

San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/D-956-2009

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 Falconi 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 mayo de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de mayo 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-114-2009 del 09 de junio del 2009, cuya copia se adjunta, en el cual se detalla el cálculo correspondiente. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

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

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.



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



Atentamente,

Ing. JAIME GUERRA MONTES
DIRECTOR EJECUTIVO (e)
COES



San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/DO/STR- 118-2009

Para: Ing. Oscar Pacheco
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 mayo de 2009.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-114-2009 del 09 de junio 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-114-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de mayo de 2009.

Atentamente


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación

San Isidro, 09 de junio de 2009

COES/DO/STR-114- 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 mayo 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-114-2009 del 09 de junio de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias correspondiente al mes de mayo 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



ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES



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

COES/DO/STR-114-2009

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

LIMA, 9 DE JUNIO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA REACTIVA DE MAYO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente a mayo 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 mayo de 2009 es 2,995 Nuevos Soles por US Dólar.
- 3.3 El costo unitario del kVARh es único para el SINAC determinado conforme lo establecido en el numeral 8.3 del Procedimiento N° 15, es igual a 0,00333 S./kVARh para mayo de 2009.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía

reactiva (aplicados a la facturación de abril de 2009) es de 0,01302 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02476 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03650 S/./kVARh para el tercer bloque. Dichos valores son determinados en base a las Resoluciones vigentes de Osinergmin.

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

En su Artículo 1° establece lo siguiente:

Artículo 1°.- Costos Marginales de Corto Plazo

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

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

En su Artículo 2° establece lo siguiente:

Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

Los retiros físicos de potencia y energía del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad, para atender la demanda de sus usuarios regulados, sin contar con sus respectivos contratos

de suministro con las empresas generadoras, serán asignados a las empresas generadoras de electricidad, valorizados a Precios en Barra de mercado regulado, en proporción a la energía firme eficiente anual de cada generador menos su ventas de energía por contratos.

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

En su Artículo 5º establece lo siguiente:

Artículo 5º.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de mayo 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 de mayo 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.

- 3.7 EDEGEL con documento MD-053-2009 del 26 de mayo de 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 de mayo de 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

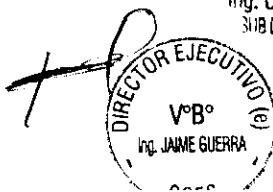
producto de cesión de posición contractual tramitada por EDEGEL con los clientes indicados. Al respecto, EL COES emitió los documentos COES/D-880-2009 y COES/D-889-2009 relativos a la inscripción de CHINANGO en el Registro de Integrantes del COES. El presente informe considera la solicitud de EDEGEL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

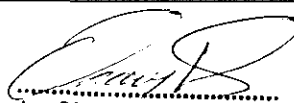
4. RESULTADOS

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

Lima, 9 de junio de 2009

5




Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO No.1

COES/DO/STR-114-2009

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 MAYO-2009																		
CAPITALIZADO AL 2009.31.0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRIL-2009																		
DISTRIBUCION	75 712	38 609	5 788	42 126	0	240	16 578	1 836	2 642	6 575	19 742	1 969	24 771	22 142	140	0	0	0
C. LIBRES	0	0	1 224	0	0	19 893	0	0	0	-	-	-	5 002	-	0	0	0	0
SUB TOTAL	75 712	38 609	7 013	42 126	0	20 133	16 578	1 836	2 642	6 575	19 742	1 969	29 773	22 142	140	0	0	0
TOTAL	75 712	38 609	7 013	42 126	0	20 133	16 578	1 836	2 642	6 575	19 742	1 969	29 773	22 142	140	0	0	0
FER =	284 989																	

El cargo por exceso de energia reactiva es :
 1er.Bloque 0,01302 S/./KVARh (para abril de 2009)
 2do.Bloque 0,02476 S/./KVARh (para abril de 2009)
 3er.Bloque 0,03650 S/./KVARh (para abril de 2009)

