



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 11 de mayo de 2009

COES/D- 787-2009

Señores Representantes de las Empresas Generadoras y Transmisoras Integrantes del COES:

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Guillermo Cox Harman	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo	CELEPSA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann Rosas	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Javier de Quinto Romero	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Reactiva correspondiente al mes de mayo de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de abril de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 08 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-094-2009 del 08 de mayo del 2009, cuya copia se adjunta, en el cual se detalla el cálculo correspondiente. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

Cabe mencionar que los pagos indicados no incluyen I.G.V.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.



Adj. Lo indicado.
C.c.:STR.

Atentamente,

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (e)
COES



San Isidro, 11 de mayo de 2009

COES/DO/STR- 098-2009

Para: Ing. Juan Carlos Pino
Director de Operaciones (e)

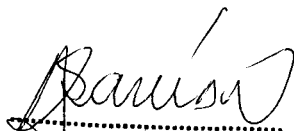
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-094-2009 del 08 de mayo de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria correspondiente que se adjunta al presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-094-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

Atentamente


.....
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


.....
Ing. JUAN CARLOS PINO SAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
C# 23955

San Isidro, 08 de mayo de 2009

COES/DO/STR-094- 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGESUR	Ing. M. Pizarro
EGEMSA	Ing. A. Rodriguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Muñoz
EEPSA	Ing. D. Cumpa
GEPSA	Ing. F. Ramirez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
SAN GABAN	Ing. J. Ortega
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SHOUGESA	Ing. V. Quincho
CELEPSA	Ing. L. Perez

Empresa	Nombre
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENOSA	Ing. M. Arroyo
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
TINTAYA	Ing. J. Champi

De : Ing. Adolfo García Nieto
Sub Director de Transferencias
COES

Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de abril de 2009.

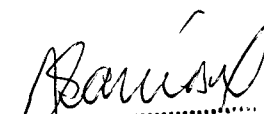
Me dirijo a ustedes, de conformidad con lo dispuesto con el Procedimiento N° 15 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva, para adjuntar al presente el Informe COES /DO/STR-094-2009 del 08 de mayo de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de abril de 2009.

El informe anteriormente indicado forma parte de la agenda prevista para la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias a realizarse el 11 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES.

Agradeciendo la atención a la presente, hago propicia la oportunidad para reiterarles mis cordiales saludos.

Atentamente

Incl: lo indicado


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO RAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (*)
COES
CIP 23955



**COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS**

COES/DO/STR-094-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA DE
ABRIL DE 2009**

LIMA, 8 DE MAYO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA DE ABRIL DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente a abril de 2009.

2. DEFINICIONES

FER Monto recaudado por los generadores por concepto de facturación por exceso de energía reactiva en períodos de punta (Resolución P/CTE 015-95 y modificatorias) más aquellos montos correspondientes a la energía reactiva suministrada a los clientes libres no comprendidos en los alcances de la Resolución de OSINERG N° 1089-2001-OS/CD, valorizados de acuerdo a lo establecido por resolución del OSINERG para clientes regulados.

ST Costo equivalente mensual correspondiente a la anualidad del equipamiento de compensación reactiva en operación y no considerado en mecanismos de pago existentes.

Si Costo de la energía reactiva aportada por el generador "Gi" al sistema en los períodos de punta, más otros costos incurridos por operación exclusivamente por regulación de tensión.

FCR Fondo de Compensación Reactiva del COES-SINAC, que contiene el saldo acumulado de los montos recaudados por Facturación de energía reactiva (FER) y deducidos los montos pagados a generadores (S_i) y transmisora (ST).
[SUM(S_i)] Suma de los pagos a generadores por servicios asociados a compensación reactiva.

3. PREMISAS

- 3.1 La valorización de las transferencias de energía reactiva en el Sistema Principal de Transmisión entre integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento No 15.
- 3.2 El tipo de cambio que se considera para abril de 2009 es 2,995 Nuevos Soles por US Dólar.
- 3.3 El costo unitario del kVARh es único para el SINAC determinado conforme lo establecido en el numeral 8.3 del Procedimiento N° 15, es igual a 0,00333 S/./kVARh para abril de 2009.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía

reactiva (aplicados a la facturación de marzo de 2009) es de 0,01302 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02474 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03650 S/./kVARh para el tercer bloque. Dichos valores son determinados en base a las Resoluciones vigentes de Osinergmin.

- 3.5 La tasa de interés aplicada al costo de la energía reactiva aportada por los generadores, al costo equivalente mensual correspondiente a la anualidad del equipamiento de compensación reactiva en operación y no considerado en mecanismos de pago existentes y al Fondo de Compensación Reactiva del COES-SINAC, es del 12% anual, conforme al numeral 3.6 del Procedimiento N° 15.
- 3.6 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 18.12.2008, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

En su Artículo 1° establece lo siguiente:

Artículo 1°.- Costos Marginales de Corto Plazo

Para efectos del despacho económico que se refiere el marco regulatorio de electricidad, se seguirán los siguientes criterios:

- 1.1 Los costos marginales de corto plazo del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), se determinarán considerando que no existe restricción de producción o transporte de gas natural no de transmisión de electricidad.
- 1.2 Los costos marginales referidos en el numeral anterior no podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.
- 1.3 La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.

En su Artículo 2° establece lo siguiente:

Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

Los retiros físicos de potencia y energía del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), que efectúen las empresas

distribuidoras de electricidad, para atender la demanda de sus usuarios regulados, sin contar con sus respectivos contratos de suministro con las empresas generadoras, serán asignados a las empresas generadoras de electricidad, valorizados a Precios en Barra de mercado regulado, en proporción a la energía firme eficiente anual de cada generador menos su ventas de energía por contratos.

En el caso de los retiros sin contrato, los costos variables adicionales con respecto a los Precios de Energía en Barra en que incurran las centrales para atender dichos retiros, serán incorporados en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión. Para tal efecto, se descontará la compensación que le corresponda recibir por aplicación del numeral 1.3 del Artículo anterior.

En su Artículo 5º establece lo siguiente:

Artículo 5º.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de abril de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros, el Ministro de Energía y Minas y el Ministro de Economía y Finanzas.

Con Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 4 de abril de 2009 se publicó la FE DE ERRATAS de la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones.

La información relativa a los retiros de energía sin contrato para el mercado regulado que se utilizó son los proporcionados al COES por las empresas generadoras en coordinación con las empresas distribuidoras. Al respecto, el presente informe ha considerado la recaudación declarada por las empresas integrantes del COES SINAC por exceso de consumo de energía reactiva.

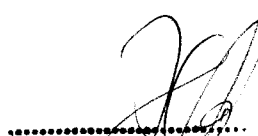
4. RESULTADOS

- 4.1 En el Cuadro 1 se presenta la recaudación de las empresas generadoras por exceso de consumo de energía reactiva.

- 4.2 En el Cuadro 2-A se presenta la valorización de la energía reactiva entregada por los integrantes del COES-SINAC y en el Cuadro 2-B se presentan las compensaciones por consumos de baja eficiencia de combustible de arranques para regular tensión correspondientes a abril de 2009 respectivamente.
- 4.3 En los cuadros 3A, 3B y 3C se presentan las compensaciones por regulación de tensión correspondientes a abril de 2009.
- 4.4 En el Cuadro 4 se presentan el costo de la energía reactiva aportada por cada generador, la compensación por tensión y el costo equivalente mensual del equipamiento de compensación reactiva no considerados en otros mecanismos de pago(ST), correspondientes al presente período.
- 4.5 En el Cuadro 5 se presenta el cálculo del Fondo de Compensación Reactiva para el mes siguiente. Asimismo se presenta el cálculo de los aportes requeridos de los generadores para el mes de abril de 2009.
- 4.6 En el Cuadro 6 se presenta el aporte de los generadores prorrateado en proporción a la energía activa que entregaron en horas de punta durante abril de 2009.
- 4.7 En el Cuadro 7 se presenta el movimiento del FCR por transferencias de energía reactiva para integrantes del COES-SINAC y la valorización de la energía reactiva entregada y la compensación por regulación por tensión, correspondiente a abril de 2009.
- 4.8 En el Cuadro 8 se presentan los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para abril de 2009.
- 4.9 En Anexo, Cuadro A1 y Cuadro A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.

