



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 13 de abril de 2009

COES/D- 619-2009

Señores Representantes de las Empresas Generadoras y Transmisoras Integrantes del COES:

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann Rosas	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA
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 Activa correspondiente al mes de marzo de 2009.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de marzo de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-068-2009 del 09 de abril del 2009, cuya copia se adjunta y 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 dichos pagos no incluyen el IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



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



San Isidro, 13 de abril de 2009

COES/DO/STR-071-2009

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

De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

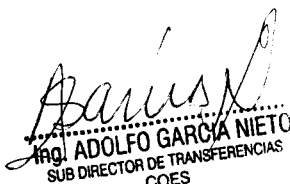
Asunto: Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2009.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-068-2009 del 09 de abril 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 13 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria que se adjunta a la presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-068-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2009.

Atentamente

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. ADOLFO GARCÍA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVIÑO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

San Isidro, 09 de abril de 2009

COES/DO/STR-068- 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	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
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
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
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 Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2009.

Me dirijo a ustedes de conformidad con el Procedimiento N° 10 Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, para adjuntar a la presente el Informe COES/DO /STR-068-2009 del 09 de abril de 2009 de la Sub Dirección de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el 13 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente

Incl: lo indicado



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

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



COES/DO/STR-068 -2009

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA
MARZO DE 2009**

LIMA, 09 DE ABRIL DE 2009

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA MARZO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de marzo de 2009.

2. PREMISAS

- 2.1 La Valorización de las transferencias de energía entre generadores integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento N° 10.
- 2.2 El Tipo de Cambio que se considera para el presente informe es 3,161 Nuevos Soles por US \$.
- 2.3 Para el cálculo del costo marginal se ha tenido en cuenta el informe referido a la reunión de Evaluación de las Horas de Operación efectuada el 03 de abril de 2009 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y Compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas utilizados en la Valorización de las Transferencias de energía son los correspondientes al mes de marzo de 2009.
- 2.5 El Ingreso por Potencia considerado para el reparto del Saldo Resultante, es el que se presenta en el Cuadro N° 9 del Informe COES/DO/STR-067-2009 que se refiere a la Valorización de las Transferencias de Potencia entre integrantes del COES – SINAC para el mes de marzo de 2009.
- 2.6 De acuerdo al Art. 214° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, se considera el 1% del precio promedio de la energía a nivel generación, por concepto del pago por compensación del uso del agua, considerando de ser el caso, el factor de actualización que corresponda.
El valor resultante de dicho precio para el mes de marzo de 2009 es 0,00098679 (valor para del 01 al 04 de marzo de 2009: 0,00092697).
- 2.7 El costo variable no combustible (CVNC) de las centrales térmicas que se incluyen en el presente informe son los sustentados por el generador y aprobados por la DOCOES de acuerdo a los Procedimientos N° 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no se dispone de la información sustentada y aprobada por la DOCOES, el presente informe considera la información vigente utilizada para fines tarifarios.

- 2.8 El presente informe aplica lo dispuesto por el Directorio del COES-SINAC en su sesión N°108 del 99.10.21 referido al modelamiento provisional del sistema secundario Tingo María-Vizcarra.

Respecto a lo indicado en el párrafo anterior, es de mencionar que dichos criterios mantienen su vigencia en la parte que corresponda toda vez que las Resoluciones Ministeriales N° 413-2000-EM/VME y N° 085-2001-EM/VME definen la línea de transmisión Paramonga Nueva – Derivación Antamina 220 kV , Sistema de Transformación 220/138 kV de la S.E. Tingo María y la línea de transmisión Huánuco-Tingo María 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir del mes de mayo (mes 05) de 2001 y la línea Paragsha II-Huánuco 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir del mes de mayo (mes 05) de 2002.

- 2.9 Los precios de combustibles actualizados durante el mes de marzo de 2009 fueron para las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
01	Diversas centrales
03	Chiclayo
05	Ilo 1
06	Ilo 1 y San Nicolás
07	Diversas centrales
10	Piura
17	Ilo 1 y San Nicolás
21	Diversas centrales
26	San Nicolás
28	Diversas centrales

- 2.10 El presente informe incluye en Anexo los períodos de puesta fuera de servicio y restricciones en líneas de transmisión conforme fuera informado por la SEV-COES.
- 2.11 El presente informe considera para el mes de marzo de 2009 el Valor Agua y los costos variables por Sólidos en suspensión de la CH Cañon del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
<i>Período (días)</i>	<i>Valor Agua (*) (S./kWh)</i>	<i>Sólidos (S./kWh)</i>
01 al 06	0,00098679	0.0005233

07 al 13	0,00098679	0.0105014
14 al 20	0,00098679	0.0058424
21 al 27	0,00098679	0.0052027
28 al 31	0,00098679	0.0083132

(*) Canon

2.12 El presente informe incluye ajustes de los informes mensuales siguientes:

Febrero 2009

- ✓ Modificación de los retiros R1025EGA y R87ELP en la barra Socabaya 220 kV al considerar la asignación definitiva a EGASA según contrato SWAP que tiene con ELECTROPERÚ.
- ✓ Modificación de los retiros en la barra Piura 220 kV. Contrato de Licitación 2006 con ENOSA, al haberse detectado errores en el medidor N261 ubicado en Piura 60 kV e informado por el Coordinador responsable.
- ✓ Modificación de la compensación de la operación a Mínima Carga de la CT Ventanilla a solicitud de EDEGEL al detectarse algunos periodos de cálculo duplicados.

Diciembre 2008

- ✓ Modificación de las compensaciones que corresponden como consecuencia de la redistribución del Gas Natural para la generación eléctrica, de acuerdo a la O.D.5 y O.D.6 de la Sesión de Directorio del COES N° 327 del 2009.03.10.

2.13 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 2008.12.18, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico. Dicho Decreto de Urgencia 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 ni 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.*

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 sus 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.

Artículo 5°.- Vigencia y Refrendo

El presente Decreto de Urgencia se mantendrá en vigencia desde el 1 de marzo de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2011 y será refrendado por el Presidente del Consejo de Ministros, el Ministro de Energía y Minas y el Ministro de Economía y Finanzas.

Con la Resolución Ministerial N° 607-2008-MEM/DM publicada el 2009.01.01 se estableció el Valor Límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN al valor 313,50 Nuevos Soles/MWh.

Con la Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 2009.01.9 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 2009.01.28 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 2009.02.04 se publicó la FE DE ERRATAS de la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD.

El presente informe tiene en cuenta la normativa antes mencionada y los criterios establecidos por dichas Resoluciones.

Con relación al proceso de determinación de los costos marginales de corto plazo del SEIN teniendo en cuenta la normativa vigente, se indica que el presente informe considera provisionalmente los factores de pérdidas marginales del programa semanal correspondiente para obtener los costos variables de las unidades reflejados en la barra de referencia Santa Rosa y para reflejar el costo marginal desde la barra Santa Rosa hasta las diferentes barras en las que se efectúa la valorización de las transferencias de energía. En este extremo la valorización de las transferencias de energía tiene carácter provisional.

Asimismo, se determinaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 y que fuera notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-152-2009 del 2009.01.30.

Las compensaciones, y los montos asignados y transferidos derivados de la normativa indicada en los párrafos anteriores se presentan en los cuadros del numeral 7.2 A-D del presente informe.

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.

- 2.14 El mes de marzo de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC, ELECTROSURMEDIO ELECTROSUR y ELECTROUCAYALI no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.
- 2.15 El presente informe incluye, de ser el caso, la compensación económica a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad establecidas en el Procedimiento 25. Los cuadros 5 y 8 incluyen la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible y operación por pruebas aleatorias de disponibilidad.
- 2.16 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 del 2002.12.12 acordó, entre otros, lo siguiente: *“Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención”*.

Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de Valorización y los registrados en el presente informe.

- 2.17 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes a mayo (mes 05) de 2007 en su Sesión N° 288 del 2007.08.16 en su Orden del Día O.D.4, numeral 3, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa de manera provisional, en aquellas barras donde se realizan los retiros físicos de VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto. Dicho criterio provisional se adopta también para el caso de la inyección asociada al consumo del cliente VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en la barra Ticlio 50 kV en tanto ELECTROPERÚ y SOCIEDAD MINERA CORONA no informen al COES un acuerdo alcanzado por dichas empresas al respecto.
- 2.18 El COES ha detectado para el presente informe un desbalance en la barra Tintaya 138 kV en la cual existe como cliente Xstrata-Tintaya y como suministradores de dicho cliente a EGEMSA y ENERSUR. Dichos suministradores están utilizando proporciones definidas con diferentes criterios para la declaración de sus compromisos. En efecto, la proporción utilizada por ENERSUR es de 6MW de 21MW totales y EGEMSA declara con la proporción 15MW de 25MW totales.

Al respecto, la STR del COES, solicitó a las empresas involucradas información relativa a las potencias contratadas vigentes obteniéndose lo siguiente: i) ENERSUR 6 MW contratados con XSTRATA, ii) EGEMSA declaro 15 MW contratados de un total de 25 MW que tiene o debería tener contratados XSTRATA y iii) XSTRATA declaró tener contratados 15 MW con EGEMSA y 6 MW con ENERSUR.

Teniendo en cuenta lo indicado líneas arriba, provisionalmente y estrictamente para fines de efectuar la valorización de las transferencias de energía el presente informe considera los factores de proporcionalidad siguientes: EGEMSA igual a 15/21 y ENERSUR 6/21 considerando lo informado en el sentido que la potencia contratada declarada por EGEMSA es 15 MW y la potencia contratada declarada por ENERSUR es 6 MW. Una vez superada la discrepancia aludida, de ser el caso, se procedería a efectuar los ajustes pertinentes en la valorización de las transferencias. Es de mencionar que dicha problemática se inició en el mes de noviembre (mes 11) de 2008, conforme se informó reunión del Comité de Transferencias N° 01-2009.

- 2.19 El presente informe considera lo informado por ELECTROPERÚ con su comunicación C-377-2009 del 2009.04.02 referido a la potencia contratada en

horas de punta y en horas fuera de punta de ELECTROPERÚ y su cliente COMPAÑÍA MINERA CASAPALCA S.A. a partir del mes de marzo de 2009. Dicha potencia contratada es de 12 MW.

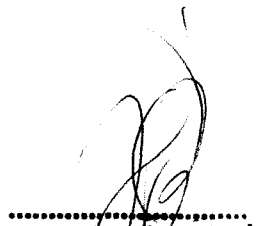
3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro N° 1 se presenta el balance mensual de las diversas barras de transferencia del SEIN que incluye: i) la energía de las entregas y retiros, ii) la valorización de dicha energía y iii) la Descripción de las entregas y retiros utilizados en las transferencias.
- 3.2 En los cuadros números 2-A1, 2-B1, 2-C1, 2-D1, 2-E1, 2-F1, 2-G1, 2-H1, 2-I1, 2-J1 y 2-K1 se presentan los costos marginales aplicados para los diferentes periodos y centrales térmicas del SINAC, obtenidos sobre la base de sus costos variables y los factores de penalización correspondientes para referirlos a la barra Santa Rosa 220 KV.
- 3.3 En los Cuadros N° 3-A y N° 3-B se presentan los valores resultantes del costo marginal para la barra de referencia Santa Rosa, cada 15 minutos del mes de marzo de 2009.
- 3.4 En el Cuadro N° 4 se presentan los Factores de Proporción de las Empresas Generadoras para el año 2009. En el Cuadro N° 4.1 se presenta los ingresos por potencia de las empresas generadoras correspondientes al mes anterior.
- 3.5 En el Cuadro N° 5 se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, en el cuadro N° 5-A se presentan los valores del ingreso por potencia correspondiente al mes de marzo de 2009. En el cuadro 5B se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por pruebas aleatorias.
- 3.6 En los cuadros N°s 6 se presentan la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente al mes de marzo de 2009.
- 3.7 En los cuadros N°s 7.1 se presenta la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN. Por aplicación de D.U. N° 049-2008 se presenta: i) El cuadro N° 7.2.A referido a la compensación de costos variables de Operación adicionales (CVOA-CMg), ii) El cuadro N° 7.2.B referido a los Montos asignados y Montos Transferidos por (CVOA-CMg), iii) El cuadro N° 7.2.C referido a la compensación de costos variables adicionales de unidades que operaron para cubrir retiros sin contrato (CVOA-RSC), iv) El cuadro N° 7.2.D referido a los Montos asignados y montos transferidos por (CVOA-RSC). En el cuadro N° 7.2.E se presenta los Saldos por aplicación de la norma "Procedimiento para trasladar a los Usuarios de Electricidad los Costos Adicionales por Congestión en el Ducto de Camisea (Resolución OSINERGMIN N° 568-2008-OS/CD).

- 3.8 En los cuadros N°s 8 se presentan la compensación a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.9 En el Cuadro N° 9 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de energía del mes de marzo de 2009, la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, las compensaciones por regulación de frecuencia, la compensación por mínima carga, la compensación por pruebas aleatorias y los ajustes indicados en el numeral 2.12.
- 3.10 El presente informe incluye en los Cuadros N° 10 y N° 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente al mes de marzo de 2009 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.

Lima 09 de abril de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVÍN
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES
CIP 23955

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	610,416	13 521,98	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	14,850	354,75	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	65 212,066	6 079 628,49	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	-1,780	-76,26	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	15,385	340,14	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	1 558,109	290 364,80	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1016ELP	1 495,382	278 656,35	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	24,314	4 548,05	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	50 855,850	4 996 062,16	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	36,888	1 039,88	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	14 366,264	1 053 421,99	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	0,090	0,98	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	224,014	16 289,67	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	367,832	26 954,42	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	38,414	7 160,40	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ALAMBRON 50	I455EAN	1 628,081	134 713,10	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1032CAH	1 628,081	134 713,10	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
ANDAYCHAGUA	I429EAN	4 586,381	329 179,26	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	4 586,381	329 179,26	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 788,063	389 155,48	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	385,248	26 888,76	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	5 402,815	362 266,72	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	21 896,298	1 660 431,66	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	399,936	38 354,97	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	20 368,348	1 536 991,23	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	150,166	14 355,93	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	977,848	70 729,53	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
AZANGARO138	I172SGB	23 430,443	1 757 787,75	Entrega de SAN GABAN
	R228REP	22 130,329	1 648 527,09	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 300,114	109 260,65	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	27,602	1 895,57	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
	R1010ENS	27,602	1 895,57	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
C. CARAHUACRA	I432EAN	3 245,800	232 451,56	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R968ELP	3 245,800	232 451,56	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
CAJAMARQUILLA220	I185SCN	1,747	276,68	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca
	I186ELP	23 467,176	1 568 914,35	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187EDG	89 216,548	6 525 901,98	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	1 712,666	227 095,72	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	2 295,408	305 314,23	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	1,020	168,11	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	12 604,542	1 028 045,15	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	45 567,217	3 977 594,21	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	978,178	151 817,48	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	56 234,375	3 266 314,38	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	1 308,213	203 563,63	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
	I181SCN	5,945	1 325,32	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	46 081,017	3 108 870,15	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183EDG	74 003,725	5 253 754,63	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
	I184EAN	3 389,597	440 781,16	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
CALLAHUANCA220	I189EDG	92 498,091	6 463 556,72	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	4 524,413	587 895,59	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	5,397	1 171,71	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	43 772,885	2 859 730,78	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	158 690,613	10 809 651,35	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R248EAN	3 176,971	405 594,14	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	2,778	3,11	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	10 613,511	1 239 020,88	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	4 240,632	541 011,59	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	I224CAH	3 013,901	221 943,89	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	19 258,523	1 127 760,99	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	5 594,199	160 456,26	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	6 481,077	432 784,28	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	272,918	24 955,07	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371EDG	7 802,995	579 126,64	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Ares.
	R905ENS	1 848,318	127 427,56	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	272,918	24 955,07	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
CAMPO ARMIÑO220	I106TRM	1 397,396	258 842,21	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	563 229,821	36 532 062,09	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	165 703,428	9 050 435,51	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	1 221,974	226 044,47	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	383 275,282	26 403 049,93	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	7 414,870	490 157,69	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	5 062,858	447 990,06	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	254,898	23 340,18	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
CANTERA220	RL29EGN	1 693,908	149 886,46	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	3 127,913	408 881,77	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	1,593	467,56	Entrega de los generadores del SUR proveniente de la barra Independencia
	I305ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I307SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Chilca
	I308EAN	0,000	0,00	Entrega de las ELECTROANDES proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	8 470,992	441 955,22	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	1 106,138	65 398,66	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R1041EDG	300,954	25 030,44	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	712,258	59 238,72	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R802EAN	5 517,491	458 891,49	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	982,841	132 218,30	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	1,080	333,82	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,000	0,00	Retiro de Electroperu hacia la barra Independencia
	R806EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808EAN	0,000	0,00	Retiro ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	4 699,901	216 868,53	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	492,110	24 121,91	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	63 392,653	4 895 685,51	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	84 349,310	6 471 152,76	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	113 007,630	7 414 455,89	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	33 776,144	3 860 278,22	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	695,491	66 852,78	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
	RL26EGN	262,698	25 251,37	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175EAN	2 332,937	182 558,67	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 353,378	108 896,24	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	468,366	32 530,52	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	511,193	41 131,90	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I230EGN	681,266	75 521,11	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	RL03EDG	72,434	8 029,62	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	7,943	880,46	Compromiso de EEP SA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	23,369	2 590,51	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	525,723	58 278,61	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	42,053	4 661,80	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	9,744	1 080,11	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176EAN	13 060,865	1 024 940,28	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R1020ELP	228,105	12 343,10	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R667SC	2 197,291	206 128,46	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R796ELP	7 785,683	570 691,40	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	1 948,463	151 223,95	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	901,323	84 553,37	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	5 459,240	360 173,37	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 459,240	360 173,37	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-5 864,041	-231 485,00	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	38 963,527	2 588 623,62	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	33 099,486	2 357 138,61	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
CH OROYA2.3	I454EAN	115,997	8 321,70	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1031CAH	115,997	8 321,70	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
CHAVARRIA220	I10REP	6 638,007	-462 738,94	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	18 697,766	1 414 518,59	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	2 374,567	327 277,20	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	4,529	1 034,86	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	114 132,997	8 563 414,52	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	59 037,199	5 541 126,64	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	3 162,786	435 266,85	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	122 877,695	11 491 356,08	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I45SMC	1 490,346	257 944,62	Entrega de SOCIEDAD MINERA CORONA proveniente de CT Oquendo (SDF Energia S.A.C.)
	I460SDF	15 646,507	868 051,80	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	32 005,456	2 311 341,74	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1043SMC	1 337,143	95 895,98	Retiro de SOCIEDAD MINERA CORONA para SUDAMERICANA DE FIBRAS ENERGIA S.A.C.
	R10EDG	55 141,371	4 580 794,58	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R244EDG	2 451,273	348 661,34	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 426,365	432 670,95	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A.
	R316ENS	1 638,744	119 601,09	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A.
	R417EGN	4 752,390	362 072,02	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	11 408,560	947 750,60	Compromiso de EEPsA con EDELNOR.
	R822ENS	18 913,317	1 114 308,13	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	816,718	60 317,76	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	1 118,209	85 193,42	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	942,935	78 333,03	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EDG	98 091,654	8 148 831,03	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	9 067,643	753 282,15	Compromiso de EEPsA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	26 290,663	2 184 061,17	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGS	1 581,699	131 397,50	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL14ELP	69 679,893	5 788 562,58	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	47 294,807	3 928 951,90	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14KAL	9 945,438	826 203,75	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	753,587	62 603,24	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	8 415,446	699 101,76	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	20 571,941	2 328 496,95	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	71 935,065	6 014 194,13	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.
	I232EGN	1 134,283	222 912,88	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R52SREP	50 644,607	4 502 312,89	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866SC	26,317	2 600,71	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 568,731	431 744,11	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	500,970	47 341,54	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 473,963	139 289,19	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	33 159,646	3 133 579,44	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 652,491	250 659,84	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	614,565	58 076,23	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	204 065,041	16 263 031,23	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	832,348	114 023,81	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	1,030	320,16	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I375ELP	0,000	0,15	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	0,000	0,14	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan
	I377SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra San Juan
	I378EAN	0,000	0,01	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan(C.T. Ventanilla)
	I407KAL	41 517,788	3 084 545,12	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	1 123,960	166 870,56	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	1,217	372,57	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	527,657	40 658,52	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	1 055,314	81 317,04	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 582,971	121 975,56	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1011TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Condestable
	R1012KAL	7 304,016	498 167,20	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	158 369,739	13 305 299,83	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	9 109,366	475 531,31	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	1 561,292	209 807,57	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,740	222,28	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsa hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	8 312,946	405 572,86	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	35 094,119	2 636 121,80	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	1 189,557	71 141,48	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	1 025,556	56 694,56	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	53,599	4 130,04	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	5 061,138	389 985,27	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	491,643	37 883,48	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 079,298	83 165,15	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18EGS	90,516	6 974,67	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL18ELP	11 535,029	888 829,92	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	3 125,585	240 841,49	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	568,760	43 825,75	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	43,031	3 315,75	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	359,513	27 702,23	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	20 273,771	1 705 133,09	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	6 786,324	623 659,87	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	6 786,324	623 659,87	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	6 513,777	470 327,02	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	13 666,321	1 241 062,90	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	13 666,321	1 241 062,90	Retiro Sin Contrato de SEAL.
CHIMBOTE220	I17REP	104 490,205	7 541 785,22	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	66 672,927	6 976 190,35	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	25 216,816	1 531 126,84	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	22 375,026	2 048 210,50	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R20SREP	171 131,279	14 548 723,69	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	233,928	20 623,63	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	25 216,816	1 531 126,84	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R858SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Chimbote)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 351,419	211 774,42	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	257,709	23 209,88	Compromiso de EEP SA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	758,495	68 311,89	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	17 066,021	1 537 006,37	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 365,243	122 957,02	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	316,217	28 479,28	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	57,847	5 099,89	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	199,988	15 121,15	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	199,988	15 121,15	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESERTO 220	I396ELP	3 200,816	374 593,90	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	1,441	419,33	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra independencia
	I398ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CHILCA
	I400SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra CHILCA
	I401EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra CHILCA
	I403EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA
	I405EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca (C.T. Ventanilla)
	I406ENS	7 448,718	364 299,66	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	916,612	49 621,70	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 619,956	360 564,42	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A. (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	1 389,520	200 248,85	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	1,295	392,57	Retiro de generadores del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra independencia
	R926EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra independencia
	R928EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra independencia
	R930EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra independencia
	R932EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia (C.T. Ventanilla)
	R933ENS	4 125,996	206 148,95	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	430,821	21 579,80	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	11 021,001	620 172,59	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	886,655	-278 370,36	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	10 134,346	898 542,96	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 129,210	74 789,72	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 129,210	74 789,72	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
FUNDICION 50	I452EAN	6 773,349	544 998,71	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1029CAH	6 773,349	544 998,71	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	I20REP	32 158,441	3 338 933,22	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	22 743,118	1 862 903,15	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R24REP	21 856,794	2 423 427,70	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	11 771,293	825 228,98	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R856SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	R957KAL	5 188,647	403 187,13	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 710,242	164 805,13	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	187,438	18 062,17	Compromiso de EEP SA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	551,671	53 161,05	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	12 412,510	1 196 114,86	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	992,973	95 686,47	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	229,992	22 162,88	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	42 480,286	2 438 668,50	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	0,808	43,74	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	34 290,248	1 738 466,85	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143CAH	8 189,230	700 157,91	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	12 088,882	989 298,04	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	2 799,338	193 875,72	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	7 463,750	542 961,81	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I459SCR	2 626,264	190 381,23	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R394SC	1 671,698	116 960,54	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R857SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	R877EGN	3 739,254	261 862,97	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 485,305	248 889,18	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	197,553	26 602,54	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907CAH	1,492	162,86	Compromiso de CAHUA que atiende los servicios auxiliares de C.H. Pariac
	R922EGN	6 068,934	424 895,86	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	1 001,592	85 792,72	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	109,772	9 402,64	Compromiso de EEP SA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	323,083	27 674,08	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	7 269,305	622 662,31	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	581,528	49 811,57	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	134,693	11 537,35	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	394,026	30 262,17	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCVELICA220	I155ELP	73 725,579	5 097 116,19	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I156SCN	484,057	90 611,54	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I238ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	0,000	0,00	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	69 554,112	4 774 621,21	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	429,876	80 284,04	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	111,999	7 855,14	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	735,327	75 060,02	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 806,141	127 397,70	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 195,914	84 101,35	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	376,267	38 408,27	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	182,406	12 156,49	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	182,406	12 156,49	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	5 093,028	673 118,20	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 KV.
	I57REP	515,467	-168 769,78	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	4 157,212	373 840,64	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 451,283	130 507,78	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	68 807,145	5 053 207,63	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I162SCN	265,746	48 816,06	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I302SC	230,613	3 398,96	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	55 665,518	3 791 664,66	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	77,424	12 235,06	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	9 836,632	944 105,59	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	3 723,930	357 417,35	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	-0,000	-0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	7 347,476	496 482,97	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	399,781	32 063,25	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	I438EGS	0,000	0,00	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	IL16EDG	5 932,976	475 837,18	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	357,035	28 634,95	Entrega de EEP SA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 242,836	99 678,03	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	9 654,105	774 279,64	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 606,319	610 042,81	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	460,014	36 894,12	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	7 347,476	496 482,97	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	399,781	32 063,25	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16EDG	5 932,976	475 837,18	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	357,035	28 634,95	Suministro de EEP SA a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 242,836	99 678,03	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	9 654,105	774 279,64	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 606,319	610 042,81	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
INDEPENDENCIA220	RL16TER	460,014	36 894,12	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
	I144SCN	855,754	163 234,33	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	I264ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Cantera
	I266SCN	0,000	0,00	Entrega de los generadores del Sur proveniente de la barra Cantera
	I267EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra Cantera
	I269EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra Cantera
	I270CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra Cantera
	I320EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de las barra Cantera
	I384ENS	4 168,807	193 233,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Cantera
	I410ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I411EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO
	I412SCN	0,000	0,00	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I413EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra DESIERTO
	I414EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra DESIERTO
	I415EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra DESIERTO
	I416CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra DESIERTO
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	3 804,072	190 652,71	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	390,756	19 659,10	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	433,522	21 380,74	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	137 463,658	9 807 569,73	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	R197ELP	3 549,833	455 328,96	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	1,667	484,83	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	36 061,501	1 779 456,66	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 149,043	93 524,08	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	1 047,300	80 852,03	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R308SC	7 444,850	495 862,03	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R313EGN	2 261,801	160 440,11	Compromiso de EGENOR con MINSUR (FUNSUR).
	R341TER	1 327,147	107 633,39	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	841,637	67 736,55	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	32 152,462	2 107 442,37	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	3 525,881	404 378,48	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	1,468	427,53	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	614,929	46 836,29	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R989SC	1 047,300	80 852,03	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	1 583,451	116 243,24	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	1 341,872	119 459,68	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	0,000	0,00	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15EDG	12 490,385	1 005 249,51	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	751,647	60 493,95	Compromiso de EEPsa con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 616,477	210 578,95	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	20 324,286	1 635 736,49	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	16 013,187	1 288 771,17	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	968,444	77 942,21	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	6 609,821	539 471,49	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 553,903	250 278,95	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R733SC	3 055,917	289 192,54	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
LOS HEROES 220	I365EGS	2 602,302	310 901,64	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	14 213,174	1 140 529,82	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 kV.
	R120SC	403,810	34 854,92	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12EDG	1 745,024	150 622,10	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	191,620	16 539,68	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	562,656	48 565,74	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL12ELP	12 664,367	1 093 127,60	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	1 013,176	87 452,49	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	234,825	20 268,94	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MAHR TUNEL	I427EAN	2 118,708	148 581,35	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	2 118,708	148 581,35	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I198SHO	0,000	0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	957,602	75 339,25	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	29 485,796	1 974 634,32	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	63,007	5 527,49	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I435SC	957,602	75 339,25	Entrega sin contrato de SEAL proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 292,456	95 650,99	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17EDG	935,053	82 031,10	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	56,270	4 936,47	Entrega de EEPsA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	195,874	17 183,82	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 521,514	133 480,55	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 198,777	105 167,23	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	72,500	6 360,30	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	0,000	0,00	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	957,602	75 339,25	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R734SC	63,007	5 527,49	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	29 485,796	1 974 634,32	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	957,602	75 339,25	Retiro Sin Contrato de SEAL (Marcona).
	R996EGS	1 292,456	95 650,99	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17EDG	935,053	82 031,10	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	56,270	4 936,47	Compromiso de EEPsA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	195,874	17 183,82	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 521,514	133 480,55	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 198,777	105 167,23	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	72,500	6 360,30	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MAYUPAMPA 50	I453EAN	101,296	7 650,62	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R103CAH	101,296	7 650,62	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
MEPSA60	I425EDG	5 330,970	318 961,87	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 330,970	318 961,87	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	3 772,902	251 958,49	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	3 772,902	251 958,49	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	510,384	36 124,13	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	510,384	36 124,13	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MOLLEND0	I173EGA	4 731,055	665 665,04	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	56,780	4 287,57	Compromiso de EGASA con Tecnologia de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 685,326	144 949,63	Compromiso de EGASA con SEAL
	R229REP	1 303,623	371 478,21	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 685,326	144 949,63	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	52 022,651	5 030 573,89	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	21 071,159	1 163 378,00	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-61 246,679	-2 728 707,58	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	94 230,021	5 987 948,41	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	14 326,969	1 143 482,23	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kV.
	R305SREP	23 253,827	1 562 586,14	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	60,748	5 490,66	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10EDG	262,516	23 727,36	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	28,827	2 605,48	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	84,644	7 650,52	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 905,191	172 199,40	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	152,419	13 776,31	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	35,326	3 192,95	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 584,674	250 072,51	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 498,689	243 445,66	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821EAN	85,985	6 626,85	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
OROYA 220	I180EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	-1 430,202	-1 751 408,76	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Pachachaca 220 kV.
	R194EAN	31 928,868	2 096 381,42	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-33 359,070	-3 847 790,18	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
OROYA50	I178EAN	3 962,279	276 182,64	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA .
	I450EAN	1 380,731	116 552,49	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	1 002,187	84 598,29	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	264,307	19 679,64	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R286KAL	3 697,973	256 503,00	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	378,543	31 954,21	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-5 257,077	-305 215,36	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	198,483	16 406,61	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-5 257,077	-305 215,36	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema
	R734EAN	198,483	16 406,61	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	I131SCN	11,396	2 458,02	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	1,856	1,84	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	77 620,660	5 200 647,07	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92EDG	132 291,967	9 573 854,49	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	26 779,594	2 121 994,51	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha
	R127ELP	46 849,742	3 132 193,94	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128EDG	46 807,934	3 975 075,33	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129EDG	75 205,505	5 291 234,80	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	3 217,482	418 920,83	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	3 441,005	444 500,89	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	-1 254,784	-1 759 457,40	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	5,351	1 115,78	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	6,032	1 341,67	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	4 274,847	557 207,19	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	4 593,171	592 833,87	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
	I243EAN	3 038,997	173 212,47	Entrega de ELECTROANDES para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	3 038,997	173 212,47	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
	I202ISA	40 441,600	2 875 477,87	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59EAN	-9 585,155	-912 156,96	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R727SC	2 011,494	181 860,59	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
PARAGSHA 50	R795ENS	1 327,860	96 723,10	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izscaycruz)
	R85REP	606,003	-158 579,86	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	15 880,051	1 111 306,24	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 575,847	241 014,86	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	797,830	49 115,93	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	5 101,692	338 204,72	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87EGN	477,537	20 990,23	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Iscaycruz hasta mayo de 2005.
	R921ENS	318,358	13 993,49	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	759,773	68 691,63	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
	I14REP	34 244,204	1 773 789,98	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
PARAGSHA138	I15CAH	11 719,486	849 742,54	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	52 616,626	4 686 655,35	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	42 059,143	2 291 279,10	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R154EDG	1 140,897	81 881,40	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155CAH	5 083,894	410 578,46	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	109 405,957	7 464 693,72	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	974,280	84 256,32	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R392CAH	1 898,075	150 948,34	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	15 855,773	954 673,06	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	6 039,659	433 600,45	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA
	RL23EGN	240,924	20 835,22	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
	I231EGN	1 431,402	294 780,60	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	48 379,737	4 444 567,42	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	4 617,639	340 012,42	Retiro de REP hacia la barra Talara
PARAMONGA220				
PIURA220				

