

San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES-SINAC/D-1079-2008

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
Patrick Eeckelers	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Wu Yimin	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Dante LaGatta	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Dante LaGatta	ETSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Fabio Sarmiento Almeida	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de
Energía Reactiva correspondiente al mes de Julio de 2008.

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 julio de 2008, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 08 del Informe de la División de Transferencias N° COES-SINAC/DTR-106-2008 del 08 de agosto del 2008, 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 la Ley N° 29179, ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado.

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

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para reiterarle mis cordiales saludos.

Atentamente,



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



San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES SINAC/DTR- 110-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director de Operaciones

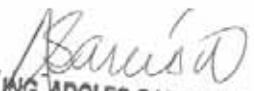
De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de julio de 2008.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES SINAC/DTR-106-2008 del 08 de agosto de 2008 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria correspondiente que se adjunta al presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección Ejecutiva aprobar el informe COES SINAC/DTR-106-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de julio de 2008.

Atentamente


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC

San Isidro, 08 de agosto de 2008

COES SINAC/DTR – 106- 2008

Para:

<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>	<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>
Ing. J. Flor	EDEGEL/CORONA	Ing. M. Pizarro	EGESUR
Ing. G. Luyo	ELECTROPERU	Ing. C. Menendez	EGEMSA
Ing. J. Polo	CAHUA	Ing. A. Muñoz	ENERSUR
Ing. A. Cerida	EGENOR	Ing. J. Ordoñez	SAN GABAN
Ing. M. López	ELECTROANDES	Ing. S. León	REP/ISA/TRANS.
Ing. E. Bacigalupo	TERMOSELVA	Ing. G. Luy	ANTAMINA
Ing. M. Marca	SHOUGESA	Ing. M. Mendoza	REDESUR
Ing. D. Cumpa	EEPSA	Ing. M. Pineda	ETESSELVA
Ing. E. Romero	KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. R. Espinoza	EGASA

De: Ing. Adolfo García Nieto
Jefe de División de Transferencias

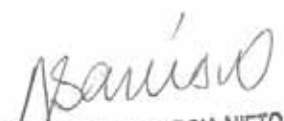
Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva para el mes de julio de 2008.

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 SINAC/DTR-106-2008 del 08 de agosto de 2008 de la División de Transferencias correspondiente al mes de julio de 2008.

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

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

Atentamente



ING. ADOLFO GARCÍA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC

Incl: lo indicado



**COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS**

COES SINAC/DTR-106-2008

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA
PARA JULIO DE 2008**

LIMA, 08 DE AGOSTO DE 2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA JULIO DE 2008

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de julio de 2008.

2. DEFINICIONES

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

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

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

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

[SUM(S_i)] Suma de los pagos a generadores por servicios asociados a compensación reactiva.

3. PREMISAS

3.1 La Valorización de las transferencias de energía reactiva en el Sistema Principal de Transmisión entre integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento No 15.

3.2 El Tipo de Cambio que se considera para el mes de julio de 2008 es 2,816 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 0,00313 S/./kVARh para el mes de julio de 2008.
- 3.4 La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de junio de 2008) es de 0,01114 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02166 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03194 S/./kVARh para el tercer bloque. Dichos valores son determinados en base a la Resolución de Osinerg N° 155-2006 OS/CD publicado en el Diario Oficial el Peruano el 12.04.2006, las actualizaciones de la misma y el factor de actualización correspondiente.
- 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 La Ley N° 29179 publicada el 2008.01.03, Ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado, en su Artículo 1° establece lo siguiente:

“Artículo 1°.- Objeto de la Ley

Las demandas de potencia y energía, destinadas al Servicio Público de Electricidad, que no cuenten con contratos de suministro de energía que las respalden, mediante los mecanismos de licitación de suministro de electricidad establecidos en la Ley N° 28832 Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, y/o mediante los contratos bilaterales suscritos al amparo de la Ley N° 25844, Ley de concesiones eléctricas, serán asumidas por los Generadores, conforme al procedimiento que establezca el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN.(el subrayado es nuestro)

Para tal fin, el monto faltante para cerrar las transferencias de energía en el COES, debido a los retiros de potencia y energía sin contrato, valorizado a Precios de Barra del mercado regulado, se asignará a los generadores en proporción a su Energía Firme Eficiente Anual del Generador, menos sus ventas de energía por contratos.

