



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/D- 444-2009

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

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann Rosas	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann Rosas	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Javier de Quinto Romero	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

Asunto: Pagos entre integrantes del COES por Valorización de Transferencias de Energía Activa correspondiente al mes de febrero de 2009.

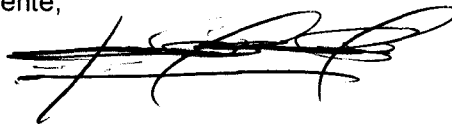
De nuestra consideración:

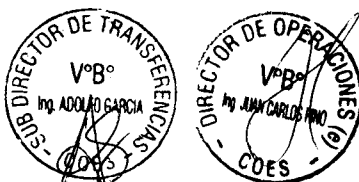
De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de febrero de 2009, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la Sub Dirección de Transferencias N° COES/DO/STR-052-2009 del 09 de marzo 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,


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



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

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



San Isidro, 10 de marzo de 2009

COES/DO/STR-055-2009

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 febrero de 2009.

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el informe COES/DO/STR-052-2009 del 09 de marzo de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 10 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria 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-052-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero de 2009.

Atentamente

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

San Isidro, 09 de marzo de 2009

COES/DO/STR- 052 - 2009

Para :

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

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

Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de febrero 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-052-2009 del 09 de marzo 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 10 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-052 -2009

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

LIMA, 09 DE MARZO DE 2009

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA FEBRERO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de febrero 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 3,251 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 marzo 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 febrero 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-051-2009 que se refiere a la Valorización de las Transferencias de Potencia entre integrantes del COES – SINAC para el mes de febrero 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 febrero de 2009 es 0,00092698
- 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 febrero de 2009 fueron para las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
01	Diversas centrales
03	Ilo 1
04	Diversas centrales
05	Yarinacocha
06	Ventanilla y San Nicolás
10	Ilo 1
17	San Nicolás
19	Santa Rosa
21	Ilo 1
24	Ilo 2 y San Nicolás
26	Piura y San Nicolás
28	Ilo 1

- 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. En este punto debe precisarse la consideración de lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 2008.12.1, referido al cálculo de los costos marginales idealizados conforme se detalla en el numeral 2.13.

- 2.11 El presente informe considera para el mes de febrero 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		
Período (días)	Valor Agua (*) (S/./kWh)	Sólidos (S/./kWh)
01 al 06	0,0009269	0.0079459
07 al 13	0.0009269	0.0048859
14 al 20	0.0009269	0.0031191
21 al 27	0.0009269	0.0034404
28	0.0009269	0.0005810

(*) Canon

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

Enero 2009

- ✓ Se presenta la modificación de los Cuadros N° 7.2.A y N° 7.2.B para incluir la compensación a las unidades que operaron por congestión en el sistema de transmisión que no fueron consideradas en el informe de enero 2009. Asimismo, se incluye la modificación de los Cuadros N° 3-A y N° 3-B para considerar el costo marginal limitado a 0,3135 S/. /kW.h

Diciembre 2008

- ✓ Modificación del primer cuarto de hora del mes de los retiros R946KAL y R 880ENS en la barra Chilca 220 kV por haberse detectado un error de procesamiento.

Noviembre 2008

- ✓ Modificación de la consideración de las compensaciones que corresponde como consecuencia de la redistribución de gas natural en aplicación del D.L. 1041 en cumplimiento de la O.D.5 de la sesión de Directorio del COES N° 325 del 04 de febrero de 2009.

- 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 no de transmisión de electricidad.*
- 1.2 Los costos marginales referidos en el numeral anterior no podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.*
- 1.3 La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.*

Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

Los retiros físicos de potencia y energía del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad, para atender la demanda de sus usuarios regulados, sin contar con sus respectivos contratos de suministro con las empresas generadoras, serán asignados a las empresas generadoras de electricidad, valorizados a Precios en Barra de mercado regulado, en proporción a la energía firme eficiente anual de cada generador menos su ventas de energía por contratos.

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

Artículo 5°.- Vigencia y Refrendo

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

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 04 de febrero de 2008 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. Al respecto, 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.

Asimismo, las compensaciones, y los montos asignados y transferidos derivados de la normativa indicada en el párrafo anterior 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 febrero de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC, ELECTROSURMEDIO Y ELECTROSUR 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 tiene en cuenta lo comunicado por la Resolución N° 01 del Cuarto Juzgado Civil de Lima, notificada con Oficio N° 27772-2005 4° JEGL-CSJL/PJ/jhr recibido el 2005.07.21, mediante la cual se concede una Medida Cautelar Fuera de Proceso solicitada por ENERGÍA DEL SUR S.A. (ENERSUR) contra el COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, por la que suspende la eficacia de once acuerdos de Directorio del COES SINAC *“en cuanto atribuye a la solicitante en su calidad de empresa conformante del COES SINAC, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras sin contar con el respectivo respaldo contractual y considera tales retiros como si fuesen pérdidas del sistema”*, y dispone que el COES SINAC se abstenga de atribuir a la empresa ENERSUR en cualquier proporción o medida, cualquier retiro o consumo de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras o cualquier otra persona o entidad con quienes ENERSUR no mantenga relación contractual para el suministro de electricidad.
- 2.18 ENERSUR con carta N°: ENR/055-2007 del 2007.02.06 comunicó al COES SINAC que de conformidad con la medida cautelar notificada a ENERSUR el día 2007.01.10, en el proceso de solicitud cautelar iniciado ante el 33° Juzgado Civil de Lima por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C. contra ENERSUR, a partir de dicha fecha y en tanto la referida medida cautelar se encuentre vigente, ENERSUR se encuentra obligada a suministrar potencia y energía a Minera Casapalca S.A., de conformidad con el contrato de suministro de potencia y energía de fecha 2003.07.16, hasta 4,5 MW de potencia, lo cual se comunicó para su consideración en la valorización de las transferencias de potencia y energía mensuales.

ENERSUR con carta N° ENR/235-2007 del 2007.04.30 comunicó al COES que dentro del proceso de solicitud cautelar, iniciado por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C., el día 2007.04.27 fueron notificados con la Resolución N° 4, expedida por la 8^{va} Sala Civil de la Corte Superior de Lima que declara NULA la misma y que ENERSUR cumplió con comunicar en su oportunidad al COES. ENERSUR comunica que con la Resolución de la Sala Civil de la Corte Superior recientemente recibida, a partir de la notificación de la misma ha quedado sin efecto la medida cautelar que les ordenaba mantener vigente el contrato de suministro de electricidad suscrito entre Energía del Sur S.A. y Compañía Minera Casapalca S.A., y en ese sentido cumple con informar que a partir de las 00:00 horas del 2007.04.28 no existe la obligación de mantener vigente la relación contractual con Compañía Minera Casapalca S.A. y no deberán ser asignados a ENERSUR ningún retiro de electricidad que haya efectuado dicha empresa con posterioridad al 2007.04.27.

ENERSUR con carta N° ENR-252-2007 del 07.05.2007 remitió al COES copia de la Resolución N° 4, expedida por la 8^{va} Sala Civil de la Corte Superior de Lima.

De la información recibida respecto al retiro de potencia y energía derivada del consumo del cliente libre Compañía Minera Casapalca S.A. se ha detectado una diferencia entre el consumo total de dicho cliente y el retiro de potencia y energía declarados por ELECTROPERÚ. Esta diferencia configura el consumo de un cliente libre sin contar con respaldo contractual y el presente informe lo considera así en forma provisional y estrictamente para fines de valorización de transferencias. Dado que no existe normativa especial para la asignación de dicho retiro, el presente informe ha aplicado en forma provisional el siguiente proceso en la valorización de las transferencias de energía activa: i) Identificación del retiro en la barra de transferencia correspondiente; ii) Valorización del retiro indicado en i); iii) Reparto del monto obtenido en ii) en forma proporcional a los ingresos por potencia de cada generador correspondiente al mes anterior, para su asignación entre los generadores integrantes del COES SINAC. Una vez superados los motivos causales de la diferencia aludida se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

- 2.19 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.
- 2.20 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 2007.09.10 fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante el cual se concede a ELECTROANDES una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES SINAC abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se le atribuya a ELECTROANDES retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con ELECTROANDES que respalde dichos retiros.
- 2.21 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC fue notificado con las resoluciones N° 8, 11, 12 y 13 expedidas por el Décimo Juzgado Civil de Lima el 2007.10.11, mediante las cuales se admite la intervención litisconsocial de las empresas EGENOR, EEPSA, EDEGEL y TERMOSELVA en el proceso cautelar seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dichas resoluciones, el Juzgado resuelve ampliar los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGENOR, EEPSA, EDEGEL y TERMOSELVA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con las referidas empresas que respalden dichos retiros.

- 2.22 El presente informe tiene en cuenta, con fecha 2007.11.16, el COES SINAC fue notificado con resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, bajo expediente 0175-2007, mediante la cual se admite la medida cautelar genérica solicitada por la empresa ELECTROPERÚ contra el COES SINAC en el proceso de Amparo iniciado por dicha empresa, a través de la cual se ordena al COES SINAC que se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se atribuyan retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con respaldo contractual con ELECTROPERÚ.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a ELECTROPERÚ retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros.

- 2.23 El presente informe tiene en cuenta que, con fecha 2007.11.12, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a KALLPA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES SINAC se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a KALLPA retiros de electricidad efectuados por empresas distribuidoras con las cuales la citada empresa no mantenga contratos vigentes. Esto es, que los efectos de la medida cautelar con los que se ha visto beneficiada KALLPA,

serán de aplicación para la valorización de transferencias correspondiente al mes de febrero de 2007.

- 2.24 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2007.12.07, el COES SINAC fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por la empresa de generación CAHUA S.A., a efectos que se le incorpore como litisconsorte facultativo de la empresa ELECTROPERU, en el Proceso de Amparo, dispone su admisión conforme a lo solicitado por CAHUA y ordena ampliar a favor de esta empresa, los efectos de la medida cautelar concedida a ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1 de fecha 2007.12.14.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe abstenerse de determinar y aprobar valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a CAHUA S.A. los retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, hasta que no se resuelva de manera definitiva el presente proceso.

- 2.25 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2008.01.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Yauyos, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. una medida cautelar genérica, por la cual se dispone de manera expresa que el COES se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a Sociedad Minera Corona S.A. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas, que no cuentan con contrato vigente con Sociedad Minera Corona S.A. que respalde dichos retiros y en tanto no se resuelva de manera definitiva el proceso de amparo iniciado ante el mismo Juzgado.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, el COES se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a Sociedad Minera Corona S.A., retiros de electricidad de empresas distribuidoras u otras empresas con las cuales la referida empresa no mantenga contratos vigentes.

Con fecha 2008.05.12, el COES fue notificado con la Resolución No 05 expedida por la Sala Civil de la Corte Superior de Justicia de Cañete, mediante la cual se revoca y declara improcedente la resolución que concedió la medida cautelar solicitada por CORONA.

La Sala fundamenta su decisión en la carencia de verosimilitud del derecho, en tanto el tema que cuestiona la referida empresa ya se encuentra regulado por la Ley No. 29179, Ley que establece el Mecanismo para asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado; y debido a que el cuestionamiento de CORONA respecto a las atribuciones del COES, así como la imposición de obligaciones respecto de empresas con las que no tiene relación contractual y la

afectación alegada de derechos por incumplimiento de pagos de parte de las empresas, corresponden determinarse en otras vías que también resultan idóneas al igual que el Amparo.

En tal sentido, la Sala Civil ha considerado que no tiene amparo legal la solicitud cautelar interpuesta por CORONA, a fin de ordenar la abstención del COES respecto de los retiros de electricidad de distribuidores que carezcan de respaldo contractual..

Con fecha 2008.05.23 el COES fue notificado con la Resolución No 1 expedida por el Juzgado Mixto de Huarochirí, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. – CORONA, una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES, abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o los recálculos derivados de éstas, en virtud de los cuales se atribuya, asigne, reasigne o recalculé a la referida empresa, retiros de electricidad que efectúen aquellas empresas distribuidoras de electricidad y/o cualquier otra empresa (clientes libres) que no cuenten con un contrato vigente con SOCIEDAD MINERA CORONA, que respalden tales retiros, en tanto no se resuelva el proceso de amparo iniciado por la mencionada empresa.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a SOCIEDAD MINERA CORONA, a partir de la notificación de la Resolución No 1, retiros de electricidad de empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa con las cuales CORONA no mantenga contratos vigentes.

- 2.26 El presente informe considera que, con fecha 2008.01.10, el COES fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante las solicitudes planteadas por Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA), Empresa de Generación Eléctrica del Sur (EGESUR), Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. (SAN GABÁN) y Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (EGASA), resolvió ampliar a favor de estas empresas la medida cautelar dictada a favor de ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1.

De acuerdo de ello, el Juzgado ordenaba al COES abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuyan a estas empresas los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, realizados hasta antes de la dación de la Ley N° 29179.

Asimismo se toma en cuenta que, con fecha 2008.01.18, el COES fue notificado con la Resolución N° 6 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la

cual el Juzgado precisa los alcances de la Resolución N° 5, resolviendo lo siguiente:

- a) La ampliación del mandato cautelar solamente es aplicable a partir del momento en que el COES-SINAC fue notificado con la misma, no pudiéndose aplicar sobre actos anteriores a su notificación.
- b) El mandato cautelar es aplicable a aquellos retiros que aún durante la vigencia de la Ley N° 29179 no cuenten con respaldo contractual y no puedan ser asignados a algún generador conforme a lo establecido por dicha norma, en tanto no se efectúe el desarrollo normativo que ha sido encargado al OSINERGMIN, de acuerdo a lo establecido en el artículo 1° de la Ley, su Disposición Complementaria Única y su Primera Disposición Transitoria.
- c) Se declaró nulo el mandato cautelar dictado a favor de EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, en el extremo referido a los retiros sin respaldo efectuados por empresas que no tengan la calidad de empresas distribuidoras.

De la misma forma, se toma en cuenta que, con fecha 2008.02.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 9 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado amplía el mandato cautelar dictado mediante Resolución N° 5, disponiendo que el COES se abstenga de determinar y/o aprobar valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

- 2.27 El presente informe considera que, con fecha 2008.02.11, el COES fue notificado con la Resolución N° 82 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por Shougang Generación Eléctrica S.A.A. (SHOUGESA), resolvió ampliar a favor de esta empresa la medida cautelar dictada a favor de ELECTROANDES.

De acuerdo a ello, el Juzgado ordena al COES abstenerse de determinar y

aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a SHOUGESA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con SHOUGESA que respalde dichos retiros.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a SHOUGESA los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente que los respalden.

- 2.28 El COES ha detectado 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 el 09 de enero de 2009, solicitó a las empresas involucradas información relativa a las potencias contratadas vigentes obteniéndose lo siguiente: i) ENERSUR 6MW 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 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 de 2008, conforme se informó reunión del Comité de Transferencias N° 01-2009.

- 2.29 El presente informe considera la incorporación al SEIN de la unidad N° 1 de la Central Hidroeléctrica Santa Cruz a partir del 2009.02.19 conforme fuera comunicado con documento COES/D-288-2009 de fecha 18 de febrero de 2009.

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, 2-K1, 2-L1, 2-M1 y 2-N1 se presentan los costos marginales aplicados para los diferentes períodos 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 febrero 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 febrero 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 febrero 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 febrero 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 febrero de 2009 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.

Lima 09 de febrero de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO CAVING
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 29355

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	-0,000	-0,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	69 309,345	11 023 376,02	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	1,886	412,29	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	2 779,959	771 951,98	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1016ELP	2 708,203	752 026,49	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	0,000	0,00	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	57 792,633	9 635 828,35	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	10,253	319,06	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	11 210,316	1 351 552,92	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	1,875	410,42	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	0,000	0,00	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	296,154	35 677,55	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	71,756	19 925,49	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ALAMBRON 50	I455EAN	2 336,915	300 322,79	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1032CAH	2 336,915	300 322,79	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
ANDAYCHAGUA	I429EAN	3 901,152	516 001,77	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	3 901,152	516 001,77	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 134,826	670 853,51	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	346,352	47 086,37	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	2 394,237	311 883,57	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
	R869SCL	2 394,237	311 883,57	Retiro Sin Contrato de la Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	23 391,197	3 110 948,05	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	343,007	51 401,69	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	22 015,259	2 926 070,95	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	150,043	22 012,34	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	882,887	111 463,07	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
AZANGARO138	I172SGB	24 699,205	3 257 025,11	Entrega de SAN GABAN
	R228REP	23 647,234	3 106 498,06	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 051,971	150 527,05	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	25,723	3 239,49	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
	R1010ENS	25,723	3 239,49	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
C. CARAHUACRA	I432EAN	2 940,567	379 419,90	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R968ELP	2 940,567	379 419,90	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
CAJAMARQUILLA220	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
	I186ELP	27 850,477	3 964 254,27	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187EDG	79 511,196	10 109 354,98	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	1 972,425	409 463,66	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	2 584,125	537 406,28	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	15 348,281	2 446 303,16	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	43 300,384	6 224 311,45	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	1 167,512	258 114,99	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	50 572,984	5 753 200,08	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	1 529,061	338 549,51	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
CALLAHUANCA220	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	54 901,806	8 010 861,42	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183EDG	71 692,111	9 708 382,29	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
	I184EAN	3 971,651	830 861,86	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	83 031,415	10 641 084,24	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	5 203,036	1 090 251,91	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	52 590,670	7 557 507,87	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	148 462,364	19 209 982,67	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R248EAN	3 772,152	782 780,86	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	9 033,125	1 703 945,75	Retiro de EDEGEL hacia su sistema

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	R817ENS	4 941,709	1 027 224,57	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
	I224CAH	2 554,515	339 382,72	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	17 446,262	2 016 288,62	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	4 835,787	407 045,69	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R289EGM	5 459,484	700 273,88	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	184,802	27 654,38	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371EDG	7 726,707	989 116,34	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Ares.
	R905ENS	1 609,196	203 926,67	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	184,802	27 654,38	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
CAMPO ARMIÑO220	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	563 725,594	71 257 020,73	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	158 073,256	15 894 314,46	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	392 874,768	53 620 789,39	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58EAN	6 741,440	816 761,81	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	4 335,924	665 715,45	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	222,935	32 626,95	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
	RL29EGN	1 477,271	226 812,67	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
CANTERA220	I303ELP	9 336,701	1 719 129,22	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	0,000	0,00	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
	I309EEP	0,000	0,00	Entrega de las EEPsA proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I311CAH	0,000	0,00	Entrega de las CAHUA proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	2 470,010	192 135,28	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	400,665	39 875,97	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R1041EDG	275,902	40 714,47	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	655,833	96 780,30	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R802EAN	4 975,288	734 195,36	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	5 092,643	992 929,80	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	0,000	0,00	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
	R809EEP	0,000	0,00	Retiro EEPsA hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R811CAH	0,000	0,00	Retiro CAHUA hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	1 073,897	71 733,24	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	133,813	14 787,30	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	63 910,191	8 523 232,87	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	84 441,343	11 126 041,32	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	97 784,592	11 694 161,24	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	49 738,980	7 817 182,29	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	602,828	100 425,60	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
	RL26EGN	225,133	37 505,05	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175EAN	5 527,626	730 801,04	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 221,228	167 522,50	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	3 850,316	500 715,26	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	456,082	62 563,28	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I230EGN	497,435	91 498,08	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	RL03EDG	52,885	9 727,61	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	5,797	1 066,39	Compromiso de EEPsA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL03EGN	17,061	3 138,22	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	383,865	70 608,02	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	30,710	5 648,80	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03TER	7,117	1 309,05	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	I176EAN	12 572,147	1 704 850,68	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	360,797	39 909,79	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R667SC	1 877,040	299 489,38	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R796ELP	7 545,018	969 066,36	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	1 893,588	253 472,03	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	895,704	142 913,14	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
CASAPALCA 50	I222SMC	4 895,067	629 116,15	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	4 895,067	629 116,15	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	-5 686,280	-454 364,94	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	35 542,521	4 317 090,75	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	29 856,241	3 862 725,82	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	105,574	13 553,67	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1031CAH	105,574	13 553,67	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
CHAVARRIA220	I10REP	13 021,234	723 557,37	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	16 114,572	2 024 235,67	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	2 884,964	622 225,44	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	109 703,259	15 161 777,12	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	51 512,371	8 084 428,65	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	3 778,924	816 316,65	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	106 632,395	16 815 776,25	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I458SMC	984,454	206 004,90	Entrega de SOCIEDAD MINERA CORONA proveniente de CT Oquendo (SDF Energia S.A.C.)
	I48ELP	38 965,740	5 965 757,49	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1043SMC	1 256,930	165 269,54	Retiro de SOCIEDAD MINERA CORONA para SUDAMERICANA DE FIBRAS ENERGIA S.A.C.
	R10EDG	51 118,426	7 645 093,60	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R244EDG	642,339	5 784,17	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 848,146	882 767,72	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A.
	R316ENS	1 464,152	210 279,26	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A.
	R417EGN	5 091,720	658 681,71	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	10 576,226	1 581 743,50	Compromiso de EEPSA con EDELNOR.
	R822ENS	17 501,159	2 042 935,56	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	824,581	120 687,36	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	1 198,052	154 983,93	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	1 098,983	164 360,11	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EDG	76 479,286	11 437 975,42	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	7 710,510	1 153 156,98	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	17 636,613	2 637 670,42	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGS	1 849,806	276 650,52	Compromiso de EGESUR con EDELNOR por licitacion
	RL14ELP	81 434,429	12 179 049,38	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	43 045,289	6 437 703,35	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14KAL	11 621,171	1 738 021,87	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	877,452	131 228,72	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	5 322,646	796 036,41	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
CHICLAYO220	I21REP	18 487,521	3 958 195,21	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	68 163,605	9 553 445,60	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.
	I232EGN	1 122,209	333 618,42	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R52SREP	48 116,412	7 421 546,82	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866SC	26,117	4 079,88	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 213,345	682 502,48	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	461,887	74 819,12	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 359,266	220 181,98	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	30 582,639	4 953 956,81	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 446,679	396 327,56	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CHILCA 220	RL02TER	566,991	91 844,57	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	I372ENS	130 924,602	18 710 025,87	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	4 594,818	914 370,02	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	19,125	118,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	14,077	86,08	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	0,010	0,06	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,100	0,62	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan (C.T. Ventanilla)
	I407KAL	57 809,661	10 599 832,85	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEQ)
	I408ELP	5 174,541	1 046 048,35	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	465,370	66 170,50	Compromiso de EEP SA con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	930,741	132 341,01	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 396,111	198 511,51	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1011TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Condestable
	R1012KAL	6 311,575	794 715,58	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	105 933,935	15 937 818,28	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	2 761,887	211 208,93	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	8 243,148	1 707 560,54	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,000	0,00	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)
CHILINA33	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 EEP SA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	2 542,109	184 239,73	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	49 805,896	9 214 538,68	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	459,579	44 947,78	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	417,896	38 635,97	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	32,283	4 590,22	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	4 758,896	676 662,31	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	470,062	66 837,61	Compromiso de EEP SA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 357,674	193 046,19	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18EGS	54,310	7 722,26	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitación
	RL18ELP	8 996,924	1 279 262,85	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	2 763,717	392 970,00	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	341,656	48 579,65	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	25,931	3 687,13	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	467,235	66 435,69	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHIMBOTE220	I436EGA	14 825,844	2 452 533,95	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani
	I437EGA	7 233,211	1 054 718,22	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	7 233,211	1 054 718,22	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R1026KAL	7 775,942	977 753,53	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R990EGA	10 758,162	1 792 108,43	Compromiso de EGASA con SEAL.
CHIMBOTE220	R991SC	10 758,162	1 792 108,43	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	I17REP	78 956,764	11 216 078,62	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	76 769,201	12 625 664,96	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	13 686,719	1 800 359,25	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
CHIMBOTE220	I90EGN	21 897,052	3 370 111,33	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R20SREP	155 702,228	23 857 088,39	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	153,873	26 421,00	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	13 686,719	1 800 359,25	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R858SC	301,836	46 143,08	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 277,851	348 225,68	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	249,884	38 200,93	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	734,858	112 341,12	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	16 534,185	2 527 657,62	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 322,698	202 206,96	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	306,518	46 858,86	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	39,086	6 711,26	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	167,348	22 979,86	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	167,348	22 979,86	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESERTO 220	I396ELP	9 834,787	1 737 655,71	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,000	0,00	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	2 147,951	159 937,06	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	342,634	32 568,44	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 377,748	693 645,15	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	5 905,573	1 158 719,03	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,000	0,00	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	908,626	63 138,75	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	133,425	14 658,27	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	-879,972	163 143,77	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R224REP	-12 411,654	-1 633 899,63	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	11 531,682	1 797 043,41	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 036,727	131 134,91	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 036,727	131 134,91	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
FUNDICION 50	I452EAN	12 517,973	1 528 087,13	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1029CAH	12 517,973	1 528 087,13	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	I20REP	28 295,683	5 521 368,53	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	19 742,126	2 758 096,65	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R24REP	19 639,959	4 121 011,89	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	10 090,113	1 287 735,53	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R856SC	190,136	31 155,65	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	R957KAL	4 620,710	627 961,44	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 434,888	235 120,81	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	157,410	25 793,14	Compromiso de EEPsA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	462,909	75 852,35	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	10 415,390	1 706 665,95	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	833,208	136 529,46	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	193,085	31 638,95	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	27 759,337	3 019 198,29	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	10,338	1 945,60	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	19 470,246	1 767 926,65	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R143CAH	8 278,753	1 249 326,03	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	10 760,108	1 518 865,32	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	2 960,641	387 558,78	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pariac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	6 517,834	838 781,67	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.público - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	I459SCR	786,551	90 770,80	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R394SC	1 306,666	165 457,26	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R857SC	104,964	15 540,40	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	R877EGN	3 319,552	419 475,80	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	3 067,599	386 867,49	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	94,317	23 411,43	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907CAH	1,346	32,05	Compromiso de CAHUA que atiende los servicios auxiliares de C.H. Pariac
	R922EGN	5 139,564	649 218,42	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	792,123	117 277,98	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	86,897	12 865,59	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	255,547	37 835,06	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	5 749,765	851 282,94	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	459,968	68 100,73	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	106,592	15 781,47	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	540,235	72 829,95	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCABELICA220	I155ELP	71 222,987	9 537 611,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I238ELP	1,931	605,28	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	2,813	881,78	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	1,065	333,75	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	67 525,812	9 004 926,28	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	147,229	25 432,56	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	599,110	102 084,04	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 611,643	214 449,80	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 011,813	135 766,51	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	333,189	56 772,95	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	164,067	20 364,06	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	164,067	20 364,06	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	8 424,331	1 536 712,17	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo Maria 138 kV.
	I57REP	-3 493,712	-779 209,81	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	3 533,829	542 910,34	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (sistema Huanuco)
	RL33EGN	1 396,790	214 592,03	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	68 211,440	9 446 207,20	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armaño.
	I162SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armaño.
	I302SC	0,000	0,00	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	55 520,115	7 396 103,19	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	9 342,422	1 509 136,10	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	3 348,903	540 967,92	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	0,726	4,27	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	6 418,994	889 580,18	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	588,476	87 924,60	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	5 447,399	813 899,55	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	330,162	49 329,68	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 149,392	171 731,44	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	8 928,591	1 334 026,85	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	6 939,569	1 036 845,63	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	425,184	63 527,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	6 419,022	889 580,34	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	588,493	87 924,70	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16EDG	5 447,559	813 900,49	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
INDEPENDENCIA220	RL16EEP	330,171	49 329,73	Suministro de EEPsa a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 149,426	171 731,64	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	8 928,853	1 334 028,39	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	6 939,772	1 036 846,82	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	425,196	63 527,07	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
	I144SCN	0,000	0,00	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	896,210	60 745,12	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
JULIACA 138	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	797,854	54 906,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	120,272	13 569,26	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	114,140	13 574,50	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	131 436,213	17 906 145,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.
	R197ELP	10 026,951	1 819 025,14	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	33 307,708	3 618 852,20	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	942,296	142 410,64	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).
	R242EGA	872,964	121 171,92	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R308SC	6 458,609	885 903,13	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R313EGN	1 870,212	238 875,50	Compromiso de EGENOR con MINSUR (FUNSUR).
	R341TER	1 279,762	184 005,17	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	2,259	708,05	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	1 204,911	177 487,68	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	15 117,238	1 449 370,31	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	3,293	1 032,20	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
LOS HEROES 220	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	10 386,189	1 816 282,78	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	418,469	62 470,10	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R989SC	872,964	121 171,92	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	1 341,762	180 983,98	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	1 714,033	225 427,32	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	1,247	390,92	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15EDG	11 153,611	1 642 966,22	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	676,010	99 578,62	Compromiso de EEPsa con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 353,393	346 663,12	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	18 281,392	2 692 913,44	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	14 208,846	2 093 012,99	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	870,569	128 237,83	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
	I272SGB	6 011,945	850 275,78	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 366,968	434 198,95	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R733SC	2 644,977	416 076,83	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	I365EGS	2 699,342	519 476,61	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	12 704,761	1 797 550,25	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 kV.

