

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

Actualizado al 04/Marzo/2019 con redondeo

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

Área Demanda	GENERADORAS	DISTRIBUIDORAS	Actualizado
1	ELP, REP	ADIL, ELNO	1,5861
2	REP, DEPO	ADIL, ELN	1,9622
3	ETEN, REP	CHAV, ELNM	1,6622
4	GSMA	ELOR	2,8684
5	REP, CAND, CONE, ELAN	ADIL, ELC, ELP	4,2288
6	REP, CAHU	ADIL, EDLN, ELNM	2,6719
7	REP	EDCA, LDS	2,8451
8	ISA, REP	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	2,2085
9	CONE, EGAS, REP	ELS, SEAL	1,5447
10	EGEM, REP	ELSE	1,7360
11	REP	ELPU	2,6245
12	ENER, SOUT	ELS	1,8081
13	EGES	ELS	1,8486
14		ELUC	1,0857
15	REP		0,1754

30,8562

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	1,0561	0,0778	0,0179	0,0957			
	ELECTRONOROESTE	0,8432	1,0561	0,8905	0,2492	1,1397			
	ELECTROPERU	0,0098	1,0561	0,0103	0,0023	0,0126			
	REP	0,2443	1,0561	0,2580	0,0801	0,3381			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,1710</b>		<b>1,2366</b>	<b>0,3495</b>	<b>1,5861</b>			
2	ADINELSA	0,0932	1,0466	0,0975	(0,0455)	0,0520			
	PEOT(DEPOLTI)	0,2378	1,0466	0,2489	0,0245	0,2734			
	ELECTRONORTE	0,9447	1,0466	0,9887	0,1296	1,1183			
	ELECTRO ORIENTE	0,1929	1,0466	0,2019	0,1131	0,3150			
	REP	0,1773	1,0466	0,1856	0,0179	0,2035			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,6459</b>		<b>1,7226</b>	<b>0,2396</b>	<b>1,9622</b>				
3	CHAVIMOCHIC	0,0061	1,0492	0,0064	0,0006	0,0070			
	CONENHUA	0,0207	1,0492	0,0217	0,0030	0,0247			
	CTA	0,0129	1,0492	0,0135	0,0014	0,0149			
	ELECTRONORTE	0,0042	1,0492	0,0044	0,0032	0,0076			
	ETENORTE	0,0360	1,0492	0,0378	0,0025	0,0403			
	HIDRANDINA	1,0802	1,0492	1,1333	0,2098	1,3431			
	REP	0,1954	1,0492	0,2050	0,0196	0,2246			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3555</b>		<b>1,4221</b>	<b>0,2401</b>	<b>1,6622</b>				
4	ELECTRO ORIENTE	2,5460	1,0493	2,6715	0,1969	2,8684			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,5460</b>		<b>2,6715</b>	<b>0,1969</b>	<b>2,8684</b>				
5	ADINELSA	0,0810	1,0448	0,0846	0,0119	0,0965			
	UNACEM(CEMENTO ANDINO)	0,0110	1,0448	0,0115	0,0007	0,0122			
	CONENHUA	0,0472	1,0448	0,0493	0,0161	0,0654			
	ELECTROCENTRO	1,6025	1,0448	1,6743	0,3859	2,0602			
	ELECTROPERU	0,0062	1,0448	0,0065	(0,0003)	0,0062			
	REP	0,0910	1,0448	0,0951	0,0371	0,1322			
	TRANSMANTARO (SE Orcotuna)	0,1288	1,0448	0,1346	0,0000	0,1346			
	STATKRAFT	1,0784	1,0448	1,1267	0,2370	1,3637			
	TRANSMANTARO (LT 220KV Friasplata - Mollepatá)	<b>0,3425</b>	<b>1,0448</b>	<b>0,3578</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,3578</b>			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>3,3886</b>		<b>3,5404</b>	<b>0,6884</b>	<b>4,2288</b>				
6	ADINELSA	0,0010	1,0592	0,0011	0,0000	0,0011			
	CONENHUA	0,0236	1,0592	0,0250	0,0103	0,0353			
	ENEL DISTRIBUCION (1)	1,9618	1,0592	2,0779	0,4856	2,5635			
	HIDRANDINA	0,0025	1,0592	0,0026	0,0000	0,0026			
