

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarifario

Reajuste al 04/diciembre/2014

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	0.84%	1.03%	5%
Generación Aislada	-0.08%	0.00%	1.5%
Precio a Nivel Generación	-0.05%		1%
Transmisión Principal	0.00%	0.97%	5%
Transmisión Secundaria	0.32%	0.97%	5%
Distribución	0.42%	0.84%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/11/2014	04/12/2014	Variación
IPM	215.3936113	215.2427195	-0.07%
TC (S/./US\$)	2.923	2.92	-0.10%
PGN (US\$/MMBtu)	2.8785	2.8808	0.08%
FOBCB (US\$/tn)	90.54	89.27	-1.40%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	9.04	8.67	-4.09%
Residual+ISC (S/./gl.) - Callao (SEIN)	6.17	5.53	-10.37%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	10.21	10.21	0.00%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	9.53	9.53	0.00%
Residual (S/./gl.) - Iquitos (Aislados)	7.64	7.64	0.00%
Diesel+ISC (S/./gl) - Cusco (Aislados)	10.83	10.83	0.00%
IPCu (ctv.US\$/lb)	317.1791667	315.4791667	-0.54%
IPAI (US\$/tn)	1815.712904	1824.435019	0.48%

INDICADORES (1): ALUMINIO, COBRE, IPM, TIPO DE CAMBIO

Actualizado al 04/diciembre/2014

		Mes $t-2$	Mes $t-2$	Mes $t-1$	Mes $t-1$	Mes $t-2$
Fecha del indicador ===>		oct-2014	oct-2014	nov-2014	nov-2014	oct-2014
Ajuste	Al	IPAI	IPCu	TC (S./US\$)	IPM	IPM Pre Pago
04/12/2014	03/12/2014	1824.435019	315.479167	2.92	215.2427195	215.3936113

ALUMINIO

romedio del Precio del Aluminio de las últimas 52 semanas terminando en la cuarta semana de dos meses antes de la aplicación (US\$/tn)

Fuente: Revista Platts Metals week (LME HG Cash Week Avg)

Promedio del Aluminio hasta	
oct-2014	1824.435019

Daily prices						
	Units	29 Sep 14	30 Sep 14	01 Oct 14	02 Oct 14	Week avg
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	354.500	354.500	354.500	354.500	354.500
PAX CFR China	\$/mt	377.000	377.000	376.750	376.750	376.900
PAX China Exworks	\$/mt	459.870	464.850	NA	NA	462.360
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	22.500	22.500	22.250	22.250	22.400
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1913.000/1914.000	1934.000/1935.000	1898.000/1898.500	1869.000/1869.500	1882.500/1883.000
1899.650						
Daily prices						
	Units	06 Oct 14	07 Oct 14	08 Oct 14	09 Oct 14	Week avg
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	NA	354.500	354.500	354.500	354.375
PAX CFR China	\$/mt	NA	377.000	376.500	376.500	376.438
PAX China Exworks	\$/mt	NA	NA	465.090	465.340	465.233
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	NA	22.500	22.000	22.000	21.750
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1897.500/1898.000	1885.500/1886.000	1920.000/1920.500	1923.000/1924.000	1891.000/1891.500
1903.700						
Daily prices						
	Units	13 Oct 14	14 Oct 14	15 Oct 14	16 Oct 14	Week avg
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	354.000	354.000	356.000	357.000	355.600
PAX CFR China	\$/mt	375.000	374.500	376.000	376.500	375.700
PAX China Exworks	\$/mt	465.450	465.740	465.380	464.210	464.980
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	21.000	20.500	20.000	19.500	20.100
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1903.000/1903.500	1908.500/1909.000	1912.000/1912.500	1872.500/1873.000	1929.000/1929.500
1905.250						
Daily prices						
	Units	20 Oct 14	21 Oct 14	22 Oct 14	23 Oct 14	Week avg
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	357.000	356.500	NA	356.000	356.375
PAX CFR China	\$/mt	376.250	375.500	NA	375.000	375.488
PAX China Exworks	\$/mt	463.900	464.090	NA	463.720	463.843
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.250	19.000	NA	19.000	19.113
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1954.000/1954.500	1971.000/1972.000	1979.500/1980.000	1984.000/1984.500	1950.000/1950.500
1968.000						
Daily prices						
	Units	27 Oct 14	28 Oct 14	29 Oct 14	30 Oct 14	Week avg
Alumina						
PAX FOB Australia	\$/mt	356.000	356.000	355.000	355.000	355.400
PAX CFR China	\$/mt	375.200	375.200	374.000	373.750	374.380
PAX China Exworks	\$/mt	463.820	464.010	462.500	458.860	461.604
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	19.200	19.200	19.000	18.750	18.980
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1963.000/1963.500	1990.000/1990.500	2011.500/2012.000	2015.000/2015.500	2056.500/2057.000
2007.450						

