

San Isidro, 10 de julio de 2009

COES/D-1112-2009

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
Julián Cabello Yong	CHINANGO
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 junio 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 junio 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-132-2009 del 09 de julio 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.



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



Atentamente,

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



San Isidro, 10 de julio de 2009

COES/DO/STR- 135-2009

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

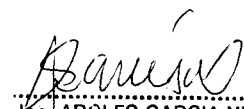
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

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

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-132-2009 del 09 de julio 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 10 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-132-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de junio 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 GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

San Isidro, 09 de julio de 2009

COES/DO/STR-132- 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor
CHINANGO	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

Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Perez
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 junio 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-132-2009 del 09 de julio de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de junio de 2009.

El informe anteriormente indicado forma parte de la agenda prevista para la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias a realizarse el 10 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



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

COES/DO/STR-132-2009

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

LIMA, 9 DE JULIO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA DE JUNIO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente a junio 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 "G_i" 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 junio de 2009 es 3,011 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 0,00334 S/./kVARh para junio de 2009.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía

reactiva (aplicados a la facturación de mayo de 2009) es de 0,01200 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02281 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03363 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 enero de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Concejo 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 4.02.2009 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.

- 3.7 EDEGEL con documento MD-053-2009 del 26.05. 2009 informó al COES sobre la incorporación de CHINANGO S.A.C., concesionario de las centrales hidráulicas de Yanango y Chimay ("CHINANGO"), como integrante del COES a partir del 31.05. 2009, solicitando la asignación de las entregas y retiros correspondientes a CHINANGO en la valorización de las transferencias. Asimismo, adjuntó la identificación de los retiros asociados a los compromisos que CHINANGO asumiría producto de

cesión de posición contractual tramitada por EDEGEL con los clientes indicados. Al respecto, EL COES emitió los documentos COES/D-880-2009 y COES/D-889-2009 relativos a la inscripción de CHINANGO en el Registro de Integrantes del COES. El presente informe considera la solicitud de EDEGEL en este extremo.

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 junio de 2009 respectivamente.
- 4.3 En los cuadros 3A, 3B y 3C se presentan las compensaciones por regulación de tensión correspondientes a junio 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 junio 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 junio 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 junio de 2009.
- 4.8 En el Cuadro 8 se presentan los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para junio de 2009.
- 4.9 En Anexo A, se presenta el Cuadro A1 por los excesos de consumo de energía reactiva de distribuidores sin contrato y Cuadro A2 se presenta la asignación de la valorización de los excesos de energía reactiva de distribuidores sin contrato.

- 4.10 En Anexo B, se presenta el Saldo por recálculos de enero y febrero de 2009 por modificación de las compensaciones por regulación de tensión al considerar nuevos costos marginales conforme al acuerdo de Directorio en sus sesiones N° 330 y N° 331.

Lima, 9 de julio de 2009


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


.....
Ing. JUAN CARLOS PINO GAV.
DIRECTOR DE OPERACIONES (r)
COES

CUADRO No.1

COES/DO/STR-132-2009

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	CHINANGO
	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.
FCR JUNIO-2009 CAPITALIZADO AL 2009.06.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAYO-2009																		
DISTRIBUCION	65 600	20 743	6 687	36 977	0	1 610	15 213	817	1 697	5 637	19 007	1 732	18 286	26 714	62	0	0	230
C.LIBRES	0	0	1 616	0	0	20 744	0	0	0	-	-	-	9 517	-	0	0	0	0
SUB TOTAL	65 600	20 743	8 303	36 977	0	22 355	15 213	817	1 697	5 637	19 007	1 732	27 802	26 714	62	0	0	230
TOTAL	65 600	20 743	8 303	36 977	0	22 355	15 213	817	1 697	5 637	19 007	1 732	27 802	26 714	62	0	0	230
FER =	252 888																	

El cargo por exceso de energia reactiva es :
 1er.Bloque 0,01200 S/./KVARh (para mayo de 2009)
 2do.Bloque 0,02281 S/./KVARh (para mayo de 2009)
 3er.Bloque 0,03363 S/./KVARh (para mayo de 2009)

CUADRO No. 2-A
 VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS
 INTEGRANTES DEL COES-SINAC
 JUNIO-2009

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	48 637	162 934
EDEGEL	42 750	143 214
CAHUA	1 125	3 770
EGENOR	4 376	14 659
KALLPA	2 399	8 036
ELECTROANDES	4 099	13 730
SHOUGESA	440	1 475
EEPSA	579	1 938
TERMOSELVA	5 818	19 490
EGEMSA	1 562	5 231
SAN GABAN	0	0
EGESUR	320	1 071
ENERSUR	11 901	39 870
EGASA	753	2 523
SM CORONA	31	104
SANTA CRUZ	68	227
SdF ENERGIA	640	2 145
CHINANGO	1 967	6 590
TOTAL	127 465	427 007

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00335 Nuevos Soles para JUNIO-2009

008

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.	1oma Carga	Cons. Nomin.					Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.													
EDELGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-		
		UT15	GAS ⁴	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-		
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-	
		UT16	GAS ⁴	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-	
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-	
	C.T. STA ROSA WEST	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. VENTANILLA	TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,41	-	-	-	-	-	-
E GENOR	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	-	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	-	-	
		TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	-	
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	-	
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-	
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-	
	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	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-	-	
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	-	
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-	-	
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	-	
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-	-	
GMT3		R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	-		
SZ1		D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-	-		
SZ1		R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	-		
SZ2		D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-	-		
SZ2		R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	-	-		
SHOUGESA		C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-	-	
	TV1		R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	3,63	3,66	-	-	-	-		
	TV2		R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	3,63	3,66	-	-	-	-		
	TV2		D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-		
	TV3		D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-		
	TV3		R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	3,63	3,66	-	-	-	-		

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Junio 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.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.												
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	23,75	-	-	-	-	-	
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	23,75	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	14,82	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	14,82	-	-	-	-	-	
		D2				255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	-	
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
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				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,40	4,45	4,65	5,03	-	-	
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,40	4,45	4,65	5,03	-	-	
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	4,40	4,45	4,65	5,03	-	-	
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	5,97	5,99	-	-	-	-	
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	5,97	5,99	-	-	-	-	
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,58	0,56	0,27	-	-	-	
		C.T. CHILCA	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	-	-	-	-	-	
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	
	C.T. BELLAVISTA	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)
Junio 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 (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Rampa 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	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD1	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	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD2	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	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD3	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	-	-	-	-	-	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	-
		GD4	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	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(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-132-2009

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	-
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	-
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-
CHINANGO	-

INFORME COES/DO/STR-132-2009
CUADRO N° 3
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE TENSION
 JUNIO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/./KWh	RT Soles
MALACAS 6	TG 4 - GAS 85,34	2,50	34,13	16,63	0,2559	14 301
TOTAL	85,34	2,50				14 301

