

PRECIO A NIVEL DE GENERACIÓN

VALORES BASE DEL PNG (Resolución 179-2024-OS/CD)

FIJACIÓN AL 04/11/2024

ACTUALIZADO AL 04/Noviembre/2024 CON REDONDEO

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)										Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)										Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)																			
TENSION		PMA		PEMP		PEMF		PEMFA		PEMFB		PCPT		CPSE		PMP+PCPT		PEMP+CPSE		PEMF+CPSE		PEMFA+CPSE		PEMFB+CPSE		Potencia 2 Bloques		Potencia 3 Bloques		Energía 2 Bloques		Energía 3 Bloques		Promedio 2 Bloques		Promedio 3 Bloques			
kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes	kV	S/A/w/nes		
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEN) - Res. Barra (Cuadro 1)																																							
220	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
138	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
69	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
220	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
138	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
69	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
220	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
138	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
69	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.86	24.87	24.88	24.89	24.90			
220	28.75	29.68	24.61	24.62	24.63			24.64	24.65	24.66			24.67	24.68	24.69	24.70	24.71	24.72	24.73	24.74	24.75	24.76	24.77	24.78	24.79	24.80	24.81	24.82	24.83	24.84	24.85	24.							

PEAJES DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (PCSPT)
VALORES BASE DE LOS PEAJES (Res. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)

Actualizado al 04/Noviembre/2024 con redondeo

Sistema de Transmisión		PCSPT + PTSPT (\$/kW-mes)		
		Valor Base (Res. Barra)	FAPCSPT	Actualizado
SPT de REP		4,269	1,0000	4,269
SPT de REP (Ampliación 21)		0,088	0,0000	0,000
SPT de Egamsa		0,003	1,0000	0,003
SPT de San Gabán		0,004	1,0000	0,004
SPT de Antamina		0,005	1,0000	0,005
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)		0,132	1,0000	0,132
SPT de Redesur		0,746	1,0000	0,746
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)		2,105	1,0000	2,105
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)		0,655	1,0000	0,655
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1)		0,046	1,0000	0,046
SPT de ISA (contrato BOOT, ampliación 1 y 2)		0,530	1,0000	0,530
SGT Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)		0,552	1,0000	0,552
SGT Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones	0,922	1,0000	0,922
	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 –	0,000	1,0000	0,000
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas -	0,000	1,0000	0,000
SGT Línea Talara Piura 220 kV (2do circuito)		0,121	1,0000	0,121
SGT Línea Zapallal – Trujillo 500 kV		1,348	1,0000	1,348
SGT Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV		0,130	1,0000	0,130
SGT Línea Socabaya - Tintaya 220 kV		0,342	1,0000	0,342
SGT Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV		2,483	1,0000	2,483
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)		0,861	1,0000	0,861
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)		0,676	0,0000	0,000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV		0,096	1,0000	0,096
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV		0,453	0,0000	0,000
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV		0,170	0,0000	0,000
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV		0,114	0,0000	0,000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV		0,860	1,0000	0,860
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)		0,595	1,0000	0,595
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)		2,110	1,0000	2,110
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa) y SE Carapongo (Monto Complementario)		0,332	1,0000	0,332
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo		0,000	1,0000	0,000
Subestación Carapongo (Monto Complementario)		0,000	1,0000	0,000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo		0,019	1,0078	0,019
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca		0,087	1,0078	0,088
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo		0,013	1,0078	0,013
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV		0,121	1,0000	0,121
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)		0,069	1,0000	0,069
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV		0,922	0,0000	0,000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV		1,165	1,0000	1,165
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV		0,292	1,0000	0,292
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)		0,078	0,0000	0,000
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)		0,081	0,0000	0,000
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA		0,059	0,0000	0,000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (3)	No RF	0,313	1,0000	0,313
	RF de Talara	0,981	1,0703	1,050
	RF de Ilo	2,132	1,0694	2,280
	RF de Pucallpa	0,234	1,0726	0,251
	RF de Puerto Maldonado	0,135	1,0741	0,145
	RF de Puerto Eten	1,114	1,0691	1,191
Cargo por Prima	Cogeneración Paramonga	0,026	2,2308	0,058
	C.H. Santa Cruz II	0,047	1,3830	0,065
	C.H. Santa Cruz I	0,041	1,3902	0,057
	C.H. Poechos 2	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Roncador	0,030	1,4000	0,042
	C.H. Carhuaquero IV	0,172	1,7384	0,299
	C.H. Caña Brava	0,059	1,0508	0,062
	C.H. La Joya	0,015	0,0000	0,000
	C.T. Huaycoloro	0,140	0,8786	0,123
	C. H. Purmacana	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Huasahuasi I	0,082	1,6098	0,132
	C.H. Huasahuasi II	0,088	1,4091	0,124
	C.H. Nuevo Imperial	0,017	1,8235	0,031
	CS Repartición Solar 20T	0,419	1,1002	0,461
	CS Majes Solar 20T	0,421	1,0998	0,463
	CS Tacna Solar 20T	0,531	1,0979	0,583
	CS Panamericana Solar 20T	0,543	1,0976	0,596
	C.H. Yanapampa	0,020	1,6500	0,033
	C.H. Las Pizaras	0,191	1,2827	0,245
	C.E. Marcona	0,201	1,0697	0,215
	C.E. Talara	0,194	2,0361	0,395
	C.E. Cupisnique	0,590	1,7898	1,056
	C.H. Runatullo III	0,188	1,2553	0,236
	C.H. Runatullo II	0,139	1,2230	0,170
	CSF Moquegua FV	0,219	1,1142	0,244
	C.H. Canchaylo	0,000	0,0000	0,000
	C.T. La Gringa V	0,057	0,4386	0,025
	C.H. Chancay	0,114	1,5877	0,181
	C.H. Rucuy	0,000	0,0000	0,000
	C.E. Tres Hermanas	0,559	1,4884	0,832
	C.H. Potrero	0,131	1,6718	0,219
	C.H. Yarucaya	0,116	1,7069	0,198
	C.S. Rubi	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Renovandes H1	0,071	2,3099	0,164
	C.S. Intipampa	0,000	0,0000	0,000
	C.E. Wayra I	0,000	0,0000	0,000
	C.B. Huaycoloro II	0,023	1,3478	0,031
	C.H. Angel I	0,091	1,7363	0,158
	C.H. Angel II	0,145	1,3103	0,190
	C.H. Angel III	0,139	1,3094	0,182
	C.H. Her	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Carhuac	0,023	3,2609	0,075
	C.H. El Carmen	0,051	1,7059	0,087
	C.H. Zaña 1	0,000	0,0000	0,000
	C.H. Manta	0,000	0,0000	0,000
	C.T. Callao	0,021	0,9048	0,019
	C.H. 8 de Agosto	0,113	1,7699	0,200
Cargo Unitario por FISE (3)		0,414	1,0845	0,449
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)		2,584	1,0538	2,723
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)		1,9800	0,9808	1,942
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía (4)		0,4410	0,5967	0,263
		PCSPT =		39,872

