

San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/D- 445-2009

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
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann Rosas	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
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 febrero de 2009.

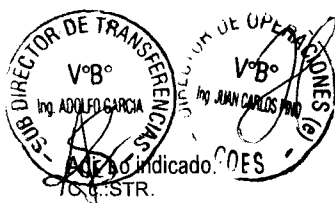
De nuestra consideración:

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 febrero 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-053-2009 del 09 de marzo 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.

Atentamente,




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

Manuel Roaud y Paz Soldán N° 364
San Isidro, Lima - Perú
Telf.: (51-1) 611-8585 - Fax: (51-1) 705-3076
www.coes.org.pe



San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/DO/STR- 056-2009

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

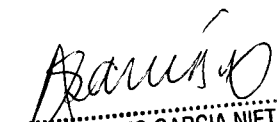
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

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

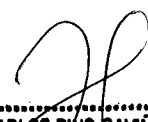
De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-053-2009 del 09 de marzo de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió 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-053-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero 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 GAVINC
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

San Isidro, 09 de marzo de 2009

COES/DO/STR- 053 - 2009

Para :

Empresa	Nombre	Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo	SHOUGESA	Ing. M. Marca
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor	TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
EGASA	Ing. R. Espinoza	ANTAMINA	Ing. D. Grandez
EGESUR	Ing. M. Pizarro	ETESSELVA	Ing. M. Pineda
EGENOR	Ing. A. Cerida	REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo	REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo	ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENERSUR	Ing. A. Muñoz	ENOSA	Ing. M. Arroyo
EEPSA	Ing. D. Cumpa	CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
GEPSA	Ing. F. Ramirez	CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero	MEPSA	Sr. A. Len
SAN GABAN	Ing. J. Ortega	MINSUR	Ing. J. Calmet
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva	SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo

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

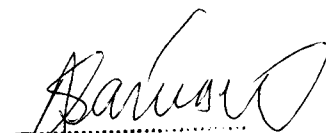
Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero de 2009.

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-053-2009 del 09 de marzo de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de febrero 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



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado



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

COES/DO/STR-053-2009

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA
PARA FEBRERO DE 2009**

LIMA, 09 DE MARZO DE 2009

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA FEBRERO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de febrero 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 el mes de febrero de 2009 es 3,251 Nuevos Soles por Dólar US.

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 0,00362 S/./kVARh para el mes de febrero de 2009.

- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de enero de 2009) es de 0,01240 S./kVARh para el primer bloque, 0,02358 S./kVARh el segundo bloque y 0,03476 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 2008.12.18, 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 febrero 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 2009.01.9 se aprobó la Norma “Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato”. Con fecha 2009.01.28 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 04 de febrero 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 No 1 se presenta la Recaudación de las Empresas generadoras por exceso de consumo de energía reactiva.**
- 4.2 En el Cuadro No 2-A se presenta la valorización de la energía reactiva entregada por los integrantes del COES-SINAC y en el Cuadro N° 2-B se presentan las compensaciones por consumos de baja eficiencia de combustible de arranques para regular tensión correspondiente al mes de febrero de 2009 respectivamente.**
- 4.3 En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de febrero de 2009.**
- 4.4 En el Cuadro No 4 se presenta 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 No 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 febrero de 2009.**
- 4.6 En el Cuadro No 6 se presenta el aporte de los generadores prorrateado en proporción a la energía activa que entregaron en horas de punta durante el mes de febrero de 2009.**
- 4.7 En el Cuadro No 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 al mes de febrero de 2009.**
- 4.8 En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de febrero de 2009.**
- 4.9 En Anexo, Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.**


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

Lima, 09 de marzo de 2009.....