Lima, 8 de mayo de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIRA
DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
COES
CIP 23955

CUADRO No.1

COES/DO/STR-094-2009

RECAUDACION DE LAS EMPRESAS GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR EXCESO DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA

MES	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	KALLPA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA
	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.	SI.
FCR ABRIL-2009																	
CAPITALIZADO AL 2009.30.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARZO-2009																	
DISTRIBUCION	70 257	43 101	2 510	25 093	0	314	14 783	22 668	3 079	5 644	19 442	5 067	25 907	22 231	169	0	0
C.LIBRES	0	0	780	0	0	9 182	0	0	0	-	-	-	1 542	-	0	0	0
SUB TOTAL	70 257	43 101	3 290	25 093	0	9 496	14 783	22 668	3 079	5 644	19 442	5 067	27 449	22 231	169	0	0
TOTAL	70 257	43 101	3 290	25 093	0	9 496	14 783	22 668	3 079	5 644	19 442	5 067	27 449	22 231	169	0	0
FER =	271 770																

El cargo por exceso de energía reactiva es :

1er.Bloque 0,01302 SI./KVARh (para marzo de 2009)

2do.Bloque 0,02476 SI./KVARh (para marzo de 2009)

3er.Bloque 0,03650 SI./KVARh (para marzo de 2009)

CUADRO No. 2-A

VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS

INTEGRANTES DEL COES-SINAC

ABRIL-2009

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (SI.)
ELECTROPERU	43 797	145 843
EDEGEL	47 166	157 061
CAHUA	2 022	6 734
EGENOR	3 136	10 441
KALLPA	4 910	16 352
ELECTROANDES	4 641	15 454
SHOUGESA	240	798
EEPSA	685	2 281
TERMOSELVA	2 764	9 205
EGEMSA	1 935	6 445
SAN GABAN	0	0
EGESUR	284	947
ENERSUR	17 577	58 531
EGASA	1 631	5 430
SM CORONA	3	9
SANTA CRUZ	136	451
SdF ENERGIA	596	1 986
TOTAL	87 725	292 125

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00333 Nuevos Soles para ABRIL-2009

CUADRO 2-8

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$./GAL) ¹					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.												
EDELGE	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	
		UT15	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-	
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	2	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	2	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	
		TG	D2	62,50	79,00	61,64	1	9	-	-	-	62,50	79,00	61,64	1	7	-	-	-	5,47	5,50	-	-	-	1 761,58	
	C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	12	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	12	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	314,63	
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	12	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	12	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	357,64	
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	11	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	11	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	766,05	
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	11	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	11	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	659,08	
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	
		GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	9	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	9	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	1 025,88	
	C.T. PIURA 1	GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	2	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	2	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	472,05	
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	12	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	11	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	1 759,40	
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	1	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	2	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	383,96	
	C.T. PIURA 2	MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	12	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	12	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	586,64	
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	1	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	79,65	
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	2	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	3	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	593,55	
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	1	-	-	-	7,00	73,00	68,73	1	-	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	129,33	
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	2	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	3	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	604,01	
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	4	-	-	-	7,00	73,00	69,18	1	2	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	436,06	
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	5	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	6	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	1 307,37	
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	4	-	-	-	8,00	140,00	134,03	1	2	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	563,22	
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	3	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	4	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	1 319,86	
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	3	-	-	-	8,00	144,00	139,89	1	1	-	-	-	5,71	5,77	-	-	-	348,50	
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	4	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	6	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	1 965,29	
																								23 329,46		
SHOUGESA		C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
			TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
	TV2		D2	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-	
	TV3		D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	
	TV3		R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-	

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.												
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	1	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-	312,96
		TG2	GAS			12,15	1	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	25,76	-	-	-	-	-	312,96
		TG3	GAS			12,15		-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69		-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			51,69		-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	15,21	-	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96		-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	-	-
																									625,92	
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDO T	TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,00	3,87	3,53	3,56	3,82	-	
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-	
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	5,95	5,97	-	-	-	-	
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,60	0,48	-	-	-	-	
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Abril 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	8	-	-	-	-	-	-	161,26	9	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	3 087,05
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
			R6	-	168,00	341,33	8	-	-	-	-	-	-	161,26	9	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	3 087,05
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 174,10

⁽¹⁾ Consumo de combustible en MMBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en S./MMBTU

⁽²⁾ Se detalla información presentada por las empresas, para el caso de empresas que no hayan remitido su información considerar la columna de Consumo Nominal como Consumo de Arranque-Parada y Baja Eficiencia en rampa a reconocer para compensación.

⁽³⁾ Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.

⁽⁴⁾ Las unidades de vapor Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

⁽⁵⁾ Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

⁽⁶⁾ Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-094-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
ELECTROPERU	6 174,10
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	23 329,46
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	625,92
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-