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

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	42 924	142 937
EDEGEL	46 761	155 714
CAHUA	1 880	6 260
EGENOR	3 465	11 539
KALLPA	4 736	15 771
ELECTROANDES	4 143	13 797
SHOUGESA	84	278
EEPSA	255	848
TERMOSELVA	4 335	14 435
EGEMSA	1 952	6 500
SAN GABAN	0	0
EGESUR	313	1 042
ENERSUR	14 764	49 166
EGASA	1 013	3 372
SM CORONA	4	13
SANTA CRUZ	143	477
SdF ENERGIA	644	2 146
CHINANGO	68	225
TOTAL	127 484	424 521

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

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)
Mayo 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.	10ma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UT15	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 178,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,48	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,28	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,40	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	6	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	2	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	3 538,37
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	8	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	5	-	-	-	-	5,55	-	-	-	-	5 725,14
		TG	D2	62,50	79,00	61,64	6	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	6	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	5 267,02
	C.T. TRUJILLO	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	-
		C.T. PAITA 1	SKD2	2,00	4,00	3,61	2	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	3	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	65,55
		C.T. PAITA 2	SKD3	2,00	4,00	3,29	2	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	3	-	-	-	-	5,50	-	-	-	-	74,51
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	2	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	2	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	142,31
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	2	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	2	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	139,28
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	2	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	2	-	-	-	-	5,48	-	-	-	-	119,83
	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	-	-	-	-	-
		C.T. PIURA 1	GMT1	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	2	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	3	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	590,07
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	2	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	2	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	511,95
	C.T. PIURA 2	MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	2	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	2	-	-	-	-	5,91	-	-	-	-	97,77
	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	2	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	2	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	492,68
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	2	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	2	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	484,96
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	2	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	2	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	773,18
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	5,77	-	-	-	-	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	2	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	2	-	-	-	-	4,34	-	-	-	-	805,48
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	18 828,09
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 188,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	3,66	3,63	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	-

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)
Mayo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$./)			
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.														
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	2	-	-	-	-			12,15	-	1	-	-	-	-	24,67	-	-	-	-	-	899,13
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	24,67	-	-	-	-	-		
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	-	14,97	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	-	14,97	-	-	-	-	-		
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	-	6,88	-	-	-	-	-		
899,13																												
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,63	-	-	-	-	-	-	-	
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-
		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				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG1	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG2	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	3,82	3,92	3,87	4,40	-	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	3,82	3,92	3,87	4,40	-	-	-	-	-
		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				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,48	0,58	-	-	-	-	-	-	-
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,71	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,72	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	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	-	-	-	-	-	5,49	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	950,46	
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	3	-	-	-	-	-	-	161,26	2	-	-	-	-	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	3	-	-	-	-	-	-	161,26	2	-	-	-	-	5,56	-	-	-		-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 *	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 900,91	

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

(*) 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.

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

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

(*) 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.

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

COES/DO/STR-114-2009

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	1 900,91
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	18 828,09
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	899,13
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGÍA	-
CHINANGO	-

