

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. N° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)

Actualizado al 04/Mayo/2025 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		4,330	1,0000	4,330
SPT Ampliación 24-1 de REP		0,062	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,004	1,0000	0,004
SPT de San Gabán		0,005	1,0000	0,005
SPT de Antamina		0,005	1,0000	0,005
SPT de ISA Perú (Ex Etsevela)		0,162	1,0000	0,162
SPT de Redesur		0,760	1,0000	0,760
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,129	1,0000	2,129
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0,665	1,0000	0,665
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1)		0,047	1,0000	0,047
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,528	1,0000	0,528
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2		0,790	1,0000	0,790
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	0,943	1,0000	0,943
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	1,0000	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	1,0000	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,000	1,0000	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	0,000	1,0000	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,123	1,0000	0,123
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,296	1,0000	1,296
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,132	1,0000	0,132
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,351	1,0000	0,351
SGT Línea Chilca – Marcona – Montalvo 500 kV		2,543	1,0000	2,543
SGT Línea Carhuauquero - Cajamarca Norte- Cádico- Moyobamba 220 kV (1)		0,873	1,0000	0,873
SGT Línea Machupicchu – Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)		0,899	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,091	1,0000	0,091
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV		0,446	0,0000	0,000
SGT Paríñas - Nueva Tumbes 220 kV		0,167	0,0000	0,000
SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV		0,112	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV, incluye Refuerzo 1		0,872	1,0000	0,872
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotacuse 220 kV (1)		0,607	1,0000	0,607
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,175	1,0000	2,175
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,333	1,0000	0,333
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	1,0000	0,000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,000	1,0000	0,000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo		0,000	1,0000	0,000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca		0,000	1,0000	0,000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo		0,000	1,0000	0,000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV		0,000	1,0000	0,000
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuitos)		0,070	1,0000	0,070
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,908	0,0000	0,000
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas		1,114	1,0000	1,114
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV		0,296	1,0000	0,296
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)		0,075	0,0000	0,000
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)		0,077	0,0000	0,000
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA		0,061	0,0000	0,000
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuauquero		0,108	0,0000	0,000
SGT Lambayeque Norte 220 kV		0,137	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,285	1,0000	0,285
	RF de Talara	0,925	1,0000	0,925
	RF de Ilo	2,052	1,0000	2,052
	RF de Pucallpa	0,226	1,0000	0,226
	RF de Puerto Maldonado	0,130	1,0000	0,130
	RF de Puerto Eten	1,072	1,0000	1,072
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,134	1,0000	0,134
	C.H. Santa Cruz II	0,044	1,0000	0,044
	C.H. Santa Cruz I	0,037	1,0000	0,037
	C.H. Poehos 2	0,058	1,0000	0,058
	C.H. Roncador	0,045	1,0000	0,045
	C.H. Carhuauquero IV	0,167	1,0000	0,167
	C.H. Caña Brava	0,046	1,0000	0,046
	C.H. La Jova	0,097	1,0000	0,097
	C.T. Huaycoloro	0,120	1,0000	0,120
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,037	1,0000	0,037
	C.H. Huasahuasi II	0,033	1,0000	0,033
	C.H. Nuevo Imperial	0,038	1,0000	0,038
	CS Repartición Solar 20T	0,401	1,0000	0,401
	CS Majes Solar 20T	0,405	1,0000	0,405
	CS Tacna Solar 20T	0,506	1,0000	0,506
	CS Panamericana Solar 20T	0,515	1,0000	0,515
	C.H. Yanapampa	0,034	1,0000	0,034
	C.H. Las Pizaras	0,195	1,0000	0,195
	C.E. Marzona	0,269	1,0000	0,269
	C.E. Talara	0,354	1,0000	0,354
	C.E. Cuyenique	0,821	1,0000	0,821
	C.H. Runatullo III	0,150	1,0000	0,150
	C.H. Runatullo II	0,068	1,0000	0,068
	CSF Moquegua FV	0,203	1,0000	0,203
	C.H. Cancheyillo	0,000	1,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,040	1,0000	0,040
	C.H. Chancay	0,160	1,0000	0,160
	C.H. Rucuy	0,000	1,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,763	1,0000	0,763
	C.H. Potrero	0,120	1,0000	0,120
	C.H. Yarucaya	0,100	1,0000	0,100
	C.S. Rubi	0,241	1,0000	0,241
	C.H. Renovandes H1	0,167	1,0000	0,167
	C.S. Intipampa	0,032	1,0000	0,032
	C.E. Wayra I	0,068	1,0000	0,068
	C.B. Huaycoloro II	0,025	1,0000	0,025
	C.H. Angel I	0,128	1,0000	0,128
	C.H. Angel II	0,145	1,0000	0,145
	C.H. Angel III	0,114	1,0000	0,114
	C.H. Her	0,007	1,0000	0,007
	C.H. Carhuac	0,087	1,0000	0,087
	C.H. El Carmen	0,056	1,0000	0,056
	C.H. Zafra 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Mantá	0,000	1,0000	0,000
	C.T. Callao	0,016	1,0000	0,016
	C.H. 8 de Agosto	0,105	1,0000	0,105
		0,387	1,0000	0,387
	Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	2,533	1,0000	2,533
	Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	2,0320	1,0000	2,032
	Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)	0,8570	1,0000	0,857
	Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados	0,0010	1,0000	0,001
		PCSPT =		38,895

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