

El PBP-Propuesta es de 85.89 (US\$/kW-año) mientras que el PBP-Res-057 es de 83.06 (US\$/kW-año), que en términos porcentuales significa un incremento del 3.4% en moneda extranjera.

Sin embargo, al realizar la conversión por tipo de cambio el PBP-Propuesta resulta 17.64 (S./kW-mes) en tanto que el PBP-Res-057 resulta 17.35 (S./kW-mes), que términos porcentuales significa una incremento del 1.7%.

Estos resultados se pueden apreciar en el cuadro 7.7

Cuadro 7.7
PRECIO BASICO DE POTENCIA - COMPARACION

US\$/kW-año	Caso	S./kW-mes	T/C	Var
85.89	Propuesta SCG FITa May 2013	17.65	2.598	1.7%
83.06	Resol 057-2012 OSINERG (FITa May 2012)	17.35	2.641	

8 FACTORES DE PÉRDIDAS MARGINALES DE POTENCIA Y ENERGIA

Los factores de pérdidas utilizados para expandir los precios de potencia y energía a partir de la barra de referencia se han calculado de la siguiente manera.

- Para el caso de los factores de pérdidas marginales de energía se ha tomado la ponderación de los factores de pérdidas para las diferentes situaciones hidrológicas, para los diferentes meses y para los diferentes niveles de carga del sistema, utilizando los resultados del modelo PERSEO.
- Para el caso de los factores de pérdidas marginales de potencia se ha considerado la unidad 1 tomando en cuenta lo dispuesto en la quinta disposición complementaria transitoria de la Ley No 28832, en la que se indica que los factores de pérdidas de potencia se determinarán a partir de los factores vigentes a la fecha de publicación de Ley No 28832, ajustándolos anualmente hasta alcanzar en forma lineal el valor de 1,0 en el año 2010.

En el Cuadro No 8.1 se presentan los factores de pérdidas marginales de energía y potencia respectivamente, para las principales barras del SEIN, considerando como barra de referencia la Subestación de Santa Rosa en 220 kV.

En el Anexo J se presentan los detalles correspondientes al cálculo de factores de pérdidas marginales de potencia y energía.

Cuadro No 8.1
FACTORES DE PÉRDIDAS

Factores Nodales:	Energía		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Zorritos	1.0000	1.1149	1.1298
Talara	1.0000	1.1105	1.1261
Piura Oeste	1.0000	1.1153	1.1263
Chiclayo Oeste	1.0000	1.1070	1.1124
Carhuaquero 220	1.0000	1.0881	1.0937
Guadalupe 220	1.0000	1.0969	1.0987
Guadalupe 60	1.0000	1.1004	1.1016
Cajamarca	1.0000	1.0621	1.0626
Trujillo Norte	1.0000	1.0762	1.0749
Chimbote 1 220	1.0000	1.0608	1.0608
Chimbote 1 138	1.0000	1.0611	1.0614
Paramonga N 220	1.0000	1.0282	1.0305
Paramonga N 138	1.0000	1.0270	1.0296
Paramonga 138	1.0000	1.0236	1.0270
Huacho	1.0000	1.0218	1.0225
Zapallal	1.0000	1.0050	1.0041
Ventanilla	1.0000	1.0032	1.0020
Chavarría	1.0000	1.0026	1.0019
Santa Rosa	1.0000	1.0000	1.0000
San Juan	1.0000	0.9927	0.9931
Cantera	1.0000	0.9838	0.9897
Independencia	1.0000	0.9873	0.9964
Ica	1.0000	0.9929	1.0020
Marcona	1.0000	1.0089	1.0164
Mantaro	1.0000	0.9773	0.9759
Huayucachi	1.0000	0.9866	0.9839
Pachachaca	1.0000	0.9868	0.9876
Huancavelica	1.0000	0.9806	0.9839
Callahuanca ELP	1.0000	0.9919	0.9926
Cajamarquilla	1.0000	1.0003	1.0018
Huallanca 138	1.0000	1.0358	1.0367
Vizcarra	1.0000	1.0206	1.0317
Tingo María 220	1.0000	1.0061	1.0403
Aguaytía 220	1.0000	0.9944	1.0331
Aguaytía 138	1.0000	0.9979	1.0358
Aguaytía 22,9	1.0000	0.9964	1.0346

Factores Nodales:	Energía		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Pucallpa 138	1.0000	1.0273	1.0585
Pucallpa 60	1.0000	1.0290	1.0599
Aucayacu	1.0000	1.0324	1.0598
Tocache	1.0000	1.0703	1.0846
Tingo María 138	1.0000	1.0159	1.0491
Huánuco 138	1.0000	1.0159	1.0311
Paragsha II 138	1.0000	1.0062	1.0121
Paragsha 220	1.0000	1.0036	1.0101
Yaupi 138	1.0000	0.9883	0.9942
Yuncán 138	1.0000	0.9883	0.9942
Yuncán 220	1.0000	0.9920	0.9980
Oroya Nueva 220	1.0000	0.9899	0.9923
Oroya Nueva 138	1.0000	0.9911	0.9939
Oroya Nueva 50	1.0000	0.9885	0.9918
Carhuamayo 138	1.0000	0.9988	1.0051
Carhuamayo 220	1.0000	0.9991	1.0051
Caripa 138	1.0000	0.9943	0.9976
Chilca 220	1.0000	0.9780	0.9812
Condorcocha 138	1.0000	0.9963	0.9999
Condorcocha 44	1.0000	0.9963	0.9999
Desierto 220	1.0000	0.9846	0.9917
Machupicchu	1.0000	1.0814	0.9950
Cachimayo	1.0000	1.1159	1.0269
Dolorespata	1.0000	1.1173	1.0287
Quencoro	1.0000	1.1157	1.0285
Combapata	1.0000	1.1204	1.0505
Tintaya	1.0000	1.1236	1.0751
Ayaviri	1.0000	1.1020	1.0561
Azángaro	1.0000	1.0888	1.0447
San Gabán	1.0000	1.0982	1.0520
Juliaca	1.0000	1.1200	1.0812
Puno 138	1.0000	1.1246	1.0906
Puno 220	1.0000	1.1243	1.0916
Callalli	1.0000	1.1164	1.0802
Santuario	1.0000	1.1018	1.0762
Socabaya 138	1.0000	1.1054	1.0815
Socabaya 220	1.0000	1.1046	1.0809
Cerro Verde	1.0000	1.1082	1.0839

Factores Nodales:	Energía		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Repartición	1.0000	1.1106	1.0842
Mollendo	1.0000	1.1136	1.0863
Montalvo 220	1.0000	1.1234	1.0975
Montalvo 138	1.0000	1.1238	1.0984
Ilo 138	1.0000	1.1379	1.1120
Botiflaca 138	1.0000	1.1298	1.1046
Toquepala	1.0000	1.1324	1.1090
Aricota 138	1.0000	1.1227	1.1065
Aricota 66	1.0000	1.1180	1.1052
Tacna 220	1.0000	1.1314	1.1030
Tacna 66	1.0000	1.1402	1.1075

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 2013 – abril 2014.