INFORME COES/DO/STR-094-2009
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
ABRIL 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
1	5,07	2,25	2,25	14,38	0,4322	1 703
2	4,06	1,50	2,71	14,38	0,4322	535
3	6,23	2,00	3,11	14,38	0,4322	1 529
3	3,11	1,00	3,11	14,38	0,4322	369
4	14,72	2,50	5,89	14,38	0,4322	3 459
5	7,60	1,25	6,08	14,38	0,4322	947
6	0,24	0,25	0,96	14,38	0,4322	28
6	19,26	2,75	7,00	14,38	0,4322	2 931
7	10,28	2,00	5,14	14,38	0,4322	3 687
7	15,34	2,50	6,14	14,38	0,4322	5 811
7	32,29	4,75	6,80	14,38	0,4322	7 013
8	11,95	3,25	3,68	14,38	0,4322	1 560
14	2,88	0,50	5,77	14,38	0,4322	1 147
14	13,78	2,50	5,51	14,38	0,4322	3 811
PIURA 1 - R6						
20	2,20	0,50	4,40	15,07	0,3107	646
20	5,33	1,00	5,33	15,07	0,3107	1 534
22	1,31	0,50	2,62	15,07	0,3107	335
24	4,93	1,00	4,93	15,07	0,3107	341
PIURA 2 - D2						
1	2,75	2,50	1,10	14,38	0,4322	945
1	2,74	2,50	1,09	14,38	0,4322	1 003
1	3,50	3,00	1,17	14,38	0,4322	863
2	0,50	0,50	1,00	14,38	0,4322	160
2	0,18	0,25	0,71	14,38	0,4322	21
2	1,75	1,50	1,16	14,38	0,4322	212
3	1,13	1,00	1,13	14,38	0,4322	134
4	2,47	2,00	1,23	14,38	0,4322	590
5	1,40	1,25	1,12	14,38	0,4322	178
6	1,20	1,00	1,20	14,38	0,4322	143
7	2,11	2,00	1,06	14,38	0,4322	746
7	2,59	2,50	1,04	14,38	0,4322	980
7	3,83	3,50	1,09	14,38	0,4322	567
8	3,29	3,00	1,10	14,38	0,4322	439
14	3,09	2,50	1,24	14,38	0,4322	894
20	0,54	0,50	1,08	14,38	0,4322	225
22	5,33	5,00	1,07	14,38	0,4322	1 929
PAITA 2 - D2						
1	4,27	2,75	1,55	12,45	0,4641	1 571
1	3,98	2,50	1,59	12,45	0,4641	1 564
1	5,23	3,25	1,61	12,45	0,4641	1 444
2	0,52	0,50	1,03	12,45	0,4641	176
2	2,47	1,50	1,64	12,45	0,4641	372
3	2,72	1,75	1,55	12,45	0,4641	656
3	1,47	1,00	1,47	12,45	0,4641	222
4	3,23	2,00	1,61	12,45	0,4641	828
5	2,03	1,25	1,62	12,45	0,4641	305
6	0,12	0,25	0,48	12,45	0,4641	18
6	1,57	1,00	1,57	12,45	0,4641	236
7	3,30	2,25	1,47	12,45	0,4641	1 243
7	5,64	3,50	1,61	12,45	0,4641	958
8	4,83	3,00	1,61	12,45	0,4641	788
14	4,34	2,50	1,73	12,45	0,4641	1 378
20	0,78	0,50	1,55	12,45	0,4641	346
22	9,01	5,00	1,80	12,45	0,4641	3 497
SULLANA - D2						
1	4,66	1,25	3,73	13,15	0,4383	1 830
1	11,19	3,25	3,44	13,15	0,4383	2 846
2	1,49	0,50	2,97	13,15	0,4383	482
2	4,17	1,25	3,34	13,15	0,4383	521
3	3,18	1,00	3,18	13,15	0,4383	406
4	6,98	1,50	4,65	13,15	0,4383	1 946
5	5,24	1,25	4,20	13,15	0,4383	690
6	0,09	0,25	0,34	13,15	0,4383	11
6	3,73	0,75	4,97	13,15	0,4383	465
7	3,37	1,25	2,70	13,15	0,4383	1 248
7	17,71	3,50	5,06	13,15	0,4383	2 772
8	14,23	3,00	4,74	13,15	0,4383	1 901
14	13,73	2,50	5,49	13,15	0,4383	4 445
15	11,39	2,00	5,70	13,15	0,4383	2 005
20	3,58	0,75	4,77	13,15	0,4383	1 075
22	27,60	5,00	5,52	13,15	0,4383	10 129
CHICLAYO OESTE - D2						
1	24,00	2,25	10,67	14,46	0,4158	4 370
2	3,23	0,50	6,46	14,46	0,4199	1 025
2	31,54	3,00	10,51	14,46	0,4199	5 880
7	5,08	1,50	3,38	14,46	0,4199	1 695
14	2,82	0,50	5,64	14,46	0,4199	1 095
CHICLAYO OESTE - R6						
3	15,90	2,00	7,95	14,22	0,3263	2 295
3	19,12	2,00	9,56	14,22	0,3263	1 755
4	24,59	2,50	9,84	14,22	0,3263	3 105
5	23,25	2,25	10,33	14,22	0,3263	2 237
6	21,55	3,25	6,63	14,22	0,3263	2 154
7	6,66	2,25	2,96	14,22	0,3263	553
8	10,73	4,25	2,52	14,22	0,3263	1 005
14	40,34	3,00	13,45	14,22	0,3263	8 371
20	2,74	0,50	5,48	14,22	0,3263	852
20	3,91	0,50	7,83	14,22	0,3263	1 181
22	32,64	5,00	6,53	14,22	0,3263	8 581
24	5,89	0,75	7,86	14,22	0,3263	543
TRUJILLO TG - D2						
1	4,83	0,50	9,66	6,98	0,7912	3 659
1	32,76	2,00	16,38	8,74	0,6334	10 643
3	0,24	0,25	0,98	1,30	0,7912	125
4	0,25	0,50	0,50	0,70	0,7912	129
5	0,26	0,25	1,04	1,38	0,7912	136
6	0,38	0,50	0,75	1,02	0,7912	180
7	0,28	0,50	0,55	0,77	0,7912	132
8	0,68	0,50	1,35	1,74	0,6156	204
14	0,24	0,25	0,94	1,26	0,6156	138
19	0,16	0,25	0,62	0,86	0,6156	51
20	13,55	0,75	18,07	9,05	0,6156	6 730
CHIMBOTE TG3 - D2						
1	40,45	2,25	17,98	9,10	0,6180	22 993
1	87,53	4,50	19,45	9,34	0,6022	40 253
20	5,07	0,25	20,29	9,47	0,5943	2 861
22	0,23	0,25	0,91	1,24	0,6022	1 015
TOTAL	847,69	179,50				231 735

INFORME COES/DO/STR-094-2009
CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPsA POR REGULACION DE TENSION
ABRIL 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
1	42,20	3,25	12,98	17,52	0,4632	12 314
2	16,36	1,25	13,09	17,46	0,4617	2 425
3	12,98	1,00	12,98	17,52	0,4633	1 991
4	19,43	1,50	12,95	17,54	0,4637	5 899
6	12,78	1,00	12,78	17,64	0,4663	1 953
7	45,16	3,50	12,90	17,57	0,4644	8 920
8	38,61	3,00	12,87	17,58	0,4649	7 022
14	27,52	2,25	12,23	17,98	0,4751	11 141
15	25,55	2,00	12,78	17,64	0,4664	5 236
MALACAS TG 2 - GAS						
1	34,52	2,50	13,81	16,34	0,4330	12 671
1	45,60	3,25	14,03	16,24	0,4302	11 722
2	17,53	1,25	14,03	16,24	0,4303	2 048
3	13,96	1,00	13,96	16,27	0,4311	1 692
4	20,98	1,50	13,98	16,26	0,4308	5 672
6	13,91	1,00	13,91	16,29	0,4317	1 644
7	48,56	3,50	13,87	16,31	0,4322	8 012
8	41,26	3,00	13,75	16,37	0,4337	6 207
14	34,51	2,50	13,80	16,35	0,4331	11 007
15	27,30	2,00	13,65	16,42	0,4350	4 734
22	22,86	2,00	11,43	17,75	0,4691	9 210
MALACAS TG 4 - GAS						
20	80,46	1,00	80,46	12,44	0,1986	14 635
21	201,23	2,25	89,44	12,13	0,1939	35 508
21	1095,13	15,25	71,81	12,81	0,2043	142 064
24	42,35	0,50	84,69	12,28	0,1963	(161)
24	61,05	0,75	81,40	12,40	0,1981	(2 655)
25	83,84	2,00	41,92	15,28	0,2418	14 285
29	131,47	1,50	87,65	12,19	0,1948	(15 612)
30	228,09	3,00	76,03	12,62	0,2013	35 670
TOTAL	2485,20	68,50				355 274

INFORME COES/DO/STR-094-2009
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
ABRIL 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
1	65,04	6,00	10,84	17,03	0,3602	17 871
1	6,65	0,75	8,87	17,03	0,3602	2 141
1	29,21	2,50	11,68	17,03	0,3602	3 781
2	22,81	2,00	11,41	17,03	0,3602	1 869
3	19,73	1,75	11,28	17,03	0,3602	1 774
4	16,38	2,75	5,96	17,03	0,3602	2 436
6	1,40	0,50	2,79	17,03	0,3602	208
6	22,62	2,75	8,23	17,03	0,3602	1 778
7	25,95	2,25	11,54	17,03	0,3602	2 459
8	24,04	2,50	9,61	17,03	0,3602	1 359
14	37,38	3,50	10,68	17,03	0,3602	9 627
20	4,45	0,50	8,90	17,03	0,3602	1 527
20	4,60	0,75	6,13	17,03	0,3602	1 529
22	60,50	5,00	12,10	17,03	0,3602	17 536
24	12,05	1,25	9,64	17,03	0,3602	1 185
TOTAL	352,82	34,75				67 080

INFORME COES/DO/STR-094-2009
CUADRO N° 3-D
COMPENSACION A SHOUGESA POR REGULACION DE TENSION
ABRIL 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
6	74,32	7,00	10,62	9,37	0,3972	24 914
28	16,18	1,00	16,18	11,11	0,3357	359
TOTAL	90,50	8,00				25 273

CUADRO No. 4
COSTO DE LA ENERGIA REACTIVA APORTADA POR CADA GENERADOR INTEGRANTE DEL COES-SINAC Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION

COES/DO/STR-094-2009

ABRIL-2009
(VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA
POR ENERGIA	145 843	157 061	6 734	10 441	16 352	15 454	798	2 281	9 205	6 445	0	947	58 531	5 430	9	451	1 986
REG.TENSION (ABR-2009)	73 254			255 064			25 273	355 900									
TOTAL	219 097	157 061	6 734	265 506	16 352	15 454	26 071	358 181	9 205	6 445	0	947	58 531	5 430	9	451	1 986
[SUM(Si)] = 1 147 459 ST = 0 TOTAL 1 147 459																	

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (MAYO-2009)	
(EN NUEVOS SOLES)	
$FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)$	
FCR = 0	
CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES	
DEL MES DE: ABRIL-2009	
(EN NUEVOS SOLES)	
$[SUM(ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR$	
[SUM(ii)] = 875 689	

CUADRO No. 6

APORTE DE LOS GENERADORES PRORRATEADO EN PROPORCION A LA ENERGIA
ACTIVA QUE ENTREGAN EN HORAS DE PUNTA DURANTE EL MES DE ABRIL-2009