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
01 nov 2013	1836.150
08 nov 2013	1775.950
15 nov 2013	1747.750
22 nov 2013	1738.300
29 nov 2013	1720.000
06 dic 2013	1710.250
13 dic 2013	1757.850
20 dic 2013	1742.700
27 dic 2013	1726.833
03 ene 2014	1757.125
10 ene 2014	1722.950
17 ene 2014	1734.550
24 ene 2014	1742.750
31 ene 2014	1696.350
07 feb 2014	1658.850
14 feb 2014	1685.000
21 feb 2014	1714.150
28 feb 2014	1716.350
07 mar 2014	1712.650
14 mar 2014	1715.450
21 mar 2014	1679.200
28 mar 2014	1700.250
04 abr 2014	1768.400
11 abr 2014	1812.550
18 abr 2014	1829.750
25 abr 2014	1836.313
02 may 2014	1764.250
09 may 2014	1728.125
16 may 2014	1743.850
23 may 2014	1737.350
30 may 2014	1796.500
06 jun 2014	1811.950
13 jun 2014	1838.550
20 jun 2014	1825.350
27 jun 2014	1857.550
04 jul 2014	1866.250
11 jul 2014	1903.800
18 jul 2014	1947.650
25 jul 2014	2007.950
01 ago 2014	1984.750
08 ago 2014	1998.950
15 ago 2014	2016.150
22 ago 2014	2034.500
29 ago 2014	2096.375
05 sep 2014	2080.350
12 sep 2014	2029.500
19 sep 2014	1958.450
26 sep 2014	1927.450
03 oct 2014	1899.650
10 oct 2014	1903.700
17 oct 2014	1905.250
24 oct 2014	1968.000

COBRE

Promedio del Precio del Cobre de los últimos doce meses hasta dos meses antes de la aplicación (c.US\$/lb)

www.bcrp.gob.pe/docs/Estadisticas/Cuadros-Estadisticos/NC_058.xls

Fuente BCRP (Nota Semanal - Cuadro 58)

