

Proceso de Fijación de Tarifas en Barra período mayo 2011 – abril 2012

**Propuesta Tarifaria
del Subcomité de Transmisores del COES**

24 de noviembre de 2010

Introducción

- Presentación del estudio Técnico – Económico conteniendo la propuesta de Tarifas del Sistema Principal y Garantizado de Transmisión del Subcomité de Transmisores del COES, período mayo 2011 – abril 2012.
- Las normas que sustentan el derecho del Subcomité de Transmisores a presentar el presente estudio Técnico - Económico, son: Artículo 51 del Decreto Ley N° 25844 “Ley de Concesiones Eléctricas y sus modificatorias” y Artículo 14 del D.S. 027-2008-EM que aprueba el “Reglamento del COES”
- Para el periodo mayo 2011 – abril 2012, se ha considerado la puesta en operación comercial de instalaciones de transmisión que forman parte del Sistema Garantizado de Transmisión.

Instalaciones del SPT y SGT

Código Instalación	De Subestación	A Subestación	Titular
Sistema Principal de Transmisión			
L-2280	Zorritos	Zarumilla	REP
L-2248	Talara	Piura Oeste	REP
SE Talara	Reactor 20 MVAR		REP
SE Piura Oeste	Reactor 20 MVAR		REP
L-2236	Chiclayo Oeste	Guadalupe	REP
SE Chiclayo Oeste	SVC +/- 30 MVA		REP
L-2234	Guadalupe	Trujillo Norte	REP
SE Guadalupe	Transformador 220/60/10kV; 60MVA		REP
SE Guadalupe	Reactor 20 MVAR		REP
SE Trujillo Norte	SVC +30/-20 MVAR		REP
L-2215	Chimbote 1	Paramonga Nueva	REP
SE Chimbote	Bancos 20 + 15 MVAR		REP
L-2213	Paramonga Nueva	Huacho	REP
L-2253	Parte de Celda en SET Paramonga Nueva		REP
SE Paramonga Nueva	Reactor 40 MVAR		REP
L-2212	Huacho	Zapallal	REP
L-2003 / L-2004	Chavarría	Santa Rosa	REP
SE San Juan	Bancos 30 + 15 MVAR		REP
L-1120	Paragsha II	Huánuco	REP
SE Huánuco	Banco 2.2 MVAR		REP
L-1121	Huánuco	Tingo María	REP
SE Tingo María	Banco 2.2 MVAR		REP
L-1029	Cerro Verde	Repartición	REP

Código Instalación	De Subestación	A Subestación	Titular
Sistema Principal de Transmisión			
L-1030	Repartición	Mollendo	REP
L-1006	Tintaya	Azángaro	REP
SE Tintaya	SVC +/- 15 MVA		REP
L-1004	Dolorespata	Quencoro	REP
L-2224	Celda en SE Pachachaca		REP
C. Control Principal	Lima		REP
C. Control Respaldo	Arequipa		REP
SE Azángaro	Celda en 138 kV		San Gabán
SE Tingo María	Reactor 30 MVAR		Eteselva
SE Tingo María	Autotransformador 220/138 kV; 40 MVA		Eteselva
L-253	Vizcarra	Paramonga Nueva	Eteselva
SE Vizcarra	Celda L-253 en 220 kV		Antamina
L-2025 / L-2026	Socabaya	Montalvo	Redesur
L-2029	Montalvo	Tacna	Redesur
L-2030	Montalvo	Puno	Redesur
	Addendum 5		Redesur
L-2053 / L-2054	Mantaro	Socabaya	Transmantaro
	Monto a Restituir		Transmantaro
	Ampliación Mantaro – Socabaya		Transmantaro
L-224	Pachachaca	Oroya Nueva	ISA
L-2259 / L-2258 / L-2254	Oroya-Carhuamayo-Paragsha-Vizcarra		ISA
Sistema Garantizado de Transmisión			
	Chilca - La Planicie - Zapallal 220 kV		Transmantaro
	Chilca - Zapallal 500 kV		Transmantaro

VNR – COYM

Empresa de Transmisión			VNR / CI (US\$)	COyM (US\$)
REP			113 578 787	4 295 768
ETESELVA			19 545 471	1 027 299
REDESUR			87 182 988	2 477 287
TRANSMANTARO	SPT		311 687 215	7 537 131
	SGT	1° Etapa	16 714 849	1 333 924
		2° Etapa	35 519 051	2 176 403
ISA			66 088 409	1 982 652
SAN GABÁN			697 285	64 516
ANTAMINA			656 170	21 932
TOTAL SEIN			651 670 224	20 916 913

