

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

Actualizado al 04/febrero/2015 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1.3438
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1.8788
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1.2067
4	GSMAS	ELOR	3.1934
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	2.4836
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	1.3189
7	REP	EDCA, LDS	1.2688
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2.5576
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1.2255
10	EGEM, REP	ELSE	1.7687
11	REP	ELPU	1.9969
12	ENER, SOUT	ELS	1.9877
13	EGES	ELS	0.6177
14		ELUC	0.6442
15	REP		0.0913

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	0.0839	1.0640	0.0893	(0.0026)	0.0867			
	ELECTRONOROESTE	0.8015	1.0640	0.8528	0.0507	0.9035			
	ELECTROPERÚ	0.0111	1.0640	0.0118	(0.0004)	0.0114			
	REP	0.2476	1.0640	0.2634	0.0788	0.3422			
	TOTAL ÁREA	1.1441		1.2173	0.1265	1.3438			
2	ADINELSA	0.2171	1.0561	0.2293	(0.0015)	0.2278			
	DEPOLTI	0.2662	1.0561	0.2811	(0.0034)	0.2777			
	ELECTRONORTE	0.8817	1.0561	0.9312	0.1149	1.0461			
	REP	0.1913	1.0561	0.2020	0.1252	0.3272			
TOTAL ÁREA	1.5563		1.6436	0.2352	1.8788				
3	CHAVIMOCHIC	0.0061	1.0528	0.0064	(0.0002)	0.0062			
	CONENHUA	0.0119	1.0528	0.0125	(0.0012)	0.0113			
	ETENORTE	0.0359	1.0528	0.0378	(0.0012)	0.0366			
	HIDRANDINA	0.8439	1.0528	0.8885	0.0192	0.9077			
	REP	0.1608	1.0528	0.1693	0.0756	0.2449			
TOTAL ÁREA	1.0586		1.1145	0.0922	1.2067				
4	ELECTRO ORIENTE	2.9232	1.0529	3.0778	0.1156	3.1934			
	GOB. REG. SAN MARTIN	0.0000	1.0529	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	2.9232		3.0778	0.1156	3.1934			
5	ADINELSA	0.0690	1.0544	0.0728	0.0000	0.0728			
	CEMENTO ANDINO	0.0098	1.0544	0.0103	(0.0002)	0.0101			
	CONENHUA	0.0290	1.0544	0.0306	0.0004	0.0310			
	ELECTROCENTRO	1.1351	1.0544	1.1968	0.2052	1.4020			
	ELECTROPERÚ	0.0072	1.0544	0.0076	(0.0004)	0.0072			
	REP	0.0635	1.0544	0.0670	(0.0049)	0.0621			
SN POWER	0.8415	1.0544	0.8873	0.0111	0.8984				
TOTAL ÁREA	2.1551		2.2724	0.2112	2.4836				
6	ADINELSA	0.0010	1.0719	0.0011	0.0000	0.0011			
	EDELNOR	1.0659	1.0719	1.1425	0.0826	1.2251			
	HIDRANDINA	0.0025	1.0719	0.0027	0.0002	0.0029			
	REP	0.0457	1.0719	0.0490	0.0342	0.0832			
	REP_AdicRAG	0.0065	1.0719	0.0070	(0.0075)	(0.0005)			
	SN POWER	0.0092	1.0719	0.0099	(0.0028)	0.0071			
	Peaje Unitario por Compensación*	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	1.1308		1.2122	0.1067	1.3189			
	7	EDECANETE	0.0184	1.0812	0.0199	(0.0005)	0.0194		
LUZ DEL SUR		0.9700	1.0812	1.0488	0.1532	1.2020			
REP		0.0241	1.0812	0.0261	0.0213	0.0474			
Peaje Unitario por Compensación*		0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000			
TOTAL ÁREA	1.0125		1.0948	0.1740	1.2688				
8	ADINELSA	0.0024	1.0627	0.0026	0.0001	0.0027			
	COELVISAC	0.0938	1.0627	0.0997	0.0062	0.1059			
	ELECTRO SUR MEDIO	0.8734	1.0627	0.9282	0.0230	0.9512			
	REP	0.5504	1.0627	0.5849	0.2405	0.8254			
	REP_AdicRAG	0.3911	1.0627	0.4156	(0.0041)	0.4115			
	SEAL	0.0189	1.0627	0.0201	0.0043	0.0244			
	SCT de Transmantar (Linea Indepe	0.1684	1.0627	0.1790	0.0575	0.2365			
TOTAL ÁREA	2.0984		2.2301	0.3275	2.5576				
9	CONENHUA	0.0358	1.0712	0.0383	0.0009	0.0392			
	EGASA	0.0599	1.0712	0.0642	0.0041	0.0683			
	ELECTROSUR	0.0057	1.0712	0.0061	0.0009	0.0070			
	REP	0.0164	1.0712	0.0176	0.0081	0.0257			
	SEAL	0.9371	1.0712	1.0038	0.0815	1.0853			
TOTAL ÁREA	1.0549		1.1300	0.0955	1.2255				
10	EGEMSA	0.2338	1.0649	0.2490	0.0302	0.2792			
	ELECTRO SUR ESTE	1.2156	1.0649	1.2945	(0.2600)	1.0345			
	REP	0.3032	1.0649	0.3229	0.1321	0.4550			
	TOTAL ÁREA	1.7526		1.8664	(0.0977)	1.7687			
11	ELECTRO PUNO	1.0101	1.0205	1.0308	(0.0266)	1.0042			
	REP	0.7699	1.0205	0.7857	0.2070	0.9927			
	TOTAL ÁREA	1.7800		1.8165	0.1804	1.9969			
12	ELECTROSUR	1.0968	1.0977	1.2040	0.3154	1.5194			
	ENERSUR	0.4137	1.0977	0.4541	0.0142	0.4683			
	SOUTHERN PERÚ	0.0000	1.0977	0.0000	0.0000	0.0000			
	TOTAL ÁREA	1.5105		1.6581	0.3296	1.9877			
13	EGESUR	0.0067	1.0632	0.0071	0.0007	0.0078			
	ELECTROSUR	0.6414	1.0632	0.6819	(0.0720)	0.6099			
	TOTAL ÁREA	0.6481		0.6890	(0.0713)	0.6177			
14	ELECTRO UCAYALI	0.6617	1.0493	0.6943	(0.0501)	0.6442			
	TOTAL ÁREA	0.6617		0.6943	(0.0501)	0.6442			
15	REP	0.0634	1.0609	0.0673	0.0240	0.0913			
	TOTAL ÁREA	0.0634		0.0673	0.0240	0.0913			

CPSEE : Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía

Actualizado al 04/febrero/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]	0.3469	1.1812	0.4098
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	1.1812	1.5326

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