

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

Actualizado al 04/Julio/2018 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1,5498
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1,9151
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1,6228
4	GSM	ELOR	2,7936
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	3,7834
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	2,6076
7	REP	EDCA, LDS	2,7705
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2,1422
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1,5041
10	EGEM, REP	ELSE	1,6769
11	REP	ELPU	2,5661
12	ENER, SOUT	ELS	1,7575
13	EGES	ELS	1,8095
14		ELUC	1,0629
15	REP		0,1555

29,7175

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 (1)	Factor de Actualización	(Art. 1ro.) Acumulado MT Actualizado	(Art. 2do.) Acumulado MT Actualizado (2)	(Art. 1ro +2do.) Acumulado MT Actualizado
1	ADINELSA	0,0737	1,0251	0,0755	0,0179	0,0934
	ELECTRONOROESTE	0,8432	1,0251	0,8644	0,2492	1,1136
	ELECTROPERÚ	0,0098	1,0251	0,0100	0,0023	0,0123
	REP	0,2443	1,0251	0,2504	0,0801	0,3305
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,1710</b>		<b>1,2003</b>	<b>0,3495</b>	<b>1,5498</b>
2	ADINELSA	0,0932	1,0179	0,0949	(0,0455)	0,0494
	PEOT(DEPOLTI)	0,2378	1,0179	0,2421	0,0245	0,2666
	ELECTRONORTE	0,9447	1,0179	0,9616	0,1296	1,0912
	ELECTRO ORIENTE	0,1929	1,0179	0,1964	0,1131	0,3095
	REP	0,1773	1,0179	0,1805	0,0179	0,1984
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,6459</b>		<b>1,6755</b>	<b>0,2396</b>	<b>1,9151</b>
3	CHAVIMOCHIC	0,0061	1,0201	0,0062	0,0006	0,0068
	CONENHUA	0,0207	1,0201	0,0211	0,0030	0,0241
	CTA	0,0129	1,0201	0,0132	0,0014	0,0146
	ELECTRONORTE	0,0042	1,0201	0,0043	0,0032	0,0075
	ETENORTE	0,0360	1,0201	0,0367	0,0025	0,0392
	HIDRANDINA	1,0802	1,0201	1,1019	0,2098	1,3117
	REP	0,1954	1,0201	0,1993	0,0196	0,2189
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3555</b>		<b>1,3827</b>	<b>0,2401</b>	<b>1,6228</b>
4	ELECTRO ORIENTE	2,5460	1,0199	2,5967	0,1969	2,7936
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,5460</b>		<b>2,5967</b>	<b>0,1969</b>	<b>2,7936</b>
5	ADINELSA	0,0810	1,0160	0,0823	0,0119	0,0942
	UNACEM(CEMENTO ANDINO)	0,0110	1,0160	0,0112	0,0007	0,0119
	CONENHUA	0,0472	1,0160	0,0480	0,0161	0,0641
	ELECTROCENTRO	1,6025	1,0160	1,6281	0,3859	2,0140
	ELECTROPERÚ	0,0062	1,0160	0,0063	(0,0003)	0,0060
	REP	0,0910	1,0160	0,0925	0,0371	0,1296
	TRANSMANTARO (SE Orcotuna)	0,1288	1,0160	0,1309	0,0000	0,1309
	STATKRAFT	1,0784	1,0160	1,0957	0,2370	1,3327
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>3,0461</b>		<b>3,0950</b>	<b>0,6884</b>	<b>3,7834</b>
6	ADINELSA	0,0010	1,0278	0,0010	0,0000	0,0010
	CONENHUA	0,0236	1,0278	0,0243	0,0103	0,0346
	ENEL DISTRIBUCION (1)	1,9618	1,0278	2,0163	0,4856	2,5019
	HIDRANDINA	0,0025	1,0278	0,0026	0,0000	0,0026
	REP	0,0460	1,0278	0,0473	0,0022	0,0495
	REP_AdicRAG	0,0062	1,0278	0,0064	0,0012	0,0076