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-132-2009

JUNIO-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	CHINANGO
POR ENERGIA	162 934	143 214	3 770	14 659	8 036	13 730	1 475	1 938	19 490	5 231	0	1 071	39 870	2 523	104	227	2 145	6 590
REG.TENSION (JUN-2009)								14 301										
TOTAL	162 934	143 214	3 770	14 659	8 036	13 730	1 475	16 239	19 490	5 231	0	1 071	39 870	2 523	104	227	2 145	6 590
[SUM(Si)] = 441 308 ST = 0 TOTAL 441 308																		

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (JULIO-2009)	
(EN NUEVOS SOLES)	
FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)	
FCR = 0	
CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES	
DEL MES DE : JUNIO-2009	
(EN NUEVOS SOLES)	
[SUM(ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR	
[SUM(ii)] = 188 420	

CUADRO No. 6

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

EMPRESA	MWh	S/.
ELECTROPERU	103 970	30 502
EDEGEL	161 479	47 374
CAHUA	13 656	4 006
EGENOR	45 731	13 416
KALLPA	47 994	14 080
ELECTROANDES	24 744	7 259
SHOUGESA	4 563	1 339
EEPSA	17 512	5 138
TERMOSELVA	33 115	9 715
EGEMSA	18 447	5 412
SAN GABAN	14 955	4 387
EGESUR	4 156	1 219
ENERSUR	92 714	27 200
EGASA	22 441	6 584
SM CORONA	3 042	892
SANTA CRUZ	549	161
SdF ENERGIA	5 991	1 758
CHINANGO	27 187	7 976
	642 246	188 420

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

JUNIO-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) JUNIO-2009	FCR PARA JULIO-2009
ELECTROPERU	65 600	65 600	0
EDEGEL	20 743	20 743	0
CAHUA	8 303	8 303	0
EGENOR	36 977	36 977	0
ELECTROANDES	0	0	0
SHOUGESA	22 355	22 355	0
EEPSA	15 213	15 213	0
KALLPA	817	817	0
TERMOSELVA	1 697	1 697	0
EGEMSA	5 637	5 637	0
SAN GABAN	19 007	19 007	0
EGESUR	1 732	1 732	0
ENERSUR	27 802	27 802	0
EGASA	26 714	26 714	0
SM CORONA	62	62	0
SANTA CRUZ	0	0	0
SdF ENERGIA	0	0	0
CHINGO	230	230	0
	252 888	252 888	
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALE REACT.	COMPE.REG.TENS.	TOTAL
ELECTROPERU	162 934	0	162 934
EDEGEL	143 214	0	143 214
CAHUA	3 770	0	3 770
EGENOR	14 659	0	14 659
KALLPA	8 036	0	8 036
ELECTROANDES	13 730	0	13 730
SHOUGESA	1 475	0	1 475
EEPSA	1 938	14 301	16 239
TERMOSELVA	19 490	0	19 490
EGEMSA	5 231	0	5 231
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	1 071	0	1 071
ENERSUR	39 870	0	39 870
EGASA	2 523	0	2 523
SM CORONA	104	0	104
SANTA CRUZ	227	0	227
SdF ENERGIA	2 145	0	2 145
CHINANGO	6 590	0	6 590
TOTAL	427 007	14 301	441 308

CUADRO No. 8
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

COES/DO/STR-132-2009

JUNIO-2009

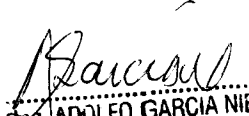
BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDOS ENE-FEB-2009	SALDO
ELECTROPERU	162 934	65 600	97 334	(30 502)	5 162	71 993,12
EDEGEL	143 214	20 743	122 471	(47 374)	1 380	76 476,72
CAHUA	3 770	8 303	(4 533)	(4 006)	88	(8 451,83)
EGENOR	14 659	36 977	(22 318)	(13 416)	2 131	(33 603,16)
ELECTROANDES	13 730	0	13 730	(7 259)	132	6 602,68
SHOUGESA	1 475	22 355	(20 879)	(1 339)	(12)	(22 230,22)
EEPSA	16 239	15 213	1 026	(5 138)	(10 034)	(14 145,04)
TERMOSELVA	19 490	1 697	17 793	(9 715)	136	8 214,03
EGEMSA	5 231	5 637	(406)	(5 412)	101	(5 716,16)
SAN GABAN	0	19 007	(19 007)	(4 387)	114	(23 280,15)
EGESUR	1 071	1 732	(661)	(1 219)	24	(1 855,74)
ENERSUR	39 870	27 802	12 068	(27 200)	421	(14 711,90)
EGASA	2 523	26 714	(24 191)	(6 584)	117	(30 657,66)
SM CORONA	104	62	42	(892)	22	(828,73)
KALLPA GENERACION S.A.	8 036	817	7 220	(14 080)	219	(6 641,25)
SANTA CRUZ	227	0	227	(161)	(1)	64,33
SdF ENERGIA	2 145	0	2 145	(1 758)	0	387,81
CHINANGO	6 590	230	6 359	(7 976)	0	(1 616,84)
TOTAL	441 308	252 888	188 420	(188 420)	0	0,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)							
DE / A	ELECTROPERU	EDEGEL	ELECTROANDES	TERMOSELVA	SANTA CRUZ	SdF ENERGIA	TOTAL
CAHUA	3 716,13	3 947,56	340,82	423,99	3,32	20,02	8 451,84
EGENOR	14 774,74	15 694,88	1 355,03	1 685,72	13,20	79,59	33 603,16
SHOUGESA	9 774,25	10 382,97	896,42	1 115,19	8,73	52,65	22 230,21
EEPSA	6 219,33	6 606,66	570,39	709,59	5,56	33,50	14 145,03
EGEMSA	2 513,30	2 669,82	230,50	286,75	2,25	13,54	5 716,16
SAN GABAN	10 235,89	10 873,36	938,76	1 167,86	9,15	55,14	23 280,16
EGESUR	815,94	866,75	74,83	93,09	0,73	4,40	1 855,74
ENERSUR	6 468,57	6 871,43	593,25	738,03	5,78	34,84	14 711,90
EGASA	13 479,65	14 319,14	1 236,25	1 537,96	12,04	72,61	30 657,65
SM CORONA	364,38	387,07	33,42	41,57	0,33	1,96	828,73
KALLPA GENERACION	2 920,04	3 101,90	267,80	333,16	2,61	15,73	6 641,24
CHINANGO	710,90	756,17	65,20	81,11	0,64	3,83	1 616,85
TOTAL	71 993,12	76 476,71	6 602,67	8 214,02	64,34	387,81	163 738,67

