

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Reajuste al 04/enero/2017

Actividad	Límite	Límite	Límite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	1.17%	3.70%	5%
Generación Aislada	0.75%	2.50%	1.5%
Precio a Nivel Generación	-0.65%		1%
Transmisión Principal	-1.79%	1.42%	5%
Transmisión Secundaria	0.19%	1.32%	5%
Distribución	-0.33%	1.21%	1.5%

Variación respecto al mes pasado

Variable	04/12/2016	04/01/2017	Variación
IPM	223.1535518	224.3466578	0.53%
TC (S./US\$)	3.413	3.36	-1.55%
PGN (US\$/MMBtu)	2.7523	2.7523	0.00%
FOBCB (US\$/tn)	87.28	90.6	3.80%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (SEIN)	6.86	7.36	7.29%
Residual+ISC (S./gl.) - Callao (SEIN)	4.2	4.62	10.00%
Diesel+ISC (S./gl) - Callao (Aislados)	6.48	6.64	2.47%
Diesel (S./gl) - Iquitos (Aislados)	5.6	5.76	2.86%
Residual (S./gl.) - Iquitos (Aislados)	3.97	4.06	2.27%
IPCu (ctv.US\$/lb)	214.25	216.6666667	1.13%
IPAI (US\$/tn)	1561.076404	1581.646596	1.32%

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 ==> dic-2016 3.360

COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO

Ingrese fecha: 30/12/2016 (dd/mm/aaaa) **Consultar**

Tipo de Cambio al 30/12/2016 [Exportar a Excel](#)

MONEDA	COMPRA(S/)	VENTA(S/)
Dólar de N.A.	3.352	3.360
Dólar australiano	2.303	2.555
Dólar canadiense	4.088	2.672
Libra Esterlina	0.027	4.320
Yen japonés	3.083	0.031
Franco suizo	3.381	3.363
Euro		3.601

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\$	1.34433
Fuente: Fondo Monetario Internacional	

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

Dólar de N.A.	3.3560
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 01/01/2017 224.346658

IPM correspondiente a diciembre-2016				
Artículo 1°.- Aprobar, el Índice de Precios al Por Mayor a Nivel Nacional, Base: Diciembre 2013=100, correspondiente al mes de diciembre 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	
NOVIEMBRE	105.531216	0.22	1.37	
DICIEMBRE	106.095446	0.53	1.92	
Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
dic-2016	224.3466578	106.095446		

IPM (t-1)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/12/2016 223.153552

IPM correspondiente a noviembre-2016				
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	
NOVIEMBRE	105.531216	0.22	1.37	
Mes	Índice Base Año 1994	Índice Base Dic-2013		
dic-2013	211.457387	100		
nov-2016	223.1535518	105.531216		

IPC (t)

Publicado en el Diario El Peruano el día 01/01/2017 125.720000

IPC correspondiente a diciembre-2016				
Artículo 2°.- Aprobar el Índice de Precios al Consumidor de Lima Metropolitana (Base: 2009 = 100), correspondiente al mes de diciembre 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	
NOVIEMBRE	125.30	0.29	2.89	
DICIEMBRE	125.72	0.33	3.23	

IPC (t-1)

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	

INDICADORES (2): COMBUSTIBLES

Mes _{t-1}		dic-2016		Precios Petroperú		Precios OSINERGMIN		Menor Precio		Impuesto Selectivo al Consumo (ISC)		Menor Precio + ISC	
Sistema	Punto de venta	Diesel B2 (S/l/gl)	Residual 6 (S/l/gl)	Diesel B2 (S/l/gl)	Residual 6 (S/l/gl)	Diesel B2 (S/l/gl)	Residual 6 (S/l/gl)	ISC Diesel 2 (S/l/Galón)	ISC Residual 6 (S/l/Galón)	Diesel B2 (S/l/gl)	Residual 6 (S/l/gl)		
SEIN	Lima (Callao)	6.93	3.94	6.26	4.01	6.26	3.94	1.10	0.68	7.36	4.62		
Electronorte	Callao	5.24				5.24		1.40		6.64			
Electro Oriente	Iquitos	5.76	4.06			5.76	4.06			5.76	4.06		
Hidrandina, Seal	Callao	5.24				5.24		1.40		6.64			
Electro Sur Este	Cusco	6.2				6.20		1.10		7.30			

