

RESUMEN DEL REAJUSTE TARIFARIO

Factor que motiva reajuste tarife

Reajuste al 04/Marzo/2019

Actividad	Limite	Limite	Limite
Regulada	Inferior	Superior	Tarifario +/-
Generación SEIN	-1,54%	1,54%	5%
Generación Aislada	-0,44%	2,44%	1,5%
Precio a Nivel Generación	0,00%		1%
Transmisión Principal	-2,20%	0,00%	5%
Transmisión Secundaria	-1,84%	-0,94%	5%
Distribución	-1,56%	-0,44%	1,5%

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

Actualizado al 04/Marzo/2019

		Mes t-2	Mes t-2	Mes t-1	Mes t-1	Mes t-2
Fecha del indicador === >		Ene-2019	Ene-2019	Feb-2019	Feb-2019	Ene-2019
Ajuste	AI	IPAI	IPCu	TC (\$./US\$)	IPM	IPM Pre Pago
4/03/2019	2/03/2019	2081,561942	291,500000	3,305	228,4231862	229,4611354

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	
Ene-2019	2081,561942

DAILY PRICES						
Alumina	Units	21 Jan 19	22 Jan 19	23 Jan 19	24 Jan 19	25 Jan 19
PAX FOB Australia	\$/mt	380.000	380.000	377.000	377.000	365.000
PAX CFR China	\$/mt	398.000	398.000	394.850	394.500	382.300
PAX China Ex-works	\$/mt	413.830	411.130	412.500	412.120	412.340
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	18.000	18.000	17.850	17.500	17.730
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1842.000/1842.500	1857.000/1867.500	1877.000/1877.500	1850.000/1851.000	1865.500/1866.500
DAILY PRICES						
Alumina	Units	28 Jan 19	29 Jan 19	30 Jan 19	31 Jan 19	01 Feb 19
PAX FOB Australia	\$/mt	365.000	365.000	365.000	365.000	365.000
PAX CFR China	\$/mt	382.000	381.800	381.300	381.200	381.150
PAX China Ex-works	\$/mt	412.020	410.510	410.580	412.530	411.566
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	17.000	16.800	16.300	16.200	16.150
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1858.500/1860.000	1852.000/1853.000	1870.500/1871.000	1880.000/1880.500	1871.500/1872.500
DAILY PRICES						
Alumina	Units	04 Feb 19	05 Feb 19	06 Feb 19	07 Feb 19	08 Feb 19
PAX FOB Australia	\$/mt	368.000	NA	NA	370.000	375.000
PAX CFR China	\$/mt	384.150	NA	NA	386.000	391.000
PAX China Ex-works	\$/mt	NA	NA	NA	NA	NA
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	16.150	NA	NA	16.000	16.000
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1839.500/1840.000	1836.000/1836.500	1868.000/1868.500	1862.000/1862.500	1864.500/1865.000
DAILY PRICES						
Alumina	Units	11 Feb 19	12 Feb 19	13 Feb 19	14 Feb 19	15 Feb 19
PAX FOB Australia	\$/mt	378.000	378.000	378.000	381.000	381.000
PAX CFR China	\$/mt	393.950	393.950	393.950	396.750	396.500
PAX China Ex-works	\$/mt	409.680	408.000	406.350	405.940	406.670
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	15.950	15.950	15.950	15.750	15.500
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1847.000/1848.000	1840.000/1840.500	1839.000/1840.000	1828.500/1829.000	1828.000/1828.500
DAILY PRICES						
Alumina	Units	18 Feb 19	19 Feb 19	20 Feb 19	21 Feb 19	22 Feb 19
PAX FOB Australia	\$/mt	381.000	381.000	381.000	381.000	380.000
PAX CFR China	\$/mt	396.500	396.500	396.700	397.100	396.100
PAX China Ex-works	\$/mt	406.450	405.070	405.580	407.620	408.040
DBF Aus-China Handysize	\$/mt	15.500	15.500	15.700	16.100	16.100
Aluminum						
LME HG Cash	\$/mt	1821.500/1822.500	1833.000/1833.500	1829.000/1829.500	1857.500/1858.500	1890.000/1890.500