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)		
DE	A	Sr.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	65 600
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	20 743
FCR (CAHUA)	CAHUA	8 303
FCR (EGENOR)	EGENOR	36 977
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	0
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	22 355
FCR (EEPSA)	EEPSA	15 213
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	1 697
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	5 637
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	19 007
FCR (EGESUR)	EGESUR	1 732
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	27 802
FCR (EGASA)	EGASA	26 714
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	62
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACION	817
FCR(SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0
FCR(SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	230

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA


JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (*)
COES
CIP 23958


ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

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
18	CHINANGO S.A.C.	CHINANGO
TRANSMISORAS		
19	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
20	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
21	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
22	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
23	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
24	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
25	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
26	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
27	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
28	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
29	SEAL S.A.	SEAL
30	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
31	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
32	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
33	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
34	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
35	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
36	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
37	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC
38	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELECTRICOS DE TOCACHE S.A.	ELECTRO TOCACHE

ANEXO B

SALDOS DE RECALCULOS DE MESES ANTERIORES (*)

EMPRESAS	ENE-2009 REV.2	FEB-2009 REV.1		TOTAL
ELECTROPERU	779,34	4 382,55		5 161,90
EDEGEL	2 396,15	(1 016,08)		1 380,07
CAHUA	136,16	(48,51)		87,65
EGENOR	(2 741,51)	4 872,36		2 130,86
ELECTROANDES	232,59	(100,68)		131,92
SHOUGESA	6,44	(18,76)		(12,32)
EEPSA	(2 795,19)	(7 238,35)		(10 033,54)
TERMOSELVA	246,04	(110,09)		135,94
EGEMSA	176,01	(74,61)		101,40
SAN GABAN	193,99	(79,76)		114,23
EGESUR	40,92	(16,89)		24,02
ENERSUR	755,50	(334,90)		420,60
EGASA	204,29	(87,53)		116,76
SM CORONA	38,58	(16,51)		22,06
KALLPA GENERACION S.A.	330,70	(111,23)		219,47
SANTA CRUZ		(1,01)		(1,01)
SdF ENERGIA				0,00
CHINANGO				0,00

(*) Recálculos efectuados debido a la modificación de las compensaciones por regulación de tensión al considerar nuevos costos marginales por acuerdo del Directorio del COES en sus Sesiones No. 330 (23.04.2009) y No. 331 (06.05.2009)

INFORME COES/DO/STR-032-2009 - R1
CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPsA POR REGULACION DE TENSION
 ENERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
4	38,26	3,00	12,75	17,65	0,5419	16 558
22	16,76	1,50	11,18	18,73	0,5740	5 811
22	19,30	1,50	12,87	17,59	0,5399	6 460
22	26,30	2,00	13,15	17,42	0,5350	10 259
27	27,89	2,25	12,40	17,87	0,5484	6 865
28	37,60	3,00	12,53	17,79	0,5459	9 194
28	6,56	0,50	13,12	17,44	0,5355	1 456
31	28,64	2,50	11,46	18,51	0,5676	12 112
MALACAS TG 2 - GAS						
22	18,18	1,50	12,12	17,28	0,5308	5 516
22	20,47	1,50	13,65	16,43	0,5051	6 151
22	28,52	2,00	14,26	16,13	0,4962	10 051
25	28,76	2,00	14,38	16,08	0,4946	6 021
27	31,17	2,25	13,85	16,32	0,5020	6 225
28	41,83	3,00	13,94	16,28	0,5007	8 335
28	7,17	0,50	14,35	16,09	0,4951	1 302
MALACAS TG 4 - GAS						
2	1,50	0,50	3,00	92,21	1,5512	2 305
2	103,86	7,00	14,84	26,10	0,4462	43 005
5	91,53	4,50	20,34	21,57	0,3705	30 091
6	144,28	4,25	33,95	16,67	0,2886	37 004
8	167,08	2,75	60,76	13,44	0,2346	1 150
9	145,80	2,75	53,02	14,04	0,2446	572
10	264,05	8,50	31,06	17,35	0,3000	64 335
12	121,36	4,00	30,34	17,54	0,3031	22 777
14	26,04	0,75	34,72	16,51	0,2859	3 220
16	125,89	4,25	29,62	17,74	0,3065	13 767
17	155,38	4,25	36,56	16,15	0,2799	27 084
TOTAL	1724,18	72,50				357 629

INFORME COES/DO/STR-032-2009 - R1
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
 Enero-2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
4	20,92	4,00	5,23	17,03	0,3586	5 467
19	11,12	2,25	4,94	17,03	0,3586	1 470
20	0,90	0,50	1,80	17,03	0,3586	235
21	5,55	1,25	4,44	17,03	0,3586	334
22	8,35	1,75	4,77	17,03	0,3586	1 334
22	9,59	1,50	6,39	17,03	0,3586	1 452
22	9,32	1,75	5,32	17,03	0,3586	2 555
23	0,20	0,25	0,78	17,03	0,3586	25
24	26,82	4,75	5,65	17,03	0,3586	7 924
27	17,21	3,00	5,74	17,03	0,3586	2 884
27	9,05	1,50	6,04	17,03	0,3586	2 543
28	14,83	2,75	5,39	17,03	0,3586	2 248
28	3,22	0,50	6,43	17,03	0,3586	235
31	24,88	4,50	5,53	17,03	0,3586	6 058
TOTAL	161,95	30,25				34 763