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R120SC	626,665	94 260,55	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12EDG	1 571,281	236 346,12	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	172,219	25 904,60	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	506,598	76 200,48	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	11 403,770	1 715 312,04	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	912,290	137 223,18	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	211,280	31 779,87	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MAHR TUNEL	I427EAN	1 923,618	248 617,90	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	1 923,618	248 617,90	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I198SHO	222,270	32 952,82	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	822,427	114 830,06	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	14 496,002	1 430 592,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	90,432	13 333,82	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I435SC	822,427	114 830,06	Entrega sin contrato de SEAL proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	1 117,593	150 106,64	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17EDG	837,111	123 428,41	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	50,736	7 480,88	Entrega de EEPsa proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	176,629	26 043,19	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 372,071	202 306,06	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 066,415	157 238,33	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	65,339	9 633,91	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	0,330	28,70	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	850,254	119 054,49	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R734SC	93,583	13 810,40	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	14 496,002	1 430 592,00	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	850,254	119 054,49	Retiro Sin Contrato de SEAL (Marcona).
	R996EGS	1 156,397	155 300,40	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17EDG	866,278	127 839,98	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	52,504	7 748,26	Compromiso de EEPsa con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	182,783	26 974,02	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 419,878	209 536,87	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 103,572	162 858,33	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	67,615	9 978,25	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MAYUPAMPA 50	I453EAN	72,337	9 942,66	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
	R1030CAH	72,337	9 942,66	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
MEPSA60	I425EDG	4 497,224	544 730,96	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	4 497,224	544 730,96	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	3 896,737	495 101,40	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	3 896,737	495 101,40	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	483,329	62 410,08	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	483,329	62 410,08	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MOLLEND0	I173EGA	4 071,841	962 730,67	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	149,789	13 427,05	Compromiso de EGASA con Tecnologia de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 716,512	250 652,64	Compromiso de EGASA con SEAL
	R229REP	489,049	447 998,33	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 716,512	250 652,64	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	60 157,521	9 712 486,54	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	17 057,724	1 785 808,55	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-34 884,204	-1 665 640,23	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	77 480,629	8 684 833,92	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	12 796,464	1 800 236,17	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kV.
	R305SREP	19 587,177	2 336 683,54	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	90,931	13 920,53	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10EDG	227,997	34 903,92	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	24,990	3 825,63	Compromiso de EEPsa para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	73,509	11 253,39	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 654,721	253 319,62	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	132,376	20 265,31	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
MOROCOCHA 50	RL10TER	30,657	4 693,30	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	I216SMC	3 180,332	418 718,27	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 106,081	408 330,67	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
OROYA 220	R821EAN	74,251	10 387,60	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.
	I180EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	-5 520,224	-2 769 707,10	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Pachachaca 220 kV.
OROYA50	R194EAN	43 846,596	5 042 121,21	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-49 366,820	-7 811 828,31	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kV
	I178EAN	3 513,883	446 388,93	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA .
PACHACHACA 50	I450EAN	1 267,255	185 010,30	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	922,675	134 704,07	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	222,076	30 359,81	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
PACHACHACA220	R286KAL	3 291,808	416 029,12	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	344,580	50 306,23	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	I217SMC	-4 546,130	-573 619,99	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
PARAGSHA 50	I273SMC	173,077	23 781,17	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-4 546,130	-573 619,99	Retiro de ELECTROANDES para atender a sus clientes en su sistema
	R734EAN	173,077	23 781,17	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kV
PARAGSHA138	I131SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	88 052,580	12 345 525,29	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
PARAMONGA220	I92EDG	116 499,075	15 107 195,75	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	28 584,859	4 163 533,70	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	55 858,246	8 111 674,44	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
PARAMONGA220	R128EDG	38 398,634	5 184 273,93	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129EDG	72 935,379	9 826 028,26	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	2 106,937	435 839,72	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
PARAMONGA220	R193EAN	4 044,779	842 393,29	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	-5 439,555	-2 788 926,24	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
PARAMONGA220	R55SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	2 763,565	572 531,37	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	5 298,812	1 105 372,58	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAMONGA220	I243EAN	2 424,196	283 453,23	Entrega de ELECTROANDES para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	2 424,196	283 453,23	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
	I202ISA	40 434,548	5 077 518,52	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
PARAMONGA220	I59EAN	-14 915,104	-2 085 062,53	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R727SC	1 753,084	272 112,18	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R795ENS	4 247,581	545 075,74	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
PARAMONGA220	R85REP	-3 402,252	-766 950,09	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	13 957,369	1 779 184,94	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 082,552	398 978,81	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
PARAMONGA220	R862ELP	711,408	86 766,40	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	3 992,296	513 483,29	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87EGN	313,621	37 309,13	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Iscaycruz hasta mayo de 2005.
PARAMONGA220	R921ENS	209,080	24 872,75	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	654,706	101 622,83	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
	I14REP	19 771,569	1 857 388,41	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
PARAMONGA220	I15CAH	8 866,312	1 296 633,71	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	54 619,744	8 819 153,53	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	25 326,349	2 639 340,97	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
PARAMONGA220	R154EDG	979,103	122 921,88	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155CAH	3 844,611	548 686,53	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	82 352,599	11 294 595,43	Retiro de REP hacia Chimbote 220
PARAMONGA220	R367SC	896,672	133 547,48	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R392CAH	1 631,529	223 665,94	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	14 429,028	1 708 300,21	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
PARAMONGA220	R970ENS	4 222,667	546 876,44	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA

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

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	4 762,349	644 569,52	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	3 692,382	552 448,46	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 169,245	694 744,25	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	457,693	76 267,88	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 344,775	224 087,25	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	30 261,750	5 042 681,69	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 420,910	403 409,59	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	RL01TER	560,791	93 447,69	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	I222SGB	17 287,104	1 802 067,12	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Julica
	R312RDS	17 287,104	1 802 067,12	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	R729SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
	I457SGB	2 547,272	367 523,60	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R104KAL	980,698	118 042,04	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
QUENCORO138	R1046SC	1 566,574	249 481,56	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
	I170REP	-12 362,132	-1 626 685,78	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
REPARTICION138	R225EGM	-12 362,132	-1 626 685,78	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.
	I179REP	473,989	447 190,55	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDON.
ROSAURA 50	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.
	I237SMC	179,011	23 214,51	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	R354ENS	179,011	23 214,51	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
	I430EAN	613,173	80 307,07	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	R966ELP	613,173	80 307,07	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
	I431EAN	2 030,055	256 747,69	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	R967ELP	2 030,055	256 747,69	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
	I428EAN	900,121	124 129,05	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	R964ELP	900,121	124 129,05	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
	I426EAN	607,563	78 283,94	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
SAN GABAN 138	R962ELP	607,563	78 283,94	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
	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
SAN JUAN220	R1045SC	141,028	20 471,87	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R435CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Chilca
	R49ELP	196,408	36 684,14	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R75REP	13 530,495	1 454 933,07	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,108	0,68	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903ENS	947,611	180 756,36	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Banco Continental.
	R960KAL	83,712	5 695,81	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	1 975,101	258 881,15	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	22 310,705	3 477 504,83	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 436,902	1 159 168,28	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	515,895	80 411,07	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	76 050,063	11 853 702,48	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	7 511,878	1 170 854,60	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	21 696,458	3 381 763,84	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGS	867,905	135 277,78	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitación
	RL08ELP	143 776,327	22 409 998,44	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	44 165,891	6 884 009,08	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	5 459,866	851 013,50	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08SMC	414,396	64 590,74	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	7 466,706	1 163 813,81	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	66,004	8 552,69	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	66,004	8 552,69	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I211EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca 220KV.
	I31EDG	4 427,608	609 099,79	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	19 299,300	2 819 735,12	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I361ENS	0,000	0,00	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca 220KV
	I75REP	12 384,614	1 326 046,04	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	64 968,967	11 970 040,81	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	123 488,050	17 437 489,04	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 314,919	437 397,23	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	2 650,121	345 341,24	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	1 096,705	166 499,00	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	4 244,542	673 388,08	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310EDG	4 067,082	757 235,12	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	668,519	129 484,77	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	314,332	46 661,19	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	711,378	94 024,56	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 200,469	139 289,69	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	19,748	2 940,43	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 015,982	487 049,37	Compromiso de EEPSA con EDELNOR.
	R8EDG	14 577,246	2 354 071,95	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	5 153,677	689 176,55	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 782,190	353 823,05	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 122,271	336 694,04	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 627,963	217 664,62	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 366,813	1 010 082,13	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	12 304,053	602 560,60	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07CAH	147,221	23 356,34	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	21 702,429	3 443 047,13	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	2 143,667	340 088,47	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	6 191,525	982 273,03	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGS	247,674	39 293,02	Compromiso de EGESUR con LUZ DEL SUR por licitación
	RL07ELP	41 029,493	6 509 247,29	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	12 603,633	1 999 541,30	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	1 558,084	247 186,87	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	118,256	18 761,14	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	2 130,776	338 043,39	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	313,393	50 609,65	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion

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

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 EEP SA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	5 029,386	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 EEP SA 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 TRANSMANTARO 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	1 400,011	184 347,04	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	66 547,184	8 464 710,85	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 EEP SA 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 María).
	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°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - FEBRERO 2009

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
TINTAYA138	R282ELP	1,473	330,22	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	0,002	0,14	Retiro de ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	12 209,652	2 069 799,79	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93EAN	0,001	0,11	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	-0,000	-0,00	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	44 909,170	7 558 712,78	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
	I168REP	21 569,179	2 929 319,01	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
TOQUEPALA138	I70EGM	16 402,414	1 733 580,97	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	17 933,511	2 076 437,41	Retiro de REP hacia la barra Callalli
	R102EGM	463,620	72 288,65	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.
	R264EGM	6 379,040	813 684,20	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	13 195,423	1 700 489,73	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
	I219SREP	19 296,801	2 318 492,90	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	5 017,437	885 956,91	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	19 267,977	2 464 939,94	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
TRUJILLO220	R904SC	205,290	30 084,50	Retiro sin contrato de ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EDG	514,739	75 433,00	Compromiso de EDEGEL para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	56,418	8 267,80	Compromiso de EEPsA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	165,957	24 320,40	Compromiso de EGENOR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	3 735,784	547 464,60	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	298,859	43 796,60	Compromiso de ENERSUR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	69,213	10 142,97	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	I19SREP	150 182,829	23 376 283,31	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I49EGN	202,716	60 364,80	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
VENTANILLA220	R1006KAL	11 075,608	1 489 940,97	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 057,359	185 907,06	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	29 419,203	5 650 218,34	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	45 332,989	6 157 138,92	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	4 532,980	637 112,91	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R366SC	40 027,203	6 411 455,97	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R606EGN	5 051,622	685 000,97	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	141,728	17 936,90	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	13 746,853	2 201 936,06	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VIZCARRA220	I255ELP	168 763,031	24 437 742,50	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	40 103,988	5 961 655,03	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1036EEP	1 560,285	223 365,40	Compromiso de EEPsA con EDELNOR
	R1037EDG	7 541,375	1 079 599,42	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R37SREP	107 837,320	16 968 468,87	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	51 977,990	8 136 429,03	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	3 499,509	-1 226 609,20	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CAH	162,130	23 210,06	Compromiso de CAHUA con EDELNOR
	RL37EDG	11 282,800	1 615 210,00	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
VIZCARRA220	RL37EEP	1 137,512	162 842,69	Compromiso de EEPsA con EDELNOR
	RL37EGN	2 601,886	372 477,78	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37EGS	272,897	39 067,11	Compromiso de EGESUR con EDELNOR
	RL37ELP	12 013,820	1 719 860,52	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL37ENS	6 350,365	909 098,20	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37KAL	1 714,443	245 434,20	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL37SMC	129,448	18 531,42	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	785,237	112 412,02	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
	I203ISA	55 177,798	6 526 291,69	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
VIZCARRA220	I204ELP	1,432	336,02	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I205EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I314ENS	0,002	0,15	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo Maria 220

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

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I65TER	43 887,995	7 520 980,41	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	I66EAN	0,001	0,11	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1015EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo María 220
	R122TER	0,515	42,26	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R269ELP	0,000	0,03	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R945ELP	403,375	53 346,74	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	42 733,388	5 105 919,89	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	55 929,950	8 888 299,46	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
	I116SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
ZAPALLAL220	I13SREP	2 289,676	-1 341 427,33	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	53 808,505	7 320 446,69	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	26 802,697	2 772 615,12	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	29 295,438	3 206 396,04	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	0,046	8,19	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

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

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	34 123,595	31 058,942	3 064,653
CORONA	12 256,961	9 160,781	3 096,180
EDEGEL	540 362,339	454 572,282	85 790,057
EEPSA	11 358,531	48 722,029	-37 363,498
EGASA	49 219,417	60 447,496	-11 228,079
EGEMSA	15 522,442	2 157,561	13 364,881
EGENOR	201 410,425	153 950,731	47 459,694
EGESUR	7 716,778	5 200,661	2 516,118
ELECTROANDES	107 984,558	81 573,212	26 411,346
ELECTROPERU	736 857,440	621 423,371	115 434,069
ENERSUR	275 523,465	320 318,061	-44 794,595
KALLPA GENERACION S.A.	57 809,661	95 841,252	-38 031,591
SAN GABAN	52 959,822	1 218,971	51 740,851
SANTA CRUZ	786,551		786,551
SHOUGESA	222,270	15 116,842	-14 894,572
TERMOSELVA	69 309,345	97 225,929	-27 916,584
ETESSELVA		1 348,929	-1 348,929
ISA		2 625,076	-2 625,076
REDESUR		335,188	-335,188
REP		9 028,726	-9 028,726
TRANSMANTARO		11 208,745	-11 208,745
REP-SEC		12 416,940	-12 416,940
Sin Contratos		136 077,641	-136 077,641
Sin Contratos Libres		2 394,237	-2 394,237
TOTAL	2 173 423,602	2 173 423,602	0,000

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

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	0,0073	0,5741	1,2121	0,4736	1,2062	0,4760	1,2686	0,4526
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	308,68	0,5216	0,0130	0,5346	0,9925	0,5387	0,9885	0,5409	0,9894	0,5403
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,50	153,88	0,3186	0,0065	0,3251	1,0824	0,3004	1,1010	0,2953	1,0095	0,3220
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0824	0,2924	1,1010	0,2874	1,0095	0,3135
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,09	153,88	0,3032	0,0065	0,3097	1,0824	0,2861	1,1010	0,2812	1,0095	0,3067
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	308,68	0,5250	0,0130	0,5380	0,9907	0,5430	0,9885	0,5442	0,9894	0,5437
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,81	29,58	0,5269	0,0130	0,5399	1,1846	0,4557	1,2037	0,4485	1,2663	0,4264
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2692	0,3528	1,2938	0,3461	1,3795	0,3246
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2080	0,2565	1,2340	0,2511	1,3116	0,2363
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2240	0,2813	1,2320	0,2795	1,3120	0,2625
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1502	0,2828	1,1512	0,2826	1,2098	0,2689
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2454	0,3751	1,2181	0,3835	1,2631	0,3699
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2843	0,3742	1,3071	0,3676	1,3886	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	308,68	0,5337	0,0130	0,5467	0,9925	0,5509	0,9885	0,5531	0,9894	0,5526
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	308,68	0,5357	0,0130	0,5487	0,9907	0,5539	0,9885	0,5551	0,9894	0,5545
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	0,9999	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	270,49	0,6844	0,0088	0,6932	1,1300	0,6135	1,1590	0,5981	1,1699	0,5925
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1527	0,5772	1,1563	0,5754	1,0939	0,6083
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,2240	0,5115	1,2336	0,5075	1,3116	0,4773
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,34	240,74	0,6138	0,0088	0,6226	1,0908	0,5708	1,0938	0,5692	1,1077	0,5621
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2240	0,3568	1,2336	0,3540	1,3116	0,3330
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,01193	0,9872	0,0121	0,9911	0,0120	0,9873	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2121	0,1770	1,2062	0,1779	1,2686	0,1691
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,30	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9734	0,0799	0,9875	0,0887	0,8855	0,0879
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,43	6,11	0,0760	0,0089	0,0849	0,9734	0,0872	0,8776	0,0987	0,8856	0,0958
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,01300	0,9874	0,0132	0,9912	0,0131	0,9876	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,7	0,2189	0,0103	0,2292	1,1185	0,2049	0,9868	0,2323	0,9605	0,2386
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,49	295,00	0,6113	0,0260	0,6373	1,1219	0,5680	0,9899	0,6438	0,9563	0,6664
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1214	0,1910	0,9885	0,2164	0,9624	0,2225
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2080	0,3709	1,2340	0,3631	1,3116	0,3416
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1151	0,1931	0,9767	0,2204	0,9510	0,2264
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1105	0,2349	0,9834	0,2653	0,9719	0,2684
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,00	0,4371	0,0389	0,4760	1,1237	0,4236	0,9916	0,4801	0,9647	0,4934
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,06	295,00	0,5824	0,0198	0,6022	1,1218	0,5368	0,9898	0,6084	0,9583	0,6284
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1105	0,3913	0,9864	0,4405	0,9751	0,4456
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1105	0,3568	0,9864	0,4017	0,9751	0,4063
CICLO COMBINADO - D2	16,70	8,47	244,37	0,6870	0,0115	0,6985	1,1105	0,6290	0,9864	0,7082	0,9679	0,7217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0855	0,4066	0,9734	0,4535	0,9805	0,4501
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0829	0,4842	0,9721	0,5394	0,9777	0,5363
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0839	0,4341	0,9730	0,4835	1,0011	0,4700
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9907	0,0398	0,9885	0,0399	0,9894	0,0399
DOLORES (GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9770	0,6847	0,8857	0,7553	0,9460	0,7071
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9794	0,6895	0,8869	0,7614	0,9463	0,7136
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1045	0,2011	0,9837	0,2258	0,9875	0,2249
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,32	2,60	0,0268	0,0133	0,0402	0,9925	0,0405	0,9885	0,0406	0,9894	0,0406
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0344	0,5364	1,0000	0,5364	1,0000	0,5364	1,0000	0,5364
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	273,70	0,5565	0,0036	0,5601	1,1045	0,5071	0,9860	0,5681	0,9898	0,5659
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	273,70	0,5346	0,0036	0,5382	1,1045	0,4873	0,9860	0,5459	0,9898	0,5438
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,5206	0,1897	0,0029	0,1926	1,0766	0,1789	0,9644	0,1997	0,9563	0,2014
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1502	0,3739	1,1512	0,3736	1,2098	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2121	0,2306	1,2062	0,2317	1,2686	0,2203
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0824	0,4035	1,1010	0,3967	1,0095	0,4326
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	193,27	0,2826	0,0189	0,3015	1,0082	0,2990	0,8803	0,3425	0,8914	0,3382
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4838	0,0130	0,4968	1,1846	0,4194	1,2037	0,4127	1,2683	0,3923
TUMBES - R6	17,27	17,03	230,83	0,3227	0,0368	0,3595	1,1958	0,3006	1,2211	0,2944	1,2839	0,2800
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	2,60	0,0346	0,0230	0,0575	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9907	0,0295	0,9885	0,0296	0,9894	0,0296
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,13	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9925	0,0298	0,9885	0,0299	0,9894	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,98	2,60	0,0182	0,0109	0,0290	0,9907	0,0293	0,9885	0,0294	0,9894	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9907	0,0296	0,9885	0,0297	0,9894	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,01193	0,9878	0,0121	0,9917	0,0120	0,9880	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9925	0,0302	0,9885	0,0303	0,9894	0,0303
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2240	0,3660	1,2320	0,3637	1,3120	0,3415
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,71	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9907	0,0286	0,9885	0,0287	0,9894	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0089	0,9802	0,0090	0,9824	0,0090	1,0067	0,0088

Tipo de cambio (\$/US\$) 3,251

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

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

CUADRO N° 2-B1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-052-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2009. PERIODO: 3

Escenario por cambio de precio de combustible de Ilo1 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/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	0,5688	0,0073	0,5741	1,2121	0,4736	1,2062	0,4760	1,2686	0,4526
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	308,68	0,5216	0,0130	0,5346	0,9925	0,5387	0,9885	0,5409	0,9894	0,5403
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,50	153,88	0,3186	0,0065	0,3251	1,0824	0,3004	1,1010	0,2953	1,0095	0,3220
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0824	0,2924	1,1010	0,2874	1,0095	0,3135
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,09	153,88	0,3032	0,0065	0,3097	1,0824	0,2861	1,1010	0,2812	1,0095	0,3067
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	308,68	0,5250	0,0130	0,5380	0,9907	0,5430	0,9885	0,5442	0,9894	0,5437
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,81	29,58	0,5269	0,0130	0,5399	1,1846	0,4557	1,2037	0,4485	1,2663	0,4264
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2692	0,3528	1,2938	0,3461	1,3795	0,3246
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2080	0,2565	1,2340	0,2511	1,3116	0,2363
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2240	0,2813	1,2320	0,2795	1,3120	0,2625
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1502	0,2828	1,1512	0,2826	1,2098	0,2689
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,46717	1,2454	0,3751	1,2181	0,3835	1,2631	0,3699
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2843	0,3742	1,3071	0,3676	1,3886	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	308,68	0,5337	0,0130	0,5467	0,9925	0,5509	0,9885	0,5531	0,9894	0,5526
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	308,68	0,5357	0,0130	0,5487	0,9907	0,5539	0,9885	0,5551	0,9894	0,5545
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	0,9999	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	270,49	0,6844	0,0088	0,6932	1,1300	0,6135	1,1590	0,5981	1,1699	0,5925
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1527	0,5772	1,1563	0,5754	1,0939	0,6083
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,85	0,6172	0,0088	0,6260	1,2240	0,5115	1,2336	0,5075	1,3116	0,4773
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,34	240,74	0,6138	0,0088	0,6226	1,0908	0,5708	1,0938	0,5692	1,1077	0,5621
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2240	0,3568	1,2336	0,3540	1,3116	0,3330
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9872	0,0121	0,9911	0,0120	0,9873	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2121	0,1770	1,2062	0,1779	1,2686	0,1691
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,30	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9734	0,0799	0,8775	0,0887	0,8855	0,0879
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,43	6,11	0,0760	0,0089	0,0849	0,9734	0,0872	0,8776	0,0967	0,8856	0,0958
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9874	0,0131697	0,9912	0,0131190	0,9876	0,0131678
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,66	0,2189	0,0103	0,2292	1,1185	0,2049	0,9868	0,2323	0,9605	0,2386
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,17	285,29	0,6082	0,0260	0,6342	1,1219	0,5652	0,9899	0,6406	0,9563	0,6631
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1214	0,1910	0,9895	0,2164	0,9624	0,2225
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2080	0,3709	1,2340	0,3631	1,3116	0,3416
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1151	0,1931	0,9767	0,2204	0,9510	0,2264
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1105	0,2349	0,9834	0,2653	0,9719	0,2684
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1237	0,4108	0,9916	0,4656	0,9647	0,4785
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,293	0,5774	0,0198	0,5972	1,1218	0,5324	0,9898	0,6034	0,9583	0,6232
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1105	0,3913	0,9864	0,4405	0,9751	0,4456
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1105	0,3568	0,9864	0,4017	0,9751	0,4063
CICLO COMBINADO - D2	16,70	8,47	244,37	0,6870	0,0115	0,6985	1,1105	0,6290	0,9864	0,7082	0,9679	0,7217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0855	0,4066	0,9734	0,4535	0,9805	0,4501
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0829	0,4842	0,9721	0,5394	0,9777	0,5363
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0839	0,4341	0,9730	0,4835	1,0011	0,4700
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9907	0,0398	0,9885	0,0399	0,9894	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9770	0,6847	0,8857	0,7553	0,9460	0,7071
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9794	0,6895	0,8869	0,7614	0,9463	0,7136
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1045	0,2011	0,9837	0,2258	0,9875	0,2249
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,32	2,60	0,0268	0,0133	0,0402	0,9925	0,0405	0,9885	0,0406	0,9894	0,0406
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	273,70	0,5565	0,0036	0,5601	1,1045	0,5071	0,9860	0,5681	0,9898	0,5659
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	273,70	0,5346	0,0036	0,5382	1,1045	0,4873	0,9860	0,5459	0,9898	0,5438
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,52	0,1897	0,0029	0,1926	1,0766	0,1789	0,9644	0,1997	0,9563	0,2014
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,48	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1502	0,3739	1,1512	0,3736	1,2098	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2121	0,2306	1,2062	0,2317	1,2686	0,2203
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0824	0,4035	1,1010	0,3967	1,0095	0,4326
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	193,27	0,2826	0,0189	0,3015	1,0082	0,2990	0,8803	0,3425	0,8914	0,3382
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4838	0,0130	0,4968	1,1846	0,4194	1,2037	0,4127	1,2663	0,3923
TUMBES - R6	17,27	17,03	230,83	0,3227	0,0368	0,3595	1,1958	0,3006	1,2211	0,2944	1,2839	0,2800
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	2,60	0,0346	0,0230	0,0575	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9907	0,0295	0,9885	0,0296	0,9894	0,0296
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,13	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9925	0,0298	0,9885	0,0299	0,9894	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,98	2,60	0,0182	0,0109	0,0290	0,9907	0,0293	0,9885	0,0294	0,9894	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9907	0,0296	0,9885	0,0297	0,9894	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9878	0,0121	0,9917	0,0120	0,9880	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9925	0,0302	0,9885	0,0303	0,9894	0,0303
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2240	0,3660	1,2320	0,3637	1,3120	0,3415
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,71	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9907	0,0286	0,9885	0,0287	0,9894	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0089	0,9802	0,0090	0,9824	0,0090	1,0067	0,0088

Tipo de cambio (S/./US\$)

3,251

(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 / t.p. + Canon + Valor Agua.

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

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

CUADRO N° 2-C1

COES SINAC

INFORME COES/DO/STR-052-2009

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2009. PERIODO: 4

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND.TERM kWh/gi (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT.PERD. (C. MINIMA)	EQ.STA.ROSA S./kWh	FACT.PERD. (C. MEDIA)	EQ.STA.ROSA S./kWh	FACT.PERD. (C. MAXIMA)	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0073	0,5741	1,2121	0,4736	1,2062	0,4760	1,2686	0,4526
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	308,68	0,5216	0,0130	0,5346	0,9925	0,5387	0,9885	0,5409	0,9894	0,5403
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,50	153,88	0,3186	0,0065	0,3251	1,0824	0,3004	1,1010	0,2953	1,0095	0,3220
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0824	0,2924	1,1010	0,2874	1,0095	0,3135
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,09	153,88	0,3032	0,0065	0,3097	1,0824	0,2861	1,1010	0,2812	1,0095	0,3067
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	308,68	0,5250	0,0130	0,5380	0,9907	0,5430	0,9885	0,5442	0,9894	0,5437
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,81	29,58	0,5269	0,0130	0,5399	1,1846	0,4557	1,2037	0,4485	1,2663	0,4264
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2692	0,3528	1,2938	0,3461	1,3795	0,3246
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2080	0,2565	1,2340	0,2511	1,3116	0,2363
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2240	0,2813	1,2320	0,2795	1,3120	0,2625
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1502	0,2828	1,1512	0,2826	1,2098	0,2689
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2454	0,3751	1,2181	0,3835	1,2631	0,3699
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2843	0,3742	1,3071	0,3676	1,3886	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	308,68	0,5337	0,0130	0,5467	0,9825	0,5509	0,9885	0,5531	0,9894	0,5526
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	308,68	0,5357	0,0130	0,5487	0,9907	0,5539	0,9885	0,5551	0,9894	0,5545
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	0,9999	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,87	229,56	0,6164	0,0088	0,6252	1,1300	0,5533	1,1590	0,5394	1,1699	0,5344
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1527	0,5772	1,1563	0,5754	1,0939	0,6083
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,2240	0,5115	1,2336	0,5075	1,3116	0,4773
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,34	240,74	0,6138	0,0088	0,6226	1,0908	0,5708	1,0938	0,5692	1,1077	0,5621
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2240	0,3568	1,2336	0,3540	1,3116	0,3330
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9872	0,0121	0,9911	0,0120	0,9873	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2121	0,1770	1,2062	0,1779	1,2686	0,1691
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,30	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9734	0,0799	0,8775	0,0887	0,8855	0,0879
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,43	6,11	0,0760	0,0089	0,0849	0,9734	0,0872	0,8776	0,0967	0,8856	0,0958
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9874	0,0131697	0,9912	0,0131190	0,9876	0,0131678
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,660	0,2189	0,0103	0,2292	1,1185	0,2049	0,9868	0,2323	0,9605	0,2386
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,17	285,29	0,6082	0,0260	0,6342	1,1219	0,5652	0,9899	0,6406	0,9563	0,6631
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1214	0,1910	0,9895	0,2164	0,9624	0,2225
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2080	0,3709	1,2340	0,3631	1,3116	0,3416
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1151	0,1931	0,9767	0,2204	0,9510	0,2264
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1105	0,2349	0,9834	0,2653	0,9719	0,2684
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1237	0,4108	0,9916	0,4656	0,9647	0,4785
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,293	0,5774	0,0198	0,5972	1,1218	0,5324	0,9898	0,6034	0,9583	0,6232
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1105	0,3913	0,9864	0,4405	0,9751	0,4456
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1105	0,3568	0,9864	0,4017	0,9751	0,4063
CICLO COMBINADO - D2	16,70	8,47	244,37	0,6870	0,0115	0,6985	1,1105	0,6290	0,9864	0,7082	0,9679	0,7217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0855	0,4066	0,9734	0,4535	0,9805	0,4501
BELLAVISTA ALC0 - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0829	0,4842	0,9721	0,5394	0,9777	0,5363
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0839	0,4341	0,9730	0,4835	1,0011	0,4700
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9907	0,0398	0,9885	0,0399	0,9894	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9770	0,6847	0,8857	0,7553	0,9460	0,7071
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9794	0,6895	0,8869	0,7614	0,9463	0,7136
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1045	0,2011	0,9837	0,2258	0,9875	0,2249
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,32	2,60	0,0268	0,0133	0,0402	0,9925	0,0405	0,9885	0,0406	0,9894	0,0406
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,1045	0,4318	0,9860	0,4837	0,9898	0,4818
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,1045	0,4149	0,9860	0,4648	0,9898	0,4630
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,52	0,1897	0,0029	0,1926	1,0766	0,1789	0,9644	0,1997	0,9563	0,2014
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1502	0,3739	1,1512	0,3736	1,2098	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2121	0,2306	1,2062	0,2317	1,2686	0,2203
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0824	0,4035	1,1010	0,3967	1,0095	0,4326
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	193,27	0,2826	0,0189	0,3015	1,0082	0,2990	0,8803	0,3425	0,8914	0,3382
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4838	0,0130	0,4968	1,1846	0,4194	1,2037	0,4127	1,2663	0,3923
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1958	0,2779	1,2211	0,2722	1,2839	0,2589
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	2,60	0,0346	0,0230	0,0575	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9907	0,0295	0,9885	0,0296	0,9894	0,0296
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,13	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9925	0,0298	0,9885	0,0299	0,9894	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,98	2,60	0,0182	0,0109	0,0290	0,9907	0,0293	0,9885	0,0294	0,9894	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9907	0,0296	0,9885	0,0297	0,9894	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9878	0,0121	0,9917	0,0120	0,9880	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9925	0,0302	0,9885	0,0303	0,9894	0,0303
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2240	0,3660	1,2320	0,3637	1,3120	0,3415
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,71	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9907	0,0286	0,9885	0,0287	0,9894	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0089	0,9802	0,0090	0,9824	0,0090	1,0067	0,0088

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2009. PERIODO: 5

Escenario por cambio de precio de combustible de Yarinacocha.

