COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 11 de febrero de 2008

COES-SINAC/D-209-2008

Señores Gerentes Generales y Representantes de las Empresas Integrantes del COES-SINAC:

Ing. Manuel Cieza P.	**EEPSA**
Ing. Carlos Falconí S.	**EGESUR**
Ing. Rafael Flores Ch.	**ENERSUR**
Ing. Javier García B.	**KALLPA GENERACION**
Ing. Eduardo Gubbins G.	**CORONA**
Ing. Héctor Gutierrez H.	**EGENOR**
Sr. Jesús Hinojosa R.	**EGASA**
Ing. Ma Jian Guo	**SHOUGESA**
Sr. Dante LaGatta S.	**TERMOSELVA / ETESELVA**
Ing. Carlos Luna Cabrera	**EDEGEL**
Ing. Carlos Ariel Naranjo	**REP/ ISA PERU/TRANSMANTARO**
Ing. Alejandro Ormeño D.	**CAHUA**
Ing. Alejandro Ormeño D.	**ELECTROANDES**
Dr. Antonio Pinilla C.	**ANTAMINA**
Ing. Jesús Ramírez G.	**SAN GABAN**
Ing. Mario Ortiz de Zevallos	**EGEMSA**
Ing. Fabio Sarmiento A.	**REDESUR**
Ing. Raúl Tengan M.	**ELECTROPERÚ**

Asunto: **Pagos entre integrantes del COES-SINAC por Valorización de Transferencias de Energía Reactiva correspondiente al mes de enero de 2008.**

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento Nº 15 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES-SINAC, correspondientes al mes de enero de 2008, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro Nº 08 del Informe de la División de Transferencias Nº COES-SINAC/DTR-021-2008 del 08 de febrero 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.

JEFE DE DIVISIÓN TRANSFERENCIAS
Vº Bº
ING. ADOLFO GARCIA N.
COES SINAC

Atentamente,

Adj. Lo indicado.
cc.: DTR.

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

Av. Camino Real Nº 456
(Edificio Torre Real) Piso 16 - San Isidro
Telf.: (51-1) 221-8585 - Fax: (51-1) 421-7923
www.coes.org.pe

COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 11 de febrero de 2008

COES SINAC/DTR- 024-2008

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 enero de 2008.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 15 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES SINAC/DTR-021-2008 del 08 de febrero 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 de Operaciones aprobar el informe COES SINAC/DTR-021-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de enero de 2008.

Atentamente

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

COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 08 de febrero de 2008

COES SINAC/DTR – 021- 2008

Para:

Nombre	*Empresa*	*Nombre*	*Empresa*
Ing. J. Flor	EDEGEL/CORONA	Ing. M. Pizarro	EGESUR
Ing. G. Luyo	ELECTROPERU	Ing. C. Menendez	EGEMSA
Ing. G. Alva	ELEC. STA. ROSA	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	ETESELVA
Ing. J. Polo	CAHUA	Ing. R. Espinoza	EGASA
Ing. E. Romero	KALLPA GENERACIÓN S.A.		

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

Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Reactiva para el mes de enero 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-021-2008 del 08 de febrero de 2008 de la División de Transferencias correspondiente al mes de enero 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 SINAC.

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

Atentamente

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

Incl: lo indicado

COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS

COES SINAC/DTR-021-2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA ENERO DE 2008

LIMA, 08 DE FEBRERO DE 2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA REACTIVA PARA ENERO DE 2008

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las transferencias de energía reactiva entre integrantes del COES-SINAC correspondiente al mes de enero 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 "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 enero de 2008 es 2,934 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 0,00326 S/./kVARh para el mes de enero de 2008.**

3.4 **La tarifa vigente para valorizar los excesos de consumo de energía reactiva (aplicados a la facturación del mes de diciembre de 2007) es de 0,01201 S/./kVARh para el primer bloque, 0,02282 S/./kVARh el segundo bloque y 0,03366 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 enero de 2008 se aprobó el "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado". El presente informe tiene en cuenta los criterios y procedimiento establecido 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 enero de 2008 respectivamente.**

4.3 **En los Cuadros Nos 3 se presentan la compensación por regulación de tensión correspondientes al mes de enero 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 enero 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 enero 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 enero de 2008.**

4.8 **En el Cuadro No 8 se presenta los pagos entre integrantes por transferencias de energía reactiva para el mes de enero de 2008.**