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R344ENS	2 213,179	187 002,97	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	R853SC	3 591,005	351 940,35	Retiro sin contrato de ELECTRONOROESTE
	RL01EDG	4 188,167	410 465,84	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	459,381	45 022,14	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 350,561	132 363,23	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	30 396,668	2 979 058,24	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 431,486	238 300,42	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	563,051	55 182,42	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	21 320,412	1 171 367,54	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	21 320,412	1 171 367,54	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	4 014,978	347 548,89	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	1 955,523	143 898,90	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	2 059,454	203 649,99	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
QUENCORO138	I170REP	813,336	-288 110,89	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	R1047SC	3 859,160	300 674,76	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R225EGM	-3 045,824	-588 785,65	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.
REPARTICION138	I179REP	1 283,789	371 773,94	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDO.
	R237REP	-5 759,940	-226 608,90	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 521,865	299 191,42	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	3 521,865	299 191,42	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	219,997	15 965,12	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	219,997	15 965,12	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	584,669	41 877,06	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	584,669	41 877,06	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 154,600	147 663,46	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 154,600	147 663,46	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	1 074,034	80 813,95	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	1 074,034	80 813,95	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	590,232	40 813,96	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	590,232	40 813,96	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN GABAN 138	I456SGB	2 681,438	202 407,46	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	2 502,070	187 298,42	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	84,244	7 096,26	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	95,125	8 012,78	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
SAN JUAN220	I107SCN	17,389	3 764,28	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,474	141,98	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	1 547,029	208 618,96	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	2 866,425	396 374,92	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	111 949,723	8 263 356,24	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	3 815,247	527 734,42	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	73 758,366	5 925 362,63	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	157 057,015	13 333 399,35	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	34 821,587	2 655 226,15	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93EDG	44 312,967	3 893 810,25	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	15 996,431	1 385 629,33	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	91,692	7 946,49	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338EDG	770,837	71 820,79	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R345TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con el cliente Condestable S.A.
	R361ENS	436,588	44 270,20	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	28 673,781	1 952 689,74	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A..
	R429ELP	0,004	1,24	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,004	1,14	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,01	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	0,000	0,09	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R435CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Chilca
	R49ELP	210,748	20 584,70	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R7SREP	8 771,039	-740 002,54	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,067	21,08	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903ENS	998,657	99 062,64	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 541,645	172 601,85	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	23 994,646	2 078 444,00	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 998,215	692 814,67	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	812,449	70 375,26	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	76 716,669	6 645 286,59	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	7 452,318	645 528,41	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	16 359,985	1 417 120,85	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGS	1 372,035	118 847,25	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL08ELP	174 847,813	15 145 519,76	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	47 377,578	4 103 900,57	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	8 621,263	746 783,76	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08SMC	652,263	56 499,80	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	5 449,494	472 041,51	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	68,809	4 831,68	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	68,809	4 831,68	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	5 238,392	428 994,31	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	21 040,165	1 725 489,18	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SREP	7 315,791	-812 081,60	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	69 381,950	8 083 514,09	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	134 919,819	10 319 495,99	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 623,695	262 082,75	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	2 797,572	185 404,57	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	1 459,533	113 575,38	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	4 578,496	404 026,54	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310EDG	4 459,847	469 594,44	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	634,456	67 123,81	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	271,065	24 103,07	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	810,289	52 977,08	Compromiso de KALLPA con su clienten Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 190,661	76 513,21	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 266,053	289 512,23	Compromiso de EEPSA con EDELNOR.
	R8EDG	15 785,924	1 399 309,12	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	5 487,080	400 872,64	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	1 417,213	104 446,99	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 289,248	202 013,27	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 893,807	132 894,67	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 867,744	606 039,81	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	5 958,798	-528 112,79	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07CAH	232,539	20 520,26	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	21 957,832	1 937 655,40	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	2 133,001	188 225,38	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	4 682,552	413 208,95	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGS	392,704	34 653,89	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitacion
	RL07ELP	50 044,912	4 416 182,48	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	13 560,402	1 196 629,37	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	2 467,576	217 749,76	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	186,691	16 474,40	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	1 559,753	137 639,48	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	269,944	23 928,63	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EDG	28 081,772	2 489 247,97	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	2 595,893	230 107,37	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	7 526,516	667 171,75	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGS	452,810	40 138,39	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
SANTUARIO138	RL13ELP	19 948,026	1 768 249,65	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	13 539,602	1 200 188,77	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitación
	RL13KAL	2 847,189	252 382,95	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	215,738	19 123,60	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitación
	RL13TER	2 409,182	213 556,72	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitación
	I73SREP	5 620,748	161 629,84	Entrega de REP proveniente de la barra Callalli.
	I74EGA	57 314,281	4 867 225,18	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	6 849,399	618 914,71	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	49 235,763	3 790 991,18	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	6 849,399	618 914,71	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SHELBY 50	R983SC	0,468	34,41	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	I451EAN	1 517,014	106 259,88	Entrega de ELECTROANDES para atender a Mina Huaron
	R1028SMC	1 517,014	106 259,88	Compromiso de CM Corona con su cliente Mina Huaron
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	48 796,752	3 782 883,45	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	19 532,143	1 275 600,70	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	561,803	47 068,59	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	12 379,340	1 084 258,95	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	38 850,090	2 573 106,01	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	57,287	4 259,08	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	1 772,776	92 434,83	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	12 379,340	1 084 258,95	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	247,560	18 405,18	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	27,184	2 021,06	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	79,822	5 934,46	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 796,643	133 574,09	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	143,735	10 686,21	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	33,314	2 476,75	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	I95TRM	152 404,832	8 921 573,00	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	-61 443,470	-2 710 867,73	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
SOCABAYA220	R1025EGA	1 168,371	85 689,71	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	19 157,884	1 256 217,29	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	70 635,106	4 868 798,28	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
	I110ELP	2 297,438	435 238,23	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	3 765,330	262 088,66	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
TALARA220	I51EEP	13 031,395	1 094 662,35	Entrega de EEPsA proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	13 638,867	1 280 009,17	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	5 455,295	511 980,07	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
	I215SMC	1 021,911	68 210,26	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	1 021,911	68 210,26	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	9 499,800	1 029 654,90	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 KV.
	R337ENS	705,641	49 845,79	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351TER	1 186,888	100 092,96	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 769,245	155 619,32	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo María)
	R80REP	5 186,113	666 945,45	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
TINGO MARIA 220	R91TER	10,567	739,84	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	641,346	56 411,55	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo María 138)
	I192ELP	431,911	12 017,92	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	0,090	1,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	10,885	302,22	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	50 181,842	5 001 247,04	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	14,891	907,72	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	15,405	343,69	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	611,223	13 663,08	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,248	2,76	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
TINGO MARIA 220	R283EDG	0,364	4,03	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	62,575	4 014,12	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
TINTAYA138	R92TRS	9 427,829	1 030 707,87	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93EAN	39,576	2 491,62	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	14,873	358,49	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	40 467,527	3 962 890,24	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
	I168REP	20 011,628	1 562 386,98	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I70EGM	21 374,176	1 101 648,63	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	19 733,732	1 152 868,44	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	528,410	51 569,43	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R103SGB	0,000	0,00	Compromiso de SAN GABAN con Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	R264EGM	7 030,444	486 248,18	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	14 093,220	973 349,57	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
	I219SREP	22 917,511	1 562 571,00	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	4 644,241	536 268,27	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	22 554,771	1 655 759,34	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R904SC	120,239	10 640,20	Retiro sin contrato de ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EDG	519,599	45 980,56	Compromiso de EDEGEL para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	57,057	5 049,08	Compromiso de EEPsA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	167,536	14 825,71	Compromiso de EGENOR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	RL09ELP	3 770,946	333 700,15	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	301,684	26 696,71	Compromiso de ENERSUR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	69,921	6 187,52	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	I19SREP	162 649,007	14 240 469,85	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I49EGN	409,600	95 500,33	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	10 021,006	721 580,74	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 372,045	122 097,29	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	33 495,146	3 400 309,59	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	51 755,428	3 942 124,36	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
VENTANILLA220	R364KAL	2 696,974	250 523,35	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R366SC	43 412,601	4 092 950,71	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R606EGN	5 505,705	418 255,02	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	225,226	14 043,91	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	14 574,476	1 374 085,21	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
	I255ELP	224 392,828	18 562 542,05	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	47 249,078	3 865 903,23	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1036EEP	1 764,252	140 727,87	Compromiso de EEPsA con EDELNOR
	R1037EDG	8 527,217	680 184,69	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
VIZCARRA220	R37SREP	124 110,392	11 574 443,98	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	59 525,600	5 569 457,91	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	35 641,740	1 107 645,93	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CAH	145,818	11 631,37	Compromiso de CAHUA con EDELNOR
	RL37EDG	15 169,169	1 209 988,80	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	1 402,246	111 851,99	Compromiso de EEPsA con EDELNOR
	RL37EGN	4 065,662	324 302,90	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37EGS	244,598	19 510,71	Compromiso de EGESUR con EDELNOR
	RL37ELP	10 775,495	859 521,55	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
VIZCARRA220	RL37ENS	7 313,802	583 395,08	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37KAL	1 537,990	122 679,84	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL37SMC	116,537	9 295,72	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	1 301,388	103 806,95	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
	I203ISA	71 028,150	4 643 173,48	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,243	2,79	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I205EDG	0,357	4,08	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I314ENS	61,105	4 076,16	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo María 220
VIZCARRA220	I65TER	39 673,900	3 975 192,85	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	I68EAN	38,652	2 530,09	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1015EGN	10,962	309,29	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo María 220
	R122TER	15,005	940,04	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo María 220 kV.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
ZAPALLAL220	R269ELP	434,962	12 299,62	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R945ELP	412,233	27 927,37	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	56 170,988	3 892 938,45	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	53 758,258	4 690 564,67	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
	I116SCN	73,379	11 610,09	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
	I13SREP	34 204,364	1 057 538,52	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	54 196,862	3 839 263,20	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	44 012,630	2 354 950,59	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	44 211,704	2 549 316,81	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	250,271	4 144,42	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

CUADRO N°1-A
RESUMEN BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)
MARZO 2009

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	40 275,842	26 248,697	14 027,145
CORONA	14 086,050	10 395,842	3 690,208
EDEGEL	600 406,565	530 862,791	69 543,774
EEPSA	13 031,395	52 976,275	-39 944,880
EGASA	82 319,107	66 969,628	15 349,480
EGEMSA	32 395,177	13 497,382	18 897,796
EGENOR	209 409,018	169 119,167	40 289,851
EGESUR	7 246,543	5 717,812	1 528,731
ELECTROANDES	106 384,357	72 805,286	33 579,071
ELECTROPERU	791 476,415	667 704,522	123 771,893
ENERSUR	340 437,001	357 965,133	-17 528,132
KALLPA GENERACION S.A.	41 517,788	98 475,470	-56 957,682
SAN GABAN	58 057,092	1 050,542	57 006,550
SANTA CRUZ	2 626,264		2 626,264
SDF ENERGIA	15 646,507		15 646,507
SHOUGESA	0,000	32 152,462	-32 152,462
TERMOSELVA	65 212,066	115 104,451	-49 892,385
ETESSELVA		1 069,660	-1 069,660
ISA		2 130,371	-2 130,371
REDESUR		559,838	-559,838
REP		12 412,983	-12 412,983
TRANSMANTARO		11 526,942	-11 526,942
REP-SEC		16 471,411	-16 471,411
Sin Contratos		155 310,524	-155 310,524
TOTAL	2 420 527,188	2 420 527,188	-0,000

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 1 - 2

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM KWh/g (1) (3)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/KWh	CVNC \$/KWh	CV \$/KWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA \$/KWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA \$/KWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA \$/KWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,52	0,5668	0,0071	0,5739	1,1781	0,4872	1,2631	0,4544	1,2466	0,4604
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9945	0,4612	0,9896	0,4635	0,9901	0,4633
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,60	153,88	0,3158	0,0063	0,3222	1,0592	0,3042	1,0573	0,3047	1,0269	0,3137
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0592	0,2986	1,0573	0,2991	1,0269	0,3080
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0592	0,2773	1,0573	0,2778	1,0269	0,2860
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9945	0,4641	0,9896	0,4664	0,9901	0,4662
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,96	27,95	0,5021	0,0126	0,5148	1,1256	0,4573	1,2644	0,4071	1,2446	0,4136
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2143	0,3682	1,2993	0,3441	1,2783	0,3498
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1615	0,2685	1,2860	0,2425	1,2921	0,2414
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1889	0,2916	1,2846	0,2699	1,2854	0,2697
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0223	0,3246	1,1428	0,2841	1,1938	0,2719	1,2079	0,2688
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,1726	0,3978	1,2350	0,3777	1,2378	0,3769
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2237	0,3921	1,3814	0,3473	1,4202	0,3379
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9945	0,4716	0,9896	0,4740	0,9901	0,4737
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9945	0,4733	0,9896	0,4757	0,9901	0,4754
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0001	0,5251	1,0001	0,5251
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9998	0,4773	0,9998	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,84	229,56	0,6184	0,0085	0,6269	1,1449	0,5476	1,1986	0,5230	1,2184	0,5145
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1684	0,5692	1,1935	0,5573	1,1036	0,6027
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0085	0,6258	1,1889	0,5263	1,2857	0,4867	1,2908	0,4848
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,20	240,74	0,6229	0,0085	0,6314	1,1076	0,5701	1,1254	0,5611	1,1177	0,5650
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1889	0,3705	1,2857	0,3426	1,2908	0,3412
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0116	0,01160	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1781	0,1753	1,2631	0,1635	1,2466	0,1656
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9746	0,0776	0,9039	0,0837	0,8942	0,0846
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	5,94	0,0752	0,0086	0,0838	0,9746	0,0860	0,9040	0,0927	0,8943	0,0937
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0126	0,01264	0,9981	0,0127	0,9935	0,0127	0,9899	0,0128
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	155,3	0,2582	0,0101	0,2682	1,1082	0,2420	1,0002	0,2682	0,9708	0,2763
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,38	285,29	0,5970	0,0253	0,6223	1,1107	0,5603	1,0049	0,6193	0,9746	0,6385
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	155,29	0,2451	0,0062	0,2513	1,1104	0,2263	1,0047	0,2501	0,9746	0,2578
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1615	0,3852	1,2860	0,3479	1,2921	0,3463
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	155,29	0,2465	0,0061	0,2526	1,1008	0,2295	0,9940	0,2542	0,9650	0,2618
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0342	0,2599	1,1123	0,2337	1,0068	0,2582	0,9723	0,2673
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0379	0,4606	1,1130	0,4138	1,0070	0,4573	0,9739	0,4729
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,98	285,29	0,5668	0,0193	0,5861	1,1105	0,5277	1,0048	0,5833	0,9708	0,6037
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,1123	0,3905	1,0098	0,4301	0,9753	0,4453
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,1123	0,3561	1,0098	0,3923	0,9753	0,4061
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,88	244,37	0,5448	0,0112	0,5560	1,1123	0,4998	1,0098	0,5506	0,9883	0,5742
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0873	0,4049	0,9856	0,4467	0,9818	0,4484
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0909	0,4797	0,9848	0,5313	0,9798	0,5341
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0894	0,4307	0,9816	0,4780	0,9974	0,4705
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9945	0,0386	0,9896	0,0388	0,9901	0,0388
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	1,0006	0,6681	0,8836	0,7566	0,9251	0,7226
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	1,0023	0,6732	0,8848	0,7626	0,9254	0,7292
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0691	0,2072	0,9826	0,2255	0,9744	0,2274
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9945	0,0387	0,9896	0,0389	0,9901	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0335	0,4627	0,9990	0,4632	0,9981	0,4636	0,9981	0,4636
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0742	0,4438	0,9872	0,4830	0,9789	0,4870
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0742	0,4265	0,9872	0,4641	0,9789	0,4680
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,6285	0,2283	0,0028	0,2312	1,0734	0,2154	0,9788	0,2362	0,9617	0,2404
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0223	0,4294	1,1428	0,3758	1,1938	0,3597	1,2079	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1781	0,2288	1,2631	0,2134	1,2466	0,2162
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0592	0,3557	1,0573	0,3563	1,0269	0,3669
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0082	0,4001	0,9648	0,4181	0,9112	0,4427
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,46	27,95	0,4601	0,0126	0,4727	1,1256	0,4200	1,2644	0,3739	1,2446	0,3798
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1412	0,3172	1,2800	0,2829	1,2561	0,2882
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,62	2,53	0,0294	0,0130	0,0424	0,9990	0,0424	0,9981	0,0424	0,9981	0,0424
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	1,0001	0,0562	1,0001	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9945	0,0286	0,9896	0,0287	0,9901	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,19	2,53	0,0333	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9998	0,0557	0,9998	0,0557
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9945	0,0289	0,9896	0,0291	0,9901	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9945	0,0282	0,9896	0,0284	0,9901	0,0283
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9945	0,0287	0,9896	0,0288	0,9901	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,01160	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9945	0,0293	0,9896	0,0294	0,9901	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1889	0,3763	1,2846	0,3483	1,2854	0,3480
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,75	2,53	0,0171	0,0106	0,0276	0,9945	0,0278	0,9896	0,0279	0,9901	0,0279
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0015	1,0220	0,0014	1,0068	0,0014	1,0172	0,0014

Tipo de cambio (\$/US\$) 3,161

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en KBTU/KWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en \$/Kg y gas \$/MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

CUADRO N° 2-B1

COES SINAC

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 3 - 4

INFORME COES/DO/STR-068-2009

Escenario por cambio de precio de combustible de Chiclayo R6.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC		CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/g(1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1781	0,4872	1,2631	0,4544	1,2466	0,4604	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9945	0,4612	0,9896	0,4635	0,9901	0,4633	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,60	153,88	0,3158	0,0063	0,3222	1,0592	0,3042	1,0573	0,3047	1,0269	0,3137	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0592	0,2986	1,0573	0,2991	1,0269	0,3080	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0592	0,2773	1,0573	0,2778	1,0269	0,2860	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9945	0,4641	0,9896	0,4664	0,9901	0,4662	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,96	27,95	0,5021	0,0126	0,5148	1,1256	0,4573	1,2644	0,4071	1,2446	0,4136	
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2143	0,3682	1,2993	0,3441	1,2783	0,3498	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1615	0,2685	1,2860	0,2425	1,2921	0,2414	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1889	0,2916	1,2846	0,2699	1,2854	0,2697	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1428	0,2866	1,1938	0,2743	1,2079	0,2711	
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,46651	1,1726	0,3978	1,2350	0,3777	1,2378	0,3769	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2237	0,3921	1,3814	0,3473	1,4202	0,3379	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9945	0,4716	0,9896	0,4740	0,9901	0,4737	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9945	0,4733	0,9896	0,4757	0,9901	0,4754	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0001	0,5251	1,0001	0,5251	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9998	0,4773	0,9998	0,4773	
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,84	229,56	0,6184	0,0085	0,6269	1,1449	0,5476	1,1986	0,5230	1,2184	0,5145	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1684	0,5692	1,1935	0,5573	1,1036	0,6027	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0085	0,6258	1,1889	0,5263	1,2857	0,4867	1,2908	0,4848	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,20	240,74	0,6229	0,0085	0,6314	1,1076	0,5701	1,1254	0,5611	1,1177	0,5650	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1889	0,3705	1,2857	0,3426	1,2908	0,3412	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1781	0,1753	1,2631	0,1635	1,2466	0,1656	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9746	0,0776	0,9039	0,0837	0,8942	0,0846	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	5,94	0,0752	0,0086	0,0838	0,9746	0,0860	0,9040	0,0927	0,8943	0,0937	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9981	0,0126685	0,9935	0,0127265	0,9899	0,0127729	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	155,29	0,2582	0,0101	0,2682	1,1082	0,2420	1,0002	0,2682	0,9708	0,2763	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,38	285,29	0,5970	0,0253	0,6223	1,1107	0,5603	1,0049	0,6193	0,9746	0,6385	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	155,29	0,2451	0,0062	0,2513	1,1104	0,2263	1,0047	0,2501	0,9746	0,2578	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1615	0,3852	1,2860	0,3479	1,2921	0,3463	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	155,29	0,2465	0,0061	0,2526	1,1008	0,2295	0,9940	0,2542	0,9650	0,2618	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0342	0,2599	1,1123	0,2337	1,0068	0,2582	0,9723	0,2673	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0379	0,4606	1,1130	0,4138	1,0070	0,4573	0,9739	0,4729	
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,98	285,293	0,5688	0,0193	0,5861	1,1105	0,5277	1,0048	0,5833	0,9708	0,6037	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,1123	0,3905	1,0098	0,4301	0,9753	0,4453	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,1123	0,3561	1,0098	0,3923	0,9753	0,4061	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,68	244,37	0,5448	0,0112	0,5560	1,1123	0,4998	1,0098	0,5506	0,9683	0,5742	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0873	0,4049	0,9856	0,4467	0,9818	0,4484	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0909	0,4797	0,9848	0,5313	0,9798	0,5341	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0894	0,4307	0,9816	0,4780	0,9974	0,4705	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9945	0,0386	0,9896	0,0388	0,9901	0,0388	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	1,0006	0,6681	0,8836	0,7566	0,9251	0,7226	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	1,0023	0,6732	0,8848	0,7626	0,9254	0,7292	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0691	0,2072	0,9826	0,2255	0,9744	0,2274	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9945	0,0387	0,9896	0,0389	0,9901	0,0389	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9981	0,4431	0,9981	0,4431	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0742	0,4438	0,9872	0,4830	0,9789	0,4870	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0742	0,4265	0,9872	0,4641	0,9789	0,4680	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,63	0,2283	0,0028	0,2312	1,0734	0,2154	0,9788	0,2362	0,9617	0,2404	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0223	0,4294	1,1428	0,3758	1,1938	0,3597	1,2079	0,3555	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1781	0,2288	1,2631	0,2134	1,2466	0,2162	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0592	0,3557	1,0573	0,3563	1,0269	0,3669	
YARINACCOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0082	0,4001	0,9648	0,4181	0,9112	0,4427	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,46	27,95	0,4601	0,0126	0,4727	1,1256	0,4200	1,2644	0,3739	1,2446	0,3798	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1412	0,3172	1,2800	0,2829	1,2581	0,2882	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,62	2,53	0,0294	0,0130	0,0424	0,9990	0,0424	0,9981	0,0424	0,9981	0,0424	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	1,0001	0,0562	1,0001	0,0562	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9945	0,0286	0,9896	0,0287	0,9901	0,0287	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,19	2,53	0,0333	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9998	0,0557	0,9998	0,0557	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9945	0,0289	0,9896	0,0291	0,9901	0,0291	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9945	0,0282	0,9896	0,0284	0,9901	0,0283	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9945	0,0287	0,9896	0,0288	0,9901	0,0288	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9945	0,0293	0,9896	0,0294	0,9901	0,0294	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1889	0,3763	1,2846	0,3483	1,2854	0,3480	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,75	2,53	0,0171	0,0106	0,0276	0,9945	0,0278	0,9896	0,0279	0,9901	0,0279	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0015	1,0220	0,0014	1,0068	0,0014	1,0172	0,0014	

Tipo de cambio (S./US\$) 3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/KWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 5