El incumplimiento de pago por parte de los Distribuidores a los Generadores constituirá causal de caducidad de la concesión, en caso de reincidencia.”

Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 25 de julio de 2008 se aprobó el "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado". Con fecha 2008.03.18 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 228-2008-OS/CD que introduce modificaciones al procedimiento antes mencionado. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dicha Resolución.

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 julio de 2008 respectivamente.
- 4.3 En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de julio de 2008.
- 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 julio de 2008.
- 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 julio de 2008.

- 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 julio de 2008.
- 4.8 En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de julio de 2008.
- 4.9 En Anexo, Cuadro N° A1 y Cuadro N° A2 se presenta la valorización de los excesos de energía reactiva.

Lima, 08 de agosto de 2008


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC


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

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
	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.	S/.
FCR JULIO-2008															
CAPITALIZADO AL 2008.07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JUNIO-2008															
DISTRIBUCION	61 885	19 471	9 296	23 682	2 858	217	5 044	5 463	1 441	5 459	9 738	2 088	13 419	15 559	128
C. LIBRES	0	77	1 499	0	0	8 842	0	0	0	-	-	-	-	-	0
SUB TOTAL	61 885	19 548	10 796	23 682	2 858	9 059	5 044	5 463	1 441	5 459	9 738	2 088	13 419	15 559	128
TOTAL	61 885	19 548	10 796	23 682	2 858	9 059	5 044	5 463	1 441	5 459	9 738	2 088	13 419	15 559	128
FER =	186 167														

El cargo por exceso de energía reactiva es :

1er.Bloque	0,01140 S/./KVARh	(para junio de 2008)
2do.Bloque	0,02166 S/./KVARh	(para junio de 2008)
3er.Bloque	0,03194 S/./KVARh	(para junio de 2008)

CUADRO No. 2-A
VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS
INTEGRANTES DEL COES-SINAC
JULIO-2008

EMPRESA	ENERGIA REACTIVA (MVARh)	VALORIZACION (S/.)
ELECTROPERU	45 161	141 355
EDEGEL	56 475	176 768
CAHUA	2 396	7 501
EGENOR	7 666	23 995
KALLPA	3 564	11 154
ELECTROANDES	3 996	12 509
SHOUGESA	1 263	3 952
EEPSA	1 274	3 987
TERMOSELVA	7 025	21 989
EGEMSA	2 292	7 173
SAN GABAN	0	0
EGESUR	392	1 228
ENERSUR	16 655	52 130
EGASA	756	2 366
SM CORONA	69	216
TOTAL	148 985	466 323

NOTA : Costo del KVARh en el SINAC es: 0,00313 Nuevos Soles para JULIO-2008

CUADRO 2-B

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DÉSCARGA (Por Regulación de Tensión)
Julio 2008

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 (\$/GAL) ¹					MONTO (\$/)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.					Rampa Desc.	Parad.	Cons. Nomin.										
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
		UT15	GAS *	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
		UT16	GAS *	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		IG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		IG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	IG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		IG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 062,47	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		Medio ciclo					-	-	-	-				-	-	-	-						-
		Ciclo Completo					-	-	-	-				-	-	-	-						-
		Medio ciclo					-	-	-	-				-	-	-	-						-
		Ciclo Completo					-	-	-	-				-	-	-	-						-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	-
		TG3	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	7,34	8,27	-	-	-	-
	C.T. TRIJILLO	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
		EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
	C.T. PATA 2	SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
		SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
	C.T. SULLANA	ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	8,27	-	-	-	-	-
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		GMT1	R6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	MAN	D2	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		MAN	R6	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
SHOUGEA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	-
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-

