

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 N° 9.1-1 se muestran los precios en barra, para el período mayo 2015 – abril 2016:

Cuadro N° 9.1-1: Precio en Barra del SEIN - mayo 2015 – abril 2016

Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
	\$/kW-mes	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh
Zorritos	6.35	2.54	2.54	3.64
Talara	6.35	2.53	2.53	3.63
Piura Oeste	6.35	2.54	2.54	3.64
Chiclayo Oeste	6.35	2.52	2.52	3.62
Carhuaquero 220	6.35	2.48	2.48	3.58

Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
	\$/kW-mes	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh
Guadalupe 220	6.35	2.52	2.52	3.62
Guadalupe 60	6.35	2.53	2.52	3.62
Cajamarca	6.35	2.49	2.49	3.59
Trujillo Norte	6.35	2.51	2.51	3.61
Chimbote 1 220	6.35	2.51	2.51	3.60
Chimbote 1 138	6.35	2.50	2.51	3.60
Paramonga N 220	6.35	2.48	2.48	3.58
Paramonga N 138	6.35	2.48	2.48	3.58
Paramonga 138	6.35	2.47	2.49	3.58
Huacho	6.35	2.48	2.49	3.59
Zapallal	6.35	2.50	2.51	3.60
Ventanilla	6.35	2.51	2.51	3.61
Chavarria	6.35	2.52	2.52	3.62
Santa Rosa	6.35	2.53	2.52	3.62
San Juan	6.35	2.51	2.51	3.61
Cantera	6.35	2.49	2.50	3.60
Independencia	6.35	2.51	2.51	3.61
Ica	6.35	2.52	2.52	3.62
Marcona	6.35	2.53	2.54	3.63
Mantaro	6.35	2.42	2.43	3.53
Huayucachi	6.35	2.44	2.45	3.54
Pachachaca	6.35	2.47	2.49	3.59
Huancavelica	6.35	2.44	2.45	3.55
Callahuanca ELP	6.35	2.45	2.50	3.59
Cajamarquilla	6.35	2.50	2.52	3.61
Huallanca 138	6.35	2.44	2.45	3.55
Vizcarra	6.35	2.41	2.42	3.51
Tingo María 220	6.35	2.45	2.45	3.54
Aguaytía 220	6.35	2.46	2.45	3.55
Aguaytía 138	6.35	2.46	2.46	3.56
Aguaytía 22.9	6.35	2.46	2.46	3.56
Pucallpa 138	6.35	2.53	2.52	3.62
Pucallpa 60	6.35	2.54	2.53	3.63
Aucayacu	6.35	2.50	2.49	3.59
Tocache	6.35	2.59	2.56	3.67

Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
	\$/kW-mes	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh
Tingo María 138	6.35	2.46	2.45	3.55
Huánuco 138	6.35	2.40	2.40	3.50
Paragsha II 138	6.35	2.33	2.34	3.44
Paragsha 220	6.35	2.32	2.33	3.43
Yaupi 138	6.35	2.71	2.66	3.77
Yuncan 138	6.35	2.28	2.29	3.39
Yuncan 220	6.35	2.28	2.30	3.39
Oroya Nueva 220	6.35	2.52	2.55	3.64
Oroya Nueva 138	6.35	2.42	2.41	3.51
Oroya Nueva 50	6.35	2.46	2.51	3.60
Carhuamayo 138	6.35	2.32	2.33	3.43
Carhuamayo 220	6.35	2.30	2.31	3.41
Caripa 138	6.35	2.39	2.38	3.48
Chilca 220	6.35	2.49	2.48	3.58
Condorcocha 138	6.35	2.39	2.38	3.48
Condorcocha 44	6.35	2.39	2.34	3.45
Desierto 220	6.35	2.49	2.51	3.60
Machupicchu	6.35	2.50	2.45	3.56
Cachimayo	6.35	2.61	2.52	3.63
Dolorespata	6.35	2.61	2.52	3.64
Quencoro	6.35	2.57	2.54	3.64
Combapata	6.35	2.59	2.58	3.68
Tintaya 138	6.35	2.62	2.63	3.73
Ayaviri	6.35	2.58	2.59	3.69
Azángaro	6.35	2.54	2.57	3.66
San Gaban	6.35	2.79	2.72	3.83
Juliaca	6.35	2.58	2.60	3.70
Puno 138	6.35	2.60	2.62	3.72
Puno 220	6.35	2.60	2.61	3.71
Callalli	6.35	2.61	2.64	3.73
Santuario	6.35	2.59	2.62	3.71
Socabaya 138	6.35	2.60	2.62	3.71
Socabaya 220	6.35	2.60	2.61	3.71
Cerro Verde	6.35	2.61	2.62	3.72
Repartición	6.35	2.61	2.62	3.72

Barra	PPM	PEMP	PEMF	Promedio
	\$/kW-mes	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh	ctv.\$/kWh
Mollendo	6.35	2.62	2.63	3.73
Montalvo 220	6.35	2.59	2.60	3.69
Montalvo 138	6.35	2.59	2.60	3.70
Ilo 138	6.35	2.62	2.64	3.73
Botiflaca 138	6.35	2.60	2.62	3.71
Toquepala	6.35	2.61	2.63	3.72
Aricota 138	6.35	2.60	2.62	3.71
Aricota 66	6.35	2.60	2.61	3.71
Tacna 220	6.35	2.61	2.62	3.71
Tacna 66	6.35	2.63	2.63	3.73
La Ramada 220	6.35	1.99	2.00	3.09
Tintaya 220	6.35	2.62	2.63	3.73

Tipo de Cambio	3.058	%EHP	17.36%
----------------	-------	------	--------

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 Punta

PEMF Precio de la Energía a Nivel Generación en Horas Fuera de Punta

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.

$$\text{Promedio} = \text{PPB} / (7,2 * \text{F.C.}) + \text{PEMP} * \% \text{EHP} + \text{PEMFP} * (1 - \% \text{EHP}) + \text{CPSEE}$$