Escenario por cambio de precio de combustible de llo1 D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	S./kWh
	MW	kWh/g1 (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1781	0,4872	1,2631	0,4544	1,2466	0,4604
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9945	0,4612	0,9896	0,4635	0,9901	0,4633
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,60	153,88	0,3158	0,0063	0,3222	1,0592	0,3042	1,0573	0,3047	1,0269	0,3137
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0592	0,2986	1,0573	0,2991	1,0269	0,3080
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0592	0,2773	1,0573	0,2778	1,0269	0,2860
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9945	0,4641	0,9896	0,4664	0,9901	0,4662
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,96	27,95	0,5021	0,0126	0,5148	1,1256	0,4573	1,2644	0,4071	1,2446	0,4136
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2143	0,3682	1,2993	0,3441	1,2783	0,3498
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1615	0,2685	1,2860	0,2425	1,2921	0,2414
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1889	0,2916	1,2846	0,2699	1,2854	0,2697
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1428	0,2866	1,1938	0,2743	1,2079	0,2711
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,1726	0,3978	1,2350	0,3777	1,2378	0,3789
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4796	1,2237	0,3921	1,3814	0,3473	1,4202	0,3379
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9945	0,4716	0,9896	0,4740	0,9901	0,4737
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9945	0,4733	0,9896	0,4757	0,9901	0,4754
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0001	0,5251	1,0001	0,5251
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9998	0,4773	0,9998	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,84	229,56	0,6184	0,0085	0,6269	1,1449	0,5476	1,1986	0,5230	1,2184	0,5145
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1684	0,5692	1,1935	0,5573	1,1036	0,6027
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0085	0,6258	1,1889	0,5263	1,2857	0,4867	1,2908	0,4848
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,20	240,74	0,6229	0,0085	0,6314	1,1076	0,5701	1,1254	0,5611	1,1177	0,5650
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1889	0,3705	1,2857	0,3426	1,2908	0,3412
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1781	0,1753	1,2631	0,1635	1,2466	0,1656
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9746	0,0776	0,9039	0,0837	0,8942	0,0846
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	5,94	0,0752	0,0086	0,0838	0,9746	0,0860	0,9040	0,0927	0,8943	0,0937
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9981	0,0126685	0,9935	0,0127265	0,9899	0,0127729
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	155,292	0,2582	0,0101	0,2682	1,1082	0,2420	1,0002	0,2682	0,9708	0,2763
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,45	249,85	0,5194	0,0253	0,5446	1,1107	0,4904	1,0049	0,5420	0,9746	0,5589
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	155,29	0,2451	0,0062	0,2513	1,1104	0,2263	1,0047	0,2501	0,9746	0,2578
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1615	0,3852	1,2860	0,3479	1,2921	0,3463
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	155,29	0,2465	0,0061	0,2526	1,1008	0,2295	0,9940	0,2542	0,9650	0,2618
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0342	0,2599	1,1123	0,2337	1,0068	0,2582	0,9723	0,2673
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1130	0,3666	1,0070	0,4052	0,9739	0,4190
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,14	249,846	0,4898	0,0193	0,5091	1,1105	0,4584	1,0048	0,5067	0,9708	0,5244
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,1123	0,3905	1,0098	0,4301	0,9753	0,4453
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,1123	0,3561	1,0098	0,3923	0,9753	0,4061
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,68	244,37	0,5448	0,0112	0,5560	1,1123	0,4998	1,0098	0,5506	0,9683	0,5742
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0873	0,4049	0,9856	0,4467	0,9818	0,4484
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0909	0,4797	0,9848	0,5313	0,9798	0,5341
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0894	0,4307	0,9816	0,4780	0,9974	0,4705
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9945	0,0386	0,9896	0,0388	0,9901	0,0388
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	1,0006	0,6681	0,8836	0,7566	0,9251	0,7226
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	1,0023	0,6732	0,8848	0,7626	0,9254	0,7292
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0691	0,2072	0,9826	0,2255	0,9744	0,2274
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9945	0,0387	0,9896	0,0389	0,9901	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9981	0,4431	0,9981	0,4431
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0742	0,4438	0,9872	0,4830	0,9789	0,4870
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0742	0,4265	0,9872	0,4641	0,9789	0,4680
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,63	0,2283	0,0028	0,2312	1,0734	0,2154	0,9788	0,2362	0,9617	0,2404
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0223	0,4294	1,1428	0,3758	1,1938	0,3597	1,2079	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1781	0,2288	1,2631	0,2134	1,2466	0,2162
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0592	0,3557	1,0573	0,3563	1,0269	0,3669
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0082	0,4001	0,9648	0,4181	0,9112	0,4427
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,46	27,95	0,4601	0,0126	0,4727	1,1256	0,4200	1,2644	0,3739	1,2446	0,3798
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1412	0,3172	1,2800	0,2829	1,2561	0,2882
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,62	2,53	0,0294	0,0130	0,0424	0,9990	0,0424	0,9981	0,0424	0,9981	0,0424
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	1,0001	0,0562	1,0001	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9945	0,0286	0,9896	0,0287	0,9901	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,19	2,53	0,0333	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9998	0,0557	0,9998	0,0557
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9945	0,0289	0,9896	0,0291	0,9901	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9945	0,0282	0,9896	0,0284	0,9901	0,0283
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9945	0,0287	0,9896	0,0288	0,9901	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9945	0,0293	0,9896	0,0294	0,9901	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1889	0,3763	1,2846	0,3483	1,2854	0,3480
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,75	2,53	0,0171	0,0106	0,0276	0,9945	0,0278	0,9896	0,0279	0,9901	0,0279
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0015	1,0220	0,0014	1,0068	0,0014	1,0172	0,0014

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 6

Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA	FACT.PERD.	EQ.STA.ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C.MINIMA)	S./kWh	(C.MEDIA)	S./kWh	(C.MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1781	0,4872	1,2631	0,4544	1,2466	0,4604
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9945	0,4612	0,9896	0,4633	0,9901	0,4633
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,60	153,88	0,3158	0,0063	0,3222	1,0592	0,3042	1,0573	0,3047	1,0269	0,3137
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0592	0,2986	1,0573	0,2991	1,0269	0,3080
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0592	0,2773	1,0573	0,2778	1,0269	0,2860
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9945	0,4641	0,9896	0,4664	0,9901	0,4662
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,96	27,95	0,5021	0,0126	0,5146	1,1256	0,4573	1,2644	0,4071	1,2446	0,4136
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2143	0,3682	1,2993	0,3441	1,2783	0,3498
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1615	0,2685	1,2860	0,2425	1,2921	0,2414
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1889	0,2916	1,2846	0,2699	1,2854	0,2697
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1428	0,2866	1,1938	0,2743	1,2079	0,2711
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,1726	0,3978	1,2350	0,3777	1,2378	0,3769
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2237	0,3921	1,3814	0,3473	1,4202	0,3379
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9945	0,4716	0,9896	0,4740	0,9901	0,4737
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9945	0,4733	0,9896	0,4757	0,9901	0,4754
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0001	0,5251	1,0001	0,5251
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9996	0,4773	0,9998	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,84	229,56	0,6184	0,0085	0,6269	1,1449	0,5476	1,1986	0,5230	1,2184	0,5145
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1684	0,5692	1,1935	0,5573	1,1036	0,6027
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0085	0,6258	1,1889	0,5263	1,2857	0,4867	1,2908	0,4848
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,20	240,74	0,6229	0,0085	0,6314	1,1076	0,5701	1,1254	0,5611	1,1177	0,5650
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1889	0,3705	1,2857	0,3426	1,2908	0,3412
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1781	0,1753	1,2631	0,1635	1,2466	0,1656
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9746	0,0776	0,9039	0,0837	0,8942	0,0846
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	5,94	0,0752	0,0086	0,0838	0,9746	0,0860	0,9040	0,0927	0,8943	0,0937
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9981	0,01267	0,9935	0,0127	0,9899	0,0128
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2582	0,0101	0,2682	1,1082	0,2420	1,0002	0,2682	0,9708	0,2763
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,45	249,85	0,5194	0,0253	0,5446	1,1107	0,4904	1,0049	0,5420	0,9746	0,5589
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2451	0,0062	0,2513	1,1104	0,2283	1,0047	0,2501	0,9746	0,2578
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1615	0,3852	1,2860	0,3479	1,2921	0,3463
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2465	0,0061	0,2526	1,1008	0,2295	0,9940	0,2542	0,9650	0,2618
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0342	0,2599	1,1123	0,2337	1,0068	0,2582	0,9723	0,2673
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1130	0,3666	1,0070	0,4052	0,9739	0,4190
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,14	249,85	0,4898	0,0193	0,5091	1,1105	0,4584	1,0048	0,5067	0,9708	0,5244
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,1123	0,3905	1,0098	0,4301	0,9753	0,4453
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,1123	0,3561	1,0098	0,3923	0,9753	0,4061
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,68	244,37	0,5448	0,0112	0,5560	1,1123	0,4998	1,0098	0,5506	0,9683	0,5742
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0873	0,4049	0,9856	0,4467	0,9818	0,4484
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0909	0,4797	0,9848	0,5313	0,9798	0,5341
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0894	0,4307	0,9816	0,4780	0,9974	0,4705
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9945	0,0386	0,9896	0,0388	0,9901	0,0388
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	1,0006	0,6681	0,8836	0,7566	0,9251	0,7226
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	1,0023	0,6732	0,8848	0,7626	0,9254	0,7292
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0691	0,2072	0,9826	0,2255	0,9744	0,2274
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9945	0,0387	0,9896	0,0389	0,9901	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9981	0,4431	0,9981	0,4431
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0742	0,4438	0,9872	0,4830	0,9789	0,4870
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0742	0,4265	0,9872	0,4641	0,9789	0,4680
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,63	0,2283	0,0028	0,2312	1,0734	0,2154	0,9788	0,2362	0,9617	0,2404
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0223	0,4294	1,1428	0,3758	1,1938	0,3597	1,2079	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1781	0,2288	1,2631	0,2134	1,2466	0,2162
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0592	0,3557	1,0573	0,3563	1,0269	0,3669
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0082	0,4001	0,9648	0,4181	0,9112	0,4427
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,46	27,95	0,4601	0,0126	0,4727	1,1256	0,4200	1,2644	0,3739	1,2446	0,3796
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1412	0,3172	1,2800	0,2829	1,2561	0,2882
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,62	2,53	0,0294	0,0130	0,0424	0,9990	0,0424	0,9981	0,0424	0,9981	0,0424
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	1,0001	0,0562	1,0001	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9945	0,0286	0,9896	0,0287	0,9901	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,19	2,53	0,0333	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9998	0,0557	0,9998	0,0557
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9945	0,0289	0,9896	0,0291	0,9901	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9945	0,0282	0,9896	0,0284	0,9901	0,0283
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9945	0,0287	0,9896	0,0288	0,9901	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9976	0,0116	0,9925	0,0117	0,9888	0,0117
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9945	0,0293	0,9896	0,0294	0,9901	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1889	0,3763	1,2846	0,3483	1,2854	0,3480
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,75	2,53	0,0171	0,0106	0,0276	0,9945	0,0278	0,9896	0,0279	0,9901	0,0279
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0015	1,0220	0,0014	1,0068	0,0014	1,0172	0,0014

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.
(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 7 - 9

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5688	0,0071	0,5739	1,1841	0,4847	1,2539	0,4577	1,2138	0,4728	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9943	0,4613	0,9899	0,4633	0,9905	0,4631	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,55	153,88	0,3171	0,0063	0,3235	1,0884	0,2972	1,0879	0,2973	1,0594	0,3053	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0884	0,2906	1,0879	0,2907	1,0594	0,2986	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0884	0,2698	1,0879	0,2700	1,0594	0,2772	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9943	0,4642	0,9899	0,4662	0,9905	0,4660	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,94	27,95	0,5015	0,0126	0,5142	1,1609	0,4429	1,2551	0,4097	1,2117	0,4243	
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2366	0,3616	1,3380	0,3342	1,2632	0,3540	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1838	0,2635	1,2783	0,2440	1,2548	0,2486	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1969	0,2897	1,2769	0,2715	1,2483	0,2777	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1287	0,2901	1,1820	0,2770	1,1774	0,2781	
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,2024	0,3880	1,2974	0,3596	1,2038	0,3875	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2565	0,3819	1,3883	0,3456	1,3639	0,3518	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9943	0,4717	0,9899	0,4738	0,9905	0,4735	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9943	0,4734	0,9899	0,4755	0,9905	0,4752	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	0,9999	0,5252	0,9999	0,5252	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9999	0,4773	0,9999	0,4773	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,10	229,56	0,6010	0,0085	0,6095	1,1247	0,5419	1,1865	0,5137	1,1954	0,5098	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1487	0,5790	1,1809	0,5632	1,0886	0,6110	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0085	0,6258	1,1969	0,5229	1,2780	0,4896	1,2535	0,4992	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	240,74	0,6190	0,0085	0,6276	1,0883	0,5767	1,1166	0,5620	1,1023	0,5693	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1969	0,3680	1,2780	0,3446	1,2535	0,3514	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,05	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9982	0,0116	0,9944	0,0117	0,9905	0,0117	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1841	0,1744	1,2539	0,1647	1,2138	0,1701	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9701	0,0779	0,9282	0,0815	0,9238	0,0818	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,36	5,94	0,0734	0,0086	0,0821	0,9701	0,0846	0,9300	0,0882	0,9259	0,0886	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,21	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9987	0,0127	0,9953	0,0127	0,9916	0,0128	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2582	0,0101	0,2682	1,1287	0,2376	1,0446	0,2568	1,0017	0,2678	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,39	249,85	0,5222	0,0253	0,5475	1,1296	0,4846	1,0444	0,5242	1,0066	0,5439	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2451	0,0062	0,2513	1,1286	0,2226	1,0439	0,2407	1,0067	0,2496	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1838	0,3779	1,2783	0,3500	1,2548	0,3566	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2465	0,0061	0,2526	1,1210	0,2254	1,0376	0,2435	0,9985	0,2530	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0781	0,2401	1,0110	0,2561	1,0103	0,2563	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1303	0,3610	1,0459	0,3901	1,0060	0,4056	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,17	249,85	0,4887	0,0193	0,5080	1,1295	0,4497	1,0443	0,4864	1,0039	0,5060	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0781	0,4029	1,0110	0,4296	1,0136	0,4285	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0781	0,3674	1,0110	0,3918	1,0136	0,3908	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,67	236,78	0,5286	0,0112	0,539713	1,0781	0,5006	1,0110	0,5338	1,0136	0,5325	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0856	0,4055	1,0043	0,4384	1,0089	0,4364	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0832	0,4831	1,0025	0,5220	1,0064	0,5200	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0797	0,4346	0,9986	0,4699	1,0253	0,4577	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9943	0,0386	0,9899	0,0388	0,9905	0,0387	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9530	0,7015	0,8850	0,7554	0,9505	0,7033	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9555	0,7062	0,8862	0,7614	0,9508	0,7097	
MOLLENDINO 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0949	0,2024	0,9775	0,2266	0,9815	0,2257	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9943	0,0387	0,9899	0,0389	0,9905	0,0389	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9981	0,4430	0,9981	0,4430	
MOLLENDINO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0949	0,4355	0,9845	0,4843	0,9887	0,4823	
MOLLENDINO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0949	0,4185	0,9845	0,4654	0,9887	0,4634	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,63	0,2282	0,0028	0,2310	1,0881	0,2123	0,9962	0,2319	0,9868	0,2341	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1287	0,3694	1,1820	0,3527	1,1774	0,3541	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,85	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1841	0,2277	1,2539	0,2150	1,2138	0,2221	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0884	0,3461	1,0879	0,3463	1,0594	0,3556	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0034	0,4020	0,9825	0,4106	0,9410	0,4287	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,42	27,95	0,4589	0,0126	0,4715	1,1609	0,4062	1,2551	0,3757	1,2117	0,3891	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1719	0,3089	1,2640	0,2864	1,2224	0,2962	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,71	2,53	0,0296	0,0130	0,0426	0,9990	0,0426	0,9981	0,0426	0,9981	0,0426	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,40	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	0,9999	0,0562	0,9999	0,0562	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9943	0,0286	0,9899	0,0287	0,9905	0,0287	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,20	2,53	0,0334	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9999	0,0557	0,9999	0,0557	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9943	0,0288	0,9899	0,0291	0,9905	0,0291	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0280	0,9943	0,0282	0,9899	0,0283	0,9905	0,0283	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9943	0,0287	0,9899	0,0288	0,9905	0,0288	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9982	0,0116	0,9943	0,0117	0,9905	0,0117	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9943	0,0293	0,9899	0,0294	0,9905	0,0294	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0225	0,4474	1,1969	0,3738	1,2769	0,3504	1,2483	0,3584	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,53	0,0170	0,0106	0,0276	0,9943	0,0277	0,9899	0,0279	0,9905	0,0279	
CH CH CAÑON DEL PATO - S\$90	263,49	-	-	-	-	0,0115	0,9913	0,0116	1,0026	0,0115	1,0047	0,0114	

Tipo de cambio (\$/US\$)

3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(2) Para unidades a carbón en \$/Kg y gas \$/MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbinas y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 10 - 13

Escenario por cambio de precio de combustible de Piura D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1841	0,4847	1,2539	0,4577	1,2138	0,4728
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9943	0,4613	0,9899	0,4633	0,9905	0,4631
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,55	153,88	0,3171	0,0063	0,3235	1,0884	0,2972	1,0879	0,2973	1,0594	0,3053
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0884	0,2906	1,0879	0,2907	1,0594	0,2986
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0884	0,2698	1,0879	0,2700	1,0594	0,2772
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9943	0,4642	0,9899	0,4662	0,9905	0,4660
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,94	27,95	0,5015	0,0126	0,5142	1,1609	0,4429	1,2551	0,4097	1,2117	0,4243
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2366	0,3616	1,3380	0,3342	1,2632	0,3540
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1838	0,2635	1,2783	0,2440	1,2548	0,2486
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1969	0,2897	1,2769	0,2715	1,2483	0,2777
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1287	0,2901	1,1820	0,2770	1,1774	0,2781
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,2024	0,3880	1,2974	0,3596	1,2038	0,3875
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2565	0,3819	1,3883	0,3456	1,3639	0,3518
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9943	0,4717	0,9899	0,4738	0,9905	0,4735
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9943	0,4734	0,9899	0,4755	0,9905	0,4752
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9981	0,0405	0,9981	0,0405
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	0,9999	0,5252	0,9999	0,5252
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9999	0,4773	0,9999	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,10	229,56	0,6010	0,0085	0,6095	1,1247	0,5419	1,1865	0,5137	1,1954	0,5098
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,5666	0,0085	0,6651	1,1487	0,5790	1,1809	0,5632	1,0886	0,6110
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,1969	0,5059	1,2780	0,4738	1,2535	0,4830
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	240,74	0,6190	0,0085	0,6276	1,0883	0,5767	1,1166	0,5620	1,1023	0,5693
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1969	0,3680	1,2780	0,3446	1,2535	0,3514
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,05	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9982	0,0116	0,9944	0,0117	0,9905	0,0117
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1841	0,1744	1,2539	0,1647	1,2138	0,1701
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	5,94	0,0671	0,0085	0,0756	0,9701	0,0779	0,9282	0,0815	0,9238	0,0818
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,36	5,94	0,0734	0,0086	0,0821	0,9701	0,0846	0,9300	0,0882	0,9259	0,0886
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,21	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9987	0,0127	0,9953	0,0127	0,9916	0,0128
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2980	0,0101	0,3080	1,1287	0,2729	1,0446	0,2949	1,0017	0,3075
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,39	249,85	0,5222	0,0253	0,5475	1,1296	0,4846	1,0444	0,5242	1,0066	0,5439
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2829	0,0062	0,2890	1,1286	0,2561	1,0439	0,2769	1,0067	0,2871
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1838	0,3681	1,2783	0,3391	1,2548	0,3454
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2846	0,0061	0,2907	1,1210	0,2593	1,0376	0,2801	0,9985	0,2911
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0781	0,2401	1,0110	0,2561	1,0103	0,2563
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1303	0,3610	1,0459	0,3901	1,0060	0,4056
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,17	249,85	0,4887	0,0193	0,5080	1,1295	0,4497	1,0443	0,4864	1,0039	0,5060
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0781	0,4029	1,0110	0,4296	1,0136	0,4285
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0781	0,3674	1,0110	0,3918	1,0136	0,3908
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,67	236,78	0,5286	0,0112	0,5397	1,0781	0,5006	1,0110	0,5338	1,0136	0,5325
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0856	0,4055	1,0043	0,4384	1,0089	0,4364
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0832	0,4831	1,0025	0,5220	1,0064	0,5200
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0797	0,4346	0,9986	0,4699	1,0253	0,4577
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9943	0,0386	0,9899	0,0388	0,9905	0,0387
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9530	0,7015	0,8850	0,7554	0,9505	0,7033
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9555	0,7062	0,8862	0,7614	0,9508	0,7097
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0949	0,2024	0,9775	0,2266	0,9815	0,2257
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9943	0,0387	0,9899	0,0389	0,9905	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9981	0,4430	0,9981	0,4430
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0949	0,4355	0,9845	0,4843	0,9887	0,4823
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0949	0,4185	0,9845	0,4654	0,9887	0,4634
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,63	0,2282	0,0028	0,2310	1,0881	0,2123	0,9962	0,2319	0,9868	0,2341
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1287	0,3694	1,1820	0,3527	1,1774	0,3541
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1841	0,2277	1,2539	0,2150	1,2138	0,2221
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0884	0,3461	1,0879	0,3463	1,0594	0,3556
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0034	0,4020	0,9825	0,4106	0,9410	0,4287
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,42	27,95	0,4589	0,0126	0,4715	1,1609	0,4062	1,2551	0,3757	1,2117	0,3891
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1719	0,3089	1,2640	0,2864	1,2224	0,2962
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,71	2,53	0,0296	0,0130	0,0426	0,9990	0,0426	0,9981	0,0426	0,9981	0,0426
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9981	0,4465	0,9981	0,4465
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,40	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	0,9999	0,0562	0,9999	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9943	0,0286	0,9899	0,0287	0,9905	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,20	2,53	0,0334	0,0223	0,0557	1,0000	0,0557	0,9999	0,0557	0,9999	0,0557
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9943	0,0289	0,9899	0,0291	0,9905	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,53	0,0175	0,0106	0,0280	0,9943	0,0282	0,9899	0,0283	0,9905	0,0283
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9943	0,0287	0,9899	0,0288	0,9905	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9982	0,0116	0,9943	0,0117	0,9905	0,0117
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9943	0,0293	0,9899	0,0294	0,9905	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1969	0,3621	1,2769	0,3394	1,2483	0,3472
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,53	0,0170	0,0106	0,0276	0,9943	0,0277	0,9899	0,0279	0,9905	0,0279
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0115	0,9913	0,0116	1,0026	0,0115	1,0047	0,0114

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 14 - 16

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gi (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1677	0,4915	1,3283	0,4321	1,2753	0,4500
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9933	0,4617	0,9905	0,4631	0,9911	0,4628
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,49	153,88	0,3189	0,0063	0,3252	1,0813	0,3008	1,0822	0,3005	1,0646	0,3055
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0813	0,2925	1,0822	0,2923	1,0646	0,2971
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0813	0,2716	1,0822	0,2714	1,0646	0,2759
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9933	0,4646	0,9905	0,4660	0,9911	0,4657
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,80	27,95	0,4976	0,0126	0,5102	1,1441	0,4460	1,3298	0,3837	1,2751	0,4001
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2216	0,3660	1,3852	0,3228	1,3717	0,3260
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1684	0,2670	1,3527	0,2306	1,3088	0,2383
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1810	0,2935	1,3526	0,2563	1,3000	0,2667
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1152	0,2936	1,2407	0,2939	1,2192	0,2686
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,1868	0,3931	1,3512	0,3453	1,2901	0,3616
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2423	0,3862	1,4592	0,3288	1,4079	0,3408
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9933	0,4722	0,9905	0,4735	0,9911	0,4733
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9933	0,4739	0,9905	0,4752	0,9911	0,4749
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9984	0,0405	0,9981	0,0405
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0000	0,5252	0,9998	0,5253
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	1,0000	0,4772	1,0001	0,4772
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0085	0,5894	1,1129	0,5296	1,2289	0,4796	1,2309	0,4788
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0085	0,6651	1,1377	0,5846	1,2188	0,5457	1,1154	0,5963
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,1810	0,5127	1,3527	0,4476	1,3071	0,4632
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0085	0,6031	1,0779	0,5596	1,1512	0,5239	1,1294	0,5341
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1810	0,3730	1,3527	0,3256	1,3071	0,3370
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9965	0,0116	0,9830	0,0118	0,9830	0,0118
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1677	0,1768	1,3283	0,1554	1,2753	0,1619
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,46	5,94	0,0681	0,0085	0,0766	0,9658	0,0793	0,9434	0,0812	0,9135	0,0839
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,48	5,94	0,0742	0,0086	0,0828	0,9658	0,0857	0,9456	0,0876	0,9136	0,0906
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,23	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9970	0,0127	0,9833	0,0129	0,9832	0,0129
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2792	0,0101	0,2893	1,0892	0,2656	1,1138	0,2597	1,1395	0,2538
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	248,85	0,5089	0,0253	0,5342	1,0888	0,4901	1,1144	0,4793	1,1408	0,4682
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2650	0,0062	0,2712	1,0889	0,2491	1,1135	0,2436	1,1396	0,2380
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1684	0,3710	1,3527	0,3204	1,3088	0,3312
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2666	0,0061	0,2727	1,0817	0,2521	1,1063	0,2465	1,1315	0,2410
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0384	0,2493	1,0662	0,2428	1,1008	0,2352
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,0907	0,3741	1,1154	0,3658	1,1413	0,3575
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	249,85	0,4725	0,0193	0,4917	1,0897	0,4513	1,1142	0,4413	1,1406	0,4311
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0384	0,4183	1,0662	0,4074	1,1008	0,3946
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0384	0,3814	1,0662	0,3715	1,1008	0,3598
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0112	0,5092	1,0384	0,4903	1,0662	0,4776	1,1008	0,4626
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0463	0,4208	1,0709	0,4111	1,1149	0,3949
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0446	0,5009	1,0685	0,4897	1,1096	0,4716
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0381	0,4520	1,0632	0,4413	1,1290	0,4156
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9933	0,0386	0,9905	0,0387	0,9911	0,0387
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9055	0,7383	0,9312	0,7179	1,0184	0,6564
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9079	0,7432	0,9326	0,7235	1,0188	0,6623
MOLLENDINO 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0572	0,2096	1,0809	0,2050	1,0721	0,2067
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9933	0,0388	0,9905	0,0389	0,9911	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9984	0,4429	0,9981	0,4430
MOLLENDINO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0572	0,4510	1,0809	0,4411	1,0783	0,4422
MOLLENDINO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0572	0,4334	1,0809	0,4239	1,0783	0,4249
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,63	0,2296	0,0028	0,2325	1,0511	0,2212	1,0748	0,2163	1,0948	0,2124
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1152	0,3738	1,2407	0,3360	1,2192	0,3420
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1677	0,2309	1,3283	0,2029	1,2753	0,2114
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0813	0,3484	1,0822	0,3481	1,0646	0,3539
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0026	0,4023	0,9975	0,4044	0,9743	0,4140
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,39	27,95	0,4581	0,0126	0,4707	1,1441	0,4114	1,3298	0,3540	1,2751	0,3692
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1544	0,3136	1,3476	0,2686	1,2844	0,2819
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,74	2,53	0,0297	0,0130	0,0427	0,9990	0,0427	0,9984	0,0427	0,9981	0,0427
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9984	0,4463	0,9981	0,4465
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	14,15	2,53	0,0358	0,0223	0,0581	1,0000	0,0581	1,0000	0,0581	0,9998	0,0582
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9933	0,0286	0,9905	0,0287	0,9911	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,36	2,53	0,0338	0,0223	0,0561	1,0000	0,0561	1,0000	0,0561	1,0001	0,0561
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9933	0,0290	0,9905	0,0291	0,9911	0,0290
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,95	2,53	0,0176	0,0106	0,0281	0,9933	0,0283	0,9905	0,0284	0,9911	0,0284
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9933	0,0287	0,9905	0,0288	0,9911	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9965	0,0116	0,9830	0,0118	0,9828	0,0118
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9933	0,0293	0,9905	0,0294	0,9911	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1810	0,3670	1,3526	0,3204	1,3000	0,3334
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,53	0,0170	0,0106	0,0276	0,9933	0,0277	0,9905	0,0278	0,9911	0,0278
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0068	0,9794	0,0070	1,0336	0,0066	1,0310	0,0067

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

CUADRO N° 2-H1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-068-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 17 - 20