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)
Julio 2008

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 (\$/GAL)¹					MONTO (\$./)	
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad.	Cons. Nomin.												
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-	
			GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-	
			GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-	
			GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-	
			D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	8,28	8,22	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG2	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-	
			GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-	
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	7,48	8,42	-	-	-	-	
			RS00			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-	
			RS00			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-	
	C.T. MOLLENDO T	TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-	
			D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-	
								-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ²	RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
			RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	
			RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	
			RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	
			D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-	
			D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-	
			D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	CALD3 ²	D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,36	-	-	-	-	-	-
			TG1 ⁴	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			TG2 ⁴	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
								-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAMI GABIAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	
			D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	
			D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	
			D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-	
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-	
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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)
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	4,68	5,15	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAX1	D2	3,40	196,50		-	-	-	-	-	3,40	174,00		-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
			D2	3,40	196,50		-	-	-	-	-	3,40	174,00		-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
EGEMSA	C.T. DOLORESPATA	SULZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	-	-	-	-	-	0,82	4,27	2,76	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			D2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			ALCO-1	15,60	58,42	39,07	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			D2	15,60	58,42	40,20	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,20	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			GMT-1	13,83	28,11	19,11	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			GMT-2	13,83	28,11	19,86	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,71	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,86	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,71	-	-	-	-	-	0,70	0,71	-	-	-	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ³	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

(⁴) Las unidades de vapor (10) e (102) 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 cálculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

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

COES SINAC/DTR-106-2008

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Por Regulación de Tensión)
ELECTROPERU	-
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	-
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-

INFORME DTR-106-2008

CUADRO N° 3-A
COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION
JULIO 2008

DIA	E MWh	trt hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	RT Soles
NO HUBO COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION						
TOTAL						

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

COES SINAC/DTR-106-2008

JULIO-2008
(VALORES EN NUEVOS SOLES)

	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	KALLPA	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	EGASA	SM CORONA
POR ENERGIA	141 355	176 768	7 501	23 995	11 154	12 509	3 952	3 987	21 989	7 173	0	1 228	52 130	2 366	216
REG.TENSION (JULIO-2008)															
TOTAL	141 355	176 768	7 501	23 995	11 154	12 509	3 952	3 987	21 989	7 173	0	1 228	52 130	2 366	216
[SUM(Si)] = 466 323															
ST = 0															
TOTAL 466 323															

CUADRO No. 5

CALCULO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA PARA EL SIGUIENTE MES (AGOSTO-2008)
(EN NUEVOS SOLES)

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

$$FCR = 0$$

CALCULO DE APORTES REQUERIDOS DE LOS GENERADORES

DEL MES DE : JULIO-2008
(EN NUEVOS SOLES)

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

$$[SUM(i)] = 280 156$$

CUADRO No. 6

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

JULIO-2008

EMPRESA	MWh	\$/
ELECTROPERU	115 795	48 209
EDEGEL	230 244	95 857
CAHUA	12 747	5 307
EGENOR	42 984	17 895
KALLPA	36 329	15 125
ELECTROANDES	21 221	8 835
SHOUGESA	8 255	3 437
EEPSA	20 430	8 505
TERMOSELVA	37 055	15 427
EGEMSA	19 575	8 149
SAN GABAN	13 008	5 415
EGESUR	4 489	1 869
ENERSUR	82 389	34 301
EGASA	25 460	10 600
SM CORONA	2 944	1 226
TOTAL	672 924	280 156