INFORME COES/DO/STR-032-2009 - R1
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
ENERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
19	7,87	2,25	3,50	14,38	0,4475	1 741
20	1,66	0,50	3,31	14,38	0,4475	579
21	4,42	1,25	3,54	14,38	0,4475	720
22	5,41	1,50	3,61	14,38	0,4475	1 362
22	5,83	1,75	3,33	14,38	0,4475	1 409
22	4,87	1,25	3,90	14,38	0,4475	1 755
24	13,04	3,75	3,48	14,38	0,4475	5 011
25	9,05	2,50	3,62	14,38	0,4475	1 560
27	9,51	2,75	3,46	14,38	0,4475	1 569
27	9,42	2,50	3,77	14,38	0,4475	2 517
27	2,46	0,75	3,29	14,38	0,4475	853
28	5,86	2,00	2,93	14,38	0,4475	879
28	8,85	2,25	3,93	14,38	0,4475	2 198
28	1,42	0,50	2,84	14,38	0,4475	230
31	1,73	0,50	3,46	14,38	0,4475	308
31	11,96	3,50	3,42	14,38	0,4475	4 162
PIURA 2 - D2						
4	5,06	3,25	1,56	14,38	0,6284	2 589
19	1,31	2,00	0,65	14,38	0,4475	289
21	0,80	1,25	0,64	14,38	0,4475	130
22	1,04	2,00	0,52	14,38	0,4475	248
22	0,89	1,50	0,60	14,38	0,4475	221
22	1,23	2,00	0,61	14,38	0,4475	368
23	0,02	0,25	0,09	14,38	0,4475	5
24	1,86	2,75	0,68	14,38	0,4475	715
25	1,37	2,25	0,61	14,38	0,4475	219
27	3,38	2,25	1,50	14,38	0,4475	908
27	0,59	0,50	1,18	14,38	0,4475	204
28	0,51	1,25	0,41	14,38	0,4475	83
28	0,45	0,75	0,60	14,38	0,4475	60
28	0,32	0,50	0,65	14,38	0,4475	52
31	2,33	3,75	0,62	14,38	0,4475	778
PAITA 1- D2						
21	1,70	1,25	1,36	13,41	0,5701	467
22	2,14	1,50	1,43	13,41	0,5701	739
22	2,41	1,50	1,61	13,41	0,5701	859
22	1,94	1,25	1,55	13,41	0,5701	912
23	0,07	0,25	0,29	13,41	0,5701	23
24	4,87	3,25	1,50	13,41	0,5701	2 430
28	3,78	2,25	1,68	13,41	0,5701	1 390
28	0,59	0,50	1,19	13,41	0,5701	152
31	6,09	4,25	1,43	13,41	0,5701	2 637
PAITA 2- D2						
21	0,78	1,25	0,63	12,45	0,4799	141
22	2,07	1,50	1,38	12,45	0,4799	527
22	2,31	1,50	1,54	12,45	0,4799	618
22	3,01	2,00	1,51	12,45	0,4799	971
24	4,73	3,25	1,46	12,45	0,4799	1 933
25	3,12	2,50	1,25	12,45	0,4799	546
27	4,22	2,75	1,54	12,45	0,4799	770
27	3,05	2,00	1,52	12,45	0,4799	924
27	0,65	0,50	1,30	12,45	0,4799	238
28	1,26	1,75	0,72	12,45	0,4799	209
28	1,88	2,25	0,84	12,45	0,4799	516
28	0,12	0,25	0,49	12,45	0,4799	20
31	5,18	3,25	1,59	12,45	0,4799	1 678
SULLANA - D2						
21	6,55	1,25	5,24	12,76	0,4666	1 132
22	11,03	2,00	5,51	12,76	0,4666	2 652
22	8,51	1,50	5,67	12,76	0,4666	2 178
22	11,14	2,00	5,57	12,76	0,4666	3 434
23	0,09	0,25	0,35	12,76	0,4666	18
24	16,99	3,25	5,23	12,76	0,4666	6 709
25	11,98	2,25	5,32	12,76	0,4666	1 969
27	12,03	2,50	4,81	12,76	0,4666	2 002
27	2,93	0,50	5,85	12,76	0,4666	448
28	3,23	0,75	4,31	12,76	0,4666	495
28	0,86	0,25	3,46	12,76	0,4666	132
31	16,96	3,25	5,22	12,76	0,4666	5 373
CHICLAYO OESTE - D2						
4	18,50	3,25	5,69	14,46	0,5942	9 161
19	6,19	2,00	3,10	14,46	0,4295	1 360
22	8,74	2,00	4,37	14,46	0,4295	2 279
22	10,27	1,50	6,85	14,46	0,4295	2 360
22	13,36	2,00	6,68	14,46	0,4295	3 839
23	0,41	0,25	1,64	14,46	0,4295	92
25	12,80	2,00	6,40	14,46	0,4295	1 889
27	12,54	2,00	6,27	14,46	0,4295	1 993
27	3,92	0,75	5,22	14,46	0,4295	454
28	4,26	0,75	5,68	14,46	0,4295	494
28	0,96	0,25	3,84	14,46	0,4295	158
31	30,44	3,75	8,12	14,46	0,4295	10 216
TRUJILLO TG - D2						
19	0,48	0,25	1,90	2,33	2,7784	1 226
19	0,53	0,25	2,11	2,53	2,5519	1 238
27	0,40	0,25	1,60	2,01	3,2155	1 161
28	0,50	0,25	2,02	2,44	2,6506	1 178
CHIMBOTE TG3 - D2						
21	11,95	1,00	11,95	7,77	0,7467	6 413
22	263,53	13,50	19,52	9,35	0,6214	105 225
TOTAL	682,60	152,25				229 703