	REP	0,0460	1,0592	0,0487	0,0022	0,0509			
	REP_AdicRAG	0,0062	1,0592	0,0066	0,0012	0,0078			
	STATKRAFT	0,0094	1,0592	0,0100	0,0007	0,0107			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0505</b>		<b>2,1719</b>	<b>0,5000</b>	<b>2,6719</b>				
7	LUZ DEL SUR (2)	2,1773	1,0618	2,3119	0,3639	2,6758			
	REP	0,0249	1,0618	0,0264	(0,0012)	0,0252			
	TRANSMANTARO	0,1357	1,0618	0,1441	0,0000	0,1441			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,3379</b>		<b>2,4824</b>	<b>0,3627</b>	<b>2,8451</b>				
8	ADINELSA	0,0022	1,0630	0,0023	0,0000	0,0023			
	COELVISAC	0,0876	1,0630	0,0931	(0,0013)	0,0918			
	ELECTRO DUNAS	0,8967	1,0630	0,9532	0,0438	0,9970			
	REP	0,4957	1,0630	0,5269	0,0077	0,5346			
	REP_AdicRAG	0,3634	1,0630	0,3863	(0,0141)	0,3722			
	SEAL	0,0187	1,0630	0,0199	(0,0003)	0,0196			
	TRANSMANTARO	0,1797	1,0630	0,1910	0,0000	0,1910			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0440</b>		<b>2,1727</b>	<b>0,0358</b>	<b>2,2085</b>				
9	CONENHUA	0,0266	1,0487	0,0279	(0,0110)	0,0169			
	EGASA	0,0554	1,0487	0,0581	(0,0147)	0,0434			
	ELECTROSUR	0,0060	1,0487	0,0063	0,0002	0,0065			
	REP	0,0158	1,0487	0,0166	(0,0022)	0,0144			
	SEAL	1,2811	1,0487	1,3435	0,1200	1,4635			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3849</b>		<b>1,4524</b>	<b>0,0923</b>	<b>1,5447</b>				
10	EGEMSA	0,2723	1,0465	0,2850	0,0357	0,3207			
	ELECTRO SUR ESTE	1,5177	1,0465	1,5883	(0,3644)	1,2239			
	REP	0,2594	1,0465	0,2715	(0,0801)	0,1914			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,0494</b>		<b>2,1448</b>	<b>(0,4088)</b>	<b>1,7360</b>			
11	ELECTRO PUNO	1,1309	1,0434	1,1800	0,1564	1,3364			
	REP	0,9777	1,0434	1,0201	0,2680	1,2881			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>2,1086</b>		<b>2,2001</b>	<b>0,4244</b>	<b>2,6245</b>			
12	ELECTROSUR	1,0870	1,0579	1,1499	0,1073	1,2572			
	ENGIE	0,4461	1,0579	0,4719	0,0790	0,5509			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,5331</b>		<b>1,6218</b>	<b>0,1863</b>	<b>1,8081</b>				
13	EGESUR	0,0068	1,0454	0,0071	0,0005	0,0076			
	ELECTROSUR	1,3791	1,0454	1,4417	0,3993	1,8410			
<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>1,3859</b>		<b>1,4488</b>	<b>0,3998</b>	<b>1,8486</b>				
14	ELECTRO UCAYALI	0,7935	1,0485	0,8320	0,2537	1,0857			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,7935</b>		<b>0,8320</b>	<b>0,2537</b>	<b>1,0857</b>			
15	REP	0,0862	1,0644	0,0918	0,0074	0,0992			
	CUC GGEE-DUP**	0,0249	1,0644	0,0408		0,0408			
	ISA PERU	0,0333	1,0644	0,0354	0,0000	0,0354			
	<b>TOTAL ÁREA</b>	<b>0,1444</b>		<b>0,1680</b>	<b>0,0074</b>	<b>0,1754</b>			

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

Actualizado al 04/Marzo/2019 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>	1,0363	<b>0,5255</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>	1,0363	<b>1,4270</b>