

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/diciembre/2016

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	2.31%	4.86%	5%
Generación Aislada	-0.11%	0.92%	1.5%
Precio a Nivel Generación	-0.51%		1%
Transmisión Principal	-1.33%	2.55%	5%
Transmisión Secundaria	0.00%	2.56%	5%
Distribución	0.41%	0.68%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/11/2016	04/12/2016	Variación
IPM	222.6699995	223.1535518	0.22%
TC (S./US\$)	3.365	3.413	1.43%
PGN (US\$/MMBtu)	2.7491	2.7523	0.12%
FOBCB (US\$/tn)	84.59	87.28	3.18%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	7.01	6.86	-2.14%
Residual+ISC (S./gl.) - Callao (SEIN)	4.27	4.2	-1.64%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	6.38	6.48	1.57%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	5.7	5.6	-1.75%
Residual (S./gl.) - Iquitos (Aislados)	3.97	3.97	0.00%
IPCu (ctv.US\$/lb)	216.0833333	214.25	-0.85%
IPAI (US\$/tn)	1548.490827	1561.076404	0.81%

Actualizado al 04/diciembre/2016

ALUMINIO

Promedio del Aluminio hasta	
oct-2016	1561.076404

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
06 nov 2015	1471.550
13 nov 2015	1489.000
20 nov 2015	1458.850
27 nov 2015	1446.850
04 dic 2015	1461.650
11 dic 2015	1486.100
18 dic 2015	1484.050
25 dic 2015	1526.625
01 ene 2016	1516.000
08 ene 2016	1465.000
15 ene 2016	1465.100
22 ene 2016	1481.550
29 ene 2016	1504.700
05 feb 2016	1523.900
12 feb 2016	1495.650
19 feb 2016	1526.750
26 feb 2016	1577.400
04 mar 2016	1599.750
11 mar 2016	1572.950
18 mar 2016	1507.050
25 mar 2016	1478.813
01 abr 2016	1491.375
08 abr 2016	1495.450
15 abr 2016	1526.750
22 abr 2016	1594.400
29 abr 2016	1647.250
06 may 2016	1609.750
13 may 2016	1546.300
20 may 2016	1536.050
27 may 2016	1544.100
03 jun 2016	1548.000
10 jun 2016	1571.650
17 jun 2016	1598.700
24 jun 2016	1616.400
01 jul 2016	1617.400
08 jul 2016	1635.150
15 jul 2016	1664.150
22 jul 2016	1617.950
29 jul 2016	1597.550
05 ago 2016	1628.550
12 ago 2016	1635.950
19 ago 2016	1668.750
26 ago 2016	1642.100
02 sep 2016	1601.560
09 sep 2016	1571.250
16 sep 2016	1554.600
23 sep 2016	1587.750
30 sep 2016	1645.350
07 oct 2016	1664.650
14 oct 2016	1679.800
21 oct 2016	1631.650
28 oct 2016	1666.350

Fuente BCRP (Nota Semanal - Cuadro 58)

Promedio del Cobre hasta	
oct-2016	214.250000

Mes	IPCu - Tarifas (c.U\$S/lb.)
nov-2015	218.00
dic-2015	210.00
ene-2016	202.00
feb-2016	208.00
mar-2016	224.00
abr-2016	220.00
may-2016	214.00
jun-2016	210.00
jul-2016	220.00
ago-2016	216.00
sep-2016	214.00
oct-2016	215.00

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-2016 3.413

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 30/11/2016 (dd/mm/aaaa)

Tipo de Cambio al 30/11/2016

MONEDA	COMPRA(S/)	VENTA(S/)
Dólar de N.A.	3.409	3.413
Dólar canadiense	2.379	2.710
Libra Esterlina	4.373	4.429
Yen japonés	0.028	0.033
Francó suizo	3.191	3.595
Euro	3.366	3.776

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\$ 1.35376
Fuente: Fondo Monetario Internacional

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

Dólar de N.A. 3.4116
Fuente: BCRP

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 01/12/2016 223.153552

IPM correspondiente a noviembre-2016			
AÑO / MES	NUMERO INDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACION PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2016			
ENERO	104,129063	0,03	0,03
FEBRERO	104,371647	0,23	0,26
MARZO	104,065551	-0,29	-0,03
ABRIL	103,366032	-0,67	-0,71
MAYO	103,286323	-0,08	-0,78
JUNIO	103,864684	0,56	-0,23
JULIO	103,555669	-0,30	-0,52
AGOSTO	104,000491	0,43	-0,10
SEPTIEMBRE	104,821468	0,79	0,69
OCTUBRE	105,302540	0,46	1,15
NOVIEMBRE	105,531216	0,22	1,37