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	0,0073	0,5741	1,2121	0,4736	1,2062	0,4760	1,2686	0,4526
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	308,68	0,5216	0,0130	0,5346	0,9925	0,5387	0,9885	0,5409	0,9894	0,5403
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,50	153,88	0,3186	0,0065	0,3251	1,0824	0,3004	1,1010	0,2953	1,0095	0,3220
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0824	0,2924	1,1010	0,2874	1,0095	0,3135
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,09	153,88	0,3032	0,0065	0,3097	1,0824	0,2861	1,1010	0,2812	1,0095	0,3067
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	308,68	0,5250	0,0130	0,5380	0,9907	0,5430	0,9885	0,5442	0,9894	0,5437
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,81	29,58	0,5269	0,0130	0,5399	1,1846	0,4557	1,2037	0,4485	1,2663	0,4264
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2692	0,3528	1,2938	0,3461	1,3795	0,3246
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2080	0,2565	1,2340	0,2511	1,3116	0,2363
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2240	0,2813	1,2320	0,2795	1,3120	0,2625
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1502	0,2828	1,1512	0,2826	1,2098	0,2689
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2454	0,3751	1,2181	0,3835	1,2631	0,3699
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2843	0,3742	1,3071	0,3676	1,3886	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	308,68	0,5337	0,0130	0,5467	0,9925	0,5509	0,9885	0,5531	0,9894	0,5526
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	308,68	0,5357	0,0130	0,5487	0,9907	0,5539	0,9885	0,5551	0,9894	0,5545
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	0,9999	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,87	229,56	0,6164	0,0088	0,6252	1,1300	0,5533	1,1590	0,5394	1,1699	0,5344
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1527	0,5772	1,1563	0,5754	1,0939	0,6083
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6280	1,2240	0,5115	1,2336	0,5075	1,3116	0,4773
CHIMBOTE TG2 - D2	21,47	9,34	240,74	0,6138	0,0088	0,6226	1,0908	0,5708	1,0938	0,5692	1,1077	0,5621
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2240	0,3568	1,2336	0,3540	1,3116	0,3330
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9872	0,0121	0,9911	0,0120	0,9873	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2121	0,1770	1,2062	0,1779	1,2686	0,1691
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,30	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9734	0,0799	0,9775	0,0887	0,8855	0,0879
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,43	6,11	0,0760	0,0089	0,0849	0,9734	0,0872	0,9776	0,0967	0,8856	0,0958
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9874	0,0131697	0,9912	0,0131190	0,9876	0,0131678
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,66	0,2189	0,0103	0,2292	1,1185	0,2049	0,9868	0,2323	0,9605	0,2386
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,17	285,29	0,6082	0,0260	0,6342	1,1219	0,5652	0,9899	0,6406	0,9563	0,6631
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1214	0,1910	0,9895	0,2164	0,9624	0,2225
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2080	0,3709	1,2340	0,3631	1,3116	0,3416
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1151	0,1931	0,9767	0,2204	0,9510	0,2264
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1105	0,2349	0,9834	0,2653	0,9719	0,2684
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1237	0,4108	0,9916	0,4656	0,9647	0,4785
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,29	0,5774	0,0198	0,5972	1,1218	0,5324	0,9898	0,6034	0,9583	0,6232
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1105	0,3913	0,9864	0,4405	0,9751	0,4456
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1105	0,3568	0,9864	0,4017	0,9751	0,4063
CICLO COMBINADO - D2	16,70	8,47	244,37	0,6870	0,0115	0,6985	1,1105	0,6290	0,9864	0,7082	0,9679	0,7217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0855	0,4066	0,9734	0,4535	0,9805	0,4501
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0829	0,4842	0,9721	0,5394	0,9777	0,5363
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0839	0,4341	0,9730	0,4835	1,0011	0,4700
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9907	0,0398	0,9885	0,0399	0,9894	0,0399
DOLORES (GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9770	0,6847	0,8857	0,7553	0,9460	0,7071
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9794	0,6895	0,8869	0,7614	0,9463	0,7136
MOLLENDI TG 3 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1045	0,2011	0,9837	0,2258	0,9875	0,2249
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,32	2,60	0,0268	0,0133	0,0402	0,9925	0,0405	0,9885	0,0406	0,9894	0,0406
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,1045	0,4318	0,9860	0,4837	0,9898	0,4818
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,1045	0,4149	0,9860	0,4648	0,9898	0,4630
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,52	0,1897	0,0029	0,1926	1,0766	0,1789	0,9644	0,1997	0,9563	0,2014
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1502	0,3739	1,1512	0,3736	1,2098	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2121	0,2306	1,2062	0,2317	1,2686	0,2203
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0824	0,4035	1,1010	0,3967	1,0095	0,4326
YARINACOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0082	0,4006	0,8803	0,4588	0,8914	0,4531
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4838	0,0130	0,4968	1,1846	0,4194	1,2037	0,4127	1,2683	0,3923
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1958	0,2779	1,2211	0,2722	1,2839	0,2589
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	2,60	0,0346	0,0230	0,0575	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9907	0,0295	0,9885	0,0296	0,9894	0,0296
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,13	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9925	0,0296	0,9885	0,0299	0,9894	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,98	2,60	0,0182	0,0109	0,0290	0,9907	0,0293	0,9885	0,0294	0,9894	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9907	0,0296	0,9885	0,0297	0,9894	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9878	0,0121	0,9917	0,0120	0,9880	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9925	0,0302	0,9885	0,0303	0,9894	0,0303
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2240	0,3660	1,2320	0,3637	1,3120	0,3415
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,71	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9907	0,0286	0,9885	0,0287	0,9894	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0089	0,9802	0,0090	0,9824	0,0090	1,0067	0,0088

Tipo de cambio (S./US\$)

3,251

(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 los 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 FEBRERO 2009. PERIODO: 6

Escenario por cambio de precio de combustible de Ventanilla 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/gil (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	0,0073	0,5741	1,2121	0,4736	1,2062	0,4760	1,2686	0,4526
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9925	0,4625	0,9885	0,4644	0,9894	0,4639
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,50	153,88	0,3186	0,0065	0,3251	1,0824	0,3004	1,1010	0,2953	1,0095	0,3220
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0824	0,2924	1,1010	0,2874	1,0095	0,3135
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,09	153,88	0,3032	0,0065	0,3097	1,0824	0,2861	1,1010	0,2812	1,0095	0,3067
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9907	0,4662	0,9885	0,4673	0,9894	0,4668
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,81	29,58	0,5269	0,0130	0,5399	1,1846	0,4557	1,2037	0,4485	1,2663	0,4264
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2692	0,3528	1,2938	0,3461	1,3795	0,3246
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2080	0,2565	1,2340	0,2511	1,3116	0,2363
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2240	0,2813	1,2320	0,2795	1,3120	0,2625
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1502	0,2828	1,1512	0,2826	1,2098	0,2689
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2454	0,3751	1,2181	0,3835	1,2631	0,3699
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2843	0,3742	1,3071	0,3676	1,3886	0,3460
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9925	0,4730	0,9885	0,4749	0,9894	0,4744
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9907	0,4755	0,9885	0,4766	0,9894	0,4761
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	0,9999	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,87	229,56	0,6164	0,0088	0,6252	1,1300	0,5533	1,1590	0,5394	1,1699	0,5344
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1527	0,5772	1,1563	0,5754	1,0939	0,6083
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,2240	0,5115	1,2336	0,5075	1,3116	0,4773
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,34	240,74	0,6138	0,0088	0,6226	1,0908	0,5708	1,0938	0,5692	1,1077	0,5621
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2240	0,3568	1,2336	0,3540	1,3116	0,3330
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9872	0,0121	0,9911	0,0120	0,9873	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2121	0,1770	1,2062	0,1779	1,2686	0,1691
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,30	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9734	0,0799	0,8775	0,0887	0,8855	0,0879
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,43	6,11	0,0760	0,0089	0,0849	0,9734	0,0872	0,8776	0,0967	0,8856	0,0958
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9874	0,0131697	0,9912	0,0131190	0,9876	0,0131678
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,66	0,2189	0,0103	0,2292	1,1185	0,2049	0,9868	0,2323	0,9605	0,2386
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,17	285,29	0,6082	0,0260	0,6342	1,1219	0,5652	0,9899	0,6406	0,9563	0,6631
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1214	0,1910	0,9895	0,2164	0,9624	0,2225
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2080	0,3709	1,2340	0,3631	1,3116	0,3416
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1151	0,1931	0,9767	0,2204	0,9510	0,2264
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1105	0,2349	0,9834	0,2653	0,9719	0,2684
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1237	0,4108	0,9916	0,4656	0,9647	0,4785
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,29	0,5774	0,0198	0,5972	1,1218	0,5324	0,9898	0,6034	0,9583	0,6232
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1105	0,3913	0,9864	0,4405	0,9751	0,4456
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1105	0,3568	0,9864	0,4017	0,9751	0,4063
CICLO COMBINADO - D2	16,70	8,47	244,37	0,6870	0,0115	0,698508	1,1105	0,6290	0,9864	0,7082	0,9679	0,7217
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0855	0,4066	0,9734	0,4535	0,9805	0,4501
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0829	0,4842	0,9721	0,5394	0,9777	0,5363
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0839	0,4341	0,9730	0,4835	1,0011	0,4700
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9907	0,0398	0,9885	0,0399	0,9894	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9770	0,6847	0,9857	0,7553	0,9460	0,7071
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9794	0,6895	0,8869	0,7614	0,9463	0,7136
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1045	0,2011	0,9837	0,2258	0,9875	0,2249
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,32	2,60	0,0268	0,0133	0,0402	0,9925	0,0405	0,9885	0,0406	0,9894	0,0406
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,1045	0,4318	0,9860	0,4837	0,9898	0,4818
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,1045	0,4149	0,9860	0,4648	0,9898	0,4630
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,74	0,52	0,1897	0,0029	0,1926	1,0766	0,1789	0,9644	0,1997	0,9563	0,2014
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1502	0,3739	1,1512	0,3736	1,2098	0,3555
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2121	0,2306	1,2062	0,2317	1,2686	0,2203
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0824	0,4035	1,1010	0,3967	1,0095	0,4326
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0082	0,4006	0,8803	0,4588	0,8914	0,4531
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4838	0,0130	0,4968	1,1846	0,4194	1,2037	0,4127	1,2663	0,3923
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2856	0,0368	0,3324	1,1958	0,2779	1,2211	0,2722	1,2839	0,2589
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	2,60	0,0346	0,0230	0,0575	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576	0,9999	0,0576
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9907	0,0295	0,9885	0,0296	0,9894	0,0296
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,13	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9925	0,0298	0,9885	0,0299	0,9894	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,98	2,60	0,0182	0,0109	0,0290	0,9907	0,0293	0,9885	0,0294	0,9894	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9907	0,0296	0,9885	0,0297	0,9894	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9878	0,0121	0,9917	0,0120	0,9880	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9925	0,0302	0,9885	0,0303	0,9894	0,0303
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2240	0,3660	1,2320	0,3637	1,3120	0,3415
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,71	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9907	0,0286	0,9885	0,0287	0,9894	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0089	0,9802	0,0090	0,9824	0,0090	1,0067	0,0088

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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 S./Kg y gas S./MMBTU.

(4) EQ. Santa Rosa = Sólidos en suspensión / t.p. + Canon + Valor Agua.

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

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/gal (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	0,0073	0,5741	1,2158	0,4722	1,2134	0,4732	1,2726	0,4511
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9947	0,4615	0,9886	0,4643	0,9897	0,4638
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,61	153,88	0,3155	0,0065	0,3220	1,0537	0,3056	1,0295	0,3128	1,0076	0,3196
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0537	0,3004	1,0295	0,3074	1,0076	0,3141
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,10	153,88	0,3028	0,0065	0,3093	1,0537	0,2936	1,0295	0,3005	1,0076	0,3070
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9947	0,4644	0,9886	0,4672	0,9897	0,4667
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,87	29,58	0,5285	0,0130	0,5415	1,1657	0,4645	1,2116	0,4470	1,2704	0,4263
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2645	0,3541	1,2935	0,3462	1,3460	0,3327
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2016	0,2579	1,2395	0,2500	1,3146	0,2357
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2271	0,2806	1,2381	0,2781	1,3079	0,2633
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1684	0,2784	1,1605	0,2803	1,2241	0,2657
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2379	0,3774	1,2088	0,3665	1,2486	0,3741
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2757	0,3767	1,3078	0,3674	1,4074	0,3414
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9947	0,4719	0,9886	0,4748	0,9897	0,4743
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9947	0,4736	0,9886	0,4765	0,9897	0,4760
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,12	2,60	0,0289	0,0133	0,0423	1,0000	0,0423	1,0000	0,0423	1,0000	0,0423
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	1,0000	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	1,0000	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,87	229,56	0,6163	0,0088	0,6251	1,1593	0,5392	1,1748	0,5320	1,2330	0,5070
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1820	0,5629	1,1743	0,5666	1,1170	0,5956
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,2271	0,5102	1,2392	0,5052	1,3133	0,4767
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,28	240,74	0,6175	0,0088	0,6263	1,1202	0,5591	1,1095	0,5645	1,1313	0,5536
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2271	0,3559	1,2392	0,3524	1,3133	0,3325
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,08	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9956	0,0120	0,9900	0,0120	0,9860	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2158	0,1765	1,2134	0,1768	1,2726	0,1686
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,24	6,11	0,0687	0,0087	0,0775	0,9601	0,0807	0,9897	0,0802	0,9029	0,0858
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,76	6,11	0,0780	0,0089	0,0869	0,9601	0,0905	0,9897	0,0967	0,9029	0,0962
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,20	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9956	0,0131	0,9901	0,0131	0,9862	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	131,66	0,2189	0,0103	0,2292	1,1193	0,2048	0,9860	0,2325	0,9558	0,2398
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,77	285,29	0,6306	0,0260	0,6566	1,1225	0,5849	0,9919	0,6819	0,9538	0,6883
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	131,66	0,2078	0,0064	0,2141	1,1220	0,1909	0,9917	0,2159	0,9607	0,2229
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2016	0,3729	1,2395	0,3615	1,3146	0,3408
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	131,66	0,2090	0,0063	0,2153	1,1158	0,1929	0,9828	0,2191	0,9527	0,2260
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1077	0,2355	0,9863	0,2645	0,9853	0,2648
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1244	0,4106	0,9903	0,4662	0,9599	0,4809
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,29	0,5775	0,0198	0,5973	1,1223	0,5322	0,9918	0,6022	0,9567	0,6243
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1077	0,3922	0,9893	0,4392	0,9886	0,4395
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1077	0,3577	0,9893	0,4005	0,9886	0,4008
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,18	244,37	0,5716	0,0115	0,5830	1,1077	0,5263	0,9893	0,5893	0,9886	0,5897
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0639	0,4072	0,9728	0,4537	0,9775	0,4515
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0818	0,4847	0,9719	0,5395	0,9746	0,5380
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0789	0,4361	0,9707	0,4847	0,9963	0,4722
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9947	0,0397	0,9886	0,0399	0,9897	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,89	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9646	0,6935	0,8826	0,7579	0,9350	0,7155
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9672	0,6962	0,8837	0,7641	0,9352	0,7220
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1029	0,2014	0,9682	0,2294	0,9697	0,2291
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,42	2,60	0,0271	0,0133	0,0404	0,9947	0,0407	0,9886	0,0409	0,9897	0,0409
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,1029	0,4324	0,9727	0,4903	0,9743	0,4895
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,1029	0,4155	0,9727	0,4711	0,9743	0,4704
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,52	0,1893	0,0029	0,1923	1,0794	0,1781	0,9648	0,1993	0,9543	0,2015
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1684	0,3681	1,1605	0,3706	1,2241	0,3513
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2158	0,2299	1,2134	0,2304	1,2726	0,2196
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0537	0,4145	1,0295	0,4243	1,0076	0,4334
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	0,9967	0,4053	0,9123	0,4427	0,9083	0,4447
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,38	29,58	0,4846	0,0130	0,4976	1,1657	0,4269	1,2116	0,4107	1,2704	0,3917
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1806	0,2815	1,2290	0,2705	1,2880	0,2581
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,64	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,96	2,60	0,0363	0,0230	0,0593	1,0000	0,0593	0,9999	0,0593	0,9999	0,0593
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9947	0,0294	0,9886	0,0296	0,9897	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,10	2,60	0,0341	0,0230	0,057063	1,0000	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,18	2,60	0,0187	0,0113	0,0300	0,9947	0,0301	0,9886	0,0303	0,9897	0,0303
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	2,60	0,0176	0,0109	0,0285	0,9947	0,0286	0,9886	0,0288	0,9897	0,0288
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9947	0,0295	0,9886	0,0297	0,9897	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9958	0,0120	0,9906	0,0120	0,9867	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,04	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9947	0,0297	0,9886	0,0299	0,9897	0,0299
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2271	0,3651	1,2381	0,3619	1,3079	0,3425
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	2,60	0,0183	0,0109	0,0292	0,9947	0,0293	0,9886	0,0295	0,9897	0,0295
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0058	1,0374	0,0056	1,0055	0,0058	1,0380	0,0056

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(3) La columna de Rendimiento térmica 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 S./Kg y gas S./MMBTU.

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

CUADRO N° 2-G1

COES SINAC

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

INFORME COES/DO/STR-052-2009

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./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	0,0073	0,5741	1,2158	0,4722	1,2134	0,4732	1,2726	0,4511
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9947	0,4615	0,9886	0,4643	0,9897	0,4638
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,61	153,88	0,3155	0,0065	0,3220	1,0537	0,3056	1,0295	0,3128	1,0076	0,3196
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0537	0,3004	1,0295	0,3074	1,0076	0,3141
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,10	153,88	0,3028	0,0065	0,3093	1,0537	0,2936	1,0295	0,3005	1,0076	0,3070
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9947	0,4644	0,9886	0,4672	0,9897	0,4667
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,87	29,58	0,5285	0,0130	0,5415	1,1657	0,4645	1,2116	0,4470	1,2704	0,4263
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2645	0,3541	1,2935	0,3462	1,3460	0,3327
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,2016	0,2579	1,2395	0,2500	1,3146	0,2357
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,2271	0,2806	1,2381	0,2781	1,3079	0,2633
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1684	0,2784	1,1605	0,2803	1,2241	0,2657
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,2379	0,3774	1,2088	0,3865	1,2486	0,3741
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2757	0,3767	1,3078	0,3674	1,4074	0,3414
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9947	0,4719	0,9886	0,4748	0,9897	0,4743
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9947	0,4736	0,9886	0,4765	0,9897	0,4760
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	11,12	2,60	0,0289	0,0133	0,0423	1,0000	0,0423	1,0000	0,0423	1,0000	0,0423
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	1,0000	0,6110	0,9999	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	1,0000	0,5549	0,9999	0,5550	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	8,87	229,56	0,6163	0,0088	0,6251	1,1593	0,5392	1,1748	0,5320	1,2330	0,5070
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1820	0,5629	1,1743	0,5666	1,1170	0,5956
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,2271	0,5102	1,2392	0,5052	1,3133	0,4767
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,28	240,74	0,6175	0,0088	0,6263	1,1202	0,5591	1,1095	0,5645	1,1313	0,5536
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,2271	0,3559	1,2392	0,3524	1,3133	0,3325
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,08	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9956	0,0120	0,9900	0,0120	0,9860	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,2158	0,1765	1,2134	0,1768	1,2726	0,1686
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,24	6,11	0,0687	0,0087	0,0775	0,9601	0,0807	0,9897	0,0862	0,9029	0,0858
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,76	6,11	0,0780	0,0089	0,0869	0,9601	0,0905	0,9897	0,0967	0,9029	0,0962
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,20	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9956	0,0131	0,9901	0,0131	0,9862	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	130,82	0,2175	0,0103	0,2278	1,1193	0,2035	0,9860	0,2311	0,9558	0,2384
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,77	285,29	0,6306	0,0260	0,6566	1,1225	0,5849	0,9919	0,6619	0,9538	0,6883
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	130,82	0,2064	0,0064	0,2128	1,1220	0,1897	0,9917	0,2146	0,9607	0,2215
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2016	0,3729	1,2395	0,3615	1,3146	0,3408
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	130,82	0,2077	0,0063	0,2140	1,1158	0,1917	0,9828	0,2177	0,9527	0,2246
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1077	0,2355	0,9863	0,2645	0,9853	0,2648
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1244	0,4106	0,9903	0,4662	0,9599	0,4809
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,76	285,29	0,5775	0,0198	0,5973	1,1223	0,5322	0,9918	0,6022	0,9567	0,6243
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1077	0,3922	0,9893	0,4392	0,9886	0,4395
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1077	0,3577	0,9893	0,4005	0,9886	0,4008
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,18	244,37	0,5716	0,0115	0,5830	1,1077	0,5263	0,9893	0,5893	0,9886	0,5897
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0839	0,4072	0,9728	0,4537	0,9775	0,4515
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0818	0,4847	0,9719	0,5395	0,9746	0,5380
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0789	0,4361	0,9707	0,4847	0,9963	0,4722
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9947	0,0397	0,9886	0,0399	0,9897	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9646	0,6935	0,8826	0,7579	0,9350	0,7155
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9672	0,6982	0,8837	0,7641	0,9352	0,7220
MOLLENDO 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,1029	0,2014	0,9682	0,2294	0,9697	0,2291
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,42	2,60	0,0271	0,0133	0,0404	0,9947	0,0407	0,9886	0,0409	0,9897	0,0409
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,1029	0,4324	0,9727	0,4903	0,9743	0,4895
MOLLENDO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,1029	0,4155	0,9727	0,4711	0,9743	0,4704
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,52	0,1893	0,0029	0,1923	1,0794	0,1781	0,9648	0,1993	0,9543	0,2015
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1684	0,3681	1,1605	0,3706	1,2241	0,3513
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,2158	0,2299	1,2134	0,2304	1,2726	0,2196
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0537	0,4145	1,0295	0,4243	1,0076	0,4334
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	0,9967	0,4053	0,9123	0,4427	0,9083	0,4447
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,38	29,58	0,4846	0,0130	0,4976	1,1657	0,4269	1,2116	0,4107	1,2704	0,3917
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1806	0,2815	1,2290	0,2705	1,2880	0,2581
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,64	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436	1,0000	0,0436
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,96	2,60	0,0363	0,0230	0,0593	1,0000	0,0593	0,9999	0,0593	0,9999	0,0593
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9947	0,0294	0,9886	0,0296	0,9897	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,10	2,60	0,0341	0,0230	0,0571	1,0000	0,0571	0,9999	0,0571	0,9999	0,0571
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,18	2,60	0,0187	0,0113	0,0300	0,9947	0,0301	0,9886	0,0303	0,9897	0,0303
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	2,60	0,0176	0,0109	0,0285	0,9947	0,0286	0,9886	0,0288	0,9897	0,0288
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9947	0,0295	0,9886	0,0297	0,9897	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,80	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9958	0,0120	0,9906	0,0120	0,9867	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,04	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9947	0,0297	0,9886	0,0299	0,9897	0,0299
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,2271	0,3651	1,2381	0,3619	1,3079	0,3425
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	2,60	0,0183	0,0109	0,0292	0,9947	0,0293	0,9886	0,0295	0,9897	0,0295
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0058	1,0374	0,0056	1,0055	0,0058	1,0380	0,0056

Tipo de cambio (\$/US\$)

3,251

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

(2) Para unidades a carbón en \$/Kg y gas \$/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-052-2009

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

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./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	0,0073	0,5741	1,1718	0,4899	1,3258	0,4330	1,2892	0,4453
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9947	0,4615	0,9894	0,4639	0,9905	0,4634
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,45	153,88	0,3200	0,0065	0,3265	1,0850	0,3010	1,0995	0,2970	1,0653	0,3065
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0850	0,2917	1,0995	0,2878	1,0653	0,2971
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,06	153,88	0,3039	0,0065	0,3104	1,0850	0,2861	1,0995	0,2823	1,0653	0,2913
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9947	0,4644	0,9894	0,4668	0,9905	0,4663
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,79	29,58	0,5262	0,0130	0,5392	1,1176	0,4825	1,3205	0,4084	1,2896	0,4181
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2066	0,3711	1,3925	0,3216	1,3207	0,3391
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,1529	0,2688	1,3447	0,2305	1,3258	0,2337
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,1818	0,2914	1,3432	0,2563	1,3190	0,2610
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1398	0,2854	1,2345	0,2635	1,2242	0,2657
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1655	0,4008	1,3304	0,3511	1,2695	0,3680
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2132	0,3961	1,4489	0,3317	1,4503	0,3313
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9947	0,4719	0,9894	0,4744	0,9905	0,4739
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9947	0,4736	0,9894	0,4761	0,9905	0,4756
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	1,0000	0,6110	0,9998	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	1,0000	0,5549	1,0001	0,5549	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1449	0,5150	1,2224	0,4823	1,2251	0,4813
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1706	0,5684	1,2158	0,5473	1,1108	0,5990
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1818	0,5297	1,3444	0,4656	1,3245	0,4726
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0088	0,6034	1,1104	0,5434	1,1450	0,5270	1,1249	0,5364
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,1818	0,3696	1,3444	0,3248	1,3245	0,3297
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,06	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9853	0,0121	0,9820	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1718	0,1831	1,3258	0,1618	1,2892	0,1664
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,31	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9647	0,0807	0,8905	0,0874	0,8955	0,0869
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	6,11	0,0773	0,0089	0,0862	0,9647	0,0893	0,8906	0,0967	0,8957	0,0962
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,22	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9907	0,0131	0,9856	0,0132	0,9824	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	130,82	0,2175	0,0103	0,2278	1,1320	0,2013	1,1515	0,1978	1,1327	0,2011
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,28	285,29	0,6019	0,0260	0,6279	1,1330	0,5542	1,1532	0,5445	1,1344	0,5535
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	130,82	0,2064	0,0064	0,2128	1,1320	0,1880	1,1519	0,1848	1,1331	0,1878
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1529	0,3886	1,3447	0,3332	1,3258	0,3379
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	130,82	0,2077	0,0063	0,2140	1,1241	0,1903	1,1433	0,1871	1,1234	0,1905
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0863	0,2402	1,1404	0,2288	1,1178	0,2334
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1337	0,4072	1,1534	0,4002	1,1346	0,4069
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,59	285,29	0,5860	0,0198	0,6058	1,1329	0,5348	1,1530	0,5254	1,1343	0,5341
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0863	0,4000	1,1404	0,3810	1,1178	0,3887
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0863	0,3647	1,1404	0,3474	1,1178	0,3545
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,24	244,37	0,5681	0,0115	0,5795	1,0863	0,5335	1,1404	0,5082	1,1178	0,5185
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0882	0,4056	1,1084	0,3982	1,1152	0,3958
BELLAVISTA ALC - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0848	0,4833	1,1043	0,4748	1,1084	0,4731
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0821	0,4348	1,1065	0,4252	1,1351	0,4145
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9947	0,0397	0,9894	0,0399	0,9905	0,0398
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9488	0,7051	1,0005	0,6686	1,0411	0,6426
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9515	0,7097	1,0020	0,6739	1,0415	0,6484
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0967	0,2025	1,1278	0,1969	1,0812	0,2054
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9947	0,0398	0,9894	0,0400	0,9905	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,0967	0,4348	1,1278	0,4229	1,0867	0,4388
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0967	0,4179	1,1278	0,4064	1,0867	0,4217
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,52	0,1906	0,0029	0,1935	1,0897	0,1778	1,0954	0,1767	1,0797	0,1792
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1398	0,3773	1,2345	0,3484	1,2242	0,3513
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1718	0,2385	1,3258	0,2108	1,2892	0,2168
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0850	0,4025	1,0995	0,3972	1,0653	0,4100
YARINACOCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0013	0,4034	0,9525	0,4241	0,9636	0,4192
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4840	0,0130	0,4970	1,1176	0,4447	1,3205	0,3764	1,2896	0,3854
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1327	0,2934	1,3460	0,2469	1,3044	0,2548
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,66	2,60	0,0303	0,0133	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,37	2,60	0,0348	0,0230	0,0578	1,0000	0,0578	0,9998	0,0578	0,9999	0,0578
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,16	2,60	0,0342	0,0230	0,0572	1,0000	0,0572	1,0001	0,0572	0,9999	0,0572
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,12	2,60	0,0185	0,0113	0,0298	0,9947	0,0300	0,9894	0,0301	0,9905	0,0301
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	7,08	2,60	0,0184	0,0109	0,0293	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9852	0,0121	0,9819	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	6,94	2,60	0,0180	0,0113	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1818	0,3791	1,3432	0,3335	1,3190	0,3397
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9947	0,0285	0,9894	0,0286	0,9905	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0040	1,0357	0,0039	1,0254	0,0040	1,0268	0,0040

Tipo de cambio (S./US\$)

3,251

(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 kWh/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 FEBRERO 2009. PERIODO: 17 - 18

