

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

Actualizado al 04/agosto/2016 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.1432
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.7785
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.3580
4	GMSA	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		0.1629

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	0.0821	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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1499</b>		<b>1.2618</b>	<b>(0.1186)</b>	<b>1.1432</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.6346</b>		<b>1.7732</b>	<b>0.0053</b>	<b>1.7785</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1560</b>		<b>1.2488</b>	<b>0.1092</b>	<b>1.3580</b>
4	ELECTRO ORIENTE	2.9883	1.0811	3.2307	(0.1015)	3.1292
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.9883</b>		<b>3.2307</b>	<b>(0.1015)</b>	<b>3.1292</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.3608</b>		<b>2.5403</b>	<b>0.3347</b>	<b>2.8750</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.2487</b>		<b>1.3831</b>	<b>0.0774</b>	<b>1.4605</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.0881</b>		<b>1.2242</b>	<b>(0.0178)</b>	<b>1.2064</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2.0758</b>		<b>2.2678</b>	<b>(0.1131)</b>	<b>2.1547</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.1382</b>		<b>1.2647</b>	<b>0.0658</b>	<b>1.3305</b>
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
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8449</b>		<b>2.0344</b>	<b>(0.3601)</b>	<b>1.6743</b>
11	ELECTRO PUNO	1.0598	1.0148	1.0755	0.1282	1.2037
	REP	0.8071	1.0148	0.8190	0.0035	0.8225
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.8669</b>		<b>1.8945</b>	<b>0.1317</b>	<b>2.0262</b>
12	ELECTROSUR	1.1290	1.1489	1.2971	(0.1220)	1.1751
	ENGIE(2)	0.4090	1.1489	0.4699	(0.0810)	0.3889
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1.5380</b>		<b>1.7670</b>	<b>(0.2030)</b>	<b>1.5640</b>
13	EGESUR	0.0068	1.0997	0.0075	0.0000	0.0075
	ELECTROSUR	0.8140	1.0997	0.8952	0.2382	1.1334
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.8208</b>		<b>0.9027</b>	<b>0.2382</b>	<b>1.1409</b>
14	ELECTRO UCAYALI	0.6678	1.0771	0.7193	(0.0078)	0.7115
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.6678</b>		<b>0.7193</b>	<b>(0.0078)</b>	<b>0.7115</b>
15	REP	0.0618	1.0889	0.0673	(0.0140)	0.0533
	CUC GGEE-DUP**	0.1226	0.8940	0.1096		0.1096
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0.0618</b>		<b>0.0673</b>	<b>(0.0140)</b>	<b>0.1629</b>

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

Actualizado al 04/agosto/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	<b>0.3380</b>	1.2854	<b>0.4345</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>1.1053</b>	1.2854	<b>1.4208</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

Nota: Factores de Pérdidas del área de Demanda 7 modificados con la Res. 136-2013-OS/CD

**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