INFORME COES/DO/STR-114-2009
CUADRO N° 3-A
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE TENSION
MAYO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
PIURA 1 - R6						
1	23,25	6,00	3,87	15,07	0,3107	3 152
2	31,80	5,50	5,78	15,07	0,3107	4 520
5	0,90	0,25	3,60	15,07	0,3107	241
18	7,79	2,25	3,46	15,07	0,3107	824
PIURA 2 - D2						
1	5,93	5,50	1,08	14,38	0,4322	1 485
2	4,49	4,25	1,06	14,38	0,4322	1 086
PAITA 2 - D2						
1	10,13	5,75	1,76	12,45	0,4641	2 809
2	7,42	4,25	1,75	12,45	0,4641	2 041
5	0,35	0,25	1,40	12,45	0,4641	141
SULLANA - D2						
1	29,30	5,50	5,33	13,15	0,4383	7 663
2	22,85	4,25	5,38	13,15	0,4383	5 732
CHICLAYO OESTE - R6						
1	77,45	6,25	12,39	14,22	0,3263	11 897
2	49,85	5,50	9,06	14,22	0,3263	8 647
TRUJILLO TG - D2						
14	0,27	0,50	0,54	9,41	0,5921	146
15	0,20	0,50	0,41	9,41	0,5921	66
22	0,18	0,50	0,37	9,41	0,5921	101
23	0,35	0,50	0,70	9,41	0,5921	189
24	0,43	0,50	0,86	9,41	0,5921	119
31	0,21	0,50	0,42	9,41	0,5921	109
CHIMBOTE TG1 - D2						
1	15,64	1,00	15,64	8,60	0,6533	5 314
1	8,34	0,50	16,69	8,83	0,6365	4 670
2	19,75	1,25	15,80	8,64	0,6506	12 296
2	21,81	1,25	17,45	8,99	0,6255	6 806
2	12,18	1,00	12,18	7,70	0,7295	8 395
3	19,65	1,75	11,23	7,40	0,7585	14 735
CHIMBOTE TG3 - D2						
1	10,66	0,75	14,21	8,35	0,6732	7 045
1	0,00	0,25	0,01	8,35	0,6732	1
2	128,61	6,50	19,79	9,39	0,5990	59 518
3	294,55	14,75	19,97	9,42	0,5972	149 953
3	0,22	0,25	0,86	9,42	0,5972	126
3	0,00	0,25	0,01	9,12	0,6168	1
3	36,17	2,00	18,08	9,12	0,6168	22 266
16	0,54	0,25	2,15	9,39	0,5990	307
16	0,74	0,50	1,47	9,39	0,5990	236
31	131,38	6,50	20,21	9,46	0,5950	67 493
TOTAL	973,39	97,25				410 133

INFORME COES/DO/STR-114-2009
CUADRO N° 3-B
COMPENSACION A EEPsA POR REGULACION DE TENSION
 MAYO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
MALACAS	TG 2 - GAS					
1	54,81	5,25	10,44	18,52	0,4688	16 825
2	53,71	4,00	13,43	16,54	0,4199	12 000
MALACAS	TG 4 - GAS					
2	826,58	14,75	56,04	13,79	0,2158	86 152
3	1205,33	17,00	70,90	12,86	0,2018	134 400
3	272,39	7,00	38,91	15,74	0,2450	63 952
3	85,55	2,75	31,11	17,34	0,2690	20 699
5	29,61	0,50	59,21	13,55	0,2122	5 037
6	45,90	1,50	30,60	17,47	0,2710	9 734
6	86,45	1,75	49,40	14,38	0,2247	13 364
7	60,95	1,50	40,63	15,47	0,2409	12 877
7	204,18	3,50	58,34	13,61	0,2131	35 404
9	132,71	2,25	58,98	13,56	0,2124	(2 835)
11	120,12	4,00	30,03	17,63	0,2733	26 158
13	22,53	0,25	90,11	12,11	0,1906	3 015
14	35,49	1,25	28,39	18,10	0,2804	7 967
16	689,83	10,00	68,98	12,95	0,2033	120 543
16	121,28	2,00	60,64	13,45	0,2107	13 944
17	102,70	2,50	41,08	15,40	0,2399	16 958
18	175,07	2,00	87,54	12,19	0,1919	(349)
20	288,82	5,50	52,51	14,08	0,2202	50 465
20	167,06	2,00	83,53	12,33	0,1939	24 560
21	34,20	0,75	45,59	14,80	0,2310	6 870
21	34,25	0,75	45,66	14,79	0,2308	5 884
22	353,93	6,50	54,45	13,91	0,2177	61 728
25	61,52	1,50	41,02	15,41	0,2401	824
30	43,63	1,25	34,90	16,47	0,2560	207
31	286,38	7,25	39,50	15,64	0,2436	44 855
TOTAL	5594,99	109,25				791 238

INFORME COES/DO/STR-114-2009
CUADRO N° 3-C
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE TENSION
 MAYO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
TUMBES - R6						
1	55,72	4,75	11,73	17,03	0,3602	11 452
2	61,90	5,25	11,79	17,03	0,3602	12 380
16	21,81	2,00	10,90	17,03	0,3602	7 224
TOTAL	139,42	12,00				31 056

INFORME COES/DO/STR-114-2009
CUADRO N° 3-D
COMPENSACION A SHOUGESA POR REGULACION DE TENSION
 MAYO 2009

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	RT Soles
SAN NICOLAS CUMMINS - D2						
22	4,42	4,25	1,04	15,40	0,3808	1 506
TOTAL	4,42	4,25				1 506

