

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

Actualizado al 04/noviembre/2014 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3213
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.8554
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.1918
4	GSM	ELOR	3.1508
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.4471
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.3872
7	REP	EDCA, LDS	1.3370
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.5124
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.2032
10	EGEM, REP	ELSE	1.7368
11	REP	ELPU	1.9867
12	ENER, SOUT	ELS	1.9375
13	EGES	ELS	0.6065
14		ELUC	0.6371
15	REP		0.0897

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

Área de Demanda	Titular	Valor Base		Valor Actualizado	Liquidación	Peaje
		Acumulado en MT Ctm. S./kWh	Factor de Actualización	Art. 1ro.) Acumulado MT Actualizado	Art. 2do.) Acumulado MT Actualizado	Art. 1ro +2do.) Acumulado MT Actualizado
1	ADINELSA	0.0839	1.0443	0.0876	(0.0026)	0.0850
	ELECTRONOROESTE	0.8015	1.0443	0.8370	0.0507	0.8877
	ELECTROPERÚ	0.0111	1.0443	0.0116	(0.0004)	0.0112
	REP	0.2476	1.0443	0.2586	0.0788	0.3374
	TOTAL ÁREA	1.1441		1.1948	0.1265	1.3213
2	ADINELSA	0.2171	1.0411	0.2260	(0.0015)	0.2245
	DEPOLTI	0.2662	1.0411	0.2771	(0.0034)	0.2737
	ELECTRONORTE	0.8817	1.0411	0.9179	0.1149	1.0328
	REP	0.1913	1.0411	0.1992	0.1252	0.3244
	TOTAL ÁREA	1.5563		1.6202	0.2352	1.8554
3	CHAVIMOCHIC	0.0061	1.0387	0.0063	(0.0002)	0.0061
	CONENHUA	0.0119	1.0387	0.0124	(0.0012)	0.0112
	ETENORTE	0.0359	1.0387	0.0373	(0.0012)	0.0361
	HIDRANDINA	0.8439	1.0387	0.8766	0.0192	0.8958
	REP	0.1608	1.0387	0.1670	0.0756	0.2426
TOTAL ÁREA	1.0586		1.0996	0.0922	1.1918	
4	ELECTRO ORIENTE	2.9232	1.0383	3.0352	0.1156	3.1508
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0383	0.0000	0.0000	0.0000
	TOTAL ÁREA	2.9232		3.0352	0.1156	3.1508
5	ADINELSA	0.0690	1.0374	0.0716	0.0000	0.0716
	CEMENTO ANDINO	0.0098	1.0374	0.0102	(0.0002)	0.0100
	CONENHUA	0.0290	1.0374	0.0301	0.0004	0.0305
	ELECTROCENTRO	1.1351	1.0374	1.1776	0.2052	1.3828
	ELECTROPERÚ	0.0072	1.0374	0.0075	(0.0004)	0.0071
	REP	0.0635	1.0374	0.0659	(0.0049)	0.0610
	SN POWER	0.8415	1.0374	0.8730	0.0111	0.8841
	TOTAL ÁREA	2.1551		2.2359	0.2112	2.4471
6	ADINELSA	0.0010	1.0498	0.0010	0.0000	0.0010
	EDELNOR	1.0659	1.0498	1.1190	0.0826	1.2016
	HIDRANDINA	0.0025	1.0498	0.0026	0.0002	0.0028
	REP	0.0457	1.0498	0.0480	0.0342	0.0822
	REP_AdicRAG	0.0065	1.0498	0.0068	(0.0075)	(0.0007)
	SN POWER	0.0092	1.0498	0.0097	(0.0028)	0.0069
	Peaje Unitario por Compensación*	0.0934	1.0000	0.0934		0.0934
	TOTAL ÁREA	1.2242		1.2805	0.1067	1.3872
7	EDECANETE	0.0184	1.0564	0.0194	(0.0005)	0.0189
	LUZ DEL SUR	0.9700	1.0564	1.0247	0.1532	1.1779
	REP	0.0241	1.0564	0.0255	0.0213	0.0468
	Peaje Unitario por Compensación*	0.0934	1.0000	0.0934		0.0934
TOTAL ÁREA	1.1059		1.1630	0.1740	1.3370	
8	ADINELSA	0.0024	1.0412	0.0025	0.0001	0.0026
	COELVISAC	0.0938	1.0412	0.0977	0.0062	0.1039
	ELECTRO SUR MEDIO	0.8734	1.0412	0.9094	0.0230	0.9324
	REP	0.5504	1.0412	0.5731	0.2405	0.8136
	REP_AdicRAG	0.3911	1.0412	0.4072	(0.0041)	0.4031
	SEAL	0.0189	1.0412	0.0197	0.0043	0.0240
	SCT de Transmataro (Linea Indepe	0.1684	1.0412	0.1753	0.0575	0.2328
	TOTAL ÁREA	2.0984		2.1849	0.3275	2.5124
9	CONENHUA	0.0358	1.0500	0.0376	0.0009	0.0385
	EGASA	0.0599	1.0500	0.0629	0.0041	0.0670
	ELECTROSUR	0.0057	1.0500	0.0060	0.0009	0.0069
	REP	0.0164	1.0500	0.0172	0.0081	0.0253
	SEAL	0.9371	1.0500	0.9840	0.0815	1.0655
TOTAL ÁREA	1.0549		1.1077	0.0955	1.2032	
10	EGEMSA	0.2338	1.0467	0.2447	0.0302	0.2749
	ELECTRO SUR ESTE	1.2156	1.0467	1.2724	(0.2600)	1.0124
	REP	0.3032	1.0467	0.3174	0.1321	0.4495
	TOTAL ÁREA	1.7526		1.8345	(0.0977)	1.7368
11	ELECTRO PUNO	1.0101	1.0148	1.0250	(0.0266)	0.9984
	REP	0.7699	1.0148	0.7813	0.2070	0.9883
	TOTAL ÁREA	1.7800		1.8063	0.1804	1.9867
12	ELECTROSUR	1.0968	1.0645	1.1675	0.3154	1.4829
	ENERSUR	0.4137	1.0645	0.4404	0.0142	0.4546
	SOUTHERN PERÚ	0.0000	1.0645	0.0000	0.0000	0.0000
	TOTAL ÁREA	1.5105		1.6079	0.3296	1.9375
13	EGESUR	0.0067	1.0458	0.0070	0.0007	0.0077
	ELECTROSUR	0.6414	1.0458	0.6708	(0.0720)	0.5988
	TOTAL ÁREA	0.6481		0.6778	(0.0713)	0.6065
14	ELECTRO UCAYALI	0.6617	1.0386	0.6872	(0.0501)	0.6371
	TOTAL ÁREA	0.6617		0.6872	(0.0501)	0.6371
15	REP	0.0634	1.0368	0.0657	0.0240	0.0897
	TOTAL ÁREA	0.0634		0.0657	0.0240	0.0897

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/noviembre/2014 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]	0.3469	1.1170	0.3875
Pucallpa, Campo Verde	SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR	1.2975	1.1170	1.4493

1] El cargo CPSEE se aplica únicamente a los sistemas eléctricos indicados y no a toda el Área de Demanda en la que se encuentran.

[2] Los cargos correspondientes a estas instalaciones son el resultado de la liquidación anual de los respectivos contratos BOOT.

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