INFORME COES/DO/STR-053-2009 - R1
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
2	2,93	0,75	3,91	14,38	0,4480	395
3	1,51	0,50	3,02	14,38	0,4480	330
4	5,32	1,50	3,55	14,38	0,4480	715
5	21,88	6,00	3,65	14,38	0,4480	3 994
5	1,48	0,50	2,95	14,38	0,4480	338
9	6,64	1,75	3,80	14,38	0,4480	1 889
9	0,48	0,25	1,92	14,38	0,4480	65
11	0,95	0,25	3,80	14,38	0,4480	128
13	1,78	0,75	2,37	14,38	0,4480	526
13	0,34	0,25	1,34	14,38	0,4480	45
14	9,36	2,50	3,74	14,38	0,4480	2 453
14	2,69	0,75	3,58	14,38	0,4480	361
14	1,24	0,50	2,49	14,38	0,4480	345
15	6,93	2,00	3,47	14,38	0,4480	1 876
16	0,67	0,25	2,67	14,38	0,4480	90
16	1,98	0,75	2,64	14,38	0,4480	756
18	4,79	1,25	3,83	14,38	0,4480	949
19	14,28	4,00	3,57	14,38	0,4480	4 249
20	14,18	3,75	3,78	14,38	0,4480	4 064
20	11,85	3,25	3,65	14,38	0,4480	2 170
21	11,29	3,25	3,47	14,38	0,4480	2 063
23	0,84	0,25	3,37	14,38	0,4480	189
25	4,50	1,25	3,60	14,38	0,4480	605
26	5,53	1,50	3,69	14,38	0,4480	1 228
27	6,98	1,75	3,99	14,38	0,4480	1 695
28	8,48	2,50	3,39	14,38	0,4480	1 141
PIURA 2 - D2						
2	0,56	0,50	1,12	14,38	0,4480	75
4	1,76	1,50	1,17	14,38	0,4480	237
5	2,74	2,75	1,00	14,38	0,4480	679
5	0,51	0,50	1,02	14,38	0,4480	124
14	2,44	2,75	0,89	14,38	0,4480	608
14	2,24	2,00	1,12	14,38	0,4480	411
15	2,11	2,00	1,05	14,38	0,4480	561
16	0,37	0,50	0,75	14,38	0,4480	50
16	0,24	0,25	0,94	14,38	0,4480	90
18	4,97	5,00	0,99	14,38	0,4480	822
18	1,00	1,25	0,80	14,38	0,4480	198
20	1,31	1,25	1,05	14,38	0,4480	380
20	3,80	3,25	1,17	14,38	0,4480	692
21	2,22	2,25	0,99	14,38	0,4480	386
25	1,59	1,25	1,27	14,38	0,4480	214
26	1,97	1,50	1,31	14,38	0,4480	457
27	2,26	2,00	1,13	14,38	0,4480	551
28	2,80	2,25	1,24	14,38	0,4480	377
PAITA 2- D2						
2	0,37	0,25	1,47	12,45	0,4805	61
4	2,21	1,50	1,47	12,45	0,4805	369
5	0,44	0,50	0,87	12,45	0,4805	79
11	0,08	0,25	0,32	12,45	0,4805	13
14	2,28	2,75	0,83	12,45	0,4805	682
14	3,13	2,00	1,56	12,45	0,4805	685
15	2,11	1,75	1,20	12,45	0,4805	611
16	0,36	0,25	1,45	12,45	0,4805	61
16	0,29	0,25	1,15	12,45	0,4805	117
18	7,63	4,75	1,61	12,45	0,4805	1 516
18	2,02	1,25	1,61	12,45	0,4805	434
19	5,62	3,75	1,50	12,45	0,4805	1 917
20	1,81	1,25	1,45	12,45	0,4805	585
20	5,07	3,25	1,56	12,45	0,4805	1 080
21	3,03	1,75	1,73	12,45	0,4805	598
25	1,96	1,25	1,57	12,45	0,4805	327
26	2,42	1,50	1,61	12,45	0,4805	594
27	2,90	2,00	1,45	12,45	0,4805	769
28	3,88	2,50	1,55	12,45	0,4805	647
SULLANA - D2						
2	1,05	0,50	2,10	12,76	0,4672	161
4	2,39	1,50	1,60	12,76	0,4672	368
5	0,90	0,50	1,80	12,76	0,4672	247
14	6,39	1,75	3,65	12,76	0,4672	1 173
15	3,83	1,25	3,06	12,76	0,4672	913
16	1,07	0,50	2,14	12,76	0,4672	165
18	17,17	5,00	3,43	12,76	0,4672	3 236
18	1,84	0,75	2,45	12,76	0,4672	321
20	4,10	1,50	2,73	12,76	0,4672	1 517
20	9,07	2,50	3,63	12,76	0,4672	1 873
21	6,62	2,25	2,94	12,76	0,4672	1 305
25	3,43	1,00	3,43	12,76	0,4672	527
26	5,27	1,50	3,51	12,76	0,4672	1 259
27	3,68	1,25	2,94	12,76	0,4672	624
28	7,97	2,25	3,54	12,76	0,4672	1 224
CHICLAYO OESTE - D2						
2	2,46	0,50	4,92	14,46	0,4301	287
4	8,42	1,50	5,61	14,46	0,4301	981
5	1,89	0,50	3,77	14,46	0,4301	287
14	23,32	2,75	8,48	14,46	0,4301	6 038
14	16,91	2,00	8,45	14,46	0,4301	2 974
15	9,04	1,25	7,23	14,46	0,4301	2 023
16	0,89	0,50	1,77	14,46	0,4301	103
18	1,80	0,25	7,20	14,46	0,4301	210
18	7,67	1,00	7,67	14,46	0,4301	1 452
19	18,31	2,75	6,66	14,46	0,4301	4 925
20	7,77	1,25	6,22	14,46	0,4301	2 192
20	16,16	3,25	4,97	14,46	0,4301	2 638
21	15,58	2,00	7,79	14,46	0,4301	2 818
25	6,14	1,00	6,14	14,46	0,4301	715
26	3,61	1,50	2,41	14,46	0,4301	817
27	6,89	1,00	6,89	14,46	0,4301	1 259
28	15,62	2,50	6,25	14,46	0,4301	1 902

Continua

18	5,78	1,00	5,78	17,03	0,3324	480
18	8,88	1,50	5,92	17,03	0,3324	913
19	35,17	5,75	6,12	17,03	0,3324	7 443
20	5,74	1,00	5,74	17,03	0,3324	1 305
20	11,39	2,00	5,70	17,03	0,3324	2 648
20	20,32	3,25	6,25	17,03	0,3324	1 701
21	46,00	4,00	11,50	17,03	0,3324	3 509
23	0,27	0,25	1,07	17,03	0,3324	29
25	8,31	1,25	6,65	17,03	0,3324	157
26	15,61	1,75	8,92	17,03	0,3324	2 143
27	6,72	0,75	8,96	17,03	0,3324	609
27	19,88	1,75	11,36	17,03	0,3324	2 169
TOTAL	282,89	42,00				37 573