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/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	0,0073	0,5741	1,1718	0,4899	1,3258	0,4330	1,2892	0,4453
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9947	0,4615	0,9894	0,4639	0,9905	0,4634
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,45	153,88	0,3200	0,0065	0,3265	1,0850	0,3010	1,0995	0,2970	1,0653	0,3065
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0850	0,2917	1,0995	0,2878	1,0653	0,2971
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,06	153,88	0,3039	0,0065	0,3104	1,0850	0,2861	1,0995	0,2823	1,0653	0,2913
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9947	0,4644	0,9894	0,4668	0,9905	0,4663
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,79	29,58	0,5262	0,0130	0,5392	1,1176	0,4825	1,3205	0,4084	1,2896	0,4181
PAITA 1- D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2066	0,3711	1,3925	0,3216	1,3207	0,3391
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,1529	0,2688	1,3447	0,2305	1,3258	0,2337
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,1818	0,2914	1,3432	0,2583	1,3190	0,2610
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1398	0,2854	1,2345	0,2635	1,2242	0,2657
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1655	0,4008	1,3304	0,3511	1,2695	0,3680
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2132	0,3961	1,4489	0,3317	1,4503	0,3313
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9947	0,4719	0,9894	0,4744	0,9905	0,4739
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9947	0,4736	0,9894	0,4761	0,9905	0,4756
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	267,96	0,5880	0,0230	0,6110	1,0000	0,6110	0,9998	0,6111	0,9999	0,6111
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	267,96	0,5319	0,0230	0,5549	1,0000	0,5549	1,0001	0,5549	0,9999	0,5550
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1449	0,5150	1,2224	0,4823	1,2251	0,4813
CHIMBOTE TGI - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1706	0,5684	1,2158	0,5473	1,1108	0,5990
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1818	0,5297	1,3444	0,4656	1,3245	0,4726
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0088	0,6034	1,1104	0,5434	1,1450	0,5270	1,1249	0,5364
PIURA TG - R6	18,81	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,1818	0,3696	1,3444	0,3248	1,3245	0,3297
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,06	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9853	0,0121	0,9820	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1718	0,1831	1,3258	0,1618	1,2892	0,1664
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,31	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9647	0,0807	0,8905	0,0874	0,8955	0,0869
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	6,11	0,0773	0,0089	0,0862	0,9647	0,0893	0,8906	0,0967	0,8957	0,0962
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,22	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9907	0,0131	0,9856	0,0132	0,9824	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	130,82	0,2175	0,0103	0,2278	1,1320	0,2013	1,1515	0,1978	1,1327	0,2011
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,28	285,29	0,6019	0,0260	0,6279	1,1330	0,5542	1,1532	0,5445	1,1344	0,5535
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	130,82	0,2064	0,0064	0,2128	1,1320	0,1880	1,1519	0,1848	1,1331	0,1878
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1529	0,3886	1,3447	0,3332	1,3258	0,3379
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	130,82	0,2077	0,0063	0,2140	1,1241	0,1903	1,1433	0,1871	1,1234	0,1905
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0863	0,2402	1,1404	0,2288	1,1178	0,2334
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1337	0,4072	1,1534	0,4002	1,1346	0,4069
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,59	285,29	0,5860	0,0198	0,6058	1,1329	0,5348	1,1530	0,5254	1,1343	0,5341
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0863	0,4000	1,1404	0,3810	1,1178	0,3887
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0863	0,3647	1,1404	0,3474	1,1178	0,3545
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,24	244,37	0,5681	0,0115	0,5795	1,0863	0,5335	1,1404	0,5082	1,1178	0,5185
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0882	0,4056	1,1084	0,3982	1,1152	0,3958
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0848	0,4833	1,1043	0,4748	1,1084	0,4731
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0821	0,4348	1,1065	0,4252	1,1351	0,4145
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9947	0,0397	0,9894	0,0399	0,9905	0,0398
DOLORES (GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9488	0,7051	1,0005	0,6686	1,0411	0,6426
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9515	0,7097	1,0020	0,6739	1,0415	0,6484
MOLLENDINO 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0967	0,2025	1,1278	0,1969	1,0812	0,2054
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9947	0,0398	0,9894	0,0400	0,9905	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	267,96	0,5020	0,0133	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153	1,0000	0,5153
MOLLENDINO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4789	1,0967	0,4348	1,1278	0,4229	1,0867	0,4398
MOLLENDINO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0967	0,4179	1,1278	0,4064	1,0867	0,4217
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,5206	0,1906	0,0029	0,1935	1,0897	0,1776	1,0954	0,1767	1,0797	0,1792
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1398	0,3773	1,2345	0,3484	1,2242	0,3513
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1718	0,2385	1,3258	0,2108	1,2892	0,2168
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0850	0,4025	1,0995	0,3972	1,0653	0,4100
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0013	0,4034	0,9525	0,4241	0,9636	0,4192
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4840	0,0130	0,4970	1,1176	0,4447	1,3205	0,3784	1,2896	0,3854
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1327	0,2934	1,3460	0,2469	1,3044	0,2548
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,66	2,60	0,0303	0,0133	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	267,96	0,5060	0,0133	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193	1,0000	0,5193
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,37	2,60	0,0348	0,0230	0,0578	1,0000	0,0578	0,9998	0,0578	0,9999	0,0578
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,16	2,60	0,0342	0,0230	0,0572	1,0000	0,0572	1,0001	0,0572	0,9999	0,0572
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,12	2,60	0,0185	0,0113	0,0298	0,9947	0,0300	0,9894	0,0301	0,9905	0,0301
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	7,08	2,60	0,0184	0,0109	0,0293	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9852	0,0121	0,9819	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	6,94	2,60	0,0180	0,0113	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1818	0,3791	1,3432	0,3335	1,3190	0,3397
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9947	0,0285	0,9894	0,0286	0,9905	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0040	1,0357	0,0039	1,0254	0,0040	1,0268	0,0040

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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 / l.p. + Canon + Valor Agua.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2009. PERIODO: 19 - 20

Escenario por cambio de combustible de Santa Rosa 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./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	0,0073	0,5741	1,1718	0,4899	1,3258	0,4330	1,2892	0,4453
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9947	0,4615	0,9894	0,4639	0,9905	0,4634
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,45	153,88	0,3200	0,0065	0,3265	1,0850	0,3010	1,0995	0,2970	1,0653	0,3065
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0850	0,2917	1,0995	0,2878	1,0653	0,2971
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,06	153,88	0,3039	0,0065	0,3104	1,0850	0,2861	1,0995	0,2823	1,0653	0,2913
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9947	0,4644	0,9894	0,4668	0,9905	0,4663
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	17,79	29,58	0,5262	0,0130	0,5392	1,1176	0,4825	1,3205	0,4084	1,2896	0,4181
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2066	0,3711	1,3925	0,3216	1,3207	0,3391
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,1529	0,2688	1,3447	0,2305	1,3258	0,2337
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,1818	0,2914	1,3432	0,2563	1,3190	0,2610
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1398	0,2854	1,2345	0,2635	1,2242	0,2657
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1655	0,4008	1,3304	0,3511	1,2695	0,3680
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2132	0,3961	1,4489	0,3317	1,4503	0,3313
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9947	0,4719	0,9894	0,4744	0,9905	0,4739
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9947	0,4736	0,9894	0,4761	0,9905	0,4756
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415	1,0000	0,0415
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0230	0,5258	1,0000	0,5258	0,9998	0,5259	0,9999	0,5259
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0230	0,4778	1,0000	0,4778	1,0001	0,4778	0,9999	0,4779
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1449	0,5150	1,2224	0,4823	1,2251	0,4813
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1706	0,5684	1,2158	0,5473	1,1108	0,5990
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1818	0,5297	1,3444	0,4656	1,3245	0,4726
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0088	0,6034	1,1104	0,5434	1,1450	0,5270	1,1249	0,5364
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,1818	0,3696	1,3444	0,3248	1,3245	0,3297
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,06	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9853	0,0121	0,9820	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1718	0,1831	1,3258	0,1618	1,2892	0,1664
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,31	6,11	0,0691	0,0087	0,0778	0,9647	0,0807	0,8905	0,0874	0,8955	0,0869
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,65	6,11	0,0773	0,0089	0,0862	0,9647	0,0893	0,8906	0,0967	0,8957	0,0962
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,22	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9907	0,0131	0,9856	0,0132	0,9824	0,0132
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	130,82	0,2175	0,0103	0,2278	1,1320	0,2013	1,1515	0,1978	1,1327	0,2011
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,28	285,29	0,6019	0,0260	0,6279	1,1330	0,5542	1,1532	0,5445	1,1344	0,5535
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	130,82	0,2064	0,0064	0,2128	1,1320	0,1880	1,1519	0,1848	1,1331	0,1878
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1529	0,3886	1,3447	0,3332	1,3258	0,3379
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	130,82	0,2077	0,0063	0,2140	1,1241	0,1903	1,1433	0,1871	1,1234	0,1905
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0863	0,2402	1,1404	0,2288	1,1178	0,2334
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1337	0,4072	1,1534	0,4002	1,1346	0,4069
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,59	285,29	0,5860	0,0198	0,6058	1,1329	0,5348	1,1530	0,5254	1,1343	0,5341
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0863	0,4000	1,1404	0,3810	1,1178	0,3887
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0863	0,3647	1,1404	0,3474	1,1178	0,3545
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,24	244,37	0,5681	0,0115	0,5795	1,0863	0,5335	1,1404	0,5082	1,1178	0,5185
BELLAVISTA MANO 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0882	0,4056	1,1084	0,3982	1,1152	0,3958
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0848	0,4833	1,1043	0,4748	1,1084	0,4731
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0821	0,4348	1,1065	0,4252	1,1351	0,4145
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9947	0,0397	0,9894	0,0399	0,9905	0,0398
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9488	0,7051	1,0005	0,6686	1,0411	0,6426
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9515	0,7097	1,0020	0,6739	1,0415	0,6484
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0967	0,2025	1,1278	0,1969	1,0812	0,2054
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9947	0,0398	0,9894	0,0400	0,9905	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0133	0,4426	1,0000	0,4426	1,0000	0,4426	1,0000	0,4426
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,0967	0,4348	1,1278	0,4229	1,0867	0,4388
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0967	0,4179	1,1278	0,4064	1,0867	0,4217
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,521	0,1906	0,0029	0,1935	1,0897	0,1776	1,0954	0,1767	1,0797	0,1792
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1398	0,3773	1,2345	0,3484	1,2242	0,3513
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1718	0,2385	1,3258	0,2108	1,2892	0,2168
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0850	0,4025	1,0995	0,3972	1,0653	0,4100
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0013	0,4034	0,9525	0,4241	0,9636	0,4192
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,36	29,58	0,4840	0,0130	0,4970	1,1176	0,4447	1,3205	0,3764	1,2896	0,3854
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1327	0,2934	1,3460	0,2469	1,3044	0,2548
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,66	2,60	0,0303	0,0133	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437	1,0000	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0133	0,4460	1,0000	0,4460	1,0000	0,4460	1,0000	0,4460
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,37	2,60	0,0348	0,0230	0,0578	1,0000	0,0578	0,9998	0,0578	0,9999	0,0578
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,16	2,60	0,0342	0,0230	0,0572	1,0000	0,0572	1,0001	0,0572	0,9999	0,0572
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,12	2,60	0,0185	0,0113	0,0298	0,9947	0,0300	0,9894	0,0301	0,9905	0,0301
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	7,08	2,60	0,0184	0,0109	0,0293	0,9947	0,0294	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,04	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9905	0,0120	0,9852	0,0121	0,9819	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	6,94	2,60	0,0180	0,0113	0,0293	0,9947	0,0295	0,9894	0,0296	0,9905	0,0296
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1818	0,3791	1,3432	0,3335	1,3190	0,3397
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,72	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9947	0,0285	0,9894	0,0286	0,9905	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0040	1,0357	0,0039	1,0254	0,0040	1,0268	0,0040

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS FEBRERO 2009. PERIODO: 21 - 23

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible de Ilo1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gal (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5688	0,0073	0,5741	1,1390	0,5041	1,2401	0,4629	1,2370	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9942	0,4617	0,9892	0,4641	0,9901	0,4636
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,52	153,88	0,3180	0,0065	0,3245	1,0932	0,2968	1,1095	0,2925	1,0724	0,3026
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0932	0,2895	1,1095	0,2852	1,0724	0,2951
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0065	0,2939	1,0932	0,2688	1,1095	0,2649	1,0724	0,2740
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9942	0,4646	0,9892	0,4670	0,9901	0,4665
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,03	29,58	0,5332	0,0130	0,5462	1,1115	0,4914	1,2414	0,4400	1,2349	0,4423
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,1770	0,3805	1,3136	0,3409	1,3092	0,3420
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,1335	0,2734	1,2597	0,2460	1,2777	0,2425
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,1500	0,2994	1,2583	0,2736	1,2711	0,2709
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,0984	0,2962	1,1710	0,2778	1,1890	0,2736
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1300	0,4134	1,2100	0,3861	1,2245	0,3815
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,1934	0,4026	1,3221	0,3634	1,3704	0,3506
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9942	0,4721	0,9892	0,4745	0,9901	0,4741
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9942	0,4738	0,9892	0,4762	0,9901	0,4758
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	0,9990	0,0416	0,9981	0,0416	0,9982	0,0416
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0230	0,5258	1,0000	0,5258	0,9999	0,5259	0,9999	0,5259
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0230	0,4778	1,0000	0,4778	0,9999	0,4779	0,9999	0,4779
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1048	0,5337	1,1734	0,5025	1,1872	0,4967
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,5566	0,0088	0,5654	1,1306	0,5885	1,1675	0,5699	1,0881	0,6115
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1500	0,5444	1,2595	0,4971	1,2764	0,4904
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,00	240,74	0,6368	0,0088	0,6455	1,0724	0,6019	1,1035	0,5850	1,1019	0,5859
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,1500	0,3798	1,2595	0,3468	1,2764	0,3421
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,0000	0,0000	0,0119	0,0119	0,9930	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1390	0,1884	1,2401	0,1730	1,2370	0,1734
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	6,11	0,0690	0,0087	0,0777	0,9552	0,0814	0,8864	0,0877	0,8766	0,0887
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,53	6,11	0,0766	0,0089	0,0855	0,9552	0,0895	0,8866	0,0964	0,8767	0,0975
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,0000	0,0000	0,0130	0,0130	0,9939	0,0131	0,9951	0,0131	0,9909	0,0131
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	143,48	0,2385	0,0103	0,2489	1,1092	0,2244	1,0144	0,2453	0,9955	0,2500
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	285,29	0,5811	0,0260	0,6071	1,1124	0,5458	1,0188	0,5959	1,0004	0,6068
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	143,48	0,2264	0,0064	0,2328	1,1119	0,2094	1,0186	0,2286	1,0004	0,2327
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1335	0,3953	1,2597	0,3557	1,2777	0,3507
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	143,48	0,2278	0,0063	0,2341	1,1058	0,2117	1,0077	0,2323	0,9906	0,2363
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0981	0,2376	1,0244	0,2547	1,0177	0,2564
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1143	0,4143	1,0209	0,4522	0,9997	0,4618
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,14	285,29	0,6100	0,0198	0,6298	1,1122	0,5663	1,0187	0,6182	0,9970	0,6317
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0981	0,3957	1,0244	0,4242	1,0210	0,4256
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0981	0,3608	1,0244	0,3868	1,0210	0,3881
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,77	244,37	0,5403	0,0115	0,5518	1,0981	0,5025	1,0244	0,5387	1,0210	0,5405
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0740	0,4110	0,9987	0,4420	0,9994	0,4416
BELLAVISTA ALC0 - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0723	0,4890	0,9977	0,5255	1,0000	0,5243
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0686	0,4403	0,9953	0,4727	0,9978	0,4715
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9942	0,0397	0,9892	0,0399	0,9901	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9547	0,7007	0,9011	0,7423	0,9544	0,7009
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9572	0,7055	0,9024	0,7483	0,9546	0,7074
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0944	0,2030	0,9950	0,2232	1,0002	0,2221
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9942	0,0399	0,9892	0,0401	0,9901	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0133	0,4426	0,9990	0,4430	0,9981	0,4434	0,9982	0,4434
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,0944	0,4358	0,9996	0,4771	1,0050	0,4745
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0944	0,4188	0,9996	0,4584	1,0050	0,4560
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,72	0,52	0,1911	0,0029	0,194049	1,0693	0,1815	0,9913	0,1958	0,9869	0,1966
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,0984	0,3916	1,1710	0,3673	1,1890	0,3617
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1390	0,2454	1,2401	0,2254	1,2370	0,2260
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	267,54	0,4136	0,0231	0,4368	1,0932	0,3995	1,1095	0,3936	1,0724	0,4073
YARINAC0CHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	0,9931	0,4067	0,9454	0,4272	0,8949	0,4514
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,47	29,58	0,4871	0,0130	0,5001	1,1115	0,4499	1,2414	0,4028	1,2349	0,4050
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1223	0,2962	1,2586	0,2641	1,2519	0,2655
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	0,9990	0,0437	0,9981	0,0437	0,9982	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0133	0,4460	0,9990	0,4464	0,9981	0,4468	0,9982	0,4468
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,33	2,60	0,0347	0,0230	0,0577	1,0000	0,0577	0,9999	0,0577	0,9999	0,0577
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9942	0,0294	0,9892	0,0296	0,9901	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,23	2,60	0,0344	0,0230	0,0574	1,0000	0,0574	0,9999	0,0574	0,9999	0,0574
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9942	0,0298	0,9892	0,0299	0,9901	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,60	0,0180	0,0109	0,0288	0,9942	0,0290	0,9892	0,0292	0,9901	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9942	0,0295	0,9892	0,0296	0,9901	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,0000	0,0000	0,0119	0,0119	0,9932	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9942	0,0301	0,9892	0,0303	0,9901	0,0302
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1500	0,3896	1,2583	0,3560	1,2711	0,3525
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,60	0,0175	0,0109	0,0284	0,9942	0,0285	0,9892	0,0287	0,9901	0,0287
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0044	0,9834	0,0044	0,9895	0,0044	1,0017	0,0044

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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 FEBRERO 2009. PERIODO: 24 - 25

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gi (1) (3)	COSTO S./barril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0073	0,5741	1,1390	0,5041	1,2401	0,4629	1,2370	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9942	0,4617	0,9892	0,4641	0,9901	0,4636
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,52	153,88	0,3180	0,0065	0,3245	1,0932	0,2968	1,1095	0,2925	1,0724	0,3026
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0932	0,2895	1,1095	0,2852	1,0724	0,2951
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0065	0,2939	1,0932	0,2688	1,1095	0,2649	1,0724	0,2740
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9942	0,4646	0,9892	0,4670	0,9901	0,4665
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,03	29,58	0,5332	0,0130	0,5462	1,1115	0,4914	1,2414	0,4400	1,2349	0,4423
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,1770	0,3805	1,3136	0,3409	1,3092	0,3420
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	181,53	0,2868	0,0231	0,3099	1,1335	0,2734	1,2597	0,2460	1,2777	0,2425
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	181,53	0,3212	0,0231	0,3443	1,1500	0,2994	1,2583	0,2736	1,2711	0,2709
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,0984	0,2962	1,1710	0,2778	1,1890	0,2736
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1300	0,4134	1,2100	0,3861	1,2245	0,3815
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,1934	0,4026	1,3221	0,3634	1,3704	0,3506
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9942	0,4721	0,9892	0,4745	0,9901	0,4741
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9942	0,4738	0,9892	0,4762	0,9901	0,4758
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	0,9990	0,0416	0,9981	0,0416	0,9982	0,0416
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0230	0,5258	1,0000	0,5258	0,9999	0,5259	0,9999	0,5259
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0230	0,4778	1,0000	0,4778	0,9999	0,4779	0,9999	0,4779
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1048	0,5337	1,1734	0,5025	1,1872	0,4967
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1306	0,5885	1,1675	0,5699	1,0881	0,6115
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1500	0,5444	1,2595	0,4971	1,2764	0,4904
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,00	240,74	0,6368	0,0088	0,6455	1,0724	0,6019	1,1035	0,5850	1,1019	0,5859
PIURA TG - R6	18,61	10,10	181,53	0,4279	0,0088	0,4367	1,1500	0,3798	1,2595	0,3468	1,2764	0,3421
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9930	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,20437	0,0102	0,2146	1,1390	0,1884	1,2401	0,1730	1,2370	0,1734
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	6,11	0,0690	0,0087	0,0777	0,9552	0,0814	0,8864	0,0877	0,8766	0,0887
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,53	6,11	0,0766	0,0089	0,0855	0,9552	0,0895	0,8866	0,0964	0,8767	0,0975
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9939	0,0131	0,9951	0,0131	0,9909	0,0131
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	143,48	0,2385	0,0103	0,2489	1,1092	0,2244	1,0144	0,2453	0,9955	0,2500
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	285,29	0,5811	0,0260	0,6071	1,1124	0,5458	1,0188	0,5959	1,0004	0,6068
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	143,48	0,2264	0,0064	0,2328	1,1119	0,2094	1,0186	0,2286	1,0004	0,2327
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1335	0,3953	1,2597	0,3557	1,2777	0,3507
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	143,48	0,2278	0,0063	0,2341	1,1058	0,2117	1,0077	0,2323	0,9906	0,2363
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0981	0,2376	1,0244	0,2547	1,0177	0,2564
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1143	0,4143	1,0209	0,4522	0,9997	0,4618
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,14	285,29	0,6100	0,0198	0,6298	1,1122	0,5663	1,0187	0,6182	0,9970	0,6317
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0981	0,3957	1,0244	0,4242	1,0210	0,4256
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0981	0,3608	1,0244	0,3868	1,0210	0,3881
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,77	244,37	0,5403	0,0115	0,5518	1,0981	0,5025	1,0244	0,5387	1,0210	0,5405
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0740	0,4110	0,9987	0,4420	0,9994	0,4416
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0723	0,4890	0,9977	0,5255	1,0000	0,5243
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0686	0,4403	0,9953	0,4727	0,9978	0,4715
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9942	0,0397	0,9892	0,0399	0,9901	0,0399
DOLORES (M 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9547	0,7007	0,9011	0,7423	0,9544	0,7009
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9572	0,7055	0,9024	0,7483	0,9546	0,7074
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0944	0,2030	0,9950	0,2232	1,0002	0,2221
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9942	0,0399	0,9892	0,0401	0,9901	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0133	0,4426	0,9990	0,4430	0,9981	0,4434	0,9982	0,4434
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,0944	0,4358	0,9996	0,4771	1,0050	0,4745
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0944	0,4188	0,9996	0,4584	1,0050	0,4560
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,65	0,2348	0,0029	0,2377	1,0693	0,2223	0,9913	0,2398	0,9869	0,2409
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,0984	0,3916	1,1710	0,3673	1,1890	0,3617
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1390	0,2454	1,2401	0,2254	1,2370	0,2260
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0231	0,3774	1,0932	0,3452	1,1095	0,3401	1,0724	0,3519
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	0,9931	0,4067	0,9454	0,4272	0,8949	0,4514
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,47	29,58	0,4871	0,0130	0,5001	1,1115	0,4499	1,2414	0,4028	1,2349	0,4050
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1223	0,2962	1,2586	0,2641	1,2519	0,2655
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	0,9990	0,0437	0,9981	0,0437	0,9982	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0133	0,4460	0,9990	0,4464	0,9981	0,4468	0,9982	0,4468
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,33	2,60	0,0347	0,0230	0,0577	1,0000	0,0577	0,9999	0,0577	0,9999	0,0577
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9942	0,0294	0,9892	0,0296	0,9901	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,23	2,60	0,0344	0,0230	0,0574	1,0000	0,0574	0,9999	0,0574	0,9999	0,0574
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9942	0,0298	0,9892	0,0299	0,9901	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,60	0,0180	0,0109	0,0288	0,9942	0,0290	0,9892	0,0292	0,9901	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9942	0,0295	0,9892	0,0296	0,9901	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9932	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9942	0,0301	0,9892	0,0303	0,9901	0,0302
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1500	0,3896	1,2583	0,3560	1,2711	0,3525
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,60	0,0175	0,0109	0,0284	0,9942	0,0285	0,9892	0,0287	0,9901	0,0287
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0044	0,9834	0,0044	0,9895	0,0044	1,0017	0,0044

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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 kWh/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 FEBRERO 2009. PERIODO: 26 - 27

Escenario por cambio de precio de combustible de Piura R6.

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	0,5668	0,0073	0,5741	1,1390	0,5041	1,2401	0,4629	1,2370	0,4641	0,4641
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9942	0,4617	0,9892	0,4641	0,9901	0,4636	0,4636
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,52	153,88	0,3180	0,0065	0,3245	1,0932	0,2968	1,1095	0,2925	1,0724	0,3026	0,3026
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0932	0,2895	1,1095	0,2852	1,0724	0,2951	0,2951
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0065	0,2939	1,0932	0,2688	1,1095	0,2649	1,0724	0,2740	0,2740
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9942	0,4646	0,9892	0,4670	0,9901	0,4665	0,4665
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,03	29,58	0,5332	0,0130	0,5462	1,1115	0,4914	1,2414	0,4400	1,2349	0,4423	0,4423
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,1770	0,3805	1,3136	0,3409	1,3092	0,3420	0,3420
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0231	0,3126	1,1335	0,2757	1,2597	0,2481	1,2777	0,2446	0,2446
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0231	0,3473	1,1500	0,3020	1,2583	0,2760	1,2711	0,2732	0,2732
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,0984	0,2962	1,1710	0,2778	1,1890	0,2736	0,2736
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1300	0,4134	1,2100	0,3861	1,2245	0,3815	0,3815
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,1934	0,4026	1,3221	0,3634	1,3704	0,3506	0,3506
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9942	0,4721	0,9892	0,4745	0,9901	0,4741	0,4741
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9942	0,4738	0,9892	0,4762	0,9901	0,4758	0,4758
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	0,9990	0,0416	0,9981	0,0416	0,9982	0,0416	0,0416
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0230	0,5258	1,0000	0,5258	0,9999	0,5259	0,9999	0,5259	0,5259
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0230	0,4778	1,0000	0,4778	0,9999	0,4779	0,9999	0,4779	0,4779
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1048	0,5337	1,1734	0,5025	1,1872	0,4967	0,4967
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,6654	1,1306	0,5885	1,1675	0,5699	1,0811	0,6115	0,6115
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1500	0,5444	1,2595	0,4971	1,2764	0,4904	0,4904
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,00	240,74	0,6368	0,0088	0,6455	1,0724	0,6019	1,1035	0,5850	1,1019	0,5859	0,5859
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0088	0,4407	1,1500	0,3832	1,2595	0,3499	1,2764	0,3453	0,3453
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,07	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9930	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1390	0,1884	1,2401	0,1730	1,2370	0,1734	0,1734
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,29	6,11	0,0690	0,0087	0,0777	0,9552	0,0814	0,8864	0,0877	0,8766	0,0887	0,0887
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,53	6,11	0,0766	0,0089	0,0855	0,9552	0,0895	0,8866	0,0964	0,8767	0,0975	0,0975
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,19	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9939	0,0131	0,9951	0,0131	0,9909	0,0131	0,0131
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	143,48	0,2694	0,0103	0,2798	1,1092	0,2522	1,0144	0,2758	0,9955	0,2810	0,2810
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	285,29	0,5811	0,0260	0,6071	1,1124	0,5458	1,0188	0,5959	1,0004	0,6068	0,6068
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	143,48	0,2557	0,0064	0,2621	1,1119	0,2357	1,0186	0,2573	1,0004	0,2620	0,2620
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1335	0,3953	1,2597	0,3557	1,2777	0,3507	0,3507
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	143,48	0,2573	0,0063	0,2636	1,1058	0,2383	1,0077	0,2616	0,9906	0,2661	0,2661
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,0981	0,2376	1,0244	0,2547	1,0177	0,2564	0,2564
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1143	0,4143	1,0209	0,4522	0,9997	0,4618	0,4618
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,14	285,29	0,6100	0,0198	0,6298	1,1122	0,5663	1,0187	0,6182	0,9970	0,6317	0,6317
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,0981	0,3957	1,0244	0,4242	1,0210	0,4256	0,4256
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,0981	0,3608	1,0244	0,3868	1,0210	0,3881	0,3881
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,77	244,37	0,5403	0,0115	0,5518	1,0981	0,5025	1,0244	0,5387	1,0210	0,5405	0,5405
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0740	0,4110	0,9987	0,4420	0,9994	0,4416	0,4416
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0723	0,4890	0,9977	0,5255	1,0000	0,5243	0,5243
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0686	0,4403	0,9953	0,4727	0,9978	0,4715	0,4715
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9942	0,0397	0,9892	0,0399	0,9901	0,0399	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	0,9547	0,7007	0,9011	0,7423	0,9544	0,7009	0,7009
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	0,9572	0,7055	0,9024	0,7483	0,9546	0,7074	0,7074
MOLLENDINO TG 1 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0944	0,2030	0,9950	0,2232	1,0002	0,2221	0,2221
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9942	0,0399	0,9892	0,0401	0,9901	0,0400	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0133	0,4426	0,9990	0,4430	0,9981	0,4434	0,9982	0,4434	0,4434
MOLLENDINO TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4769	1,0944	0,4358	0,9996	0,4771	1,0050	0,4745	0,4745
MOLLENDINO TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0944	0,4188	0,9996	0,4584	1,0050	0,4560	0,4560
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,75	0,65	0,2348	0,0029	0,2377	1,0693	0,2223	0,9913	0,2398	0,9869	0,2409	0,2409
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,0984	0,3916	1,1710	0,3673	1,1890	0,3617	0,3617
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1390	0,2454	1,2401	0,2254	1,2370	0,2260	0,2260
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0231	0,3774	1,0932	0,3452	1,1095	0,3401	1,0724	0,3519	0,3519
YARINACOCCHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	0,9931	0,4067	0,9454	0,4272	0,8949	0,4514	0,4514
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	16,47	29,58	0,4871	0,0130	0,5001	1,1115	0,4499	1,2414	0,4028	1,2349	0,4050	0,4050
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1223	0,2962	1,2586	0,2641	1,2519	0,2655	0,2655
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,65	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	0,9990	0,0437	0,9981	0,0437	0,9982	0,0437	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0133	0,4460	0,9990	0,4464	0,9981	0,4468	0,9982	0,4468	0,4468
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,33	2,60	0,0347	0,0230	0,0577	1,0000	0,0577	0,9999	0,0577	0,9999	0,0577	0,0577
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9942	0,0294	0,9892	0,0296	0,9901	0,0295	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,23	2,60	0,0344	0,0230	0,0574	1,0000	0,0574	0,9999	0,0574	0,9999	0,0574	0,0574
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9942	0,0298	0,9892	0,0299	0,9901	0,0299	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,91	2,60	0,0180	0,0109	0,0288	0,9942	0,0290	0,9892	0,0292	0,9901	0,0291	0,0291
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9942	0,0295	0,9892	0,0296	0,9901	0,0296	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9932	0,0120	0,9941	0,0120	0,9898	0,0121	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9942	0,0301	0,9892	0,0303	0,9901	0,0302	0,0302
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1500	0,3896	1,2583	0,3560	1,2711	0,3525	0,3525
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	6,73	2,60	0,0175	0,0109	0,0284	0,9942	0,0285	0,9892	0,0287	0,9901	0,0287	0,0287
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0044	0,9834	0,0044	0,9895	0,0044	1,0017	0,0044	0,0044