CUADRO 58		COTIZACIONES DE PRODUCTOS (datos promedio del periodo) 1/															
		COMMODITY PRICES (Average) 1/															
		ALFACADO	ALFACADO	CAFÉ	COBRE	ESTARNO	ORO	PLATA	PLOMO	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	TRIGO**	MAIZ**	ARROZ**	AC.SOYA**	FR.SOYA**
		FISHMEAL	SUGAR	COFFEE	COPPER	TIN	GOLD	SILVER	LEAD	ZINC	NICKEL	PETROLEUM	WHEAT	CORN	RICE	SOYBEAN	SOYMEAL
		Hamburg	Cont.14**	Chr.S.Arab.	LME	LME	LME	H.Harmant	LME	LME	LME	Refined/US	WTI	EE.UU.	EE.UU.	Tailandia	EE.UU.
		US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/lb	US\$/lb	US\$/oz.tr.	US\$/oz.tr.	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/bar.	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn	US\$/tn
2014																	
Ene.	1445.23	446.93	2971.17	330.89	1001.15	1244.80	19.87	97.47	92.46	638.63	90.60	94.86	229.93	159.97	428.41	770.56	478.81
Feb.	1503.00	475.29	3878.40	324.42	1034.81	1300.98	20.85	95.73	92.33	643.85	92.25	100.73	242.76	168.40	445.00	818.11	502.38
Mar.	1550.48	485.77	4748.60	302.45	1047.72	1336.08	20.72	93.27	91.37	710.31	90.74	100.57	275.57	180.40	424.05	999.83	529.39
Abr.	1580.00	534.74	5004.17	302.58	1062.39	1299.00	19.75	94.62	92.11	788.12	90.86	101.95	276.41	188.31	403.82	924.37	556.37
May.	1620.91	543.81	4748.34	312.25	1057.49	1287.53	19.33	95.12	93.45	881.77	90.65	101.98	287.14	183.59	392.95	896.39	559.89
Jun.	1775.24	563.94	4385.24	308.72	1033.00	1279.10	19.89	95.40	96.47	842.48	92.59	105.24	261.59	169.67	397.86	878.43	538.86
Jul.	1800.00	540.21	4381.45	322.25	1015.27	1310.97	20.92	99.30	104.83	854.11	91.38	102.94	238.53	145.75	437.65	828.41	482.89
Ago.	1796.19	559.89	4728.92	317.54	1011.24	1265.99	19.76	101.45	105.65	842.58	89.58	96.34	229.10	139.82	460.00	772.58	472.92
Sep.	1721.36	559.09	4667.35	311.72	958.19	1238.82	18.37	96.26	104.06	820.06	86.31	93.22	211.16	123.79	443.33	749.27	407.65
Oct.	1849.57	578.76	5005.81	305.68	903.06	1222.49	17.16	92.45	103.09	715.33	76.50	84.40	210.66	122.68	441.52	751.77	353.71
Nov. 1-25	2094.12	534.76	4690.63	304.80	903.06	1173.59	15.95	91.62	102.51	708.35	68.62	76.50	214.94	133.79	426.18	736.01	378.09
FIN DE PERIODO:																	
Abr. 30.2014	1580.00	539.03	5158.82	305.00	1051.20	1288.50	19.20	94.73	93.19	825.54	89.95	99.74	297.07	193.69	410.00	917.78	570.56
May. 30.2014	1680.00	584.38	4497.43	317.31	1096.17	1250.50	18.73	94.55	94.08	875.89	91.10	102.71	264.28	176.17	385.00	848.78	565.74
Jun. 30.2014	1800.00	576.07	4425.78	315.47	991.33	1315.00	20.96	96.57	99.99	848.90	93.40	105.37	259.12	161.02	430.00	864.65	523.52
Jul. 31.2014	1800.00	546.53	4877.73	323.68	1040.99	1285.25	20.51	101.47	108.86	851.17	90.35	98.17	231.76	136.41	450.00	818.14	467.38
Ago. 29.2014	1780.00	561.74	4955.91	317.29	991.19	1285.75	18.51	102.47	107.00	837.10	89.40	94.85	230.11	141.14	453.00	739.43	467.27
Sep. 30.2014	1680.00	568.35	4753.10	305.54	825.15	1216.50	16.98	94.49	103.87	746.65	83.60	91.16	188.60	111.81	450.00	750.01	328.19
Oct. 31.2014	2000.00	534.18	4716.57	310.05	912.85	1164.25	15.91	91.40	105.91	717.36	74.05	80.54	212.65	133.46	435.00	789.25	383.79
Nov. 25.2014	2100.00	535.94	4771.69	303.73	916.71	1199.00	16.58	93.49	103.76	746.39	65.80	74.14	223.86	136.01	420.00	753.32	387.28

Promedio del Cobre hasta	
oct-2014	315.479167

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
nov-2013	320.53
dic-2013	326.72
ene-2014	330.89
feb-2014	324.42
mar-2014	302.45
abr-2014	302.58
may-2014	312.25
jun-2014	308.72
jul-2014	322.25
ago-2014	317.54
sep-2014	311.72
oct-2014	305.68

TIPO DE CAMBIO

Tipo de Cambio Venta al último día hábil del mes anterior (S/./US\$)

<http://www.sbs.gob.pe/app/stats/tc-cv.asp>

Mes anterior ==> nov-2014 2.920

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 28/11/2014 (dd/mm/aaaa)