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-114-2009

MAYO-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	142 937	155 714	6 260	11 539	15 771	13 797	278	848	14 435	6 500	0	1 042	49 166	3 372	13	477	2 146	225
REG.TENSION (MAY-2009)	32 957			428 961			1 506	792 137										
TOTAL	175 894	155 714	6 260	440 500	15 771	13 797	1 784	792 985	14 435	6 500	0	1 042	49 166	3 372	13	477	2 146	225
[SUM(Si)] = 1 680 082 ST = 0 TOTAL 1 680 082																		

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (JUNIO-2009)	
(EN NUEVOS SOLES)	
FCR = FER - ([SUM(Si)] + ST)	
FCR = 0	
CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES	
DEL MES DE :	MAYO-2009
(EN NUEVOS SOLES)	
[SUM(Ii)] = [SUM(Si)] + ST - FCR	
[SUM(Ii)] = 1 395 093	

CUADRO No. 6

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

EMPRESA	MWh	S/.
ELECTROPERU	107 446	220 828
EDEGEL	231 531	475 856
CAHUA	16 954	34 844
EGENOR	53 490	109 936
KALLPA	36 832	75 700
ELECTROANDES	24 358	50 061
SHOUGESA	532	1 093
EEPSA	13 294	27 322
TERMOSELVA	26 095	53 632
EGEMSA	19 168	39 396
SAN GABAN	17 202	35 355
EGESUR	4 290	8 818
ENERSUR	93 269	191 692
EGASA	22 779	46 817
SM CORONA	3 987	8 195
SANTA CRUZ	645	1 325
SdF ENERGIA	6 131	12 600
CHINANGO	790	1 624
	678 793	1 395 093

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

MAYO-2009

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) MAYO-2009	FCR PARA MAYO-2009
ELECTROPERU	75 712	75 712	0
EDEGEL	38 609	38 609	0
CAHUA	7 013	7 013	0
EGENOR	42 126	42 126	0
ELECTROANDES	0	0	0
SHOUGESA	20 133	20 133	0
EEPSA	16 578	16 578	0
KALLPA	1 836	1 836	0
TERMOSELVA	2 642	2 642	0
EGEMSA	6 575	6 575	0
SAN GABAN	19 742	19 742	0
EGESUR	1 969	1 969	0
ENERSUR	29 773	29 773	0
EGASA	22 142	22 142	0
SM CORONA	140	140	0
SANTA CRUZ	0	0	0
SdF ENERGIA	0	0	0
CHINGO	0	0	0
	284 989	284 989	
B.- VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA, COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VAL.E.REACT.	COMPE.REG.TENS.	TOTAL
ELECTROPERU	142 937	32 957	175 894
EDEGEL	155 714	0	155 714
CAHUA	6 260	0	6 260
EGENOR	11 539	428 961	440 500
KALLPA	15 771	0	15 771
ELECTROANDES	13 797	0	13 797
SHOUGESA	278	1 506	1 784
EEPSA	848	792 137	792 985
TERMOSELVA	14 435	0	14 435
EGEMSA	6 500	0	6 500
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	1 042	0	1 042
ENERSUR	49 166	0	49 166
EGASA	3 372	0	3 372
SM CORONA	13	0	13
SANTA CRUZ	477	0	477
SdF ENERGIA	2 146	0	2 146
CHINANGO	225	0	225
TOTAL	424 521	1 255 561	1 680 082