PAGOS DEL FCR A INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA

JULIO-2008

A.- MOVIMIENTO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	FER	APORTE DEL FER (EMPRESAS) JULIO-2008	FCR PARA AGOSTO-2008
ELECTROPERU	61 885	61 885	0
EDEGEL	19 548	19 548	0
CAHUA	10 796	10 796	0
EGENOR	23 682	23 682	0
ELECTROANDES	2 858	2 858	0
SHOUGESA	9 059	9 059	0
EEPSA	5 044	5 044	0
KALLPA	5 463	5 463	0
TERMOSELVA	1 441	1 441	0
EGEMSA	5 459	5 459	0
SAN GABAN	9 738	9 738	0
EGESUR	2 088	2 088	0
ENERSUR	13 419	13 419	0
EGASA	15 559	15 559	0
SM CORONA	128	128	0
TOTAL	186 167	186 167	0
B - VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA ENTREGADA , COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION JULIO-2008 (EN NUEVOS SOLES)			
EMPRESA	VALORIZAC E REACTIVA	COMPENSACION REG. TENSION	TOTAL
ELECTROPERU	141 355	0	141 355
EDEGEL	176 768	0	176 768
CAHUA	7 501	0	7 501
EGENOR	23 995	0	23 995
KALLPA	11 154	0	11 154
ELECTROANDES	12 509	0	12 509
SHOUGESA	3 952	0	3 952
EEPSA	3 987	0	3 987
TERMOSELVA	21 989	0	21 989
EGEMSA	7 173	0	7 173
SAN GABAN	0	0	0
EGESUR	1 228	0	1 228
ENERSUR	52 130	0	52 130
EGASA	2 366	0	2 366
SM CORONA	216	0	216
TOTAL	466 323	0	466 323

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

JULIO-2008

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO	
ELECTROPERU	141 355	61 885	79 470	(48 209)	31 261,32	
EDEGEL	176 768	19 548	157 221	(95 857)	61 364,03	
CAHUA	7 501	10 798	(3 295)	(5 307)	(8 601,92)	
EGENOR	23 995	23 682	313	(17 895)	(17 582,75)	
ELECTROANDES	12 509	2 858	9 650	(8 835)	815,63	
SHOUGESA	3 952	9 059	(5 107)	(3 437)	(8 543,89)	
EEPSA	3 687	5 044	(1 057)	(8 505)	(9 562,19)	
TERMOSELVA	21 989	1 441	20 547	(15 427)	5 120,56	
EGEMSA	7 173	5 459	1 714	(8 149)	(6 435,55)	
SAN GABAN	0	9 738	(9 738)	(5 415)	(15 153,76)	
EGESUR	1 228	2 088	(860)	(1 869)	(2 728,56)	
ENERSUR	52 130	13 419	38 712	(34 301)	4 410,84	
EGASA	2 388	15 559	(13 193)	(10 600)	(23 792,73)	
SM CORONA	218	128	88	(1 226)	(1 137,39)	
KALLPA GENERACION S.A.	11 154	5 483	5 691	(15 125)	(9 433,64)	
TOTAL	488 323	188 187	280 156	(280 156)	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	EDEGEL	ELECTROANDES	TERMOSELVA	ENERSUR	
CAHUA	2 611,45	5 126,12	68,13	427,75	368,46	8 601,91
EGENOR	5 337,93	10 478,04	139,27	874,35	753,16	17 582,75
SHOUGESA	2 593,83	5 091,54	67,67	424,87	365,98	8 543,89
EEPSA	2 902,98	5 698,37	75,74	475,50	409,60	9 562,19
EGEMSA	1 953,76	3 835,12	50,98	320,02	275,67	6 435,55
SAN GABAN	4 600,52	9 030,54	120,03	753,56	649,11	15 153,76
EGESUR	828,36	1 626,02	21,61	135,88	116,88	2 728,55
EGASA	7 223,22	14 178,73	188,46	1 183,15	1 019,17	23 792,73
SM CORONA	345,30	677,80	9,01	56,56	48,72	1 137,39
KALLPA GENERACION	2 863,95	5 621,76	74,72	469,11	404,09	9 433,63
TOTAL	31 261,30	61 364,04	815,62	5 120,55	4 410,84	102 972,35
PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)						
DE	A	S/				
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	61 885				
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	19 548				
FCR (CAHUA)	CAHUA	10 798				
FCR (EGENOR)	EGENOR	23 682				
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	2 858				
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	9 059				
FCR (EEPSA)	EEPSA	5 044				
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	1 441				
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	5 459				
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	9 738				
FCR (EGESUR)	EGESUR	2 088				
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	13 419				
FCR (EGASA)	EGASA	15 559				
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	128				
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACION	5 463				

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transferencias
 COES - SINAC


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (a)
 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.
TRANSMISORAS		
17	COMPAÑIA 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 se presenta los excesos de energía reactiva.