Tipo de Cambio al 28/11/2014

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	2.918	2.920
Dólar australiano	2.374	2.588
Dólar canadiense		2.561
Libra Esterlina	4.534	4.685
Yen japonés	0.024	0.026
Nuevo Peso mexicano		0.221
Franco suizo	2.884	3.125
Euro	3.497	3.716

Tipo de Cambio Mesa de Negociaciones del BCR (S/. por US\$)

	PROMEDIO PONDERADO	MINIMO	MAXIMO
COMPRA	S/M	S/M	S/M
VENTA	S/M	S/M	S/M

Derecho Especial de Giro

D E G. US\$

Fuente: Agencia Reuters.

Tipo de Cambio Mercado Profesional, Promedio Ponderado (S/.)

Dólar de N.A. 2.9196

ÍNDICE DE PRECIOS AL POR MAYOR (IPM)

Último Índice de Precios al por Mayor (IPM) publicado el primer día del mes en el Diario El Peruano

<http://www.elperuano.pe/PublicacionNLB/normaslegales/wfrmNormasBuscar.aspx>

IPM

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2014 215.242720

IPM correspondiente a noviembre-2014				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de noviembre de 2014, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	100,025157	0,03	0,03	
FEBRERO	100,229340	0,20	0,23	
MARZO	100,611395	0,38	0,61	
ABRIL	100,670670	0,06	0,67	
MAYO	100,854473	0,18	0,85	
JUNIO	100,702046	-0,15	0,70	
JULIO	100,804009	0,10	0,80	
AGOSTO	101,015792	0,21	1,02	
SEPTIEMBRE	101,363528	0,34	1,36	
OCTUBRE	101,861474	0,49	1,86	
NOVIEMBRE	101,790116	-0,07	1,79	
Aplicable				
	Índice Base	Índice Base		
Mes	Año 1994	Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
nov-2014	215.2427195	101.790116		

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2014 215.393611

IPM correspondiente a octubre-2014				
SE RESUELVE:				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de octubre de 2014, así como su variación porcentual mensual y acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	100,025157	0,03	0,03	
FEBRERO	100,229340	0,20	0,23	
MARZO	100,611395	0,38	0,61	
ABRIL	100,670670	0,06	0,67	
MAYO	100,854473	0,18	0,85	
JUNIO	100,702046	-0,15	0,70	
JULIO	100,804009	0,10	0,80	
AGOSTO	101,015792	0,21	1,02	
SEPTIEMBRE	101,363528	0,34	1,36	
OCTUBRE	101,861474	0,49	1,86	
Aplicable				
	Índice Base	Índice Base		
Mes	Año 1994	Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
oct-2014	215.3936113	101.861474		

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2014 116.380000

IPC correspondiente a noviembre-2014				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de noviembre 2014, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	113,36	0,32	0,32	
FEBRERO	114,04	0,60	0,92	
MARZO	114,63	0,52	1,44	
ABRIL	115,08	0,39	1,84	
MAYO	115,34	0,23	2,07	
JUNIO	115,53	0,16	2,23	
JULIO	116,03	0,43	2,68	
AGOSTO	115,93	-0,09	2,59	
SEPTIEMBRE	116,11	0,16	2,75	
OCTUBRE	116,55	0,38	3,14	
NOVIEMBRE	116,38	-0,15	2,99	

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2014 116.550000

IPC correspondiente a octubre-2014				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de octubre 2014, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.				
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL		
		MENSUAL	ACUMULADA	
2014				
ENERO	113,36	0,32	0,32	
FEBRERO	114,04	0,60	0,92	
MARZO	114,63	0,52	1,44	
ABRIL	115,08	0,39	1,84	
MAYO	115,34	0,23	2,07	
JUNIO	115,53	0,16	2,23	
JULIO	116,03	0,43	2,68	
AGOSTO	115,93	-0,09	2,59	
SEPTIEMBRE	116,11	0,16	2,75	
OCTUBRE	116,55	0,38	3,14	