Día Viernes de la Semana	Week Avg (US\$/tn)
02 Feb 2018	2229,850
09 Feb 2018	2177,600
16 Feb 2018	2148,550
23 Feb 2018	2219,450
02 Mar 2018	2160,900
09 Mar 2018	2108,650
16 Mar 2018	2080,600
23 Mar 2018	2061,100
30 Mar 2018	2015,438
06 Abr 2018	1978,875
13 Abr 2018	2216,100
20 Abr 2018	2464,700
27 Abr 2018	2274,600
04 May 2018	2282,750
11 May 2018	2319,000
18 May 2018	2298,650
25 May 2018	2264,300
01 Jun 2018	2270,125
08 Jun 2018	2314,750
15 Jun 2018	2280,450
22 Jun 2018	2181,950
29 Jun 2018	2176,550
06 Jul 2018	2132,300
13 Jul 2018	2120,200
20 Jul 2018	2082,400
27 Jul 2018	2074,800
03 Ago 2018	2037,350
10 Ago 2018	2040,850
17 Ago 2018	2015,900
24 Ago 2018	2038,800
31 Ago 2018	2110,375
07 Set 2018	2045,550
14 Set 2018	2008,800
21 Set 2018	2005,600
28 Set 2018	2030,050
05 Oct 2018	2135,250
12 Oct 2018	2040,300
19 Oct 2018	2019,300
26 Oct 2018	1985,400
02 Nov 2018	1960,850
09 Nov 2018	1959,700
16 Nov 2018	1923,800
23 Nov 2018	1930,450
30 Nov 2018	1924,500
07 Dic 2018	1967,750
14 Dic 2018	1931,650
21 Dic 2018	1929,350
28 Dic 2018	1892,083
04 Ene 2019	1857,625
11 Ene 2019	1838,900
18 Ene 2019	1815,750
25 Ene 2019	1860,650

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)

	H.PESCADOR	AZÚCAR*	CAFE	COBRE	ESTANO	ORO	PLATA	PLOMO	ZINC	NIQUEL	PETROLEO	TRIGO**	MAIZ*	ARROZ**	AC. SOYA*	FR. SOYA*	HAR. SOYA*	SOYABEAL
	Hamburgo	Cont.14***	On S. Arab.	LME	TH	GOL.D.	SILVER	LEAD	ZINC	NICHES	PETROLEUM	WHEAT	CORN	RICE	SOYAB.	FR.SOYAB.	HAR.SOYAB.	SOYABEAL
	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb	US\$/lb
Dic.	1.475	556	2.884	275	874	1.251	15	88	119	491	51	48	188	137	425	324	343	
Ene.	1.475	552	2.818	268	857	1.291	16	90	116	517	54	51	188	135	428	325	344	
Feb. 1-19	1.475	568	2.994	280	955	1.315	16	93	122	568	55	54	184	138	428	352	317	337
FIN DE PERIODO:																		
Jun. 30.2017	1.220	605	3.170	288	918	1.242	17	103	125	421	45	46	180	139	470	700	345	327
Set. 30.2017	1.375	599	3.184	284	952	1.283	17	114	148	480	49	52	198	124	430	688	344	344
Dic. 29.2017	1.550	594	3.140	325	962	1.297	17	113	150	508	57	60	151	126	430	710	345	341
Mar. 28.2018	1.690	540	1.952	352	958	1.224	16	109	151	591	54	55	169	129	436	666	365	427
Jun. 29.2018	1.475	576	2.997	351	892	1.250	16	110	134	678	65	74	190	128	434	614	304	377
Jul.31.2018	1.475	581	2.959	352	913	1.219	16	98	119	625	65	69	215	131	417	608	330	378
Ago. 31.2018	1.475	591	2.780	373	863	1.309	15	94	114	580	65	70	203	127	437	606	303	347
Set. 28.2018	1.475	559	2.821	280	880	1.187	15	91	117	588	69	73	188	122	430	608	284	351
Oct. 31.2018	1.475	553	3.139	275	868	1.215	14	85	117	537	65	65	185	119	435	614	285	338
Nov. 30.2018	1.475	553	2.980	283	840	1.218	14	85	119	520	54	51	184	134	422	607	319	343
Dic. 31.2018	1.475	557	3.870	371	885	1.582	16	91	115	484	48	45	185	135	424	607	303	340
Ene. 31.2019	1.475	568	2.800	279	890	1.303	16	95	123	562	53	54	186	138	428	611	317	341
Nota:																		
Var. % mes	0.00	0.76	2.59	4.81	5.03	1.64	0.86	5.02	5.61	9.77	2.18	5.73	2.51	0.32	4.79	4.22	1.54	-2.55
Var. % 12 meses	-7.81	0.36	-0.65	-11.84	-2.54	-1.27	-4.80	-30.37	-24.23	-7.87	7.65	-12.54	-6.89	-3.88	-7.42	-0.30	-12.68	-10.61
Var. % acumulada	0.00	0.00	3.79	1.55	6.33	5.03	6.50	5.02	2.25	15.71	8.47	-15.07	-3.31	0.44	-0.29	5.21	-1.16	-1.58