.....
ING. JUAN CARLOS CIRO CAVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
Cm 23355

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
	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.
FCR FEBRERO-2009																
CAPITALIZADO AL 2009.28.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERO-2009																
DISTRIBUCION	63 450	36 730	4 732	21 106	0	346	11 006	20 600	2 115	10 434	13 686	4 545	25 643	21 127	215	0
C.LIBRES	0	0	1 611	0	0	16 916	0	0	0	-	-	-	7 279	-	0	0
SUB TOTAL	63 450	36 730	6 343	21 106	0	17 262	11 006	20 600	2 115	10 434	13 686	4 545	32 922	21 127	215	0
TOTAL	63 450	36 730	6 343	21 106	0	17 262	11 006	20 600	2 115	10 434	13 686	4 545	32 922	21 127	215	0
FER =	261 541															

El cargo por exceso de energia reactiva es :
 1er.Bloque 0,01240 S/./kVARh (para enero de 2009)
 2do.Bloque 0,02358 S/./kVARh (para enero de 2009)
 3er.Bloque 0,03476 S/./kVARh (para enero de 2009)

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

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	38 278	138 565
EDEGEL	51 074	184 889
CAHUA	1 998	7 232
EGENOR	3 342	12 097
KALLPA	3 495	12 650
ELECTROANDES	2 623	9 495
SHOUGESA	586	2 121
EEPSA	980	3 549
TERMOSELVA	3 728	13 495
EGEMSA	1 623	5 877
SAN GABAN	0	0
EGESUR	271	980
ENERSUR	13 611	49 272
EGASA	1 013	3 667
SM CORONA	1	5
SANTA CRUZ	64	231
TOTAL	122 687	444 127

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es 0,00362 Nuevos Soles para FEBRERO-2009

CUADRO 2-B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Febrero 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 (\$./GAL) ¹					MONTO (\$./)
				Arr.	1oma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-
		UT15	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,82	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	-	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	1	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	5	-	-	-	5,73	-	-	-	-	-
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	15	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	15	-	-	6,44	5,47	-	-	-	2 728,46
	C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	14 124,02
		EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-
	C.T. PAITA 2	SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	10	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	16	-	-	-	5,68	-	-	-	-	352,06
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	9	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	16	-	-	-	5,68	-	-	-	-	384,80
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	7	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	13	-	-	-	5,66	-	-	-	-	719,41
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	1	-	-	-	5,66	-	-	-	-	24,57
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	7	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	12	-	-	-	5,66	-	-	-	-	588,00
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	9	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	21	-	-	-	6,11	-	-	-	-	1 767,94
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	9	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	15	-	-	-	6,11	-	-	-	-	606,59
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	7	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	1 260,91
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	9	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	15	-	-	-	5,89	-	-	-	-	1 528,60
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	1	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	82,26
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	9	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	15	-	-	-	5,89	-	-	-	-	1 711,32
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	25 878,95
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	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
		TV2	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		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	-	-	-	-	-

CUADRO 2-B

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
Febrero 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.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.										
EPPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	7,06	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V C.T. MOLLENDOT	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,82	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-
		TV3 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-
		TV4 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-
		CALD1 3	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD2 3	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD3 3	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD4 3	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,52	0,65	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-
							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
 Febrero 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.	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
			GD3	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			GD4	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	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-	
			R6	-	168,00	341,33	-	-	8	-	-	-	-	161,26	1	11	-	-	5,50	5,03	-	-	-	5 945,64	
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-	
			R6	-	168,00	341,33	-	-	8	-	-	-	-	161,26	1	11	-	-	5,50	5,03	-	-	-	5 945,64	
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 891,29	

(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-053-2009

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	11 891,29
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	25 878,95
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-