Escenario por cambio de combustible San Nicolás R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	KWh/GJ (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,1677	0,4915	1,3283	0,4321	1,2753	0,4500	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9933	0,4617	0,9905	0,4631	0,9911	0,4628	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,04	0,3052	0,0063	0,3115	1,0813	0,2681	1,0822	0,2879	1,0646	0,2926	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,04	0,3083	0,0063	0,3146	1,0813	0,2909	1,0822	0,2907	1,0646	0,2955	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,04	0,2858	0,0063	0,2921	1,0813	0,2701	1,0822	0,2699	1,0646	0,2744	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9933	0,4646	0,9905	0,4660	0,9911	0,4657	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,80	27,95	0,4976	0,0126	0,5102	1,1441	0,4460	1,3298	0,3837	1,2751	0,4001	
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0238	0,4471	1,2216	0,3660	1,3852	0,3228	1,3717	0,3260	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,1684	0,2670	1,3527	0,2306	1,3088	0,2383	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,1810	0,2935	1,3526	0,2663	1,3000	0,2667	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1152	0,2936	1,2407	0,2639	1,2192	0,2686	
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0231	0,4665	1,1868	0,3931	1,3512	0,3453	1,2901	0,3616	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0238	0,4798	1,2423	0,3862	1,4592	0,3288	1,4079	0,3408	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9933	0,4722	0,9905	0,4735	0,9911	0,4733	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9933	0,4739	0,9905	0,4752	0,9911	0,4749	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9984	0,0405	0,9981	0,0405	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0000	0,5252	0,9998	0,5253	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	1,0000	0,4772	1,0001	0,4772	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0085	0,5894	1,1129	0,5296	1,2289	0,4796	1,2309	0,4788	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,5566	0,0085	0,6651	1,1377	0,5846	1,2188	0,5457	1,1154	0,5963	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,1810	0,5127	1,3527	0,4476	1,3071	0,4632	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0085	0,6031	1,0779	0,5596	1,1512	0,5239	1,1294	0,5341	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,1810	0,3730	1,3527	0,3256	1,3071	0,3370	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,15	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9965	0,0116	0,9830	0,0118	0,9830	0,0118	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,1677	0,1768	1,3283	0,1554	1,2753	0,1619	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,46	5,94	0,0681	0,0085	0,0766	0,9658	0,0793	0,9434	0,0812	0,9135	0,0839	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,48	5,94	0,0742	0,0086	0,0828	0,9658	0,0857	0,9456	0,0876	0,9136	0,0906	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,23	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9970	0,0127	0,9833	0,0129	0,9832	0,0129	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2792	0,0101	0,2893	1,0892	0,2656	1,1138	0,2597	1,1395	0,2538	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	249,85	0,5089	0,0253	0,5342	1,0898	0,4901	1,1144	0,4793	1,1408	0,4682	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2650	0,0062	0,2712	1,0889	0,2491	1,1135	0,2436	1,1396	0,2380	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1684	0,3710	1,3527	0,3204	1,3088	0,3312	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2666	0,0061	0,2727	1,0817	0,2521	1,1063	0,2465	1,1315	0,2410	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0384	0,2493	1,0662	0,2428	1,1008	0,2352	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,0907	0,3741	1,1154	0,3658	1,1413	0,3575	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	249,85	0,4725	0,0193	0,4917	1,0897	0,4513	1,1142	0,4413	1,1406	0,4311	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0384	0,4183	1,0662	0,4074	1,1008	0,3946	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0384	0,3814	1,0662	0,3715	1,1008	0,3598	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0112	0,5092	1,0384	0,4903	1,0662	0,4776	1,1008	0,4626	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0463	0,4208	1,0709	0,4111	1,1149	0,3949	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0446	0,5009	1,0685	0,4897	1,1096	0,4716	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0381	0,4520	1,0632	0,4413	1,1290	0,4156	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9933	0,0386	0,9905	0,0387	0,9911	0,0387	
DOLORES (GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9055	0,7383	0,9312	0,7179	1,0184	0,6564	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9079	0,7432	0,9326	0,7235	1,0188	0,6623	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0572	0,2096	1,0809	0,2050	1,0721	0,2067	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9933	0,0388	0,9905	0,0389	0,9911	0,0389	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9984	0,4429	0,9981	0,4430	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0572	0,4510	1,0809	0,4411	1,0783	0,4422	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0572	0,4334	1,0809	0,4239	1,0783	0,4249	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,63	0,2296	0,0028	0,2325	1,0511	0,2212	1,0748	0,2163	1,0948	0,2124	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1152	0,3738	1,2407	0,3360	1,2192	0,3420	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,1677	0,2309	1,3283	0,2029	1,2753	0,2114	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0813	0,3484	1,0822	0,3481	1,0646	0,3539	
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0026	0,4023	0,9975	0,4044	0,9743	0,4140	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,39	27,95	0,4581	0,0126	0,4707	1,1441	0,4114	1,3298	0,3540	1,2751	0,3692	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,1544	0,3136	1,3476	0,2686	1,2844	0,2819	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,74	2,53	0,0297	0,0130	0,0427	0,9990	0,0427	0,9984	0,0427	0,9981	0,0427	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9984	0,4463	0,9981	0,4465	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	14,15	2,53	0,0358	0,0223	0,0581	1,0000	0,0581	1,0000	0,0581	0,9998	0,0582	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9933	0,0286	0,9905	0,0287	0,9911	0,0287	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,36	2,53	0,0338	0,0223	0,0561	1,0000	0,0561	1,0000	0,0561	1,0001	0,0561	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9933	0,0290	0,9905	0,0291	0,9911	0,0290	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,95	2,53	0,0176	0,0106	0,0281	0,9933	0,0283	0,9905	0,0284	0,9911	0,0284	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9933	0,0287	0,9905	0,0288	0,9911	0,0288	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,05	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9965	0,0116	0,9830	0,0118	0,9828	0,0118	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9933	0,0293	0,9905	0,0294	0,9911	0,0294	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,1810	0,3670	1,3526	0,3204	1,3000	0,3334	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,53	0,0170	0,0106	0,0276	0,9933	0,0277	0,9905	0,0278	0,9911	0,0278	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0068	0,9794	0,0070	1,0336	0,0066	1,0310	0,0067	

Tipo de cambio (S./US\$) 3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmica muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 21 - 25

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gal (1) (3)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/kWh	CVNC \$/kWh	CV \$/kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,2099	0,4743	1,3055	0,4396	1,2658	0,4534
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9934	0,4617	0,9897	0,4634	0,9900	0,4633
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,04	0,3052	0,0063	0,3115	1,0658	0,2923	1,0715	0,2907	1,0416	0,2991
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,04	0,3083	0,0063	0,3146	1,0658	0,2952	1,0715	0,2936	1,0416	0,3020
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,04	0,2858	0,0063	0,2921	1,0658	0,2741	1,0715	0,2726	1,0416	0,2805
VENTANILLA TG 3 - D2	152,85	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9934	0,4646	0,9897	0,4663	0,9900	0,4662
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,65	27,95	0,4934	0,0126	0,5060	1,1922	0,4245	1,3054	0,3876	1,2637	0,4004
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	230,83	0,4098	0,0238	0,4336	1,2704	0,3413	1,3963	0,3106	1,3673	0,3171
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,2198	0,2557	1,3398	0,2328	1,3120	0,2377
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,2279	0,2823	1,3349	0,2597	1,3071	0,2652
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1467	0,2856	1,2183	0,2688	1,2153	0,2694
SULLANA - D2	8,48	12,76	229,98	0,4293	0,0231	0,4523	1,2352	0,3662	1,3549	0,3339	1,3061	0,3463
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0238	0,4653	1,2980	0,3585	1,4547	0,3199	1,4486	0,3212
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4584	0,0126	0,4690	0,9934	0,4722	0,9897	0,4739	0,9900	0,4738
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9934	0,4738	0,9897	0,4756	0,9900	0,4754
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	0,9999	0,5252	0,9999	0,5252
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9999	0,4773	0,9999	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0085	0,5894	1,1374	0,5182	1,2144	0,4853	1,2109	0,4867
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0085	0,6444	1,1575	0,5567	1,2028	0,5358	1,1055	0,5829
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,2279	0,4931	1,3349	0,4536	1,3110	0,4618
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0085	0,5844	1,0959	0,5332	1,1350	0,5149	1,1196	0,5219
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,2279	0,3587	1,3349	0,3300	1,3110	0,3360
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,08	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9900	0,0117	0,9834	0,0118	0,9801	0,0118
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,2099	0,1706	1,3055	0,1581	1,2658	0,1631
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,85	5,94	0,0704	0,0085	0,0789	0,9511	0,0830	0,9313	0,0847	0,9076	0,0870
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,40	5,94	0,0737	0,0085	0,0823	0,9511	0,0865	0,9313	0,0884	0,9076	0,0907
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,26	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9907	0,0128	0,9837	0,0129	0,9805	0,0129
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2792	0,0101	0,2893	1,1222	0,2578	1,1252	0,2571	1,0749	0,2691
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	249,85	0,5089	0,0253	0,5342	1,1234	0,4755	1,1265	0,4742	1,0763	0,4963
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2650	0,0062	0,2712	1,1223	0,2417	1,1254	0,2410	1,0752	0,2523
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2198	0,3553	1,3398	0,3235	1,3120	0,3303
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2666	0,0061	0,2727	1,1145	0,2447	1,1175	0,2441	1,0608	0,2571
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0772	0,2403	1,0840	0,2388	1,0537	0,2457
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1239	0,3631	1,1269	0,3621	1,0766	0,3790
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	249,85	0,4725	0,0193	0,4917	1,1233	0,4378	1,1263	0,4366	1,0762	0,4569
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0772	0,4032	1,0840	0,4007	1,0574	0,4107
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0772	0,3677	1,0840	0,3654	1,0574	0,3746
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0112	0,5092	1,0772	0,4727	1,0840	0,4697	1,0574	0,4815
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0787	0,4082	1,0828	0,4066	1,0657	0,4131
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0764	0,4861	1,0804	0,4844	1,0609	0,4933
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0719	0,4378	1,0773	0,4356	1,0852	0,4324
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9934	0,0386	0,9897	0,0388	0,9900	0,0388
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9430	0,7090	0,9532	0,7014	1,0012	0,6677
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9454	0,7137	0,9545	0,7069	1,0015	0,6737
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0531	0,2104	1,0698	0,2071	1,0366	0,2137
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9934	0,0388	0,9897	0,0389	0,9900	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	1,0000	0,4422	1,0000	0,4422	1,0000	0,4422
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0581	0,4506	1,0729	0,4444	1,0418	0,4577
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0581	0,4330	1,0729	0,4271	1,0418	0,4398
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,6285	0,2304	0,0028	0,2333	1,0815	0,2157	1,0852	0,2150	1,0366	0,2250
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1467	0,3636	1,2183	0,3422	1,2153	0,3430
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,2099	0,2228	1,3055	0,2065	1,2658	0,2130
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0658	0,3535	1,0715	0,3516	1,0416	0,3617
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	0,9896	0,4076	0,9855	0,4093	0,9691	0,4162
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,37	27,95	0,4577	0,0126	0,4703	1,1922	0,3945	1,3054	0,3603	1,2637	0,3722
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,2027	0,3010	1,3249	0,2733	1,2744	0,2841
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,81	2,53	0,0299	0,0130	0,0428	1,0000	0,0428	1,0000	0,0428	1,0000	0,0428
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	1,0000	0,4456	1,0000	0,4456	1,0000	0,4456
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	0,9999	0,0562	0,9999	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9934	0,0286	0,9897	0,0287	0,9900	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,30	2,53	0,0336	0,0223	0,0560	1,0000	0,0560	0,9999	0,0560	0,9999	0,0560
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9934	0,0290	0,9897	0,0291	0,9900	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9934	0,0283	0,9897	0,0284	0,9900	0,0284
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9934	0,0287	0,9897	0,0288	0,9900	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9899	0,0117	0,9834	0,0118	0,9801	0,0118
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9934	0,0293	0,9897	0,0294	0,9900	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2279	0,3529	1,3349	0,3247	1,3071	0,3316
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,71	2,53	0,0170	0,0106	0,0275	0,9934	0,0277	0,9897	0,0278	0,9900	0,0278
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0062	1,0011	0,0062	1,0164	0,0061	1,0176	0,0061

Tipo de cambio (\$/US\$) 3,161

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en KBTU/KWh.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(2) Para unidades a carbón en \$/Kg y gas \$/MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

CUADRO N° 2-J1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-068-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 26 - 27

Escenario por cambio de combustible San Nicolás R500.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/vgl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0071	0,5739	1,2099	0,4743	1,3055	0,4396	1,2658	0,4534
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9934	0,4617	0,9897	0,4634	0,9900	0,4633
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0063	0,3132	1,0658	0,2939	1,0715	0,2923	1,0416	0,3007
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,0658	0,2968	1,0715	0,2952	1,0416	0,3037
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,0658	0,2756	1,0715	0,2741	1,0416	0,2820
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9934	0,4646	0,9897	0,4663	0,9900	0,4662
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,65	27,95	0,4934	0,0126	0,5060	1,1922	0,4245	1,3054	0,3876	1,2637	0,4004
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	230,83	0,4098	0,0238	0,4336	1,2704	0,3413	1,3963	0,3106	1,3673	0,3171
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,2198	0,2557	1,3398	0,2328	1,3120	0,2377
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,2279	0,2823	1,3349	0,2597	1,3071	0,2652
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1487	0,2856	1,2183	0,2688	1,2153	0,2694
SULLANA - D2	8,48	12,76	229,98	0,4293	0,0231	0,4523	1,2352	0,3662	1,3549	0,3339	1,3061	0,3463
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0238	0,4653	1,2980	0,3585	1,4547	0,3199	1,4486	0,3212
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9934	0,4722	0,9897	0,4739	0,9900	0,4738
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9934	0,4738	0,9897	0,4756	0,9900	0,4754
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404	1,0000	0,0404
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	0,9999	0,5252	0,9999	0,5252
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	0,9999	0,4773	0,9999	0,4773
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0085	0,5894	1,1374	0,5182	1,2144	0,4853	1,2109	0,4867
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0085	0,6444	1,1575	0,5567	1,2028	0,5358	1,1055	0,5829
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,2279	0,4931	1,3349	0,4536	1,3110	0,4618
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,84	233,15	0,5758	0,0085	0,5844	1,0959	0,5332	1,1350	0,5149	1,1196	0,5219
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,2279	0,3587	1,3349	0,3300	1,3110	0,3360
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	10,08	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9900	0,0117	0,9834	0,0118	0,9801	0,0118
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,2099	0,1706	1,3055	0,1581	1,2658	0,1631
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,85	5,94	0,0704	0,0085	0,0789	0,9511	0,0830	0,9313	0,0847	0,9076	0,0870
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,40	5,94	0,0737	0,0086	0,0823	0,9511	0,0865	0,9313	0,0884	0,9076	0,0907
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,26	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9907	0,0128	0,9837	0,0129	0,9805	0,0129
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2792	0,0101	0,2893	1,1222	0,2578	1,1252	0,2571	1,0749	0,2691
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	249,85	0,5089	0,0253	0,5342	1,1234	0,4755	1,1265	0,4742	1,0763	0,4963
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2650	0,0062	0,2712	1,1223	0,2417	1,1254	0,2410	1,0752	0,2523
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2198	0,3553	1,3398	0,3235	1,3120	0,3303
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2666	0,0061	0,2727	1,1145	0,2447	1,1175	0,2441	1,0608	0,2571
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0772	0,2403	1,0840	0,2388	1,0537	0,2457
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1239	0,3631	1,1269	0,3621	1,0766	0,3790
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	249,85	0,4725	0,0193	0,4917	1,1233	0,4378	1,1263	0,4366	1,0762	0,4569
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0772	0,4032	1,0840	0,4007	1,0574	0,4107
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0772	0,3677	1,0840	0,3654	1,0574	0,3746
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0112	0,5092	1,0772	0,4727	1,0840	0,4697	1,0574	0,4815
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0385	0,4403	1,0787	0,4082	1,0828	0,4066	1,0657	0,4131
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0366	0,5233	1,0764	0,4861	1,0804	0,4844	1,0609	0,4933
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0448	0,4692	1,0719	0,4378	1,0773	0,4356	1,0852	0,4324
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9934	0,0386	0,9897	0,0388	0,9900	0,0388
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9430	0,7090	0,9532	0,7014	1,0012	0,6677
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9454	0,7137	0,9545	0,7069	1,0015	0,6737
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0531	0,2104	1,0698	0,2071	1,0366	0,2137
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9934	0,0388	0,9897	0,0389	0,9900	0,0389
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	1,0000	0,4422	1,0000	0,4422	1,0000	0,4422
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0581	0,4506	1,0729	0,4444	1,0418	0,4577
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0581	0,4330	1,0729	0,4271	1,0418	0,4398
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,628	0,2304	0,0028	0,2333	1,0815	0,2157	1,0852	0,2150	1,0366	0,2250
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1467	0,3636	1,2183	0,3422	1,2153	0,3430
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,85	12,40	16,23	0,2013	0,0883	0,2696	1,2099	0,2228	1,3055	0,2065	1,2858	0,2130
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,0658	0,3535	1,0715	0,3516	1,0416	0,3617
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	0,9896	0,4076	0,9855	0,4093	0,9691	0,4162
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,37	27,95	0,4577	0,0126	0,4703	1,1922	0,3945	1,3054	0,3603	1,2637	0,3722
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,2027	0,3010	1,3249	0,2733	1,2744	0,2841
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,81	2,53	0,0299	0,0130	0,0428	1,0000	0,0428	1,0000	0,0428	1,0000	0,0428
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	1,0000	0,4456	1,0000	0,4456	1,0000	0,4456
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,39	2,53	0,0339	0,0223	0,0562	1,0000	0,0562	0,9999	0,0562	0,9999	0,0562
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9934	0,0286	0,9897	0,0287	0,9900	0,0287
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,30	2,53	0,0336	0,0223	0,0560	1,0000	0,0560	0,9999	0,0560	0,9999	0,0560
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9934	0,0290	0,9897	0,0291	0,9900	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,93	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9934	0,0283	0,9897	0,0284	0,9900	0,0284
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9934	0,0287	0,9897	0,0288	0,9900	0,0288
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9899	0,0117	0,9834	0,0118	0,9801	0,0118
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9934	0,0293	0,9897	0,0294	0,9900	0,0294
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2279	0,3529	1,3349	0,3247	1,3071	0,3316
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,71	2,53	0,0170	0,0106	0,0275	0,9934	0,0277	0,9897	0,0278	0,9900	0,0278
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0062	1,0011	0,0062	1,0164	0,0061	1,0178	0,0061

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kWh/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2009. PERIODO: 28 - 31

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/g(1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh	(C. MINIMA)	S./kWh	(C. MEDIA)	S./kWh	(C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0071	0,5594	1,2427	0,4502	1,2795	0,4372	1,2442	0,4496	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0126	0,4587	0,9945	0,4612	0,9892	0,4637	0,9902	0,4632	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0063	0,3132	1,1306	0,2770	1,0874	0,2880	1,1030	0,2839	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0063	0,3163	1,1306	0,2798	1,0874	0,2909	1,1030	0,2868	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0063	0,2937	1,1306	0,2598	1,0874	0,2701	1,1030	0,2663	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0126	0,4615	0,9945	0,4641	0,9892	0,4666	0,9902	0,4661	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,38	27,95	0,4857	0,0126	0,4984	1,2211	0,4081	1,2720	0,3918	1,2420	0,4013	
PAITA 1- D2	4,14	13,41	230,83	0,4098	0,0238	0,4336	1,3008	0,3334	1,3527	0,3206	1,3189	0,3288	
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0225	0,3119	1,2491	0,2497	1,2982	0,2403	1,2906	0,2417	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0225	0,3467	1,2597	0,2752	1,2968	0,2673	1,2840	0,2700	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	182,30	0,3052	0,0223	0,3275	1,1839	0,2766	1,1948	0,2741	1,2012	0,2726	
SULLANA - D2	8,48	12,76	229,98	0,4293	0,0231	0,4523	1,2596	0,3591	1,3064	0,3462	1,2421	0,3642	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	230,83	0,4415	0,0238	0,4653	1,3254	0,3511	1,3978	0,3329	1,4046	0,3313	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0126	0,4690	0,9945	0,4716	0,9892	0,4742	0,9902	0,4737	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0126	0,4707	0,9945	0,4733	0,9892	0,4758	0,9902	0,4754	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,53	0,0274	0,0130	0,0404	0,9990	0,0404	0,9989	0,0404	0,9981	0,0405	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0223	0,5252	1,0000	0,5252	1,0000	0,5252	1,0000	0,5252	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0223	0,4772	1,0000	0,4772	1,0000	0,4772	1,0000	0,4772	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0085	0,5894	1,1791	0,4999	1,1843	0,4977	1,2139	0,4855	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	233,15	0,6359	0,0085	0,6444	1,2034	0,5355	1,1793	0,5464	1,0989	0,5864	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	248,21	0,5969	0,0085	0,6055	1,2597	0,4807	1,2980	0,4665	1,2893	0,4696	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	233,15	0,5758	0,0085	0,5844	1,1401	0,5126	1,1143	0,5244	1,1129	0,5251	
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0085	0,4405	1,2597	0,3497	1,2980	0,3393	1,2893	0,3416	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,10	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9908	0,0117	0,9840	0,0118	0,9808	0,0118	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,23	0,1966	0,0099	0,2065	1,2427	0,1661	1,2795	0,1614	1,2442	0,1659	
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,36	5,94	0,0675	0,0085	0,0760	0,9622	0,0790	0,9229	0,0824	0,9153	0,0831	
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,36	5,94	0,0735	0,0086	0,0821	0,9622	0,0853	0,9229	0,0890	0,9153	0,0897	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,29	0,00	0,0000	0,0126	0,0126	0,9909	0,0128	0,9843	0,0128	0,9812	0,0129	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	167,95	0,2980	0,0101	0,3080	1,1219	0,2746	1,1217	0,2746	1,1093	0,2777	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	249,85	0,5089	0,0253	0,5342	1,1232	0,4756	1,1230	0,4756	1,1107	0,4809	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	167,95	0,2829	0,0062	0,2890	1,1141	0,2595	1,1139	0,2595	1,0997	0,2628	
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2491	0,3470	1,2982	0,3339	1,2906	0,3358	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	167,95	0,2846	0,0061	0,2907	1,1221	0,2590	1,1219	0,2591	1,1095	0,2620	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,12	0,2247	0,0342	0,2589	1,0771	0,2404	1,0802	0,2397	1,0739	0,2411	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	249,85	0,3702	0,0379	0,4080	1,1236	0,3632	1,1234	0,3632	1,1110	0,3673	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	249,85	0,4725	0,0193	0,4917	1,1231	0,4379	1,1229	0,4379	1,1105	0,4428	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0063	0,4343	1,0771	0,4033	1,0802	0,4021	1,0776	0,4030	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0042	0,3961	1,0771	0,3678	1,0802	0,3667	1,0776	0,3676	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	236,78	0,4980	0,0112	0,5092	1,0771	0,4727	1,0802	0,4714	1,0776	0,4725	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	240,36	0,3901	0,0385	0,4286	1,0790	0,3972	1,0798	0,3970	1,0894	0,3935	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	240,36	0,4726	0,0366	0,5092	1,0765	0,4730	1,0768	0,4729	1,0845	0,4695	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	240,03	0,4121	0,0448	0,4569	1,0734	0,4257	1,0752	0,4250	1,1085	0,4122	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,53	0,0257	0,0127	0,0384	0,9945	0,0386	0,9892	0,0388	0,9902	0,0387	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0143	0,6685	0,9489	0,7045	0,9524	0,7020	1,0206	0,6551	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0181	0,6748	0,9514	0,7092	0,9538	0,7075	1,0209	0,6609	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0197	0,2216	1,0523	0,2105	1,0518	0,2106	1,0561	0,2098	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,53	0,0256	0,0130	0,0385	0,9945	0,0387	0,9892	0,0389	0,9902	0,0389	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0130	0,4422	0,9990	0,4427	0,9989	0,4427	0,9981	0,4430	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0035	0,4768	1,0574	0,4509	1,0569	0,4511	1,0614	0,4492	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0035	0,4582	1,0574	0,4333	1,0569	0,4335	1,0614	0,4317	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,63	0,2290	0,0028	0,231866	1,0809	0,2145	1,0807	0,2146	1,0595	0,2188	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	239,69	0,3947	0,0223	0,4169	1,1839	0,3522	1,1948	0,3489	1,2012	0,3471	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,23	0,2013	0,0683	0,2696	1,2427	0,2169	1,2795	0,2107	1,2442	0,2167	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0225	0,3767	1,1306	0,3332	1,0874	0,3465	1,1030	0,3415	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0183	0,4034	1,0019	0,4026	0,9773	0,4128	0,9760	0,4133	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,23	27,95	0,4537	0,0126	0,4663	1,2211	0,3819	1,2720	0,3666	1,2420	0,3755	
TUMBES - R6	17,27	17,03	233,36	0,3263	0,0358	0,3620	1,2320	0,2939	1,2962	0,2793	1,2532	0,2889	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,84	2,53	0,0299	0,0130	0,0429	0,9990	0,0429	0,9989	0,0429	0,9981	0,0430	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0130	0,4456	0,9990	0,4461	0,9989	0,4461	0,9981	0,4465	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,71	2,53	0,0347	0,0223	0,0570	1,0000	0,0570	1,0000	0,0570	1,0000	0,0570	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,53	0,0176	0,0108	0,0284	0,9945	0,0286	0,9892	0,0287	0,9902	0,0287	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,41	2,53	0,0339	0,0223	0,0563	1,0000	0,0563	1,0000	0,0563	1,0000	0,0563	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,53	0,0178	0,0110	0,0288	0,9945	0,0289	0,9892	0,0291	0,9902	0,0291	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,92	2,53	0,0175	0,0106	0,0281	0,9945	0,0282	0,9892	0,0284	0,9902	0,0284	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,53	0,0177	0,0108	0,0285	0,9945	0,0287	0,9892	0,0288	0,9902	0,0288	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0116	0,0116	0,9908	0,0117	0,9840	0,0118	0,9808	0,0118	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,53	0,0181	0,0110	0,0291	0,9945	0,0293	0,9892	0,0294	0,9902	0,0294	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	248,21	0,4109	0,0225	0,4334	1,2597	0,3441	1,2968	0,3342	1,2840	0,3375	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,71	2,53	0,0170	0,0106	0,0275	0,9945	0,0277	0,9892	0,0278	0,9902	0,0278	
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0093	1,0691	0,0088	1,0002	0,0093	1,0133	0,0092	

Tipo de cambio (S./US\$)

3,161

(3) La columna de Rendimiento térmico muestra valores calculados para las turbogases y nominales para las diesel.

(para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh.

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / f.p. + Canon + valor agua.

INFORME COES/DO/STR-068-2009

INFORME COES/DO/STR-068-2009

036

[illegible]

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
AÑO 2009

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	1 384,87	1 384,87	1 384,87	(0,00)	-
CAHUA	403,08	403,08	434,49	(31,41)	-
EDEGEL	6 347,55	6 347,55	6 224,82	122,73	5,15018
EEPSA	881,72	881,72	662,06	219,66	9,21737
ELECTROANDES	965,68	965,68	1 025,39	(59,71)	-
EGENOR	2 929,25	1 928,80	1 908,15	20,66	0,86673
ELECTROPERU	9 581,16	7 887,02	8 199,76	(312,74)	-
SHOUGESA	512,38	-	470,90	(470,90)	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	116,08	116,08	116,00	0,08	0,00351
EGASA	1 407,43	1 139,99	851,68	288,31	12,09821
EGEMSA	759,19	759,19	636,46	122,73	5,15000
EGESUR	222,09	222,09	66,84	155,25	6,51447
ENERSUR	6 493,30	5 907,24	5 605,46	301,78	12,66314
SAN GABAN	776,54	720,11	255,94	464,17	19,47721
KALLPA GENERACION S.A.	2 423,16	2 423,16	1 735,41	687,75	28,85918
TOTAL	35 203,49	31 086,58	29 578,23	1 508,35	100,00

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (2102.732 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (2102.732 GWh).

033

Bautista
OLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

[Firma]
J. JUAN CARLOS PINO GAYINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (4)
 COES
 CIP 23955

CUADRO 5

COES/DO/STR-068-2009

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN 5	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (S./)	
				Arr.	1ma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.												
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
		UT15	GAS 6	-	-	25,74	17	-	-	-	-	-	-	39,04	20	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	3 081,18
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
		UT16	GAS 6	-	-	25,74	26	-	-	-	-	-	-	39,04	27	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	4 358,12
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-	
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	7	-	-	-	-	-	67,75	6	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	2 227,24	
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-	9 666,54
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG2	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	-	
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	6	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	6	-	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	5 456,91	
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	4	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	4	-	-	-	-	5,47	-	-	-	-	3 492,09	
		EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	
	C.T. PAITA 1	EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-	
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	17	2	-	-	-	2,00	4,00	3,61	13	2	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	458,66	
	C.T. PAITA 2	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	16	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	14	1	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	476,66	
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	
	C.T. SULLANA	ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	21	3	-	-	-	3,00	29,00	25,64	16	2	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	1 505,02	
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-	
	C.T. PIURA TG	ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	17	3	-	-	-	3,00	26,00	23,53	13	2	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	1 078,22	
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	
	C.T. PIURA 1	TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	13	8	-	-	-	7,00	78,00	75,36	9	7	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	2 151,40	
	C.T. PIURA 2	GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	13	5	-	-	-	7,00	77,00	71,06	9	5	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	2 505,08	
	C.T. PIURA 2	GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	13	9	-	-	-	3,00	24,00	22,86	11	7	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	997,68	
		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	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-	-
GMT2		R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
GMT3		D2	7,00	73,00	69,18	7	14	-	-	-	7,00	73,00	69,18	5	10	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	2 245,95		
C.T. CHICLAYO OESTE	GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
	SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	1	15	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	13	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	2 314,92		
	SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
	SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	8	16	-	-	-	8,00	144,00	139,89	7	14	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	3 143,03		
	SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-	-	
																								25 825,61		
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	12 918,63	
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	3	-	-	-	-	-	576,48	561,82	2	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	9 614,99	
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-	
		TV2	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-	
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	22 533,62	

CUADRO 5

COES/DO/STR-068-2009

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN 5	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (S./)		
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.													
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-	-	
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-		
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,23	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,23	-	-	-	-	-		
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	7,06	6,88	-	-	-	-	-	
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	2	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	2	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	1 288,90		
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	4	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	3	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	1 524,59		
																									2 813,49		
EGASA	C.T. CHILINA V C.T. MOLLENDOT	CCOMB	D2			259,00	4	3	-	-	-	-		259,00	4	3	-	-	-	5,82	5,64	-	-	-	-	20 816,51	
		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	-	-	-	-	-		
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-		
																											20 816,51
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TV2 3	R500				1	1	-	-	-				-	2	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	2 022,04		
		TV3 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-		
		TV4 3	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-		
		TG1	D2			185,49	3	9	-	-	-			92,75	3	9	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	20 566,19		
		TG2	D2			118,71	3	10	-	-	-			59,36	3	10	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	14 221,22		
		CALD1 3	D2/R500						-	-	-						-	-	-			-	-	-	11 869,38		
		CALD2 3	D2/R500						-	-	-						-	-	-			-	-	-	11 889,92		
		CALD3 3	D2/R500						-	-	-						-	-	-			-	-	-	356,35		
		CALD4 3	D2/R500						-	-	-						-	-	-			-	-	-	53 276,02		
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				1	-	-	-	-				1	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	41 811,28		
		TG1 6	GAS	34,79	597,33	407,35	1	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TG2 6	GAS	34,79	597,33	387,77	1	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
																											156 012,40
																											75,74
																											218,59
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	15	2	-	-	-		0,52	0,44	15	2	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	291,13		
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	15	2	-	-	-		1,32	1,08	15	2	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	117,67		
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	15	2	-	-	-		1,27	0,98	15	2	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	703,13		
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-		
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	9	-	-	-	-		1,30	1,05	9	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-		
																											117,67
																									703,13		

CUADRO 5

COES/DO/STR-068-2009

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Marzo 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.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-	
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	19	-	-	-	-	-	-	161,26	23	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	9 152,27
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-	
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	19	-	-	-	-	-	-	161,26	23	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	9 152,27
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁵	D2	34,79	597,33	405,34	19	-	-	-	-	547,27	405,34	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 304,54	

(¹) Consumo de combustible en MMBTU para las unidades a Gas, Costo de combustible en \$/MMBTU

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

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

(⁴) Las unidades de vapor Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

(⁵) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

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

COES/DO/STR-068-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	18 304,54
EDEGEL	9 666,54
CAHUA	-
EGENOR	25 825,61
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	22 533,62
EEPSA	-
TERMOSELVA	2 813,49
EGEMSA	-
EGASA	20 816,51
EGESUR	-
ENERSUR	156 012,40
SAN GABAN	703,13
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-

CUADRO No. 5-A

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)
MES : MARZO DE 2009

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	11 255 530,38	18,282
EDEGEL	18 095 094,96	29,392
CAHUA	948 874,87	1,541
EGENOR	5 843 075,49	9,491
ELECTROANDES	2 148 557,06	3,490
SHOUGESA	606 467,51	0,985
EEPSA	1 242 669,70	2,018
TERMOSELVA	2 031 319,31	3,299
EGEMSA	1 109 043,98	1,801
EGASA	3 543 717,36	5,756
EGESUR	662 443,63	1,076
ENERSUR	10 107 604,23	16,418
SAN GABAN	1 428 713,29	2,321
SM CORONA	256 271,11	0,416
KALLPA GENERACION S.A.	1 953 269,59	3,173
SANTA CRUZ	34 137,46	0,055
SdF ENERGIA	298791,40	0,485
TOTAL	61 565 581,33	100,00

(*) Referencia : Informe STR-067-2009 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

(**) Porcentajes utilizados en la repartición del Saldo Resultante y del Saldo Sistema Secundario

CUADRO 5B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Marzo 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.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UTI5	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
		UTI5	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		UTI6	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UTI6	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,53	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	5,73	5,55	-	-	-	-
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	5,47	-	-	-	-	-
		C.T. PAITA 1	EMD1	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-
	C.T. PAITA 2	EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-
	C.T. SULLANA	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	5,68	5,50	-	-	-	-
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	5,66	5,48	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-
		TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	6,11	5,91	-	-	-	-
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,36	-	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,30	4,34	-	-	-	-
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	-	3,66	3,64	3,66	-	-	-
							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CUADRO 58

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)

Marzo 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.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	27,95	-	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,23	-	-	-	-	-
		TG4 TG4	GAS CON H2O D2			51,69 255,96	-	-	-	-	-			51,69 255,96	-	-	-	-	-	16,23 7,06	- 6,88	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,94	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,82	5,64	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDO T	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				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,70	4,00	-	-	-	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	6,79	5,95	-	-	-	-
		CALD1 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD2 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV21 ⁶	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,63	-	-	-	-	-
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,89	5,71	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,89	5,72	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Marzo 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 (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
		MAK2	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,56	-	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	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 Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

(⁵) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.

