RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/abril/2015

Actividad Regulada	Límite Inferior	Límite Superior	Límite Tarifario +/-
Generación SEIN	1.22%	1.73%	5%
Generación Aislada	-3.71%	1.07%	1.5%
Precio a Nivel Generación	0.00%		1%
Transmisión Principal	1.12%	1.28%	5%
Transmisión Secundaria	0.33%	1.27%	5%
Distribución	0.87%	1.21%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/03/2015	04/04/2015	Variación
IPM	214.6557371	216.1310753	0.69%
TC (S/./US$)	3.095	3.097	0.06%
PGN (US$/MMBtu)	2.8972	2.9117	0.50%
FOBCB (US$/tn)	85.39	83.99	-1.64%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (SEIN)	6.93	7.27	4.91%
Residual+ISC (S/./gl.) - Callao (SEIN)	4.18	4.41	5.50%
Diesel+ISC (S/./gl) - Callao (Aislados)	7.53	7.49	-0.53%
Diesel (S/./gl) - Iquitos (Aislados)	6.85	6.81	-0.58%
Residual (S/./gl.) - Iquitos (Aislados)	5.44	5.08	-6.62%
Diesel+ISC (S/./gl) - Cusco (Aislados)	8.15	8.11	-0.49%
IPCu (ctv.US$/lb)	305.7958333	300.3141667	-1.79%
IPAI (US$/tn)	1870.775019	1883.191365	0.66%

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

Actualizado al 04/abril/2015

		Mes $_{t-2}$	Mes $_{t-2}$	Mes $_{t-1}$	Mes $_{t-1}$	Mes $_{t-2}$
Fecha del indicador === >		feb-2015	feb-2015	mar-2015	mar-2015	feb-2015
Ajuste	**AI**	**IPAI**	**IPCu**	**TC (S/./US$)**	**IPM**	**IPM Pre Pago**
04/04/2015	04/04/2015	1883.191365	300.314167	3.097	216.1310753	214.6557371

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	
feb-2015	1883.191365

Daily prices

	Units	02 Feb 15	03 Feb 15	04 Feb 15	05 Feb 15	06 Feb 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	341.500	340.500	339.000	341.000	341.000	340.600
PAX CFR China	$/mt	354.750	354.000	352.250	354.000	353.750	353.750
PAX China Ex-works	$/mt	438.220	436.700	437.070	436.720	437.470	437.236
DBF Aus-China Handysize	$/mt	13.250	13.500	13.250	13.000	12.750	13.150
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1851.000/1852.000	1869.500/1870.000	1861.500/1862.500	1848.500/1849.000	1871.000/1871.500	1860.650

Daily prices

	Units	09 Feb 15	10 Feb 15	11 Feb 15	12 Feb 15	13 Feb 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	341.000	339.000	337.000	337.000	337.000	338.200
PAX CFR China	$/mt	354.000	352.250	350.500	350.250	350.000	351.400
PAX China Ex-works	$/mt	437.120	437.230	437.090	436.960	437.280	437.136
DBF Aus-China Handysize	$/mt	13.000	13.250	13.500	13.250	13.000	13.200
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1854.500/1855.000	1842.000/1843.000	1811.000/1811.500	1817.000/1818.000	1831.000/1831.500	1831.450

Daily prices

	Units	16 Feb 15	17 Feb 15	18 Feb 15	19 Feb 15	20 Feb 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	337.000	336.000	336.000	NA	NA	336.333
PAX CFR China	$/mt	349.750	348.500	348.000	NA	NA	348.750
PAX China Ex-works	$/mt	437.390	436.980	NA	NA	NA	437.185
DBF Aus-China Handysize	$/mt	12.750	12.500	12.000	NA	NA	12.417
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1814.000/1814.500	1800.000/1800.500	1795.000/1797.000	1801.500/1802.000	1796.000/1796.500	1801.700

Daily prices

	Units	23 Feb 15	24 Feb 15	25 Feb 15	26 Feb 15	27 Feb 15	Week avg
Alumina							
PAX FOB Australia	$/mt	334.000	334.000	333.000	333.000	333.000	333.400
PAX CFR China	$/mt	346.250	346.500	345.750	346.000	346.150	346.130
PAX China Ex-works	$/mt	NA	NA	436.600	433.370	429.440	433.137
DBF Aus-China Handysize	$/mt	12.250	12.500	12.750	13.000	13.150	12.730
Aluminum							
LME HG Cash	$/mt	1772.000/1772.500	1791.000/1792.000	1783.000/1783.500	1798.000/1798.500	1794.000/1794.500	1787.900