EMPRESA	MWh	S/.
ELECTROPERU	107 363	141 618
EDEGEL	238 553	314 665
CAHUA	17 573	23 180
EGENOR	60 419	79 696
KALLPA	29 442	38 836
ELECTROANDES	22 658	29 887
SHOUGESA	1 030	1 358
EEPSA	9 532	12 573
TERMOSELVA	17 706	23 355
EGEMSA	18 523	24 432
SAN GABAN	18 972	25 025
EGESUR	3 492	4 606
ENERSUR	84 915	112 008
EGASA	23 749	31 326
SM CORONA	3 818	5 036
SANTA CRUZ	481	634
SdF ENERGIA	5 651	7 453
TOTAL	663 874	875 689

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

ABRIL-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) ABRIL-2009	FCR PARA MAYO-2009
ELECTROPERU	70 257	70 257	0
EDEGEL	43 101	43 101	0
CAHUA	3 290	3 290	0
EGENOR	25 093	25 093	0
ELECTROANDES	0	0	0
SHOUGESA	9 496	9 496	0
EEPSA	14 783	14 783	0
KALLPA	22 668	22 668	0
TERMOSELVA	3 079	3 079	0
EGEMSA	5 644	5 644	0
SAN GABAN	19 442	19 442	0
EGESUR	5 067	5 067	0
ENERSUR	27 449	27 449	0
EGASA	22 231	22 231	0
SM CORONA	169	169	0
SANTA CRUZ	0	0	0
SdF ENERGIA	0	0	0
TOTAL	271 770	271 770	0
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION ABRIL-2009 (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALORIZAC E. REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL
ELECTROPERU	145 843	73 254	219 097
EDEGEL	157 061	0	157 061
CAHUA	6 734	0	6 734
EGENOR	10 441	255 064	265 506
KALLPA	16 352	0	16 352
ELECTROANDES	15 454	0	15 454
SHOUGESA	798	25 273	26 071
EEPSA	2 281	355 900	358 181
TERMOSELVA	9 205	0	9 205
EGEMSA	6 445	0	6 445
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	947	0	947
ENERSUR	58 531	0	58 531
EGASA	5 430	0	5 430
SM CORONA	9	0	9
SANTA CRUZ	451	0	451
SdF ENERGIA	1 986	0	1 986
TOTAL	437 968	709 491	1 147 459

PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

ABRIL-2009

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	RECALCULO MARZO-2009	SALDO
ELECTROPERU	219 097	70 257	148 840	(141 618)	885,47	8 108,05
EDEGEL	157 061	43 101	113 960	(314 665)	(396,25)	(201 101,90)
CAHUA	6 734	3 290	3 444	(23 180)	(18,98)	(19 754,90)
EGENOR	265 506	25 093	240 413	(79 696)	(94,92)	160 621,84
ELECTROANDES	15 454	0	15 454	(29 887)	(34,81)	(14 468,67)
SHOUGESA	26 071	9 496	16 575	(1 358)	(1,59)	15 215,23
EEPSA	358 181	14 783	343 398	(12 573)	(5,72)	330 819,37
TERMOSELVA	9 205	3 079	6 126	(23 355)	(34,95)	(17 264,10)
EGEMSA	6 445	5 644	801	(24 432)	(27,78)	(23 659,19)
SAN GABAN	0	19 442	(19 442)	(25 025)	(29,67)	(44 496,56)
EGESUR	947	5 067	(4 120)	(4 606)	(5,10)	(8 730,82)
ENERSUR	58 531	27 449	31 082	(112 008)	(150,18)	(81 076,53)
EGASA	5 430	22 231	(16 801)	(31 326)	(41,36)	(48 168,40)
SM CORONA	9	169	(161)	(5 036)	(6,11)	(5 202,71)
KALLPA GENERACION S.,	16 352	22 668	(6 317)	(38 836)	(29,92)	(45 182,28)
SANTA CRUZ	451	0	451	(634)	(1,13)	(184,09)
SdF ENERGIA	1 986	0	1 986	(7 453)	(7,00)	(5 474,35)
TOTAL	1 147 459	271 770	875 689	(875 689)	0	0

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)						TOTAL
DE / A	ELECTROPERU	EGENOR	SHOUGESA	EEPSA		
EDEGEL	3 167,56	62 749,78	5 944,10	129 240,47		201 101,91
CAHUA	311,16	6 164,12	583,91	12 695,72		19 754,91
ELECTROANDES	227,90	4 514,65	427,66	9 298,46		14 468,67
TERMOSELVA	271,93	5 386,91	510,29	11 094,97		17 264,10
EGEMSA	372,66	7 382,37	699,31	15 204,85		23 659,19
SAN GABAN	700,87	13 884,25	1 315,21	28 596,23		44 496,56
EGESUR	137,52	2 724,28	258,06	5 610,96		8 730,82
ENERSUR	1 277,04	25 298,29	2 396,43	52 104,77		81 076,53
EGASA	758,70	15 029,97	1 423,74	30 955,98		48 168,39
SM CORONA	81,95	1 623,40	153,78	3 343,58		5 202,71
KALLPA GENERACION	711,67	14 098,21	1 335,48	29 036,91		45 182,27
SANTA CRUZ	2,90	57,44	5,44	118,30		184,08
SdF ENERGIA	86,23	1 708,16	161,81	3 518,16		5 474,36
TOTAL	8 108,09	160 621,83	15 215,22	330 819,36		514 764,50

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)		
DE	A	SI.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	70 257
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	43 101
FCR (CAHUA)	CAHUA	3 290
FCR (EGENOR)	EGENOR	25 093
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	0
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	9 496
FCR (EEPSA)	EEPSA	14 783
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	3 079
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	5 644
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	19 442
FCR (EGESUR)	EGESUR	5 067
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	27 449
FCR (EGASA)	EGASA	22 231
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	169
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACI	22 668
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



Ing. JUAN CARLOS PINO GAWN
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23055

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVI
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CAP 23055

CUADRO No 8-A

RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC

RAZON SOCIAL		NOMBRE CORTO
GENERADORES		
1	DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A.	EGENOR
2	EDEGEL S.A.A.	EDEGEL
3	ELECTROANDES S.A.	ELECTROANDES
4	EMPRESA DE ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.	ELECTROPERU
5	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CAHUA S.A.	CAHUA
6	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE AREQUIPA S.A.	EGASA
7	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR S.A.	EGESUR
8	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.	EGEMSA
9	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A	SAN GABAN
10	EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A.	EEPSA
11	ENERGIA DEL SUR S.A.	ENERSUR
12	SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A	SHOUGESA
13	SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.	CORONA
14	TERMOSELVA S.R.L	TERMOSELVA
15	KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA GENERACION S.A.
16	HIDROELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17	SdF ENERGIA S.A.C	SdF ENERGIA
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
19	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
20	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
21	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
22	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
23	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
24	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
25	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
26	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
27	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
28	SEAL S.A.	SEAL
29	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
30	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
31	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
32	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
33	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
34	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
35	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
36	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC
37	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELECTRICOS DE TOCACHE S.A.	ELECTRO TOCACHE

ANEXO

Incluye:

- 1. Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 presenta los excesos de energía reactiva de los suministros Sin Contrato.**
- 2. Cuadros relativos a las revisiones siguientes:**

Enero 2009.- Revisión 1 por recálculo de los Factores de de Proporción por Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.

Febrero 2009.- Revisión 1 por recálculo de los Factores de de Proporción por Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329 y por ajuste de datos enviados por ELECTROPERÚ de los retiros sin contrato correspondientes a las Licitaciones.

Marzo 2009.- Revisión 1 por recálculo de los Factores de de Proporción por Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329 y por corrección de los retiros de Huacavelica 60 kV y Huancavelica 10 kV de ELECTROCENTRO.

MARZO-2009

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

NOTA : Este recálcúlo se realiza por modificación de la entrega de energía activa de la C.T. Yarinacocha a solicitud de ELECTROPERU, la data entregada por ELECTROPERU para el Informe mensual estaba errada.