INFORME COES/DO/STR-053-2009
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	345
4	5,32	1,50	3,55	14,38	0,4480	715
5	21,88	6,00	3,65	14,38	0,4480	3 945
5	1,48	0,50	2,95	14,38	0,4480	350
9	6,64	1,75	3,80	14,38	0,4480	1 872
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	492
13	0,34	0,25	1,34	14,38	0,4480	45
14	9,36	2,50	3,74	14,38	0,4480	1 807
14	2,69	0,75	3,58	14,38	0,4480	361
14	1,24	0,50	2,49	14,38	0,4480	285
15	6,93	2,00	3,47	14,38	0,4480	1 870
16	0,67	0,25	2,67	14,38	0,4480	90
16	1,98	0,75	2,64	14,38	0,4480	425
18	4,79	1,25	3,83	14,38	0,4480	755
19	14,28	4,00	3,57	14,38	0,4480	3 200
20	14,18	3,75	3,78	14,38	0,4480	5 093
20	11,85	3,25	3,65	14,38	0,4480	2 591
21	11,29	3,25	3,47	14,38	0,4480	2 566
23	0,84	0,25	3,37	14,38	0,4480	113
25	4,50	1,25	3,60	14,38	0,4480	605
26	5,53	1,50	3,69	14,38	0,4480	1 153
27	6,98	1,75	3,99	14,38	0,4480	1 446
28	8,48	2,50	3,39	14,38	0,4480	1 141
PIURA 2 - D2						
2	0,58	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	663
5	0,51	0,50	1,02	14,38	0,4480	128
14	2,44	2,75	0,89	14,38	0,4480	471
14	2,24	2,00	1,12	14,38	0,4480	364
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	51
18	4,97	5,00	0,99	14,38	0,4480	828
18	1,00	1,25	0,80	14,38	0,4480	159
20	1,31	1,25	1,05	14,38	0,4480	458
20	3,80	3,25	1,17	14,38	0,4480	832
21	2,22	2,25	0,99	14,38	0,4480	385
25	1,59	1,25	1,27	14,38	0,4480	214
26	1,97	1,50	1,31	14,38	0,4480	432
27	2,26	2,00	1,13	14,38	0,4480	475
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	80
11	0,08	0,25	0,32	12,45	0,4805	13
14	2,28	2,75	0,83	12,45	0,4805	480
14	3,13	2,00	1,56	12,45	0,4805	595
15	2,11	1,75	1,20	12,45	0,4805	605
16	0,36	0,25	1,45	12,45	0,4805	61
16	0,29	0,25	1,15	12,45	0,4805	65
18	7,63	4,75	1,61	12,45	0,4805	1 408
18	2,02	1,25	1,61	12,45	0,4805	341
19	5,62	3,75	1,50	12,45	0,4805	1 411
20	1,81	1,25	1,45	12,45	0,4805	676
20	5,07	3,25	1,56	12,45	0,4805	1 209
21	3,03	1,75	1,73	12,45	0,4805	592
25	1,96	1,25	1,57	12,45	0,4805	327
26	2,42	1,50	1,61	12,45	0,4805	577
27	2,90	2,00	1,45	12,45	0,4805	694
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	249
14	23,32	2,75	8,48	14,46	0,4301	4 594
14	16,91	2,00	8,45	14,46	0,4301	2 572
15	9,04	1,25	7,23	14,46	0,4301	2 007
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	1 166
19	18,31	2,75	6,66	14,46	0,4301	3 607
20	7,77	1,25	6,22	14,46	0,4301	2 629
20	16,16	3,25	4,97	14,46	0,4301	3 325
21	15,58	2,00	7,79	14,46	0,4301	2 690
25	6,14	1,00	6,14	14,46	0,4301	715
26	3,61	1,50	2,41	14,46	0,4301	742
27	6,89	1,00	6,89	14,46	0,4301	955
28	15,62	2,50	6,25	14,46	0,4301	1 820

Continua

Continuación del Cuadro 3-A			INFORME COES/DO/STR-053-2009			
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	192
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	12 387
TOTAL	566,21	168,75				128 263

INFORME COES/DO/STR-053-2009
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	706
18	9,46	0,75	12,61	17,74	0,5378	2 237
20	18,26	1,50	12,18	18,01	0,5458	8 117
20	28,01	2,25	12,45	17,84	0,5407	7 711
21	50,37	4,00	12,59	17,75	0,5380	16 943
25	12,38	1,00	12,38	17,88	0,5420	2 828
26	18,91	1,50	12,60	17,74	0,5378	6 128
27	15,72	1,25	12,57	17,76	0,5384	3 767
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	630
14	24,73	1,75	14,13	16,19	0,4919	5 100
18	10,45	0,75	13,93	16,29	0,4947	2 022
20	20,45	1,50	13,63	16,43	0,4990	8 131
20	31,15	2,25	13,84	16,33	0,4959	7 176
21	55,58	4,00	13,90	16,30	0,4952	16 299
25	13,77	1,00	13,77	16,36	0,4970	2 527
26	20,81	1,50	13,87	16,31	0,4955	5 859
27	17,39	1,25	13,91	16,29	0,4949	3 414
28	34,80	2,50	13,92	16,29	0,4948	6 311
TOTAL	488,13	36,75				126 349

