

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. Nros. 070-2026-OS/CD y 133-2026-OS/CD)

Actualizado al 04/Mayo/2026 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		3,424	1,0074	3,449
SPT Ampliación 24-1 de REP		0,058	0,0000	0,000
SPT Ampliación 24-2 de REP		0,179	0,0000	0,000
SPT Ampliación 23-1 de REP		0,034	0,0000	0,000
SPT Ampliación 23-2 de REP		0,051	0,0000	0,000
SPT Ampliación 23-3 de REP		0,018	0,0000	0,000
SPT Ampliación 23-4 de REP		0,027	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,003	1,0128	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0128	0,004
SPT de Antamina		0,004	1,0116	0,004
SPT de ISA Perú (Ex Etesselva)		0,149	1,0107	0,151
SPT de Redesur		0,709	1,0074	0,714
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		1,991	1,0074	2,006
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,620	1,0074	0,625
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,044	1,0074	0,044
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,564	1,0074	0,568
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2		0,729	1,0074	0,734
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,870	1,0074	0,876
	LT. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	1,0074	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	1,0074	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,000	1,0074	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,000	1,0074	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,114	1,0074	0,115
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,123	1,0074	1,131
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,123	1,0074	0,124
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,328	1,0074	0,330
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV y Refuerzos		2,538	1,0074	2,557
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV		0,814	1,0074	0,820
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,867	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,083	1,0074	0,084
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociadas		0,471	1,0074	0,474
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV, Subestaciones y Ampliaciones Asociadas		0,175	1,0074	0,176
SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociadas		0,108	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,813	1,0074	0,819
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Colaruse 220 kV		0,567	1,0074	0,571
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas		2,047	1,0074	2,062
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,306	1,0074	0,308
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)		0,066	1,0074	0,066
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV y Subestaciones Asociadas		0,875	0,0000	0,000
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas		1,027	1,0074	1,035
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,276	1,0074	0,278
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA		0,063	1,0074	0,063
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuauquero		0,104	0,0000	0,000
SGT Lambayeque Norte 220 kV		0,132	0,0000	0,000
Enlace 220 kV Ica - Poroma		0,279	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,285	1,0089	0,288
	RF de Talara	0,917	1,0000	0,917
	RF de Ilo	2,027	1,0000	2,027
	RF de Pucallpa	0,222	1,0000	0,222
	RF de Puerto Maldonado	0,128	1,0000	0,128
	RF de Puerto Eten	1,058	1,0000	1,058
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,136	1,0000	0,136
	C.H. Santa Cruz II	0,052	1,0000	0,052
	C.H. Santa Cruz I	0,048	1,0000	0,048
	C.H. Poechos 2	0,104	1,0000	0,104
	C.H. Roncador	0,037	1,0000	0,037
	C.H. Carhuauquero IV	0,165	1,0000	0,165
	C.H. Caña Brava	0,057	1,0000	0,057
	C.H. La Joya	0,107	1,0000	0,107
	C.T. Huaycoloro	0,105	1,0000	0,105
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,076	1,0000	0,076
	C.H. Huasahuasi II	0,081	1,0000	0,081
	C.H. Nuevo Imperial	0,038	1,0000	0,038
	CS Reparición Solar 20T	0,425	1,0000	0,425
	CS Majes Solar 20T	0,437	1,0000	0,437
	CS Tacna Solar 20T	0,531	1,0000	0,531
	CS Panamericana Solar 20T	0,536	1,0000	0,536
	C.H. Yanapampa	0,031	1,0000	0,031
	C.H. Las Pizarras	0,200	1,0000	0,200
	C.E. Marcona	0,289	1,0000	0,289
	C.E. Talara	0,361	1,0000	0,361
	C.E. Cupisnique	0,702	1,0000	0,702
	C.H. Runatullo III	0,211	1,0000	0,211
	C.H. Runatullo II	0,128	1,0000	0,128
	CSF Moquegua FV	0,217	1,0000	0,217
	C.H. Canchayllo	0,017	1,0000	0,017
	C.T. La Gringa V	0,020	1,0000	0,020
	C.H. Chancay	0,164	1,0000	0,164
	C.H. Rucuy	0,035	1,0000	0,035
	C.E. Tres Hermanas	0,834	1,0000	0,834
	C.H. Potrero	0,123	1,0000	0,123
	C.H. Yurucaya	0,146	1,0000	0,146
	C.S. Rubi	0,476	1,0000	0,476
	C.H. Renovandes H1	0,157	1,0000	0,157
	C.S. Intipampa	0,092	1,0000	0,092
	C.E. Wayra I	0,138	1,0000	0,138
	C.B. Huaycoloro II	0,022	1,0000	0,022
	C.H. Angel I	0,168	1,0000	0,168
	C.H. Angel II	0,170	1,0000	0,170
	C.H. Angel III	0,170	1,0000	0,170
	C.H. Her	0,007	1,0000	0,007
	C.H. Carhuac	0,102	1,0000	0,102
	C.H. El Carmen	0,052	1,0000	0,052
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Menta	0,062	1,0000	0,062
	C.T. Callao	0,016	1,0000	0,016
	C.H. 8 de Agosto	0,129	1,0000	0,129
Cargo Unitario por FISE (3)		0,325	1,0000	0,325
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,504	1,0000	2,504
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,790	1,0000	1,790
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,1620	1,0000	0,162
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados		0,0010	1,0000	0,001
PCSPT =				37,787