Promedio del Cobre hasta	
Ene-2019	291,500000

Mes	IPCu - Tarifas (c.US\$/lb.)
Feb-2018	318,00
Mar-2018	308,00
Abr-2018	310,00
May-2018	309,00
Jun-2018	315,00
Jul-2018	283,00
Ago-2018	274,00
Set-2018	273,00
Oct-2018	282,00
Nov-2018	281,00
Dic-2018	276,00
Ene-2019	269,00

Addendum 1					Impuesto aplicable (ISC)	
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Diesel B5 S-50	7,89	7,72	2%	Diesel B5 S-50 1,49

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 1

LISTA COMB-06-2019
VIGENCIA A PARTIR DEL 01.03.2019

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE

	DIESEL B5 UV S-50	DIESEL B5 S-50	GASOHOL 97	GASOHOL 95	GASOHOL 90	GASOHOL 84
PLANTAS						
TALARA				10.6620	9.9200	9.6212
PIURA					10.0220	9.8506
ETEN	11.0212	11.3398			10.2641	10.0928
SALAVERRY	11.0684	11.3870		11.0571	10.3023	10.1310
CHIMBOTE	10.9150	11.2336			10.3023	
SUPE	10.9032	11.2218			9.9455	9.9653
CALLAO	10.7498	11.0684	10.8022	10.4454	9.6779	9.4683
CONCHAN	10.7498	11.0684	10.8022	10.4454	9.6779	9.4683
C. DE PASCO					10.6464	10.4878
PISCO	10.9858	11.3044		10.7894	10.0475	9.8252
MOLLEND	11.3044	11.6230			10.4425	10.2712
JULIACA	11.6230	11.9416				10.6663
CUSCO	11.6820	12.0006				10.7300
ILO	11.3516	11.6702		11.3120		
EL MILAGRO	11.0802	11.3988			10.2896	10.0036

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			8%	8%	8%	8%
I S C (Soles/Galón) *	1.49	1.49	1.13	1.13	1.16	1.22
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
PLANTAS		
YURIMAGUAS		
IQUITOS		
PUCALLPA		
PTO. MALDONADO	9.6300	9.9000

(*) Impuesto Selectivo al Consumo en aplicación del D.S. N° 094-2019-EF del 09.03.2019.

Addendum 2					Impuesto aplicable (ISC)	
	Plantas	Combustible	Precio (Soles/Galón)	Precio t-1 (Soles/Galón)	Var. % (P/Pt-1)	ISC (Soles/Galón)
20	Callao	Diesel B5 G.E.	6,36	6,22	2,25%	Diesel B5 G.E. 1,70
49	Cusco	Diesel B5 S-50 G.E.	7,32	7,18	1,95%	Diesel B5 S-50 G.E. 1,49
63	Iquitos	Diesel B5 G.E.	6,83	6,69	2,09%	
63	Iquitos	Petróleo Industrial 6 G.E.	5,95	5,73	3,84%	

LISTA DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES CON IMPUESTOS

ADDENDUM N° 2

PRECIOS CON IMPUESTOS NO INCLUYEN DESCUENTOS Y FISE
COMBUSTIBLES ELECTRICOS

LISTA COMB-06-2019
VIGENCIA A PARTIR DEL 01.03.2019

	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETROLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
PLANTAS			
TALARA	9.5108		7.1272
PIURA	9.5482		
ETEN	9.5108	9.6760	7.1803
SALAVERRY	9.6760	9.6412	7.2157
CHIMBOTE	9.6996	9.8618	
SUPE	9.6642	9.8295	7.1213
CALLAO	9.5108	9.6760	7.0210
CONCHAN	9.5108	9.6760	6.9974
C. DE PASCO	10.0064		
PISCO	9.7460	9.8530	
MOLLEND		9.8592	7.1921
JULIACA		10.2542	
CUSCO		10.3958	
ILO	9.7822	9.9478	7.2039
EL MILAGRO	9.5690	9.7350	7.4458
TARAPOTO	9.9533		