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

Actualizado al 04/diciembre/2014

Mes t-1	nov-2014	Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)	ISC Diesel 2 (S./Galón)	ISC Residual 6 (S./Galón)	Diesel B2 (S./gl)	Residual 6 (S./gl)
SEIN	Lima (Callao)	7.82	5.46	7.66	5.14	7.66	5.14	1.01	0.39	8.67	5.53
Electronorte	Callao	9.01				9.01		1.20		10.21	
Electro Oriente	Iquitos	9.53	7.64			9.53	7.64			9.53	7.64
Hidrandina, Seal	Callao	9.01				9.01		1.20		10.21	
Electro Sur Este	Cusco	9.82				9.82		1.01		10.83	

Precios OSINERGMIN						
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (S./US\$)	Carbón (S./tn)	Gas Natural (S./MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	89.27	2.8808	2.920	260.668	8.412	428.904

PRECIOS DE PETROPERÚ
Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/12/2014
<http://www.petroperu.com.pe/portalweb/Main.asp?Seccion=4>

Lista de Precios de Combustibles ==> miércoles, 26 de noviembre de 2014

Precios Netos Petroperú					Impuesto aplicable (ISC)	
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	5.46	5.90	-7%	Petróleo Industrial N° 6 0.39

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES									
PRECIOS NETOS PETROPERÚ									
PLANTAS	O.L.P.E. SOLESMO	O.L.P.O. SOLESMO	GASOLINA SUPER 90 BP	GASOLINA 84 BP	DIESEL BE UV	DIESEL BE (P)	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6	PETROPERÚ INDUSTRIAL 88 (P)	SOLES/OSM
13 TALARA	1.6200	1.6200	7.2300	6.9500	7.5700	7.3700	5.6500	5.5400	
13 PUNTA			7.4950	7.3100	7.8800	7.8800			
14 ETEN			7.5050	7.3200	7.9000	7.9000	5.8450	5.6800	
18 ICA/AVAREY			7.5250	7.3700	7.9400	7.9400	5.8750		
18 CHIMBOTE				7.3850	7.9900	7.9900	5.8850	5.7850	
25 SUPE			7.5200	7.3600	7.9600	7.9600	5.8450	5.7250	
20 CALLAO	1.6200	1.6200	7.0500	6.8100			5.4600	5.3400	
28 CONCHÁN			7.0400	6.8000			5.4400	5.3200	
35 C. DE PASCO			7.6850	7.5450	8.2200	8.2200			
31 PISCO			7.5550	7.3600	8.0000	8.0000		5.8150	
41 MOLLENDO			7.5050	7.3400			5.8550	5.7450	
47 JULIACA				7.6500					
45 CUSCO				7.7700					
45 ILO				7.3700	8.0000	8.0000	5.8650		
77 EL MILAGRO			7.8300	7.3700	7.9500	7.9500	6.1700		
87 TARIAPOTO			7.9100	7.5700	8.1750	8.1750			
SUPERVIGILANTES A ESTAS PLANTAS									
SOLES % (*)			S	S					
ISC (Soles/Galón) (**)			1.0500	0.9300	1.2000	1.2000	0.3900	0.3800	
ICV %	18	18	18	18	18	18	18	18	
LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037									
PLANTAS			GASOLINA SUPER 90 BP	GASOLINA 84 BP	DIESEL BE UV	DIESEL BE	PETROPERÚ INDUSTRIAL N° 6		
28 TUMAYAGUA				8.0900	9.3450	9.3450	6.5400		
43 IQUITOS			8.3500	7.7650	8.3200	8.3200	6.7600		
54 PUCALLPA			8.2700	8.1450	8.6530	8.6530			
21 PTO. MALDONADO				8.9900					
SUPERVIGILANTES A ESTAS PLANTAS									
SOLES % (*)			S	S					
GERENCIA COMERCIAL									
REEMPLAZA LISTA COMB-49-2014 DE FECHA: 23.11.2014									

(*) El impuesto del rotaje se aplica sobre el valor de venta de las gasolinas sin incluir el ISC y el IGV.
(**) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N°1316-2014-EF del 21.11.2014.
(***) El ISC del Diesel B5 ha sido aprobado con D.S. N°270-2010-EF, en aplicación del Reglamento de Comercialización de Biocombustibles aprobado con D.S. N°021-2007-EM. El Diesel B5 y el Diesel B5 S-50 serán comercializados a partir del 01 de Enero del 2011.
A LOS PRECIOS DE LISTA DE LOS COMBUSTIBLES DESPUÉS DE IMPUESTOS SE LE AÑADIRÁ EL FIVE EN APLICACIÓN DE LA LEY N°19818, MODIFICADA CON LEY N°19714 D EL 02 DE DICIEMBRE DEL 2010 "LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2014".