017

CUADRO N° A1
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
POR BARRA DE RETIRO

Abr-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque	Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)			VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Obs.	
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 a 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%	1er Bloque	2do Bloque			3er Bloque	CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctm\$/kVArh)			CAPACITIVA (ctm\$/kVArh)	Total				
												1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			2,605			S/.
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorra 60	9 882 850,8	4 088 158,5	3 258 984	41,7%	1 075 468	260 720	24 438	0	97	3 394,57	605,08	0,00	2,53	4 002,18					
ELECTRONOROESTE	Piura 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTRONOROESTE	Piura 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	3 254 170	1 575 718	1 196 272	58,8%	394 770	95 702	83 738	7 455	0	1 246,04	2 073,38	249,74	0,00	3 569,16					
ELECTRONORTE	Chacabuco 220 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTRONORTE	Chiclayo Oeste 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
HIDRANINA	Chimbote 1 138	2 181 580	630 554	796 090	33,2%	262 713	0	0	0	22 458	0,00	0,00	0,00	585,03	585,03					
HIDRANINA	Chimbote 2 138	357 664	1 365 503	611 120	41,1%	201 670	48 890	509	0	0	636,55	12,60	0,00	0,00	649,15					
HIDRANINA	Chimbote 13,8	228 187	167 548	65 508	36,2%	21 618	5 241	4 585	5 377	0	68,24	113,52	180,13	0,00	361,89					
HIDRANINA	Guadalupe 60	1 232 583	104 090	475 432	37,7%	156 883	0	0	0	4 448	0,00	0,00	0,00	115,86	115,86					
HIDRANINA	Guadalupe 10	415 373	234 571	141 589	34,1%	46 724	11 327	9 911	3 282	0	147,48	245,40	109,95	0,00	502,83					
HIDRANINA	Huancavelica 138	260 905	0	182 330	0	60 169	0	0	0	49 682	0,00	0,00	0,00	1 299,41	1 299,41					
HIDRANINA	Huancavelica 66	1 531 578	160 601	335 545	22,4%	110 730	0	0	0	15 889	0,00	0,00	0,00	413,91	413,91					
HIDRANINA	Huancavelica 96	885 729	164 228	343 123	21,8%	113 231	0	0	0	16 248	0,00	0,00	0,00	423,26	423,26					
HIDRANINA	Huancavelica 13,8	18 651	6 302	7 730	27,5%	2 551	0	0	0	11	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29					
HIDRANINA	Panamanga Nueva 80	892 396	327 372	562 809	21,7%	185 727	0	0	0	3 254	0,00	0,00	0,00	84,76	84,76					
HIDRANINA	Trujillo Norte 138	34 487 774	8 758 515	14 355 745	20,4%	4 737 386	0	0	0	34 253	0,00	0,00	0,00	892,30	892,30					
HIDRANINA	Trujillo Norte 10	6 584 405	1 369 335	2 739 902	20,0%	904 069	0	0	0	499	0,00	0,00	0,00	13,01	13,01					
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	267 675	125 115	108 225	41,8%	35 714	8 658	904	0	0	112,73	22,38	0,00	0,00	135,11					
ELECTROCENTRO	Carhuamayo 138	1 355 392	315 969	489 382	24,2%	161 496	0	0	0	1 862	0,00	0,00	0,00	48,50	48,50					
ELECTROCENTRO	Cobanca 166	154 795	0	87 522	0	28 882	0	0	0	201 681	0,00	0,00	0,00	5 253,79	5 253,79					
ELECTROCENTRO	Cobanca II 60	4 832 782	835 213	1 975 147	23,3%	651 799	0	0	0	27 133	0,00	0,00	0,00	706,82	706,82					
ELECTROCENTRO	Cobanca II 10	4 570	0	1 868	0	618	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROCENTRO	Condorocha 44	2 147 338	1 131 542	926 123	51,3%	305 621	74 090	84 828	30 439	0	964,65	1 605,14	1 019,71	0,00	3 589,50					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	162 467	24 994	70 887	10,2%	23 383	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	602 967	243 907	302 423	35,8%	99 800	7 944	0	0	23	103,43	0,00	0,00	0,59	104,02					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 22,9	1 075 839	2 134	442 517	2,082	146 031	0	0	0	99 419	0,00	0,00	0,00	2 589,86	2 589,86					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	2 991 136	1 744 219	1 228 248	54,2%	405 322	88 260	85 977	78 596	0	1 279,35	2 128,79	2 565,97	0,00	5 974,11					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 80	9 885 569	4 682 484	3 880 805	39,5%	1 313 666	318 464	278 657	123 969	0	4 146,40	6 899,55	4 152,96	0,00	15 198,91					
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	851 475	444 078	374 321	45,3%	123 528	29 946	18 255	0	0	389,90	402,47	0,00	0,00	792,37					
ELECTROCENTRO	Mentado 220	267 448	96 442	116 983	29,242	38 608	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	1 038 362	469 402	418 901	40,3%	137 577	33 352	20 576	0	52 801	434,24	509,46	0,00	1 375,47	2 319,17					
ELECTROCENTRO	Paraguri 11 138	1 806 052	512 646	780 525	30,4%	250 973	0	0	0	9 687	0,00	0,00	0,00	252,60	252,60					
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	1 472 736	994 783	585 484	62,7%	193 210	48 839	40 984	86 017	0	609,84	1 014,76	2 881,57	0,00	4 506,17					
ELECTROCENTRO	Yauco 13,8	754 210	6 805	318 865	4,102	105 225	0	0	0	256 073	0,00	0,00	0,00	6 670,69	6 670,69					
ELECTROCUAYALI	Aguaylla 22,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROCUAYALI	Parque Industrial 80	628 329	295 436	223 055	35,7%	73 808	17 844	15 614	1 487	7	232,33	386,60	50,15	0,17	669,25					
ELECTROCUAYALI	Tingo Maria 138	0	0	0	0	0	13 794	0	0	26 393	179,60	0,00	0,00	687,54	867,14					
COELVISAC	Chiclayo 80	27 528	15 451	10 198	4,130	3 365	784	0	0	0	9,95	0,00	0,00	0,00	9,95					
COELVISAC	Andahuas 22,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
COELVISAC	Ica 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
EDELNOR	Chavarría 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
EDELNOR	Santa Rosa 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROSURMEDIO	Ica 80	4 616	3 241	362 195	1 777 510	24 302	0	0	0	0	316,41	0,00	0,00	0,01	316,42					
ELECTROSURMEDIO	Ica 10	1 978	1 828	207 454	841 605	22 687	0	0	0	0	295,38	0,00	0,00	0,01	295,39					
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	5 261	5 168	525 129	2 026 268	92 501	38 905	0	24	1 204,37	963,28	0,00	0,63	2 168,28						
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	113	107	11 303	38 227	817	0	0	0	0	8,03	0,00	0,00	8,03						
ELECTROSURMEDIO	Marcona 80	1 189	1 128	116 778	379 522	0	0	0	5 437	0,00	0,00	0,00	141,64	141,64						
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	9 684 561	3 364 409	3 825 389	1 385 984	1 377 133	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROSURESTE	Quencero 138	3 769 074	2 000 183	1 254 926	608 972	451 773	75 296	75 295	6 808	0	980,35	1 864,30	221,37	0,00	3 066,02					
SEAL	Callalli 138	229 283	21 441	100 125	8 080	33 041	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
SEAL	Chilina 33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
SEAL	Marcona 80	834 018	64 855	285 570	28 006	94 238	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
SEAL	Mollendo 138	1 538 518	784 847	580 848	254 889	185 080	44 868	24 951	0	0	584,18	617,80	0,00	0,00	1 201,98					
SEAL	Repurpacion 138	3 402 737	219 643	1 172 834	77 947	386 966	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
SEAL	Santiago 13,8	402	0	122	0	40	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
SEAL	Socabaya 34,5	25 554 392	12 122 845	9 318 850	4 274 365	3 075 155	745 482	453 718	0	0	9 706,31	11 234,07	0,00	0,00	20 940,38					
ELECTROPUNO	Antauta 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROPUNO	Ayacucho 22,9	0	0	0	0	0	4 821	3 695	7 501	0	62,77	91,48	251,27	0,00	405,52					
ELECTROPUNO	Ayacucho 10	0	0	0	0	0	2 231	783	1 181	0	29,05	19,63	39,56	0,00	88,24					
ELECTROPUNO	Azúlgaro 22,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTROPUNO	Julaca 10	0	0	0	0	0	14 305	10 928	1 828	6	186,25	270,59	61,25	0,15	518,24					
ELECTROPUNO	Puno 80	0	0	0	0	0	0	0	0	14 888	0,00	0,00	0,00	387,86						

