

**PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)**

Actualizado al 04/Marzo/2024 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S/ /kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		4,000	1,0085	4,034
SPT de REP (Ampliación 21)		0,090	0,0000	0,000
SPT de Egemsa		0,003	1,0021	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0000	0,004
SPT de Antamina		0,006	0,9996	0,006
SPT de ISA Perú (Ex Etselesva)		0,134	0,9914	0,133
SPT de Redesur		0,750	1,0085	0,756
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,109	1,0085	2,127
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)		0,657	1,0085	0,663
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1)		0,046	1,0085	0,046
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,546	1,0085	0,551
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,543	1,0085	0,548
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paraosha v subestaciones asociadas	0,942	1,0085	0,950
	L.T. Paraosha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	1,0085	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	1,0085	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0,000	1,0085	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas –	0,000	1,0085	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,121	1,0085	0,122
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,360	1,0085	1,372
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,130	1,0085	0,131
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,340	1,0085	0,343
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,498	1,0085	2,519
SGT Línea Carhuacuero- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV (1)		0,864	1,0085	0,871
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,691	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,087	1,0085	0,088
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV		0,450	0,0000	0,000
SGT Pañías - Nueva Tumbes 220 kV		0,169	0,0000	0,000
SGT Tingo María - Aquaytia 220 kV		0,113	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,862	1,0085	0,869
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,595	1,0085	0,600
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,113	1,0085	2,131
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,334	1,0085	0,337
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	1,0085	0,000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,000	1,0085	0,000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo		0,020	0,0000	0,000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca		0,089	0,0000	0,000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo		0,013	0,0000	0,000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV		0,124	0,9931	0,123
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,069	1,0085	0,070
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,917	0,0000	0,000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1,120	1,0085	1,130
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV		0,293	1,0085	0,295
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,311	1,0052	0,313
	RF de Talara	1,012	1,0053	1,010
	RF de Ilo	2,190	1,0580	2,317
	RF de Pucallpa	0,242	1,0051	0,235
	RF de Puerto Maldonado	0,139	1,0576	0,147
	RF de Puerto Eten	1,144	1,0577	1,210
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,108	0,0000	0,000
	C.H. Santa Cruz II	0,054	0,0000	0,000
	C.H. Santa Cruz I	0,049	0,0000	0,000
	C.H. Poechos 2	0,075	0,0000	0,000
	C.H. Roncador	0,012	0,0000	0,000
	C.H. Carhuacuero IV	0,178	0,0562	0,010
	C.H. Caña Brava	0,054	0,7407	0,040
	C.H. La Joya	0,092	0,0000	0,000
	C.T. Huaycoloro	0,137	0,5912	0,081
	C.H. Pumacona	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,071	0,5070	0,036
	C.H. Huasahuasi II	0,073	0,6849	0,050
	C.H. Nuevo Imperial	0,036	0,0000	0,000
	CS Repartición Solar 20T	0,419	0,6850	0,287
	CS Majes Solar 20T	0,420	0,6762	0,284
	CS Tacna Solar 20T	0,535	0,7869	0,421
	CS Panamericana Solar 20T	0,544	0,7096	0,386
	C.H. Yanapampa	0,028	0,0000	0,000
	C.H. Las Pizaras	0,173	0,6590	0,114
	C.E. Marcona	0,253	0,0000	0,000
	C.E. Talara	0,360	0,0000	0,000
	C.E. Cupisnique	0,829	0,0000	0,000
	C.H. Runatullo III	0,106	0,0000	0,000
	C.H. Runatullo II	0,125	0,9360	0,117
	CSF Moquegua FV	0,212	0,3208	0,068
	C.H. Canchayillo	0,011	0,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,054	0,5185	0,028
	C.H. Chancay	0,186	0,0000	0,000
	C.H. Rucuy	0,000	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,747	0,0000	0,000
	C.H. Potrero	0,107	0,0000	0,000
	C.H. Yarcaya	0,145	0,0690	0,010
	C.S. Rubi	0,278	0,0000	0,000
	C.H. Renovandes H1	0,141	0,0000	0,000
	C.S. Intipampa	0,035	0,0000	0,000
	C.E. Wayra I	0,000	0,0000	0,000
	C.B. Huaycoloro II	0,031	0,0000	0,000
	C.H. Angel I	0,040	0,0000	0,000
	C.H. Angel II	0,082	0,0000	0,000
	C.H. Angel III	0,077	0,0000	0,000
	C.H. Her	0,003	0,0000	0,000
	C.H. Carhuac	0,073	0,0000	0,000
	C.H. El Carmen	0,050	0,0000	0,000
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,032	0,0000	0,000
	C.T. Callao	0,022	0,0000	0,000
	C.H. 8 de Agosto	0,085	0,0000	0,000
Cargo Unitario por FISE (3)		0,438	1,2694	0,556
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,6950	0,9904	2,669
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		2,2010	0,8442	1,858
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,0090	24,3193	0,219
PCSPT =				33,368

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	1,0004	1,0032	1,0131	1,0035	1,0004	1,0040	1,0131	1,0040
2	1,0000	1,0031	1,0113	1,0051	1,0000	1,0032	1,0103	1,0055
3	1,0023	1,0020	1,0109	1,0042	1,0021	1,0020	1,0091	1,0050
4	1,0139	1,0023	1,0084	1,0053	1,0118	1,0027	1,0077	1,0064
5	1,0009	1,0034	1,0297	1,0049	1,0007	1,0032	1,0230	1,0060
6	1,0020	1,0040	1,0059	1,0057	1,0017	1,0041	1,0048	1,0061
7	1,0006	1,0072	1,0046	1,0054	1,0007	1,0079	1,0044	1,0059
8	1,0013	1,0030	1,0233	1,0040	1,0007	1,0033	1,0159	1,0041
9	1,0035	1,0021	1,0085	1,0026	1,0025	1,0024	1,0071	1,0033
10	1,0021	1,0025	1,0094	1,0032	1,0047	1,0031	1,0124	1,0040
11	1,0004	1,0031	1,0130	1,0040	1,0007	1,0037	1,0192	1,0050
12	1,0036	1,0000	1,0000	1,0051	1,0027	1,0000	1,0000	1,0061
13	1,0000	1,0000	1,0100	1,0102	1,0000	1,0000	1,0095	1,0072
14	1,0000	1,0000	1,0037	1,0037	1,0000	1,0000	1,0031	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
1	1,0203	1,0166	1,0000
2	1,0196	1,0165	1,0000
3	1,0195	1,0151	1,0000
4	1,0302	1,0137	1,0000
5	1,0392	1,0347	1,0000
6	1,0177	1,0116	1,0000
7	1,0179	1,0100	1,0000
8	1,0318	1,0274	1,0000
9	1,0168	1,0111	1,0000
10	1,0173	1,0126	1,0000
11	1,0206	1,0171	1,0000
12	1,0087	1,0051	1,0000
13	1,0203	1,0203	1,0000
14	1,0074	1,0074	1,0000

Desde MAT	Desde AT (1/)	Desde MT
1,0216	1,0172	1,0000
1,0191	1,0159	1,0000
1,0183	1,0141	1,0000
1,0289	1,0141	1,0000
1,0332	1,0291	1,0000
1,0168	1,0109	1,0000
1,0190	1,0103	1,0000
1,0241	1,0201	1,0000
1,0154	1,0104	1,0000
1,0244	1,0164	1,0000
1,0288	1,0243	1,0000
1,0088	1,0061	1,0000
1,0168	1,0168	1,0000
1,0072	1,0072	1,0000