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

Área de Demanda	MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1	1,0004	1,0032	1,0131	1,0035
2	1,0000	1,0031	1,0113	1,0051
3	1,0023	1,0020	1,0109	1,0042
4	1,0139	1,0023	1,0084	1,0053
5	1,0009	1,0034	1,0297	1,0049
6	1,0020	1,0040	1,0059	1,0057
7	1,0006	1,0072	1,0046	1,0054
8	1,0013	1,0030	1,0233	1,0040
9	1,0035	1,0021	1,0085	1,0026
10	1,0021	1,0025	1,0094	1,0032
11	1,0004	1,0031	1,0130	1,0040
12	1,0036	1,0000	1,0000	1,0051
13	1,0000	1,0000	1,0100	1,0102
14	1,0000	1,0000	1,0037	1,0037

FPMdE

MAT	MAT/AT	AT	AT/MT
1,0004	1,0040	1,0131	1,0040
1,0000	1,0032	1,0103	1,0055
1,0021	1,0020	1,0091	1,0050
1,0118	1,0027	1,0077	1,0064
1,0007	1,0032	1,0230	1,0060
1,0017	1,0041	1,0048	1,0061
1,0007	1,0079	1,0044	1,0059
1,0007	1,0033	1,0159	1,0041
1,0025	1,0024	1,0071	1,0033
1,0047	1,0031	1,0124	1,0040
1,0007	1,0037	1,0192	1,0050
1,0027	1,0000	1,0000	1,0061
1,0000	1,0000	1,0095	1,0072
1,0000	1,0000	1,0031	1,0041

Factor de expansión de Pérdidas aplicable para expandir hasta MT
(acumulados calculados) (1/)

FPMdP

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

FPMdE

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