INFORME COES/DO/STR-053-2009
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTOPERU 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	238
4	9,83	1,75	5,62	17,03	0,3324	342
5	18,69	3,00	6,23	17,03	0,3324	2 174
5	4,52	1,00	4,52	17,03	0,3324	783
10	1,64	0,50	3,27	17,03	0,3324	31
10	4,81	0,75	6,41	17,03	0,3324	875
14	26,09	4,75	5,49	17,03	0,3324	3 161
14	13,19	2,25	5,86	17,03	0,3324	885
15	9,89	1,75	5,65	17,03	0,3324	1 551
16	9,43	1,75	5,39	17,03	0,3324	1 526
18	5,78	1,00	5,78	17,03	0,3324	422
18	8,88	1,50	5,92	17,03	0,3324	611
19	35,17	5,75	6,12	17,03	0,3324	4 111
20	5,74	1,00	5,74	17,03	0,3324	1 415
20	11,39	2,00	5,70	17,03	0,3324	2 897
20	20,32	3,25	6,25	17,03	0,3324	2 358
21	46,00	4,00	11,50	17,03	0,3324	5 523
23	0,27	0,25	1,07	17,03	0,3324	5
25	8,31	1,25	6,65	17,03	0,3324	157
26	15,61	1,75	8,92	17,03	0,3324	1 976
27	6,72	0,75	8,96	17,03	0,3324	144
27	19,88	1,75	11,36	17,03	0,3324	1 499
TOTAL	282,89	42,00				32 686

CUADRO No. 4 **COES/DO/STR-053-2009**
COSTO DE LA ENERGIA REACTIVA APORTADA POR CADA GENERADOR INTEGRANTE DEL COES-SINAC Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION

FEBRERO-2009
 (VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA	SANTA CRUZ
POR ENERGIA	138 565	184 889	7 232	12 097	12 650	9 495	2 121	3 549	13 495	5 877	0	980	49 272	3 667	5	231
REG.TENSION (FEB-2009)	44 578			154 142				126 349								
TOTAL	183 142	184 889	7 232	166 239	12 650	9 495	2 121	129 898	13 495	5 877	0	980	49 272	3 667	5	231
[SUM(Si)] =	769 195															
ST =	0															
TOTAL	769 195															

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (MARZO-2009)
 (EN NUEVOS SOLES)

$$FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)$$

$$FCR = 0$$

CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES

DEL MES DE : FEBRERO-2009
 (EN NUEVOS SOLES)

$$[SUM(ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR$$

$$[SUM(ii)] = 507 655$$

CUADRO No. 6

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

EMPRESA	MWh	\$/
ELECTROPERU	112 245	91 110
EDEGEL	226 416	183 784
CAHUA	10 810	8 775
EGENOR	60 402	49 029
KALLPA	24 786	20 119
ELECTROANDES	22 434	18 210
SHOUGESA	4 180	3 393
EEPSA	3 409	2 767
TERMOSELVA	24 533	19 913
EGEMSA	16 625	13 495
SAN GABAN	17 773	14 427
EGESUR	3 764	3 055
ENERSUR	74 626	60 575
EGASA	19 505	15 832
SM CORONA	3 679	2 987
SANTA CRUZ	225	183
TOTAL	625 414	507 655