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

Jul-2008

Distribuidora	Punto entrega	ENERGIA (kWh)		E. ACTIVA		E. REACTIVA		Bloque Línea	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)			VALORIZACION DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total	Glos
		ACTIVA	REACTIVA	de 10:00 a 12:00	de 13:00 a 21:00 hrs	%	INDUCTIVA			CAPACITIVA	INDUCTIVA (mms/kVArh)			CAPACITIVA (mms/kVArh)				
							1er Bloque		2do Bloque		3er Bloque	1er Bloque	2do Bloque		3er Bloque			
												1.184	2.258	3.318	2.368	Si		
CODOLASAC	CHICLAYO 60 kV	55 883.9	18 337.1	13 541	4 795	34.7%	4.8%		257	0	0	0	2.81	0.00	0.00	0.00	2.81	
ELECTROCENTRO	ORONIA NUEVA 30kV	1 986 606	522 252	438 471	255 553	46.8%	144.0%		35 078	25 268	0	0	81 754	415.32	568.35	0.00	2 172.85	3 156.62
ELECTROCENTRO	CARHUASAYO 138kV	1 238 884	272 734	475 128	154 132	31.9%	154.7%		0	0	0	0	12 735	0.00	0.00	0.00	263.81	263.81
ELECTROCENTRO	Candamarca 44 kV (Tanco)	3 875 177	1 880 821	1 168 052	651 411	55.8%	205.47%		93 440	81 761	98 124	0	1 106.41	1 839.76	3 010.29	0.00	5 956.46	
ELECTROCENTRO	PARACASH 138kV	1 878 119	547 444	387 575	242 806	31.6%	253.38%		0	0	0	0	19 045	0.00	0.00	0.00	451.07	451.07
ELECTROCENTRO	Yauco 13.8 kV	790 192	367	329 327	354	15.9%	188.63%		0	0	0	0	281 615	0.00	0.00	0.00	6 668.65	6 668.65
ELECTROCENTRO	Tarma 6.15 kV	4 387	0	1 805	0	0.0%	100%		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	Cabana 6.08 kV	4 454 302	177 927	1 833 138	535 054	18.1%	625.001%		0	0	0	0	82 862	0.00	0.00	0.00	1 483.84	1 483.84
ELECTROCENTRO	Salas 1.08 kV	183 541	0	97 742	0	0.0%	32.69%		0	0	0	0	265 888	0.00	0.00	0.00	4 875.47	4 875.47
ELECTROCENTRO	WARTARO 220 kV (pa)	256 511	78 933	113 617	24 706	11.7%	37.51%		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUAYACACH 60 kV	11 067 625	4 889 114	4 562 568	2 157 888	47.1%	1 512.257		266 632	278 618	0	0	4 340.32	6 268.93	0.00	0.00	10 609.85	
ELECTROCENTRO	HUAYACACH 10 kV	866 929	450 720	382 627	171 468	44.8%	126.267		30 610	14 582	0	0	382.42	328.10	0.00	0.00	690.52	
ELECTROCENTRO	HUANCAYO 10 kV	2 867 011	1 648 520	1 188 816	650 500	54.7%	282.303		86 105	83 217	79 871	0	1 126.04	1 872.38	2 650.32	0.00	5 648.74	
ELECTROCENTRO	HUANCAYO 20 kV	951 181	12 262	378 163	8 932	2.4%	124.774		0	0	0	0	58 633	0.00	0.00	0.00	1 315.02	1 315.02
ELECTROCENTRO	TRIGO 10 kV	1 584 428	1 066 484	882 540	289 321	66.3%	188.83%		88 253	42 178	118 182	0	570.72	949.01	3 853.18	0.00	5 172.91	
ELECTROCENTRO	AGUAYO 22.9 kV	248 413	118 717	191 108	41 288	46.8%	33.361		7 623	0	0	0	93.81	0.00	0.00	0.00	93.81	
ELECTROCENTRO	HUANCAYO 60 kV	172 518	18 906	75 232	6 262	8.4%	24.827		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	HUANCAYO 10 kV	589 816	290 089	300 863	187 268	35.6%	98.324		7 945	0	0	0	54.07	0.00	0.00	0.00	54.13	
