

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/Agosto/2023 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (S/ /kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		4,000	1,000	4,000
SPT de REP (Ampliación 21)		0,090	0,000	0,000
SPT de Egemsa		0,003	1,000	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,000	0,004
SPT de Antamina		0,006	1,000	0,006
SPT de ISA Perú (Ex Etelvelva)		0,134	1,000	0,134
SPT de Redesur		0,750	1,000	0,750
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,109	1,000	2,109
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,657	1,000	0,657
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,046	1,000	0,046
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,546	1,000	0,546
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,543	1,000	0,543
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paraosha v subestaciones asociadas	0,942	1,000	0,942
	L.T. Paraosha-Conococha v subestaciones asociadas – Tramo 2	0,000	1,000	0,000
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,000	1,000	0,000
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas –	0,000	1,000	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,000	1,000	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,121	1,000	0,121
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,360	1,000	1,360
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,130	1,000	0,130
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,340	1,000	0,340
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,498	1,000	2,498
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)		0,864	1,000	0,864
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,691	1,000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,087	1,000	0,087
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV		0,450	1,000	0,000
SGT Pañías - Nueva Tumbes 220 kV		0,169	1,000	0,000
SGT Tingo María - Aquaytia 220 kV		0,113	1,000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,862	1,000	0,862
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,595	1,000	0,595
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,113	1,000	2,113
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,334	1,000	0,334
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	1,000	0,000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,000	1,000	0,000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo		0,020	1,000	0,000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca		0,089	1,000	0,000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo		0,013	1,000	0,000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV		0,124	1,000	0,000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,069	1,000	0,069
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,917	1,000	0,000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1,120	0,9599	1,075
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV		0,293	1,000	0,293
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,311	1,000	0,311
	RF de Talara	1,012	0,9753	0,985
	RF de Ilo	2,190	0,9731	2,131
	RF de Pucallpa	0,242	0,9669	0,234
	RF de Puerto Maldonado	0,139	0,9712	0,135
	RF de Puerto Eten	1,144	0,9738	1,114
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,108	0,3333	0,036
	C.H. Santa Cruz II	0,054	0,5000	0,027
	C.H. Santa Cruz I	0,049	0,4286	0,021
	C.H. Poechos 2	0,075	0,2933	0,022
	C.H. Roncador	0,012	0,0000	0,000
	C.H. Carhuauquero IV	0,178	0,7528	0,134
	C.H. Caña Brava	0,054	0,4815	0,026
	C.H. La Joya	0,092	0,4130	0,038
	C.T. Huaycoloro	0,137	0,8248	0,113
	C. H. Purnacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,071	0,5211	0,037
	C.H. Huasahuasi II	0,073	0,6849	0,050
	C.H. Nuevo Imperial	0,036	0,5833	0,021
	CS Repartición Solar 20T	0,419	0,8950	0,375
	CS Majes Solar 20T	0,420	0,8976	0,377
	CS Tacna Solar 20T	0,535	0,9140	0,489
	CS Panamericana Solar 20T	0,544	0,9026	0,491
	C.H. Yanapampa	0,028	0,3571	0,010
	C.H. Las Pizarras	0,173	0,5491	0,095
	C.E. Marcona	0,253	0,6443	0,163
	C.E. Talara	0,360	0,3722	0,134
	C.E. Cupisnique	0,829	0,3703	0,307
	C.H. Runatullo III	0,106	0,4717	0,050
	C.H. Runatullo II	0,125	0,6400	0,080
	CSF Moquegua FV	0,212	0,8302	0,176
	C.H. Canchayillo	0,011	0,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,054	0,8148	0,044
	C.H. Chancay	0,186	0,5699	0,106
	C.H. Rucuy	0,000	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,747	0,5957	0,445
	C.H. Potrero	0,107	0,3364	0,036
	C.H. Yarcuaya	0,145	0,5793	0,084
	C.S. Rubi	0,278	0,0000	0,000
	C.H. Renovandes H1	0,141	0,6312	0,089
	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	0,7097	0,022
	C.H. Angel I	0,040	0,0000	0,000
	C.H. Angel II	0,082	0,3171	0,026
	C.H. Angel III	0,077	0,3247	0,025
	C.H. Her	0,003	0,0000	0,000
	C.H. Carhuac	0,073	0,6712	0,049
	C.H. El Carmen	0,050	0,5400	0,027
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,032	0,0000	0,000
	C.T. Callao	0,022	0,9091	0,020
	C.H. 8 de Agosto	0,085	0,5294	0,045
Cargo Unitario por FISE (3)		0,438	1,000	0,438
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,6950	0,7117	1,918
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		2,2010	0,9732	2,142
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,0090	0,5812	0,005

PCSPT =

34,184

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