Ingreso Tarifario del SPT y SGT

Código Instalación	De Subestación	A Subestación	Ingreso Tarifario (US\$/Año)
L-2280	Zorritos	Zarumilla	0
L-2248	Talara	Piura Oeste	38 543
L-2236	Chiclayo Oeste	Guadalupe	0
L-2234	Guadalupe	Trujillo Norte	19 755
SE Guadalupe	Transformador 220/60/10kV; 60MVA		3 482
L-2215	Chimbote 1	Paramonga Nueva	55 555
L-2212 / L-2213	Paramonga Nueva	Zapallal	11 722
L-2003 / L-2004	Chavarría	Santa Rosa	17 371
L-1120	Paragsha II	Huánuco	0
L-1121	Huánuco	Tingo María	0
L-1029 / L-1030	Cerro Verde	Mollendo	0
L-1006	Tintaya	Azángaro	1 152 003
SE Azángaro	Celda de LT en 138 kV		0
L-1004	Dolorespata	Quencoro	0
SE Tingo María	Autotransformador 220/138 kV; 40 MVA		42 207
L-253	Vizcarra	Paramonga Nueva	0
SE Vizcarra	Celda de LT 253 en 220 kV		0
L-2025 / L-2026	Socabaya	Montalvo	0
L-2029	Montalvo	Tacna	23 275
L-2030	Montalvo	Puno	23 693
L-2053 / L-2054	Mantaro	Socabaya	10 847 140
1° Etapa	Chilca - La Planicie - Zapallal 220 kV		0
2° Etapa	Chilca - Zapallal 500 kV		0
L-224	Pachachaca	Oroya Nueva	20 186
L-2259 / L-2258 / L-2254	Oroya-Carhuamayo-Paragsha-Vizcarra		58 175

Empresa de Transmisión	Ingreso Tarifario (US\$/Año)		
REP	1 298 431		
San Gabán	0		
Eteselva	42 207		
Antamina	0		
Redesur	46 967		
Transmantaro	SPT	10 847 140	
	SGT	1° Etapa	0
		2° Etapa	0
ISA	78 361		
TOTAL SEIN	12 313 106		

Peaje de Conexión del SPT y SGT

Empresa de Transmisión		Costo Anual (US\$/Año)	Liquidación Anual (US\$/Año)	Ajuste Por Rag (US\$/Año)	Ingreso Tarifario (US\$/Año)	Peaje Anual (US\$/Año)	Peaje Unitario (US\$/kW-Año)
REP		18 395 854		23 063 977	1 298 431	21 765 546	4,964
San Gabán		151 079			0	151 079	0,034
Antamina		103 392			0	103 392	0,024
Eteselva		3 453 745			42 207	3 411 538	0,778
Redesur		13 330 469	- 157 435		46 967	13 126 067	2,994
Transmantaro	SPT	44 700 433	-1 109 747		10 847 140	32 743 547	7,468
	SGT	1° Etapa	3 408 966		0	3 408 966	0,777
		2° Etapa	6 585 868			0	6 585 868
ISA		10 187 109	- 120 424		78 361	9 988 324	2,278
Total							20,820

Máxima Demanda (MW) 2010	4645 MW
Factor de MD Clientes	0,9439
Máxima Demanda Ventas (MW)	4385 MW

Plan de Obras de Transmisión de Subcomité de Transmisores del COES

Fecha	Líneas de Transmisión	Empresa
feb-11	L.T. Chilca - La Planicie - Zapallal 220kV (doble terna)	TRANSMANTARO
mar-11	L.T. Chilca - Zapallal 500 kV (simple circuito)	TRANSMANTARO
abr-11	L.T. Independencia - Ica 220 kV	TRANSMANTARO
sep-12	L.T. Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	TRANSMANTARO
ago-12	L.T. Talara - Piura 220 kV	TRANSMANTARO
ago-12	L.T. Zapallal - Trujillo 500 kV	TRANSMANTARO
ago -11	L.T. Chiclayo Oeste – Piura Oeste 220 kV (segunda terna)	REP
sep-11	L.T. Independencia – Ica 220 kV (1)	REP
sep-11	L.T. Ica – Marcona 220 kV (1)	REP
jul-11	Repotenciación L.T. Mantaro - Socabaya 505 MVA (2)	TRANSMANTARO
jul-11	S.E. Cotaruse 220 kV – 2 reactores 50 MVAR	TRANSMANTARO
jul-11	S.E. Socabaya 220 kV - SVC -300/100 MVAR	TRANSMANTARO
ene-12	Adecuación integral SS.EE. Chavarría, San Juan Santa Rosa, Ventanilla y Zapallal (3)	REP

- 1) Ampliación de capacidad de transmisión a 180 MVA
- 2) La repotenciación incluye la ampliación de la compensación serie a 65 %, la adición de 2 reactores de 50 MVAR en la S.E. Cotaruse y la instalación de un SVC de 300 MVAR
- 3) Consta del reemplazo de equipos existentes de las SSEE para soportar las nuevas condiciones de crecimiento del nivel de cortocircuito por el desarrollo del sistema de transmisión 220 kV y 500 kV y de los nuevos proyectos de generación eléctrica.

The image features a blue gradient background. At the top, there is a wavy, light blue border that transitions into a darker blue. A thin, dotted line in a light blue color runs across the upper portion of the page, following the curve of the border. The word "Gracias" is centered in the middle of the page in a light blue, serif font.

Gracias