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

COES/DO/STR-068-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento N° 25)
ELECTROPERU	-
EDEGEL	-
CAHUA	-
EGENOR	-
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	-
EEPSA	-
TERMOSELVA	-
EGEMSA	-
EGASA	-
EGESUR	-
ENERSUR	-
SAN GABAN	-
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-

**CUADRO N° 6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
MARZO-2009**

COES/DO/STR-068-2009

COMPENSACION A EDEGEL																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
323 621	473 255	23 818	123 193	59 999	20 003	33 166	65 459	35 306	47 597	4 230	222 959	46 076	8 023	55 881	1 466	9 805	1 553 857

COMPENSACION A EGASA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
13 970	20 429	1 028	5 318	2 590	863	1 432	2 826	1 524	2 055	183	9 625	1 989	346	2 412	63	423	67 077

COMPENSACION A SAN GABAN																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
19899	29099	1465	7575	3689	1230	2039	4025	2171	2927	260	13709	2833	493	3 436	90	603	95 542

COMPENSACION A EGENOR																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
59049	86352	4346	22478	10948	3650	6052	11944	6442	8685	772	40682	8407	1464	10 196	267	1 789	283 523

COMPENSACION A ELECTROANDES																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
32 296	47 229	2 377	12 294	5 988	1 996	3 310	6 533	3 523	4 750	422	22 250	4 598	801	5 577	146	979	155 069

COMPENSACION A ELECTROPERU																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
71 939	105 201	5 295	27 385	13 337	4 447	7 372	14 551	7 848	10 581	940	49 562	10 242	1 783	12 422	326	2 180	345 411

COMPENSACION A ENERSUR																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
26 243	38 378	1 931	9 990	4 866	1 622	2 689	5 308	2 863	3 860	343	18 080	3 736	651	4 532	119	795	126 007

COMPENSACION A EGEMSA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
6 808	9 956	501	2 592	1 262	421	698	1 377	743	1 001	89	4 690	969	169	1 176	31	206	32 685

COMPENSACION A KALLPA GENERACION																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
22 362	32 701	1 646	8 512	4 146	1 382	2 292	4 523	2 440	3 289	292	15 406	3 184	554	3 861	101	678	107 370

COMPENSACION A CAHUA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
2 522	3 688	186	960	468	156	258	510	275	371	33	1 737	359	63	435	11	76	12 108

COMPENSACION A TERMOSELVA																	
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
131 415	192 179	9 672	50 026	24 364	8 123	13 468	26 581	14 337	19 328	1 718	90 539	18 710	3 258	22 692	595	3 982	630 987

CUADRO N° 6-A
COMPENSACION A EEPSA POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EEPSA EN NUEVO SOLES (\$/) POR:																	TOTAL
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	(\$/.)
MALACAS TG 1 - GAS 14	21,62	1,75	0,513041	1805	2639	133	687	335	112	185	365	197	265	24	1243	257	50	312	8	50	8 666
TOTAL	21,62	1,75		1805	2639	133	687	335	112	185	365	197	265	24	1243	257	50	312	8	50	8666

CUADRO N° 6-B
COMPENSACION A ENERSUR POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A ENERSUR EN NUEVO SOLES (\$/) POR:																	TOTAL
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	(\$/.)
ILO1 CATKATO - D2 28	1,64	0,75	0,4080	58	85	4	22	11	4	6	12	6	9	1	40	8	2	10	0	2	278
ILO1 TG1 - D2 2	42,64	1,50	0,6541	3158	4618	232	1202	585	195	324	639	345	464	41	2176	450	87	545	14	87	15 162
ILO1 TG2 - D2 31	5,63	0,25	0,6361	378	553	28	144	70	23	39	77	41	56	5	261	54	10	65	2	10	1 816
ILO1 TV4 - R500 14	40,51	1,75	0,5626	4002	5852	295	1523	742	247	410	809	437	589	52	2757	570	110	691	18	111	19 215
ILO1 TV4 - R500 31	34,08	1,25	0,5303	1539	2251	113	586	285	95	158	311	168	226	20	1060	219	42	266	7	43	7 390
ILO1 TV4 - R500 28	55,36	1,25	0,2123	-303	-443	-22	-115	-56	-19	-31	-61	-33	-45	-4	-209	-43	-8	-52	-1	-8	-1 456
TOTAL	179,86	6,75		8832	12915	650	3362	1637	546	905	1786	964	1299	115	6085	1257	242	1525	40	244	42406

CUADRO N° 6-C
COMPENSACION A SAN GABAN POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A SAN GABAN EN NUEVO SOLES (\$/) POR:																	TOTAL
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	(\$/.)
TAPARACHI - D2 14	4,04	1,50	0,4692	349	511	26	133	65	22	36	71	38	51	5	241	50	10	60	2	10	1 678
TAPARACHI - D2 28	2,02	0,75	0,4569	94	137	7	36	17	6	10	19	10	14	1	65	13	3	16	0	3	450
TOTAL	6,06	2,25		443	648	33	169	82	27	45	90	48	65	6	305	63	12	77	2	12	2127

CUADRO N° 6-D
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EGENOR EN NUEVO SOLES (\$/) POR:																	TOTAL
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	(\$/.)
SULLANA - D2 14	6,66	2,00	0,4665	489	714	36	186	91	30	50	99	53	72	6	337	70	13	84	2	14	2 346
TOTAL	6,66	2,00		489	714	36	186	91	30	50	99	53	72	6	337	70	13	84	2	14	2346

CUADRO N° 6-E
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2009

DIA	ENERGIA MWH	TIEMPO HRS	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A ELECTROPERU EN NUEVO SOLES (\$/) POR:																	TOTAL
				ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	SDF	(\$/.)
YARINACOA - R6 14	25,75	1,75	0,4034	1813	2651	133	690	336	112	186	367	198	267	24	1249	258	50	313	8	50	8 704
TOTAL	25,75	1,75		1813	2651	133	690	336	112	186	367	198	267	24	1249	258	50	313	8	50	8704

CUADRO N° 7.1-A
COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tme hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVma \$/KWh	MC Soles
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS						
1	5501.86	18.50	297.40	7.23	0.0289	65 741
2	2997.37	10.00	299.74	7.22	0.0288	67 077
3	2824.54	9.25	305.36	7.20	0.0288	28 594
4	2155.76	7.25	297.35	7.23	0.0289	49 831
5	2474.02	8.25	299.88	7.22	0.0288	4 175
6	2677.94	9.00	297.54	7.23	0.0289	57 819
7	2890.86	9.00	298.98	7.22	0.0288	70 386
8	1828.39	6.00	304.73	7.20	0.0288	46 078
9	1828.46	6.00	304.74	7.20	0.0288	50 582
11	2604.02	8.75	297.60	7.23	0.0289	60 297
12	2740.67	9.00	304.52	7.20	0.0288	57 787
13	2628.47	8.75	300.17	7.22	0.0288	69 598
14	2458.87	8.25	298.04	7.23	0.0289	62 754
14	198.92	0.50	389.83	6.90	0.0280	3 152
15	5431.91	18.25	297.84	7.23	0.0289	112 811
16	3210.71	10.50	305.78	7.20	0.0288	61 018
17	2525.67	8.25	306.14	7.19	0.0288	47 003
18	2759.11	9.25	298.28	7.23	0.0289	60 985
19	2973.35	10.00	297.34	7.23	0.0289	60 669
20	3121.84	10.50	297.30	7.23	0.0289	56 992
21	2935.24	9.75	301.05	7.22	0.0288	57 636
21	625.84	1.50	417.29	6.86	0.0279	(35 434)
22	465.31	1.25	372.25	6.97	0.0282	9 121
22	5210.89	17.50	297.75	7.23	0.0289	68 805
23	3129.75	10.50	298.07	7.23	0.0289	68 723
24	3055.19	10.25	298.07	7.23	0.0289	56 500
24	239.13	0.75	318.83	7.14	0.0286	260
24	458.32	1.50	305.55	7.20	0.0288	3 122
25	3339.02	11.25	296.71	7.23	0.0289	56 728
26	2907.16	9.75	298.17	7.23	0.0289	54 826
27	3333.53	11.00	303.05	7.21	0.0288	58 198
28	3283.25	11.00	298.48	7.23	0.0288	68 122
28	597.82	2.00	298.91	7.23	0.0288	9 787
28	101.11	0.25	404.43	6.89	0.0280	(1 319)
29	6036.34	20.25	298.09	7.23	0.0289	110 185
30	2825.34	9.50	297.40	7.23	0.0289	61 944
31	2907.47	9.75	298.20	7.23	0.0289	66 813
31	384.40	1.25	307.52	7.19	0.0288	8 496
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F DIRECTO						
2	114.34	0.25	457.36	6.77	0.0277	(32 678)
2	340.86	0.75	454.48	6.75	0.0276	1 585
5	113.83	0.25	455.30	6.76	0.0277	(32 536)
6	217.14	0.50	434.28	6.80	0.0273	2 252
7	343.42	0.75	457.90	6.78	0.0277	5 434
14	111.78	0.25	447.11	6.70	0.0275	1 942
17	114.01	0.25	456.04	6.76	0.0277	(32 587)
18	225.00	0.50	449.99	6.72	0.0276	3 556
21	560.41	1.25	448.33	6.70	0.0275	9 711
26	215.50	0.50	431.01	6.57	0.0272	(18 470)
28	222.28	0.50	444.55	6.68	0.0275	(3 019)
TOTALES	100044.04	330.00	-	-	-	1 720 346

CUADRO N° 7.1-B
COMPENSACION A EDEGEL POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS						
1	36,95	1,25	29,56	14,94	0,0601	1 234
1	46,83	1,50	31,22	14,68	0,0595	(1 789)
1	35,75	1,25	28,60	15,11	0,0606	1 180
2	20,37	0,75	27,16	15,38	0,0612	(1 224)
3	320,52	10,00	32,05	14,56	0,0592	12 907
4	332,06	9,75	34,06	14,29	0,0585	13 070
5	280,18	10,00	29,02	15,04	0,0604	(2 203)
5	33,74	1,00	33,74	14,33	0,0586	(4 764)
6	42,26	1,50	28,17	15,19	0,0608	(1 008)
6	50,58	1,75	28,90	15,06	0,0604	(1 225)
7	30,34	1,00	30,34	14,82	0,0598	(175)
7	17,78	0,75	23,71	16,16	0,0632	125
10	77,02	2,50	30,81	14,74	0,0596	4 514
11	93,88	2,25	41,73	13,51	0,0565	(2 416)
11	13,07	0,50	26,14	15,59	0,0618	431
12	24,20	0,75	32,26	14,53	0,0591	(4 313)
12	50,74	1,50	33,82	14,32	0,0586	(1 474)
12	6,15	0,25	24,59	15,94	0,0627	311
13	1,62	0,25	6,48	32,52	0,1046	(197)
14	148,91	4,50	33,09	14,42	0,0588	3 325
16	66,77	3,25	20,54	17,11	0,0656	3 845
17	82,13	3,00	27,38	15,34	0,0611	3 600
18	78,90	2,50	31,68	14,63	0,0593	1 096
18	65,18	2,50	28,07	15,80	0,0618	(927)
20	65,62	2,25	28,16	15,01	0,0603	3 255
23	117,56	3,75	31,35	14,66	0,0594	5 505
24	56,40	2,00	28,20	15,18	0,0607	103
24	74,94	2,25	33,31	14,39	0,0587	726
28	150,47	4,50	33,44	14,37	0,0587	4 535
29	51,83	1,75	28,62	14,94	0,0601	468
29	51,54	1,75	29,45	14,96	0,0602	2 135
30	1,42	0,25	5,68	35,76	0,1128	(284)
31	138,90	4,50	30,87	14,74	0,0596	1 654
31	46,89	1,25	37,51	13,90	0,0575	993
STA ROSA UTI 6 - GAS						
1	40,98	1,25	32,78	14,31	0,0585	1 300
1	46,78	1,50	31,18	14,54	0,0591	(2 018)
1	37,91	1,25	30,33	14,68	0,0595	1 209
2	26,17	0,75	26,90	15,30	0,0610	(1 228)
3	319,18	10,00	31,82	14,43	0,0588	12 571
4	322,34	9,75	33,06	14,27	0,0564	12 548
5	301,96	10,00	30,20	14,70	0,0595	(1 898)
5	33,07	1,00	33,07	14,27	0,0584	(4 665)
6	332,11	11,00	30,19	14,70	0,0595	14 633
6	40,51	1,50	27,00	15,28	0,0610	(956)
6	30,64	1,00	30,64	14,63	0,0593	(1 194)
7	32,48	1,00	32,48	14,35	0,0596	(204)
7	19,45	0,75	25,94	15,50	0,0616	105
8	7,52	0,25	30,07	14,72	0,0596	435
10	74,69	2,50	29,87	14,75	0,0597	4 379
11	14,65	0,50	29,30	14,85	0,0599	456
11	11,66	0,50	23,32	16,14	0,0632	401
12	23,23	0,75	30,97	14,58	0,0592	(4 137)
12	32,34	1,00	32,34	14,37	0,0587	(469)
12	8,53	0,50	17,06	18,47	0,0691	485
13	17,68	0,75	23,58	16,08	0,0630	(999)
13	126,12	4,00	31,53	14,49	0,0590	2 306
15	99,89	3,25	30,74	14,61	0,0593	4 656
15	62,75	2,00	31,38	14,51	0,0591	2 781
15	20,00	0,75	26,67	15,35	0,0612	901
16	8,53	0,50	17,06	18,48	0,0691	231
17	39,29	1,25	31,43	14,51	0,0590	59
17	39,22	1,25	31,38	14,51	0,0591	(583)
18	32,40	1,00	32,40	14,37	0,0587	540
18	86,85	2,75	31,58	14,48	0,0590	1 067
18	22,55	1,00	22,55	16,36	0,0637	(1 448)
19	15,26	0,50	30,52	14,85	0,0594	(1 873)
19	40,72	1,25	32,58	14,34	0,0586	1 961
22	120,04	3,75	32,01	14,42	0,0588	5 459
22	10,96	0,50	21,92	16,55	0,0642	(2 732)
23	97,91	3,25	30,13	14,71	0,0595	4 587
23	64,87	2,50	25,99	15,49	0,0615	2 168
24	58,85	2,00	29,93	14,74	0,0596	77
24	73,52	2,25	32,68	14,33	0,0586	631
25	224,60	6,25	35,94	13,92	0,0575	3 246
25	3,87	0,25	15,47	19,36	0,0713	(114)
26	0,61	0,25	2,42	70,93	0,2017	400
27	96,64	3,50	26,18	15,05	0,0604	3 554
29	137,78	4,50	30,61	14,63	0,0594	4 230
29	49,21	1,75	28,12	15,06	0,0604	421
29	48,34	1,75	27,82	15,16	0,0607	2 019
30	38,97	1,25	31,18	14,54	0,0591	372
30	45,80	1,50	30,53	14,85	0,0594	(1 247)
30	20,98	0,75	27,98	15,09	0,0605	(1 840)
31	44,91	1,25	35,93	13,92	0,0575	955
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O						
2	47,83	0,75	63,77	12,82	0,0454	(3 759)
3	649,81	10,00	64,98	12,76	0,0452	16 949
4	617,60	9,50	65,01	12,76	0,0452	16 214
5	628,09	9,75	64,42	12,79	0,0453	(9 947)
5	32,33	0,50	64,67	12,78	0,0453	(8 673)
6	715,26	11,00	65,02	12,76	0,0452	21 248
6	70,07	1,00	70,07	12,56	0,0447	(2 783)
6	65,54	1,00	65,54	12,70	0,0451	(3 502)
7	880,79	10,50	64,84	12,77	0,0453	26 840
7	68,03	1,00	68,03	12,64	0,0449	(1 324)
8	100,21	1,75	57,26	13,14	0,0462	1 103
9	405,33	6,25	64,85	12,77	0,0453	17 883
10	127,15	2,00	63,57	12,83	0,0454	5 642
11	583,72	9,00	64,86	12,77	0,0453	22 966
11	16,67	0,25	66,66	12,69	0,0451	(622)
11	35,17	0,50	75,35	12,35	0,0442	590
12	652,33	10,00	65,23	12,75	0,0452	22 916
12	56,18	0,75	74,90	12,40	0,0443	1 816
13	730,17	11,25	64,90	12,77	0,0452	27 191
13	195,15	3,00	65,05	12,76	0,0452	539
13	64,46	1,00	64,46	12,79	0,0453	2 147
14	810,58	12,50	64,84	12,77	0,0453	28 958
14	360,34	5,50	65,52	12,74	0,0452	11 393
15	407,50	6,50	62,69	12,87	0,0455	15 446
16	10,22	0,50	20,43	18,94	0,0606	59
17	577,32	8,75	65,98	12,72	0,0451	20 129
17	67,35	1,00	67,35	12,67	0,0450	(400)
17	80,49	1,25	64,40	12,79	0,0453	(2 169)
17	21,39	0,50	42,77	14,21	0,0489	446
18	53,03	0,75	70,71	12,64	0,0447	144
18	82,56	1,25	66,05	12,72	0,0451	(1 178)
19	866,95	13,25	65,43	12,75	0,0452	25 504
19	37,86	0,50	75,71	12,37	0,0442	87
19	101,91	1,50	67,94	12,64	0,0449	2 759
20	777,53	12,00	64,79	12,77	0,0453	18 259
20	64,96	1,00	64,96	12,77	0,0452	214
23	228,67	3,75	60,98	12,95	0,0457	(1 959)
24	907,93	14,00	64,85	12,77	0,0453	19 459
24	425,05	6,50	65,39	12,75	0,0452	694
25	907,46	14,00	64,82	12,77	0,0453	25 122
25	145,88	2,25	64,83	12,77	0,0453	2 541
25	105,36	1,75	60,21	12,99	0,0458	2 851
25	28,95	0,75	38,60	14,67	0,0501	259
26	357,47	5,50	64,99	12,76	0,0452	5 478
27	843,75	13,00	64,90	12,77	0,0452	25 636
27	84,70	1,25	67,76	12,85	0,0450	(2 933)
28	809,99	12,50	64,80	12,77	0,0453	28 991
28	405,42	6,25	64,87	12,77	0,0453	10 495
28	226,58	3,50	64,74	12,78	0,0453	2 221
29	31,49	0,75	41,99	14,29	0,0491	(562)
30	797,38	12,25	65,09	12,78	0,0452	28 679
30	67,65	1,00	67,65	12,65	0,0450	(412)
30	37,49	0,50	74,98	12,39	0,0443	622
31	794,09	12,25	64,82	12,77	0,0453	26 446
31	16,39	0,25	65,58	12,74	0,0452	275
31	114,26	1,75	65,29	12,75	0,0452	4 252
TOTALES	24425,66	484,00	-	-	-	564 040

CUADRO N° 7.1-C
COMPENSACION A KALLPA GENERACION S.A. POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
KALLPA TG 1 - GAS						
14	83,55	0,75	84,73	11,97	0,0126	2
15	76,11	1,00	76,11	12,38	0,0126	291
15	145,13	1,50	96,75	11,51	0,0126	711
17	29,98	0,25	118,92	10,90	0,0126	(9 020)
18	59,86	0,50	119,72	10,90	0,0126	58
18	84,19	1,00	84,19	11,99	0,0126	129
19	90,18	0,75	120,24	10,89	0,0126	(6)
21	59,33	0,50	118,67	10,93	0,0126	249
22	226,94	2,25	100,86	11,38	0,0126	(8 172)
22	116,22	1,25	92,98	11,64	0,0126	479
23	128,63	1,25	102,90	11,32	0,0126	(735)
24	92,26	0,75	123,02	10,84	0,0126	101
24	30,09	0,50	80,18	13,45	0,0126	48
25	31,45	0,50	82,89	13,23	0,0126	2
25	54,13	0,50	108,26	11,18	0,0126	59
27	109,78	1,25	87,82	11,84	0,0126	(354)
28	33,86	0,25	135,42	10,61	0,0126	(949)
29	119,02	1,25	95,22	11,57	0,0126	857
29	181,04	1,50	120,70	10,88	0,0126	1 303
30	21,55	0,50	43,09	15,47	0,0126	24
31	26,33	0,50	52,86	14,18	0,0126	196
TOTALES	1778,82	18,50	-	-	-	-14 727

CUADRO N° 7.1-D
COMPENSACION A TERMOSELVA POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS						
1	744,01	18,50	40,22	14,20	0,0929	57 433
2	472,26	11,75	40,19	14,21	0,0929	38 021
2	32,56	0,75	43,41	13,78	0,0904	(4 150)
2	30,15	0,75	40,20	14,20	0,0929	(884)
3	422,27	10,50	40,22	14,20	0,0929	27 673
4	394,88	9,75	40,48	14,17	0,0927	29 497
5	443,68	11,00	40,33	14,19	0,0928	5 649
5	57,08	1,25	45,86	13,52	0,0889	(4 053)
6	492,48	12,00	40,21	14,20	0,0929	35 967
6	80,56	2,00	40,28	14,19	0,0929	1 320
6	85,72	2,00	42,86	13,85	0,0908	946
7	452,41	11,25	40,21	14,20	0,0929	38 446
7	92,48	2,25	41,10	14,08	0,0922	2 767
8	86,28	2,00	43,14	13,82	0,0906	4 962
8	322,62	8,00	40,33	14,19	0,0928	27 563
8	113,13	2,75	41,14	14,08	0,0922	6 468
9	273,88	8,75	40,58	14,15	0,0926	24 481
10	24,88	0,50	49,75	13,11	0,0864	2 109
10	102,33	2,50	40,93	14,10	0,0923	9 345
10	15,79	0,25	63,17	12,13	0,0806	(3 562)
11	452,45	11,25	40,22	14,20	0,0929	35 321
11	26,20	0,50	52,39	12,88	0,0850	(3 543)
11	23,60	0,50	47,21	13,38	0,0879	1 444
12	442,88	11,00	40,24	14,20	0,0929	28 789
12	70,32	1,75	40,19	14,21	0,0929	(6 267)
12	75,33	1,75	43,04	13,83	0,0907	(1 369)
13	431,74	10,50	41,12	14,08	0,0922	37 599
13	102,49	2,50	41,00	14,10	0,0923	3 680
14	584,24	13,75	42,49	13,90	0,0911	42 092
14	224,30	5,50	40,78	14,12	0,0924	17 855
15	839,80	20,75	40,47	14,17	0,0927	70 167
16	496,53	12,25	40,53	14,16	0,0926	39 811
16	10,05	0,25	40,29	14,21	0,0929	414
16	20,12	0,50	40,24	14,20	0,0929	1 689
17	455,95	11,25	40,53	14,16	0,0926	36 391
17	13,30	0,25	53,21	12,81	0,0846	130
17	101,59	2,50	40,64	14,14	0,0926	3 604
17	71,83	1,50	47,75	13,30	0,0876	1 571
18	433,13	10,75	40,29	14,19	0,0928	34 717
18	80,47	2,00	40,24	14,20	0,0929	3 928
18	124,00	3,00	41,33	14,05	0,0920	4 250
19	626,90	15,50	40,45	14,17	0,0927	41 997
19	84,26	2,00	42,13	13,94	0,0914	4 240
20	498,87	12,25	40,72	14,13	0,0925	34 036
20	171,80	4,25	40,42	14,17	0,0927	9 123
21	483,43	12,00	40,29	14,19	0,0929	40 548
21	225,83	5,50	41,06	14,09	0,0922	14 901
22	145,09	3,75	38,69	14,43	0,0942	11 688
24	573,53	14,25	40,25	14,20	0,0929	39 859
25	542,89	13,50	40,20	14,21	0,0929	39 022
25	271,31	8,75	40,19	14,21	0,0929	14 802
26	522,66	13,00	40,20	14,20	0,0929	37 481
26	356,47	8,50	41,94	13,97	0,0915	19 421
27	596,23	14,75	40,42	14,17	0,0927	43 979
27	130,75	3,25	40,23	14,20	0,0929	3 524
27	50,88	1,25	40,70	14,14	0,0925	3 131
28	378,23	9,25	40,89	14,11	0,0924	31 885
28	112,43	2,75	40,88	14,11	0,0924	7 530
28	141,18	3,75	37,64	14,59	0,0952	9 139
30	23,75	0,50	47,51	13,33	0,0877	(1 422)
31	522,65	13,00	40,20	14,21	0,0929	41 558
31	107,52	2,50	43,01	13,83	0,0907	5 968
31	73,67	1,75	42,10	13,95	0,0914	6 171
AGUAYTIA TG 2 - GAS						
1	20,71	0,75	27,61	17,18	0,1108	(1 995)
2	498,57	12,25	40,70	14,46	0,0946	40 040
2	50,45	1,25	40,36	14,51	0,0948	(6 208)
2	30,27	0,75	40,36	14,51	0,0948	(830)
3	423,94	10,50	40,37	14,50	0,0948	28 593
3	10,11	0,25	40,43	14,50	0,0948	566
4	393,83	9,75	40,39	14,50	0,0948	30 291
5	477,43	11,75	40,63	14,47	0,0946	9 088
5	51,39	1,25	41,11	14,40	0,0942	(3 875)
6	494,66	12,25	40,38	14,50	0,0948	34 980
6	242,31	6,00	40,39	14,50	0,0948	4 096
7	454,12	11,25	40,37	14,51	0,0948	39 451
7	90,92	2,25	40,41	14,50	0,0948	2 875
8	141,41	3,50	40,40	14,50	0,0948	3 251
8	363,57	9,00	40,40	14,50	0,0948	31 025
8	111,20	2,75	40,44	14,50	0,0948	6 621
9	303,00	7,50	40,40	14,50	0,0948	27 357
10	20,69	0,50	41,37	14,36	0,0940	1 910
10	121,11	3,00	40,37	14,51	0,0948	11 365
10	22,07	0,50	44,14	14,01	0,0919	(4 745)
11	464,56	11,50	40,40	14,50	0,0948	36 532
11	40,40	1,00	40,50	14,49	0,0947	(5 103)
12	454,63	11,25	40,41	14,50	0,0948	2 749
12	232,07	5,75	40,38	14,51	0,0948	28 225
13	478,24	11,75	40,79	14,45	0,0945	(21 743)
13	252,92	6,25	40,47	14,49	0,0947	41 481
13	152,13	4,00	38,03	14,86	0,0969	12 174
16	29,94	1,00	29,94	16,52	0,1068	2 268
16	20,87	0,50	41,95	14,29	0,0935	1 129
16	52,67	1,25	42,13	14,26	0,0934	(1 349)
17	494,93	12,25	40,40	14,50	0,0948	39 486
17	40,80	1,00	40,80	14,44	0,0945	793
17	242,42	6,00	40,40	14,50	0,0948	8 352
18	515,34	12,75	40,42	14,50	0,0948	35 905
19	1211,96	30,00	40,40	14,50	0,0948	58 524
20	798,15	19,75	40,46	14,49	0,0948	41 680
21	535,01	13,25	40,38	14,50	0,0948	45 823
21	242,28	6,00	40,38	14,50	0,0948	16 861
21	134,12	3,50	38,32	14,82	0,0967	6 218
27	3888,47	95,50	40,51	14,49	0,0947	201 774
27	150,30	3,75	40,08	14,55	0,0951	1 984
30	525,48	13,00	40,42	14,50	0,0948	43 691
30	125,21	2,75	45,53	13,85	0,0909	(249)
30	20,43	0,50	40,86	14,44	0,0944	(1 502)
31	605,98	15,00	40,40	14,50	0,0948	41 835
31	20,18	0,50	40,37	14,51	0,0948	(2 013)
31	191,13	2,50	40,45	14,49	0,0948	5 962
31	20,36	0,50	40,71	14,46	0,0945	1 397
31	74,03	1,75	42,30	14,24	0,0933	6 339
TOTAL	32718,86	807,00	-	-	-	2 012 280