	Precios OSINERGMIN					
Punto de venta	Carbón (US\$/tn)	Gas Natural (US\$/MMBtu)	TC (\$/US\$)	Carbón (\$/tn)	Gas Natural (\$/MMBtu)	DP (Potencia Dual)
Lima (Callao)	90.60	2.7523	3.360	304.416	9.248	1041.685

PRECIOS DE PETROPERÚ

Última Lista de Precios del mes anterior y disponible al día 02/01/2017

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

Lista de Precios de Combustibles ==>	viernes, 30 de diciembre de 2016
--------------------------------------	----------------------------------



[» Contáctenos](#)
[» Mapa web](#)



Conoce Petroperú

¿Quiénes somos? ▾

Productos y servicios ▾

Instalaciones ▾

Responsabilidad social ▾

Gestión Ambiental ▾

Consultas en línea ▾



Inicio > Lista de Precios

Lista Vigente por Productos

Lista de Precios		
Producto	Lista Vigente	Descargar
Lista de combustibles	30 de Diciembre del 2016	
Combustibles marinos	17 de Diciembre del 2016	
Combustibles de aviación	30 de Enero del 2016	
Lista de asfaltos	17 de Febrero del 2016	
Productos químicos	16 de Marzo del 2016	



Plantas de Ventas



**Glosario de
Glosario Terminos**



**Preguntas
frecuentes**





Enlaces Relativos

- [Lista Vigente por Productos](#)
- [Histórico de Precios](#)
- [Osinergmin](#)

» Prensa Petroperú

» Gestión Cultural

» Premio Copé

» Guía del conductor

▾
 ▾

Precios Netos Petroperú

	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)		ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Petróleo Industrial N° 6	3.94	3.94	0%	Petróleo Industrial N° 6	0.68

Impuesto aplicable (ISC)

	ISC (Soles/Galón)
Petróleo Industrial N° 6	0.68

[illegible]

☐ 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

A los presentes de lista de los contribuyentes después de impuestos se le adiciona el FISE en aplicación de la Ley N° 29453, modificada con Ley N° 30114 del 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)	Impuesto aplicable (ISC)	
						ISC (Soles/Galón)	
20	Callao	Diesel B5 S-50	6.93	6.26	11%	Diesel B5 S-50	1.10

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-48-2016
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.12.2016

		SOLES/GLN					
	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50 (**)	DIESEL B5 S-50 (**)	GASOBOL 97	GASOBOL 95	GASOBOL 90	GASOBOL 84
12	TALARA				7.3300	6.7400	6.3200
13	PIURA					6.9200	6.6000
14	ETEN					7.0600	6.7400
18	SALAVERRY				7.6900	7.0900	6.7700
19	CHIMBOTE					7.0900	
25	SUPE	6.8700	7.1600			7.1100	6.7900
20	CALLAO	6.6400	6.9300	7.4700	7.1600	6.5500	6.2000
28	CONCHÁN	6.6400	6.9300	7.4700	7.1600	6.5500	6.2000
35	C. DE PASCO					7.3100	7.0000
31	PISCO				7.5300	6.9400	6.5800
41	MOLLENDÓ	7.1100	7.4000			7.1500	6.8300
47	JULIACA	7.3800	7.6700				7.1400
49	CUSCO	7.4800	7.7700				7.2400
45	ILO	7.1500	7.4400		7.8400		
77	EL MILAGRO					7.1300	6.7200

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

	PLANTAS	DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50
68	YURIMAGUAS		
63	IQUITOS		
64	PUCALLPA		
51	PYO. MALDONADO	10.2500	10.5400