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

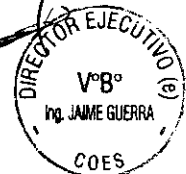
MAYO-2009

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APOORTE	APOORTE DE GENERADOR	SALDO
ELECTROPERU	175 894	75 712	100 182	(220 828)	(120 646,07)
EDEGEL	155 714	38 609	117 105	(475 856)	(358 750,72)
CAHUA	6 260	7 013	(753)	(34 844)	(35 597,34)
EGENOR	440 500	42 126	398 374	(109 936)	288 438,26
ELECTROANDES	13 797	0	13 797	(50 061)	(36 263,80)
SHOUGESA	1 784	20 133	(18 349)	(1 093)	(18 441,17)
EEPSA	792 985	16 578	776 408	(27 322)	749 085,60
TERMOSELVA	14 435	2 642	11 794	(53 632)	(41 838,47)
EGEMSA	6 500	6 575	(75)	(39 396)	(39 470,61)
SAN GABAN	0	19 742	(19 742)	(35 355)	(55 097,09)
EGESUR	1 042	1 969	(927)	(8 818)	(9 744,54)
ENERSUR	49 166	29 773	19 393	(191 692)	(172 299,48)
EGASA	3 372	22 142	(18 771)	(46 817)	(65 587,74)
SM CORONA	13	140	(127)	(8 195)	(8 321,39)
KALLPA GENERACION S.	15 771	1 836	13 935	(75 700)	(61 764,97)
SANTA CRUZ	477	0	477	(1 325)	(847,86)
SdF ENERGIA	2 146	0	2 146	(12 600)	(10 453,82)
CHINANGO	225	0	225	(1 624)	(1 398,79)
TOTAL	1 680 082	284 989	1 395 093	(1 395 093)	(0)
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)					
DE / A	EGENOR	EEPSA	TOTAL		
ELECTROPERU	33 540,38	87 105,69	120 646,07		
EDEGEL	99 734,99	259 015,73	358 750,72		
CAHUA	9 896,29	25 701,05	35 597,34		
ELECTROANDES	10 081,57	26 182,23	36 263,80		
SHOUGESA	5 404,77	14 036,40	19 441,17		
TERMOSELVA	11 631,36	30 207,11	41 838,47		
EGEMSA	10 973,08	28 497,53	39 470,61		
SAN GABAN	15 317,34	39 779,75	55 097,09		
EGESUR	2 709,04	7 035,50	9 744,54		
ENERSUR	47 900,36	124 399,13	172 299,49		
EGASA	18 233,81	47 353,93	65 587,74		
SM CORONA	2 313,40	6 007,99	8 321,39		
KALLPA GENERACION	17 171,06	44 593,91	61 764,97		
SANTA CRUZ	235,71	612,15	847,86		
SdF ENERGIA	2 906,23	7 547,59	10 453,82		
CHINANGO	388,87	1 009,92	1 398,79		
TOTAL	288 438,26	749 085,61	1 037 523,87		
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)					
DE	A	SI.			
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	75 712			
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	38 609			
FCR (CAHUA)	CAHUA	7 013			
FCR (EGENOR)	EGENOR	42 126			
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	0			
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	20 133			
FCR (EEPSA)	EEPSA	16 578			
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	2 642			
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	6 575			
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	19 742			
FCR (EGESUR)	EGESUR	1 969			
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	29 773			
FCR (EGASA)	EGASA	22 142			
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	140			
FCR (KALLPA)	KALLPA GENERACIC	1 836			
FCR (SANTA CRUZ)	SANTA CRUZ	0			
FCR (SdF ENERGIA)	SdF ENERGIA	0			
FCR (CHINANGO)	CHINANGO	0			

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA

Baruj
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Oscar Pacheco Cueva
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
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