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

FEBRERO-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) FEBRERO-2009	FCR PARA MARZO-2009
ELECTROPERU	63 450	63 450	0
EDEGEL	36 730	36 730	0
CAHUA	6 343	6 343	0
EGENOR	21 106	21 106	0
ELECTROANDES	0	0	0
SHOUGESA	17 262	17 262	0
EEPSA	11 006	11 006	0
KALLPA	20 600	20 600	0
TERMOSELVA	2 115	2 115	0
EGEMSA	10 434	10 434	0
SAN GABAN	13 686	13 686	0
EGESUR	4 545	4 545	0
ENERSUR	32 922	32 922	0
EGASA	21 127	21 127	0
SM CORONA	215	215	0
SANTA CRUZ	0	0	0
TOTAL	261 541	261 541	0
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION FEBRERO-2009 (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALORIZAC E. REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL
ELECTROPERU	138 565	44 578	183 142
EDEGEL	184 889	0	184 889
CAHUA	7 232	0	7 232
EGENOR	12 097	154 142	166 239
KALLPA	12 650	0	12 650
ELECTROANDES	9 495	0	9 495
SHOUGESA	2 121	0	2 121
EEPSA	3 549	126 349	129 898
TERMOSELVA	13 495	0	13 495
EGEMSA	5 877	0	5 877
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	980	0	980
ENERSUR	49 272	0	49 272
EGASA	3 667	0	3 667
SM CORONA	5	0	5
SANTA CRUZ	231	0	231
TOTAL	444 127	325 069	769 195

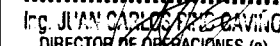
PAGOS ENTRE GENERADORAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

FEBRERO-2009

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APOORTE DE GENERADOR	SALDO
ELECTROPERU	183 142	63 450	119 692	(91 110)	28 582,30
EDEGEL	184 889	36 730	148 159	(183 784)	(35 625,03)
CAHUA	7 232	6 343	889	(8 775)	(7 885,48)
EGENOR	166 239	21 106	145 133	(49 029)	96 104,35
ELECTROANDES	9 495	0	9 495	(18 210)	(8 714,82)
SHOUGESA	2 121	17 262	(15 141)	(3 393)	(18 534,04)
EEPSA	129 898	11 006	118 892	(2 767)	116 124,66
TERMOSELVA	13 495	2 115	11 380	(19 913)	(8 533,22)
EGEMSA	5 877	10 434	(4 557)	(13 495)	(18 052,10)
SAN GABAN	0	13 686	(13 686)	(14 427)	(28 112,72)
EGESUR	980	4 545	(3 565)	(3 055)	(6 620,31)
ENERSUR	49 272	32 922	16 351	(60 575)	(44 224,29)
EGASA	3 667	21 127	(17 459)	(15 832)	(33 291,52)
SM CORONA	5	215	(211)	(2 987)	(3 197,30)
KALLPA GENERACION S.A	12 650	20 600	(7 950)	(20 119)	(28 068,85)
SANTA CRUZ	231	0	231	(183)	48,37
TOTAL	769 195	261 541	507 655	(507 655)	0
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)					
DE	A	A	A	A	TOTAL
	ELECTROPERU	EGENOR	EEPSA	SANTA CRUZ	
EDEGEL	4 227,55	14 214,59	17 175,75	7,15	35 625,04
CAHUA	935,75	3 146,35	3 801,79	1,58	7 885,47
ELECTROANDES	1 034,17	3 477,26	4 201,64	1,75	8 714,82
SHOUGESA	2 199,39	7 395,18	8 935,74	3,72	18 534,03
TERMOSELVA	1 012,62	3 404,80	4 114,08	1,71	8 533,21
EGEMSA	2 142,20	7 202,89	8 703,38	3,63	18 052,10
SAN GABAN	3 336,08	11 217,13	13 553,87	5,65	28 112,73
EGESUR	785,62	2 641,54	3 191,82	1,33	6 620,31
ENERSUR	5 248,00	17 645,74	21 321,67	8,88	44 224,29
EGASA	3 950,63	13 283,50	16 050,70	6,69	33 291,52
SM CORONA	379,42	1 275,74	1 541,50	0,64	3 197,30
KALLPA GENERACION	3 330,87	11 199,63	13 532,71	5,64	28 068,85
TOTAL	28 582,30	96 104,35	116 124,65	48,37	240 859,67
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
DE	A	S/.			
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	63 450			
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	36 730			
FCR (CAHUA)	CAHUA	6 343			
FCR (EGENOR)	EGENOR	21 106			
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	0			
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	17 262			
FCR (EEPSA)	EEPSA	11 006			
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	2 115			
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	10 434			
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	13 686			
FCR (EGESUR)	EGESUR	4 545			
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	32 922			
FCR (EGASA)	EGASA	21 127			
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	215			
FCR (KALLPA)	KALLPA GENERACION	20 600			
FCR (SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0			