CUADRO N° 7.1-E
COMPENSACION A EEPSA POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmo \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
3	24.98	2.00	12.49	17.82	0.5107	8 157
5	8.99	0.75	11.98	18.14	0.5198	1 854
5	18.47	1.50	12.31	17.93	0.5138	6 243
7	37.18	3.00	12.39	17.88	0.5124	16 368
10	30.27	2.50	12.11	18.06	0.5175	12 173
10	18.68	1.50	12.45	17.84	0.5113	7 143
13	75.78	6.25	12.13	18.05	0.5172	34 450
20	11.97	1.00	11.97	18.15	0.5201	3 351
MALACAS TG 2 - GAS						
3	27.73	2.00	13.86	16.32	0.4688	7 892
5	9.95	0.75	13.26	16.62	0.4773	1 629
5	20.42	1.50	13.61	16.44	0.4723	8 055
7	41.69	3.00	13.90	16.30	0.4684	16 531
10	33.82	2.50	13.53	16.48	0.4734	12 114
10	20.88	1.50	13.92	16.29	0.4681	7 082
13	83.84	6.25	13.41	16.54	0.4751	34 614
20	13.80	1.00	13.60	16.45	0.4724	3 162
TOTAL	478.23	37.00	-	-	-	178 819

CUADRO N° 7.1-F
COMPENSACION A EGASA POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
CHILINA SULZ 12 - R500 D2						
2	3.95	1.00	3.95	17.39	0.2589	779
3	1.63	0.50	3.28	17.39	0.2599	(82)
6	3.15	1.00	3.15	17.39	0.2599	668
7	5.68	1.50	3.79	17.39	0.2589	1 306
7	3.64	1.00	3.64	17.39	0.2589	257
8	0.73	0.50	1.45	17.39	0.2589	77
8	2.35	0.75	3.14	17.39	0.2589	426
10	2.48	0.50	4.95	17.39	0.2589	637
10	17.50	3.50	5.00	17.39	0.2589	4 512
10	3.75	0.75	5.01	17.39	0.2589	659
10	5.14	1.00	5.14	17.39	0.2589	450
10	3.79	1.00	3.79	17.39	0.2589	306
11	2.29	0.50	4.59	17.39	0.2589	(17)
11	2.91	1.00	2.91	17.39	0.2589	55
11	3.89	1.00	3.89	17.39	0.2589	34
12	0.05	0.25	0.20	17.39	0.2589	1
12	3.49	1.00	3.49	17.39	0.2589	610
14	1.15	0.75	1.53	17.39	0.2589	33
14	4.48	1.25	3.57	17.39	0.2589	1 017
16	0.06	0.25	0.23	17.39	0.2589	(3)
16	3.82	1.00	3.82	17.39	0.2589	102
22	4.20	1.00	4.20	17.39	0.2589	128
31	4.03	1.00	4.03	17.39	0.2589	920
MOLLEND0 123 - R500						
1	15.96	1.50	10.84	17.84	0.2216	(1 014)
2	40.12	1.50	28.75	17.84	0.2216	(614)
2	32.87	1.25	26.30	17.84	0.2216	2 591
2	4.97	0.50	9.93	17.84	0.2216	961
3	25.41	1.00	25.41	17.84	0.2216	2 831
3	6.92	0.75	9.23	17.84	0.2216	1 349
4	9.42	0.50	18.84	17.84	0.2216	1 821
4	0.81	0.25	3.26	17.84	0.2216	170
5	11.79	1.25	9.43	17.84	0.2216	404
5	3.24	0.50	6.48	17.84	0.2216	(77)
6	22.14	1.75	12.65	17.84	0.2216	3 065
6	0.62	0.25	2.47	17.84	0.2216	120
7	55.46	2.75	20.17	17.84	0.2216	8 767
7	34.06	1.75	19.46	17.84	0.2216	2 598
8	3.97	0.75	5.30	17.84	0.2216	234
8	0.84	0.50	1.68	17.84	0.2216	119
10	6.83	0.50	13.67	17.84	0.2216	1 501
10	48.84	3.00	18.61	17.84	0.2216	10 986
10	16.62	1.00	16.62	17.84	0.2216	768
10	2.74	1.00	2.74	17.84	0.2216	425
11	42.10	2.50	16.84	17.84	0.2216	(866)
11	16.97	1.00	16.97	17.84	0.2216	3 283
11	4.64	0.75	6.18	17.84	0.2216	(152)
12	21.27	2.00	10.63	17.84	0.2216	(223)
12	4.83	0.75	6.44	17.84	0.2216	677
14	12.13	1.25	9.70	17.84	0.2216	2 358
14	1.71	0.50	3.42	17.84	0.2216	327
15	0.38	0.25	1.53	17.84	0.2216	62
15	3.92	0.50	7.84	17.84	0.2216	120
16	5.33	0.50	10.66	17.84	0.2216	939
16	11.59	1.25	9.27	17.84	0.2216	1 019
16	0.11	0.25	0.43	17.84	0.2216	19
17	3.78	0.75	5.04	17.84	0.2216	(253)
18	5.66	0.75	7.55	17.84	0.2216	1 198
18	42.66	2.50	17.07	17.84	0.2216	6 404
19	4.34	0.75	5.78	17.84	0.2216	931
19	0.25	0.25	1.00	17.84	0.2216	(23)
20	1.94	0.50	3.88	17.84	0.2216	(86)
21	3.34	0.50	6.68	17.84	0.2216	709
21	0.38	0.25	1.52	17.84	0.2216	(3)
22	0.42	0.50	0.84	17.84	0.2216	90
22	7.41	1.25	5.93	17.84	0.2216	892
23	4.27	0.75	5.70	17.84	0.2216	775
28	8.56	0.50	17.12	17.84	0.2216	1 618
28	18.92	2.25	8.41	17.84	0.2216	3 835
29	39.73	4.00	9.93	17.84	0.2216	7 909
29	4.41	0.75	5.88	17.84	0.2216	951
29	4.40	0.25	17.59	17.84	0.2216	950
30	13.10	0.75	17.47	17.84	0.2216	2 400
31	2.15	0.50	4.29	17.84	0.2216	413
31	0.30	0.25	1.21	17.84	0.2216	63
CICLO COMBINADO - D2						
2	14.92	1.75	8.52	7.99	0.7391	8 837
2	5.23	0.50	10.46	8.99	0.6582	2 200
3	73.45	5.00	14.69	10.69	0.5557	21 824
4	24.52	1.50	16.35	11.21	0.5300	10 148
5	8.28	1.25	6.63	6.82	0.8843	4 981
7	80.05	4.75	16.85	11.36	0.5231	37 966
10	51.77	3.25	15.93	11.09	0.5360	21 706
TOTALES	978.01	91.76	-	-	-	194 079

CUADRO N° 7.1-G
COMPENSACION A SAN GABAN POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	MC Soles
TAPARACHI - D2	0,94	0,50	1,89	13,87	0,4692	416
BELLAVISTA ALCO - D2	0,27	0,25	1,07	12,11	0,5233	132
TOTALES	1,21	0,76	-	-	-	548

CUADRO N° 7.1-H
COMPENSACION A EGENOR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S./KWh	MC Soles
PIURA 1 - D2						
7	0,69	0,25	2,77	14,38	0,4474	102
14	1,81	0,50	3,62	14,38	0,4334	284
15	1,72	0,50	3,45	14,38	0,4334	562
16	0,78	0,25	3,12	14,38	0,4334	93
20	4,01	1,00	4,01	14,38	0,4334	778
PIURA 2 - D2						
7	0,06	0,25	0,23	14,38	0,4474	8
14	0,52	0,50	1,05	14,38	0,4334	83
15	0,76	0,75	1,02	14,38	0,4334	248
16	0,32	0,25	1,28	14,38	0,4334	38
20	1,20	1,00	1,20	14,38	0,4334	232
CHICLAYO OESTE - D2						
7	2,27	0,25	9,08	14,46	0,4169	306
8	3,10	0,50	6,20	14,46	0,4169	1 187
8	0,20	0,25	0,78	14,46	0,4169	63
14	3,97	0,50	7,93	14,46	0,4169	633
15	3,72	0,50	7,44	14,46	0,4169	1 185
16	3,17	0,50	6,34	14,46	0,4169	328
20	9,68	1,00	9,68	14,46	0,4169	1 616
21	2,41	0,50	4,82	14,46	0,4169	970
PAITA 2- D2						
7	0,36	0,25	1,44	12,45	0,4798	60
8	0,04	0,25	0,16	12,45	0,4798	15
14	1,02	0,75	1,36	12,45	0,4798	219
15	0,83	0,50	1,65	12,45	0,4798	301
16	0,55	0,50	1,09	12,45	0,4798	91
20	1,81	1,00	1,81	12,45	0,4798	434
SULLANA - D2						
3	0,22	0,25	0,89	12,76	0,4665	34
7	0,13	0,25	0,54	12,76	0,4665	48
7	0,55	0,25	2,19	12,76	0,4665	97
14	2,20	0,75	2,93	12,76	0,4665	480
16	1,32	0,50	2,64	12,76	0,4665	202
20	3,67	1,00	3,67	12,76	0,4665	834
TRUJILLO TG - D2						
11	22,35	1,50	14,90	8,44	0,6565	7 665
CHIMBOTE TG3 - D2						
2	21,48	1,25	17,18	8,96	0,6483	10 280
3	103,10	5,25	19,64	9,37	0,6201	38 886
4	29,51	1,50	19,67	9,38	0,6198	14 539
7	83,28	4,25	19,60	9,37	0,6206	49 381
13	118,98	6,25	19,04	9,28	0,6264	67 901
C.H. CAÑON DEL PATO						
2	465,90	5,75	81,03	-	0,0015	188
TOTAL	897,70	41,26	-	-	-	198 363

CUADRO N° 7.1.1

COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
TUMBES - R6						
2	2.23	0.50	4.46	17.03	0.3620	562
3	16.72	1.75	10.70	17.03	0.3620	3 721
3	0.28	0.25	1.13	17.03	0.3620	92
4	5.16	0.50	10.32	17.03	0.3620	1 679
4	1.97	0.50	3.94	17.03	0.3620	642
5	15.21	1.50	10.14	17.03	0.3620	2 725
6	9.23	1.00	9.23	17.03	0.3620	2 341
6	0.29	0.25	1.16	17.03	0.3620	85
7	0.02	0.25	0.09	17.03	0.3620	7
7	0.91	0.25	3.62	17.03	0.3620	63
8	9.42	1.00	9.42	17.03	0.3620	3 390
8	2.12	0.50	4.23	17.03	0.3620	545
10	7.69	0.75	10.25	17.03	0.3620	1 981
10	10.73	1.00	10.73	17.03	0.3620	1 986
11	25.49	2.50	10.20	17.03	0.3620	1 527
11	7.30	0.75	9.74	17.03	0.3620	1 073
12	17.67	1.75	10.10	17.03	0.3620	1 096
13	13.97	1.50	9.31	17.03	0.3620	4 497
13	22.15	2.25	9.84	17.03	0.3620	6 805
14	8.41	1.00	8.41	17.03	0.3620	2 795
14	3.82	0.75	5.10	17.03	0.3620	476
14	1.70	0.25	6.79	17.03	0.3620	553
16	0.56	0.25	2.23	17.03	0.3620	27
16	15.38	1.50	10.25	17.03	0.3620	2 227
20	3.12	0.75	4.16	17.03	0.3620	954
20	4.41	1.00	4.41	17.03	0.3620	356
20	2.36	0.50	4.72	17.03	0.3620	768
21	0.67	0.25	2.69	17.03	0.3620	54
22	2.37	0.50	4.74	17.03	0.3620	770
23	0.83	0.25	3.33	17.03	0.3620	244
27	7.65	1.75	4.37	17.03	0.3620	2 100
28	2.53	0.25	10.11	17.03	0.3620	234
29	8.68	1.00	8.68	17.03	0.3620	2 629
30	17.69	1.50	11.80	17.03	0.3620	4 670
31	2.86	0.50	5.33	17.03	0.3620	869
31	0.07	0.25	0.26	17.03	0.3620	23
YARINACocha - R6						
2	1.50	0.25	6.00	16.28	0.4034	486
4	1.34	0.25	5.35	16.28	0.4034	502
4	0.00	0.25	0.01	16.28	0.4034	1
5	10.53	0.75	14.05	16.28	0.4034	949
5	14.72	1.25	11.77	16.28	0.4034	1 419
6	17.30	1.50	11.53	16.28	0.4034	3 785
7	3.81	0.25	15.25	16.28	0.4034	678
7	11.22	0.75	14.96	16.28	0.4034	2 392
8	1.90	0.25	7.58	16.28	0.4034	611
10	21.60	1.50	14.40	16.28	0.4034	6 097
10	0.21	0.25	0.82	16.28	0.4034	39
11	21.74	1.50	14.49	16.28	0.4034	4 414
12	25.68	2.00	12.84	16.28	0.4034	7 999
13	19.96	1.50	13.31	16.28	0.4034	7 186
14	23.25	1.50	15.50	16.28	0.4034	8 741
22	5.63	0.50	11.27	16.28	0.4034	2 207
31	6.50	0.75	11.33	16.28	0.4034	2 517
TOTAL	442.35	46.00	-	-	-	104 690

CUADRO N° 7.1-J

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
SAN NICOLAS TV 1 - R500						
2	125.97	13.25	9.51	11.02	0.3388	20 911
3	119.85	12.00	9.99	11.10	0.3384	34 851
3	17.80	1.75	10.17	11.13	0.3355	3 081
4	104.04	10.50	9.91	11.09	0.3388	30 818
4	5.09	0.50	10.18	11.13	0.3355	1 553
5	123.45	12.50	9.88	11.08	0.3369	31 374
5	15.09	1.50	10.06	11.11	0.3361	2 632
6	214.61	21.75	9.87	11.08	0.3370	56 211
7	134.70	13.75	9.80	11.07	0.3373	40 650
7	29.50	3.00	9.83	11.07	0.3372	8 106
8	35.91	3.75	9.58	11.03	0.3385	9 281
10	9.86	1.00	9.96	11.08	0.3370	3 305
10	36.29	3.75	9.88	11.05	0.3379	12 224
10	7.46	0.75	9.95	11.09	0.3366	1 841
10	10.10	1.00	10.10	11.12	0.3359	1 676
11	125.09	12.75	9.81	11.07	0.3373	37 792
11	8.52	0.75	11.36	11.30	0.3306	378
11	64.21	6.50	9.88	11.08	0.3369	8 085
12	214.74	22.25	9.85	11.04	0.3381	43 654
13	253.60	26.25	9.88	11.05	0.3380	74 156
16	29.98	3.25	9.03	10.93	0.3415	8 222
16	394.47	39.75	9.92	11.09	0.3349	109 185
TOTAL	2079.73	212.25	-	-	-	639 983

CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MARZO 2009

DIA	E MWh	tme hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
ILO2 TV1 - CARB	316,93	4,75	66,72	2,63	0,2415	72 209
	796,27	11,75	67,77	2,64	0,2411	173 437
	997,02	14,75	67,59	2,64	0,2412	188 203
	104,90	1,50	69,93	2,64	0,2405	4 475
	153,28	1,75	67,59	2,69	0,2382	14 767
	764,15	11,00	69,47	2,64	0,2406	158 518
	93,73	1,00	93,73	2,71	0,2351	12 118
	713,61	10,50	67,96	2,64	0,2411	143 864
	52,80	0,50	105,59	2,73	0,2333	10 832
	852,07	12,50	68,17	2,64	0,2410	137 123
	117,64	1,25	94,11	2,71	0,2350	7 756
	1442,31	21,25	67,87	2,64	0,2411	249 299
	828,67	12,25	67,66	2,64	0,2412	188 314
	257,46	3,00	85,62	2,69	0,2365	45 461
	1482,21	21,75	68,15	2,64	0,2410	309 060
	529,92	7,75	68,38	2,64	0,2409	123 016
	53,73	0,50	107,45	2,73	0,2330	12 421
	267,38	3,00	88,13	2,70	0,2359	62 773
	100,16	1,00	100,16	2,72	0,2341	7 960
	863,37	12,50	69,07	2,64	0,2407	179 684
	252,49	2,75	91,82	2,70	0,2354	(2 543)
	113,89	1,25	91,11	2,70	0,2355	17 312
	860,05	12,75	67,48	2,64	0,2412	164 036
	417,31	6,00	69,55	2,64	0,2406	14 984
	914,59	13,50	67,75	2,64	0,2412	206 040
	469,91	6,50	72,29	2,65	0,2398	87 650
	1058,77	15,75	67,22	2,64	0,2413	222 355
	397,08	5,75	69,06	2,64	0,2407	89 576
	1460,02	21,50	67,81	2,64	0,2411	335 059
	1022,77	15,25	67,07	2,63	0,2414	218 309
	176,59	2,00	88,30	2,69	0,2360	33 344
	118,97	1,25	95,18	2,71	0,2348	10 769
	1621,99	22,50	72,09	2,65	0,2398	297 078
	1436,48	21,50	68,81	2,63	0,2415	281 081
	1555,32	22,75	68,37	2,64	0,2410	306 606
	1389,55	20,50	67,78	2,64	0,2411	269 730
	131,54	1,50	87,70	2,69	0,2362	9 443
	1206,89	18,00	67,05	2,63	0,2414	271 280
	1458,27	21,75	66,95	2,63	0,2414	325 566
	1430,96	21,25	67,34	2,64	0,2413	297 465
	1355,10	20,25	66,92	2,63	0,2414	286 326
	1306,81	19,50	67,02	2,63	0,2414	288 640
	1341,35	20,00	67,07	2,63	0,2414	294 023
	1407,63	20,75	67,84	2,64	0,2411	288 811
	1288,39	19,25	66,93	2,63	0,2414	284 926
	279,67	4,50	62,15	2,62	0,2431	60 422
	400,16	6,50	61,56	2,61	0,2434	88 374
	21,91	0,25	87,63	2,69	0,2362	5 050
	491,62	7,25	67,81	2,64	0,2411	66 851
	1362,10	20,75	67,09	2,63	0,2414	288 396
	171,94	2,25	76,42	2,67	0,2387	38 849
ILO1 CATKATO - D2						
	0,35	0,50	0,70	16,07	0,4080	58
ILO1 TG1 - D2	14,03	1,00	14,03	7,57	0,9227	9 612
	3,06	0,25	12,24	6,96	1,0007	2 102
	4,64	0,25	18,54	8,84	0,7937	2 226
	13,90	0,75	18,53	8,84	0,7940	6 677
	27,77	1,50	18,51	8,83	0,7943	18 620
	36,07	2,00	18,04	8,71	0,7081	18 463
	17,42	1,00	17,42	8,55	0,7210	7 377
	55,67	2,25	24,74	10,17	0,6101	32 290
	12,43	0,75	16,58	8,32	0,7399	6 201
	6,20	0,50	12,41	7,02	0,8722	5 224
	32,24	1,75	18,42	8,81	0,7005	13 588
	35,54	2,00	17,77	8,64	0,7135	15 339

Continuación del Cuadro 7.1-K						
ILO1 TG2 - D2						
2	5.80	0.75	7.74	6.18	1.1247	5 146
3	2.07	0.25	8.27	6.45	1.0780	1 580
4	2.64	0.25	10.56	7.51	0.9297	1 627
4	8.67	0.75	11.56	7.91	0.8835	4 941
4	16.25	1.50	10.84	7.83	0.9161	12 772
5	10.99	1.00	10.99	7.69	0.7991	5 336
5	19.36	2.00	9.68	7.13	0.8599	12 928
6	8.75	1.00	8.75	6.69	0.9144	5 407
7	44.65	2.25	19.85	10.38	0.5982	25 368
10	1.55	0.25	6.21	5.31	1.1452	1 732
11	15.63	1.75	8.93	6.78	0.9025	9 609
12	12.74	1.50	8.50	6.57	0.9311	10 299
31	9.11	1.00	9.11	6.86	0.8921	5 730
CHILCA1 TG 1 - GAS						
1	1525.35	16.25	93.87	11.70	0.0116	(2 348)
2	825.69	8.75	94.36	11.68	0.0116	6 887
3	727.85	7.75	93.92	11.70	0.0116	5 543
4	493.82	5.25	94.06	11.69	0.0116	3 790
5	351.91	3.75	93.84	11.70	0.0116	2 487
5	215.12	2.25	95.61	11.63	0.0116	(3 248)
5	32.87	0.25	131.49	10.54	0.0116	(9 924)
6	539.44	5.75	93.82	11.71	0.0116	5 376
6	140.92	1.50	93.95	11.70	0.0116	304
7	718.48	7.50	95.80	11.62	0.0116	7 110
8	70.35	0.75	93.80	11.71	0.0116	216
9	515.97	5.50	93.81	11.71	0.0116	5 441
11	543.24	5.75	94.48	11.68	0.0116	5 253
12	488.61	5.00	93.72	11.71	0.0116	3 629
12	48.01	0.50	98.02	11.61	0.0116	(16)
13	658.32	7.00	94.05	11.70	0.0116	6 769
14	702.72	7.50	93.70	11.71	0.0116	6 384
15	304.95	3.25	93.83	11.70	0.0116	2 243
15	354.16	3.75	94.44	11.68	0.0116	2 431
15	398.46	4.25	93.75	11.71	0.0116	706
16	658.68	7.00	94.10	11.69	0.0116	2 070
17	643.82	6.75	95.38	11.64	0.0116	1 242
18	585.80	6.25	93.73	11.71	0.0116	4 273
19	492.12	5.25	93.74	11.71	0.0116	3 389
20	668.59	7.00	95.51	11.63	0.0116	2 380
21	636.13	6.75	94.24	11.69	0.0116	1 824
21	23.45	0.25	93.80	11.71	0.0116	74
22	633.20	6.75	93.81	11.71	0.0116	2 611
22	261.93	2.75	95.25	11.64	0.0116	828
23	750.18	7.75	96.80	11.58	0.0116	6 499
23	97.66	1.00	97.66	11.55	0.0116	(682)
24	844.54	9.00	93.84	11.70	0.0116	1 975
25	750.09	8.00	93.76	11.71	0.0116	477
26	706.18	7.50	94.16	11.69	0.0116	1 836
27	799.40	8.50	94.05	11.70	0.0116	1 909
28	211.00	2.25	93.78	11.71	0.0116	1 351
29	656.72	7.00	93.82	11.71	0.0116	4 176
30	729.01	7.75	94.07	11.69	0.0116	4 077
31	662.62	7.00	94.66	11.67	0.0116	5 621
CHILCA1 TG 2 - GAS						
1	1564.35	16.50	94.81	11.68	0.0116	(2 382)
2	886.09	9.25	95.79	11.64	0.0116	6 222
3	806.81	8.50	94.92	11.67	0.0116	5 191
4	644.42	6.75	95.47	11.65	0.0116	3 962
5	720.40	7.50	96.05	11.63	0.0116	(643)
5	12.89	0.25	51.96	14.89	0.0116	(3 922)
6	806.04	8.25	94.83	11.68	0.0116	5 188
7	835.90	8.75	95.53	11.65	0.0116	7 199
7	79.23	0.75	105.64	11.28	0.0116	(27)
8	541.49	5.50	98.45	11.53	0.0116	4 873
9	573.85	6.00	95.64	11.64	0.0116	6 017
11	711.54	7.50	94.87	11.67	0.0116	5 709
12	663.89	7.00	94.84	11.68	0.0116	2 664
13	811.56	8.50	95.48	11.65	0.0116	7 748
14	734.50	7.75	94.77	11.68	0.0116	6 456
15	657.02	9.00	95.22	11.66	0.0116	5 177
15	497.55	5.25	94.77	11.68	0.0116	776
16	790.01	8.25	95.76	11.64	0.0116	2 557
17	663.64	7.00	94.81	11.68	0.0116	1 256
18	714.22	7.50	95.23	11.66	0.0116	4 484
18	24.66	0.25	98.64	11.52	0.0116	(2)
19	616.94	6.50	94.91	11.67	0.0116	3 638
19	71.13	0.75	94.84	11.68	0.0116	(79)
20	832.15	8.75	95.10	11.66	0.0116	2 563
21	577.25	6.00	96.21	11.62	0.0116	1 726
21	47.41	0.50	94.82	11.68	0.0116	150
22	697.85	7.25	96.25	11.62	0.0116	2 680
22	260.72	2.75	94.81	11.68	0.0116	824
23	711.26	7.50	94.83	11.68	0.0116	6 429
23	47.40	0.50	94.80	11.68	0.0116	(692)
24	786.25	8.25	95.30	11.66	0.0116	2 003
25	592.60	6.25	94.82	11.69	0.0116	1 772
26	641.23	6.75	95.00	11.67	0.0116	1 778
27	645.15	6.75	95.58	11.65	0.0116	1 859
27	47.47	0.50	94.95	11.67	0.0116	(373)
28	570.95	8.00	95.16	11.66	0.0116	3 656
28	33.54	0.25	134.17	10.53	0.0116	(974)
29	901.03	9.50	94.85	11.68	0.0116	5 688
29	151.47	1.50	100.98	11.44	0.0116	932
30	767.58	8.00	95.95	11.63	0.0116	4 317
31	806.76	8.50	95.15	11.66	0.0116	5 631
31	23.69	0.25	94.78	11.68	0.0116	152
TOTAL	82372.80	1044.26	-	-	-	7 978 698