CUADRO N° A2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

Abr-2009

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	474,17	848,64	0,00	2 034,42	0,00	160,27	0,32	605,95	474,16	160,68	724,85	2 011,28	0,00	0,00	76,59	7 571,34
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	334,54	598,73	0,00	1 435,32	0,00	113,07	0,23	427,51	334,53	113,36	511,40	1 418,99	0,00	0,00	54,04	5 341,70
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	3 014,99	5 395,98	0,00	12 935,69	0,00	1 019,04	2,06	3 852,85	3 014,88	1 021,68	4 608,92	12 788,53	0,00	0,00	487,00	48 141,62
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	41,91	75,01	0,00	179,83	0,00	14,17	0,03	53,56	41,91	14,20	64,07	177,78	0,00	0,00	6,77	669,25
ELECTROTOCACHE	0,00	0,00	54,31	97,19	0,00	233,00	0,00	18,36	0,04	69,40	54,30	18,40	83,02	230,35	0,00	0,00	8,77	867,14
COELVISAC	0,00	0,00	0,62	1,12	0,00	2,67	0,00	0,21	0,00	0,80	0,62	0,21	0,95	2,64	0,00	0,00	0,10	9,95
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	183,48	328,38	0,00	787,23	0,00	62,02	0,13	234,47	183,48	62,18	280,49	778,27	0,00	0,00	29,64	2 929,76
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	192,02	343,66	0,00	823,84	0,00	64,90	0,13	245,38	192,01	65,07	293,53	814,47	0,00	0,00	31,02	3 066,02
SEAL	0,00	0,00	1 386,72	2 481,84	0,00	5 949,67	0,00	468,70	0,95	1 772,09	1 386,67	469,91	2 119,83	5 881,98	0,00	0,00	223,99	22 142,36
ELECTROPUNO	0,00	0,00	87,67	156,90	0,00	376,14	0,00	29,63	0,06	112,03	87,67	29,71	134,02	371,86	0,00	0,00	14,16	1 399,86
ELECTROSUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	0,00	0,00	5 770,44	10 327,46	0,00	24 757,81	0,00	1 950,36	3,93	7 374,04	5 770,23	1 955,41	8 821,07	24 476,17	0,00	0,00	932,08	92 139,00

Adolfo Garcia Nieto
DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavino
ING. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
 COES
 CAP 23055

CUADRO N° A2 - Rev. 1
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

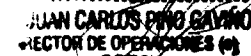
Ene-2009

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	2 798,90	5 009,25	0,00	12 078,61	0,00	946,01	1,91	6 119,40	2 798,81	948,45	7 298,13	11 871,97	0,00	49 871,43
HIDRANDINA	0,00	0,00	171,06	306,16	0,00	738,22	0,00	57,82	0,12	374,01	171,06	57,97	446,05	725,60	0,00	3 048,06
ENOSA	0,00	0,00	416,19	744,87	0,00	1 796,06	0,00	140,67	0,28	909,94	416,18	141,03	1 085,22	1 765,34	0,00	7 415,78
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	107,30	192,04	0,00	463,07	0,00	36,27	0,07	234,61	107,30	36,36	279,80	455,15	0,00	1 911,97
ELECTROPUNO	0,00	0,00	85,85	153,65	0,00	370,49	0,00	29,02	0,06	187,70	85,85	29,09	223,86	364,15	0,00	1 529,72
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	19,88	35,57	0,00	85,78	0,00	6,72	0,01	43,46	19,88	6,74	51,83	84,31	0,00	354,17
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	6,26	11,20	0,00	27,01	0,00	2,12	0,00	13,68	6,26	2,12	16,32	26,55	0,00	111,52
COELVISAC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0,00	0,00	1 185,67	2 122,02	0,00	5 116,74	0,00	400,75	0,84	2 592,30	1 185,63	401,78	3 091,63	5 029,20	0,00	21 126,52
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	0,00	0,00	46,01	82,35	0,00	198,56	0,00	15,55	0,03	100,60	46,01	15,59	119,98	195,17	0,00	819,85
TOTAL	0,00	0,00	4 837,13	8 657,11	0,00	20 874,54	0,00	1 634,91	3,30	10 575,69	4 836,96	1 639,14	12 612,80	20 517,43	0,00	86 189,02

Nota:

Revisión 1 por recalcu de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES
CIP 23055

CUADRO N° A1 Rev.1 (27/04/2009)
VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
POR BARRA DE RETIRO

