

000036

Al realizar la comparación entre el Precio Básico de la Potencia de la presente propuesta "PBP-Propuesta" y la Resolución 067-2011-OSINERGMIN (FiTa Mayo 2011) "PBP-Res-67", se observa lo siguiente:

El PBP-Propuesta es de 78.73 (US\$/kW-año) mientras que el PBP-Res-067 es de 76.26 (US\$/kW-año), que en términos porcentuales significa un incremento del 3.2% en moneda extranjera..

Sin embargo, al realizar la conversión por tipo de cambio el PBP-Propuesta resulta 16.86 (S/./kW-mes) en tanto que el PBP-Res-067 resulta 16.91 (S/./kW-mes), que términos porcentuales significa una disminución del 0.3%..

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
78.73	Propuesta SCG FiTa May 2012	16.86	2.709	-0.3%
76.26	Resol 067-2011 OSINERG (FiTa May 2011)	16.91	2.805	

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 tomado 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.

000037

Cuadro No 8.1
FACTORES DE PÉRDIDAS

Factores Nodales:	Energía		
	Potencia	FPEP	FPEFP
Zorritos	1.0000	1.0641	1.0720
Talara	1.0000	1.0603	1.0690
Piura Oeste	1.0000	1.1063	1.1009
Chiclayo Oeste	1.0000	1.0918	1.0877
Carhuaquero 220	1.0000	1.0736	1.0736
Guadalupe 220	1.0000	1.0794	1.0749
Guadalupe 60	1.0000	1.0835	1.0784
Cajamarca	1.0000	1.0541	1.0550
Trujillo Norte	1.0000	1.0575	1.0534
Chimbote 1 220	1.0000	1.0456	1.0445
Chimbote 1 138	1.0000	1.0493	1.0478
Paramonga N 220	1.0000	1.0203	1.0204
Paramonga N 138	1.0000	1.0198	1.0205
Paramonga 138	1.0000	1.0197	1.0217
Huacho	1.0000	1.0158	1.0150
Zapallal	1.0000	1.0030	1.0018
Ventanilla	1.0000	1.0019	1.0000
Chavarría	1.0000	1.0023	1.0010
Santa Rosa	1.0000	1.0000	1.0000
San Juan	1.0000	0.9963	0.9924
Cantera	1.0000	0.9859	0.9870
Independencia	1.0000	0.9915	0.9946
Ica	1.0000	0.9975	1.0005
Marcona	1.0000	1.0169	1.0171
Mantaro	1.0000	0.9780	0.9759
Huayucachi	1.0000	0.9857	0.9834
Pachachaca	1.0000	0.9887	0.9884
Huancavelica	1.0000	0.9820	0.9826
Callahuanca ELP	1.0000	0.9934	0.9938
Cajamarquilla	1.0000	1.0010	1.0021
Huallanca 138	1.0000	1.0275	1.0224
Vizcarra	1.0000	1.0163	1.0165
Tingo María 220	1.0000	1.0266	1.0207
Aguaytia 220	1.0000	1.0205	1.0172
Aguaytia 138	1.0000	1.0243	1.0201
Aguaytia 22,9	1.0000	1.0226	1.0188
Pucallpa 138	1.0000	1.0557	1.0444
Pucallpa 60	1.0000	1.0576	1.0459
Aucayacu	1.0000	1.0708	1.0457
Tocache	1.0000	1.1132	1.0726
Tingo María 138	1.0000	1.0524	1.0341
Huánuco 138	1.0000	1.0220	1.0267
Paragsha II 138	1.0000	1.0165	1.0172
Paragsha 220	1.0000	0.9982	0.9998
Yaupi 138	1.0000	0.9809	0.9838
Yuncan 138	1.0000	0.9809	0.9838
Yuncan 220	1.0000	0.9845	0.9871
Oroya Nueva 220	1.0000	0.9922	0.9931
Oroya Nueva 138	1.0000	0.9951	1.0020
Oroya Nueva 50	1.0000	1.0081	1.0129
Carhuamayo 138	1.0000	0.9607	0.9648
Carhuamayo 220	1.0000	0.9908	0.9928
Caripa 138	1.0000	0.9879	0.9978
Chilca 220	1.0000	0.9783	0.9780
Condorcocha 138	1.0000	0.9899	1.0002
Condorcocha 44	1.0000	0.9899	1.0002
Desierto 220	1.0000	0.9875	0.9894
Machupicchu	1.0000	1.0796	1.0360

000038

Cachimayo	1.0000	1.1093	1.0648
Dolorespata	1.0000	1.1113	1.0661
Quencoro	1.0000	1.1146	1.0660
Combapata	1.0000	1.1188	1.0803
Tintaya	1.0000	1.1200	1.0954
Ayaviri	1.0000	1.0894	1.0664
Azángaro	1.0000	1.0715	1.0485
San Gaban	1.0000	1.0728	1.0482
Juliaca	1.0000	1.0981	1.0764
Puno 138	1.0000	1.1043	1.0853
Puno 220	1.0000	1.1036	1.0852
Callalli	1.0000	1.1057	1.0897
Santuario	1.0000	1.0876	1.0762
Socabaya 138	1.0000	1.0923	1.0800
Socabaya 220	1.0000	1.0914	1.0791
Cerro Verde	1.0000	1.0955	1.0829
Repartición	1.0000	1.0992	1.0847
Mollendo	1.0000	1.1022	1.0869
Montalvo 220	1.0000	1.1021	1.0892
Montalvo 138	1.0000	1.1026	1.0901
Ilo 138	1.0000	1.1168	1.1037
Botiflaca 138	1.0000	1.1086	1.0963
Toquepala	1.0000	1.1118	1.1009
Aricota 138	1.0000	1.1036	1.0965
Aricota 66	1.0000	1.0995	1.0949
Tacna 220	1.0000	1.1097	1.0944
Tacna 66	1.0000	1.1177	1.0986

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.