Addendum 1

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 S-50	7.82	8.38	-7%	Diesel B5 S-50	1.01

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-50-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 26.11.2014

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				7.5800	7.3300	7.0200
13	PIURA					7.5900	7.3800
14	ETEN					7.6200	7.4100
18	SALAVERRY				7.9100	7.6400	7.4400
19	CHIMBOTE						7.4700
25	SUPE	8.2100	8.2100			7.6400	7.4600
20	CALLAO	7.8200	7.8200	7.7200	7.4100	7.1400	6.9000
28	CONCHAN	7.8200	7.8200	7.7200	7.4100	7.1400	6.9000
35	C. DE PASCO					7.7800	7.6200
31	PISCO				7.9500	7.6600	7.4500
41	MOLLENDÓ	8.2600	8.2600			7.6300	7.4500
47	JULIACA	8.5100	8.5100				7.7600
49	CUSCO	8.6100	8.6100				7.8600
45	ILO	8.2500	8.2500		8.0100		7.4900
77	EL MILAGRO					7.9200	7.4400

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
I S C (Soles/Galón) *	1.01	1.01	1.13	1.07	0.99	0.88
I G V %	18	18	18	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037

		DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURMAGUAS		
63	IQUITOS		
64	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	11.6500	11.6500

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. Nº 218-2014-EF del 21.11.2014.

(**) El ISC del Diesel B5 S-50, con un contenido de azufre menor o igual a 60 ppm, ha sido aprobado con D.S. Nº 270-2010-EF, en aplicación del Reglamento de Comercialización de Biocombustibles aprobado con D.S. Nº 021-2007-EM. Este combustible será comercializado a partir del 01 de Enero del 2011.

Addendum 4

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 G.E.	9.01	9.01	0%	Diesel B5 G.E.	1.20
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	9.82	9.82	0%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.01
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	9.53	9.53	0%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	7.64	7.64	0%		

GERENCIA COMERCIAL
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-50-2014
VIGENCIA A PARTIR DEL 26.11.2014

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	9.0100		6.7600
13	PIURA	9.0900		
14	ETEN	9.1100		6.8050
18	SALAVERRY	9.1500		6.8350
19	CHIMBOTE	9.2000		
25	SUPE	9.1700	9.4200	6.8050
20	CALLAO	9.0100	9.2600	6.6700
28	CONCHAN	9.0100	9.2600	6.6500
35	C. DE PASCO	9.4300		
31	PISCO	9.2100		
41	MOLLENDÓ		9.4700	6.8150
47	JULIACA		9.7000	
49	CUSCO		9.8200	
45	ILO	9.2100		6.8250
77	EL MILAGRO	9.1600		7.1300
67	TARAPOTO	9.3850		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %	0	0	0
I S C (Soles/Galón) *	1.20	1.01	0.39
I G V %	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - N° 27037

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
68	YURMAGUAS	10.5550		7.5700
63	IQUITOS	9.5300		7.6400
64	PUCALLPA	9.8630		
51	PTO. MALDONADO		12.0100	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

NOTA: De acuerdo al D.U. N° 005-2012 del 22.02.2012, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicado al Sistema Aislado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N° 010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

PRECIOS DE OSINERGMIN
 Última lista de precios del mes anterior
<http://www2.osinerg.gob.pe/PubPreciosReferencia/Modulos/PreciosReferencia/Panel.aspx>