ELECTROCENTRO	CHICLAYO 220 kV	1 042 418	338 152	373 146	77 812	36.9%	123.136		0	0	0	0	3 686	0.00	0.00	0.00	72.93	72.93
ELECTROCENTRO	CARHUASAYO 220 kV	15 913	307	9 626	772	8.8%	15.7%		0	0	0	0	878	0.00	0.00	0.00	20.74	20.74
ELECTROCENTRO	COLORESPATA 138 kV	11 394 655	4 315 445	4 414 623	1 715 973	38.9%	1 585.264		126 782	0	0	0	1 500.21	0.00	0.00	0.00	1 500.21	
ELECTROCENTRO	PUCALLPA 60 kV	0	0	0	0	0.0%	0		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROCENTRO	PURAS 60 kV	0	0	0	0	0.0%	0		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ENESA	PURAS 10 kV	0	0	0	0	0.0%	0		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ENESA	TUMAYO 10 kV	6 120 324	3 623 882	2 768 671	1 250 882	45.7%	913.526		221 584	115 178	0	0	2 623.25	2 581.51	0.00	0.00	5 214.76	
ENESA	TALARA 13.8 kV	3 878 978	1 628 822	1 146 426	582 159	51.7%	378.323		81 715	80 290	41 862	0	1 085.91	1 805.63	1 388.98	0.00	4 280.52	
HERANONIA	TRUJILLO NORTE 10 kV	6 480 343	1 126 932	2 670 728	465 834	17.4%	881.341		0	0	0	0	3 682	0.00	0.00	0.00	87.19	87.19
HERANONIA	TRUJILLO NORTE 138 kV	24 221 450	7 948 809	15 847 718	2 180 451	15.6%	4 602.747		0	0	0	0	934	0.00	0.00	0.00	21.94	21.94
HERANONIA	PARACASH NUEVA 60 kV	713 117	227 341	535 158	127 686	23.4%	178.681		0	0	0	0	8 768	0.00	0.00	0.00	207.62	207.62
HERANONIA	CHIMBOTE 1 13.8 kV	123 371	79 258	46 242	23 315	48.3%	15.26%		3 889	3 257	115	0	43.80	72.63	3.95	0.00	120.58	
HERANONIA	HUALCAN 60 kV	1 254 877	153 323	185 485	52 408	38.8%	64.503		0	0	0	0	9 478	0.00	0.00	0.00	200.76	200.76
HERANONIA	HUALCAN 138 kV	108 274	0	183 615	0	0.0%	34.193		0	0	0	0	4 280	0.00	0.00	0.00	101.34	101.34
SEAL	Ap. Sae - CNE 34.5	26 127 631	11 647 906	8 868 371	4 228 018	43.8%	3 189.242		713 150	266 526	0	0	9 154.09	5 996.84	0.00	0.00	15 150.93	
SEAL	SANTURRO 13.8	771	0	238	0	0.0%	18		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SEAL	MILLENIO 138	1 712 968	868 243	883 420	275 642	45.7%	189.129		48 274	28 239	0	0	571.56	635.38	0.00	0.00	1 206.94	
SEAL	CALLAO 138	206 947	142 214	126 724	48 503	34.3%	41.818		6 684	0	0	0	79.14	0.00	0.00	0.00	79.14	
SEAL	REPARADOR 138	3 725 250	211 288	878 678	72 666	7.4%	322.963		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SEAL	WACORA 60	845 992	84 820	358 882	36 178	11.7%	181.931		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROPLANO	PUNO 138	0	0	0	0	0.0%	0		0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	792.28	792.28
ELECTROPLANO	LLAJA 138	0	0	0	0	0.0%	0		10 105	8 031	2 188	0	129.35	180.71	72.53	0.02	383.01	
ELECTROPLANO	ASHMAYO 138	0	0	0	0	0.0%	0		276	180	180	0	3.26	4.18	3.62	0.00	11.06	
ELECTROPLANO	AYACUCHO 138	0	0	0	0	0.0%	0		2 261	780	1 233	0	26.65	57.55	40.92	0.00	85.12	
TOTAL																		76 046.68