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. JUAN CARLOS PAZ GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP-25955

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

ANEXO

Incluye:

- 1. Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 presenta los excesos de energía reactiva de los suministros Sin Contrato.**

CUADRO N° A1
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	%	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/AVarh)			CAPACITIVA (cmS/AVarh)	Total					
						1er Bloque	2do Bloque			3er Bloque	1er Bloque 1.240	2do Bloque 2.358			3er Bloque 3.478	2.481			
COELVISAC	CHILAYO 60 KV	26 048,9	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	OROVA NUEVA 50KV	922 875	434 942	364 812	167 733	46,0%	120 388	29 185	18 180	0	87 937	361,89	428,21	0,00	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	Condorceda 44 KV (Tarima)	1 847 174	1 947 187	778 826	413 434	53,1%	257 013	62 306	54 518	38 587	0	772,59	1 285,53	1 376,39	0,00	3 434,51			
ELECTROCENTRO	PARAGSHA 138KV	1 783 084	506 732	684 448	214 821	31,4%	226 888	0	0	0	7 664	0,00	0,00	0,00	0,00	190,13	190,13		
ELECTROCENTRO	Yupag 13.8 KV	816 424	28	273 236	1	0,0%	90 188	0	0	0	347 270	0,00	0,00	0,00	0,00	8 615,78	8 615,78		
ELECTROCENTRO	Cabrera II 10 KV	4 874	0	1 991	0	0,0%	667	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROCENTRO	Cabrera II 69 KV	4 040 117	637 253	1 650 469	331 320	20,1%	544 855	0	0	0	73 883	0,00	0,00	0,00	0,00	1 828,07	1 828,07		
ELECTROCENTRO	Cabrera I 69 KV	148 725	0	77 934	0	0,0%	25 718	0	0	0	186 961	0,00	0,00	0,00	0,00	4 638,51	4 638,51		
ELECTROCENTRO	MAITARO 220 KV (reg)	222 935	77 051	96 865	24 561	25,4%	31 966	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROCENTRO	HUAYACACHI 60 KV	8 543 039	4 268 743	3 624 726	1 813 234	50,0%	1 196 158	289 978	253 731	73 365	0	3 595,73	5 982,98	2 550,17	0,00	12 128,88			
ELECTROCENTRO	HUAYACACHI 10 KV	771 730	403 009	332 634	152 893	45,9%	109 709	26 611	16 312	0	0	329,98	384,64	0,00	0,00	714,62			
ELECTROCENTRO	HUANUCO 10 KV	2 636 483	1 527 804	1 060 712	572 584	54,0%	350 035	84 857	74 250	63 442	0	1 052,23	1 750,82	2 205,24	0,00	5 008,29			
ELECTROCENTRO	HUANUCO 22.9 KV	873 587	380	352 100	135	0,0%	116 193	0	0	0	100 835	0,00	0,00	0,00	0,00	2 501,72	2 501,72		
ELECTROCENTRO	TINGO 10 KV	1 282 095	880 825	508 259	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	AUCAYACU 22.8 KV	219 876	104 892	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 60 KV	132 403	23 134	55 941	8 665	15,5%	18 461	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROCENTRO	HUANCAVELICA 10 KV	463 087	197 817	231 777	84 320	36,4%	76 486	7 834	0	0	134	97,14	0,00	0,00	0,00	3,32	100,46		
ELECTRONORTE	CHILAYO 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	COLLAPESATA 138 KV	11 531 882	4 072 040	4 486 979	1 636 638	36,7%	1 608 112	30 525	0	0	0	378,51	0,00	0,00	0,00	0,00	378,51		
ELECTROUCAYALI	PUCALLPA 60 KV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ENOSA	PURIA 60 KV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ENOSA	PURIA 10 KV	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ENOSA	TUMBES 60 KV	8 836 966	3 854 101	2 962 908	1 227 718	41,4%	977 780	237 033	12 926	0	0	2 939,21	304,80	0,00	0,00	0,00	3 244,01		
ENOSA	TALARA 13.2 KV	3 102 771	1 590 186	1 130 477	560 870	49,6%	373 057	90 438	79 134	18 041	0	1 121,43	1 865,98	627,11	0,00	3 614,52			
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 10 KV	6 461 619	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			