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US$/tn)
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
31 oct 2014	2007.450
07 nov 2014	2054.500
14 nov 2014	2040.950
21 nov 2014	2036.600
28 nov 2014	2082.350
05 dic 2014	1995.700
12 dic 2014	1941.450
19 dic 2014	1886.050
26 dic 2014	1854.250
02 ene 2015	1828.438
09 ene 2015	1780.150
16 ene 2015	1778.500
23 ene 2015	1836.450
30 ene 2015	1834.650
06 feb 2015	1860.650
13 feb 2015	1831.450
20 feb 2015	1801.700
27 feb 2015	1787.900

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 período) 1/
COMMODITY PRICES (Average) 1/

	H.PESCADO FISHMEAL Hamburgo US$/tm	AZÚCAR * SUGAR Cont.14*** US$/tm	CAFÉ COFFEE Otr.S.Arab. US$/tm	COBRE COPPER LME ¢US$/lb.	ESTAÑO TIN LME ¢US$/lb.	ORO GOLD LME US$/oz.tr.	PLATA SILVER H.Harman US$/oz.tr.	PLOMO LEAD LME ¢US$/lb.	ZINC ZINC LME ¢US$/lb.	NÍQUEL NICKEL LME ¢US$/lb.	PETRÓLEO PETROLEUM Residual No.6 US$/bar.	PETRÓLEO PETROLEUM WTI US$/bar.	TRIGO** WHEAT EE.UU. US$/tm	MAÍZ** CORN EE.UU. US$/tm	ARROZ** RICE Tailandia US$/tm	AC.SOYA** SOYOIL EE.UU. US$/tm	FR.SOYA** SOYBEAN EE.UU. US$/tm	HAR.SOYA** SOYMEAL EE.UU. US$/tm	
2015																			**2015**
Ene.	2 131.25	557.41	4 229.61	266.49	884.38	1 249.18	17.21	82.88	95.81	669.73	48.36	47.54	215.56	144.25	423.24	722.04	372.73	425.52	*Jan.*
Feb.	1 985.00	541.49	3 975.99	258.64	829.71	1 227.19	16.82	81.86	95.40	659.27	56.17	50.61	201.71	141.67	420.00	695.89	368.97	407.73	*Feb.*
Mar 1-24	1 900.00	531.48	3 535.55	266.01	796.01	1 174.29	16.04	80.42	91.40	630.61	52.77	47.41	201.35	141.38	421.88	682.15	355.38	400.66	*Mar 1-24*
FIN DE PERIODO:																			***END OF PERIOD:***
Abr. 30,2014	1 580.00	539.03	5 158.82	305.00	1 051.20	1 288.50	19.20	94.73	93.19	825.54	89.95	99.74	297.07	193.69	410.00	917.78	570.56	560.19	*Apr. 30,2014*
May. 30,2014	1 680.00	564.38	4 497.43	317.31	1 066.17	1 250.50	18.73	94.55	94.08	875.89	91.10	102.71	264.28	176.17	385.00	848.78	565.74	583.01	*May. 30,2014*
Jun. 30,2014	1 800.00	576.07	4 425.78	315.47	991.33	1 315.00	20.96	96.57	99.99	848.90	93.40	105.37	259.12	161.02	430.00	864.65	523.52	549.50	*Jun. 30,2014*
Jul. 31,2014	1 800.00	546.53	4 877.73	323.66	1 040.99	1 285.25	20.51	101.47	108.86	851.17	90.35	98.17	231.76	136.41	450.00	818.14	467.38	483.69	*Jul. 31,2014*
Ago. 29,2014	1 780.00	561.74	4 965.91	317.29	991.10	1 285.75	19.51	102.47	107.00	837.10	89.40	94.55	230.11	141.14	453.00	739.43	457.27	653.89	*Aug. 29,2014*
Set. 30,2014	1 690.00	568.35	4 733.10	305.54	922.15	1 216.50	16.98	94.48	103.87	748.65	83.60	91.16	198.60	111.81	450.00	750.01	328.19	424.83	*Sep. 30,2014*
Oct. 31,2014	2 000.00	534.18	4 716.57	310.05	912.85	1 164.25	15.91	91.40	105.91	717.36	74.05	80.54	212.65	133.46	435.00	789.25	383.79	477.30	*Oct. 31,2014*
Nov. 28,2014	2 100.00	537.93	4 755.15	295.54	915.12	1 182.75	15.60	91.94	101.02	729.83	58.25	66.15	225.24	138.77	425.00	751.78	386.18	501.66	*Nov. 25,2014*
Dic. 30,2014	2 300.00	551.60	4 314.23	287.12	861.83	1 206.00	16.31	82.28	97.02	673.81	47.50	54.12	231.49	148.01	425.00	730.61	382.24	470.58	*Dec. 30,2014*
Nota:																			*Note:*
Var. % mes	- 4.3	- 1.8	- 11.1	2.8	- 4.1	- 4.3	- 4.6	- 1.8	- 4.2	- 4.3	- 8.0	- 6.3	- 0.2	- 0.2	0.4	- 2.0	- 3.7	- 1.7	*Monthly % chg.*
Var. % 12 meses	21.8	9.4	- 25.5	- 12.0	- 24.0	- 12.1	- 22.6	- 13.8	0.0	- 11.2	- 41.8	- 52.9	- 26.9	- 21.6	- 0.5	- 24.2	- 32.9	- 26.9	*Year-to-Year % chg.*
Var. % acumulada	- 17.1	- 2.4	- 19.6	- 8.7	- 11.6	- 2.2	- 1.8	- 8.6	- 7.2	- 12.9	- 0.3	- 20.7	- 14.4	- 2.7	- 0.7	- 5.0	- 6.7	- 16.7	*Cumulative % chg.*