ANEXOS

EXCESOS DE CONSUMOS DE ENERGÍA REACTIVA SIN CONTRATO

MAYO 2009

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)				E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bisbo	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)				VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Obs.
		ACTIVA		REACTIVA		de 10:00 a 12:00		de 13:00 a 23:00 hrs			INDUCTIVA		CAPACITIVA	INDUCTIVA (cmS/kVArh)			CAPACITIVA (cmS/kVArh)	Total			
		1er Bloque	2do Bloque	1er Bloque	2do Bloque	1er Bloque	2do Bloque	1er Bloque	2do Bloque		3er Bloque										
		1,20%	2,20%	3,20%	2,41%	1,20%	2,20%	3,20%	2,41%												
ELECTRONORTE	Nuevo Zeland 80	18 388 796,1	4 284 148,4	3 426 417	1 469 836	41,1%	1 130 717	374 113	5 006	0	0	3 305,80	114,79	0,00	0,00	3 420,59					
ELECTRONORTE	Pura 20	2 215 356	1 078 487	761 339	371 973	47,8%	257 842	62 507	51 624	0	6	753,83	1 183,74	0,00	0,14	1 937,71					
ELECTRONORTE	Pura 10	187 674	73 745	68 380	25 580	37,4%	22 569	3 021	0	0	0	36,43	0,00	0,00	0,00	36,43					
ELECTRONORTE	Takra 13,2	3 230 098	1 523 258	1 106 012	560 903	47,7%	304 684	95 981	78 628	0	0	1 153,91	1 825,87	0,00	0,00	2 979,78					
ELECTRONORTE	Carhuapuyo 220 220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ELECTRONORTE	Chileyo Oeste 80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
HORANDINA	Chimbote 1 138	1 810 316	500 878	646 987	206 727	32,0%	213 466	0	0	0	11 983	0,00	0,00	0,00	288,79	288,79					
HORANDINA	Chimbote 2 138	404 638	998 038	438 207	195 578	44,8%	144 668	35 057	15 913	0	0	422,79	364,89	0,00	0,00	787,68					
HORANDINA	Chimbote 13,8	170 287	100 323	82 247	28 848	46,3%	20 542	4 880	3 328	0	0	60,06	76,27	0,00	0,00	136,33					
HORANDINA	Gasoleros 80	886 069	80 068	344 217	29 915	8,7%	113 591	0	0	0	7 586	0,00	0,00	0,00	183,10	183,10					
HORANDINA	Gasoleros 10	285 571	166 511	89 658	51 279	51,5%	32 867	7 673	8 975	3 444	0	96,15	159,94	116,44	0,00	372,53					
HORANDINA	Hualanca 138	167 961	0	141 857	0	0,0%	46 913	0	0	0	18 569	0,00	0,00	0,00	448,97	448,97					
HORANDINA	Hualanca 19	1 295 157	51 725	144 814	38 218	28,4%	47 780	0	0	0	7 045	0,00	0,00	0,00	170,08	170,08					
HORANDINA	Hualanca 98	680 581	169 006	287 772	70 885	26,4%	88 385	0	0	0	13 028	0,00	0,00	0,00	314,49	314,49					
HORANDINA	Hualanca 13,8	12 238	4 359	5 184	1 464	28,2%	1 711	0	0	0	12	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29					
HORANDINA	Paramonga Nueva 80	776 905	292 039	566 124	119 738	21,2%	186 821	0	0	0	7 123	0,00	0,00	0,00	171,95	171,95					
HORANDINA	Trujillo Norte 138	37 053 022	8 825 482	15 573 054	3 094 874	19,8%	5 138 111	0	0	0	178 010	0,00	0,00	0,00	4 248,87	4 248,87					
HORANDINA	Trujillo Norte 10	8 779 917	1 251 255	2 801 062	512 715	17,1%	854 314	0	0	0	1 378	0,00	0,00	0,00	33,22	33,22					
ELECTROCENTRO	Aucaycan 22,9	294 254	142 233	116 323	46 408	42,5%	38 387	9 306	1 715	0	0	112,23	39,35	0,00	0,00	151,58					
ELECTROCENTRO	Carhuapuyo 138	1 438 827	347 559	519 489	129 749	25,0%	171 435	0	0	0	836	0,00	0,00	0,00	20,18	20,18					
ELECTROCENTRO	Cobaca 166	152 708	0	86 098	0	0,0%	28 442	0	0	0	207 102	0,00	0,00	0,00	4 999,45	4 999,45					
ELECTROCENTRO	Cobaca 81	4 829 522	892 534</																		

90 010,18

May-2009

[illegible]