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==> noviembre-2014

Precios de Referencia de Combustibles

Año: 2014 Tipo de documento: (Todos) Buscar

diciembre 2014

- lunes 01 diciembre
 - [Precio de Referencia](#)

noviembre 2014

- Precios de Referencia para Tarifas en Barra
 - [Precio de Referencia Ponderado de Combustible](#)
 - [Precio de Referencia de carbón](#)

lunes 24 noviembre

- [Precio de Referencia](#)
- [Informe Semanal](#)

lunes 17 noviembre

- [Precio de Referencia](#)
- [Informe Semanal](#)

lunes 10 noviembre

- [Precio de Referencia](#)
- [Informe Semanal](#)

lunes 03 noviembre

- [Precio de Referencia](#)
- [Informe Semanal](#)

octubre 2014

Precio de Referencia Ponderado de Combustible (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (Soles/Galón)	Residual 6 (Soles/Galón)	Diesel B5 t-1 (Soles/Galón)	Residual 6 t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	Var. % (P/Pt-1)
Callao	7.66	5.14	8.03	5.78	-5%	-11%



Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica

Decreto Supremo N°012-2005-EM y Resolución OSINERG N° 062-2005-OS/CD

Fecha : Información al 30-11-2014

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	7.44	5.29	5.15
Piura	7.64		
Eten	7.66		5.25
Salaverry	7.69	5.45	
Chimbote	7.74	5.33	
Supé	7.71	9.19	5.28
Callao	7.66	5.14	5.01
Conchán	7.66	5.12	4.99
Cerro de Pasco	7.94		
Pisco	7.75		5.36
Mollendo	7.89	5.43	5.30
Julica	8.19		
Cuzco	8.28		
Ilo	7.75	5.44	
El Miagro	7.70	5.59	
Tarapoto	7.90		
Yurimaguas	8.53	6.00	
Iquitos	8.03	6.18	
Pucallpa	8.32		
Pto. Maldonado	10.83		
PRIP (Promedio Noviembre)	7.66	5.14	5.01

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.97	1.03	1.03
Piura	1.00		
Eten	1.00		1.06
Salaverry	1.00	1.06	
Chimbote	1.01		1.07
Supé	1.01	1.79	1.06
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.04		
Pisco	1.01		1.07
Mollendo	1.04	1.06	1.06
Julica	1.07		
Cuzco	1.08		
Ilo	1.01	1.06	
El Miagro	1.01	1.11	
Tarapoto ⁽²⁾	1.03		
Yurimaguas	1.17	1.17	
Iquitos	1.05	1.20	
Pucallpa	1.09		
Pto. Maldonado	1.41		

* No incluye impuestos

** No incluye Margen Comercial

(1) A partir de Enero 2011 se considera el Precio de Referencia del Diesel B5 en sustitución del Precio de Referencia del Diesel B2.

(2) Se ha eliminado el Factor de Ubicación Geográfica, ya que Petropert no publica Precio de Residual 6 en Tarapoto desde la Lista de Precios del 20.09.2005.

Desde el 19.07.2010, debido al Decreto de Urgencia N°045-2010, se usan los PR1 como precios referenciales de los petróleos industriales, en sustitución de los precios promedio de importación y exportación.

Precios de Referencia (Soles/galón)

Planta	Referencia	Descuento Promedio	Residual 6
PUCALLPA	Pta Yurimaguas	0.97	5.03

Nota: Petropert no publica precio de lista de residual 6 en Pucallpa

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var. % (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	89.27	90.54	-1.4%



Precios de Referencia de Energéticos usados en Generación Eléctrica

Decreto Supremo N°012-2005 y Resolución N° 062-2005-OS/CD

Promedio de los últimos 12 Meses Publicados : 01/12/2013 - 30/11/2014

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre Unidades	COLOMBIA Bolívar Carbón 24 CB1	COLOMBIA Bolívar Carbón 25 CB2	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16 CB3	PROMEDIO
FOB	US\$/ton	68.73	67.29	74.72	70.24
Flete (*)	US\$/ton	18.89	18.89	20.42	19.40
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	5.17	5.17	0.00	3.45
CIF	US\$/ton	87.69	86.25	95.21	89.72
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros		2.10	2.09	2.12	2.10
PPI	US\$/ton	89.79	88.35	97.33	91.82
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,418
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	86.87	87.51	93.44	89.27

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report:
Estadísticas Import. Perú
Estadísticas Import. Chile