019

020

INFORME COES/DO/STR-053-2009 - R1
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - D2						
2	2,93	0,75	3,91	14,38	0,4480	395
3	1,51	0,50	3,02	14,38	0,4480	330
4	5,32	1,50	3,55	14,38	0,4480	715
5	21,88	6,00	3,65	14,38	0,4480	3 994
5	1,48	0,50	2,95	14,38	0,4480	338
9	6,64	1,75	3,80	14,38	0,4480	1 889
9	0,48	0,25	1,92	14,38	0,4480	65
11	0,95	0,25	3,80	14,38	0,4480	128
13	1,78	0,75	2,37	14,38	0,4480	526
13	0,34	0,25	1,34	14,38	0,4480	45
14	9,36	2,50	3,74	14,38	0,4480	2 453
14	2,69	0,75	3,58	14,38	0,4480	361
14	1,24	0,50	2,49	14,38	0,4480	345
15	6,93	2,00	3,47	14,38	0,4480	1 876
16	0,67	0,25	2,67	14,38	0,4480	90
16	1,98	0,75	2,64	14,38	0,4480	756
18	4,79	1,25	3,83	14,38	0,4480	949
19	14,28	4,00	3,57	14,38	0,4480	4 249
20	14,18	3,75	3,78	14,38	0,4480	4 064
20	11,85	3,25	3,65	14,38	0,4480	2 170
21	11,29	3,25	3,47	14,38	0,4480	2 063
23	0,84	0,25	3,37	14,38	0,4480	189
25	4,50	1,25	3,60	14,38	0,4480	605
26	5,53	1,50	3,69	14,38	0,4480	1 228
27	6,98	1,75	3,99	14,38	0,4480	1 695
28	8,48	2,50	3,39	14,38	0,4480	1 141
PIURA 2 - D2						
2	0,56	0,50	1,12	14,38	0,4480	75
4	1,76	1,50	1,17	14,38	0,4480	237
5	2,74	2,75	1,00	14,38	0,4480	679
5	0,51	0,50	1,02	14,38	0,4480	124
14	2,44	2,75	0,89	14,38	0,4480	608
14	2,24	2,00	1,12	14,38	0,4480	411
15	2,11	2,00	1,05	14,38	0,4480	561
16	0,37	0,50	0,75	14,38	0,4480	50
16	0,24	0,25	0,94	14,38	0,4480	90
18	4,97	5,00	0,99	14,38	0,4480	822
18	1,00	1,25	0,80	14,38	0,4480	198
20	1,31	1,25	1,05	14,38	0,4480	380
20	3,80	3,25	1,17	14,38	0,4480	692
21	2,22	2,25	0,99	14,38	0,4480	386
25	1,59	1,25	1,27	14,38	0,4480	214
26	1,97	1,50	1,31	14,38	0,4480	457
27	2,26	2,00	1,13	14,38	0,4480	551
28	2,80	2,25	1,24	14,38	0,4480	377
PAITA 2- D2						
2	0,37	0,25	1,47	12,45	0,4805	61
4	2,21	1,50	1,47	12,45	0,4805	369
5	0,44	0,50	0,87	12,45	0,4805	79
11	0,08	0,25	0,32	12,45	0,4805	13
14	2,28	2,75	0,83	12,45	0,4805	682
14	3,13	2,00	1,56	12,45	0,4805	685
15	2,11	1,75	1,20	12,45	0,4805	611
16	0,36	0,25	1,45	12,45	0,4805	61
16	0,29	0,25	1,15	12,45	0,4805	117
18	7,63	4,75	1,61	12,45	0,4805	1 516
18	2,02	1,25	1,61	12,45	0,4805	434
19	5,62	3,75	1,50	12,45	0,4805	1 917
20	1,81	1,25	1,45	12,45	0,4805	585
20	5,07	3,25	1,56	12,45	0,4805	1 080
21	3,03	1,75	1,73	12,45	0,4805	598
25	1,96	1,25	1,57	12,45	0,4805	327
26	2,42	1,50	1,61	12,45	0,4805	594
27	2,90	2,00	1,45	12,45	0,4805	769
28	3,88	2,50	1,55	12,45	0,4805	647
SULLANA - D2						
2	1,05	0,50	2,10	12,76	0,4672	161
4	2,39	1,50	1,60	12,76	0,4672	368
5	0,90	0,50	1,80	12,76	0,4672	247
14	6,39	1,75	3,65	12,76	0,4672	1 173
15	3,83	1,25	3,06	12,76	0,4672	913
16	1,07	0,50	2,14	12,76	0,4672	165
18	17,17	5,00	3,43	12,76	0,4672	3 236
18	1,84	0,75	2,45	12,76	0,4672	321
20	4,10	1,50	2,73	12,76	0,4672	1 517
20	9,07	2,50	3,63	12,76	0,4672	1 873
21	6,62	2,25	2,94	12,76	0,4672	1 305
25	3,43	1,00	3,43	12,76	0,4672	527
26	5,27	1,50	3,51	12,76	0,4672	1 259
27	3,68	1,25	2,94	12,76	0,4672	624
28	7,97	2,25	3,54	12,76	0,4672	1 224
CHICLAYO OESTE - D2						
2	2,46	0,50	4,92	14,46	0,4301	287
4	8,42	1,50	5,61	14,46	0,4301	981
5	1,89	0,50	3,77	14,46	0,4301	287
14	23,32	2,75	8,48	14,46	0,4301	6 038
14	16,91	2,00	8,45	14,46	0,4301	2 974
15	9,04	1,25	7,23	14,46	0,4301	2 023
16	0,89	0,50	1,77	14,46	0,4301	103
18	1,80	0,25	7,20	14,46	0,4301	210
18	7,67	1,00	7,67	14,46	0,4301	1 452
19	18,31	2,75	6,66	14,46	0,4301	4 925
20	7,77	1,25	6,22	14,46	0,4301	2 192
20	16,16	3,25	4,97	14,46	0,4301	2 638
21	15,58	2,00	7,79	14,46	0,4301	2 818
25	6,14	1,00	6,14	14,46	0,4301	715
26	3,61	1,50	2,41	14,46	0,4301	817
27	6,89	1,00	6,89	14,46	0,4301	1 259
28	15,62	2,50	6,25	14,46	0,4301	1 902

Continúa

Continuación del Cuadro 3-A INFORME COES/DO/STR-053-2009 - R1

TRUJILLO TG - D2						
2	0,68	0,25	2,70	6,47	0,8540	365
4	0,54	0,25	2,18	6,47	0,8540	294
5	0,40	0,25	1,60	6,47	0,8540	216
7	0,37	0,50	0,74	6,47	0,8540	199
9	0,26	0,25	1,02	6,47	0,8540	138
10	0,02	0,25	0,08	6,47	0,8540	11
12	0,19	0,25	0,77	6,47	0,8540	104
14	30,70	2,00	15,35	8,53	0,6494	10 312
16	0,67	0,50	1,34	6,47	0,8540	363
17	0,36	0,25	1,42	6,47	0,8540	192
18	0,26	0,25	1,06	6,47	0,8540	143
19	0,36	0,50	0,71	6,47	0,8540	219
20	0,33	0,50	0,66	6,47	0,8540	177
24	0,07	0,25	0,29	6,47	0,8540	39
25	0,26	0,50	0,51	6,47	0,8540	138
26	0,13	0,50	0,26	6,47	0,8540	69
CHIMBOTE TG3 - D2						
9	2,57	0,25	10,27	9,33	0,6231	795
11	4,96	0,25	19,83	9,40	0,6185	1 512
12	10,44	0,75	13,92	8,28	0,7011	4 048
14	0,49	0,50	0,97	9,33	0,6231	150
14	0,00	0,25	0,01	9,33	0,6231	1
25	10,23	0,75	13,64	8,21	0,7068	4 024
26	33,30	1,75	19,03	9,28	0,6267	12 644
TOTAL	566,21	168,75				133 407