90 010,18

17

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

May-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	524,47	938,66	0,00	2 250,24	0,00	177,27	0,36	652,38	524,46	177,73	801,75	2 224,64	0,00	0,00	102,56	0,00	8 374,51
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	448,18	802,12	0,00	1 922,90	0,00	151,48	0,31	557,48	448,17	151,87	685,12	1 901,03	0,00	0,00	87,64	0,00	7 156,30
ELECTROCENTRO		0,00	0,00	2 947,15	5 274,57	0,00	12 644,63	0,00	998,11	2,01	3 665,90	2 947,05	998,89	4 505,22	12 500,79	0,00	0,00	576,31	0,00	47 058,44
ELECTROUCAYALI		0,00	0,00	89,36	124,14	0,00	297,60	0,00	23,44	0,05	86,28	69,36	23,51	106,03	294,22	0,00	0,00	13,56	0,00	1 107,56
ELECTROTOCACHE		0,00	0,00	51,01	91,29	0,00	218,85	0,00	17,24	0,03	63,45	51,01	17,28	77,97	216,36	0,00	0,00	9,97	0,00	814,47
COELVISAC		0,00	0,00	0,65	1,17	0,00	2,80	0,00	0,22	0,00	0,81	0,65	0,22	1,00	2,77	0,00	0,00	0,13	0,00	10,42
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	89,51	160,20	0,00	384,04	0,00	30,25	0,06	111,34	89,51	30,33	136,83	379,67	0,00	0,00	17,50	0,00	1 429,24
ELECTROSURESTE		0,00	0,00	199,74	357,42	0,00	856,84	0,00	67,50	0,14	248,41	199,70	67,67	305,29	847,09	0,00	0,00	39,05	0,00	3 188,81
SEAL		0,00	0,00	1 233,90	2 208,33	0,00	5 293,98	0,00	417,05	0,84	1 534,82	1 233,85	418,13	1 886,22	5 233,76	0,00	0,00	241,28	0,00	19 702,15
ELECTROPUNO		0,00	0,00	73,17	130,95	0,00	313,92	0,00	24,73	0,05	91,01	73,16	24,79	111,85	310,35	0,00	0,00	14,31	0,00	1 168,28
ELECTROSUR		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL		0,00	0,00	5 637,11	10 088,85	0,00	24 185,79	0,00	1 805,30	3,84	7 011,89	5 636,91	1 910,23	8 617,27	23 910,65	0,00	0,00	1 102,32	0,00	90 010,18

Barasa
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

[Signature]
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES

[Signature]
DIRECTOR EJECUTIVO
V°B°
Ing. JAIME GUERRA
 COES

**EXCESOS DE CONSUMOS DE
ENERGÍA REACTIVA SIN CONTRATO
MARZO 2009 REV2.**

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque	EXCESO DE ENERGÍA REACTIVA (kVArh)				VALORIZACIÓN DE ENERGÍA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Obs.
		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			3er Bloque				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorraza 80	10 171 446,4	4 305 837,1	3 364 404	1 448 762	43,1%	1 110 253	269 152	70 357	0	0	3 488,21	1 734,30	0,00	0,00	5 222,51	Rev2		
ELECTRONOROESTE	Pura 60	3 477 545	1 484 243	1 204 842	521 096	43,3%	387 532	96 371	27 195	0	64	1 248,97	670,36	0,00	1,66	1 920,99			
ELECTRONOROESTE	Pura 10	287 304	106 061	96 323	36 441	37,8%	31 787	4 655	0	0	0	60,33	0,00	0,00	0,00	60,33			
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	3 460 140	1 650 607	1 254 909	802 408	64,0%	414 120	100 383	87 843	52	0	1 301,09	2 165,33	1,89	0,00	3 468,31	Rev2		
ELECTRONORTE	Carhuasqueño 220 220	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
ELECTRONORTE	Chichayo Oeste 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Chimbote 1 138	232 279	177 814	70 701	40 852	57,9%	23 331	5 656	4 948	7 016	0	73,30	121,99	254,89	0,00	450,18			
HORANDINA	Chimbote 2 138	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Chimbote 13,8	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Guadalupe 60	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Guadalupe 10	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Huaclica 138	197 553	0	139 065	0	0,0%	45 896	0	0	0	38 245	0,00	0,00	0,00	991,69	991,69			
HORANDINA	Huallanca 66	1 667 383	192 501	409 455	83 646	20,4%	135 120	0	0	0	21 638	0,00	0,00	0,00	561,08	561,08			
HORANDINA	Huallanca 66	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Huallanca 13,8	0	0	0	0	0,0%	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
HORANDINA	Paramonga Nueva 60	871 753	380 715	620 042	144 279	23,3%	204 614	0	0	0	3 805	0,00	0,00	0,00	93,49	93,49			
HORANDINA	Tuyay Norte 138	36 217 445	8 909 681	14 025 114	3 026 963	20,3%	4 826 476	0	0	0	95 611	0,00	0,00	0,00	2 479,19	2 479,19			
HORANDINA	Tuyay Norte 10	7 087 680	1 643 826	2 747 269	621 446	22,6%	906 599	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01			
ELECTROCENTRO	Autayacu 22,9	267 348	123 991	107 847	44 777	41,5%	36 589	8 828	560	0	0	111,82	13,80	0,00	0,00	125,62			
ELECTROCENTRO	Cañariayma 138	1 353 378	297 883	486 409	111 496	22,9%	180 515	0	0	0	5 505	0,00	0,00	0,00	142,74	142,74			
ELECTROCENTRO	Cobaza I 66	157 792	0	86 846	0	0,0%	28 659	0	0	0	187 570	0,00	0,00	0,00	5 122,98	5 122,98			
ELECTROCENTRO	Cobaza II 66	4 727 887	880 283	1 926 939	427 534	22,2%	635 890	0	0	0	41 620	0,00	0,00	0,00	1 079,20	1 079,20			
ELECTROCENTRO	Cobaza II 10	4 311	0	1 757	0	0,0%	580	0											