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 212.2014-EP del 21.11.2014.
(**) Impuesto Selectivo al Consumo del Diesel B5 en aplicación del D.S. N° 300.2016-EP 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.	5.24	5.08	3%	Diesel B5 G.E.	1.40
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	6.20	6.04	3%	Diesel B5 S-50 G.E.	1.10
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	5.76	5.60	3%		
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	4.06	3.97	2%		

GERENCIA ABASTECIMIENTO, COMERCIALIZACIÓN Y DISTRIBUCIÓN

ADDENDUM N° 2

LISTA COMB-48-2016
VIGENCIA A PARTIR DEL 30.12.2016

COMBUSTIBLES ELÉCTRICOS

		DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
12	TALARA	5.2400		3.1800
13	PIURA	5.3200		
14	ETEN	5.3400		3.2250
18	SALAVERRY	5.3800		3.2550
19	CHIMBOTE	5.4300		
25	SUPE	5.4000	5.7500	3.2350
20	CALLAO	5.2400	5.5900	3.0900
28	CONCHÁN	5.2400	5.5900	3.0700
35	C. DE PASCO	5.6600		
31	PISCO	5.4400		
41	MOLLENDÓ		5.8300	3.2350
47	JULIACA		6.0800	
49	CUSCO		6.2000	
45	ILO	5.4700	5.8200	3.2450
77	EL MILAGRO	5.3900		3.5500
67	TARAPOTO	5.6150		

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

	PLANTAS	DIESEL B5 G.E.	DIESEL B5 S-50 G.E.	PETRÓLEO INDUSTRIAL 6 G.E.
68	YURIMAGUAS	6.7850		3.9900
63	IQUITOS	5.7600		4.0600
64	PUCALLPA	6.0930		
51	PYO. MALDONADO		8.3700	

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.
Asumos en aplicación de la Resolución OSINERGMIN N° 010-2012-OS/GART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 G.E. corresponde al Sistema Aislado.

Con Oficio N° 0024-2016-GART del 11 de enero del 2016, OSINERGMIN solicita la publicación de los precios en diversas Plantas de Venta para la fijación de las tarifas eléctricas (precios en barra), según Ley N° 28832.

Cabe precisar que el Diesel B5 G.E. SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos; el Diesel B5 S-50 G.E. SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Molleendo, y el Petróleo Industrial N° 6 G.E. 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/PubPreciosReferencia/Modulos/PreciosReferencia/Panel.aspx>

Precios de Referencia para Tarifas en Barra ==>

diciembre-2017

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	4.01	5.76	3.52	9%	14%



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 600
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
Molendo	5.77	2.91	3.51
Juliaca	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 600
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
Molendo	1.00	0.83	1.02
Juliaca	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	1.05	
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 petroleos 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	90.60	87.28	3.8%



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 : 01/01/2016 - 31/12/2016

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	INDONESIA Kallimantan Carbón 37 CB3	PROMEDIO
FOB	US\$/ton	58.16	57.01	56.82	57.33
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	73.63	72.48	69.06	71.73
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.43	16.43	16.43	16.43
Otros		2.06	2.05	2.04	2.05
PPI	US\$/ton	92.12	90.96	87.53	90.20
PCS	Kcal/Kg	6,450	6,300	5,900	6,213
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	89.12	90.10	92.58	90.60

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/01/16 al 31/12/16
 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	\$/US\$
	Inferior (LHV)	6,000.00 Kcal/Kg	30/12/2016	3.360

(*) 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	2.7523



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
 AV. TACNA N° 1001 - 1° PISO - LIMA
 01 2222 2222 - 01 2222 2222

COMUNICADO N° 0026-2016 – GR⁽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⁾	\$/ MMBtu

(1) Conforme al comunicado No 0004-2007-GARF, 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 PUNDOERDOP" 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 4.4.1 de la cláusula octava del referido contrato de licencia WPP11511- Di 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-16-0123, 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 06.09.2016.

Firmado por: 
 SALCEDO Vitor Manuel
 P.00033600114
 Cargo: Gerente
 Registrado en: TGP
 Fecha: 2016.11.28 10:38:13

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	1,041.685



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
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.