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

Jul-2008

Distribuidora	EXCESO DE ENERGIA REACTIVA (kVArh)				CAPACITIVA	VALORIZACIÓN DE ENERGIA REACTIVA (Nuevos Soles)					Total
	INDUCTIVA			INDUCTIVA (mms/kVArh)			CAPACITIVA (mms/kVArh)				
	1er Bloque	2do Bloque	3er Bloque	1er Bloque		2do Bloque	3er Bloque	2.368			
										1.184	
ELECTROCENTRO	584 942	525 623	286 785	728 748	8 109.71	11 826.53	9 313.79	17 256.77	46 506.80		
HERANONIA	3 889	3 257	139	28 134	43.80	72.83	3.95	618.85	736.43		
ENESA	313 273	195 428	41 862	0	3 705.16	4 397.14	1 388.98	0.00	9 491.28		
ELECTROPLANO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ELECTROPLANO	13 852	8 907	3 540	33 408	159.26	202.44	117.47	792.30	1 271.47		
ELECTROPLANO	126 782	0	0	0	1 500.21	0.00	0.00	0.00	1 500.21		
ELECTROPLANO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
CODOLASAC	237	0	0	0	2.81	0.00	0.00	0.00	2.81		
SEAL	628 188	284 785	0	0	9 804.79	6 632.22	0.00	0.00	16 437.01		
ELECTROCENTRO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	93.67		
ELECTROCENTRO	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
SEAL DEL SUR	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
TOTAL									76 046.68		

CUADRO N° A2
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS EXCESOS DE CONSUMO DE ENERGÍA REACTIVA DE DISTRIBUIDORES SIN CONTRATO.
(EN NUEVOS SOLES)
LEY 29179

Jul-2008																		
DE	A	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABRIEL	M. CORONA	E. STA. ROSA	KALLPA	TOTAL
ELECTROCENTRO		11 655.54	0 037.77	3 588.63	5 398.12	2 565.62	0.00	0.00	114.83	1 696.60	0.00	1 811.64	3 756.94	6 176.07	316.26	0.00	3 388.79	46 506.80
HIDRANDINA		185.32	96.00	57.00	85.83	40.79	0.00	0.00	1.83	26.97	0.00	20.80	59.73	98.20	5.03	0.00	53.88	739.43
ENOSA		2 379.71	1 232.73	732.69	1 102.13	523.82	0.00	0.00	23.44	346.39	0.00	369.88	767.05	1 260.97	64.57	0.00	691.89	9 495.28
ELECTROSURMEDIO		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
ELECTROPUNO		318.66	165.07	98.11	147.58	70.14	0.00	0.00	3.14	46.38	0.00	49.53	102.71	168.85	8.65	0.00	92.65	1 271.47
ELECTROSURESTE		375.98	194.77	115.76	174.13	82.76	0.00	0.00	3.70	54.73	0.00	58.44	121.19	199.23	10.20	0.00	109.32	1 500.21
ELECTROUCAYALI		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
COELVISAC		0.70	0.36	0.22	0.33	0.16	0.00	0.00	0.01	0.10	0.00	0.11	0.23	0.37	0.02	0.00	0.20	2.81
SEAL		4 119.44	2 133.94	1 208.34	1 907.87	906.77	0.00	0.00	40.58	599.63	0.00	640.29	1 327.83	2 182.82	111.78	0.00	1 197.71	16 437.01
ELECTRONORTE		23.48	12.16	7.23	10.87	5.17	0.00	0.00	0.23	3.42	0.00	3.65	7.57	12.44	0.64	0.00	6.03	93.67
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
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
TOTAL		19 058.83	9 872.80	5 868.02	8 826.84	4 196.22	0.00	0.00	187.77	2 774.24	0.00	2 962.34	6 143.26	10 096.95	817.13	0.00	5 541.26	76 046.68

Nota:

Según el Artículo 7 de la Resolución DSR-EDM/N°25-2008-CEC/ "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contrato para el Mercado Regulado" se efectuará una redistribución anual en el primer mes del año 2009.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAC


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