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	1,0023	1,0034	1,0185	1,0033	1,0016	1,0040	1,0133	1,0035
2	1,0020	1,0028	1,0103	1,0042	1,0008	1,0034	1,0099	1,0042
3	1,0030	1,0026	1,0088	1,0037	1,0031	1,0026	1,0074	1,0043
4	1,0153	1,0046	1,0075	1,0037	1,0110	1,0046	1,0065	1,0050
5	1,0005	1,0046	1,0224	1,0051	1,0004	1,0049	1,0239	1,0059
6	1,0019	1,0039	1,0063	1,0052	1,0016	1,0040	1,0053	1,0057
7	1,0004	1,0068	1,0039	1,0055	1,0004	1,0071	1,0043	1,0055
8	1,0001	1,0029	1,0172	1,0047	1,0001	1,0030	1,0162	1,0048
9	1,0030	1,0024	1,0088	1,0026	1,0024	1,0025	1,0057	1,0030
10	1,0053	1,0026	1,0086	1,0036	1,0048	1,0029	1,0068	1,0044
11	1,0001	1,0027	1,0067	1,0041	1,0001	1,0036	1,0063	1,0049
12	1,0044	1,0000	1,0000	1,0036	1,0032	1,0000	1,0000	1,0042
13	1,0000	1,0000	1,0085	1,0061	1,0000	1,0000	1,0112	1,0056
14	1,0001	1,0000	1,0033	1,0039	1,0001	1,0000	1,0030	1,0041

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	Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1	1,0277	1,0219	1,0000	1,0225	1,0168	1,0000
2	1,0194	1,0145	1,0000	1,0184	1,0141	1,0000
3	1,0182	1,0125	1,0000	1,0175	1,0117	1,0000
4	1,0314	1,0112	1,0000	1,0274	1,0115	1,0000
5	1,0329	1,0276	1,0000	1,0354	1,0299	1,0000
6	1,0174	1,0115	1,0000	1,0167	1,0110	1,0000
7	1,0167	1,0094	1,0000	1,0174	1,0098	1,0000
8	1,0250	1,0220	1,0000	1,0242	1,0211	1,0000
9	1,0169	1,0114	1,0000	1,0137	1,0087	1,0000
10	1,0202	1,0122	1,0000	1,0190	1,0112	1,0000
11	1,0137	1,0108	1,0000	1,0150	1,0112	1,0000
12	1,0080	1,0036	1,0000	1,0074	1,0042	1,0000
13	1,0147	1,0147	1,0000	1,0169	1,0169	1,0000
14	1,0073	1,0072	1,0000	1,0072	1,0071	1,0000