INFORME COES/DO/STR-053-2009 - R1

CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE TENSION
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
3	16,23	1,25	12,99	17,52	0,5311	3 533
4	16,28	1,25	13,03	17,49	0,5304	3 532
5	3,33	0,25	13,33	17,33	0,5255	723
18	9,46	0,75	12,61	17,74	0,5378	2 386
20	18,26	1,50	12,18	18,01	0,5458	6 880
20	28,01	2,25	12,45	17,84	0,5407	6 362
21	50,37	4,00	12,59	17,75	0,5380	14 913
25	12,38	1,00	12,38	17,88	0,5420	2 828
26	18,91	1,50	12,60	17,74	0,5378	6 323
27	15,72	1,25	12,57	17,76	0,5384	4 365
28	31,60	2,50	12,64	17,72	0,5372	7 068
MALACAS TG 2 - GAS						
3	17,22	1,25	13,78	16,36	0,4969	3 158
4	17,68	1,25	14,14	16,19	0,4918	3 151
5	3,57	0,25	14,28	16,12	0,4899	647
14	24,73	1,75	14,13	16,19	0,4919	5 583
18	10,45	0,75	13,93	16,29	0,4947	2 186
20	20,45	1,50	13,63	16,43	0,4990	6 746
20	31,15	2,25	13,84	16,33	0,4959	5 682
21	55,58	4,00	13,90	16,30	0,4952	14 072
25	13,77	1,00	13,77	16,36	0,4970	2 527
26	20,81	1,50	13,87	16,31	0,4955	6 074
27	17,39	1,25	13,91	16,29	0,4949	4 075
28	34,80	2,50	13,92	16,29	0,4948	6 311
TOTAL	488,13	36,75				119 126

INFORME COES/DO/STR-053-2009 - R1

CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
3	0,73	0,25	2,94	17,03	0,3595	216
4	9,83	1,75	5,62	17,03	0,3324	344
5	18,69	3,00	6,23	17,03	0,3324	2 261
5	4,52	1,00	4,52	17,03	0,3324	726
10	1,64	0,50	3,27	17,03	0,3324	31
10	4,81	0,75	6,41	17,03	0,3324	843
14	26,09	4,75	5,49	17,03	0,3324	4 574
14	13,19	2,25	5,86	17,03	0,3324	1 212
15	9,89	1,75	5,65	17,03	0,3324	1 601
16	9,43	1,75	5,39	17,03	0,3324	2 656
18	5,78	1,00	5,78	17,03	0,3324	480
18	8,88	1,50	5,92	17,03	0,3324	913
19	35,17	5,75	6,12	17,03	0,3324	7 443
20	5,74	1,00	5,74	17,03	0,3324	1 305
20	11,39	2,00	5,70	17,03	0,3324	2 648
20	20,32	3,25	6,25	17,03	0,3324	1 701
21	46,00	4,00	11,50	17,03	0,3324	3 509
23	0,27	0,25	1,07	17,03	0,3324	29
25	8,31	1,25	6,65	17,03	0,3324	157
26	15,61	1,75	8,92	17,03	0,3324	2 143
27	6,72	0,75	8,96	17,03	0,3324	609
27	19,88	1,75	11,36	17,03	0,3324	2 169
TOTAL	282,89	42,00				37 573