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

[illegible]

94 449.83

20

CUADRO N° A2 - Rev 2 (04/06/2009)
 ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
 (EN NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

Mar-2009

DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	ELECTROANDES	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	668,37	1 196,19	0,00	2 867,61	0,00	225,90	0,46	854,11	668,35	226,49	1 021,71	2 834,99	0,00	0,00	107,96	10 672,14
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	0,00	0,00	286,56	512,86	0,00	1 229,48	0,00	96,86	0,20	366,20	286,55	97,11	438,06	1 215,49	0,00	0,00	46,29	4 576,64
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	3 243,05	5 804,15	0,00	13 914,19	0,00	1 096,13	2,21	4 144,30	3 242,94	1 098,96	4 957,55	13 755,90	0,00	0,00	523,84	51 783,22
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	17,84	31,93	0,00	76,53	0,00	6,03	0,01	22,80	17,84	6,04	27,27	75,66	0,00	0,00	2,88	284,83
COELVISAC	0,00	0,00	0,57	1,03	0,00	2,46	0,00	0,19	0,00	0,73	0,57	0,19	0,88	2,43	0,00	0,00	0,09	9,16
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	22,92	41,02	0,00	98,33	0,00	7,75	0,02	29,29	22,92	7,77	35,03	97,21	0,00	0,00	3,70	365,95
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	195,20	349,35	0,00	837,48	0,00	65,97	0,13	249,44	195,19	66,15	298,39	827,96	0,00	0,00	31,53	3 116,79
SEAL	0,00	0,00	1 392,26	2 491,75	0,00	5 973,42	0,00	470,57	0,95	1 779,16	1 392,21	471,79	2 128,30	5 905,46	0,00	0,00	224,89	22 230,75
ELECTROPUNO	0,00	0,00	76,63	137,15	0,00	328,78	0,00	25,90	0,05	97,93	76,63	25,97	117,14	325,04	0,00	0,00	12,38	1 223,60
ELECTROSUR	0,00	0,00	11,76	21,04	0,00	50,45	0,00	3,97	0,01	15,03	11,76	3,98	17,97	49,87	0,00	0,00	1,90	187,75
TOTAL	0,00	0,00	5 915,16	10 586,47	0,00	25 378,73	0,00	1 999,27	4,03	7 558,98	5 914,95	2 004,45	9 042,31	25 090,03	0,00	0,00	955,46	94 449,83

Notas Rev. 2:

Se corrigió los retiros de Nueva Zorritos 60 y Talara 13,2 de ELECTRONOROESTE según nueva declaración de datos por parte del coordinador ELECTROPERU.


 Ing. ADOLFO GARCIA NIE
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIA
 COES


 Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES


 DIRECTOR EJECUTIVO
 VºBº
 Ing. JAIME GUERRA
 COES