Aplicable		
Mes	Índice Base	Índice Base
	Año 1994	Dic-2013
dic-2013	211.457387	100
nov-2016	223.1535518	105.531216

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2016 222.670000

IPM correspondiente a octubre-2016			
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de octubre de 2016 , así como su variación porcentual mensual y acumulada.			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE (BASE: DICIEMBRE 2013=100)	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2016			
ENERO	104.129063	0.03	0.03
FEBRERO	104.371647	0.23	0.26
MARZO	104.065551	-0.29	-0.03
ABRIL	103.366032	-0.67	-0.71
MAYO	103.286323	-0.08	-0.78
JUNIO	103.864684	0.56	-0.23
JULIO	103.555669	-0.30	-0.52
AGOSTO	104.000491	0.43	-0.10
SEPTIEMBRE	104.821468	0.79	0.69
OCTUBRE	105.302540	0.46	1.15

Aplicable		
Mes	Índice Base	Índice Base
	Año 1994	Dic-2013
dic-2013	211.457387	100
oct-2016	222.6699995	105.30254

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2016 125.300000

IPC correspondiente a noviembre-2016			
AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2016			
ENERO	122,23	0,37	0,37
FEBRERO	122,44	0,17	0,55
MARZO	123,17	0,60	1,15
ABRIL	123,19	0,01	1,16
MAYO	123,45	0,21	1,37
JUNIO	123,62	0,14	1,51
JULIO	123,72	0,08	1,60
AGOSTO	124,16	0,36	1,96
SEPTIEMBRE	124,42	0,21	2,17
OCTUBRE	124,93	0,41	2,59
NOVIEMBRE	125,30	0,29	2,89

IPC (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/11/2016 124.930000

IPC correspondiente a octubre-2016

Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de **octubre 2016**, así como su Variación Porcentual Mensual y Acumulada.

AÑO / MES	NÚMERO ÍNDICE BASE: 2009 = 100	VARIACIÓN PORCENTUAL	
		MENSUAL	ACUMULADA
2016			
ENERO	122.23	0,37	0,37
FEBRERO	122.44	0,17	0,55
MARZO	123.17	0,60	1,15
ABRIL	123.19	0,01	1,16
MAYO	123.45	0,21	1,37
JUNIO	123.62	0,14	1,51
JULIO	123.72	0,08	1,60
AGOSTO	124.16	0,36	1,96
SEPTIEMBRE	124.42	0,21	2,17
OCTUBRE	124.93	0,41	2,59

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	6.26	6.51	-4%	Diesel B5 S-50	1.10

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN
ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-43-2016
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.11.2016

		DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
12	TALARA				6.4000	5.8100	5.3900
13	PIURA					5.9900	5.6700
14	ETEN					6.1300	5.8100
18	SALAVERRY				6.7600	6.1600	5.8400
19	CHIMBOTE					6.1600	5.8600
25	SUPE	6.4500	6.4900			6.1800	5.8600
20	CALLAO	6.2200	6.2600	6.5400	6.2300	5.6200	5.2700
28	CONCHÁN	6.2200	6.2600	6.5400	6.2300	5.6200	5.2700
35	C. DE PASCO					6.3800	6.0700
31	PISCO				6.6000	6.0100	5.6500
41	MOLLENDÓ	6.6900	6.7300			6.2200	5.9000
47	JULIACA	6.9600	7.0000				6.2100
49	CUSCO	7.0600	7.1000				6.3100
45	ILLO	6.7300	6.7700		6.9100		
77	EL MILAGRO					6.2000	5.7900

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8	8	8	8
I/S C (Soles/Galón) *	1.10	1.10	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	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
64	PUCALLPA		
51	PTO. MALDONADO	9.8300	9.8700

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 016.2014-EF del 21.11.2014.

(**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel B5 en aplicación del D.S. N° 006.2016-EF del 11.11.2016.