HIORANDINA	TRUJILLO NORTE 138 KV	33 476 188	10 984 276	14 101 383	3 000 579	21,3%	4 853 456	0	0	0	4 031	0,00	0,00	0,00	0,00	100,01	100,01		
HIORANDINA	PARAMONGA NUEVA 60 KV	894 346	233 028	547 881	120 488	22,0%	180 801	0	0	0	9 481	0,00	0,00	0,00	0,00	235,22	235,22		
HIORANDINA	CHIMOTE 11.8 KV	152 188	111 999	55 433	32 726	59,0%	18 263	4 435	3 880	6 118	0	54,99	91,49	212,66	0,00	359,14			
HIORANDINA	HUALLANCA 66 KV	1 303 277	182 148	301 836	61 657	20,4%	99 807	0	0	0	15 304	0,00	0,00	0,00	0,00	379,70	379,70		
HIORANDINA	HUALLANCA 138 KV	94 317	0	77 656	0	0,0%	75 827	0	0	0	11 882	0,00	0,00	0,00	0,00	294,79	294,79		
HIORANDINA	SECHIM1 138 KV	250 424	73 206	91 494	30 621	33,5%	30 193	0	0	0	2 181	0,00	0,00	0,00	0,00	54,12	54,12		
HIORANDINA	LECHIME 138KV	49 430	97 595	51 926	20 444	39,4%	17 136	3 308	0	0	0	41,02	0,00	0,00	0,00	41,02			
HIORANDINA	SEGUA 60KV	140 817	19 207	54 664	7 380	13,5%	18 039	0	0	0	266	0,00	0,00	0,00	0,00	6,59	6,59		
HIORANDINA	SEGUA 10 KV	48 807	25 908	17 070	8 281	48,5%	5 833	1 366	1 194	88	0	16,94	28,15	3,06	0,00	48,15			
HIORANDINA	SEHUALL 66 KV	102 464	19 371	38 426	7 850	20,4%	12 881	0	0	0	1 948	0,00	0,00	0,00	0,00	48,34	48,34		
HIORANDINA	SEHUALL 13.8 KV	2 218	791	923	267	28,0%	305	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
SEAL	Agp. (Soc + CH) 34.5	23 126 833	10 871 486	8 288 129	3 773 578	45,5%	2 735 083	683 050	375 625	0	0	8 221,82	8 857,24	0,00	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	MOLLENDU 138	1 716 512	901 234	823 574	304 881	48,9%	205 779	49 886	43 650	5 566	0	618,59	1 029,27	193,47	0,00	1 841,33			
SEAL	CALLALI 138	184 902	26 085	78 072	9 039	11,6%	25 764	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
SEAL	REPARTICION 138	3 833 824	171 951	1 046 345	59 541	5,7%	345 294	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
SEAL	MARCONA 60	848 447	40 386	272 701	18 085	6,6%	89 991	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	0,00	348,82	348,82		
ELECTROPUNO	JILACA 138	0	0	0	0	0,0%	0	10 850	4 642	840	100	134,54	109,46	29,19	2,49	0,00	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	987	0	19,08	17,27	34,33	0,00	70,68			
ELECTROSUR	Socoyaga 33 KV	14 882	83 533	23 718	4 282	0,0%	0	0	0	0	23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58		
ELECTROSUR	Mollendo 138 KV	23 626	87 192	34 799	15 918	0,0%	0	2 088	1 303	0	0	25,89	30,72	0,00	0,00	56,61			
ELECTROSUR	No 138 KV	45 009	141 033	66 594	36 252	0,0%	0	4 002	4 002	4 239	0	49,62	94,36	147,35	0,00	291,33			
ELECTROSUR	Arco 2 10.5 KV	571	1 496	804	208	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Seña 33 KV	4 091	13 011	5 954	1 691	0,0%	0	0	0	0	30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75		
ELECTROSUR	Tomas 10 KV	9 873	17 361	8 862	2 819	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Tacna 66 KV	126 819	473 188	201 410	66 145	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Arco 1 10.5 KV	40	104	56	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTROSUR	Toqueña 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 60 KV	984	956	103 721	384 816	0,0%	0	16 628	3 980	0	0	206,18	93,85	0,00	0,00	0,00	300,03		
ELECTROSURMEDIO	INDEPENDENCIA 10 KV	22	21	2 130	8 045	0,0%	0	208	0	0	0	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57		
ELECTROSURMEDIO	ICA 60 KV	844	635	87 777	319 724	0,0%	0	4 131	0	0	1	51,22	0,00	0,00	0,01	51,23			
ELECTROSURMEDIO	ICA 10 KV	410	358	41 283	160 283	0,0%	0	5 000	0	0	0	62,00	0,00	0,00	0,00	62,00			
ELECTROSURMEDIO	MARCONA 60 KV	231	222	23 052	70 441	0,0%	0	0	0	0	1 316	0,00	0,00	0,00	0,00	32,64	32,64		
TOTAL																		76 065,94	