1/ La información de este cuadro se ha actualizado en la Nota Semanal N° 12 (27 de Marzo de 2015). El calendario anual de publicación de estas estadísticas se presenta en la página vii de esta Nota.
(*) A partir del día 1 de Julio de 2011, el International Exchange Futures US dejó de publicar la cotización spot del Azúcar Contrato 11 por lo cual ya no se reporta la serie de esta variable.
(**) Corresponde a la cotización spot del cierre diario: Trigo (HRW - Kansas), Maíz (Amarillo N°2 - Chicago), Arroz (100% B - Tailandia), Aceite de soya (aceite crudo - Chicago), Soya (Amarillo N° 1 - Chicago) y Harina de soya (48% de proteínas).
(***) Desde el día 11 de Agosto de 2009, la cotización corresponde al Azúcar Contrato 16 (el Contrato 14 dejó de negociarse el día 10 de agosto de 2010). El Contrato 16 tiene las mismas características que el Contrato 14.
Fuente: Reuters, Bloomberg, Creed Rice y Oryza (para el arroz tailandés).
Elaboración: Gerencia de Información y Análisis Económico - Subgerencia de Economía Internacional.

Metales preciosos: 1 oz.tr. = 31,1035 gramos
1 kilo = 32,1507 onzas troy
Otros productos: 1 tm = 2 204,6226 libras
1 libra = 453,5924 gramos

Promedio del Cobre hasta	
feb-2015	300.314167

Mes	IPCu - Tarifas (c.US$/lb.)
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
nov-2014	303.96
dic-2014	291.49
ene-2015	266.49
feb-2015	258.64

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 ==>	mar-2015	3.097

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 31/03/2015 (dd/mm/aaaa) Consultar

Tipo de Cambio al 31/03/2015

MONEDA	COMPRA(S/.)	VENTA(S/.)
Dólar de N.A.	3.094	3.097
Dólar australiano	2.355	2.448
Dólar canadiense	2.328	2.559
Libra Esterlina	4.498	4.837
Yen japonés	0.024	0.028
Franco suizo	3.018	3.350
Euro	3.311	3.395

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$	1.37949

Fuente: Agencia Reuters.

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

Dólar de N.A.	3.0959

Fuente: Datatec.