01/12/13 al 30/11/14
01/11/13 al 31/10/14
01/10/11 al 30/09/14

PPI = Precio de Paridad de Importación al Poder Calorífico Superior especificado.
PPI Eq. PCS Standard = PPI en base a carbón equivalente a un Poder Calorífico Superior Standard
PPI Eq. PCI Standard = PPI en base a carbón equivalente a un Poder Calorífico Inferior Standard

Poder Calorífico Standard	Superior (H+V)	6,240.00 Kcal/Kg	Tipo de Cambio	S./US\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg	28/11/2014	2.920

(*) Los Fletes de Importación de Carbón de Origen Venezolano y Colombiano incluyen el cargo por Cruce de Canal de Panamá

Precio de Gas Natural

	Valor (US\$/MMBtu)	Valor t-1 (US\$/MMBtu)
PGN	2.8808	2.8785



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN Tarifaria
AL CALIFICADO Nº 100 - SAN SEBASTIÁN
224 0487 - 224 0488 FAX 224 0491

COMUNICADO N° 0037-2014 - GART⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN
Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
Fecha : 28 de noviembre de 2014

PRECIO MÁXIMO DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL (PGN) VIGENTE A LA FECHA (*)

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,8808 * TC ⁽²⁾	S./ MMBtu

(1) Conforme el comunicado No 0004-2007-GART, a partir del mes de mayo de 2007 los comunicados de actualización del PGN se realizan a través de la página Web del OSINERGMIN.

(2) TC = Tipo de Cambio. Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA - TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de noviembre de 2014, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,8808 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera las adendas de los contratos suministradas por Pluspetrol, según lo dispuesto en el Decreto Supremo N°024-2014-EM, que modifica el contrato de licencia en lo referente al Factor de Ajuste mencionado en el literal b) del subcapítulo 8.4.4.1 de la cláusula octava del referido contrato de licencia WPS1191: Oil Field and Gas Field Machinery; así como el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante carta N° PPC-COM-05-14 del 29.09.2014.

[Firma]
Gerente Adjunto de Regulación Tarifaria
Osinergmin

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	428.904



GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
S/AJ. CANADA N° 1440 - SAN BORJA
☎ 224 5857 224 5488 - FAX 224 5451

Comunicado N° 013-2014-GART

Asunto : Actualización del CUCSS para las unidades duales que no integran una planta de Reserva Fria

Referencia: Resolución OSINERGMIN N° 053-2013-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de abril de 2014

POTENCIA EFECTIVA DE UNIDADES DUALES (DP) VIGENTE A LA FECHA

Parámetro	Valor ¹	Unidades
DP	428,904 (Punto 1)	MW

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas tomada de la página Web del COES-SINAC (http://www.coes.org.pe/sic/sicoesd/Equipamiento/sic_equipamiento.asp), conforme a la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro", aprobada mediante Resolución OSINERGMIN N° 651-2008-OS/CD. Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:
- TG7 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 2926-2009-OS/GFE : 0 MW²
 - UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa mediante Resolución OSINERGMIN N° 069-2010-OS/GFE : (51,7 + 52,54) MW
 - TG3 y TG4 de Ventanilla mediante Resolución OSINERGMIN N° 2051-2009-OS/GFE: (164,142 + 160,522) MW
- Reemplaza al Comunicado N° 024-2010-GART del 30 diciembre de 2010

2. El valor publicado se mantendrá vigente en tanto no se publique otro que lo sustituya

Nota 1: De acuerdo con el Memorandum GFE-2014-370, la aplicación de este comunicado se realizará desde la fecha en que se ha declarado la Conclusión de Operación Comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa.


Ing. Víctor Ormeño Salcedo
Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria

¹ El Valor de la Potencia Efectiva se ha corregido el 07.04.2014, debido a un error de digitación previo. El Valor anterior señalaba: "428,522", debiendo ser el que se consigna: "428,904". El valor corregido no modifica los pliegos a usuario final.

² Mediante carta COES/D/DP-1160-2013 el COES declaró la conclusión de la operación comercial de la unidad TG7 de Santa Rosa desde el 26.10.2013