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

Jun-2009

		ENERGIA (kWh)		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 18:00 a 23:00 hrs	%	INDUCTIVA		CAPACITIVA	INDUCTIVA (ctmS/kVarh)			CAPACITIVA (ctmS/kVarh)	Total				
									1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque			1er Bloque	2do Bloque		
		1,200	2,281	3,363	2,401	S/.											
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorrillo 80	9 561 242,3	3 988 219,4	3 213 359	1 260 869	39,2%	1 060 408	200 460	0	0	96	2 405,52	0,00	0,00	2,30	2 407,82	
ELECTRONOROESTE	Pura 80	0	0								0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTRONOROESTE	Pura 10	0	0								0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	3 144 981	1 466 454	1 173 627	552 419	47,1%	387 297	93 890	71 232	0	0	1 126,68	1 624,80	0,00	0,00	2 751,48	
ELECTRONORTE	Carhuapuro 220 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTRONORTE	Chichayo Oeste 60	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	1 711 316	409 162	820 350	177 001	28,5%	204 716	0	0	0	19 841	0,00	0,00	0,00	471,59	471,59	
HIDRANDINA	Chimbote 2 138	259 802	905 520	361 505	173 892	48,0%	119 297	28 920	25 308	169	46	347,04	577,23	5,68	1,11	931,06	
HIDRANDINA	Chimbote 13,8	158 193	66 900	59 950	20 350	33,9%	19 783	566	0	0	1	6,79	0,00	0,00	0,02	6,81	
HIDRANDINA	Guadalupe 60	950 871	133 118	389 571	58 862	15,9%	121 958	0	0	0	17 321	0,00	0,00	0,00	415,89	415,89	
HIDRANDINA	Guadalupe 10	292 930	159 310	103 933	50 861	48,9%	34 298	8 315	7 275	973	0	99,78	165,94	32,72	0,00	298,44	
HIDRANDINA	Huallanca 138	113 794	0	108 480	0	0,0%	35 801	0	0	0	3 316	0,00	0,00	0,00	79,63	79,63	
HIDRANDINA	Huallanca 98	1 246 940	116 689	184 831	46 841	28,3%	54 394	0	0	0	5 173	0,00	0,00	0,00	124,21	124,21	
HIDRANDINA	Huallanca 96	739 107	204 939	288 269	81 569	28,3%	95 129	0	0	0	8 048	0,00	0,00	0,00	217,23	217,23	
HIDRANDINA	Huallanca 13,8	13 543	4 462	5 667	1 407	26,4%	1 870	0	0	0	14	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	
HIDRANDINA	Paramonga Nueva 60	867 062	315 119	585 983	119 333	20,4%	193 374	0	0	0	4 591	0,00	0,00	0,00	110,22	110,22	
HIDRANDINA	Tijillo Norte 138	36 108 858	11 135 734	15 109 014	3 550 300	23,5%	4 985 975	0	0	0	27 832	0,00	0,00	0,00	668,24	668,24	
HIDRANDINA	Tijillo Norte 10	6 596 354	1 156 700	2 801 054	465 182	16,6%	924 348	0	0	0	4 152	0,00	0,00	0,00	99,69	99,69	
ELECTROCENTRO	Alcayaga 22,9	291 434	136 509	116 384	48 229	41,4%	38 410	9 311	508	0	0	111,73	11,59	0,00	0,00	123,32	
ELECTROCENTRO	Carhuapuro 138	1 411 970	332 024	509 985	124 235	24,4%	188 288	0	0	0	2 415	0,00	0,00	0,00	57,98	57,98	
ELECTROCENTRO	Cabrera 1 66	156 325	0	89 902	0	0,0%	29 688	0	0	0	208 266	0,00	0,00	0,00	5 000,46	5 000,46	
ELECTROCENTRO	Cabrera II 69	4 884 435	977 321	1 990 884	467 819	23,5%	658 995	0	0	0	18 755	0,00	0,00	0,00	450,31	450,31	
ELECTROCENTRO	Cabrera II 10	4 679	0	1 907	0	0,0%	629	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	Comancocha 44	2 848 449	1 587 882	1 146 550	567 414	48,5%	378 381	91 724	80 258	17 070	0	1 100,69	1 830,68	574,06	0,00	3 505,43	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 60	163 234	6 411	71 206	4 342	6,1%	23 468	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	638 623	242 588	312 744	107 188	34,3%	103 205	3 963	0	0	22	47,56	0,00	0,00	0,53	48,09	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 22,9	1 135 943	4 174	465 619	4 094	0,9%	153 954	0	0	0	100 352	0,00	0,00	0,00	2 409,44	2 409,44	
ELECTROCENTRO	Huancavelica 10	3 090 956	1 782 581	1 254 179	686 677	53,2%	413 879	100 334	87 793	84 671	0	1 204,01	2 002,56	2 174,89	0,00	5 381,46	
ELECTROCENTRO	Huayacachi 80	10 131 202	4 768 995	4 331 842	2 083 731	48,1%	1 429 508	346 547	303 229	4 447	0	4 158,56	6 916,65	149,55	0,00	11 224,76	
ELECTROCENTRO	Huayacachi 10	874 286	456 112	383 709	171 983	44,8%	126 624	30 697	14 662	0	0	368,36	334,44	0,00	0,00	702,80	
ELECTROCENTRO	Mantaro 220	271 812	86 979	118 239	28 035	23,7%	39 018	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	1 046 526	487 109	420 288	190 741	45,4%	138 689	33 821	18 432	0	51 543	403,45	420,43	0,00	1 237,55	2 061,43	
ELECTROCENTRO	Paragsha II 138	1 996 086	553 146	800 518	250 937	31,2%	284 171	0	0	0	6 064	0,00	0,00	0,00	144,16	144,16	
ELECTROCENTRO	Tingo Maria 10	1 544 632	1 073 890	617 168	393 134	63,7%	203 665	49 373	43 202	96 893	0	592,48	985,44	3 258,51	0,00	4 836,43	
ELECTROCENTRO	Yauca 13,8	980 970	30 831	420 296	23 019	5,5%	138 698	0	0	0	240 182	0,00	0,00	0,00	5 766,29	5 766,29	
ELECTROUAYALI	Aguaytilla 22,9	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROUAYALI	Parque Industrial 60	1 058 109	487 076	378 430	183 471	48,7%	124 222	30 114	26 350	2 785	227	361,37	601,04	93,66	5,46	1 061,53	
ELECTROUAYALI	Tocachi 22,9	n/d	0	0	0			15 476	405	0	23 945	185,71	9,24	0,00	574,92	769,87	
COELVISAC	Chichayo 60	32 548	16 815	11 611	4 322	37,2%	3 832	490	0	0	0	5,88	0,00	0,00	0,00	5,88	
COELVISAC	Andahuay 22,9	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
COELVISAC	Ica 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
EDENOR	Chavarría 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
EDENOR	Santa Rosa 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	514	462	45 903	208 055			0	0	0	21	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	
ELECTROSURMEDIO	Ica 10	288	262	29 220	107 593			671	0	0	0	8,05	0,00	0,00	0,00	8,05	
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	710	679	79 257	291 145			13 505	2 569	0	0	162,06	58,60	0,00	0,00	220,66	
ELECTROSURMEDIO	Independencia 10	17	16	1 659	4 741			0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURMEDIO	Miraflores 60	178	170	19 288	57 490			0	0	0	581	0,00	0,00	0,00	13,96	13,96	
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	11 939 528	2 070 140	4 688 468	482 051	102,8%	1 687 139	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROSURESTE	Quenico 138	4 265 563	2 195 541	1 425 055	681 417	47,8%	513 020	0	168 397	0	0	0,00	3 841,14	0,00	0,00	3 841,14	
SEAL	Callalli 138	244 003	22 050	104 981	7 969	7,6%	34 644	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	Chilca 33	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	Miraflores 60	930 766	54 283	284 585	18 070	6,3%	93 913	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	Mollendo 138	1 633 746	861 950	578 495	279 211	48,3%	190 903	46 280	40 495	1 533	0	555,36	923,68	51,56	0,00	1 530,60	
SEAL	Papapichon 138	3 118 660	265 017	1 100 437	73 800	6,7%	363 144	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	Santurbe 13,8	522	2	158	1	0,8%	51	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SEAL	Socabamba 34,5	25 795 270	11 903 859	9 437 155	4 220 188	44,7%	3 114 261	754 972	350 954	0	0	9 059,67	8 005,27	0,00	0,00	17 064,94	
ELECTROPUNO	Araucaria 60	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO	Ayacucho 22,9	n/d	0	0	0			542	372	946	0	6,50	8,49	31,83	0,00	46,82	
ELECTROPUNO	Ayacucho 10	n/d	0	0	0			1 659	518	863	0	19,90	11,83	29,02	0,00	60,75	
ELECTROPUNO	Azángaro 22,9	0	0									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ELECTROPUNO	Julaca 10	n/d	0	0	0			15 150	7 489	65</							

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

Jun-2009

DE	A	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	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE		0,00	0,00	274,06	490,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	2,03	274,05	92,87	0,00	1 036,46	2 935,55	0,00	53,59	0,00	5 159,30
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
HIDRANDINA		0,00	0,00	181,85	325,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	1,35	181,84	61,62	0,00	687,73	1 947,82	0,00	35,56	0,00	3 423,35
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	2 215,77	3 965,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	16,40	2 215,69	750,85	0,00	8 379,70	23 733,56	0,00	433,29	0,00	41 712,36
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	56,39	100,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,42	56,39	19,11	0,00	213,25	603,99	0,00	11,03	0,00	1 061,53
ELECTROTOCACHE		0,00	0,00	40,90	73,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,30	40,89	13,86	0,00	154,66	438,04	0,00	8,00	0,00	769,87
COELVISAC		0,00	0,00	0,31	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,11	0,00	1,18	3,35	0,00	0,06	0,00	5,88
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
ELECTROSURMEDIO		0,00	0,00	12,92	23,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,10	12,92	4,38	0,00	48,85	138,36	0,00	2,53	0,00	243,17
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	204,04	365,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	1,51	204,03	69,14	0,00	771,66	2 185,54	0,00	39,90	0,00	3 841,14
SEAL		0,00	0,00	987,80	1 767,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	7,31	987,76	334,73	0,00	3 735,70	10 580,52	0,00	193,16	0,00	18 595,54
ELECTROPUNO		0,00	0,00	51,35	91,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,38	51,35	17,40	0,00	194,21	550,07	0,00	10,04	0,00	966,76
ELECTROSUR		0,00	0,00	1,35	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	1,35	0,46	0,00	5,11	14,46	0,00	0,26	0,00	25,42
TOTAL		0,00	0,00	4 026,74	7 206,72	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	29,81	4 026,59	1 364,52	0,00	15 228,52	43 131,26	0,00	787,42	0,00	75 804,32


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


J. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (R)
 COES
 CIP 23955