Feb-2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA	E. REACTIVA	%	Bloque Libre	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)			VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)				Total	Obs.	
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y 18:00 a 23:00 hrs	%			1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/kVArh)					CAPACITIVA (cmS/kVArh)
												1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			
COELVASAC	CHICLAYO 80 kV	28 040,9	13 140,1	9 211	3 487	37,9%	3 040	447	0	0	0	5,54	0,00	0,00	0,00	5,54	
ELECTROCENTRO	OROTTA NUEVA 50kV	922 675	434 042	364 812	167 733	46,0%	120 388	29 185	18 120	0	87 937	361,89	428,21	0,00	2 181,72	2 971,82	
ELECTROCENTRO	CARHUAMAYO 138kV	1 221 228	273 428	434 779	100 307	23,1%	143 477	0	0	0	4 153	0,00	0,00	0,00	103,04	103,04	
ELECTROCENTRO	Condorcocha 44 kV (Tarma)	1 847 174	1 047 187	778 826	413 434	53,1%	257 013	82 308	54 518	39 567	0	772,59	1 285,53	1 376,39	0,00	3 434,51	
ELECTROCENTRO	PARAGSHA II 138kV	1 753 084	506 732	684 448	214 821	31,4%	225 868	0	0	0	7 664	0,00	0,00	0,00	190,13	190,13	
ELECTROCENTRO	Yaupi 13,8 kV	618 424	28	273 236	1	0,0%	90 168	0	0	0	347 270	0,00	0,00	0,00	8 615,78	8 615,78	
ELECTROCENTRO	Cobresia II 10 kV	4 874	0	1 981	0	0,0%	657	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	Cobresia II 88 kV	4 040 117	837 253	1 850 489	331 320	20,1%	544 655	0	0	0	73 883	0,00	0,00	0,00	1 828,07	1 828,07	
ELECTROCENTRO	Cobresia II 88 kV	148 725	0	77 834	0	0,0%	25 718	0	0	0	186 961	0,00	0,00	0,00	4 638,51	4 638,51	
ELECTROCENTRO	MANITARO 220 kV (ape)	222 935	77 051	95 865	24 561	25,4%	31 966	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI 80 kV	8 543 039	4 268 743	3 624 726	1 813 234	50,0%	1 198 159	289 978	253 731	73 305	0	3 595,73	5 982,98	2 550,17	0,00	12 128,88	
ELECTROCENTRO	HUAYUCACHI II 10 kV	771 730	403 008	332 634	152 683	45,9%	109 769	26 811	18 312	0	0	329,98	384,64	0,00	0,00	714,62	
ELECTROCENTRO	HUANUCO 10 kV	2 635 483	1 537 804	1 060 712	572 584	54,0%	350 035	84 857	74 250	83 442	0	1 052,23	1 750,82	2 205,24	0,00	5 008,29	
ELECTROCENTRO	HUANUCO 22,8 kV	873 987	390	352 100	135	0,0%	116 193	0	0	0	100 835	0,00	0,00	0,00	2 501,72	2 501,72	
ELECTROCENTRO	TINGO 10 kV	1 282 095	880 825	509 259	326 130	64,0%	168 055	40 741	35 648	81 685	0	505,19	840,58	2 839,37	0,00	4 185,14	
ELECTROCENTRO	ALICAPAC 22,8 kV	219 678	104 882	86 955	36 778	42,3%	28 695	6 956	1 126	0	0	86,25	26,55	0,00	0,00	112,80	
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 80 kV	132 403	23 134	55 941	8 965	15,5%	18 461	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 10 kV	463 087	187 817	231 777	84 320	36,4%	78 486	7 834	0	0	134	97,14	0,00	0,00	3,32	100,46	
ELECTRONORTE	CHICLAYO 220 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTRONORTE	CARHUAMAYO 220 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURESTE	DOLORES PATA 138 kV	11 531 682	4 072 040	4 486 979	1 638 638	36,7%	1 808 112	30 525	0	0	0	378,51	0,00	0,00	0,00	378,51	
ELECTROUCAYALI	PISCALPA 80 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ENOSA	PURA 80 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ENOSA	PURA 10 kV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ENOSA	TUMES 80 kV	8 836 566	3 854 181	2 962 908	1 227 718	41,4%	977 780	237 033	12 926	0	0	2 839,21	304,80	0,00	0,00	3 244,01	
ENOSA	TALARA 13,2 kV	3 102 771	1 980 188	1 130 477	560 670	46,6%	373 057	90 438	79 134	18 041	0	1 121,43	1 865,98	627,11	0,00	3 614,52	
HORANDINA	TRUJILLO NORTE 10 kV	8 461 819	1 473 177	2 553 192	560 868	22,0%	842 563	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
HORANDINA	TRUJILLO NORTE 138 kV	33 476 189	10 064 276	14 101 383	3 000 579	21,3%	4 653 456	0	0	0	4 031	0,00	0,00	0,00	100,01	100,01	
HORANDINA	PARAMONGA NUEVA 88 kV	894 340	333 029	547 881	120 488	22,0%	180 801	0	0	0	9 481	0,00	0,00	0,00	235,22	235,22	
HORANDINA	CHIMBOTE I 13,8 kV	152 788	111 599	55 433	32 726	59,0%	18 293	4 435	3 880	8 118	0	54,99	91,49	212,66	0,00	359,14	
HORANDINA	HUALANCA 88 kV	1 303 277	152 148	301 839	61 857	20,4%	96 807	0	0	0	15 304	0,00	0,00	0,00	379,70	379,70	
HORANDINA	HUALANCA 138 kV	84 317	0	77 656	0	0,0%	25 627	0	0	0	11 882	0,00	0,00	0,00	294,79	294,79	
HORANDINA	SECHIMI 138 kV	825 748	241 379	301 679	100 066	33,5%	96 551	10 806	0	0	7 193	0,00	0,00	0,00	178,45	178,45	
HORANDINA	SECHIMI 138kV	162 862	321 797	171 215	67 410	36,4%	56 501	10 806	0	0	0	135,27	0,00	0,00	0,00	135,27	
HORANDINA	SECHIMI 80kV	464 311	83 331	180 243	24 333	13,5%	56 480	0	0	0	876	0,00	0,00	0,00	21,73	21,73	
HORANDINA	SECHIMI 10 kV	160 271	85 425	56 284	27 303	48,5%	18 574	4 503	3 940	287	0	55,84	92,91	9,98	0,00	158,73	
HORANDINA	SECHIMI 88 kV	366 020	88 787	135 101	27 087	20,7%	44 583	0	0	0	6 574	0,00	0,00	0,00	163,10	163,10	
HORANDINA	SECHIMI 13,8 kV	7 313	2 806	3 043	881	29,0%	1 004	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	
SEAL	Ape (Sec + Cui) 34,5	23 126 833	10 871 486	8 288 129	3 773 758	45,5%	2 735 083	683 050	375 825	0	0	8 221,82	8 857,24	0,00	0,00	17 079,06	
SEAL	SANTUARIO 13,8	360	1	107	0	0,3%	35	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	MOLLEDO 138	1 718 512	901 234	623 574	304 881	48,9%	205 779	49 886	43 850	5 568	0	618,59	1 029,27	183,47	0,00	1 841,33	
SEAL	CALLALI 138	184 802	26 085	78 072	9 038	11,6%	25 784	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	REPARTICION 138	3 033 024	171 861	1 048 345	59 541	5,7%	345 294	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	MARCONA 80	948 447	40 386	272 701	18 085	6,6%	80 981	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO	PUNO 138	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	14 060	0,00	0,00	0,00	348,82	348,82	
ELECTROPUNO	JULIACA 138	0	0	0	0	0,0%	0	10 850	4 642	840	100	134,54	109,46	29,19	2,49	275,68	
ELECTROPUNO	AZANGARO 138	0	0	0	0	0,0%	0	2 281	1 514	7 054	0	28,28	35,71	245,21	0,00	309,20	
ELECTROPUNO	AYAVIRI 138	0	0	0	0	0,0%	0	1 538	732	967	0	19,08	17,27	34,33	0,00	70,68	
ELECTROSUR	Coastanga 33 kV	14 882	63 833	23 718	4 282	0,0%	0	0	0	0	23	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	
ELECTROSUR	Montalvo 138 kV	23 638	87 182	34 790	15 818	0,0%	0	2 088	1 303	0	0	25,89	30,72	0,00	0,00	56,61	
ELECTROSUR	Is 138 kV	46 009	141 033	66 594	36 252	0,0%	0	4 002	4 002	4 236	0	49,82	94,36	147,35	0,00	291,33	
ELECTROSUR	Aricoca 2 10,5 kV	571	1 486	804	206	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Santa 33 kV	4 081	19 811	5 954	1 891	0,0%	0	0	0	0	30	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	
ELECTROSUR	Tomas 10 kV	8 873	17 361	8 862	2 819	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Tomas 88 kV	128 619	473 185	201 410	68 145	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Aricoca 1 10,5 kV	40	194	56	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSUR	Toqueala 138 kV	11	29	16	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 80 kV	884	966	103 721	384 816	0,0%	0	16 828	3 980	0	0	206,18	93,85	0,00	0,00	300,03	
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 10 kV	22	21	2 130	6 045	0,0%	0	208	0	0	0	2,57	0,00	0,00	0,00	2,57	
ELECTROSURMEDIO	ICA 80 kV	844	835	67 777	319 724	0,0%	0	4 151	0	0	1	51,22	0,00	0,00	0,01	51,23	
ELECTROSURMEDIO	ICA 10 kV	410	358	41 283	180 283	0,0%	0	5 000	0	0	0	82,00	0,00	0,00	0,00	82,00	
ELECTROSURMEDIO	MARCONA 80 kV	231	222	23 052	70 441	0,0%	0	0	0	0	1 316	0,00	0,00	0,00	32,64	32,64	
TOTAL																	76 525,01

VALORIZACION DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO
TOTAL POR DISTRIBUIDORA

Feb-2009

Distribuidora	EXCESO DE ENERGÍA REACTIVA (kVArh)				VALORIZACIÓN DE ENERGÍA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total
	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/kVArh)			CAPACITIVA (cmS/kVArh)		
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque		2,481	
	1,240	2,358	3,476						51.	
ELECTROCENTRO	548,468	453,745	256,089	808,638	6,801.00	10,699.31	8,971.17	20,062.29	46,533.79	
HORADIANA	19,847	7,820	6,405	55,341	246.10	184.40	222.64	1,373.01	2,026.15	
ENOSA	327,471	92,060	18,041	0	4,060.64	2,170.78	627.11	0.00	6,858.53	
ELECTROSURMEDIO	25,968	3,680	0	1,316	321.97	93.85	0.00	32.65	448.47	
ELECTROPUNO	14,969	6,989	8,862	14,160	181.90	162.44	308.73	351.31	1,004.38	
ELECTROSURESTE	30,525	0	0	0	378.51	0.00	0.00	0.00	378.51	
ELECTROKAGAYALI	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
COELVASAC	447	0	0	0	5.54	0.00	0.00	0.00	5.54	
SEAL	712,936	419,275	5,596	0	8,840.41	9,886.51	193.47	0.00	18,920.39	
ELECTRONORTE	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
EDELNOR	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
LUZ DEL SUR	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
ELECTROSUR	6,090	5,304	4,239	54	75.51	125.08	147.35	1.33	349.27	
TOTAL									76,529.07	

CUADRO N° A2 Rev.1 (05/05/2009)
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
D.U. N° 049-2008