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 01/04/2015	216.131075

IPM correspondiente a marzo-2015

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de marzo de 2015, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2015			
ENERO	101,158245	-0,31	-0,31
FEBRERO	101,512527	0,35	0,04
MARZO	102,210227	0,69	0,73

Aplicable

Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013
dic-2013	211.457387	100
mar-2015	216.1310753	102.210227

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2015	214.655737

IPM correspondiente a febrero-2015

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de **febrero de 2015**, así como su variación porcentual mensual y acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2015			
ENERO	101,158245	-0,31	-0,31
FEBRERO	101,512527	0,35	0,04

Aplicable

Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013
dic-2013	211.457387	100
feb-2015	214.6557371	101.512527

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/04/2015	118.100000

IPC correspondiente a marzo-2015

Artículo 2º.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de marzo 2015, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2015			
ENERO	116,84	0,17	0,17
FEBRERO	117,20	0,30	0,47
MARZO	118,10	0,76	1,24

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/03/2015	117.200000

IPC correspondiente a febrero-2015

Artículo 2º.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de febrero 2015, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2015			
ENERO	116,84	0,17	0,17
FEBRERO	117,20	0,30	0,47

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES
Actualizado al 04/abril/2015

Mes $_{t-1}$	mar-2015	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)	6.69	4.47	6.26	4.02	6.26	4.02	1.01	0.39	7.27	4.41
Electronorte	Callao	6.29				6.29		1.20		7.49	
Electro Oriente	Iquitos	6.81	5.08			6.81	5.08			6.81	5.08
Hidrandina, Seal	Callao	6.29				6.29		1.20		7.49	
Electro Sur Este	Cusco	7.1				7.10		1.01		8.11	

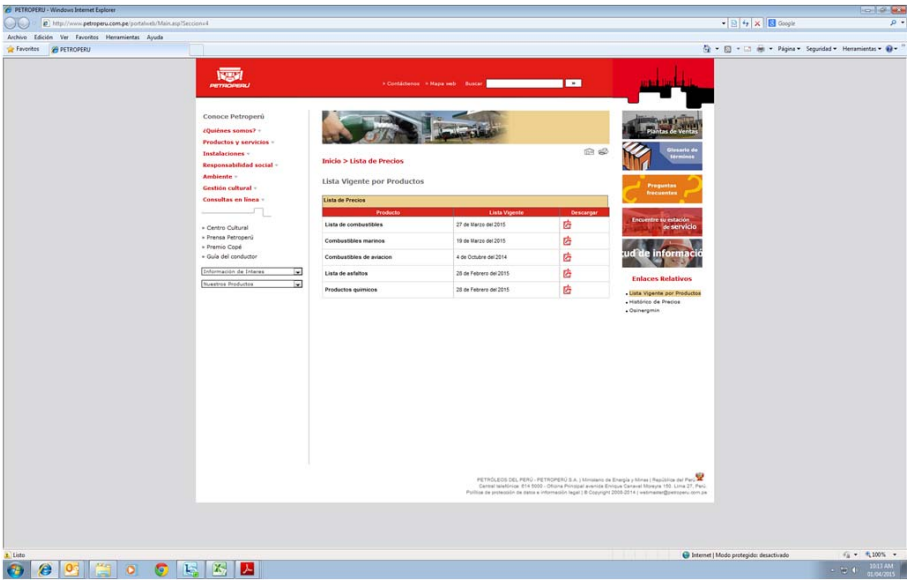
	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	**Carbón (US$/tn)**	**Gas Natural (US$/MMBtu)**	**TC (S/./US$)**	**Carbón (S/./tn)**	**Gas Natural (S/./MMBtu)**	**DP (Potencia Dual)**
Lima (Callao)	83.99	2.9117	3.097	260.117	9.018	506.981

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/04/2015

http://www.petroperu.com.pe/portalweb/Main.asp?Seccion=4

Lista de Precios de Combustibles ==>	viernes, 27 de marzo de 2015



Precios Netos Petroperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var.% (P/Pt-1)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	4.47	4.66	-4%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Petróleo Industrial N° 6	0.39