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

Feb-2009

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVarh)				VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)</
---------------	------------------------------------	--	--	--	---

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

Feb-2009

FEB-2009																	
DE	A	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	M. CORONA	KALLPA	TOTAL
ELECTROCENTRO		0,00	2 396,57	0,00	403,32	0,00	0,00	4 289,19	0,00	2 396,49	5 629,75	3 031,43	5 892,64	9 063,48	1,63	13 429,27	46 533,77
HIDRANDINA		0,00	80,71	0,00	13,58	0,00	0,00	144,44	0,00	80,70	189,59	102,09	198,44	305,22	0,06	452,25	1 567,08
ENOSA		0,00	353,23	0,00	59,44	0,00	0,00	632,18	0,00	353,21	829,76	446,80	868,51	1 335,85	0,24	1 979,32	6 858,53
ELECTROSURMEDIO		0,00	23,10	0,00	3,89	0,00	0,00	41,34	0,00	23,10	54,26	29,22	56,79	87,35	0,02	129,42	448,47
ELECTROPUNO		0,00	51,73	0,00	8,71	0,00	0,00	92,58	0,00	51,73	121,51	65,43	127,19	195,63	0,04	289,86	1 004,38
ELECTROSURESTE		0,00	19,49	0,00	3,28	0,00	0,00	34,89	0,00	19,49	45,79	24,66	47,93	73,72	0,01	109,23	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
COELVISAC		0,00	0,29	0,00	0,05	0,00	0,00	0,51	0,00	0,29	0,67	0,36	0,70	1,08	0,00	1,60	5,54
SEAL		0,00	974,43	0,00	163,99	0,00	0,00	1 743,96	0,00	974,40	2 289,03	1 232,56	2 395,92	3 685,16	0,66	5 460,27	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
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	17,99	0,00	3,03	0,00	0,00	32,19	0,00	17,99	42,26	22,75	44,23	68,03	0,01	100,80	349,27
TOTAL		0,00	3 917,53	0,00	659,29	0,00	0,00	7 011,28	0,00	3 917,39	9 202,62	4 955,30	9 632,34	14 815,52	2,67	21 952,01	76 065,94

Adolfo Garcia Nieto
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Caceres
Ing. JUAN CARLOS CACERES
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 25355