Tipo de cambio (S./US\$) 3,251

(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 kWh/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 FEBRERO 2009. PERIODO: 28

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible de Ilo1 R500.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM kWh/gal (1) (3)	COSTO S./baril (2)	CVC S./kWh	CVNC S./kWh	CV S./kWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA. ROSA S./kWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA. ROSA S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	296,62	0,5668	0,0073	0,5741	1,1781	0,4873	1,2631	0,4545	1,2466	0,4605
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	263,95	0,4460	0,0130	0,4590	0,9945	0,4616	0,9896	0,4639	0,9901	0,4636
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	153,88	0,3069	0,0065	0,3134	1,0592	0,2959	1,0573	0,2964	1,0289	0,3052
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	153,88	0,3100	0,0065	0,3165	1,0592	0,2988	1,0573	0,2993	1,0269	0,3082
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,75	153,88	0,2874	0,0065	0,2939	1,0592	0,2774	1,0573	0,2779	1,0269	0,2862
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	263,95	0,4489	0,0130	0,4619	0,9945	0,4644	0,9896	0,4668	0,9901	0,4665
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,10	29,58	0,4763	0,0130	0,4893	1,1256	0,4347	1,2644	0,3870	1,2446	0,3932
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	238,42	0,4233	0,0245	0,4478	1,2143	0,3688	1,2993	0,3447	1,2783	0,3503
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	183,22	0,2894	0,0231	0,3126	1,1615	0,2691	1,2860	0,2430	1,2921	0,2419
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	183,22	0,3242	0,0231	0,3473	1,1889	0,2921	1,2846	0,2704	1,2854	0,2702
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	180,61	0,3024	0,0229	0,3253	1,1428	0,2846	1,1938	0,2725	1,2079	0,2693
SULLANA - D2	8,48	12,76	237,58	0,4434	0,0237	0,4672	1,1726	0,3984	1,2350	0,3783	1,2378	0,3774
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	238,42	0,4560	0,0245	0,4805	1,2237	0,3927	1,3814	0,3478	1,4202	0,3384
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	263,95	0,4564	0,0130	0,4694	0,9945	0,4720	0,9896	0,4744	0,9901	0,4741
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	263,95	0,4581	0,0130	0,4711	0,9945	0,4736	0,9896	0,4760	0,9901	0,4758
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,60	0,0282	0,0133	0,0415	0,9990	0,0416	0,9981	0,0416	0,9981	0,0416
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	229,14	0,5028	0,0230	0,5258	1,0000	0,5258	1,0001	0,5258	1,0001	0,5258
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	229,14	0,4549	0,0230	0,4778	1,0000	0,4778	0,9998	0,4779	0,9998	0,4779
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	229,56	0,5808	0,0088	0,5896	1,1449	0,5150	1,1986	0,4919	1,2184	0,4839
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	240,74	0,6566	0,0088	0,665365	1,1684	0,5694	1,1935	0,5575	1,1036	0,6029
PIURA TG - D2	18,11	9,90	256,65	0,6172	0,0088	0,6260	1,1889	0,5265	1,2857	0,4869	1,2908	0,4850
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,64	240,74	0,5946	0,0088	0,6034	1,1076	0,5447	1,1254	0,5362	1,1177	0,5399
PIURA TG - R6	18,61	10,10	183,22	0,4319	0,0088	0,4407	1,1889	0,3707	1,2857	0,3428	1,2908	0,3414
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,05	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9976	0,0120	0,9925	0,0120	0,9888	0,0121
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,11	16,87	0,2044	0,0102	0,2146	1,1781	0,1821	1,2631	0,1699	1,2466	0,1721
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,33	6,11	0,0692	0,0087	0,0780	0,9746	0,0800	0,9039	0,0863	0,8942	0,0872
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	12,18	6,11	0,0744	0,0089	0,0833	0,9746	0,0855	0,9040	0,0921	0,8943	0,0931
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,07	0,00	0,0000	0,0130	0,0130	0,9981	0,0130	0,9935	0,0131	0,9899	0,0131
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	155,29	0,2582	0,0103	0,2685	1,1082	0,2423	1,0002	0,2685	0,9708	0,2766
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	285,29	0,5811	0,0260	0,6071	1,1107	0,5466	1,0049	0,6041	0,9746	0,6229
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	155,29	0,2451	0,0064	0,2514	1,1104	0,2264	1,0047	0,2503	0,9746	0,2580
PIURA 1 - D2	16,30	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1615	0,3857	1,2860	0,3484	1,2921	0,3468
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	155,29	0,2465	0,0063	0,2528	1,1008	0,2297	0,9940	0,2543	0,9650	0,2620
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	164,88	0,2258	0,0351	0,2609	1,1123	0,2346	1,0068	0,2591	0,9723	0,2683
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	285,29	0,4227	0,0389	0,4616	1,1130	0,4148	1,0070	0,4584	0,9739	0,4740
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	285,29	0,5395	0,0198	0,5593	1,1105	0,5037	1,0048	0,5567	0,9708	0,5762
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	156,05	0,4281	0,0065	0,4345	1,1123	0,3906	1,0098	0,4303	0,9753	0,4455
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	156,05	0,3919	0,0043	0,3962	1,1123	0,3562	1,0098	0,3924	0,9753	0,4062
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	244,37	0,5140	0,0115	0,5255	1,1123	0,4724	1,0098	0,5204	0,9683	0,5427
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	247,54	0,4018	0,0396	0,4414	1,0873	0,4060	0,9856	0,4478	0,9818	0,4496
BELLAVISTA ALC0 - D2	1,77	12,11	247,54	0,4867	0,0376	0,5243	1,0909	0,4806	0,9848	0,5324	0,9798	0,5351
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	247,20	0,4244	0,0461	0,4705	1,0894	0,4319	0,9816	0,4793	0,9974	0,4717
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,60	0,0264	0,0131	0,0395	0,9945	0,0397	0,9896	0,0399	0,9901	0,0399
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	366,03	0,6542	0,0147	0,6689	1,0006	0,6685	0,8836	0,7571	0,9251	0,7231
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	366,03	0,6566	0,0187	0,6753	1,0023	0,6737	0,8848	0,7632	0,9254	0,7297
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	151,28	0,2019	0,0202	0,2221	1,0691	0,2078	0,9826	0,2260	0,9744	0,2280
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,60	0,0263	0,0133	0,0396	0,9945	0,0398	0,9896	0,0400	0,9901	0,0400
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0133	0,4426	0,9990	0,4430	0,9981	0,4434	0,9981	0,4434
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	232,77	0,4733	0,0036	0,4789	1,0742	0,4439	0,9872	0,4831	0,9789	0,4871
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	232,77	0,4546	0,0036	0,4583	1,0742	0,4266	0,9872	0,4642	0,9789	0,4681
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,73	0,65	0,2365	0,0029	0,2394	1,0734	0,2230	0,9788	0,2446	0,9617	0,2489
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	247,28	0,4072	0,0229	0,4301	1,1428	0,3763	1,1938	0,3602	1,2079	0,3560
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	16,87	0,2093	0,0702	0,2795	1,1781	0,2373	1,2631	0,2213	1,2466	0,2242
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	229,14	0,3543	0,0231	0,3774	1,0592	0,3563	1,0573	0,3569	1,0269	0,3675
YARINAC0CHA - R6	24,52	16,28	263,32	0,3850	0,0189	0,4039	1,0082	0,4006	0,9648	0,4186	0,9112	0,4433
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,79	29,58	0,4672	0,0130	0,4802	1,1256	0,4266	1,2644	0,3797	1,2446	0,3858
TUMBES - R6	17,27	17,03	211,42	0,2956	0,0368	0,3324	1,1412	0,2912	1,2800	0,2597	1,2561	0,2646
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,64	2,60	0,0303	0,0133	0,0436	0,9990	0,0436	0,9981	0,0437	0,9981	0,0437
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0133	0,4460	0,9990	0,4464	0,9981	0,4468	0,9981	0,4468
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,20	2,60	0,0343	0,0230	0,0573	1,0000	0,0573	1,0001	0,0573	1,0001	0,0573
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,60	0,0181	0,0111	0,0292	0,9945	0,0294	0,9896	0,0296	0,9901	0,0295
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,01	2,60	0,0338	0,0230	0,0568	1,0000	0,0568	0,9998	0,0568	0,9998	0,0568
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,60	0,0183	0,0113	0,0296	0,9945	0,0298	0,9896	0,0299	0,9901	0,0299
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,97	2,60	0,0181	0,0109	0,0290	0,9945	0,0292	0,9896	0,0293	0,9901	0,0293
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,60	0,0182	0,0111	0,0293	0,9945	0,0295	0,9896	0,0296	0,9901	0,0296
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	10,03	0,00	0,0000	0,0119	0,0119	0,9976	0,0120	0,9925	0,0120	0,9888	0,0121
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,60	0,0187	0,0113	0,0299	0,9945	0,0301	0,9896	0,0303	0,9901	0,0302
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	256,65	0,4249	0,0231	0,4480	1,1889	0,3768	1,2846	0,3488	1,2854	0,3485
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,75	6,72	2,60	0,0175	0,0109	0,0283	0,9945	0,0285	0,9896	0,0286	0,9901	0,0286
CH CAÑON DEL PATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,0015	1,0220	0,0015	1,0068	0,0015	1,0172	0,0015

Tipo de cambio (S./US\$)

3,251

(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 kWh/kg.

(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.

INFORME COES/DO/STR-052-2009

HORA/DIA	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
00:15	0,0280	0,0118	0,0128	0,0128	0,0118	0,0118	0,0427	0,0811	0,0083	0,0130	0,0130	0,0083	0,0130	0,0120	0,0791	0,0010
00:30	0,0280	0,0118	0,0128	0,0128	0,0118	0,0118	0,0427	0,0811	0,0083	0,0130	0,0130	0,0083	0,0130	0,0120	0,0791	0,0010
00:45	0,0280	0,0118	0,0128	0,0128	0,0118	0,0118	0,0427	0,0811	0,0083	0,0130	0,0130	0,0083	0,0130	0,0120	0,0791	0,0010
01:00	0,0280	0,0118	0,0128	0,0128	0,0118	0,0118	0,0427	0,0811	0,0083	0,0130	0,0130	0,0083	0,0130	0,0120	0,0791	0,0010
01:15	0,0280	0,0015	0,0118	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0427	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0119	0,0120	0,0120	0,0010
01:30	0,0280	0,0015	0,0118	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0427	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0119	0,0120	0,0120	0,0010
01:45	0,0280	0,0015	0,0118	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0427	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0119	0,0120	0,0120	0,0010
02:00	0,0280	0,0015	0,0118	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0427	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0119	0,0120	0,0120	0,0010
02:15	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0120	0,0010
02:30	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0120	0,0010
02:45	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0120	0,0010
03:00	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0120	0,0010
03:15	0,0015	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
03:30	0,0015	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
03:45	0,0015	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
04:00	0,0015	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0015	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
04:15	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
04:30	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
04:45	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
05:00	0,0118	0,0015	0,0128	0,0015	0,0015	0,0118	0,0130	0,0119	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0083	0,0120	0,0058	0,0010
05:15	0,0015	0,0015	0,0128	0,0118	0,0015	0,0118	0,0130	0,0083	0,0083	0,0119	0,0119	0,0083	0,0119	0,0120	0,0058	0,0010
05:30	0,0015	0,0015	0,0128	0,0118	0,0015	0,0118	0,0130	0,0083	0,0083	0,0119	0,0119	0,0083	0,0119	0,0120	0,0058	0,0010
05:45	0,0015	0,0015	0,0128	0,0118	0,0015	0,0118	0,0130	0,0083	0,0083	0,0119	0,0119	0,0083	0,0119	0,0120	0,0058	0,0010
06:00	0,0015	0,0015	0,0128	0,0118	0,0015	0,0118	0,0130	0,0083	0,0083	0,0119	0,0119	0,0083	0,0119	0,0120	0,0058	0,0010
06:15	0,0118	0,0015	0,0118	0,0280	0,0118	0,0015	0,0119	0,0083	0,0083	0,0130	0,0130	0,0119	0,0296	0,0120	0,0058	0,0010
06:30	0,0118	0,0015	0,0118	0,0280	0,0118	0,0015	0,0119	0,0083	0,0083	0,0130	0,0130	0,0119	0,0296	0,0120	0,0058	0,0010
06:45	0,0118	0,0015	0,0118	0,0280	0,0118	0,0015	0,0119	0,0083	0,0083	0,0130	0,0130	0,0119	0,0296	0,0120	0,0058	0,0010
07:00	0,0118	0,0015	0,0118	0,0280	0,0118	0,0015	0,0119	0,0083	0,0083	0,0130	0,0130	0,0119	0,0296	0,0120	0,0058	0,0010
07:15	0,0118	0,0280	0,0280	0,0546	0,0280	0,0280	0,0795	0,0083	0,0130	0,0795	0,1762	0,0427	0,0795	0,0120	0,0058	0,0131
07:30	0,0118	0,0280	0,0280	0,0546	0,0280	0,0280	0,0795	0,0083	0,0130	0,0795	0,1762	0,0427	0,0795	0,0120	0,0058	0,0131
07:45	0,0118	0,0280	0,0280	0,0546	0,0280	0,0280	0,0795	0,0083	0,0130	0,0795	0,1762	0,0427	0,0795	0,0120	0,0058	0,0131
08:00	0,0118	0,0280	0,0280	0,0546	0,0280	0,0280	0,0795	0,0083	0,0130	0,0795	0,1762	0,0427	0,0795	0,0120	0,0058	0,0131
08:15	0,0849	0,0849	0,1925	0,2803	0,0546	0,1925	0,2653	0,0120	0,0849	0,3135	0,3135	0,2451	0,3135	0,0427	0,0121	0,1736
08:30	0,0849	0,0849	0,1925	0,2803	0,0546	0,1925	0,2653	0,0120	0,0849	0,3135	0,3135	0,2451	0,3135	0,0427	0,0121	0,1736
08:45	0,0849	0,0849	0,1925	0,2803	0,0546	0,1925	0,2653	0,0120	0,0849	0,3135	0,3135	0,2451	0,3135	0,0427	0,0121	0,1736
09:00	0,0849	0,0849	0,1925	0,2803	0,0546	0,1925	0,2653	0,0120	0,0849	0,3135	0,3135	0,2451	0,3135	0,0427	0,0121	0,1736
09:15	0,0117	0,2668	0,3135	0,3135	0,2668	0,2668	0,3135	0,0298	0,2653	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0874	0,0121	0,2673
09:30	0,0117	0,2668	0,3135	0,3135	0,2668	0,2668	0,3135	0,0298	0,2653	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0874	0,0121	0,2673
09:45	0,0117	0,2668	0,3135	0,3135	0,2668	0,2668	0,3135	0,0298	0,2653	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0874	0,0121	0,2673
10:00	0,0117	0,2668	0,3135	0,3135	0,2668	0,2668	0,3135	0,0298	0,2653	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0874	0,0121	0,2673
10:15	0,0117	0,3135	0,3135	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,3135
10:30	0,0117	0,3135	0,3135	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,3135
10:45	0,0117	0,3135	0,3135	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,3135
11:00	0,0117	0,3135	0,3135	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,3135
11:15	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2107	0,0121	0,3135
11:30	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2107	0,0121	0,3135
11:45	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2107	0,0121	0,3135
12:00	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2107	0,0121	0,3135
12:15	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2668	0,3044	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,2107
12:30	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2668	0,3044	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,2107
12:45	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2668	0,3044	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,2107
13:00	0,0128	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2668	0,3044	0,0298	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1736	0,0121	0,2107
13:15	0,0117	0,2668	0,2668	0,2668	0,2965	0,2668	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,2854	0,2451	0,3044	0,0857	0,0058	0,2107
13:30	0,0117	0,2668	0,2668	0,2668	0,2965	0,2668	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,2854	0,2451	0,3044	0,0857	0,0058	0,2107
13:45	0,0117	0,2668	0,2668	0,2668	0,2965	0,2668	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,2854	0,2451	0,3044	0,0857	0,0058	0,2107
14:00	0,0117	0,2668	0,2668	0,2668	0,2965	0,2668	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,2854	0,2451	0,3044	0,0857	0,0058	0,2107
14:15	0,0016	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0857	0,0058	0,2673
14:30	0,0016	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0857	0,0058	0,2673
14:45	0,0016	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0857	0,0058	0,2673
15:00	0,0016	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1971	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0857	0,0058	0,2673
15:15	0,0016	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,3135	0,0849	0,0086	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0559	0,0058	0,2673
15:30	0,0016	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,3135	0,0849	0,0086	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0559	0,0058	0,2673
15:45	0,0016	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,3135	0,0849	0,0086	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0559	0,0058	0,2673
16:00	0,0016	0,3135	0,2844	0,3135	0,3135	0,3135	0,0849	0,0086	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,0559	0,0058	0,2673
16:15	0,0016	0,2668	0,2252	0,2668	0,2668	0,2668	0,0556	0,0086</								

INFORME COES/DO/STR-052-2009

INFORME COES/DO/STR-052-2009

HORA/DIA	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
00:15	0,0120	0,0131	0,0120	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0286	0,0120	0,0120	0,0286	0,0119		
00:30	0,0120	0,0131	0,0120	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0286	0,0120	0,0120	0,0286	0,0119		
00:45	0,0120	0,0131	0,0120	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0286	0,0120	0,0120	0,0286	0,0119		
01:00	0,0120	0,0131	0,0120	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0286	0,0120	0,0120	0,0286	0,0119		
01:15	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
01:30	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
01:45	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
02:00	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0120	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
02:15	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0120	0,0045		
02:30	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0120	0,0045		
02:45	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0120	0,0045		
03:00	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0120	0,0045		
03:15	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0048	0,0045		
03:30	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0048	0,0045		
03:45	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0048	0,0045		
04:00	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0010	0,0048	0,0045		
04:15	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
04:30	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
04:45	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
05:00	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0120	0,0048	0,0010	0,0120	0,0048	0,0048	0,0120	0,0045		
05:15	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0120	0,0120	0,0048	0,0120	0,0045		
05:30	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0120	0,0120	0,0048	0,0120	0,0045		
05:45	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0120	0,0120	0,0048	0,0120	0,0045		
06:00	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0120	0,0120	0,0048	0,0120	0,0045		
06:15	0,0285	0,0131	0,0120	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0120	0,0120	0,0286	0,0045		
06:30	0,0285	0,0131	0,0120	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0120	0,0120	0,0286	0,0045		
06:45	0,0285	0,0131	0,0120	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0120	0,0120	0,0286	0,0045		
07:00	0,0285	0,0131	0,0120	0,0058	0,0048	0,0010	0,0048	0,0048	0,0120	0,0120	0,0286	0,0045		
07:15	0,0285	0,0285	0,0131	0,0120	0,0800	0,0010	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0560	0,0119		
07:30	0,0285	0,0285	0,0131	0,0120	0,0800	0,0010	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0560	0,0119		
07:45	0,0285	0,0285	0,0131	0,0120	0,0800	0,0010	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0560	0,0119		
08:00	0,0285	0,0285	0,0131	0,0120	0,0800	0,0010	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0560	0,0119		
08:15	0,1736	0,1736	0,0857	0,0287	0,0294	0,0120	0,0560	0,3135	0,2378	0,2232	0,2814	0,0287		
08:30	0,1736	0,1736	0,0857	0,0287	0,0294	0,0120	0,0560	0,3135	0,2378	0,2232	0,2814	0,0287		
08:45	0,1736	0,1736	0,0857	0,0287	0,0294	0,0120	0,0560	0,3135	0,2378	0,2232	0,2814	0,0287		
09:00	0,1736	0,1736	0,0857	0,0287	0,0294	0,0120	0,0560	0,3135	0,2378	0,2232	0,2814	0,0287		
09:15	0,2673	0,2673	0,1873	0,0294	0,0862	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,3135	0,2410		
09:30	0,2673	0,2673	0,1873	0,0294	0,0862	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,3135	0,2410		
09:45	0,2673	0,2673	0,1873	0,0294	0,0862	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,3135	0,2410		
10:00	0,2673	0,2673	0,1873	0,0294	0,0862	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,3135	0,2410		
10:15	0,3135	0,3135	0,1969	0,1736	0,0879	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
10:30	0,3135	0,3135	0,1969	0,1736	0,0879	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
10:45	0,3135	0,3135	0,1969	0,1736	0,0879	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
11:00	0,3135	0,3135	0,1969	0,1736	0,0879	0,0120	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
11:15	0,3135	0,3135	0,3135	0,1969	0,1921	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
11:30	0,3135	0,3135	0,3135	0,1969	0,1921	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
11:45	0,3135	0,3135	0,3135	0,1969	0,1921	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
12:00	0,3135	0,3135	0,3135	0,1969	0,1921	0,0120	0,3135	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,2410		
12:15	0,2107	0,2107	0,1736	0,0874	0,0287	0,0120	0,2814	0,2378	0,3135	0,2378	0,2814	0,0560		
12:30	0,2107	0,2107	0,1736	0,0874	0,0287	0,0120	0,2814	0,2378	0,3135	0,2378	0,2814	0,0560		
12:45	0,2107	0,2107	0,1736	0,0874	0,0287	0,0120	0,2814	0,2378	0,3135	0,2378	0,2814	0,0560		
13:00	0,2107	0,2107	0,1736	0,0874	0,0287	0,0120	0,2814	0,2378	0,3135	0,2378	0,2814	0,0560		
13:15	0,2107	0,1736	0,0857	0,0556	0,0294	0,0120	0,3135	0,2378	0,3135	0,2378	0,2378	0,0560		
13:30	0,2107	0,1736	0,0857	0,0556	0,0294	0,0120	0,3135	0,2378	0,3135	0,2378	0,2378	0,0560		
13:45	0,2107	0,1736	0,0857	0,0556	0,0294	0,0120	0,3135	0,2378	0,3135	0,2378	0,2378	0,0560		
14:00	0,2107	0,1736	0,0857	0,0556	0,0294	0,0120	0,3135	0,2378	0,3135	0,2378	0,2378	0,0560		
14:15	0,3135	0,2107	0,1736	0,0559	0,0287	0,0048	0,3135	0,2814	0,3135	0,2554	0,2814	0,0295		
14:30	0,3135	0,2107	0,1736	0,0559	0,0287	0,0048	0,3135	0,2814	0,3135	0,2554	0,2814	0,0295		
14:45	0,3135	0,2107	0,1736	0,0559	0,0287	0,0048	0,3135	0,2814	0,3135	0,2554	0,2814	0,0295		
15:00	0,3135	0,2107	0,1736	0,0559	0,0287	0,0048	0,3135	0,2814	0,3135	0,2554	0,2814	0,0295		
15:15	0,2850	0,2107	0,1736	0,0874	0,0879	0,0048	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,0295		
15:30	0,2850	0,2107	0,1736	0,0874	0,0879	0,0048	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,0295		
15:45	0,2850	0,2107	0,1736	0,0874	0,0879	0,0048	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,0295		
16:00	0,2850	0,2107	0,1736	0,0874	0,0879	0,0048	0,2814	0,3135	0,3135	0,2814	0,2814	0,0295		
16:15	0,2107	0,1736	0,0874	0,0556	0,0287	0,0048	0,2814	0,2378	0,2814	0,2378	0,2814	0,0287		
16:30	0,2107	0,1736	0,0874	0,0556	0,0287	0,0048	0,2814	0,2378	0,2814	0,2378	0,2814	0,0287		
16:45	0,2107	0,1736	0,0874	0,0556	0,0287	0,0048	0,2814	0,2378	0,2814	0,2378	0,2814	0,0287		
17:00	0,2107	0,1736	0,0874	0,0556	0,0287	0,0048	0,2814	0,2378	0,2814	0,2378	0,2814	0,0287		
17:15	0,0287	0,0287	0,0287	0,0131	0,0120	0,0048	0,0287	0,0287	0,0287	0,0429	0,0429	0,0120		
17:30	0,0287	0,0287	0,0287	0,0131	0,0120	0,0048	0,0287	0,0287	0,0287	0,0429	0,0429	0,0120		
17:45	0,0287	0,0287	0,0287	0,0131	0,0120	0,0048	0,0287	0,0287	0,0287	0,0429	0,0429	0,0120		
18:00	0,0287	0,0287	0,0287	0,0131	0,0120	0,0048	0,0287	0,0287	0,0287	0,0429	0,0429	0,0120		
18:15	0,3135	0,3135	0,1907	0,1761	0,1930	0,0287	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2691		
18:30	0,3135	0,3135	0,1907	0,1761	0,1930	0,0287	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2691		
18:45	0,3135	0,3135	0,1907	0,1761	0,1930	0,0287	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2691		
19:00	0,3135	0,3135	0,1907	0,1761	0,1930	0,0287	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,2691		
19:15	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1921	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135		
19:30	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1921	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135		
19:45	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1921	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135		
20:00	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,3135	0,1921	0,3135	0,3135	0,3135					

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).


DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB-DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

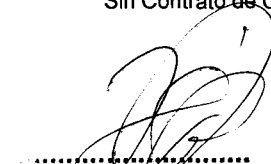
Cuadro N° 4.1

MES ANTERIOR : ENERO DE 2009
INGRESO POR POTENCIA (%)
SIN ENERSUR, ELECTROPERU, CAHUA, CORONA
EGEMSA, EGASA, EGESUR Y SAN GABAN

EMPRESA	INGRESO (%) (*)
ELECTROPERU	0,000000
EDEGEL	55,601352
CAHUA	0,000000
EGENOR	18,031197
ELECTROANDES	6,405969
SHOUGESA	1,869732
EEPSA	4,406426
TERMOSELVA	6,496019
EGEMSA	0,000000
EGASA	0,000000
EGESUR	0,000000
ENERSUR	0,000000
SAN GABAN	0,000000
SM CORONA	0,000000
KALLPA GENERACION S.A.	7,189306
SANTA CRUZ	0,000000
TOTAL	100,000000

(*) Porcentajes utilizados en la repartición de los Retiros

Sin Contrato de Clientes Libres.


JUAN CARLOS PINEDO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 C/P 25995

CUADRO 5

COES/DO/STR-052-2009

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN 5	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$./GAL)1					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EDEGEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	-
		UT15	GAS °	-	-	25,74	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	2 458,12
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	UT16	GAS °	-	-	25,74	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	2 054,20
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	561,77
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	1 762,04
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	1	-	-	-	-	-	547,27	431,53	1	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	822,72
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	1	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	7 063,93
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	16 417,62	1	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	9 244,52
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-
23 967,29																									
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG2	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	-	-	-	-	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	10	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	6	-	-	-	5,73	-	-	-	-	7 275,88
	C.T. TRUJILLO	TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	3	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	3	-	-	6,44	5,47	-	-	-	2 619,07
		C.T. PAITA 1	EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-
	C.T. PAITA 2	EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	41	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	35	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	1 029,10
	C.T. SULLANA	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	35	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	28	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	969,69
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	42	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	36	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	2 805,71
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	1	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	24,57
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	40	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	35	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	2 321,06
	C.T. PIURA TG	TGPUI	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		TGPUI	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. PIURA 1	GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	39	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	26	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	3 830,55
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. PIURA 2	MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	38	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	31	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	1 743,93
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	32	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	28	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	3 981,81
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	41	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	35	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	4 840,57
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	1	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	2	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	246,79
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,89	37	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	31	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	4 848,75
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-
36 537,49																									
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	8 612,42
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 188,77	2	-	-	-	-	-	576,48	561,82	2	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	6 445,80
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-
		TV2	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	6 493,98
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	1	-	-	-	-	-	722,52	693,14	1	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	3 260,35
24 812,54																									

CUADRO 5

COES/DO/STR-052-2009

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)		
				Arr.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.													
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-	-	-	
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS CON H2O D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-	-	-	
																			7,06	-	-	-	-	-	-		
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	1	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	1	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	662,80	
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	3	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	4	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	1 526,50	
																									2 189,30		
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	17	-	-	-	-			259,00	17	-	-	-	-	5,82	-	-	-	-	-	51 236,92	
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-	
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-	-	
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-	-	-	
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-	-	-	
																									51 236,92		
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 ³	R500				1	-	-	1	-				1	-	-	-	1	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-	2 608,03	
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-	-	
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-	-	
		TG1	D2			185,49	2	21	-	-	-			92,75	2	21	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-	-	43 597,83	
		TG2	D2			118,71	1	28	-	-	-			59,36	1	27	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-	-	34 714,69	
		CALD1 ³	D2/R500				2	-	-	-	-				2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 786,09	
		CALD2 ³	D2/R500				1	-	-	-	-				1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 776,09	
		CALD3 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CALD4 ³	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,52	0,65	-	-	-	-	-	
		TG1 ^b	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ^b	GAS	34,79	597,33	387,77	1	-	-	-	-	-	547,27	387,77	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																									106 482,73		
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	35	-	-	-	-		0,52	0,44	35	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	156,47	
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	35	-	-	-	-		1,32	1,08	35	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	451,58	
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	35	-	-	-	-		1,27	0,98	35	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	601,44	
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	-	
		ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	9	-	-	-	-		1,30	1,05	9	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	117,67	
																										1 327,15	

CUADRO 5

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

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/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	4	25	-	-	-	-	-	161,26	3	21	-	-	-	5,50	5,03	-	-	-	16 006,04
		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	4	25	-	-	-	-	-	161,26	3	21	-	-	-	5,50	5,03	-	-	-	16 006,04
32 012,08																									
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ⁶	D2	34,79	597,33	405,34	22	-	-	-	-	-	547,27	405,34	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

(*) Consumo de combustible en MMBTU para las unidades a Gas, Costo de combustible en \$./MMBTU
(*) 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.
(*) Se toma como referencia informe presentado por CENERGIA.
(*) Las unidades de vapor Ilo1 e Ilo2 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque.
(*) Para el caso de las unidades que arrancan con D2 y hacen su cambio de combustible a Residual, se toma en cuenta los precios de cada combustible para el calculo del consumo de combustible a reconocer por Baja Eficiencia.
(*) Datos de consumos de combustibles preliminares hasta la prueba de potencia efectiva.