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES

PRECIOS NETOS PETROPERÚ

LISTA COMB-11-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.03.2015

SOLES/GLN

	PLANTAS	G.L.P-E SOLES/KG	G.L.P-G SOLES/KG	GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5 (***)	PETROPERU INDUSTRIAL N° 6 (***)	PETROPERU INDUSTRIAL 500 (***)
12	TALARA	1.2700	1.3700	6.6000	6.3900	5.5400	6.4400	4.6600	4.5400
13	PIURA			7.0100	6.8700	5.8500	6.7500		
14	ETEN			7.0200	6.8800	5.8700	6.7700	4.9550	4.7800
18	SALAVERRY			7.0700	6.9300	5.9100	6.8100	4.9850	
19	CHIMBOTE				6.9450	5.9600	6.8600	4.9950	4.8850
25	SUPE			7.0600	6.9200	5.7700	6.6700	4.9550	4.8250
20	CALLAO	1.2700	1.3700	6.4200	6.2500			4.4700	4.3400
28	CONCHAN			6.4100	6.2400			4.4500	4.3200
35	C. DE PASCO			7.2400	7.1050	6.1900	7.0900		
31	PISCO			7.0600	6.9200	5.7900	6.6900		4.9150
41	MOLLENDO			7.0400	6.9000			4.9650	4.8450
47	JULIACA				7.2100				
49	CUSCO				7.3300				
45	ILO				6.9300	5.9700	6.8700	4.9750	
77	EL MILAGRO			7.3200	6.9300	5.9200	6.8200	5.2800	
67	TARAPOTO			7.4000	7.1300	6.1450	7.0450		
	IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS								
	RODAJE S/ (*)			8	8				
	I S C (Soles/Galón) (**)			1.0500	0.9300	1.2000	1.2000	0.3900	0.3800
	I G V S/	18	18	18	18	18	18	18	18

LEY DE PROMOCION DE LA INVERSION EN LA AMAZONIA - Nº 27037

	PLANTAS			GASOLINA SUPER 90 SP	GASOLINA 84 SP	DIESEL B5 UV	DIESEL B5	PETROPERU INDUSTRIAL N° 6	
68	YURIMAGUAS				7.6500	7.3150	8.2150	5.6500	
63	IQUITOS			7.8400	7.3250	6.2900	7.1900	5.8700	
64	PUCALLPA			7.8100	7.6550	6.6230	7.5230		
51	PTO. MALDONADO				8.5500				
	IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS								
	RODAJE S/ (*)			8	8				

GERENCIA COMERCIAL

REEMPLAZA LISTA COMB-10-2015
DE FECHA : 10.03.2015

(*) El Impuesto del rodaje 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°316-2014-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 son comercializados desde el 01 de Enero del 2011.

A LOS PRECIOS DE LISTA DE LOS COMBUSTIBLES DESPUÉS DE IMPUESTOS SE LE ADICIONARÁ EL FISE EN APLICACIÓN DE LA LEY N°29852, MODIFICADA CON LEY N°30114 D EL 02 DE DICIEMBRE DEL 2013 "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)
20	Callao	Diesel B5 S-50	6.69	6.71	0%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 S-50	1.01

GERENCIA COMERCIAL

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-11-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.03.2015

SOLES/GLN

	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				6.9500	6.6200	6.3700
13	PIURA					6.9600	6.8100
14	ETEN					6.9900	6.8400
18	SALAVERRY				7.3600	7.0200	6.8700
19	CHIMBOTE						6.9000
25	SUPE	6.0200	6.9200			7.0400	6.8900
20	CALLAO	5.7900	6.6900	6.9300	6.7800	6.4300	6.2500
28	CONCHAN	5.7900	6.6900	6.9300	6.7800	6.4300	6.2500
35	C. DE PASCO					7.1900	7.0500
31	PISCO				7.4000	7.0300	6.8800
41	MOLLENDO	6.2300	7.1300			7.0300	6.8800
47	JULIACA	6.4800	7.3800				7.1900
49	CUSCO	6.5800	7.4800				7.2900
45	ILO	6.2200	7.1200		7.4600		6.9200
77	EL MILAGRO					7.2900	6.8700

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 - Nº 27037

	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
6A	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	9.6200	10.5200

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N°316-2014-EF del 21.11.2014.
(**) El ISC del Diesel B5 S-50, con un contenido de azufre menor o igual a 50 ppm, 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. Este combustible será comercializado a partir del 01 de Enero del 2011.