IMPUESTOS APLICADOS A ESTAS PLANTAS

RODAJE %			
I S C (Soles/Galón) *	1.70	1.49	0.92
I G V %	18%	18%	18%

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

NO HAY IMPUESTOS APLICABLES A ESTAS PLANTAS

	DIESEL B5 G. E.	DIESEL B5 S-50 G. E.	PETROLEO INDUSTRIAL 6 G. E.
PLANTAS			
YURIMAGUAS	7.9050		5.9300
IQUITOS	6.8300		5.9500
PUCALLPA	7.0100		
PTO. MALDONADO		6.2900	

NOTA: De acuerdo al D.U. N° 006-2012 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 OSINERGIA N° 010-2012-OS/IGART del 22.02.2012, el precio de lista del Diesel B5 GE corresponde al Sistema Aislado.

Con Oficio N° 2024-2018-IGART del 11 de enero del 2018, OSINERGIA solicita la publicación de los precios en diversas Plantas de Venta para la fijación de las tarifas eléctricas (precios en barril), según Ley N° 28832.

Cabe precisar que el Diesel B5 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán e Iquitos; el Diesel B5 S-50 GE SEA sólo se comercializa en Callao, Conchán y Molendo, y el Petróleo Industrial N° 6 GE SEA desde Talara, Salaverry, Callao, Conchán, Molendo, Ilo, El Milagro, Yurimagua 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 ==>

Febrero-2019



Oficina Virtual

Noticias

Mapa de Sitio

Transparencia

Cartas de Servicio | Encuéntranos en:

Nosotros

Usuarios

Empresas

INSTITUCIONAL

Regulación Tarifaria

- Procesos Regulatorios
- Marco Regulatorio
- Resoluciones
- Electricidad
- Gas Natural
- Actividades Relacionadas
- Aprobación de las Altas y Bajas 2015
- Aprobación de las Altas y Bajas 2016
- Aprobación de las Altas y Bajas 2017
- Procedimiento de valorización de la red de abastecimiento de

Precios de Referencia

Año: 2019 Tipo de Documento: (Todos)

febrero 2019

- * Precios de Referencia para Tarifas en Barra
- * Precio de Referencia Ponderado de Combustible
- * Precio de Referencia de carbón
- * Precio de Gas Natural
- * lunes, 25 de febrero
- * Precio de Referencia
- * Informe Semanal
- * lunes, 18 de febrero
- * Precio de Referencia
- * Informe Semanal
- * lunes, 11 de febrero
- * Precio de Referencia
- * Informe Semanal
- * lunes, 04 de febrero
- * Precio de Referencia
- * Informe Semanal

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	6,98	5,46	6,60	4,85	6%	13%



1

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 28-02-2019

Precios de Referencia (Soles/galón)

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	6.70	5.68	5.60
Piura	6.84		
Eten	7.19		5.82
Salaverry	7.19	5.95	
Chimbote	7.12		5.87
Supé	7.12	5.95	5.71
Callao	6.98	5.46	5.39
Conchán	6.98	5.46	5.39
Cerro de Pasco	7.26		
Pisco	6.91		5.87
Mollendo	7.40	5.95	5.93
Juliaca	7.61		
Cuzco	7.61		
Ilo	7.40	5.95	
El Miagro	6.91	6.17	
Tarapoto	7.12		
Yurimaguas	7.96	6.39	
Iquitos	7.12	6.55	
Pucallpa	7.05		
Pto. Maldonado	8.66		
PRIP (Promedio Febrero)	6.98	5.46	5.39

Factores de Ubicación geográfica por Planta de Ventas

Plantas	Diesel B5 ⁽¹⁾	Residual 6	Residual 500
Talara	0.96	1.04	1.04
Piura	0.96		
Eten	1.03		1.08
Salaverry	1.03	1.09	
Chimbote	1.02		1.09
Supé	1.02	1.09	1.06
Callao	1.00	1.00	1.00
Conchán	1.00	1.00	1.00
Cerro de Pasco	1.04		
Pisco	0.99		1.09
Mollendo	1.06	1.09	1.10
Juliaca	1.09		
Cuzco	1.09		
Ilo	1.06	1.09	
El Miagro	0.99	1.13	
Tarapoto ⁽²⁾	1.02		
Yurimaguas	1.14	1.17	
Iquitos	1.02	1.20	
Pucallpa	1.01		
Pto. Maldonado	1.24		

* 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 Petropetrol 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.