COES/DO/STR-052-2009

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	32 012,08
EDEGEL	23 967,29
CAHUA	-
EGENOR	36 537,49
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	24 812,54
EEPSA	-
TERMOSELVA	2 189,30
EGEMSA	-
EGASA	51 236,92
EGESUR	-
ENERSUR	106 482,73
SAN GABAN	1 327,15
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	-

CUADRO No. 5-A

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

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	11 000 192,81	18,888
EDEGEL	16 853 500,09	28,938
CAHUA	890 595,13	1,529
EGENOR	5 621 921,67	9,653
ELECTROANDES	2 052 111,79	3,524
SHOUGESA	664 018,24	1,140
EEPSA	1 207 506,98	2,073
TERMOSELVA	1 980 652,00	3,401
EGEMSA	1 054 907,43	1,811
EGASA	3 267 361,33	5,610
EGESUR	657 735,91	1,129
ENERSUR	9 355 261,03	16,063
SAN GABAN	1 358 177,47	2,332
SM CORONA	245 303,33	0,421
KALLPA GENERACION S.A.	2 016 051,14	3,462
SANTA CRUZ	14 789,03	0,025
TOTAL	58 240 085,39	100,000

(*) Referencia : Informe STR-051-2009 (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)
Febrero 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$./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	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	
		UTI5	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		UTI6	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	
	C.T. STA ROSA WEST	UTI6	GAS ⁶	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	-	6,38	5,46	-	-	-	-	
	C.T. VENTANILLA	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-	
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-	
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-	
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	7,35	6,28	-	-	-	-	
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	594,15	19 377,96	17 141,46	-	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	CC Fuego Directo	27,17	19 634,82	14 904,29	-	-	-	-	-	-	3 040,92	2 862,47	-	-	-	-	2,60	-	-	-	-	-	-
EGENOR	C.T. CHIMBOTE	TG1	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	5,73	-	-	-	-	-	
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	5,73	-	-	-	-	-	
	C.T. TRUJILLO	TG6	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	6,44	5,47	-	-	-	-	
		C.T. PAITA 1	EMD1	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-	
	C.T. PAITA 2	EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-	
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-	
	C.T. SULLANA	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	5,68	-	-	-	-	-	
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA TG	ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-	
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA 1	TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-	
		GMT1	D2	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	7,00	78,00	75,36	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	
		GMT1	R6	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	7,00	78,00	78,50	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-	
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	
	C.T. PIURA 2	GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-	
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-	
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-	
	C.T. CHICLAYO OESTE	MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	4,32	4,36	-	-	-	-	
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	
		GMT1	R6	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	7,00	71,00	66,60	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-	
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-	
GMT2		R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-		
GMT3		D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-		
GMT3		R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-		
SZ1		D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-		
SZ1		R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	4,30	-	-	-	-	-		
SZ2		D2	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	8,00	144,00	139,89	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-		
SHOUGESA	C.T. SAN NICOLAS	TV1	D2	815,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	-		
		TV1	R500	353,09	2 698,65	2 186,77	-	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-		
		TV2	R500	-	-	193,21	-	-	-	-	-	-	193,21	-	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-		
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	-		
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	3,66	-	-	-	-	-		
							-	-	-	-	-				-	-	-	-						-		

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Febrero 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	29,58	-	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O D2			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	16,87	-	-	-	-	-
						255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	7,06	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	6,11	-	-	-	-	-
EGASA	C.T. CHILINA V C.T. MOLLENDOT	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	5,82	-	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	3,72	-	-	-	-	-
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-	-
		TG1	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	6,52	5,54	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TV2 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-
		TV3 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-
		TV4 ³	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	3,13	3,11	3,42	3,70	-	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	7,02	6,79	-	-	-	-
		CALD1 ³	D2/R500																						
		CALD2 ³	D2/R500																						
		CALD3 ³	D2/R500																						
		CALD4 ³	D2/R500																						
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,52	0,65	-	-	-	-
		TG1 ⁶	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 ⁶	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	5,89	-	-	-	-	-

CUADRO 58

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
 Febrero 2009

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ⁵	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) ²			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) ²			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	-
		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		-	-	-	-	-	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,50	5,03	-	-	-	-
		MAK2	D2	3,40	196,50		-	-	-	-	-	3,40	174,00		-	-	-	-	-	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	5,50	5,03	-	-	-	-
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 las 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-052-2009

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	-

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

COES/DO/STR-052-2009

COMPENSACION A EDEGEL																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
486 345	610 706	30 272	177 905	83 688	23 113	45 581	82 991	48 030	52 393	6 752	307 072	63 131	10 835	81 620	993	2 111 427

COMPENSACION A EGASA																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
71 048	89 215	4 422	25 989	12 226	3 377	6 659	12 124	7 016	7 654	986	44 859	9 222	1 583	11 924	145	308 449

COMPENSACION A SAN GABAN																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
39418	49497	2454	14419	6783	1873	3694	6726	3893	4246	547	24888	5117	878	6 615	80	171 129

COMPENSACION A EGENOR																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
85330	107149	5311	31214	14683	4055	7997	14561	8427	9192	1185	53876	11076	1901	14 320	174	370 453

COMPENSACION A ELECTROANDES																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
73 202	91 919	4 556	26 777	12 596	3 479	6 860	12 491	7 229	7 886	1 016	46 219	9 502	1 631	12 285	149	317 798

COMPENSACION A ELECTROPERU																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
111 207	139 644	6 922	40 680	19 136	5 285	10 422	18 977	10 982	11 980	1 544	70 215	14 435	2 477	18 663	227	482 798

COMPENSACION A ENERSUR																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
84 129	105 641	5 236	30 774	14 477	3 998	7 885	14 356	8 308	9 063	1 168	53 118	10 920	1 874	14 119	172	365 238

COMPENSACION A EGEMSA																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
15 200	19 087	946	5 560	2 616	722	1 425	2 594	1 501	1 637	211	9 597	1 973	339	2 551	31	65 989

COMPENSACION A KALLPA GENERACION																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

COMPENSACION A CAHUA																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
13 259	16 650	825	4 850	2 282	630	1 243	2 263	1 309	1 428	184	8 372	1 721	295	2 225	27	57 565

COMPENSACION A TERMOSELVA																
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	TOTAL
337 681	424 028	21 018	123 524	58 107	16 048	31 648	57 623	33 348	36 378	4 688	213 208	43 833	7 523	56 671	689	1 466 014

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

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EEPsa EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																TOTAL
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(\$/.)
MALACAS TG 1 - GAS																				
4	11,99	1,00	0,549539	651	818	41	238	112	31	61	111	64	70	9	411	85	16	109	1	2 829
4	6,22	0,50	0,540718	527	662	33	193	91	25	49	90	52	57	7	333	68	13	88	1	2 288
4	22,36	1,75	0,534703	1139	1430	71	417	196	54	107	194	112	123	16	719	148	27	191	2	4 947
5	18,35	1,50	0,544764	977	1227	61	357	168	46	92	167	96	105	14	617	127	24	164	2	4 243
5	42,47	3,25	0,529751	2115	2655	132	774	364	100	198	361	209	228	29	1335	274	51	355	4	9 184
6	71,98	6,00	0,549323	3908	4908	243	1430	673	186	366	667	386	421	54	2468	507	94	656	8	16 975
7	53,32	4,25	0,538880	2930	3679	182	1072	504	139	275	500	289	316	41	1850	380	71	492	6	12 725
7	9,91	0,75	0,527390	488	613	30	178	84	23	46	83	48	53	7	308	63	12	82	1	2 119
8	28,38	2,25	0,537687	1595	2003	99	583	274	76	149	272	158	172	22	1007	207	38	268	3	6 927
16	25,77	2,00	0,532883	1302	1634	81	476	224	62	122	222	129	140	18	822	169	31	218	3	5 653
19	9,31	0,75	0,541230	537	674	33	196	92	26	50	92	53	58	7	339	70	13	90	1	2 331
23	34,12	2,75	0,541442	1791	2248	111	655	308	85	168	306	177	193	25	1131	232	43	300	4	7 777
MALACAS TG 2- GAS																				
4	13,44	1,00	0,501836	583	732	36	213	100	28	55	99	58	63	8	368	76	14	98	1	2 532
4	7,02	0,50	0,493204	518	650	32	189	89	25	49	88	51	56	7	327	67	12	87	1	2 248
4	24,64	1,75	0,492624	1016	1276	63	372	175	48	95	173	100	109	14	642	132	24	171	2	4 413
5	20,53	1,50	0,498169	873	1096	54	319	150	41	82	149	86	94	12	551	113	21	147	2	3 792
5	46,03	3,25	0,491446	1886	2368	117	690	325	90	177	322	186	203	26	1191	245	45	317	4	8 191
6	80,24	6,00	0,502933	3500	4394	218	1280	602	166	328	597	346	377	49	2210	454	84	587	7	15 199
7	6,87	0,50	0,497519	291	365	18	106	50	14	27	50	29	31	4	184	38	7	49	1	1 264
7	6,97	0,50	0,494622	410	515	26	150	71	20	38	70	41	44	6	259	53	10	69	1	1 783
7	10,56	0,75	0,492553	435	547	27	159	75	21	41	74	43	47	6	275	57	10	73	1	1 891
8	29,75	2,25	0,505268	1430	1796	89	523	246	68	134	244	141	154	20	903	186	34	240	3	6 212
14	20,97	1,50	0,494012	871	1094	54	319	150	41	82	149	86	94	12	550	113	21	146	2	3 785
19	10,39	0,75	0,495836	490	615	30	179	84	23	46	84	48	53	7	309	64	12	82	1	2 128
23	37,91	2,75	0,496763	1600	2009	100	585	275	76	150	273	158	172	22	1010	208	39	268	3	6 948
TOTAL	649,48	49,75		31862	40009	1983	11655	5483	1514	2986	5437	3147	3432	442	20117	4136	768	5347	65	138383

CUADRO N° 6-B
COMPENSACION A SHOUGESA POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A SHOUGESA EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																TOTAL
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(\$/.)
SAN NICOLAS TV 1 - R500																				
4	9,09	0,75	0,328173	31	39	2	11	5	1	3	5	3	3	0	19	4	1	5	0	133
5	31,44	2,25	0,322954	69	87	4	25	12	3	6	12	7	7	1	44	9	2	12	0	300
5	45,60	3,25	0,322821	147	185	9	54	25	7	14	25	15	16	2	93	19	4	25	0	638
6	27,76	2,00	0,323188	73	92	5	27	13	3	7	12	7	8	1	46	10	2	12	0	318
6	36,55	2,50	0,321448	117	146	7	43	20	6	11	20	12	13	2	74	15	3	20	0	507
8	32,33	2,25	0,322024	352	442	22	129	61	17	33	60	35	38	5	222	46	8	59	1	1 530
14	20,62	1,50	0,323523	48	60	3	17	8	2	4	8	5	5	1	30	6	1	8	0	207
15	15,85	1,25	0,326439	693	870	43	253	119	33	65	118	68	75	10	437	90	17	116	1	3 008
28	6,24	0,50	0,327052	19	24	1	7	3	1	2	3	2	2	0	12	3	0	3	0	85
SAN NICOLAS TV 3 - R500																				
5	33,56	1,50	0,303676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15	26,69	1,25	0,307752	1112	1396	69	407	191	53	104	190	110	120	15	702	144	27	187	2	4 829
19	18,12	1,00	0,323616	113	142	7	41	20	5	11	19	11	12	2	72	15	3	19	0	492
TOTAL	303.85	20.00		2774	3483	173	1015	477	132	260	473	274	299	39	1751	360	67	466	6	12048

CUADRO N° 6-C
COMPENSACION A ENERSUR POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVT	MONTO A COMPENSAR A ENERSUR EN NUEVO SOLES (S/.) POR:																TOTAL
	MWH	HRS	\$/KWh	ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(S/.)
ILO1 CATKATO - D2																				
2	0,61	0,25	0,4760	23	29	1	8	4	1	2	4	2	2	0	14	3	1	4	0	100
4	1,32	0,50	0,4616	45	56	3	16	8	2	4	8	4	5	1	28	6	1	8	0	195
4	7,25	2,50	0,4616	280	351	17	102	48	13	26	48	28	30	4	176	36	7	47	1	1 214
5	4,52	1,75	0,4616	154	193	10	56	27	7	14	26	15	17	2	97	20	4	26	0	669
6	5,79	2,25	0,4616	235	295	15	86	40	11	22	40	23	25	3	148	30	6	39	0	1 020
6	1,15	0,75	0,4616	51	64	3	19	9	2	5	9	5	5	1	32	7	1	9	0	221
7	9,23	3,50	0,4616	324	407	20	118	56	15	30	55	32	35	4	204	42	8	54	1	1 406
7	0,58	0,25	0,4616	20	25	1	7	3	1	2	3	2	2	0	12	3	0	3	0	86
10	8,08	3,00	0,4616	276	346	17	101	47	13	26	47	27	30	4	174	36	7	46	1	1 197
11	3,95	1,50	0,4616	135	169	8	49	23	6	13	23	13	15	2	85	17	3	23	0	585
14	1,93	1,00	0,4616	66	83	4	24	11	3	6	11	7	7	1	42	9	2	11	0	286
16	1,87	1,00	0,4616	64	80	4	23	11	3	6	11	6	7	1	40	8	2	11	0	278
17	12,85	4,50	0,4616	533	670	33	195	92	25	50	91	53	57	7	337	69	13	90	1	2 317
23	5,63	2,25	0,4616	205	257	13	75	35	10	19	35	20	22	3	129	27	5	34	0	889
25	13,18	4,75	0,4616	453	569	28	166	78	22	42	77	45	49	6	286	59	11	76	1	1 967
25	2,18	1,00	0,4616	76	95	5	28	13	4	7	13	8	8	1	48	10	2	13	0	330
26	7,20	2,75	0,4616	341	428	21	125	59	16	32	58	34	37	5	215	44	8	57	1	1 479
26	4,37	1,75	0,4616	156	196	10	57	27	7	15	27	15	17	2	99	20	4	26	0	679
ILO1 TG1 - D2																				
2	18,18	0,75	0,7229	1714	2152	107	627	295	81	161	292	169	185	24	1082	222	41	288	3	7 444
2	21,93	0,75	0,6686	1793	2252	112	656	309	85	168	306	177	193	25	1132	233	43	301	4	7 798
3	14,93	1,00	0,8917	2037	2558	127	745	351	97	191	348	201	219	28	1286	264	49	342	4	8 847
4	33,82	1,25	0,6680	2855	3585	178	1044	491	136	268	487	282	308	40	1802	371	69	479	6	12 399
9	66,31	2,25	0,8455	5069	6365	315	1854	872	241	475	865	501	546	70	3200	658	122	851	10	22 014
10	83,56	2,75	0,8379	6241	7837	388	2283	1074	297	585	1065	616	672	87	3941	810	150	1047	13	27 107
11	11,37	0,50	0,7203	1065	1337	66	390	183	51	100	182	105	115	15	672	138	26	179	2	4 625
11	90,18	2,75	0,8199	6362	7989	396	2327	1095	302	596	1086	628	685	88	4017	826	153	1068	13	27 631
12	90,29	2,75	0,8196	6364	7991	396	2328	1095	302	596	1086	628	686	88	4018	826	153	1068	13	27 640
12	40,61	1,25	0,8220	2885	3622	180	1055	496	137	270	492	285	311	40	1821	374	69	484	6	12 529
13	44,81	1,50	0,8421	3390	4257	211	1240	583	161	318	578	335	365	47	2140	440	82	569	7	14 724
16	46,51	2,50	0,7931	5291	6643	329	1935	910	251	496	903	522	570	73	3340	687	127	888	11	22 978
17	48,76	1,75	0,8601	3891	4886	242	1423	670	185	365	664	384	419	54	2457	505	94	653	8	16 900
23	68,37	2,25	0,8379	5279	6629	329	1931	908	251	495	901	521	569	73	3333	685	127	886	11	22 928
26	55,95	2,00	0,8590	5189	6516	323	1898	893	247	486	886	512	559	72	3276	674	125	871	11	22 538
27	11,49	0,50	0,7169	1067	1340	66	390	184	51	100	182	105	115	15	674	139	26	179	2	4 635
ILO1 TG2 - D2																				
2	9,35	0,50	0,7204	876	1100	55	320	151	42	82	149	87	94	12	553	114	21	147	2	3 805
2	13,89	0,50	0,6183	998	1253	62	365	172	47	94	170	99	108	14	630	130	24	168	2	4 335
4	82,41	3,00	0,8012	5778	7255	360	2114	994	275	542	986	571	622	80	3648	750	139	970	12	25 095
5	42,16	1,75	0,8300	3072	3858	191	1124	529	146	288	524	303	331	43	1940	399	74	516	6	13 343
6	73,34	2,75	0,8073	5611	7046	349	2052	966	267	526	957	554	604	78	3543	728	135	942	11	24 370
7	90,04	3,00	0,5837	5685	7139	354	2080	978	270	533	970	561	612	79	3589	738	137	954	12	24 691
9	60,43	2,25	0,6058	4067	5108	253	1488	700	193	381	694	402	438	56	2568	528	98	683	8	17 666
10	77,16	2,75	0,5968	5034	6321	313	1841	866	239	472	859	497	542	70	3178	653	121	845	10	21 863
11	13,86	0,50	0,5993	912	1145	57	334	157	43	85	156	90	98	13	576	118	22	153	2	3 961
11	50,56	1,75	0,5911	3231	4057	201	1182	556	154	303	551	319	348	45	2040	419	78	542	7	14 032
11	50,28	1,75	0,5921	3226	4050	201	1180	555	153	302	550	319	347	45	2037	419	78	541	7	14 009
13	41,07	1,75	0,6362	3052	3832	190	1116	525	145	286	521	301	329	42	1927	396	74	512	6	13 254
16	32,10	2,25	0,7915	3583	4500	223	1311	617	170	336	611	354	386	50	2263	465	86	601	7	15 564
17	54,58	2,25	0,6284	4298	5397	268	1572	740	204	403	733	424	463	60	2714	558	104	721	9	18 666
25	38,93	1,50	0,8132	2686	3373	167	983	462	128	252	458	265	289	37	1696	349	65	451	5	11 666
26	36,30	1,25	0,5901	2580	3239	161	944	444	123	242	440	255	278	36	1629	335	62	433	5	11 204
26	40,02	1,50	0,6072	2790	3503	174	1021	480	133	261	476	278	301	39	1761	362	67	468	6	12 117
27	22,29	0,75	0,5856	1396	1753	87	511	240	66	131	238	138	150	19	882	181	34	234	3	6 065
TOTAL	1667,52	93,50		122801	154201	7644	44920	21131	5836	11509	20955	12127	13229	1705	77535	15940	2958	20609	251	533351

CUADRO N° 6-D
COMPENSACION A SAN GABAN POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A SAN GABAN EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																TOTAL	
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(\$/.)	
TAPARACHI - D2	2	0,29	0,25	0,4705	10	13	1	4	2	0	1	2	1	1	0	7	1	0	2	0	45
	4	0,96	0,50	0,4705	35	44	2	13	6	2	3	6	3	4	0	22	5	1	6	0	151
	4	8,99	2,50	0,4705	373	468	23	136	64	18	35	64	37	40	5	236	48	9	63	1	1 620
	4	7,17	1,75	0,4705	259	326	16	95	45	12	24	44	26	28	4	164	34	6	44	1	1 126
	5	5,08	1,75	0,4705	184	231	11	67	32	9	17	31	18	20	3	116	24	4	31	0	798
	7	10,14	3,25	0,4705	393	494	24	144	68	19	37	67	39	42	5	248	51	9	66	1	1 708
	7	0,97	0,50	0,4705	36	45	2	13	6	2	3	6	4	4	0	22	5	1	6	0	155
	10	9,60	3,00	0,4705	347	436	22	127	60	16	33	59	34	37	5	219	45	8	58	1	1 507
	11	1,38	0,75	0,4705	50	63	3	18	9	2	5	9	5	5	1	31	6	1	8	0	216
	11	5,65	1,50	0,4705	204	256	13	75	35	10	19	35	20	22	3	129	27	5	34	0	887
	16	1,57	0,75	0,4705	57	71	4	21	10	3	5	10	6	6	1	36	7	1	10	0	246
	17	5,34	2,00	0,4705	229	288	14	84	39	11	21	39	23	25	3	145	30	6	38	0	996
	23	7,36	2,25	0,4705	285	358	18	104	49	14	27	49	28	31	4	180	37	7	48	1	1 237
	25	2,13	1,00	0,4705	80	101	5	29	14	4	8	14	8	9	1	51	10	2	13	0	348
	26	6,37	2,50	0,4705	327	410	20	119	56	16	31	56	32	35	5	206	42	8	55	1	1 419
	26	5,41	1,75	0,4705	206	258	13	75	35	10	19	35	20	22	3	130	27	5	35	0	894
BELLAVISTA ALCO - D2	4	4,03	2,50	0,5243	215	270	13	79	37	10	20	37	21	23	3	136	28	5	36	0	934
	4	2,87	1,75	0,5243	139	175	9	51	24	7	13	24	14	15	2	88	18	3	23	0	606
	10	3,93	2,75	0,5243	191	239	12	70	33	9	18	33	19	21	3	120	25	5	32	0	828
TOTAL	89,24	33,00		3619	4545	225	1324	623	172	339	618	357	390	50	2285	470	87	607	7	15720	

CUADRO N° 6-E
COMPENSACION A EGENOR POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf	MONTO A COMPENSAR A EGENOR EN NUEVO SOLES (S/.) POR:																TOTAL			
	MWH	HRS	S./KWh	ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(S/.)			
CHICLAYO OESTE - D2	2	4,43	0,75	0,4301	121	152	8	44	21	6	11	21	12	13	2	76	16	3	20	0	524		
	4	5,95	1,00	0,4301	160	200	10	58	27	8	15	27	16	17	2	101	21	4	27	0	693		
	4	9,12	1,50	0,4301	245	307	15	90	42	12	23	42	24	26	3	155	32	6	41	0	1 063		
	5	9,31	1,25	0,4301	250	314	16	91	43	12	23	43	25	27	3	158	32	6	42	1	1 085		
	5	10,15	3,25	0,4301	272	342	17	100	47	13	26	46	27	29	4	172	35	7	46	1	1 183		
	6	26,48	6,50	0,4301	727	912	45	266	125	35	68	124	72	78	10	459	94	18	122	1	3 156		
	7	3,59	0,50	0,4301	167	209	10	61	29	8	16	28	16	18	2	105	22	4	28	0	724		
	8	15,29	2,00	0,4301	422	529	26	154	73	20	40	72	42	45	6	266	55	10	71	1	1 831		
	14	11,68	1,25	0,4301	313	393	20	115	54	15	29	53	31	34	4	198	41	8	53	1	1 361		
	19	5,37	0,75	0,4301	173	217	11	63	30	8	16	29	17	19	2	109	22	4	29	0	750		
23	25,39	3,00	0,4301	687	862	43	251	118	33	64	117	68	74	10	434	89	17	115	1	2 982			
PIURA 1 - D2	5	5,70	1,50	0,4480	177	222	11	65	30	8	17	30	17	19	2	111	23	4	30	0	767		
	5	12,21	3,25	0,4480	378	475	24	138	65	18	35	65	37	41	5	239	49	9	63	1	1 642		
	6	24,30	6,50	0,4480	753	945	47	275	130	36	71	128	74	81	10	475	98	18	126	2	3 269		
	7	1,90	0,75	0,4480	89	112	6	33	15	4	8	15	9	10	1	56	12	2	15	0	388		
	8	6,64	2,00	0,4480	206	258	13	75	35	10	19	35	20	22	3	130	27	5	35	0	894		
	14	5,21	1,50	0,4480	161	203	10	59	28	8	15	28	16	17	2	102	21	4	27	0	701		
	19	2,81	0,75	0,4480	100	125	6	36	17	5	9	17	10	11	1	63	13	2	17	0	433		
	23	11,04	2,75	0,4480	342	430	21	125	59	16	32	58	34	37	5	216	44	8	57	1	1 486		
PIURA 2 - D2	4	0,89	0,75	0,4480	28	35	2	10	5	1	3	5	3	3	0	17	4	1	5	0	120		
	4	1,54	1,25	0,4480	48	60	3	17	8	2	4	8	5	5	1	30	6	1	8	0	208		
	5	1,57	1,50	0,4480	49	61	3	18	8	2	5	8	5	5	1	31	6	1	8	0	212		
	5	3,43	3,25	0,4480	106	134	7	39	18	5	10	18	11	11	1	67	14	3	18	0	462		
	6	6,60	6,25	0,4480	204	257	13	75	35	10	19	35	20	22	3	129	27	5	34	0	888		
	7	0,70	0,75	0,4480	33	41	2	12	6	2	3	6	3	4	0	21	4	1	6	0	143		
	8	1,95	2,00	0,4480	60	76	4	22	10	3	6	10	6	7	1	38	8	1	10	0	262		
	14	1,21	1,25	0,4480	37	47	2	14	6	2	4	6	4	4	1	24	5	1	6	0	162		
	19	0,97	0,75	0,4480	35	44	2	13	6	2	3	6	3	4	0	22	5	1	6	0	151		
	23	2,36	1,75	0,4480	73	92	5	27	13	3	7	12	7	8	1	46	9	2	12	0	317		
	23	0,94	1,00	0,4480	29	36	2	11	5	1	3	5	3	3	0	18	4	1	5	0	126		
PAITA 2- D2	2	1,14	0,75	0,4805	44	55	3	16	8	2	4	7	4	5	1	28	6	1	7	0	190		
	4	1,39	1,00	0,4805	53	67	3	20	9	3	5	9	5	6	1	34	7	1	9	0	232		
	4	2,30	1,50	0,4805	88	111	6	32	15	4	8	15	9	10	1	56	11	2	15	0	384		
	5	1,96	1,25	0,4805	75	94	5	28	13	4	7	13	7	8	1	47	10	2	13	0	327		
	5	5,00	3,25	0,4805	192	242	12	70	33	9	18	33	19	21	3	121	25	5	32	0	836		
	6	9,87	6,25	0,4805	380	477	24	139	65	18	36	65	37	41	5	240	49	9	64	1	1 649		
	7	0,52	0,50	0,4805	27	34	2	10	5	1	3	5	3	3	0	17	3	1	5	0	117		
	8	3,15	2,00	0,4805	121	152	8	44	21	6	11	21	12	13	2	76	16	3	20	0	526		
	14	2,28	1,50	0,4805	88	110	5	32	15	4	8	15	9	9	1	55	11	2	15	0	381		
	19	1,24	0,75	0,4805	51	64	3	19	9	2	5	9	5	6	1	32	7	1	9	0	223		
	23	4,46	3,00	0,4805	172	215	11	63	30	8	16	29	17	18	2	108	22	4	29	0	745		
SULLANA - D2	2	2,15	0,75	0,4672	76	96	5	28	13	4	7	13	8	8	1	48	10	2	13	0	331		
	4	1,65	1,00	0,4672	59	74	4	21	10	3	5	10	6	6	1	37	8	1	10	0	254		
	4	2,57	1,50	0,4672	91	114	6	33	16	4	9	15	9	10	1	57	12	2	15	0	394		
	5	2,89	1,25	0,4672	102	129	6	37	18	5	10	17	10	11	1	65	13	2	17	0	445		
	5	7,81	3,00	0,4672	276	347	17	101	48	13	26	47	27	30	4	174	36	7	46	1	1 200		
	6	11,78	6,25	0,4672	417	523	26	152	72	20	39	71	41	45	6	263	54	10	70	1	1 810		
	7	1,14	0,50	0,4672	60	76	4	22	10	3	6	10	6	6	1	38	8	1	10	0	262		
	7	2,64	0,75	0,4672	93	117	6	34	16	4	9	16	9	10	1	59	12	2	16	0	406		
	8	7,24	2,25	0,4672	260	326	16	95	45	12	24	44	26	28	4	164	34	6	44	1	1 129		
	14	4,49	1,25	0,4672	159	199	10	58	27	8	15	27	16	17	2	100	21	4	27	0	689		
	19	2,83	0,75	0,4672	116	145	7	42	20	5	11	20	11	12	2	73	15	3	19	0	502		
	23	10,23	2,75	0,4672	362	455	23	132	62	17	34	62	36	39	5	229	47	9	61	1	1 573		
HIMBOTE TG3 - D2	6	70,59	4,00	0,6426	5514	6923	343	2017	949	262	517	941	545	594	77	3481	716	133	925	11	23 947		
	7	52,59	3,00	0,6441	4002	5026	249	1464	689	190	375	683	395	431	56	2527	520	96	672	8	17 382		
	7	13,78	0,75	0,6339	1017	1277	63	372	175	48	95	173	100	110	14	642	132	24	171	2	4 415		
	10	57,41	3,00	0,6255	4125	5179	257	1509	710	196	387	704	407	444	57	2604	535	99	692	8	17 915		
	11	28,85	1,50	0,6245	2066	2594	129	756	356	98	194	353	204	223	29	1305	268	50	347	4	8 974		
	25	71,38	4,00	0,6402	5375	6749	335	1966	925	255	504	917	531	579	75	3394	698	129	902	11	23 343		
	25	24,98	1,25	0,6170	1746	2192	109	639	300	83	164	298	172	188	24	1102	227	42	293	4	7 581		
	26	19,00	1,25	0,6777	1610	2022	100	589	277	77	151	275	159	173	22	1017	209	39	270	3	6 992		
	26	34,65	1,75	0,6188	2435	3058	152	891	419	116	228	416	241	262	34	1538	316	59	409	5	10 578		
	27	16,99	1,00	0,6510	1320	1658	82	483	227	63	124	225	130	142	18	834	171	32	222	3	5 735		
TOTAL				699,73	126,50		39014	48990	2428	14271	6713	1854	3656	6657	3853	4203	542	24633	5064	940	6547	80	169447

