

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

Actualizado al 04/julio/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

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	1.0640	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/julio/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]	<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