Lima, 08 de febrero de 2008

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

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

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

ENERO-2008

BALANCE ENTRE GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)

EMPRESA	TRANSFERENCIA ENERGIA REACTIVA	RECIBE DEL FER	SALDO ANTES DEL APORTE	APORTE DE GENERADOR	SALDO
ELECTROPERU	126 582	71 041	55 541	(92 930)	(37 389,16)
EDEGEL	174 630	25 682	148 948	(134 524)	14 424,12
CAHUA	7 971	7 727	244	(11 446)	(11 202,27)
EGENOR	179 288	10 108	169 180	(45 533)	123 646,78
ELECTROANDES	8 653	1 875	6 779	(16 857)	(10 078,70)
SHOUGESA	30 677	9 448	21 229	(2 889)	18 340,43
EEPSA	4 684	6 338	(1 654)	(11 394)	(13 047,87)
TERMOSELVA	19 596	2 561	17 034	(20 328)	(3 293,29)
EGEMSA	6 325	8 970	(2 645)	(12 182)	(14 826,66)
SAN GABAN	0	6 094	(6 094)	(13 773)	(19 866,69)
EGESUR	1 375	604	771	(3 099)	(2 327,49)
ENERSUR	61 139	10 594	50 545	(54 388)	(3 843,44)
EGASA	15 426	29 949	(14 522)	(20 187)	(34 709,66)
SM CORONA	63	0	63	(2 262)	(2 198,97)
SANTA ROSA	141	0	141	(142)	(0,79)
KALLPA GENERACION S.A	9 665	0	9 665	(13 291)	(3 626,33)
TOTAL	646 217	190 991	455 227	(455 227)	(0)

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIA DE ENERGIA REACTIVA Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION (EN NUEVOS SOLES)

DE	A EDEGEL	A EGENOR	A SHOUGESA	TOTAL
ELECTROPERU	**3 448,00**	**29 557,00**	**4 384,17**	**37 389,17**
CAHUA	**1 033,06**	**8 855,65**	**1 313,55**	**11 202,26**
ELECTROANDES	**929,45**	**7 967,45**	**1 181,81**	**10 078,71**
EEPSA	**1 203,26**	**10 314,64**	**1 529,96**	**13 047,86**
TERMOSELVA	**303,70**	**2 603,42**	**386,16**	**3 293,28**
EGEMSA	**1 367,30**	**11 720,82**	**1 738,54**	**14 826,66**
SAN GABAN	**1 832,09**	**15 705,08**	**2 329,52**	**19 866,69**
EGESUR	**214,64**	**1 839,94**	**272,92**	**2 327,50**
ENERSUR	**354,44**	**3 038,33**	**450,67**	**3 843,44**
EGASA	**3 200,90**	**27 438,79**	**4 069,97**	**34 709,66**
SM CORONA	**202,79**	**1 738,34**	**257,85**	**2 198,98**
SANTA ROSA	**0,07**	**0,62**	**0,09**	**0,78**
KALLPA GENERACION	**334,42**	**2 866,70**	**425,22**	**3 626,34**
TOTAL	14 424,12	123 646,78	18 340,43	156 411,33

PAGOS DEL FCR A GENERADORES INTEGRANTES (EN NUEVOS SOLES)

DE	A	S/.
FCR (ELECTROPERU)	ELECTROPERU	71 041
FCR (EDEGEL)	EDEGEL	25 682
FCR (CAHUA)	CAHUA	7 727
FCR (EGENOR)	EGENOR	10 108
FCR (ELECTROANDES)	ELECTROANDES	1 875
FCR (SHOUGESA)	SHOUGESA	9 448
FCR (EEPSA)	EEPSA	6 338
FCR (TERMOSELVA)	TERMOSELVA	2 561
FCR (EGEMSA)	EGEMSA	8 970
FCR (SAN GABAN)	SAN GABAN	6 094
FCR (EGESUR)	EGESUR	604
FCR (ENERSUR)	ENERSUR	10 594
FCR (EGASA)	EGASA	29 949
FCR (SM CORONA)	SM CORONA	0
FCR(SANTA ROSA)	SANTA ROSA	0
FCR(KALLPA)	KALLPA GENERACIO	0

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

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

FCR = FONDO DE COMPENSACION REACTIVA