Addendum 2

	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.	5.08	5.18	-2%	Diesel B5 G.E.	1.40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6.04	6.04	0%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	5.60	5.70	-2%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	3.97	3.97	0%		

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN
ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-43-2016
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.11.2016

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
12	TALARA	5.0500		3.0900
13	PIURA	5.1400		
14	ETEN	5.1800		3.1350
18	SALAVERRY	5.2200		3.1450
19	CHIMBOTE	5.2700		
25	SUPE	5.2400	5.5900	3.1350
20	CALLAO	5.0800	5.4300	3.0000
28	CONCHÁN	5.0800	5.4300	2.9800
35	C. DE PASCO	5.5000		
31	PISCO	5.2800		
41	MOLLENDÓ		5.6700	3.1450
47	JULIACA		5.9200	
49	CUSCO		6.0400	
45	ILLO	5.3100	5.6600	3.1550
77	EL MILAGRO	5.2300		3.4800
67	TARAPOTO	5.4550		

IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

RODAJE %		0	0	0
I/S C (Soles/Galón) *	1.40	1.10	0.68	
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	YURIMAGUAS	6.4200		3.9000
63	IQUITOS	5.6000		3.9700
64	PUCALLPA	5.9330		
51	PTO. MALDONADO		9.2100	

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 Denominadas Electricas, será aplicado el Sistema Adoado.

Asimismo en aplicación de la Resolución OSINERGIA N° 010-2012-OS/ART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 0C corresponde al Sistema Adoado.

Con Oficio N° 0024-2016-047 del 11 de enero del 2016, OSINERGIA solicita la publicación de los precios en diversas

Plantas de venta para la Supply de los tarifas eléctricas (precio en banco), según Ley N° 28832.

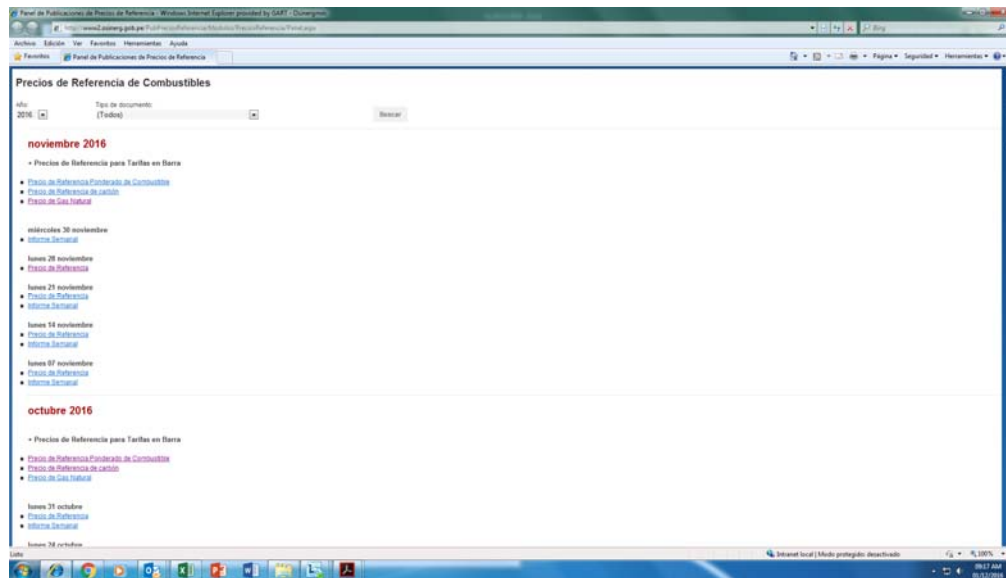
Cabe precisar que el Diesel B5 0C SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos, el Diesel B5 S-50 0C SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Molleendo, y el Petróleo Industrial N° 6 SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Molleendo, Ilo, El Milagro, Yurimaguas e Iquitos.

PRECIOS DE OSINERGMIN
Última lista de precios del mes anterior

<http://www2.osinerg.gob.pe/PubPreciosReferenciaModulos/PreciosReferencia/Panal.aspx>

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==>

noviembre-2016



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	5.76	3.52	6.00	3.59	-4%	-2%



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 30-11-2016

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	5.53	7.62	4.10
Piura	5.53		
El In	5.63		3.19
Salaverry	5.65	3.08	
Chimbote	5.89		3.67
Supe	5.94	3.34	3.49
Callao	5.76	3.52	3.44
Conchán	5.79	2.91	3.01
Cerro de Pasco	5.79		
Pisco	6.18		3.01
Maldonado	5.77	2.91	3.51
Julaca	6.25		
Cuzco	6.51		
Ilo	6.61	3.32	
El Miagro	6.03	3.33	
Tarapoto	5.90		
Yurimaguas	6.12	0.00	
Iquitos	7.04	3.89	
Pucallpa	6.05		
Pto. Maldonado	6.37		
PIRTP (Promedio Noviembre)	5.76	3.52	3.44

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.96	2.16	1.19
Piura	0.96		
El In	1.01		0.93
Salaverry	1.02	0.87	
Chimbote	1.02		1.04
Supe	1.03	0.95	1.01
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.01	0.83	0.88
Cerro de Pasco	1.01		
Pisco	1.07		0.88
Maldonado	1.00	0.83	1.02
Julaca	1.09		
Cuzco	1.13		
Ilo	1.15	0.94	
El Miagro	1.05	0.95	
Tarapoto ⁽²⁾	1.03		
Yurimaguas	1.06	0.00	
Iquitos	1.22	1.06	
Pucallpa	1.05		
Pto. Maldonado	1.11		

* 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.