	STATKRAFT	0,0094	1,0278	0,0097	0,0007	0,0104
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0505</b>		<b>2,1076</b>	<b>0,5000</b>	<b>2,6076</b>
7	LUZ DEL SUR (2)	2,1773	1,0299	2,2424	0,3639	2,6063
	REP	0,0249	1,0299	0,0256	(0,0012)	0,0244
	TRANSMANTARO	0,1357	1,0299	0,1398	0,0000	0,1398
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,3379</b>		<b>2,4078</b>	<b>0,3627</b>	<b>2,7705</b>
8	ADINELSA	0,0022	1,0305	0,0023	0,0000	0,0023
	COELVISAC	0,0876	1,0305	0,0903	(0,0013)	0,0890
	ELECTRO DUNAS	0,8967	1,0305	0,9240	0,0438	0,9678
	REP	0,4957	1,0305	0,5108	0,0077	0,5185
	REP_AdicRAG	0,3634	1,0305	0,3745	(0,0141)	0,3604
	SEAL	0,0187	1,0305	0,0193	(0,0003)	0,0190
	TRANSMANTARO	0,1797	1,0305	0,1852	0,0000	0,1852
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0440</b>		<b>2,1064</b>	<b>0,0358</b>	<b>2,1422</b>
9	CONENHUA	0,0266	1,0194	0,0271	(0,0110)	0,0161
	EGASA	0,0554	1,0194	0,0565	(0,0147)	0,0418
	ELECTROSUR	0,0060	1,0194	0,0061	0,0002	0,0063
	REP	0,0158	1,0194	0,0161	(0,0022)	0,0139
	SEAL	1,2811	1,0194	1,3060	0,1200	1,4260
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3849</b>		<b>1,4118</b>	<b>0,0923</b>	<b>1,5041</b>
10	EGEMSA	0,2723	1,0177	0,2771	0,0357	0,3128
	ELECTRO SUR ESTE	1,5177	1,0177	1,5446	(0,3644)	1,1802
	REP	0,2594	1,0177	0,2640	(0,0801)	0,1839
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0494</b>		<b>2,0857</b>	<b>(0,4088)</b>	<b>1,6769</b>
11	ELECTRO PUNO	1,1309	1,0157	1,1487	0,1564	1,3051
	REP	0,9777	1,0157	0,9930	0,2680	1,2610
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,1086</b>		<b>2,1417</b>	<b>0,4244</b>	<b>2,5661</b>
12	ELECTROSUR	1,0870	1,0248	1,1140	0,1073	1,2213
	ENGIE	0,4461	1,0248	0,4572	0,0790	0,5362
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,5331</b>		<b>1,5712</b>	<b>0,1863</b>	<b>1,7575</b>
13	EGESUR	0,0068	1,0172	0,0069	0,0005	0,0074
	ELECTROSUR	1,3791	1,0172	1,4028	0,3993	1,8021
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3859</b>		<b>1,4097</b>	<b>0,3998</b>	<b>1,8095</b>
14	ELECTRO UCAYALI	0,7935	1,0198	0,8092	0,2537	1,0629
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,7935</b>		<b>0,8092</b>	<b>0,2537</b>	<b>1,0629</b>
15	REP	0,0862	1,0310	0,0889	0,0074	0,0963
	CUC GEE-DUP**	0,0249	1,0000	0,0249		0,0249
	ISA PERU	0,0333	1,0310	0,0343	0,0000	0,0343
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,1444</b>		<b>0,1481</b>	<b>0,0074</b>	<b>0,1555</b>

25,5967

3,5681

29,7175

(1) Los peajes acumulados en MT fueron fijados por Resolución N° 058-2018-OS/CD (Valor Base)

(2) Los peajes de los SST y SCT fueron modificados mediante Resolución N° 110-2018-OS/CD.

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

Actualizado al 04/Julio/2018 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>0,5071</b>	1,0037	<b>0,5090</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>1,3770</b>	1,0037	<b>1,3821</b>