Addendum 2

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var.% (P/Pt-1)
20	Callao	Diesel B5 G.E.	6.29	6.33	-1%
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	7.10	7.14	-1%
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6.81	6.85	-1%
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	5.08	5.44	-7%

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Diesel B5 G.E.	1.20
Diesel B5 S-50 G.E.	1.01

GERENCIA COMERCIAL

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-11-2015
VIGENCIA A PARTIR DEL 27.03.2015

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

	PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
12	TALARA	6.2900		4.2000
13	PIURA	6.3700		
14	ETEN	6.3900		4.2450
18	SALAVERRY	6.4300		4.2750
19	CHIMBOTE	6.4800		
25	SUPE	6.4500	6.7000	4.2450
20	CALLAO	6.2900	6.5400	4.1100
28	CONCHAN	6.2900	6.5400	4.0900
35	C. DE PASCO	6.7100		
31	PISCO	6.4900		
41	MOLLENDO		6.7500	4.2550
47	JULIACA		6.9800	
49	CUSCO		7.1000	
45	ILO	6.4900		4.2650
77	EL MILAGRO	6.4400		4.5700
67	TARAPOTO	6.6650		

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 - Nº 27037

	PLANTAS	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
68	YURIMAGUAS	7.8350		5.0100
63	IQUITOS	6.8100		5.0800
6A	PUCALLPA	7.1430		
51	PTO. MALDONADO		9.2900	

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

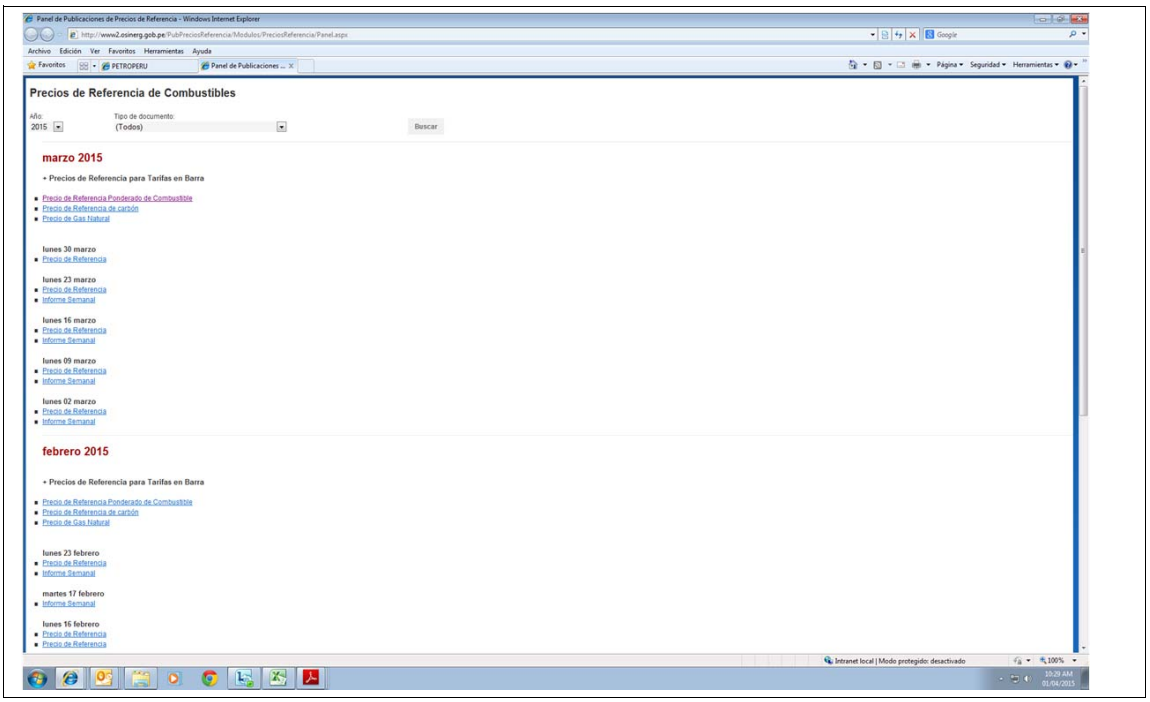
NOTA: De acuerdo al D.U. N°005-2012 del 22.02.2012, el Precio de Lista del Petróleo Industrial 6 para las Generadoras Eléctricas, será aplicado al Sistema Aislado.
Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N°010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al 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 ==>	marzo-2015