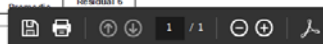
(2) Se ha eliminado el Factor de Ubicación Geográfica, ya que Petrop Perú no publica Precio de Residual 6 en Tarapoto desde la Lista de Precios del 20.09.2006.

Desde el 19.07.2010, debido al Decreto de Urgencia N°045-2010, se usan los PIRTP 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	Residual 6
PUCALLPA	Pta Yurimaguas		

Nota: Petrop Perú 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	87.28	84.59	3.2%



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 : 01/12/2015 - 30/11/2016

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen Región Nombre	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	COLOMBIA Bolívar Carbón 25	INDONESIA Kalimantan Carbón 37	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	54.73	53.58	54.86	54.32
Flete (*)	US\$/ton	15.39	15.39	12.16	14.31
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	70.20	69.05	66.99	68.71
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.13	16.13	16.13	16.13
Otros		2.05	2.04	2.04	2.04
PPI	US\$/ton	88.37	87.22	85.05	86.88
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	5,900	6,212
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	85.50	86.39	89.95	87.28

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/12/15 al 30/11/16
 Estadísticas Import. Perú 01/09/15 al 30/11/16
 Estadísticas Import. Chile 01/05/15 al 30/04/16

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	Tipo de Cambio	S/./US\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg	29/11/2016	3.422

(*) 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	2.7523	2.7491



OSINERGMIN
 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

COMUNICADO N° 0026-2016 - GR1⁽¹⁾

Asunto : ACTUALIZACIÓN DEL PGN

Referencia : Resolución OSINERGMIN N° 074-2016-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2

Fecha : 28 de noviembre de 2016

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,7523 * TC ⁽²⁾	S/./MMBtu

(1) Conforme al comunicado No 0004-2007-GA/R.T., 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 PONDERAADO" a el que lo reemplaza. Se tomará en cuenta el valor venta correspondiente al último día hábil del mes de noviembre de 2016, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,7523 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(3) Considera las actas de los contratos suministrados por Prupetrol, 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 subapárrafo 3.4.4.1 de la cláusula octava del referido contrato de licencia WPP11511-01 de Field and Gas Field Machinery, la calidad del combustible según el Procedimiento N° 31 del COES-3INAC, según acta del 15.07.2016, el precio de gas natural proporcionado por Prupetrol mediante carta N° PPC-COM-16-0129, recibido el 04.02.2016. Asimismo, considera el PAT de la Red Principal de TGP, aprobado mediante la Resolución N° 215-2016-OS/CD, a partir del 00.09.2016.

Firmado por:
 SAUCEDO VITOR MANUEL
 FALCÓN RODRÍGUEZ
 Gerente General - Gas
 Registrado en GTO
 Fecha: 2016.11.28 10:38:13

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	1,041.685



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
100 AV. CANADA N° 1460 - SAN BORJA
☎ 224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 008-2016-GRT

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

Referencia: Resolución N° 074-2016-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 27 de abril de 2016

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	1 041,685 ⁽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".
Potencia efectiva con diesel + inyección de agua:

Unidad Calificada	Potencia efectiva (MW)	Resolución
Ciclo combinado de Fenix	535,000	N° 3-2016-OS/DSE/G
TG7 de Santa Rosa	121,494	N° 3-2014-OS/GFE/G
UTI 5 y UTI 6 de Santa Rosa	48,278 + 47,785	N° 069-2010-OS/GFE
TG3 y TG4 de Ventanilla	146,016 + 143,112	N° 2051-2009-OS/GFE

Reemplaza al Comunicado N° 023-2015-GART del 26 octubre de 2015.

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

Nota 1: En cumplimiento del numeral 4.5 de la norma "Compensación Adicional por Seguridad de Suministro", modificada con Resolución N° 084-2014-OS/CD, la remuneración como Unidad Dual de la CT Fenix, será efectiva desde el mes siguiente de aceptada la calificación como Unidad Dual por parte de la División de Supervisión de Energía, que para el presente caso se ha producido el 14.04.2016, mediante Resolución N° 3-2016-OS/DSE/G.