

PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

Resoluciones OSINERGMIN N° 053-2009-OS/CD, 184-2009-OS/CD, 279-2009-OS/CD

ACTUALIZADO AL - 01 / NOV /2009

Sistema de Transmisión	PCSPT (S./kW-mes)		
	Base	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP	1.700	0.9260	1.570
SPT de San Gabán	0.010	0.9647	0.010
SPT de Antamina	0.010	0.9614	0.010
SPT Eteselva	0.170	0.9105	0.150
SPT de Redesur	0.790	0.9450	0.750
SPT de Transmataro	1.940	0.9450	1.830
SPT de ISA	0.560	0.9450	0.530
GRP TGP, GRP-GNLC, CU compensacion por transporte de GN para Generación Eléctrica	0.680	0.9450	0.640
CVOA-CMg	3.350	2.4090	8.070
CVOA-RSC	3.870	0.0000	0.000
CU por generacion adicional	0.820	0.7073	0.580
CU compensacion por seguridad de suministro	0.000	-	0.120
	13.900		14.26

Calculo del CUCSS1

FAPPM
AL 01 / NOV /2009
0.953400
DP
MW
324.664000
FA
0.119790
CUCSS1
0.120000

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

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD

ACTUALIZADO AL 01 / NOV /2009

Área Demanda	Base	FA	Actualizado	DISTRIBUIDORAS	GENERADORAS
1	1.1954	1.0000	1.1954	ADIL, ELNO	ELP, REP
2	1.778	1	1.7780	ADIL, ELN	REP, DEPO
3	1.0618	1	1.0618	CHAV, ELNM	ETEN, REP
4	4.6643	1	4.6643	ELOR	GSMA
5	2.1623	1	2.1623	ADIL, ELC, ELP	REP, CAND, CONE, ELA
6	1.2289	1	1.2289	ADIL, EDLN, ELNM	REP, CAHU
7	1.3704	1	1.3704	EDCA, LDS	REP
8	2.0295	1	2.0295	ADIL, COEL, ELSM, SEAL	ISA, REP
9	1.3045	1	1.3045	ELS, SEAL	CONE, EGAS, REP
10	1.6647	1	1.6647	ELSE	EGEM, REP
11	1.7064	1	1.7064	ELPU	REP
12	1.1435	1	1.1435	ELS	ENER, SOUT
13	1.0654	1	1.0654	ELS	EGES
14	0.8695	1	0.8695	ELUC	
15	0.0625	1	0.0625		REP

PEAJE TOTAL POR ÁREA DE DEMANDA (CPSEE - ctm. S./kW.h)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD modificado por R.279-2009

ACTUALIZADO AL 01 / NOV /2009

Titular de Transmisión/Barra-Tensión/Sistemas Eléctricos[1]/Instalaciones	Base	FA	Actualizado
REDESUR/Tacna (Los Héroes)-66/Tacna, Tomasiri, Yarada y Tarata/SST Tacna (Los Héroes) - Transf. 220/66/10 kV; 50 MVA [2]	0.5419	1.0000	0.541900
ISA-PERÚ/Pucallpa-60/Pucallpa, Campo Verde/SST Aguaytía-Pucallpa, S.E. Aguaytía 220/138/22,9 kV, S.E. Pucallpa 138/60/10 kV, Reactor 8 MVAR [2]	2.0780	1.0000	2.078000

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.

Anexo 6 (Factores de Expansión de Pérdidas Medias)

Resolución OSINERGMIN N° 184-2009-OS/CD modificado por R.279-2009

Área de Demanda	FPMdP	FPMdE
1	1.0277	1.0261
2	1.0303	1.0262
3	1.0231	1.0187
4	1.0163	1.0108
5	1.0248	1.0224
6	1.0224	1.0196
7	1.0266	1.027
8	1.0358	1.0345
9	1.0327	1.0292
10	1.0139	1.0127
11	1.0267	1.0166
12	1.004	1.0043
13	1.0275	1.0179
14	1.0148	1.0121