

000038

9 PRECIOS EN BARRA

Para la determinación de los precios en las Barras de Referencia del SEIN se ha seguido el procedimiento señalado en el artículo 47° de la Ley de Concesiones Eléctricas.

Con los factores de pérdidas marginales de potencia y energía se han calculado los precios básicos de potencia y energía en las barras del sistema, tomando como barra de referencia de potencia y energía la barra Santa Rosa.

A los precios básicos de potencia antes indicados se les debe sumar el Peaje de Conexión del Sistema Principal de Transmisión, el cual será propuesto por el Subcomité de Transmisión.

Estos precios constituyen los precios en barra de potencia de punta y de energía en las diferentes barras del sistema de transmisión.

En el Cuadro No 9.1 se muestran los precios en barra, para el período mayo 2011 – abril 2012.

000039

**Cuadro No 9.1
PRECIOS EN BARRA – SEIN
Período mayo 2011 - abril 2012**

Barra	PPM \$/MWh	PEMP ctv \$/MWh	PEMF ctv \$/MWh	Promedio ctv \$/MWh
Zorritos	5.08	6.25	4.17	5.63
Talara	5.08	6.23	4.16	5.62
Pura Oeste	5.08	6.36	4.23	5.70
Chiclayo Oeste	5.08	6.32	4.18	5.65
Carhuasuro 220	5.08	6.21	4.09	5.56
Guadalupe 220	5.08	6.31	4.15	5.63
Guadalupe 60	5.08	6.33	4.16	5.64
Cajamarca	5.08	6.26	4.09	5.57
Trujillo Norte	5.08	6.26	4.10	5.57
Chimbote 1 220	5.08	6.19	4.05	5.52
Chimbote 1 138	5.08	6.19	4.05	5.52
Paramonga N 220	5.08	6.08	3.95	5.42
Paramonga N 138	5.08	6.07	3.95	5.42
Paramonga 138	5.08	6.07	3.96	5.49
Huacho	5.08	6.01	3.92	5.39
Zapallal	5.08	5.98	3.87	5.33
Ventanilla	5.08	5.98	3.86	5.33
Chavarría	5.08	5.99	3.87	5.34
Santa Rosa	5.08	5.98	3.87	5.33
San Juan	5.08	5.95	3.85	5.31
Cantera	5.08	5.93	3.85	5.31
Independencia	5.08	5.98	3.89	5.36
Ica	5.08	6.04	3.94	5.46
Marcona	5.08	7.90	7.28	8.78
Mantaro	5.08	5.87	3.81	5.26
Huayucachi	5.08	5.92	3.83	5.29
Pachacaca	5.08	5.92	3.84	5.30
Huancavelica	5.08	5.90	3.83	5.29
Callahuancana ELP	5.08	5.94	3.85	5.31
Cajamarquilla	5.08	5.98	3.88	5.37
Huallanca 138	5.08	6.04	3.97	5.43
Vizcarra	5.08	6.06	3.94	5.41
Tingo Maria 220	5.08	6.00	3.89	5.36
Aguaylla 220	5.08	5.94	3.87	5.33
Aguaylla 138	5.08	5.96	3.88	5.34
Aguaylla 22.9	5.08	5.95	3.88	5.34
Pucallpa 138	5.08	6.06	3.94	5.41
Pucallpa 60	5.08	6.07	3.94	6.11
Aucayacu	5.08	6.16	3.92	5.41
Tocache	5.08	6.26	3.95	5.46
Tingo Maria 138	5.08	6.12	3.90	5.39
Huánuco 138	5.08	6.24	3.92	5.43
Paragsha II 138	5.08	6.00	3.92	5.41
Paragsha 220	5.08	5.99	3.90	5.36
Yauxi 138	5.08	5.91	3.85	5.31
Yuncan 138	5.08	5.91	3.85	5.31
Yuncan 220	5.08	5.93	3.87	5.32
Oroya Nueva 220	5.08	5.93	3.86	5.35
Oroya Nueva 138	5.08	5.96	3.89	5.34
Oroya Nueva 50	5.08	5.94	3.87	5.33
Carhuamay 138	5.08	5.98	3.90	5.30
Carhuamay 220	5.08	5.97	3.89	5.38
Camba 138	5.08	5.99	3.91	5.59
Chico 220	5.08	5.87	3.80	5.26
Condorcocha 138	5.08	6.02	3.92	5.38
Condorcocha 44	5.08	6.02	3.92	5.38
Desierto 220	5.08	5.95	3.86	5.32
Machupicchu	5.08	6.55	4.24	5.75
Cachimayo	5.08	6.82	4.41	5.94
Dobrepala	5.08	6.85	4.43	5.95
Quencoro	5.08	6.85	4.42	5.95
Combagala	5.08	7.02	4.58	6.11
Tintaya	5.08	7.21	4.74	6.28
Ayaviri	5.08	7.10	4.68	6.21
Azángaro	5.08	6.45	4.30	5.77
San Gabán	5.08	6.49	4.32	5.79
Jilaca	5.08	6.67	4.44	5.93
Puno 138	5.08	6.74	4.49	5.99
Puno 220	5.08	6.78	4.52	6.01
Callali	5.08	7.04	4.65	6.17
Santuario	5.08	6.82	4.53	6.03
Socabaya 138	5.08	6.84	4.55	6.09
Socabaya 220	5.08	6.82	4.54	6.04
Cerro Verde	5.08	6.85	4.56	6.06
Repatriación	5.08	6.83	4.54	6.04
Mollendo	5.08	6.81	4.54	6.04
Monalvo 220	5.08	6.86	4.58	6.24
Monalvo 138	5.08	6.86	4.58	6.24
Ho 138	5.08	6.85	4.62	6.27
Bolímaca 138	5.08	6.94	4.61	6.28
Toosipala	5.08	6.87	4.63	6.28
Arcota 138	5.08	6.82	4.60	6.09
Arcota 66	5.08	6.80	4.59	6.08
Tacña 220	5.08	6.90	4.60	6.11
Tacña 66	5.08	6.94	4.63	6.33

Tipo de Cambio	2.787	%EHP	19.7%
----------------	-------	------	-------

Notas :

- PPM Precio de la Potencia de Punta a nivel generación
 PCSPT Cargo de Peaje de Unitario por Conexión al Sistema Principal de Transmisión
 PPB Precio en Barra de la Potencia de Punta
 CPSEE Cargo de Peaje Secundario por Transmisión Equivalente en Energía
 PEMP Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas de Pura 1.675187457
 PEMF Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas Fuera 4.915
 F.C. Factor de Carga Anual del Sistema.
 %EHP Porcentaje de la Energía Total consumida en el Bloque de Punta para los próximos 4 años.
 Promedio Costo medio de la Electricidad a Nivel Generación, para el F.C. y el %EHP del sistema.

$$\text{Promedio} = \text{PPB} / (7.2 \cdot \text{F.C.}) + \text{PEMP} \cdot \% \text{EHP} + \text{PEMF} \cdot (1 - \% \text{EHP}) + \text{CPSEE}$$