	0.8109	1.0640	0.8628	0.0830	0.9458
	ELECTROPERÚ	0.0110	1.0640	0.0117	0.0009	0.0126
	REP	0.2451	1.0640	0.2608	0.0237	0.2845
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1501</b>		<b>1.2237</b>	<b>0.1144</b>	<b>1.3381</b>
2	ADINELSA	0.1684	1.0561	0.1778	0.0329	0.2107
	DEPOLTI	0.2681	1.0561	0.2831	0.0397	0.3228
	ELECTRONORTE	0.8746	1.0561	0.9237	0.3288	1.2525
	ELECTRO ORIENTE	0.1106	1.0561	0.1168	0.0052	0.1220
	REP	0.1927	1.0561	0.2035	0.0585	0.2620
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.6144</b>		<b>1.7049</b>	<b>0.4651</b>	<b>2.1700</b>
3	CHAVIMOCHIC	0.0062	1.0528	0.0065	0.0012	0.0077
	CONENHUA	0.0120	1.0528	0.0126	0.0030	0.0156
	CTA*	0.0133	1.0392	0.0138	0.0051	0.0189
	ETENORTE	0.0363	1.0528	0.0382	0.0067	0.0449
	HIDRANDINA	0.8820	1.0528	0.9286	0.1966	1.1252
	REP	0.1632	1.0528	0.1718	0.0476	0.2194
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1130</b>		<b>1.1715</b>	<b>0.2602</b>	<b>1.4317</b>
4	ELECTRO ORIENTE	2.9686	1.0529	3.1256	0.2828	3.4084
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0529	0.0000	0.0000	0.0000
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.9686</b>		<b>3.1256</b>	<b>0.2828</b>	<b>3.4084</b>
5	ADINELSA	0.0690	1.0544	0.0728	0.0070	0.0798
	CEMENTO ANDINO	0.0097	1.0544	0.0102	0.0004	0.0106
	CONENHUA	0.0293	1.0544	0.0309	0.0053	0.0362
	ELECTROCENTRO	1.1695	1.0544	1.2331	0.2837	1.5168
	ELECTROPERÚ	0.0069	1.0544	0.0073	(0.0008)	0.0065
	REP	0.0657	1.0544	0.0693	0.0086	0.0779
	SN POWER	0.8544	1.0544	0.9009	0.1598	1.0607
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.2045</b>		<b>2.3245</b>	<b>0.4640</b>	<b>2.7885</b>
6	ADINELSA	0.0010	1.0719	0.0011	0.0002	0.0013
	EDELNOR	1.1325	1.0719	1.2139	0.1965	1.4104
	HIDRANDINA	0.0025	1.0719	0.0027	0.0002	0.0029
	REP	0.0458	1.0719	0.0491	0.0068	0.0559
	REP_AdicRAG	0.0065	1.0719	0.0070	(0.0068)	0.0002
	SN POWER	0.0093	1.0719	0.0100	(0.0025)	0.0075
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1976</b>		<b>1.2838</b>	<b>0.1944</b>	<b>1.4782</b>
7	EDECANETE	0.0184	1.0812	0.0199	0.0030	0.0229
	LUZ DEL SUR	1.0160	1.0812	1.0985	0.1621	1.2606
	REP	0.0241	1.0812	0.0261	0.0106	0.0367
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0585</b>		<b>1.1445</b>	<b>0.1757</b>	<b>1.3202</b>
8	ADINELSA	0.0024	1.0627	0.0026	0.0001	0.0027
	COELVISAC	0.0946	1.0627	0.1005	0.0161	0.1166
	ELECTRO DUNAS	0.8706	1.0627	0.9252	0.1405	1.0657
	REP	0.5484	1.0627	0.5828	0.0579	0.6407
	REP_AdicRAG	0.3897	1.0627	0.4141	0.0172	0.4313
	SEAL	0.0189	1.0627	0.0201	0.0096	0.0297
	TRANSMANTARO	0.1502	1.0627	0.1596	(0.0943)	0.0653
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.0748</b>		<b>2.2049</b>	<b>0.1471</b>	<b>2.3520</b>
9	CONENHUA	0.0360	1.0712	0.0386	0.0013	0.0399
	EGASA	0.0613	1.0712	0.0657	0.0071	0.0728
	ELECTROSUR	0.0059	1.0712	0.0063	0.0012	0.0075
	REP	0.0167	1.0712	0.0179	0.0014	0.0193
	SEAL	0.9731	1.0712	1.0424	0.2198	1.2622
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0930</b>		<b>1.1709</b>	<b>0.2308</b>	<b>1.4017</b>
10	EGEMSA	0.2498	1.0649	0.2660	0.0669	0.3329
	ELECTRO SUR ESTE	1.3139	1.0649	1.3992	(0.0459)	1.3533
	REP	0.3120	1.0649	0.3322	0.1074	0.4396
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8757</b>		<b>1.9974</b>	<b>0.1284</b>	<b>2.1258</b>
11	ELECTRO PUNO	1.0294	1.0205	1.0505	0.1873	1.2378
	REP	0.7843	1.0205	0.8004	0.0917	0.8921
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8137</b>		<b>1.8509</b>	<b>0.2790</b>	<b>2.1299</b>
12	ELECTROSUR	1.1089	1.0977	1.2172	0.1236	1.3408
	ENERSUR	0.4141	1.0977	0.4546	(0.0460)	0.4086
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.5230</b>		<b>1.6718</b>	<b>0.0776</b>	<b>1.7494</b>
13	EGESUR	0.0068	1.0632	0.0072	0.0010	0.0082
	ELECTROSUR	0.8000	1.0632	0.8506	0.2822	1.1328
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.8068</b>		<b>0.8578</b>	<b>0.2832</b>	<b>1.1410</b>
14	ELECTRO UCAYALI	0.6661	1.0493	0.6989	0.0850	0.7839
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.6661</b>		<b>0.6989</b>	<b>0.0850</b>	<b>0.7839</b>
15	REP	0.0633	1.0609	0.0672	0.0009	0.0681
	CUC GGEE-DUP**					0.1578
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.0633</b>		<b>0.0672</b>	<b>0.0009</b>	<b>0.2259</b>

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

Actualizado al 04/agosto/2015 con redondeo

<b>Sistemas Eléctricos a los que se aplica el cargo</b>	<b>Titular de Transmisión/ Barra-Tensión/ Sistemas Eléctricos[1]/ Instalaciones</b>	<b>Base (Última Resolución)</b>	<b>FA</b>	<b>Actualizado</b>
Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata	SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	<b>0.3369</b>	1.1812	<b>0.3979</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>	1.1812	<b>1.4063</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