CUADRO N° 6-F
COMPENSACION A ELECTROPERU POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A ELECTROPERU EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																TOTAL	
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz	(\$/.)	
TUMBES - R6	5	8,09	1,50	0,3324	35	44	2	13	6	2	3	6	3	4	0	22	5	1	6	0	153
	6	6,92	1,25	0,3324	30	38	2	11	5	1	3	5	3	3	0	19	4	1	5	0	131
	6	20,05	3,50	0,3324	87	109	5	32	15	4	8	15	9	9	1	55	11	2	15	0	379
	7	1,24	0,50	0,3324	74	93	5	27	13	4	7	13	7	8	1	47	10	2	12	0	323
	8	11,90	2,25	0,3324	61	77	4	22	10	3	6	10	6	7	1	38	8	1	10	0	265
YARINACOCHA - R6	19	4,76	0,75	0,3324	43	54	3	16	7	2	4	7	4	5	1	27	6	1	7	0	186
	4	6,61	0,50	0,3015	-18	-23	-1	-7	-3	-1	-2	-3	-2	-2	0	-12	-2	0	-3	0	-79
	5	20,12	1,50	0,4039	419	526	26	153	72	20	39	71	41	45	6	264	54	10	70	1	1819
	5	65,30	3,25	0,4039	1553	1950	97	568	267	74	146	265	153	167	22	980	202	37	261	3	6743
	6	119,81	6,00	0,4039	3356	4214	209	1227	577	159	314	573	331	361	47	2119	436	81	563	7	14574
	7	83,57	4,00	0,4039	2296	2884	143	840	395	109	215	392	227	247	32	1450	298	55	385	5	9974
	7	16,23	0,75	0,4039	458	575	28	167	79	22	43	78	45	49	6	289	59	11	77	1	1987
	8	42,66	2,00	0,4039	1254	1574	78	459	216	60	117	214	124	135	17	791	163	30	210	3	5444
	14	14,07	1,00	0,4039	293	368	18	107	50	14	27	50	29	32	4	185	38	7	49	1	1272
	16	42,32	3,25	0,4039	1391	1746	87	509	239	66	130	237	137	150	19	878	181	33	233	3	6040
	17	76,54	4,50	0,4039	2504	3144	156	916	431	119	235	427	247	270	35	1581	325	60	420	5	10875
	23	40,56	2,50	0,4039	1041	1307	65	381	179	49	98	178	103	112	14	657	135	25	175	2	4520
	25	81,11	5,00	0,4039	1719	2158	107	629	296	82	161	293	170	185	24	1085	223	41	288	4	7465
	25	19,50	1,25	0,4039	452	568	28	165	78	21	42	77	45	49	6	286	59	11	76	1	1964
TOTAL	681.35	45.25		17046	21404	1061	6235	2933	810	1598	2909	1683	1836	237	10762	2213	411	2861	35	74033	

CUADRO N° 6-G
COMPENSACION A EGASA POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 2009

DIA	ENERGIA	TIEMPO	CVrf \$/KWh	MONTO A COMPENSAR A EGASA EN NUEVO SOLES (\$/.) POR:																TOTAL (\$/.)	
	MWH	HRS		ELP	Edegel	Cahua	Egenor	ELA	Shougesa	Eepsa	Termoselva	Egamsa	Egasa	Egesur	Enersur	SGaban	SM Corona	Kallpa	Santa Cruz		
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	15	2,59	1,25	0,2609	40	50	2	15	7	2	4	7	4	4	1	25	5	1	7	0	173
	19	3,55	1,00	0,2609	-32	-40	-2	-12	-5	-1	-3	-5	-3	0	-20	-4	-1	-5	0	-137	
	20	6,00	1,25	0,2609	-38	-48	-2	-14	-7	-2	-4	-7	-4	-4	-1	-24	-5	-1	-6	0	-166
MOLLEND0 123 - R500	19	7,92	1,00	0,2221	-135	-169	-8	-49	-23	-6	-13	-23	-13	-15	-2	-85	-17	-3	-23	0	-585
	20	18,31	1,25	0,2221	-263	-330	-16	-96	-45	-12	-25	-45	-26	-28	-4	-166	-34	-6	-44	-1	-1 141
CICLO COMBINADO - D2	4	36,17	2,75	0,5856	2642	3317	164	966	455	126	248	451	261	285	37	1668	343	64	443	5	11 473
	7	2,95	0,50	0,9328	422	530	26	154	73	20	40	72	42	45	6	267	55	10	71	1	1 834
	10	50,22	3,00	0,5249	2445	3070	152	894	421	116	229	417	241	263	34	1544	317	59	410	5	10 618
	11	9,06	1,00	0,7136	835	1048	52	305	144	40	78	142	82	90	12	527	108	20	140	2	3 625
	11	25,30	1,50	0,5233	1222	1534	76	447	210	58	115	209	121	132	17	771	159	29	205	2	5 307
	16	14,73	2,00	0,8083	1687	2118	105	617	290	80	158	288	167	182	23	1065	219	41	283	3	7 326
	23	25,10	2,25	0,6363	1932	2426	120	707	332	92	181	330	191	208	27	1220	251	47	324	4	8 392
	25	33,67	3,50	0,8896	2937	3688	183	1074	505	140	275	501	290	316	41	1854	381	71	493	6	12 755
	25	15,29	1,00	0,5460	828	1040	52	303	143	39	78	141	82	89	11	523	108	20	139	2	3 597
	26	9,19	1,50	0,9104	1411	1772	88	516	243	67	132	241	139	152	20	891	183	34	237	3	6 128
	26	29,57	1,75	0,5229	1465	1840	91	536	252	70	137	250	145	158	20	925	190	35	246	3	6 363
TOTAL	289,62	26,50		17398	21846	1083	6364	2994	827	1631	2969	1718	1874	242	10985	2258	419	2920	36	75562	

CUADRO N° 6-H
COMPENSACION A ENERSUR POR REGULACION DE FRECUENCIA
FEBRERO 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	
TV2																				
04 (08:30 - 10:15)	1,75	20,07	0,2067	-451	-566	-28	-165	-78	-21	-42	-77	-45	-49	-6	-285	-59	-11	-76	-1	-1 958
05 (10:15 - 11:15)	1,00	12,26	0,2032	-249	-312	-15	-91	-43	-12	-23	-42	-25	-27	-3	-157	-32	-6	-42	-1	-1 079
05 (11:15 - 12:30)	1,25	19,75	0,2062	-488	-613	-30	-179	-84	-23	-46	-83	-48	-53	-7	-308	-63	-12	-82	-1	-2 120
05 (20:15 - 21:45)	1,50	24,27	0,2071	-500	-628	-31	-183	-86	-24	-47	-85	-49	-54	-7	-316	-65	-12	-84	-1	-2 173
06 (09:45 - 11:45)	2,00	26,99	0,2037	-654	-822	-41	-239	-113	-31	-61	-112	-65	-71	-9	-413	-85	-16	-110	-1	-2 842
06 (14:15 - 16:45)	2,50	38,42	0,2055	-831	-1043	-52	-304	-143	-39	-78	-142	-82	-90	-12	-525	-108	-20	-139	-2	-3 609
TV4																				
05 (10:15 - 11:15)	1,00	49,86	0,1936	-1080	-1356	-67	-395	-186	-51	-101	-184	-107	-116	-15	-682	-140	-26	-181	-2	-4 691
19 (18:45 - 19:45)	1,00	23,77	0,2514	-224	-282	-14	-82	-39	-11	-21	-38	-22	-24	-3	-142	-29	-5	-38	0	-974
20 (19:00 - 20:15)	1,25	40,59	0,1431	-1362	-1711	-85	-498	-234	-65	-128	-232	-135	-147	-19	-860	-177	-33	-229	-3	-5 917
TOTAL	13,25	255,98		-5840	-7333	-363	-2136	-1005	-278	-547	-997	-577	-629	-81	-3687	-758	-141	-980	-12	-25363

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

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Cons. 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	1011,83	6,00	168,61	7,23	0,0301	12 383
9	1445,19	8,50	170,02	7,23	0,0301	30 702
10	1237,20	7,25	170,65	7,22	0,0301	18 939
11	1350,30	8,00	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	297,50	7,23	0,0297	24 056
1	3420,63	11,50	297,45	7,23	0,0297	40 863
2	3044,31	10,00	304,43	7,20	0,0296	62 419
3	2513,87	8,25	304,71	7,20	0,0296	36 634
4	2228,82	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	31 283
14	378,55	2,00	188,28	7,98	0,0316	(561)
15	5348,79	18,00	297,21	7,23	0,0297	101 013
16	2782,17	9,00	309,13	7,18	0,0296	73 927
17	2685,27	8,75	306,89	7,19	0,0296	34 728
18	2613,36	8,75	298,67	7,23	0,0297	50 040
19	2962,72	9,75	303,87	7,20	0,0296	48 665
19	378,43	1,00	378,43	6,96	0,0290	(28 508)
20	2984,99	10,00	298,50	7,23	0,0297	60 765
21	3050,80	10,00	306,06	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	2828,91	9,00	314,32	7,16	0,0295	45 744
25	2666,66	8,75	304,76	7,20	0,0296	50 723
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	3 590
25	227,64	0,50	455,27	6,76	0,0284	(32 482)
TOTALES	76164,70	284,26	-	-	-	1 076 722

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS						
1	107.04	3.00	35.68	14.10	0.0597	3 003
1	22.49	0.75	29.99	14.87	0.0617	857
2	33.41	1.00	33.41	14.38	0.0604	(3 720)
3	285.94	8.75	32.68	14.47	0.0606	12 897
3	7.88	0.25	31.51	14.64	0.0611	(1 988)
4	303.20	9.25	32.78	14.46	0.0606	13 496
4	8.46	0.25	33.85	14.32	0.0602	(2 143)
5	349.39	10.00	34.94	14.19	0.0599	16 110
5	8.34	0.25	33.36	14.38	0.0604	48
5	31.26	1.00	31.26	14.68	0.0612	(3 853)
6	337.53	10.25	32.93	14.44	0.0605	11 637
7	262.68	8.25	34.29	14.26	0.0601	7 594
7	28.14	0.75	37.52	13.90	0.0581	(724)
7	58.62	1.75	33.49	14.37	0.0603	(3 448)
8	9.10	0.50	18.20	18.02	0.0699	(153)
9	355.38	9.75	36.45	14.01	0.0594	16 534
10	187.52	8.00	23.44	16.23	0.0652	9 085
10	28.40	1.25	22.72	16.43	0.0657	(889)
10	7.46	0.50	14.92	19.79	0.0744	14
11	30.33	1.00	30.33	14.82	0.0615	(1 251)
12	284.33	9.75	29.16	15.01	0.0620	10 085
12	15.15	0.50	30.31	14.82	0.0615	285
14	136.07	4.00	34.02	14.30	0.0602	(2 769)
15	78.12	2.25	34.72	14.21	0.0599	3 844
15	20.40	0.75	27.20	15.37	0.0630	906
16	16.92	0.50	33.84	14.32	0.0602	(4 286)
17	15.93	0.50	31.86	14.59	0.0609	(4 024)
18	278.84	9.00	30.98	14.72	0.0613	14 146
19	47.17	1.50	31.45	14.65	0.0611	(4 805)
19	59.33	2.00	29.67	14.93	0.0618	(1 354)
20	48.17	1.50	32.11	14.55	0.0606	(327)
22	99.39	2.75	36.14	14.05	0.0595	4 214
24	365.27	10.75	33.98	14.30	0.0602	7 016
24	17.68	0.50	35.36	14.14	0.0597	(1 813)
25	305.05	10.00	30.56	14.78	0.0614	10 222
25	16.95	0.50	33.80	14.31	0.0602	(1 855)
26	280.78	9.50	29.56	14.95	0.0619	12 584
27	229.41	7.75	29.60	14.94	0.0618	10 848
27	0.07	0.25	0.29	14.95	0.0619	(16)
28	71.69	2.75	26.07	15.61	0.0636	2 847
1	70.31	2.00	35.15	14.16	0.0588	2 737
STA ROSA UTI 6 - GAS						
1	98.41	3.00	32.80	14.31	0.0602	2 798
1	23.80	0.75	31.73	14.46	0.0606	878
2	31.67	1.00	31.57	14.49	0.0607	(3 435)
3	285.58	8.75	32.64	14.33	0.0603	12 774
3	7.85	0.25	30.58	14.64	0.0611	(1 930)
4	283.76	9.25	30.68	14.62	0.0610	12 731
4	8.42	0.25	33.68	14.19	0.0599	(2 135)
5	300.15	9.50	31.59	14.48	0.0606	14 415
5	8.23	0.25	32.91	14.29	0.0602	46
5	32.37	1.00	32.37	14.37	0.0604	(3 821)
6	324.52	10.25	31.66	14.47	0.0606	11 089
7	279.38	8.25	33.86	14.17	0.0598	7 705
7	52.81	1.75	30.18	14.70	0.0612	(3 526)
8	10.25	0.50	20.49	17.02	0.0673	(198)
9	344.61	9.75	35.34	13.98	0.0594	15 994
10	228.95	8.00	28.62	14.97	0.0619	10 357
10	39.49	1.25	31.59	14.48	0.0606	(1 307)
11	311.75	9.00	34.64	14.07	0.0596	9 478
11	28.76	1.00	28.76	14.94	0.0618	(1 273)
12	274.92	9.75	28.20	15.05	0.0621	9 715
12	15.31	0.50	30.62	14.63	0.0610	280
13	306.04	8.75	34.98	14.03	0.0595	11 418
14	134.05	4.00	33.51	14.21	0.0600	(2 766)
15	77.65	2.50	31.06	14.56	0.0609	3 894
15	17.15	0.75	22.86	16.27	0.0653	797
16	16.72	0.50	33.43	14.22	0.0600	(4 238)
17	337.11	9.75	34.57	14.08	0.0596	12 858
17	16.76	0.50	33.52	14.21	0.0599	(4 249)
18	292.04	9.00	32.45	14.36	0.0603	14 541
18	33.96	1.00	33.96	14.16	0.0598	(1 316)
19	375.55	11.25	33.38	14.23	0.0600	10 201
19	45.18	1.50	30.12	14.71	0.0612	(4 408)
19	52.31	2.00	26.16	15.46	0.0632	(1 131)
19	3.62	0.25	14.49	20.01	0.0750	168
20	46.43	1.50	30.85	14.58	0.0609	(361)
21	219.12	6.50	33.71	14.19	0.0599	1 258
22	205.30	6.25	32.85	14.30	0.0602	2 052
24	370.79	10.75	34.49	14.09	0.0596	7 037
24	17.21	0.50	34.42	14.10	0.0596	(1 867)
25	331.02	10.00	33.18	14.26	0.0601	10 862
25	16.74	0.50	33.48	14.22	0.0600	(1 888)
26	272.48	9.50	28.68	14.96	0.0619	12 085
27	204.24	6.50	31.42	14.51	0.0607	9 593
27	55.05	1.75	31.46	14.50	0.0607	(1 576)
28	87.94	3.00	29.31	14.85	0.0616	3 363
28	75.91	2.00	37.96	13.70	0.0586	2 885
STA ROSA WEST TG7 - GAS						
10	49.16	1.00	49.16	13.84	0.0493	(1 709)
11	15.86	0.25	63.42	12.65	0.0462	(4 238)
12	82.83	2.50	33.13	16.41	0.0560	3 800
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O						
5	607.36	9.25	65.66	12.74	0.0454	20 736
5	64.67	1.00	64.67	12.78	0.0455	(8 094)
7	503.97	7.75	65.03	12.76	0.0454	10 626
7	81.26	1.25	65.01	12.76	0.0454	(8 363)
10	505.35	7.75	65.21	12.76	0.0454	15 517
12	387.12	6.00	64.52	12.78	0.0455	13 577
14	569.93	8.75	65.13	12.76	0.0454	17 723
14	210.48	3.25	64.76	12.77	0.0454	(7 731)
24	649.78	10.00	64.98	12.76	0.0454	6 065
25	511.27	7.75	65.97	12.72	0.0453	18 895
26	600.73	9.25	64.94	12.77	0.0454	17 326
27	695.14	8.25	63.05	12.16	0.0439	16 524
27	64.23	1.00	64.23	12.80	0.0455	(4 208)
28	716.49	11.00	65.14	12.76	0.0454	16 094
28	295.64	4.50	65.70	12.73	0.0453	1 465
28	15.98	0.50	31.96	15.65	0.0527	385
TOTALES	18169.31	481.00	-	-	-	426 431

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	OVmc \$/KWh	MC Soles
KALLPA TG 1 - GAS						
1	1033.41	8.50	121.58	10.86	0.0130	1 639
2	364.06	3.25	112.02	11.08	0.0130	732
2	50.34	0.75	67.13	12.92	0.0130	(2 431)
2	60.66	0.50	121.33	10.87	0.0130	(9 250)
3	123.41	1.25	98.73	11.45	0.0130	(405)
4	94.96	1.00	94.96	11.57	0.0130	33
4	7.71	0.25	30.86	18.31	0.0130	(316)
5	48.70	0.50	97.39	11.49	0.0130	(711)
6	35.04	0.50	70.07	12.73	0.0130	49
7	53.08	0.75	70.77	12.68	0.0130	(3 358)
8	327.07	2.75	118.93	10.92	0.0130	(3 116)
8	21.17	0.50	42.33	15.80	0.0130	100
9	20.90	0.50	41.79	15.70	0.0130	1
11	102.00	1.00	102.00	11.35	0.0130	5
11	8.84	0.25	35.36	17.04	0.0130	(1 435)
12	164.10	1.50	108.40	11.15	0.0130	607
14	83.41	1.00	83.41	12.02	0.0130	93
14	90.71	0.75	120.94	10.88	0.0130	4
15	140.84	1.50	93.76	11.62	0.0130	157
15	88.80	1.00	88.80	11.80	0.0130	99
15	535.44	4.50	118.99	10.92	0.0130	3 228
15	22.94	0.50	45.89	15.04	0.0130	167
16	0.82	0.25	3.27	102.51	0.0130	0
17	63.40	0.75	84.53	11.87	0.0130	(6 763)
18	158.71	1.50	105.80	11.24	0.0130	72
18	39.14	0.50	78.28	12.26	0.0130	(596)
18	65.54	0.50	131.08	10.88	0.0130	(9 485)
19	189.52	1.75	108.30	11.17	0.0130	212
19	89.61	0.75	119.47	10.91	0.0130	(6 089)
19	67.00	0.75	88.34	11.78	0.0130	75
20	29.96	0.25	119.85	10.90	0.0130	(4 794)
21	58.49	0.75	77.98	12.28	0.0130	(1 169)
21	273.64	2.25	121.62	10.86	0.0130	(7 137)
22	227.04	2.00	113.52	11.04	0.0130	248
22	232.91	2.25	103.52	11.31	0.0130	477
23	181.32	1.75	103.61	11.30	0.0130	1 381
TOTALES	6164.49	49.00	-	-	-	-47 680

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS						
1	763.35	19.00	40.18	14.21	0.0956	60 473
2	507.32	12.50	40.59	14.15	0.0952	36 541
2	65.35	1.50	40.56	13.77	0.0929	(565)
3	80.85	2.00	40.33	14.19	0.0955	5 850
3	215.83	5.25	41.11	14.08	0.0948	17 661
3	30.87	0.75	41.29	14.05	0.0946	(3 633)
4	392.71	9.75	40.28	14.19	0.0955	28 998
4	30.13	0.75	40.17	14.21	0.0956	(3 664)
5	451.90	11.25	40.17	14.21	0.0956	31 729
5	51.99	1.25	41.60	14.01	0.0944	(2 174)
6	442.38	11.00	40.22	14.20	0.0956	25 599
7	352.32	8.75	40.27	14.20	0.0955	18 750
7	130.74	3.25	40.23	14.20	0.0955	431
8	677.15	16.25	41.67	14.00	0.0943	52 238
9	401.10	10.25	39.13	14.36	0.0965	34 590
10	352.09	8.75	40.24	14.20	0.0955	27 467
10	50.30	1.25	40.24	14.20	0.0955	107
11	364.14	9.00	40.46	14.17	0.0953	24 786
11	50.95	1.25	40.76	14.13	0.0951	(2 287)
12	392.05	9.75	40.21	14.20	0.0956	27 989
12	30.34	0.75	40.46	14.17	0.0953	(1 038)
13	353.62	8.75	40.41	14.18	0.0954	26 220
14	395.77	9.75	40.59	14.15	0.0952	31 463
14	203.59	5.00	40.72	14.13	0.0951	3 807
15	774.12	19.25	40.21	14.20	0.0956	64 268
16	419.78	10.25	40.95	14.10	0.0949	33 882
16	56.38	1.25	45.11	13.59	0.0918	(2 080)
17	392.04	9.75	40.21	14.20	0.0956	29 797
17	50.58	1.25	40.47	14.17	0.0953	(2 259)
18	392.50	9.75	40.26	14.20	0.0955	31 209
18	53.51	1.25	42.80	13.86	0.0934	739
19	473.52	11.75	40.30	14.19	0.0955	30 113
19	201.95	5.00	40.39	14.18	0.0954	(2 357)
20	546.80	13.50	40.50	14.16	0.0953	40 045
20	101.89	2.50	40.68	14.14	0.0952	3 986
21	512.51	12.75	40.20	14.21	0.0956	33 294
21	264.26	6.50	40.66	14.14	0.0952	12 555
22	693.47	17.25	40.20	14.21	0.0956	53 765
22	165.17	4.00	41.29	14.05	0.0946	14 503
23	493.22	12.25	40.26	14.20	0.0955	37 039
23	20.10	0.50	40.19	14.21	0.0956	(4 379)
23	20.46	0.50	40.93	14.10	0.0949	(4 472)
24	432.16	10.75	40.20	14.21	0.0958	23 348
24	34.42	0.75	45.89	13.50	0.0913	(3 526)
25	417.21	10.25	40.70	14.14	0.0951	27 147
25	51.57	1.25	41.26	14.06	0.0947	(2 220)
25	25.19	0.50	50.38	13.05	0.0885	(4 091)
26	393.62	9.75	40.37	14.18	0.0954	31 259
26	23.22	0.50	46.45	13.44	0.0909	1 228
27	362.56	9.00	40.28	14.19	0.0955	25 392
27	44.72	1.00	44.72	13.63	0.0921	(351)
28	225.80	5.50	41.06	14.08	0.0948	12 741
28	181.40	4.75	40.30	14.19	0.0955	11 197
28	102.44	2.50	40.97	14.10	0.0949	6 539
AGUAYTIA TG 2 - GAS						
1	767.35	19.00	40.39	14.50	0.0975	62 267
2	506.32	12.50	40.51	14.49	0.0974	38 216
2	62.23	1.50	41.48	14.35	0.0966	(574)
3	404.02	10.00	40.40	14.50	0.0975	29 836
3	30.30	0.75	40.39	14.50	0.0975	(3 629)
4	393.62	9.75	40.37	14.51	0.0975	29 869
4	30.27	0.75	40.37	14.51	0.0975	(3 623)
5	454.14	11.25	40.37	14.51	0.0975	32 766
5	50.48	1.25	40.38	14.50	0.0975	(2 151)
6	444.24	11.00	40.39	14.50	0.0975	26 576
7	393.85	9.75	40.39	14.50	0.0975	22 354
7	131.27	3.25	40.39	14.50	0.0975	689
8	656.53	16.25	40.40	14.50	0.0975	52 954
9	404.49	10.25	39.46	14.64	0.0983	35 528
10	353.44	8.75	40.39	14.50	0.0975	28 271
10	50.44	1.25	40.35	14.51	0.0975	208
11	383.32	9.50	40.35	14.51	0.0975	22 726
11	50.46	1.25	40.37	14.51	0.0975	(2 218)
12	393.84	9.75	40.39	14.50	0.0975	28 883
12	30.30	0.75	40.39	14.50	0.0975	(989)
13	367.52	9.00	40.84	14.44	0.0971	27 802
14	393.54	9.75	40.36	14.51	0.0975	32 238
14	214.61	5.25	40.88	14.43	0.0971	4 433
14	15.80	0.50	31.20	16.21	0.1079	1 233
16	4.20	0.25	16.80	22.64	0.1473	(31)
16	50.47	1.25	40.38	14.50	0.0975	(2 199)
17	393.54	9.75	40.36	14.51	0.0975	30 687
17	50.56	1.25	40.45	14.48	0.0975	(2 173)
18	393.81	9.75	40.39	14.50	0.0975	32 114
18	50.57	1.25	40.46	14.49	0.0975	733
19	484.71	12.00	40.39	14.50	0.0975	30 348
19	252.48	6.25	40.40	14.50	0.0975	(3 263)
20	575.65	14.25	40.40	14.50	0.0975	39 220
20	20.41	0.50	40.82	14.44	0.0971	972
20	101.38	2.50	40.55	14.48	0.0974	4 194
21	868.05	21.50	40.37	14.50	0.0975	48 878
21	85.09	2.25	37.82	14.90	0.0999	(5 860)
23	92.99	2.25	41.33	14.37	0.0967	(17 438)
23	20.20	0.50	40.41	14.50	0.0975	(4 364)
24	434.35	10.75	40.40	14.50	0.0975	24 308
24	34.43	0.75	45.90	13.81	0.0933	(3 487)
25	414.32	10.25	40.42	14.50	0.0975	27 909
25	50.47	1.25	40.38	14.50	0.0975	(2 177)
26	434.34	10.75	40.40	14.50	0.0975	30 465
26	20.21	0.50	40.42	14.50	0.0975	1 202
27	393.61	9.00	40.40	14.50	0.0975	26 184
27	41.04	1.00	41.04	14.41	0.0970	(5 064)
27	40.42	1.00	40.42	14.50	0.0975	(379)
28	494.78	12.25	40.39	14.50	0.0975	31 664
28	201.84	5.00	40.37	14.51	0.0975	12 087
28	62.89	1.75	35.94	15.22	0.1019	(4 209)
TOTAL	27742.16	686.26	-	-	-	1 693 641

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

DIA	E MWh	tmo hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVme \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 1 - GAS						
2	32,21	2,50	12,89	17,58	0,5328	10 662
3	16,06	1,25	12,85	17,60	0,5335	6 221
3	2,80	0,25	11,22	18,69	0,5659	708
4	18,38	1,50	12,25	17,06	0,5443	6 821
6	3,12	0,25	12,49	17,81	0,5399	707
6	6,62	0,50	13,24	17,37	0,5269	1 413
7	13,64	1,50	9,09	20,72	0,6257	7 917
9	20,72	2,00	10,36	19,41	0,5871	8 311
10	29,33	2,50	11,73	18,32	0,5547	7 075
10	18,46	1,50	12,31	17,93	0,5433	7 482
11	21,40	1,75	12,23	17,98	0,5448	8 305
12	15,60	1,25	12,48	17,82	0,5401	5 983
17	18,83	1,50	12,56	17,77	0,5387	7 694
17	6,61	0,50	13,23	17,38	0,5271	1 658
23	12,28	1,00	12,28	17,95	0,5438	4 531
24	8,96	0,75	11,95	18,16	0,5502	2 286
24	21,52	1,75	12,30	17,94	0,5435	8 415
25	6,03	0,50	12,06	18,09	0,5480	1 414
25	27,24	2,25	12,11	18,06	0,5471	9 727
26	6,07	0,50	12,14	18,04	0,5465	1 414
26	21,36	1,75	12,21	17,99	0,5452	8 178
MALACAS TG 2 - GAS						
2	35,26	2,50	14,10	16,20	0,4923	10 236
3	17,83	1,25	14,26	16,13	0,4901	6 139
3	2,44	0,25	9,75	19,15	0,5794	648
4	21,12	1,50	14,08	16,21	0,4926	6 730
6	3,48	0,25	13,92	16,29	0,4949	631
6	7,12	0,50	14,23	16,15	0,4905	1 260
7	11,41	1,50	7,61	21,84	0,6588	7 000
9	22,27	2,00	11,13	17,96	0,5443	8 044
10	31,41	2,50	12,57	17,01	0,5161	8 366
10	18,48	1,50	12,32	17,16	0,5205	7 116
11	23,94	1,75	13,66	16,41	0,4983	8 232
12	17,52	1,25	14,02	16,24	0,4935	5 903
17	20,65	1,50	13,78	16,37	0,4971	7 573
17	7,00	0,50	14,00	16,25	0,4937	1 521
23	10,30	0,75	13,73	16,38	0,4976	2 847
24	9,97	0,75	13,29	16,61	0,5042	2 083
24	23,90	1,75	13,66	16,42	0,4986	8 281
25	3,39	0,25	13,58	16,46	0,4998	632
25	27,23	2,00	13,62	16,44	0,4992	8 644
26	23,82	1,75	13,61	16,44	0,4993	8 025
27	13,76	1,00	13,78	16,37	0,4972	5 206
TOTAL	679,65	54,25	-	-	-	230 239