Continuación del CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc \$/KWh	MC Sotés
MARZO 2009				
TV2				
02 (16:45 - 18:30)	1,75	6,6509625	0,232738125	595,9094835
02 (21:30) - 03 (09:30)	12	121,0480475	0,226729697	22010,08494
03 (16:30 - 18:15)	1,75	17,618835	0,230466815	1240,817607
03 (22:15) - 04 (09:00)	10,75	110,491675	0,229044709	20850,86169
04 (17:30 - 18:15)	0,75	7,5637025	0,233321283	806,2703376
04 (22:30) - 05 (11:00)	12,5	129,33502	0,227984814	18810,99829
05 (17:00 - 18:30)	1,5	15,30353	0,3429776	2791,838857
05 (20:45) - 06 (00:00)	3,25	33,3115875	0,229092347	2574,766905
06 (00:00 - 18:30)	18,5	190,16842	0,25767183	37812,241
06 (20:15) - 07 (00:00)	3,75	38,1518575	0,2478248	6290,995771
07 (00:00 - 10:00)	10	101,128105	0,260849748	25029,00366
07 (15:30 - 18:30)	3	30,8432975	0,317883257	8020,110323
07 (20:30) - 08 (00:30)	4	38,3237475	0,243579515	6488,364721
08 (16:15 - 17:30)	1,25	4,4917375	0,206210599	848,1417086
08 (17:30 - 18:15)	0,75	4,3614375	0,237544697	423,006237
08 (21:30) - 09 (06:45)	9,25	94,9423175	0,24463444	22281,71571
10 (00:00 - 01:00)	1	10,579625	0,245431969	2576,201149
10 (01:45 - 05:30)	3,75	35,4898975	0,263938107	9326,06832
10 (10:00 - 10:45)	0,75	7,550755	0,245861364	1205,216109
10 (17:30 - 18:30)	1	10,9658925	0,247780824	844,0331275
10 (20:15) - 11 (01:45)	5,5	58,902075	0,246052854	11143,93432
11 (01:45 - 09:15)	7,5	74,8566025	0,282086515	19065,05237
11 (10:30 - 10:45)	0,25	2,49561	0,333655468	121,1812519
11 (10:45 - 11:15)	0,5	5,2587975	0,327399265	275,0433443
11 (12:15 - 16:15)	4	40,5714175	0,350138893	3964,364661
11 (16:15 - 17:30)	1,25	8,5732375	0,330309954	2230,433488
TV4				
01 (00:00) - 02 (13:30)	37,5	762,6558	0,167139097	86046,37858
02 (13:30 - 15:45)	2,25	67,7693525	0,176372761	-5289,276066
02 (15:45 - 16:45)	1	41,4725575	0,215070077	-1188,271973
02 (16:45 - 18:30)	1,75	71,58358	0,220162556	5710,608485
02 (21:30) - 03 (09:30)	12	412,08862	0,218594314	71745,6962
03 (16:30 - 18:15)	1,75	66,0155525	0,221580829	3637,625316
03 (22:15) - 04 (09:00)	10,75	373,5188125	0,220812506	67868,57735
04 (17:30 - 18:15)	0,75	28,48369	0,22432818	3157,12601
04 (22:30) - 05 (11:00)	12,5	418,7874475	0,220058428	57127,38397
05 (17:00 - 18:30)	1,5	31,8752775	0,339842615	6079,352805
05 (20:45) - 06 (00:00)	3,25	113,8515175	0,220793836	7698,194523
06 (00:00 - 18:30)	18,5	590,7908675	0,249618	11313,86667
06 (20:15) - 07 (00:00)	3,75	133,3549825	0,239022003	20007,50089
07 (00:00 - 10:00)	10	309,4308975	0,253003679	74015,95944
07 (15:30 - 18:30)	3	68,96	0,3132	16394
07 (20:30) - 08 (00:30)	4	141,26	0,2348	22461
08 (00:30 - 15:30)	15	351,86	0,1341	40669
08 (15:30 - 16:15)	0,75	23,71	0,1928	3864
08 (16:15 - 17:30)	1,25	35,96	0,1967	6406
08 (17:30 - 18:15)	0,75	24,79	0,2281	3636
08 (21:30) - 09 (06:45)	9,25	308,91	0,2364	69541
09 (23:45) - 10 (00:00)	0,25	12,08	0,2451	2798
10 (00:00 - 01:00)	1	35,80	0,2367	8406
10 (01:45 - 05:30)	3,75	127,19	0,2551	32294
10 (10:00 - 10:45)	0,75	30,66	0,2361	4612
10 (17:30 - 18:30)	1	44,41	0,2376	3663
10 (20:15) - 11 (01:45)	5,5	215,89	0,2367	38519
11 (01:45 - 09:15)	7,5	152,42	0,2793	39240
11 (10:45 - 11:15)	0,5	17,97	0,3170	785
11 (12:15 - 16:15)	4	65,64	0,3523	6848
11 (16:15 - 17:30)	1,25	18,19	0,3337	4938
11 (17:30 - 18:30)	1	16,16	0,3435	2786
11 (20:15) - 12 (18:30)	22,25	501,59	0,1385	4400
12 (20:00) - 13 (09:45)	13,75	315,22	0,1342	36941
13 (10:30) - 14 (00:00)	13,5	311,17	0,1352	22009
14 (00:00 - 18:30)	18,5	417,17	0,1368	46715
14 (21:00) - 15 (05:00)	8	148,70	0,1056	13961
15 (05:00) - 16 (18:30)	37,5	1325,11	0,2069	223421
16 (20:00) - 17 (00:15)	4,25	148,41	0,1967	17633
17 (00:15 - 18:30)	18,25	370,87	0,1478	37461
17 (19:30) - 21 (00:00)	76,5	1520,83	0,1616	146111
21 (00:00) - 22 (18:30)	42,5	848,26	0,1250	82980
22 (19:45) - 28 (00:00)	124,25	2438,48	0,1586	252496
28 (00:00 - 18:30)	18,5	411,81	0,1633	59454
28 (19:45) - 29 (01:00)	5,25	119,08	0,1583	14246
29 (07:00) - 31 (06:45)	47,75	918,86	0,2281	163747
31 (12:00 - 18:00)	6	109,35	0,3402	32868
31 (21:00) - 01 (00:00)	3	53,89	0,3409	17391
TOTAL	757,75	16271,31		2217078

(*) Se han considerado los datos de informados en los IDCCs para el cálculo de la función de SPCC.

CUADRO N° 7.2.A
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES DE OPERACIÓN ADICIONALES (CVOA-CMg) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
MARZO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	439 209.83	697 222.73	23 261.84	(673 960.88)
EDEGEL	706 679.09	513 782.51	206 691.75	(307 090.76)
CAHUA	-	32 348.10	-	(32 348.10)
EGENOR	763 302.78	190 422.67	664 440.57	474 017.90
ELECTROANDES	-	74 652.13	-	(74 652.13)
SHOUGESA	112 175.77	39 128.61	150 439.34	111 310.73
EEPSA	597 315.38	84 917.59	20 372.65	(64 544.94)
TERMOSELVA	616 136.95	101 960.23	390.19	(101 570.04)
EGEMSA	-	58 621.10	1 602.89	(57 018.21)
EGASA	676 258.29	97 804.24	313 816.74	216 012.50
EGESUR	-	19 162.16	-	(19 162.16)
ENERSUR	3 291 479.63	364 427.65	1 114 094.82	749 667.18
SAN GABAN	52 833.32	65 312.78	2 781.42	(62 531.36)
SOC. MIN. CORONA	-	12 972.29	-	(12 972.29)
KALLPA GENERACION S.A	15 258.59	145 157.43	-	(145 157.43)
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	7 270 649.62	2 497 892.20	2 497 892.20	(0.00)

(A) El monto recaudado en el mes de marzo 2009 será transferido para cubrir el pago pendiente de los meses de agosto y setiembre de 2008 siguiendo el criterio del numeral 4.4 de la Res. Osinergmin N°568-2008-OS/CD y del artículo 5.4 de la Res. Osinergmin N°001-2009-OS/CD

(B) Monto transferido en proporción a los saldos de los meses de agosto y setiembre de 2008

CUADRO N° 7.2.B
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	291 420.59	-	291 420.59	196 523.18	-	196 523.18	439 209.83	-	439 209.83			
EDEGEL	402 875.74	-	402 875.74	149 690.39	-	149 690.39	706 679.09	-	706 679.09			
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
EGENOR	467 704.68	-	467 704.68	593 309.72	-	593 309.72	763 302.78	-	763 302.78			
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
SHOUGESA	178 106.83	-	178 106.83	255 471.82	-	255 471.82	112 175.77	-	112 175.77			
EEPSA	952 563.87	-	952 563.87	737 623.94	-	737 623.94	597 315.38	-	597 315.38			
TERMOSELVA	305 537.49	-	305 537.49	208 008.15	-	208 008.15	616 136.95	-	616 136.95			
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
EGASA	21 802.07	-	21 802.07	334 686.95	-	334 686.95	676 258.29	-	676 258.29			
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
ENERSUR	4 192 847.51	-	4 192 847.51	3 652 777.55	-	3 652 777.55	3 291 479.63	-	3 291 479.63			
SAN GABAN	23 199.91	-	23 199.91	36 910.41	-	36 910.41	52 833.32	-	52 833.32			
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
KALLPA GENERACION S.A.	18 275.51	-	18 275.51	4 164.40	-	4 164.40	15 258.59	-	15 258.59			
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Total	6 854 334.20	-	6 854 334.20	6 169 166.51	-	6 169 166.51	7 270 649.62	-	7 270 649.62	-	-	-

CUADRO N° 7.2.C
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N° 049-2008
(NUEVOS SOLES)
MARZO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	(169 733.66)	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	(28 564.65)	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EEPSA	(303 775.43)	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	(169 727.67)	-	-	-
EGASA	(398 718.88)	-	-	-
EGESUR	(214 696.56)	-	-	-
ENERSUR	(417 337.38)	-	-	-
SAN GABAN	(641 907.58)	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	(115.73)	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	(951 107.92)	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	(3 295 685.46)	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0309-cuadro11

CUADRO N° 7.2.D
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2009

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-70 110.22	-	-70 110.22	349 374.19	-	349 374.19	-169 733.66	-	-169 733.66	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-11 798.92	-	-11 798.92	58 796.53	-	58 796.53	-28 564.65	-	-28 564.65	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-125 477.54	-	-125 477.54	625 281.38	-	625 281.38	-303 775.43	-	-303 775.43	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-70 107.75	-	-70 107.75	349 361.86	-	349 361.86	-169 727.67	-	-169 727.67	-	-	-
EGASA	-164 694.91	-	-164 694.91	820 709.85	-	820 709.85	-398 718.88	-	-398 718.88	-	-	-
EGESUR	-88 682.61	-	-88 682.61	441 924.35	-	441 924.35	-214 696.56	-	-214 696.56	-	-	-
ENERSUR	-172 385.47	-	-172 385.47	859 033.56	-	859 033.56	-417 337.38	-	-417 337.38	-	-	-
SAN GABAN	-265 146.48	-	-265 146.48	1 321 281.47	-	1 321 281.47	-641 907.58	-	-641 907.58	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-47.80	-	-47.80	238.21	-	238.21	-115.73	-	-115.73	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-392 864.84	-	-392 864.84	1 957 729.30	-	1 957 729.30	-951 107.92	-	-951 107.92	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316.53	-	-1 361 316.53	6 783 730.70	-	6 783 730.70	-3 295 685.46	-	-3 295 685.46	-	-	-

CUADRO 7.2.E
SALDOS POR APLICACIÓN DE LA NORMA "PROCEDIMIENTO PARA TRASLADAR A LOS USUARIOS DE ELECTRICIDAD
LOS COSTOS ADICIONALES POR CONGESTIÓN EN EL DUCTO DE CAMISEA" (RES. OSINERGMIN N° 568-2008-OS/CD)
AÑO 2008
(NUEVOS SOLES)

Empresa	Agosto 2008			Setiembre 2008			Octubre 2008			Noviembre 2008			Diciembre 2008		
	Costos adicionales	Monto Transferido (1)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido(2)	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	145 828.55	145 828.55	-	82 936.11	17 150.20	65 785.91	545 059.97	-	545 059.97	266 747.52	-	266 747.52	291 679.11	-	291 679.11
EDEGEL	2 503 985.84	2 503 985.84	-	589 838.29	121 971.53	467 866.76	128 513.02	-	128 513.02	30 690.31	-	30 690.31	297 688.48	-	297 688.48
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	3 671 799.00	3 671 799.00	-	2 425 245.47	501 511.86	1 923 733.61	934 825.28	-	934 825.28	781 950.32	-	781 950.32	1 061 677.89	-	1 061 677.89
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	541 664.00	541 664.00	-	583 086.14	120 575.26	462 510.88	1 265 880.72	-	1 265 880.72	721 770.03	-	721 770.03	509 304.78	-	509 304.78
EEPSA	139 643.30	139 643.30	-	62 991.61	13 025.91	49 965.70	1 022 515.93	-	1 022 515.93	1 515 251.18	-	1 515 251.18	622 706.53	-	622 706.53
TERMOSELVA	24 472.98	24 472.98	-	-	-	-	146 252.51	-	146 252.51	303 332.92	-	303 332.92	271 047.36	-	271 047.36
EGEMSA	20 836.93	20 836.93	-	603.97	124.89	479.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	1 348 151.32	1 348 151.32	-	1 159 421.89	239 754.63	919 667.26	185 181.84	-	185 181.84	127 725.06	-	127 725.06	3 314.77	-	3 314.77
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	3 636 856.40	3 636 856.40	-	4 330 364.51	895 467.77	3 434 896.75	3 600 204.14	-	3 600 204.14	4 255 178.77	-	4 255 178.77	2 640 427.92	-	2 640 427.92
SAN GABAN	160.71	160.71	-	13 439.17	2 779.06	10 660.11	15 200.70	-	15 200.70	4 559.47	-	4 559.47	1 979.82	-	1 979.82
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	12 033 399.03	12 033 399.03	-	9 247 927.16	1 912 361.11	7 335 566.05	7 843 634.10	-	7 843 634.10	8 007 205.59	-	8 007 205.59	5 699 826.65	-	5 699 826.65

Empresa	Saldo 2008
ELECTROPERU	1 169 272.52
EDEGEL	924 758.56
CAHUA	-
EGENOR	4 702 187.11
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	2 959 466.41
EEPSA	3 210 439.33
TERMOSELVA	720 632.79
EGEMSA	479.07
EGASA	1 235 888.93
EGESUR	-
ENERSUR	13 930 707.58
SAN GABAN	32 400.10
SOC. MIN. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A	-
Total	28 886 232.39

(1) Monto transferido de lo recaudado en los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2008, y de enero, febrero y marzo de 2009
(2) Monto transferido de lo recaudado en el mes de marzo de 2009

CUADRO N° 8-A
COMPENSACION A ENERSUR POR PRUEBAS ALEATORIAS (PR. N°25)
MARZO 2009

DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa \$/KWh	PA Soles
NO HUBO COMPENSACION						
TOTALES	0,00	0,00				0

**CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA**
BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	2 390 768,11	7 176,64	-112 644,57		-52 818,68	-369 388,90	-2 521 025,67		-673 960,88	,00	43 435,40	-1 288 458,56
EDEGEL	6 268 209,31	11 537,61	-181 094,46	-719 941,05	-42 762,71	495 820,56	-2 649 632,96		-307 090,76	,00	-12 335 271,59	-9 460 226,05
CAHUA	962 015,01	605,01	-9 496,27		-3 679,20	-41 141,63	-224 816,58		-32 348,10	,00	-15,74	651 122,50
EGENOR	4 746 750,14	3 725,60	-58 477,10	-121 159,61	7 560,31	10 452,86	-917 732,97		474 017,90	,00	45,10	4 145 182,24
ELECTROANDES	2 271 303,90	1 369,94	-21 502,61		-8 093,88	20 931,29	-494 573,93		-74 652,13	,00	-69,42	1 694 713,16
SHOUGESA	-2 107 442,37	386,69	-6 069,48		19 596,56	-44 719,85	360 515,37		111 310,73	,00	-19,29	-1 666 441,65
EPPSA	-3 416 321,68	792,34	-12 436,55	-1 288 491,66	-7 782,64	-65 480,84	-296 736,62		-64 544,94	,00	224,85	-5 150 777,74
TERMOSELVA	-2 447 636,21	1 295,19	-20 329,30		-8 405,58	484 643,93	1 326 742,27		-101 570,04	,00	270,88	-764 988,85
EGEMSA	1 152 806,42	707,14	-11 099,24	-719 915,65	-5 471,65	-46 242,35	-334 343,43		-57 018,21	,00	34,97	-20 541,99
EGASA	1 920 814,09	2 259,51	-35 465,28	-1 691 203,10	11 944,87	-39 334,92	-348 019,47		216 012,50	,00	-44 810,69	-7 802,48
EGESUR	379 404,27	422,38	-6 629,69	-910 655,37	-1 642,23	-9 456,73	-100 347,79		-19 162,16	,00	-61,42	-668 128,74
ENERSUR	1 319 384,48	6 444,71	-101 156,20	-1 770 175,19	113 224,33	-330 046,91	7 581 222,87		749 667,18	,00	7 447 119,44	15 015 684,69
SAN GABAN	3 926 210,84	910,96	-14 298,46	-2 722 710,48	-4 551,41	-5 340,21	-320 528,29		-62 531,36	,00	-41,42	797 120,17
CORONA	396 080,33	163,40	-2 564,74	-490,86	-1 236,68	-17 936,90	-75 566,89		-12 972,29	,00	,15	285 475,52
KALLPA GENERACION S.A.	-4 264 935,06	1 245,42	-19 548,19	-4 034 212,38	-15 881,42	-17 561,44	-985 155,90		-145 157,43	,00	4 889 161,76	-4 592 044,63
SANTA CRUZ	190 381,23	21,77	-341,65			-3 276,83				,00	-3,00	186 781,52
SDF ENERGIA	868 051,80	190,51	-2 990,28			-21 921,13				,00		843 330,90
REP	-211 799,95	211 799,95										
ISA	99 756,05	-99 756,05										
REDESUR	6 897,89	-6 897,89										
TRANSMANTARO	149 363,12	-149 363,12										
ETESSELVA	-4 962,29	4 962,29										
REP-SEC	-616 144,08		616 144,08									
Sin Contratos	-13 978 955,35			13 978 955,35								
		,00	- ,00	- ,00	,00	,00	,00	,00	- ,00	,00	- ,00	,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	CORONA	EGENOR	ELECTROANDES	ENERSUR	SAN GABAN	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
ELECTROPERU	35 519,28	15 572,93	226 123,15	92 448,02	819 118,13	43 483,57	10 189,09	46 004,40	1 288 458,56
EDEGEL	260 792,54	114 340,83	1 660 259,92	678 779,41	6 014 196,26	319 268,64	74 811,15	337 777,31	9 460 226,05
SHOUGESA	45 939,23	20 141,41	292 458,79	119 568,63	1 059 415,19	56 239,94	13 178,17	59 500,29	1 666 441,65
EPPSA	141 992,84	62 254,77	903 956,19	369 572,76	3 274 529,39	173 831,13	40 732,18	183 908,48	5 150 777,74
TERMOSELVA	21 088,65	9 246,02	134 254,76	54 888,61	486 330,14	25 817,24	6 049,51	27 313,92	764 988,85
EGEMSA	566,29	248,28	3 605,10	1 473,91	13 059,26	693,26	162,45	733,45	20 541,99
EGASA	215,09	94,30	1 369,33	559,83	4 960,31	263,32	61,70	278,59	7 802,48
EGESUR	18 418,48	8 075,32	117 255,91	47 938,82	424 752,79	22 548,36	5 283,54	23 855,53	668 128,74
KALLPA GENERACION S.A.	126 590,10	55 501,65	805 899,10	329 483,18	2 919 323,23	154 974,71	36 313,74	163 958,92	4 592 044,63
TOTAL	651 122,50	285 475,52	4 145 182,24	1 694 713,16	15 015 684,69	797 120,17	186 781,52	843 330,90	23 619 410,69


Ing. APOLPO GARCÍA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
 COES
 CIP 23955

NOTAS

- En Saldo Meses Anteriores se consideran los Recálculos REV.3 de diciembre-2008 y REV.1 de febrero-2009.
- En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N° 049-2008 y los Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
- En la columna Liquidación CVOA-RSC se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 2 del DU N° 049-2008

CUADRO No 9A

RAZON SOCIAL DE EMPRESAS

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

CUADRO N° 10

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL

Marzo 2009
D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	7 808,658	830 244,55	2 031,995	294 156,85	9 840,654	1 124 401,396	909 920,041	-214 481,354
	Piura 60	2 554,719	259 841,92	738,394	101 959,23	3 293,114	361 601,16	324 766,27	-36 834,88
	Piura 10	222,829	22 840,39	64,475	8 982,77	287,304	31 823,16	26 778,67	-5 044,48
	Talara 13,2	2 653,993	269 087,50	806,147	111 284,13	3 460,140	380 371,62	338 696,43	-41 675,19
	Carhuauquero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	Chichilayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	Chimbote 2 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chimbote 13,8	196,772	20 180,75	35,506	4 933,58	232,279	25 114,33	20 470,38	-4 643,94
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 138	85,554	8 400,07	111,999	14 779,65	197,553	23 179,72	26 602,54	3 422,83
	Huallanca 66	1 384,282	141 167,64	283,101	38 501,21	1 667,383	179 668,85	116 958,77	-62 710,08
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huallanca 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Paramonga Nueva 60	741,543	73 414,03	230,210	31 229,37	971,753	104 643,40	84 081,04	-20 562,36
	Trujillo Norte 138	27 869,076	2 857 448,34	8 348,389	1 164 075,54	36 217,465	4 021 523,87	3 446 952,84	-574 571,04
ELECTROCENTRO	Trujillo Norte 10	5 478,644	567 936,13	1 619,036	228 322,19	7 097,680	796 258,33	648 382,42	-147 875,91
	Aucayacu 22,9	196,219	19 210,78	71,130	9 572,75	267,349	28 783,53	23 766,51	-5 017,03
	Carhuamayo 138	1 027,653	100 692,57	325,725	43 672,78	1 353,378	144 365,35	108 896,24	-35 469,11
	Cobriza 1 66	90,716	9 071,91	67,076	9 075,79	157,792	18 147,70	17 966,01	-181,70
	Cobriza II 69	3 418,166	389 964,34	1 309,721	197 843,45	4 727,887	587 807,79	442 220,04	-145 587,75
	Cobriza II 10	3,117	379,52	1,194	190,05	4,311	569,57	404,20	-165,38
	Condorcocha 44	1 525,652	158 812,18	636,326	89 455,14	2 161,978	248 267,32	202 545,24	-45 722,08
	Huancavelica 60	103,695	10 053,29	49,124	6 505,18	152,819	16 558,47	13 573,47	-2 985,00
	Huancavelica 10	288,779	28 232,65	169,781	22 664,62	458,560	50 897,27	49 212,15	-1 685,12
	Huánuco 22,9	765,279	74 452,84	302,411	40 460,78	1 067,690	114 913,62	94 732,26	-20 181,36
	Huánuco 10	2 226,269	216 621,34	834,150	111 594,16	3 060,419	328 215,50	276 491,25	-51 724,25
	Huayucachi 60	6 255,564	606 107,25	2 696,131	357 998,75	8 951,695	964 106,01	863 115,56	-100 990,44
	Huayucachi 10	590,759	57 755,45	264,871	35 496,12	855,630	93 251,57	80 904,08	-12 347,49
	Mantaro 220	172,362	16 491,73	82,536	10 794,50	254,898	27 286,23	23 340,18	-3 946,05
	Oroya Nueva 50	726,943	71 318,21	275,244	36 822,50	1 002,187	108 140,71	84 598,29	-23 542,42
	Paragsha II 138	1 488,148	145 135,76	523,346	69 637,39	2 011,494	214 773,15	181 860,59	-32 912,56
	Tingo Maria 10	1 095,154	104 932,75	391,513	51 558,39	1 486,667	156 491,14	130 510,62	-25 980,52
	Yaupi 13,8	492,934	45 280,86	218,242	27 408,57	711,177	72 689,43	66 683,72	-6 005,71
	Aguaytía 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Parque Industrial 60	189,738	22 303,78	52,300	8 029,03	242,037	30 332,81	21 235,05	-9 097,76
COELVISAC	Chichilayo 60	19,796	2 018,56	6,521	905,97	26,317	2 924,53	2 633,54	-290,99
	Andahuasi 22,9	0,802	92,94	0,000	0,00	0,802	92,94	43,39	-49,55
	Ica 220	6 889,379	696 915,54	458,097	62 942,57	7 347,476	759 858,11	496 482,97	-263 375,14
EDELNOR	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	233,581	24 155,98	48,629	6 802,29	282,211	30 958,27	22 715,35	-8 242,92
	Ica 10	92,020	9 657,52	22,389	3 174,43	114,409	12 831,95	9 235,29	-3 596,66
	Independencia 60	275,209	27 692,33	72,373	9 898,91	347,582	37 591,25	28 163,07	-9 428,17
	Independencia 10	4,456	455,30	1,519	210,72	5,975	666,03	512,20	-153,82
	Marcona 60	47,180	5 300,33	15,764	2 359,00	62,944	7 659,33	5 549,62	-2 109,71
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	7 489,810	753 311,37	2 644,536	372 169,79	10 134,346	1 125 481,17	898 047,57	-227 433,60
	Quenconco 138	3 069,260	308 831,39	789,899	111 191,31	3 859,160	420 022,69	300 832,82	-119 189,87
SEAL	Callalli 138	190,654	20 052,98	82,263	11 739,97	272,918	31 792,96	24 855,07	-6 837,89
	Chilina 33	10 455,524	1 113 452,47	3 210,797	461 763,32	13 666,321	1 575 215,78	1 241 062,90	-334 152,88
	Marcona 60	760,446	85 523,60	196,247	29 378,64	956,693	114 902,24	75 648,76	-39 253,48
	Mollendo 138	1 276,002	134 487,91	409,324	58 438,93	1 685,326	192 926,84	144 949,63	-47 977,21
	Reparticion 138	2 749,470	289 458,86	772,395	110 174,67	3 521,865	399 633,53	299 191,42	-100 442,11
	Santuario 13,8	0,376	38,76	0,088	12,34	0,464	51,10	34,02	-17,08
	Socabaya 34,5	9 360,353	996 603,58	2 991,207	430 379,79	12 351,560	1 426 983,37	1 081 682,65	-345 300,72
	Antauta 60	84,384	8 583,23	37,998	5 264,91	122,382	13 848,14	11 308,93	-2 539,21
ELECTROPUNO	Ayaviri 22,9	64,709	6 713,69	31,545	4 458,33	96,254	11 172,02	9 354,72	-1 817,31
	Ayaviri 10	36,050	3 742,67	16,319	2 306,39	52,369	6 049,06	5 063,69	-985,37
	Azángaro 22,9	823,398	84 634,78	345,774	48 385,28	1 169,171	133 020,07	98 231,78	-34 788,28
	Julica 10	2 216,753	234 018,30	817,771	117 323,44	3 034,524	351 341,75	291 821,12	-59 520,63
	Puno 60	1 456,673	153 886,44	602,782	86 289,60	2 059,454	240 176,04	203 649,99	-36 526,05
	San Gabán 13,8	73,267	6 795,86	22,529	2 844,47	95,795	9 640,33	8 069,27	-1 571,06
	Aricota 1 10,5	0,061	6,78	0,024	3,52	0,085	10,30	7,70	-2,60
	Aricota 2 10,5	1,024	114,15	0,404	59,25	1,427	173,40	129,23	-44,16
	Ilo ELP 138	83,021	9 277,94	26,457	3 944,32	109,477	13 222,26	9 710,35	-3 511,91
	Montalvo 138	45,024	4 985,61	15,649	2 314,71	60,672	7 300,31	5 482,63	-1 817,69
ELECTROSUR	Sarita 33	6,879	768,18	2,404	353,89	9,284	1 122,07	815,43	-306,64
	Socabaya 33	46,665	4 968,42	10,473	1 506,34	57,138	6 474,76	4 245,89	-2 228,87
	Tacna 66	306,901	34 903,47	82,208	12 463,34	389,110	47 366,80	34 243,09	-13 123,72
	Tomasiri 66	9,385	1 128,18	3,007	477,95	12,391	1 606,12	1 074,86	-531,27
	Toquepala 138	0,017	1,92	0,007	1,01	0,024	2,93	2,19	-0,74
	TOTAL	117 821,729	12 149 757,58	36 277,452	5 086 543,87	154 099,181	17 236 301,45	13 940 615,99	-3 295 685,46

Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	13 240,200	1 381 814,354	3 641,012	516 382,977	16 881,211	1 898 197,331
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	35 755,851	3 688 546,956	10 628,222	1 481 841,535	46 384,073	5 150 388,490
ELECTROCENTRO	20 467,410	2 054 513,367	8 218,522	1 120 750,916	28 685,932	3 175 264,367
ELECTROUCAYALI	189,738	22 303,784	52,300	8 029,028	242,037	30 332,812
COELVISAC	6 909,978	699 027,038	464,618	63 848,543	7 374,596	762 875,581
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	652,446	67 261,465	160,674	22 445,360	813,120	89 706,825
ELECTROSURESTE	10 559,070	1 062 142,760	3 434,435	483 361,100	13 993,506	1 545 503,860
SEAL	24 792,827	2 639 618,155	7 662,321	1 101 887,665	32 455,148	3 741 505,820
ELECTROPUNO	4 755,233	498 374,975	1 874,717	266 872,430	6 629,949	765 247,405
ELECTROSUR	498,977	56 154,645	140,632	21 124,318	639,609	77 278,963
TOTAL	117 821,729	12 149 757,58	36 277,452	5 086 543,87	154 099,181	17 236 301,45

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta


ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


J. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (R)
COES
CIP 23956

066

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Marzo 2009
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE	A	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	97 760,54	174 963,82	16 452,22	0,00	0,00	0,00	0,00	229 647,86	97 757,09	369 715,88	123 657,57	240 371,45	66,65	547 804,25	1 898 197,33
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
HIDRANDINA	0,00	0,00	265 254,16	474 730,23	44 639,89	0,00	0,00	0,00	0,00	623 104,71	265 244,80	1 003 151,98	335 520,70	652 201,09	180,85	1 486 360,07	5 150 388,49
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	163 531,76	292 675,78	27 520,92	0,00	0,00	0,00	0,00	384 150,09	163 525,99	618 452,91	206 851,76	402 088,29	111,50	916 355,37	3 175 264,37
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	1 562,19	2 795,89	262,90	0,00	0,00	0,00	0,00	3 669,73	1 562,14	5 907,99	1 976,02	3 841,09	1,07	8 753,80	30 332,81
COELVISAC	0,00	0,00	39 289,45	70 317,04	6 612,06	0,00	0,00	0,00	0,00	92 294,27	39 288,06	148 586,88	49 697,33	96 604,03	26,79	220 159,66	762 875,58
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
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	4 620,06	8 268,61	777,51	0,00	0,00	0,00	0,00	10 852,92	4 619,90	17 472,39	5 843,93	11 359,70	3,15	25 888,66	89 706,82
ELECTROSURESTE	0,00	0,00	79 596,20	142 454,77	13 395,32	0,00	0,00	0,00	0,00	186 978,27	79 593,39	301 021,03	100 681,44	195 709,37	54,27	446 019,80	1 545 503,86
SEAL	0,00	0,00	192 694,20	344 868,33	32 428,70	0,00	0,00	0,00	0,00	452 655,16	192 687,40	728 740,94	243 739,41	473 792,26	131,38	1 079 768,03	3 741 505,82
ELECTROPUNO	0,00	0,00	39 411,60	70 535,66	6 632,62	0,00	0,00	0,00	0,00	92 581,22	39 410,21	149 048,84	49 851,84	96 904,38	26,87	220 844,15	765 247,41
ELECTROSUR	0,00	0,00	3 980,00	7 123,09	669,80	0,00	0,00	0,00	0,00	9 349,37	3 979,86	15 051,79	5 034,32	9 785,95	2,71	22 302,08	77 278,96
TOTAL	0,00	0,00	887 700,16	1 588 733,22	149 391,96	0,00	0,00	0,00	0,00	2 085 283,61	887 668,84	3 357 150,62	1 122 854,33	2 182 657,61	605,24	4 974 255,87	17 236 301,45

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Juan Carlos Pino Gavino
JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (H)
 COES
 CUP 23065

ANEXO

Incluye:

1. Ajuste de la valorización de meses anteriores conforme indicado en el numeral 2.12 del presente informe:

Febrero 2009.
Diciembre 2008.