Feb-2009

A		TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGÍA	SANTA CRUZ	TOTAL
DE																			
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	2 611,59	4 674,00	0,00	11 893,51	0,00	882,69	1,78	5 709,85	2 611,49	884,98	5 764,59	11 077,43	0,00	0,00	0,00	421,84	46 533,77
HIDRANDINA	0,00	0,00	113,71	203,51	0,00	517,86	0,00	38,43	0,08	248,62	113,71	38,53	251,00	482,33	0,00	0,00	0,00	18,37	2 026,15
ENOSA	0,00	0,00	384,92	688,89	0,00	1 752,96	0,00	130,10	0,26	841,57	384,90	130,44	849,63	1 632,68	0,00	0,00	0,00	62,17	6 858,53
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	25,17	45,05	0,00	114,62	0,00	8,51	0,02	55,03	25,17	8,53	55,56	106,76	0,00	0,00	0,00	4,07	448,47
ELECTROPUNO	0,00	0,00	56,37	100,88	0,00	256,71	0,00	19,05	0,04	123,24	56,37	19,10	124,42	239,09	0,00	0,00	0,00	9,11	1 004,38
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	21,24	38,02	0,00	96,74	0,00	7,18	0,01	46,44	21,24	7,20	46,89	90,10	0,00	0,00	0,00	3,43	378,51
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	0,00	0,00	0,31	0,56	0,00	1,42	0,00	0,11	0,00	0,68	0,31	0,11	0,69	1,32	0,00	0,00	0,00	0,05	5,54
SEAL	0,00	0,00	1 061,86	1 900,43	0,00	4 835,84	0,00	358,90	0,72	2 321,60	1 061,82	359,83	2 343,85	4 504,03	0,00	0,00	0,00	171,52	18 920,39
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSUR	0,00	0,00	19,60	35,08	0,00	89,27	0,00	6,63	0,01	42,86	19,60	6,64	43,27	83,14	0,00	0,00	0,00	3,17	349,27
TOTAL	0,00	0,00	4 294,77	7 686,42	0,00	19 558,93	0,00	1 451,60	2,93	9 389,88	4 294,62	1 455,35	9 479,90	18 216,89	0,00	0,00	0,00	693,72	76 525,01

La Rev.1 considera:

La información enviada por Electroperu con el ajuste de los retiros sin contrato de Hidrandina correspondientes a la Licitaciones.

El recalcule de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.

Baruqa
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

[Firma]
ING. JUAN CARLOS PINO GA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES
 CIP 23055

		ENERGIA (MWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)				VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Obs.
Distribuidora	Punto entrega	ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 A 12:00 y de 18:00 a 23:00 hrs	%	Libre	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctmS/ kVArh)			CAPACITIVA (ctmS/ kVArh)					
							1er Bloque		2do Bloque		3er Bloque	1er Bloque 1,296	2do Bloque 2,465		3er Bloque 3,633	2,593			
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorkita 80	9 840 653,6	4 134 314,5	3 255 325	1 392 954	42,8%	1 074 257	260 426	58 271	0	0	3 375,12	1 436,38	0,00	0,00	4 811,50			
ELECTRONOROESTE	Pura 60	3 477 545	1 484 243	1 204 642	521 098	43,3%	367 532	96 371	27 195	0	64	1 248,97	670,36	0,00	1,66	1 920,99			
ELECTRONOROESTE	Pura 10	287 304	106 061	95 323	36 441	37,8%	31 787	4 655	0	0	0	60,33	0,00	0,00	0,00	60,33			
ELECTRONOROESTE	Talara 13.2	3 460 140	1 650 607	1 254 909	602 408	48,0%	414 120	100 393	87 843	52	0	1 301,09	2 165,33	1,89	0,00	3 468,31			
ELECTRONORTE	Cartagenero 220 220	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTRONORTE	Chichaylo Oeste 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	232 279	177 814	70 701	40 952	57,9%	23 331	5 656	4 949	7 016	0	73,30	121,99	254,89	0,00	450,18			
HIDRANDINA	Chimbote 2 138	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Chimbote 13.8	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Guadalupe 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Guadalupe 10	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Huallanca 138	197 553	0	138 085	0	0,0%	45 898	0	0	0	38 245	0,00	0,00	0,00	991,69	991,69			
HIDRANDINA	Huallanca 96	1 647 363	192 501	409 455	83 846	20,4%	135 120	0	0	0	21 636	0,00	0,00	0,00	561,08	561,08			
HIDRANDINA	Huallanca 96	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Huallanca 13.8	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HIDRANDINA	Paramonga Nueva 60	971 753	380 715	620 042	144 279	23,3%	204 614	0	0	0	3 605	0,00	0,00	0,00	93,49	93,49			
HIDRANDINA	Troque Norte 138	36 217 445	8 909 681	14 928 714	3 026 963	20,3%	4 926 476	0	0	0	95 611	0,00	0,00	0,00	2 479,19	2 479,19			
HIDRANDINA	Troque Norte 10	7 067 680	1 643 826	2 747 269	621 446	22,6%	906 599	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01			
ELECTROCENTRO	Avayacu 22.9	267 349	123 961	107 847	44 777	41,5%	35 589	8 628	560	0	0	111,82	13,80	0,00	0,00	125,62			
ELECTROCENTRO	Cartagenero 138	1 353 378	297 883	486 409	111 496	22,9%	160 515	0	0	0	5 505	0,00	0,00	0,00	142,74	142			

Adolfo
ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

[illegible]

023

CUADRO N° A2 - Rev 1 (27/04/2009)
 ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
 (EN NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

Mar-2009

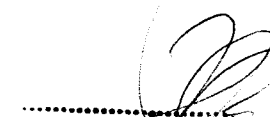
DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	642,63	1 150,12	0,00	2 757,17	0,00	217,20	0,44	821,22	642,61	217,77	982,37	2 725,81	0,00	0,00	103,80	10 261,13
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	286,56	512,86	0,00	1 229,48	0,00	96,86	0,20	366,20	286,55	97,11	438,06	1 215,49	0,00	0,00	46,29	4 575,64
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	3 243,05	5 804,15	0,00	13 914,19	0,00	1 096,13	2,21	4 144,30	3 242,94	1 098,96	4 957,55	13 755,90	0,00	0,00	523,84	51 783,22
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	17,84	31,93	0,00	76,53	0,00	6,03	0,01	22,80	17,84	6,04	27,27	75,66	0,00	0,00	2,88	284,83
COELVISAC	0,00	0,00	0,57	1,03	0,00	2,46	0,00	0,19	0,00	0,73	0,57	0,19	0,88	2,43	0,00	0,00	0,09	9,16
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	22,92	41,02	0,00	98,33	0,00	7,75	0,02	29,29	22,92	7,77	35,03	97,21	0,00	0,00	3,70	365,95
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	195,20	349,35	0,00	837,48	0,00	65,97	0,13	249,44	195,19	66,15	298,39	827,96	0,00	0,00	31,53	3 116,79
SEAL	0,00	0,00	1 392,26	2 491,75	0,00	5 973,42	0,00	470,57	0,95	1 779,16	1 392,21	471,79	2 128,30	5 905,46	0,00	0,00	224,89	22 230,75
ELECTROPUNO	0,00	0,00	76,63	137,15	0,00	328,78	0,00	25,90	0,05	97,93	76,63	25,97	117,14	325,04	0,00	0,00	12,38	1 223,60
ELECTROSUR	0,00	0,00	11,76	21,04	0,00	50,45	0,00	3,97	0,01	15,03	11,76	3,98	17,97	49,87	0,00	0,00	1,90	187,75
TOTAL	0,00	0,00	5 889,42	10 540,40	0,00	25 268,29	0,00	1 990,57	4,02	7 526,08	5 889,21	1 995,73	9 002,96	24 980,84	0,00	0,00	951,30	94 038,82

Notas Rev. 1:

Se corrigió los retiros de Huancavelica 60 y Huancavelica 10 de ELECTROCENTRO.

Se recalculó de factores de Proporción en cumplimiento del Acuerdo de Directorio de la Sesión N° 329.


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIRA
 DIRECTOR DE OPERACIONES (*)
 COES
 CIP 23855