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	6.26	4.02	5.92	3.79	6%	6%

Osinergmin

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 31-03-2015

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	6.00	4.19	4.10
Piura	6.33		
Eten	6.35		4.32
Salaverry	6.39	4.49	
Chimbote	6.44		4.42
Supe	6.41	4.47	4.37
Callao	**6.26**	**4.02**	**3.92**
Conchán	6.26	4.00	3.90
Cerro de Pasco	6.68		
Pisco	6.45		4.45
Molliendo	6.72	4.48	4.38
Juliaca	6.98		
Cuzco	7.09		
Ilo	6.45	4.49	
El Milagro	6.40	4.77	
Tarapoto	6.63		
Yurimaguas	7.86	5.11	
Iquitos	6.79	5.31	
Pucallpa	7.13		
Pto. Maldonado	10.27		
PR1P (Promedio Marzo)	**6.26**	**4.02**	**3.92**

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 (1)	Residual 6	Residual 500
Talara	0.96	1.04	1.05
Piura	1.01		
Eten	1.01		1.10
Salaverry	1.02	1.12	
Chimbote	1.03		1.13
Supe	1.02	1.11	1.11
Callao	**1.00**	**1.00**	**1.00**
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.07		
Pisco	1.03		1.14
Molliendo	1.07	1.11	1.12
Juliaca	1.12		
Cuzco	1.13		
Ilo	1.03	1.12	
El Milagro	1.02	1.19	
Tarapoto (2)	1.06		
Yurimaguas	1.25	1.27	
Iquitos	1.08	1.32	
Pucallpa	1.14		
Pto. Maldonado	1.64		

* 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 Petroperú no publica Precio de Residual 6 en Tarapoto desde la Lista de Precios del 20.09.2006.
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	-0.73	5.84

Nota: Petroperú 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	83.99	85.39	-1.6%

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

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 : 01/04/2014 - 31/03/2015

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importacion	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolivar Carbón 24	COLOMBIA Bolivar Carbón 25	AUSTRALIA1 Gladstone Carbón 16	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	**US$/ton**	**64.70**	**63.55**	**68.01**	**65.42**
Flete (*)	**US$/ton**	18.64	18.64	19.02	18.77
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$/ton**	**83.42**	**82.27**	**87.11**	**84.27**
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros		2.09	2.08	2.10	2.09
PPI	**US$/ton**	**85.51**	**84.35**	**89.21**	**86.38**
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	6,500	6,417
PPI Eq. PCI Standard	**US$/ton**	**82.72**	**83.55**	**85.64**	**83.99**

DATOS CONSIDERADOS:

FOB - Coal International Report:	01/04/14	al	31/03/15
Estadísticas Import. Perú	01/04/14	al	31/03/15
Estadísticas Import. Chile	01/10/11	al	30/06/14

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 (HHV)	6,240.00	Kcal/Kg
	Inferior (LHV)	6,000.00	Kcal/Kg

Tipo de Cambio	S/./US$
31/03/2015	**3.096**

(*) 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	2.9117	2.8972

Osinergmin

GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
AV.GANADÓ N° 1460 – SAN BORJA
224 0487 224 0488 FAX 224 0491

COMUNICADO N° 0008-2015 – GART[1]

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN

Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2

Fecha : 30 de marzo de 2015

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,9117 * 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 "COTIZACION DE OFERTA Y DEMANDA - TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo remplace. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de marzo de 2015, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,9117 * 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 subacápite 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 Cálidda mediante carta N° 2014-033526 recibido del 29.12.2014.

Firmado por:
Oficina: GART - San Borja
Cargo: Gerente Adjunto
Fecha: 2015.03.30 18:16:40

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	506.981

Osinergmin
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
GERENCIA ADJUNTA DE REGULACIÓN TARIFARIA
AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 007-2015-GART

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

Referencia: Resolución N° 067-2014-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 02 de marzo de 2015

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	**506,981[1]**	**MW**

1. Potencia efectiva de las Unidades calificadas tomada de la página Web del COES-SINAC, conforme se establece en la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro". Para la unidad TG7 de la CT Santa Rosa la Potencia Efectiva es actualizada por la información alcanzada por Edegel S.A.A. mediante carta GGEyC-038-2015 recibida el 17.02.2015.
   Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:
   - TG7 de Santa Rosa mediante Resolución N° 3-2014-OS/GFE/G : 121,494 MW
   - UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa mediante Resolución N° 069-2010-OS/GFE : (47,362 + 46,171) MW
   - TG3 y TG4 de Ventanilla mediante Resolución N° 2051-2009-OS/GFE: (146,113 + 145,841) MW

   Reemplaza al Comunicado N° 001-2015-GART del 06 enero de 2015

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