Precio de Referencia de carbón

	Promedio (US\$/tn)	Promedio t-1 (US\$/tn)	Var. % (P/Pt-1)
PPI Eq. PCI Estándar	111,81	112,86	-0,9%



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 : 01/03/2018 - 28/02/2019

RESULTADOS DE LOS TRES CARBONES MÁS BARATOS

Componentes del Precio de Paridad de Importación	Origen	INDONESIA Kalimantan Carbón 38	INDONESIA Kalimantan Carbón 37	COLOMBIA Bolívar Carbón 24	PROMEDIO
	Unidades	CB1	CB2	CB3	
FOB	US\$/ton	57.40	75.44	55.84	72.89
Flete (*)	US\$/ton	10.87	10.87	14.63	12.12
Seguro	US\$/ton	0.08	0.08	0.08	0.08
Costo cruce por canal de Panamá	US\$/ton	0.00	0.00	5.17	1.72
CIF	US\$/ton	68.35	86.39	100.64	85.09
Tasa Arancelaria	%CIF	0%	0%	0%	0%
Arancel	US\$/ton	0.00	0.00	0.00	0.00
Impuesto Selectivo	US\$/ton	16.70	16.70	16.70	16.70
Otros		2.04	2.09	2.14	2.09
PPI	US\$/ton	87.09	105.18	119.38	103.88
PCS	Kcal/Kg	5,000	5,900	6,450	5,798
PPI Eq. PCI Standard	US\$/ton	108.69	111.24	115.49	111.81

DATOS CONSIDERADOS: FOB - Coal International Report: 01/03/18 al 28/02/19
 Estadísticas Import. Perú 01/12/17 al 28/02/19
 Estadísticas Import. Chile 01/03/17 al 28/02/18

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

Precio de Gas Natural

	Valor (US\$/MMBtu)	Valor t-1 (US\$/MMBtu)
PGN	2,9592	2,9363



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFFAS
 REG. CANAL N° 1160 - SAN BORJA
 224 9487 - 224 9488 - FAX 224 9493

COMUNICADO N° 005-2019 - GRT⁽¹⁾

Asunto : Actualización del PGN para generación eléctrica
 Referencia : Resolución Suprema N° 007-2017-EM
 Resolución N° 056-2018-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.2
 Fecha : 26 de febrero de 2019

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

Parámetro	Valor	Unidades
PGN	2,9592* 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 febrero de 2019, publicado en el Diario Oficial El Peruano. El resultado del producto 2,9592 * TC deberá ser redondeado a tres dígitos decimales.

(*) Considera lo previsto en las adendas de los contratos suministrados 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, la calidad del combustible según el Procedimiento N° 31 del COES-SINAC, según acta del 15.06.2016; considera el FAT de la Red Principal de TGP, aprobado mediante la Resolución N° 215-2016-OS/CD, a partir del 09.09.2016; el precio de gas natural proporcionado por Pluspetrol mediante Carta PPC-COM-19-0023; lo previsto en las adendas, cuyo texto fue aprobado con Resolución Suprema N° 007-2017-EM, que autoriza la sustitución del código WPSOP3500 del Índice PPI por el código WPSFD4131; y el Memorandum N° 163-2019-GRT de la División de Gas Natural.

Firmado por: MENDOZA
 GACON Jaime Raúl FAU
 203700521144
 Oficina GRT - San Borja
 Cargo: Gerente de
 Regulación de Tarifas
 Fecha: 2019.02.26 12:50:09

Potencia Efectiva de Unidades Duales (DP)

	Valor (MW)
DP	780,293



GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS
AV. CANADA N° 1480 - SAN BORJA
224 0487 224 0488 - FAX 224 0491

Comunicado N° 034-2018-GRT

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

Referencia: Resolución N° 056-2018-OS/CD, Artículo Segundo, Numeral 1.3

Fecha : 06 de diciembre de 2018

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

Parámetro	Valor	Unidades
DP	780,293 ⁽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":

Unidad Calificada	Potencia efectiva (MW)	Resolución
TG1 de Oquendo	25,871	N° 1-2017-OS/DSE/G
TG11 y TG12 de Fénix	177,777 + 172,778	N° 3-2016-OS/DSE/G
TG7 de Santa Rosa	120,956	N° 3-2014-OS/GFE/G
TG3 y TG4 de Ventanilla	141,554 + 141,357	N° 2051-2009-OS/GFE

Reemplaza al Comunicado N° 016-2018-GRT del 11 julio de 2018.

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

Firmado por: MENDOZA
GACON Jaime Raúl FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente de
Regulación de Tarifas
Fecha: 2018.12.06 17:37:31