2. Períodos en los que hubo congestión y operación de sistemas aislados.
3. Listado relativo a contratos: nuevos, modificación y/o caducidad.

FEBRERO 2009

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009 - Revisión 1

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
PIURA220	RL23EGN	227,766	33 922,72	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
	I231EGN	1 793,547	527 307,45	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	45 876,349	7 204 348,89	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	4 759,371	656 386,89	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	3 692,382	552 448,46	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 169,561	693 487,71	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	457,736	76 131,30	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 344,873	223 681,28	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	30 264,042	5 033 561,36	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 421,098	402 680,66	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	560,833	93 278,67	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	17 287,104	1 802 067,12	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliac
	R312RDS	17 287,104	1 802 067,12	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
	R729SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
PUNO 60	I457SGB	2 547,272	367 523,60	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	980,698	118 042,04	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	1 566,574	249 481,56	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
QUENCORO138	I170REP	-12 362,132	-1 626 685,78	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	R225EGM	-12 362,132	-1 626 685,78	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA
REPARTICION138	I179REP	473,989	447 190,55	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLEND
	R237REP	-5 592,059	-446 250,84	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 033,024	446 720,69	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	3 033,024	446 720,69	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	179,011	23 214,51	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	179,011	23 214,51	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	613,173	80 307,07	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	613,173	80 307,07	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 030,055	256 747,69	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 030,055	256 747,69	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	900,121	124 129,05	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	900,121	124 129,05	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	607,563	78 283,94	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	607,563	78 283,94	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN GABAN 138	I456SGB	2 414,296	353 644,67	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	2 217,550	325 084,56	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	55,719	8 088,24	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	141,028	20 471,87	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
SAN JUAN220	I107SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	8 171,128	1 701 382,32	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	2 027,278	427 082,08	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	118 287,831	17 039 292,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	2 659,088	561 058,05	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	67 932,139	9 727 461,84	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	104 912,460	15 909 316,67	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	49 401,072	9 192 890,77	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93EDG	36 998,094	5 104 007,98	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	14 873,804	2 318 336,55	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	102,832	15 278,68	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338EDG	702,986	120 987,71	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R361ENS	407,014	77 558,77	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	19 860,084	2 561 045,01	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A..
	R429ELP	20,718	130,94	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	15,215	94,68	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	0,011	0,06	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009 - Revisión 1

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL13EDG	21 809,305	3 521 973,51	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	2 198,777	355 079,30	Compromiso de EEPsa con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	5 029,366	812 189,66	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGS	527,502	85 186,04	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL13ELP	23 222,344	3 750 164,49	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	12 275,060	1 982 293,18	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	3 313,965	535 170,50	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	250,220	40 407,86	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	1 517,839	245 114,98	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	4 882,352	411 728,18	Entrega de REP proveniente de la barra Callalli.
	I74EGA	30 321,733	4 742 587,17	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	7 286,621	1 048 021,71	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R107SREP	20 630,480	3 058 222,47	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	7 286,621	1 048 021,71	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,362	49,44	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
SHELBY 50	I451EAN	1 329,525	169 177,03	Entrega de ELECTROANDES para atender a Mina Huaron
	R1028SMC	1 329,525	169 177,03	Compromiso de CM Corona con su cliente Mina Huaron
SOCABAYA138	I76SREP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I77SREP	20 551,113	3 053 721,41	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	44 019,006	5 443 615,22	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	820,245	110 997,82	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	12 394,775	1 821 176,17	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R113SREP	35 363,313	4 283 934,65	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	78,618	10 456,70	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	1 664,489	203 014,73	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	12 394,775	1 821 176,17	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	197,125	26 218,83	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	21,606	2 873,70	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	63,555	8 453,23	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 430,661	190 286,46	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	114,451	15 222,72	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	26,506	3 525,47	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	146 477,559	15 707 486,10	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armaño 220 kV.
	I96RDS	-34 898,310	-1 653 309,15	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
	R1025EGA	1 738,253	228 885,26	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	43 632,053	5 405 119,06	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	66 208,942	8 420 172,63	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	1 586,970	434 313,65	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	4 269,699	586 436,53	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	11 358,531	1 672 321,78	Entrega de EEPsa proveniente de la C.T. Malacas.
	R368SC	12 242,875	1 915 222,74	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	4 972,325	777 849,23	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TICLIO 50	I215SMC	822,177	105 321,61	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
	R298ELP	822,177	105 321,61	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
TINGO MARIA 138	I54TRS	12 170,928	2 059 108,62	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R337ENS	587,507	73 864,85	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351TER	1 038,105	151 136,97	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTROTOCACHE
	R382SC	1 514,712	229 286,15	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo Maria)
	R80REP	8 441,333	1 515 917,53	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	9,156	1 089,49	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo Maria).
	RL32EGN	580,115	87 813,64	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo Maria 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	0,000	0,03	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	1,848	414,17	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	57 117,964	9 628 390,73	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	0,487	38,20	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	0,001	0,09	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV

CUADRO N° 7.1-A
COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACION A MINIMA CARGA
FEBRERO 2009

Actualizado el 30.03.2009.

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cóns. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
VENTANILLA TG 4 - GAS						
7	253.54	7.00	36.22	16.18	0.0554	8 515
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS						
8	582.39	5.75	101.28	7.68	0.0312	12 531
8	1011.63	6.00	168.61	7.23	0.0301	12 383
9	1391.03	8.25	169.61	7.23	0.0301	28 543
10	1237.20	7.25	170.65	7.22	0.0301	18 939
11	1350.30	6.00	168.79	7.23	0.0301	11 322
12	959.06	7.50	127.88	7.45	0.0306	19 324
13	860.43	5.00	172.09	7.22	0.0301	17 247
14	1446.06	8.50	170.12	7.23	0.0301	23 677
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F. DIRECTO						
8	220.80	1.00	220.80	7.01	0.0295	4 425
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS						
1	1413.13	4.75	297.90	7.23	0.0297	24 058
1	3420.63	11.50	297.45	7.23	0.0297	40 863
2	2934.38	9.75	300.96	7.22	0.0296	60 662
3	2405.67	8.00	300.71	7.22	0.0296	36 532
4	2229.82	7.50	297.31	7.23	0.0297	42 893
5	2566.38	8.75	293.30	7.25	0.0297	52 945
6	2933.56	9.75	300.88	7.22	0.0296	31 293
14	376.55	2.00	188.28	7.98	0.0316	151 (561)
15	5349.79	18.00	297.21	7.23	0.0297	101 013
16	2671.63	8.75	305.33	7.20	0.0296	71 401
17	2574.47	8.50	302.88	7.21	0.0296	33 003
18	2613.36	8.75	298.67	7.23	0.0297	50 040
19	2962.72	9.75	303.67	7.20	0.0296	48 665
19	378.43	1.00	378.43	6.96	0.0290	(26 508)
20	2984.99	10.00	298.50	7.23	0.0297	60 765
21	3060.60	10.00	308.06	7.20	0.0296	32 562
21	229.42	0.75	305.89	7.20	0.0296	162
21	1040.82	3.50	297.38	7.23	0.0297	(35 360)
22	5820.96	19.50	298.51	7.23	0.0297	125 615
23	2854.45	9.50	300.47	7.22	0.0296	68 279
24	2717.22	8.75	310.54	7.18	0.0285	43 885
25	2557.69	8.50	300.90	7.22	0.0296	48 903
26	2463.34	8.25	298.59	7.23	0.0297	50 248
27	2096.49	7.00	299.50	7.22	0.0297	29 253
28	2901.58	9.75	297.60	7.23	0.0297	56 151
28	223.11	0.75	297.47	7.23	0.0297	(14 957)
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F. DIRECTO						
1	109.93	0.25	439.70	6.64	0.0281	1 707
2	227.86	0.50	455.71	6.76	0.0285	(31 628)
2	108.20	0.25	432.81	6.59	0.0280	34
5	113.29	0.25	453.18	6.74	0.0284	(32 299)
15	110.54	0.25	442.17	6.66	0.0282	2 483
16	337.15	0.75	449.54	6.71	0.0283	5 168
18	224.25	0.50	448.49	6.71	0.0283	(32 011)
20	453.17	1.00	453.17	6.74	0.0284	(11 320)
23	223.99	0.50	447.98	6.70	0.0283	1 820
24	220.76	0.50	441.53	6.65	0.0282	3 580
25	227.64	0.50	455.27	6.76	0.0284	(32 482)
TOTALES	76460.41	282.60				1 064 774

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : FEBRERO 2009 - Revisión 1

COES/DO/STR-052-2009 REV.1

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Liquidación CVOA-RSC	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	6 937 282,74	-159 957,88	-225 028,23			-43 239,45	-988 756,90	-1 794 821,29		-633 104,93	,00	,00	3 092 374,06	3 048 938,67	43 435,40
EDEGEL	11 447 113,29	-245 072,99	-344 767,90	-1 089 562,15	-173 411,48	-32 456,95	170 624,81	-1 778 310,05		-136 992,31	,00	-1 704 802,20	6 112 362,07	6 112 307,52	54,55
CAHUA	561 517,61	-12 950,47	-18 218,69			-4 197,29	-38 638,46	-164 006,56		-31 405,22	,00	,00	292 100,92	292 116,65	-15,74
EGENOR	7 850 389,81	-81 750,45	-115 006,27	-183 363,51	-56 236,34	16 695,78	-25 475,33	-461 852,42		472 843,65	,00	,00	7 416 244,91	7 416 199,81	45,10
ELECTROANDES	3 284 794,63	-29 840,52	-41 979,54		-19 979,16	-8 827,76	51 839,19	-344 939,17		-71 846,38	,00	,00	2 819 221,27	2 819 290,69	-69,42
SHOUGESA	-1 416 441,92	-9 655,74	-13 583,66		-5 831,39	21 875,41	-61 404,95	1 710 645,76		82 208,93	,00	,00	307 812,45	307 831,74	-19,29
EEPSA	-5 800 323,22	-17 558,81	-24 701,67	-1 950 009,31	-13 742,92	-8 479,47	-6 470,61	-101 090,80		-50 522,70	,00	,00	-7 972 899,51	-7 973 124,36	224,85
TERMOSELVA	-2 167 513,92	-28 801,39	-40 517,71		-20 260,01	-10 627,50	1 202 270,12	1 192 832,59		-91 093,10	,00		36 289,07	36 018,19	270,88
EGEMSA	1 612 079,24	-15 339,80	-21 579,98	-1 089 523,71		-6 335,72	-86 647,84	-247 564,41		-44 064,38	,00	,00	101 023,38	100 988,41	34,97
EGASA	-404 198,49	-47 511,91	-66 839,61	-2 559 474,68		41 301,46	217 507,78	-151 015,89		207 799,28	,00	,00	-2 762 432,07	-2 717 621,38	-44 810,69
EGESUR	636 059,04	-9 564,38	-13 455,14	-1 378 190,10		-1 832,80	-21 457,24	-71 615,65		-17 557,16	,00	,00	-877 613,44	-877 552,02	-61,42
ENERSUR	-3 640 846,31	-136 038,32	-191 378,27	-2 678 991,42		59 414,59	-102 638,22	3 215 910,07		525 263,93	,00	1 935 606,87	-1 013 697,09	-1 014 377,75	680,67
SAN GABAN	6 460 048,53	-19 749,76	-27 783,90	-4 120 562,79		-4 630,69	-13 777,85	-227 369,55		-61 331,54	,00	,00	1 984 842,45	1 984 883,87	-41,42
CORONA	437 783,82	-3 567,05	-5 018,11	-742,87		-1 270,30	-34 432,39	-49 636,11		-12 413,01	,00	,00	330 703,99	330 703,83	,15
KALLPA GENERACION S.A.	-2 382 521,87	-29 316,15	-41 241,86	-6 105 395,90	-22 422,26	-17 389,31	-259 386,32	-727 166,51		-137 785,05	,00	-230 804,67	-9 953 429,89	-9 953 704,29	274,40
SANTA CRUZ	90 770,80	-215,05	-302,54				-3 155,79				,00		87 097,42	87 100,42	-3,00
REP	-535 622,08	535 622,08													
ISA	-76 485,88	76 485,88													
REDESUR	-6 613,41	6 613,41													
TRANSMANTARO	-148 332,21	148 332,21													
ETESSELVA	-79 837,09	79 837,09													
REP-SEC	-1 191 403,07		1 191 403,07												
Sin Contratos	-21 155 816,45			21 155 816,45											
Sin Contratos Libres	-311 883,57				311 883,57										
	,00	-0,00	,00	,00	-0,00	-0,00	,00	,00		,00	,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de los Retiros R1025EGA y R87ELP en la barra Socabaya 220 KV al considerar la asignación definitiva a EGASA según el contrato SWAP que tiene con ELECTROPERU.
2. Modificación de los Retiros en la barra Piura 220 KV ,Contrato de Licitación 2006 con ENOSA, al haberse detectado errores en el medidor N261 ubicado en Piura 60 KV e informado por el coordinador de la zona.
3. Modificación de la compensación de la operación a mínima carga de la C.T. Ventanilla a solicitud de EDEGEL al encontrarse algunos periodos de cálculo duplicados.

DICIEMBRE 2008

Actualizado el 31.03.2009.
 INFORME COES/DO/STR-007-2009 - R3

CUADRO N° 7.5
RESUMEN DE SALDO DE COMPENSACIONES ESPECIALES
 (En Nuevos Soles)
 DICIEMBRE 2 008

EMPRESAS	CUADRO N° 7.2.F ⁽¹⁾	CUADRO N° 7.3 ⁽²⁾	CUADRO N° 7.4 A ⁽³⁾	CUADRO N° 7.4 C ⁽⁴⁾	SALDOS
ELECTROPERU	-437 191		-1 987 290		-2 424 481
EDEGEL	-126 085		-635 273		-761 358
CAHUA	-14 578		-83 776		-98 355
EGENOR	-35 998		1 122 390		1 086 392
ELECTROANDES	-13 057		-236 247		-249 304
SHOUGESA	-2 513		488 180		485 667
EEPSA	161 610		426 446		588 056
TERMOSELVA	198 713		-62 184		136 529
EGEMSA	-54 200		-190 369		-244 568
EGASA	-193 962		-66 530		-260 492
EGESUR	-10 655		-70 306		-80 961
ENERSUR	628 048		1 841 090		2 469 138
SAN GABAN	-21 600		-184 283		-205 882
SM CORONA	-2 393		-33 976		-36 369
KALLPA GENERACION S.A.	-76 139		-327 872		-404 011
TOTAL	0,0	0,0	0,0	0	0

(1) Compensaciones DU-046-2007 (CUADRO N° 7.2.F)

(2) Compensaciones Reglamento Duodécima Ley N°28832 (CUADRO N° 7.3)

(3) Aplicación del Artículo 4 del DL N° 1041 (CUADRO N° 7.4 A)

(4) Aplicación de la Quinta Disposición Transitoria del DL N° 1041 (CUADRO N° 7.C)

Modificación de acuerdo a las O.D.5 y O.D.6 de la Sesión del Directorio del COES No. 327 del 10 de marzo de 2009.

CUADRO N° 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

MES : DICIEMBRE 2008 - Revisión 3

COES/DO/STR-007-2009 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL	SALDO ANTERIOR	SALDO
ELECTROPERU	-3 686 999,28	-80 726,00	-420 386,18	-11 811 103,36		-59 971,40	-151 518,62	-1 530 406,99		-2 424 481,30	392 984,01	-19 772 609,12	-19 772 609,12	-,00
EDEGEL	-8 623 896,69	-124 609,91	-648 914,64	-7 300 318,43	-375 310,84	26 471,02	-458 693,55	-1 385 497,37		-761 357,60	840,47	-19 651 287,54	-7 315 961,40	-12 335 326,13
CAHUA	-3 180 141,18	-7 289,41	-37 960,12	-1 662 568,15		-7 965,89	11 707,54	-220 882,07		-98 354,64	-3 997,76	-5 207 451,69	-5 207 451,69	-,00
EGENOR	13 631 544,43	-42 419,74	-220 903,70	-972 562,43	-124 749,27	21 203,24	184 567,55	-330 943,50		1 086 392,33	304,42	13 232 433,32	13 232 433,32	-,00
ELECTROANDES	8 193 112,86	-14 867,50	-77 423,52	-61 537,82	-45 377,40	-6 667,31	71 839,32	-184 874,45		-249 303,93	-391 580,06	7 233 320,20	7 233 320,20	-,00
SHOUGESA	-147 884,96	-5 057,97	-26 339,74		-15 546,09	42 346,86	-23 186,01	607 929,65		485 666,57	57,12	917 985,41	917 985,41	-,00
EEPSA	2 775 375,61	-11 557,69	-60 187,47	-204 760,83	-35 308,68	7 574,04	-44 355,37	1 021 828,23		588 055,67	78,66	4 036 742,16	4 036 742,16	,00
TERMOSELVA	-3 182 632,34	-15 370,71	-80 044,01	-1 154 933,18	-47 839,88	-11 151,19	-91 733,89	412 462,70		136 528,83	206,33	-4 034 507,34	-4 034 507,34	,00
EGEMSA	2 427 656,06	-7 987,73	-41 596,63	-1 782 117,09		-6 196,75	145 963,28	-171 826,48		-244 568,19	43,31	319 369,78	319 369,78	,00
EGASA	-346 009,33	-25 129,51	-130 863,64			-7 054,86	-11 229,92	-195 657,41		-260 492,07	120,32	-976 316,43	-976 316,43	,00
EGESUR	440 927,38	-4 977,77	-25 922,07	-2 337 929,37		-1 596,75	-6 882,97	-44 275,52		-80 961,00	23,48	-2 061 594,59	-2 061 594,59	,00
ENERSUR	19 963 181,49	-73 420,99	-382 344,81	-4 471 544,25		20 251,73	491 311,26	2 462 458,98		2 469 137,88	676,32	20 479 707,60	13 033 268,83	7 446 438,77
SAN GABAN	12 802 521,98	-10 111,37	-52 655,67	-4 299 753,18		-4 211,03	-28 729,40	-127 868,84		-205 882,47	40,50	8 073 350,53	8 073 350,53	,00
CORONA	-100 783,15	-1 718,27	-8 948,00	-332 393,52		-1 171,55	-8 165,17	-32 485,33		-36 368,86	17,12	-522 016,73	-522 016,73	,00
KALLPA GENERACION S.A.	4 728 826,09	-16 004,40	-83 344,00	-5 871 335,49	-48 726,54	-11 860,17	-80 894,05	-279 961,60		-404 011,21	185,78	-2 067 125,56	-6 956 012,92	4 888 887,36
REP	-1 261 196,02	1 261 196,02												
ISA	308 321,16	-308 321,16												
REDESUR	-40 036,43	40 036,43												
TRANSMANTARO	568 777,06	-568 777,06												
ETESSELVA	-17 114,75	17 114,75												
REP-SEC	-2 297 834,20		2 297 834,20											
Sin Contratos	-42 262 857,11			42 262 857,11										
Sin Contratos Libres	-692 858,69				692 858,69									
	,00	-,00	-,00	,00	,00	,00	,00	-,00		-,00	,00	,00	,00	-,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de las compensaciones que corresponden como consecuencia de la redistribución de la capacidad de gas natural, en aplicación del DL 1041, de acuerdo a las O.D.5 y O.D.6 de la Sesión del Directorio del COES No. 327 del 10 de marzo de 2009.

PERÍODOS DE CONGESTIÓN Y SISTEMAS AISLADOS DEL SEIN

CONGESTIONES DEL SEIN PARA EL MES DE MARZO 2009

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
01/03/2009	00:54	09:59	Interconexion Mantaro Socabaya (L-2051/L-2052)	CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
15/03/2009	00:40	04:53		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
17/03/2009	21:20	23:39		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
18/03/2009	17:38	19:40		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
18/03/2009	22:23	24:00		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
19/03/2009	00:00	00:31		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
20/03/2009	21:33	24:00		CT. Ilo 2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
21/03/2009	18:34	21:33		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
22/03/2009	18:16	18:30		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
23/03/2009	18:51	21:34		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
24/03/2009	17:32	21:38		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
25/03/2009	17:14	21:38		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
26/03/2009	17:45	21:40		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
27/03/2009	03:00	13:00		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
27/03/2009	19:24	23:28		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
28/03/2009	00:00	09:11		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
28/03/2009	17:34	18:30		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
28/03/2009	19:57	20:37		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
29/03/2009	00:00	12:51		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
29/03/2009	18:20	22:46		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
30/03/2009	00:00	09:19		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
30/03/2009	10:23	10:53		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
30/03/2009	12:32	15:39		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
30/03/2009	16:31	18:26		CCTT. Ilo 2 y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
30/03/2009	19:18	22:20		CCTT. Ilo 2, Chilina y Mollendo.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
16/03/2009	19:46	20:26	Lineas L-2232/L-2233 (Trujillo Norte - Chimbote 1)	CCTT. Malacas, Piura 1, Piura2, Chiclayo y Paita 2.	El flujo fue de Chimbote hacia Trujillo.
27/03/2009	18:24	22:20		CCTT. Piura, Chiclayo, Paita2, Sullana, Malacas y Tumbes.	El flujo fue de Chimbote hacia Trujillo.
26/03/2009	13:08	15:00	Lineas L-2205/L-2206 (San Juan - Pomacocha)	CCHH. Mantaro, Malpaso, Chimay, Yanango y San Gaban	El flujo fue de Pomacocha a San Juan
13/03/2009	03:26	06:12	Línea L-2214 (Paramonga Nueva - Zapallal)	CH. Cañón del Pato	El flujo por la línea fue de Zapallal a Huacho. Línea L-2212 indisponible.
01/03/2009	06:14	07:25		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
01/03/2009	16:58	18:14		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
03/03/2009	01:24	06:15		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
04/03/2009	01:40	05:26		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
06/03/2009	00:24	06:28		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
07/03/2009	01:03	09:43		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
08/03/2009	21:59	22:25		Unidad TG1 de la CT Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
11/03/2009	01:16	04:16		Unidad TG1 de la CT Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
11/03/2009	23:29	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
12/03/2009	00:00	06:18		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
13/03/2009	00:00	18:37		CT. Aguaytia y CCHH. Cañón del Pato, Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
13/03/2009	19:11	24:00		CT. Aguaytia y CCHH. Yuncán y Yaupi	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
14/03/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
15/03/2009	00:00	08:45		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
15/03/2009	17:32	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
16/03/2009	00:00	09:30		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
17/03/2009	01:26	05:27		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
17/03/2009	21:20	22:20		Unidad TG1 de la CT Aguaytia.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
18/03/2009	00:56	05:52		CCHH. Cañón del Pato, Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
18/03/2009	18:25	18:43		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.

18/03/2009	21:54	24:00	Linea L-2258 (Carhuamayo Paragsha)	CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
19/03/2009	00:00	06:13		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
19/03/2009	13:13	14:37		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
20/03/2009	00:55	06:07		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
20/03/2009	10:35	17:09		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
21/03/2009	00:00	07:07		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
21/03/2009	13:05	18:32		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
21/03/2009	20:15	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
22/03/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi. De 19:41 h a 21:18 h operaron la C.T. Yarinacocha y unidades térmicas del transformador	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
23/03/2009	00:00	16:03		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
23/03/2009	17:52	18:12		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
23/03/2009	19:55	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
24/03/2009	00:00	24:00		CCHH. Yuncan y Yaupi. De 10:22 h a 18:28 h operó la unidad TG1 de la C.T. Aquavita	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
25/03/2009	00:00	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
26/03/2009	00:00	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
27/03/2009	00:00	06:53		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
27/03/2009	13:11	17:47		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
27/03/2009	19:55	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
28/03/2009	00:00	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
29/03/2009	00:00	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
30/03/2009	00:00	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
31/03/2009	00:00	06:40		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
31/03/2009	10:47	17:29		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
31/03/2009	22:16	24:00		CCHH Yuncan y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
15/03/2009	09:39	15:10	Transformador T14 de la SE. Chiclayo Oeste	CT Chiclayo Oeste.	Por congestión del transformador T-14 de la SE. Chiclayo Oeste, debido a la indisponibilidad del transformador T-16.
08/03/2009	10:53	13:39	Transformador T16 de la SE. Chiclayo Oeste	CT Chiclayo Oeste.	Por congestión del transformador T-16 de la SE. Chiclayo Oeste, debido a la indisponibilidad del transformador T-14
08/03/2009	14:17	15:18		CT Chiclayo Oeste.	Por congestión del transformador T-16 de la SE. Chiclayo Oeste, debido a la indisponibilidad del transformador T-14

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	DE OPERACIÓN CENTRALES	DE MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
02/03/2009	05:25	05:46	Línea L-6015 (Callalli - Caylloma)	C.H. Misapuquio	Indisponibilidad de la línea L-6015 por falla.	SE. Arcata
02/03/2009	06:21	09:01	Línea L-6015 (Callalli - Caylloma)	C.H. Misapuquio	Indisponibilidad de la línea L-6015 por falla.	SE. Arcata
07/03/2009	10:23	11:45	Línea L-1030 (Repartición Mollendo)	CT. Mollendo	Mantenimiento de la línea L-1030.	SE. Mollendo 33 kV.
07/03/2009	20:04	24:00	L-2236 (Chiclayo Oeste Guadalupe)	CCTT. Piura 1, Piura 2, Sullana, Chiclayo, Malacas, Tumbres.	Mantenimiento correctivo de la línea L-2236 por falla	SE Chiclayo Oeste a SE Zorritos de 220 kV.
08/03/2009	00:00	04:39	L-2236 (Chiclayo Oeste Guadalupe)	CCTT. Malacas y Tumbres	Mantenimiento correctivo de la línea L-2236 por falla	SE Chiclayo Oeste a SE Zorritos de 220 kV.
19/03/2009	06:58	10:39	SE. Ares	C.H. Misapuquio con la C.T. Ares	Mantenimiento correctivo de la S.E. Ares	
21/03/2009	19:32	19:53	Línea L-1101 (Paramonga Nueva Paramonga Existente)	CH. Cahua	Prueba de los nuevos RTV de la CH. Cahua.	SE. Paramonga Existente
22/03/2009	08:28	16:48	SE. Mollendo	CT. Mollendo D	Mantenimiento de la barra 138 kV de la SE Repartición.	CT Mollendo - SE Mollendo
22/03/2009	10:00	17:27	Línea L-2251 (Aguaytia - Tingo Maria)	CT. Yarinacocha	Mantenimiento de la línea L-2251.	CT Yarinacocha - SE Pucallpa - SE Aguaytía

ANEXO AL INFORME DE VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA MARZO DE 2009

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante marzo de 2009.

Nuevos contratos, nueva generación.

En marzo se inició la operación comercial de la C.T. Oquendo a cargo del Generador Integrante SDF Energía, para esto se activa:

- Entrega I460SDF en la barra CHAVARRIA220.

Modificación del Modelado.

EGEMSA ha modelado un segundo punto de retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE:

- Se activa el R1047SC, retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE en la barra Quencoro 138kV.

Lima, 09 de abril de 2009