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
CHILINA SULZ 12 - R500 D2						
21	4.10	1.25	3.28	17.39	0.2609	412
2	3.24	1.00	3.24	17.39	0.2609	756
3	5.00	1.00	5.00	17.39	0.2609	453
3	4.23	1.25	3.38	17.39	0.2609	986
4	5.03	1.00	5.03	17.39	0.2609	95
5	9.88	2.00	4.94	17.39	0.2609	1 010
5	0.50	0.25	2.00	17.39	0.2609	(11)
6	1.26	0.25	5.04	17.39	0.2609	(86)
6	1.67	0.50	3.34	17.39	0.2609	384
7	5.18	1.25	4.13	17.39	0.2609	771
10	3.24	1.00	3.24	17.39	0.2609	(120)
10	4.15	1.25	3.32	17.39	0.2609	827
11	4.32	1.25	3.46	17.39	0.2609	712
11	2.87	0.75	3.83	17.39	0.2609	592
12	5.69	1.25	4.55	17.39	0.2609	627
12	0.29	0.25	1.15	17.39	0.2609	19
13	11.80	2.50	4.72	17.39	0.2609	(505)
13	2.54	0.75	3.38	17.39	0.2609	523
14	0.11	0.25	0.46	17.39	0.2609	(6)
14	1.20	0.50	2.39	17.39	0.2609	(63)
16	4.79	1.00	4.79	17.39	0.2609	22
16	9.26	2.00	4.63	17.39	0.2609	966
16	3.60	1.00	3.60	17.39	0.2609	231
17	7.36	1.50	4.90	17.39	0.2609	1 005
17	3.16	1.00	3.16	17.39	0.2609	419
18	13.55	3.00	4.52	17.39	0.2609	4
18	12.62	2.50	5.05	17.39	0.2609	1 427
18	3.93	1.00	3.93	17.39	0.2609	(8)
19	0.01	0.25	0.03	17.39	0.2609	0
19	3.69	1.00	3.69	17.39	0.2609	55
20	3.65	1.00	3.65	17.39	0.2609	676
20	1.06	0.50	2.12	17.39	0.2609	68
20	3.18	1.00	3.18	17.39	0.2609	219
23	9.38	2.25	4.17	17.39	0.2609	(373)
23	2.28	0.50	4.58	17.39	0.2609	(120)
23	3.64	1.00	3.64	17.39	0.2609	299
24	1.12	0.25	4.50	17.39	0.2609	19
24	3.38	0.75	4.51	17.39	0.2609	142
25	5.67	1.25	4.53	17.39	0.2609	665
26	3.38	0.75	4.51	17.39	0.2609	429
27	1.99	0.50	3.99	17.39	0.2609	(77)
27	9.46	2.50	3.78	17.39	0.2609	(70)
27	4.54	1.00	4.54	17.39	0.2609	674
27	0.66	0.50	1.33	17.39	0.2609	12
MOLLENDI 123 - R500						
2	19.01	2.25	8.45	17.84	0.2221	934
2	0.30	0.25	1.18	17.84	0.2221	57
3	16.99	1.00	16.99	17.84	0.2221	893
3	4.04	0.75	5.39	17.84	0.2221	786
4	17.09	1.00	17.09	17.84	0.2221	(286)
5	5.46	0.75	7.28	17.84	0.2221	920
6	4.44	0.25	17.78	17.84	0.2221	(406)
6	0.75	0.50	1.51	17.84	0.2221	144
7	67.00	3.75	17.87	17.84	0.2221	8 114
8	7.09	1.00	7.09	17.84	0.2221	980
9	29.54	1.75	18.88	17.84	0.2221	1 904
9	0.87	0.25	3.46	17.84	0.2221	181
10	30.12	1.75	17.21	17.84	0.2221	1 884
10	2.53	0.50	5.06	17.84	0.2221	380
11	29.48	1.75	18.85	17.84	0.2221	2 344
11	3.21	0.50	6.42	17.84	0.2221	540
12	21.21	1.25	16.97	17.84	0.2221	1 525
14	1.36	0.50	2.72	17.84	0.2221	171
14	4.47	0.50	8.93	17.84	0.2221	(408)
14	6.26	1.00	6.26	17.84	0.2221	(555)
16	18.04	1.00	18.04	17.84	0.2221	(523)
16	33.81	2.00	16.91	17.84	0.2221	2 278
17	25.83	1.50	17.22	17.84	0.2221	2 538
17	8.12	1.00	8.12	17.84	0.2221	609
19	0.28	0.25	1.11	17.84	0.2221	4
19	1.45	0.50	2.91	17.84	0.2221	(125)
20	6.16	0.75	8.22	17.84	0.2221	853
20	3.65	0.75	4.86	17.84	0.2221	116
20	4.07	0.75	5.43	17.84	0.2221	129
23	23.72	2.00	11.86	17.84	0.2221	(1 621)
23	5.52	0.50	11.05	17.84	0.2221	(605)
24	42.33	2.50	16.93	17.84	0.2221	6 513
24	12.63	0.75	16.84	17.84	0.2221	39
25	21.01	1.25	16.81	17.84	0.2221	1 673
25	12.81	0.75	17.08	17.84	0.2221	273
26	6.31	0.75	8.42	17.84	0.2221	564
26	3.53	0.50	7.06	17.84	0.2221	737
28	1.74	0.50	3.48	17.84	0.2221	291
28	5.08	0.75	6.77	17.84	0.2221	(332)
CICLO COMBINADO - D2						
3	16.79	1.50	11.19	9.33	0.6352	7 820
4	18.93	1.50	12.62	9.33	0.5975	8 272
6	0.40	0.25	1.61	10.13	0.5856	109
9	20.55	2.25	9.13	8.33	0.7102	10 888
10	92.75	5.50	16.86	11.37	0.5233	24 118
11	0.40	0.25	1.61	11.37	0.5233	85
11	36.35	2.75	13.22	10.18	0.5843	13 461
11	2.62	0.25	10.50	9.01	0.6573	968
12	8.55	0.50	17.11	11.44	0.5201	1 788
12	26.21	1.50	17.47	11.54	0.5156	8 845
12	6.89	0.50	13.79	10.37	0.5726	1 786
13	107.38	6.25	17.18	11.46	0.5192	27 224
17	24.47	2.00	12.24	9.77	0.6069	10 045
18	30.53	2.50	12.21	9.76	0.6074	13 153
18	2.47	0.25	9.86	8.70	0.6802	904
23	0.04	0.25	0.17	10.51	0.5653	1
23	24.80	1.75	14.17	10.51	0.5653	9 830
24	7.43	1.00	7.43	7.34	0.8036	4 361
24	16.76	1.25	13.41	10.23	0.5802	5 121
25	43.52	3.00	14.51	10.62	0.5592	15 065
26	5.92	0.75	7.90	7.63	0.7742	3 073
26	36.89	2.50	14.75	10.71	0.5549	13 625
27	10.07	1.00	10.07	8.80	0.6724	5 463
27	13.51	1.00	13.51	10.27	0.5782	3 575
TOTALES	1261.19	127.76	-	-	-	237 208

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV Sf./KWh	MC Soles
TAPARACHI - D2						
4	7.09	1.75	4.05	13.87	0.4705	2 265
4	5.36	1.50	3.58	13.87	0.4705	988
6	1.86	0.50	3.71	13.87	0.4705	291
11	0.86	0.25	3.44	13.87	0.4705	135
27	0.02	0.25	0.09	13.87	0.4705	10
BELLAVISTA ALCO - D2						
4	2.90	1.75	1.68	12.11	0.5243	1 072
4	2.12	1.50	1.41	12.11	0.5243	505
6	0.77	0.50	1.55	12.11	0.5243	163
TOTALES	20.99	8.00	-	-	-	5 428

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

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV Sf./KWh	MC Soles
PIURA 1 - D2						
2	6.42	1.75	3.67	14.38	0.4480	1 928
6	0.99	0.25	3.96	14.38	0.4480	133
10	2.22	0.75	2.96	14.38	0.4480	634
11	5.40	1.50	3.60	14.38	0.4480	1 750
12	0.45	0.25	1.78	14.38	0.4480	176
19	0.25	0.25	0.99	14.38	0.4480	48
23	0.96	0.25	3.84	14.38	0.4480	129
25	0.98	0.25	3.91	14.38	0.4480	131
27	4.57	1.25	3.66	14.38	0.4480	1 535
PIURA 2 - D2						
5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.4480	325
5	0.71	0.75	0.94	14.38	0.4480	95
6	0.25	0.25	1.01	14.38	0.4480	34
10	0.68	0.75	0.91	14.38	0.4480	188
12	0.11	0.25	0.43	14.38	0.4480	42
19	0.33	0.25	1.30	14.38	0.4480	64
23	0.31	0.25	1.25	14.38	0.4480	42
CHICLAYO OESTE - D2						
2	0.14	0.25	0.57	14.46	0.4301	18
5	3.52	0.75	4.69	14.46	0.4301	410
6	0.99	0.25	3.95	14.46	0.4301	115
10	1.82	0.75	2.16	14.46	0.4301	433
12	1.32	0.25	5.29	14.46	0.4301	503
19	0.41	0.25	1.65	14.46	0.4301	81
23	1.41	0.25	5.63	14.46	0.4301	164
25	1.62	0.25	6.48	14.46	0.4301	189
27	7.03	1.00	7.03	14.46	0.4301	2 229
PAITA 2- D2						
5	0.97	0.75	1.30	12.45	0.4805	163
6	0.42	0.25	1.67	12.45	0.4805	70
10	0.50	0.75	0.67	12.45	0.4805	160
12	0.28	0.25	1.11	12.45	0.4805	118
23	0.41	0.25	1.64	12.45	0.4805	69
25	0.44	0.25	1.76	12.45	0.4805	73
27	1.49	1.00	1.49	12.45	0.4805	523
SULLANA - D2						
5	1.81	0.75	2.41	12.76	0.4672	277
6	1.83	0.50	3.66	12.76	0.4672	281
10	2.33	0.75	3.11	12.76	0.4672	721
12	0.65	0.25	2.60	12.76	0.4672	270
19	0.18	0.25	0.72	12.76	0.4672	41
23	1.10	0.50	2.19	12.76	0.4672	169
25	0.94	0.25	3.78	12.76	0.4672	144
27	3.70	1.00	3.70	12.76	0.4672	1 298
TRUJILLO TG - D2						
11	2.08	0.25	8.32	6.47	0.8540	1 124
CHIMBOTE TG3 - D2						
6	8.61	0.50	17.21	8.97	0.6481	3 066
7	111.37	5.75	19.37	9.33	0.6231	52 515
9	91.71	4.75	19.31	9.32	0.6238	33 679
10	107.40	5.50	19.53	9.35	0.6215	38 354
11	48.72	2.50	19.49	9.35	0.6219	20 882
11	0.38	0.25	1.53	1.95	2.9534	1 007
12	9.20	0.50	18.39	9.17	0.6337	2 945
12	34.87	1.75	19.93	9.42	0.6176	14 585
12	4.29	0.25	17.14	8.95	0.6490	1 438
13	122.60	8.25	19.62	9.37	0.6206	42 853
25	46.57	2.50	19.43	9.34	0.6225	20 551
26	52.06	2.75	19.93	9.26	0.6277	22 395
27	88.69	4.75	18.88	9.25	0.6263	29 408
27	19.59	1.00	19.59	9.36	0.6208	9 928
C.H. CAÑON DEL PATO						
2	300.91	3.75	80.24	0.00	0.0089	2 234
23	181.59	3.00	60.53	0.00	0.0044	610
TOTAL	1283.34	86.75	-	-	-	313 460

CUADRO N° 7.1-1

COMPENSACION A ELECTROPERU POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV Sf/KWh	MC Soles
TUMBES - R6	3.81	1.00	3.81	17.03	0.3595	221
	0.07	0.25	0.27	17.03	0.3595	22
	0.76	0.25	3.02	17.03	0.3595	246
	7.95	1.50	5.30	17.03	0.3324	1 289
	8.79	1.75	5.03	17.03	0.3324	166
	1.56	0.25	6.24	17.03	0.3324	29
	0.75	0.25	3.01	17.03	0.3324	198
	2.00	0.50	4.01	17.03	0.3324	181
	0.14	0.25	0.57	17.03	0.3324	3
	4.05	1.00	4.05	17.03	0.3324	915
	0.69	0.25	2.75	17.03	0.3324	13
	1.49	0.50	2.98	17.03	0.3324	28
	1.51	0.50	3.01	17.03	0.3324	418
	0.98	0.50	1.97	17.03	0.3324	19
	3.72	0.75	4.96	17.03	0.3324	714
	0.86	0.25	3.42	17.03	0.3324	191
	2.04	0.50	4.08	17.03	0.3324	532
	6.21	1.25	4.97	17.03	0.3324	1 058
	0.51	0.25	2.04	17.03	0.3324	39
	3.63	0.75	4.83	17.03	0.3324	794
	5.70	1.25	4.56	17.03	0.3324	1 579
	4.97	1.00	4.97	17.03	0.3324	204
	7.47	1.50	4.98	17.03	0.3324	1 491
	14.99	3.00	5.00	17.03	0.3324	729
	9.84	2.00	4.92	17.03	0.3324	1 678
	11.42	2.25	5.07	17.03	0.3324	2 320
	3.71	1.00	3.71	17.03	0.3324	955
	7.63	1.50	5.09	17.03	0.3324	1 552
	7.72	0.75	10.29	17.03	0.3324	815
	2.45	0.25	9.80	17.03	0.3324	81
	10.52	1.00	10.52	17.03	0.3324	1 535
	2.15	0.50	4.31	17.03	0.3324	636
	9.20	1.75	5.25	17.03	0.3324	1 690
	1.21	0.50	2.42	17.03	0.3324	23
	12.87	1.25	10.29	17.03	0.3324	2 274
	6.97	0.75	9.29	17.03	0.3324	132
	10.34	1.00	10.34	17.03	0.3324	2 164
	14.09	1.50	9.39	17.03	0.3324	1 285
YARINACOCHA - R6	0.93	0.25	3.72	16.28	0.3015	62
	2.83	0.75	3.78	16.28	0.3015	784
	23.27	1.50	15.52	16.28	0.3015	675
	23.71	1.75	13.55	16.28	0.4039	2 895
	10.10	0.50	20.20	16.28	0.4039	913
	8.93	0.75	11.90	16.28	0.4039	1 261
	17.49	1.25	14.00	16.28	0.4039	5 693
	15.54	1.00	15.54	16.28	0.4039	3 853
	3.99	0.50	7.97	16.28	0.4039	484
	3.60	0.25	14.39	16.28	0.4039	500
	20.53	1.50	13.69	16.28	0.4039	4 694
	6.66	1.50	4.44	16.28	0.4039	686
	27.36	2.00	13.68	16.28	0.4039	4 726
	6.27	0.50	12.53	16.28	0.4039	1 236
	23.13	2.00	11.56	16.28	0.4039	2 773
	19.66	1.50	13.24	16.28	0.4039	3 180
	14.02	1.00	14.02	16.28	0.4039	3 274
	7.07	0.75	9.42	16.28	0.4039	1 265
	24.08	1.75	13.76	16.28	0.4039	3 522
	19.56	1.50	13.04	16.28	0.4039	4 067
	14.18	1.25	11.35	16.28	0.4039	2 106
	13.71	1.00	13.71	16.28	0.4039	3 953
TOTAL	501.57	80.00	-	-	-	80 811

CUADRO N° 7.1-J

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
SAN NICOLAS TV 1 - R500						
2	25.05	2.50	10.02	11.11	0.3364	3 541
3	103.72	10.50	9.88	11.08	0.3371	32 103
3	12.76	1.25	10.21	11.13	0.3356	2 493
4	116.90	12.00	9.74	11.06	0.3378	31 715
4	9.09	0.75	12.12	11.39	0.3282	133
4	13.97	1.50	9.32	10.99	0.3400	2 330
5	134.36	13.75	9.77	11.06	0.3378	35 392
5	31.44	2.25	13.98	11.58	0.3230	300
5	17.55	1.75	10.03	11.11	0.3364	402
5	19.64	2.00	9.82	11.07	0.3374	3 285
5	45.60	3.25	14.03	11.58	0.3228	638
6	117.64	12.00	9.80	11.07	0.3375	32 978
6	27.76	2.00	13.88	11.57	0.3232	318
6	36.55	2.50	14.62	11.83	0.3214	507
6	3.12	0.25	12.49	11.43	0.3270	42
7	107.67	11.00	9.79	11.07	0.3376	29 446
7	46.99	4.75	9.89	11.08	0.3370	9 856
8	205.23	20.75	9.89	11.08	0.3371	63 728
8	32.33	2.25	14.37	11.61	0.3220	1 530
9	115.68	11.75	9.85	11.08	0.3373	36 499
9	17.24	1.75	9.85	11.08	0.3372	3 060
10	101.09	10.25	9.86	11.08	0.3372	31 192
10	39.57	4.00	9.89	11.08	0.3370	3 581
11	89.04	10.00	9.90	11.09	0.3370	28 538
11	17.09	1.75	9.76	11.06	0.3377	3 287
12	105.33	10.75	9.80	11.07	0.3375	31 414
12	12.27	1.25	9.82	11.07	0.3374	2 279
13	98.26	10.00	9.83	11.07	0.3374	28 488
13	32.91	3.25	10.12	11.12	0.3359	740
14	208.86	21.00	9.95	11.09	0.3368	54 499
14	20.62	1.50	13.75	11.56	0.3235	207
15	92.98	9.25	10.05	11.11	0.3363	24 164
15	15.85	1.25	12.68	11.45	0.3264	3 008
16	135.44	13.75	9.85	11.08	0.3372	40 204
16	9.88	1.00	9.88	11.08	0.3371	886
16	27.15	2.75	9.87	11.08	0.3371	4 294
17	126.89	13.00	9.76	11.06	0.3377	34 753
17	14.43	1.50	9.82	11.04	0.3384	3 070
18	113.30	11.75	9.64	11.04	0.3383	32 994
18	28.56	3.00	9.52	11.02	0.3389	2 354
18	29.21	3.00	9.74	11.06	0.3378	5 017
18	18.28	2.00	9.14	10.95	0.3410	3 047
23	24.31	2.75	8.84	10.90	0.3428	3 143
23	37.49	3.75	10.00	11.10	0.3365	882
23	7.42	0.75	9.89	11.08	0.3371	844
24	125.03	12.50	10.00	11.10	0.3365	32 753
24	2.79	0.25	11.15	11.27	0.3316	189
24	10.43	1.00	10.43	11.17	0.3348	1 762
25	107.60	11.00	9.78	11.07	0.3378	32 363
25	17.41	1.75	9.95	11.09	0.3368	3 174
26	123.92	12.75	9.72	11.06	0.3379	32 784
26	12.76	1.25	10.21	11.13	0.3355	2 352
27	118.29	12.00	9.86	11.08	0.3372	31 693
27	7.79	0.75	10.39	11.16	0.3347	169
27	36.95	3.75	9.85	11.08	0.3372	1 399
27	10.12	1.00	10.12	11.12	0.3360	2 266
28	222.94	22.75	9.80	11.07	0.3375	56 371
28	6.24	0.50	12.48	11.43	0.3271	85
28	5.20	0.75	6.93	10.43	0.3577	284
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
2	47.50	4.50	10.56	9.34	0.3988	15 766
2	28.19	2.50	11.27	9.62	0.3873	5 329
3	118.75	10.50	11.31	9.64	0.3868	42 632
3	11.27	1.00	11.27	9.62	0.3873	2 452
4	110.31	10.75	10.26	9.22	0.4039	40 336
4	16.07	1.50	10.71	9.40	0.3961	3 707
5	145.48	13.75	10.59	9.35	0.3984	46 869
5	19.62	1.75	11.21	9.60	0.3882	1 466
5	22.34	2.00	11.17	9.58	0.3889	4 961
6	127.09	12.00	10.59	9.35	0.3982	43 096
6	3.98	0.25	15.91	11.05	0.3382	98
7	121.23	11.00	11.02	9.52	0.3912	39 742
7	53.81	4.75	11.33	9.64	0.3865	13 714
8	222.26	20.75	10.71	9.40	0.3962	82 253
9	131.68	11.75	11.21	9.80	0.3883	48 226
9	18.40	1.75	10.52	9.32	0.3994	4 401
10	102.42	10.25	9.89	9.10	0.4089	38 904
10	42.88	4.00	10.72	9.41	0.3960	8 327
11	97.91	10.00	9.79	9.02	0.4128	35 537
11	18.27	1.75	10.44	9.29	0.4008	4 640
12	119.06	10.75	11.08	9.55	0.3903	41 797
12	13.94	1.25	11.15	9.58	0.3891	3 315
13	105.79	10.00	10.58	9.35	0.3984	37 136
13	36.25	3.25	11.15	9.58	0.3891	2 743
14	229.26	21.00	10.92	9.48	0.3928	72 850
15	109.04	9.25	11.79	9.81	0.3800	34 078
16	137.72	13.75	10.02	9.11	0.4065	50 783
16	10.72	1.00	10.72	9.41	0.3959	1 595
16	23.12	2.00	11.56	9.73	0.3831	5 382
17	148.08	13.00	11.39	9.67	0.3856	47 884
17	16.12	1.50	10.75	9.42	0.3955	4 423
18	133.00	11.75	11.32	9.84	0.3866	45 228
18	32.42	3.00	10.81	9.44	0.3946	4 490
18	31.77	3.00	10.59	9.35	0.3982	7 402
19	247.12	22.00	11.23	9.61	0.3879	71 456
20	166.51	15.50	10.74	9.42	0.3956	57 320
20	91.40	9.00	10.16	9.17	0.4059	26 302
TOTAL	6674.78	633.26	-	-	-	1 826 412

CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
FEBRERO 2009

DIA	E MWh	time hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CV/mo \$/KWh	MC Soles	
ILO2 TV1 - CARB	1	294,47	3,75	78,53	2,67	0,1978	50 209
	1	391,20	5,75	68,03	2,64	0,2003	73 764
	2	172,37	2,50	68,95	2,64	0,2000	34 203
	2	187,97	2,00	93,98	2,71	0,1953	6 502
	3	733,40	10,50	69,85	2,64	0,1998	127 340
	3	108,02	1,00	108,02	2,73	0,1936	5 147
	4	690,97	10,00	69,10	2,64	0,2000	121 601
	4	68,18	0,75	90,91	2,70	0,1957	(1 183)
	5	684,29	8,75	78,21	2,67	0,1979	128 829
	5	156,32	1,75	89,32	2,70	0,1959	8 253
	6	186,95	2,00	93,47	2,71	0,1953	28 727
	6	205,89	3,00	68,63	2,64	0,2001	35 265
	7	657,80	9,75	67,45	2,64	0,2004	102 428
	7	177,54	2,25	78,91	2,67	0,1978	23 188
	7	44,36	0,50	88,71	2,70	0,1960	(5 210)
	7	46,68	0,50	93,35	2,71	0,1953	6 965
	8	1099,20	16,25	67,64	2,64	0,2004	199 274
	9	742,35	10,75	69,06	2,64	0,2000	137 474
	10	363,66	5,25	69,27	2,64	0,1999	68 789
	10	180,20	1,75	91,55	2,70	0,1956	5 006
	11	113,24	1,25	90,59	2,70	0,1958	17 316
	11	112,81	1,25	90,25	2,70	0,1958	6 382
	12	904,11	10,25	88,21	2,69	0,1961	152 112
	12	162,30	1,25	129,84	2,76	0,1916	7 773
	13	94,74	1,25	75,79	2,66	0,1984	16 062
	14	130,56	1,75	74,61	2,66	0,1987	6 499
	15	138,37	2,00	69,18	2,64	0,2000	18 770
	15	657,02	9,75	67,39	2,64	0,2004	124 986
	16	356,08	5,25	67,62	2,64	0,2003	69 102
	17	139,26	2,00	69,63	2,64	0,1998	18 159
	17	113,37	1,25	90,70	2,70	0,1957	6 231
	18	151,29	2,00	75,64	2,66	0,1984	24 834
	18	87,90	1,25	70,32	2,65	0,1997	10 094
	19	196,17	2,75	71,34	2,65	0,1994	21 699
	21	104,89	1,50	69,93	2,64	0,1998	18 901
	22	1284,67	18,50	69,44	2,64	0,1999	246 455
	23	87,54	1,25	70,03	2,65	0,1997	16 891
	24	510,10	7,50	68,01	2,64	0,2003	95 207
	24	69,10	0,75	92,13	2,70	0,1955	(1 105)
	25	552,27	8,25	66,94	2,63	0,2483	116 029
	25	113,37	1,25	90,69	2,70	0,2423	11 707
	26	769,16	11,25	68,37	2,64	0,2478	156 448
	26	72,08	0,75	96,11	2,71	0,2414	8 342
	27	612,47	9,00	68,05	2,64	0,2479	139 121
	27	90,47	1,00	90,47	2,70	0,2424	(354)
	27	95,27	1,00	95,27	2,71	0,2415	13 002
	28	840,07	12,50	67,21	2,64	0,2482	173 064
	28	419,06	6,00	69,84	2,64	0,2473	79 726
	28	262,81	3,75	70,08	2,65	0,2473	39 007
ILO1 CATKATO - D2	6	0,54	0,50	1,08	16,07	0,4616	80
	11	0,32	0,25	1,26	16,07	0,4616	47
	11	0,94	0,50	1,88	16,07	0,4616	383
	13	0,17	0,25	0,68	16,07	0,4616	25
	27	0,05	0,25	0,20	16,07	0,4616	21
ILO1 TG1 - D2	2	27,04	1,50	18,03	8,71	0,8324	14 860
	6	9,26	0,50	18,52	8,83	0,7949	4 458
	7	14,61	1,00	14,61	7,75	0,9026	8 795
	9	4,44	0,25	17,77	8,64	0,8119	2 214
	10	30,40	1,75	17,37	8,54	0,8215	15 443
	10	5,91	0,50	11,82	6,81	1,0228	4 192
	11	5,30	0,25	21,22	9,46	0,7438	2 282
	11	19,52	1,00	19,52	9,08	0,7742	9 396
	12	1,89	0,25	7,54	5,02	1,3799	2 011
	12	13,09	0,75	17,46	8,56	0,8194	6 624
	13	0,01	0,25	0,05	8,54	0,8215	1 863
	13	12,87	0,75	17,16	8,48	0,8268	6 606
	17	47,43	2,25	21,08	9,43	0,7480	26 725
	23	7,38	0,50	14,76	7,80	0,8974	4 369
	24	37,54	2,25	16,68	8,35	0,8392	19 907
	27	31,43	1,75	17,96	8,69	0,8075	15 525
ILO1 TG2 - D2	2	18,05	1,50	10,70	7,57	0,9540	10 797
	2	29,94	2,75	10,89	7,65	0,9446	22 544
	3	19,36	1,75	11,06	7,72	0,9061	14 608
	4	10,89	1,00	10,89	7,65	0,9144	6 936
	6	6,89	0,50	13,77	8,71	0,8056	3 389
	7	0,70	0,25	2,80	7,65	0,9446	1 552
	7	7,38	1,00	7,38	5,98	1,1612	6 316
	9	7,38	1,00	7,38	5,99	1,1607	6 254
	9	2,85	0,25	11,42	7,86	0,8902	1 646
	10	16,84	1,50	11,23	7,78	0,8967	9 854
	10	0,25	0,25	1,02	7,65	0,9144	1 433
	10	5,48	0,50	10,96	7,68	0,9107	3 274
	11	3,21	0,25	12,85	8,40	0,8351	1 676
	11	14,16	1,25	11,33	7,83	0,8940	8 555
	11	28,88	2,75	10,50	7,49	0,9334	21 433
	12	2,25	0,25	8,99	6,81	1,0238	1 597
	17	25,22	2,25	11,21	7,78	0,8994	18 045
	18	14,31	1,50	9,54	7,06	0,9875	9 699
	18	12,00	1,25	9,60	7,09	0,9840	8 510
	24	2,63	0,50	5,27	4,71	1,4682	3 228
	24	20,96	2,25	9,32	6,96	1,0019	14 446
	25	7,20	1,00	7,20	5,89	1,1799	6 239
	26	8,35	1,00	8,35	6,49	1,0719	6 929
	26	6,20	0,75	8,27	6,45	1,0789	4 942
	27	11,54	1,25	9,23	6,92	1,0075	8 316
	27	10,89	1,00	10,89	7,65	0,9144	8 685
	27	1,25	0,25	4,99	4,52	1,5275	1 514

Continúa

Continuación del Cuadro 7.1 K				INFORME COES/DO/STR-052-2009		
CHILCA1 TG 1 - GAS						
19	639.81	6.75	94.79	11.66	0.0119	2 898
19	32.30	0.25	129.21	10.59	0.0119	(5 663)
20	635.88	6.75	94.20	11.69	0.0119	3 521
20	24.37	0.25	97.49	11.55	0.0119	(3 924)
21	660.80	7.00	94.40	11.68	0.0119	(3 398)
21	74.28	0.75	99.08	11.49	0.0119	(454)
22	679.89	7.25	93.78	11.71	0.0119	4 580
22	187.49	2.00	93.74	11.71	0.0119	1 341
23	705.39	7.50	94.05	11.69	0.0119	6 250
24	562.54	6.00	93.78	11.71	0.0119	1 627
25	696.61	7.25	94.70	11.67	0.0119	2 297
25	24.82	0.25	99.27	11.48	0.0119	(412)
26	586.33	6.25	93.81	11.71	0.0119	4 056
27	353.05	3.75	94.15	11.69	0.0119	675
28	778.82	8.25	94.40	11.68	0.0119	3 776
CHILCA1 TG 2 - GAS						
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0000	0
1	26.43	0.25	105.73	11.27	0.0119	9
1	521.51	5.50	94.82	11.68	0.0119	518
2	735.41	7.75	94.89	11.67	0.0119	6 012
2	30.54	0.25	122.15	10.80	0.0119	(6 989)
3	24.32	0.25	97.27	11.58	0.0119	8
3	234.21	2.75	85.17	12.12	0.0119	(95)
4	355.81	3.75	94.88	11.67	0.0119	3 485
5	617.15	6.50	94.95	11.67	0.0119	4 630
6	570.03	6.00	95.00	11.67	0.0119	2 692
8	169.58	1.75	96.90	11.59	0.0119	531
8	280.71	2.75	94.80	11.68	0.0119	(2 764)
9	759.05	8.00	94.88	11.67	0.0119	2 648
10	409.76	4.25	96.41	11.61	0.0119	1 404
11	379.14	4.00	94.79	11.68	0.0119	1 038
12	497.76	5.25	94.81	11.68	0.0119	1 469
13	71.54	0.75	95.39	11.65	0.0119	173
14	570.46	6.00	95.08	11.67	0.0119	25
14	25.92	0.25	103.69	11.34	0.0119	(27)
15	569.93	6.00	94.99	11.67	0.0119	2 959
15	47.59	0.50	95.17	11.66	0.0119	2
15	379.28	4.00	94.82	11.68	0.0119	1 819
16	760.27	8.00	95.03	11.67	0.0119	7 673
17	47.42	0.50	94.83	11.68	0.0119	(49)
17	545.30	5.75	94.84	11.68	0.0119	1 255
18	223.02	2.50	89.21	11.92	0.0119	1 044
18	245.06	2.75	89.11	11.93	0.0119	837
19	760.21	8.00	95.03	11.67	0.0119	2 936
20	761.53	8.00	95.19	11.66	0.0119	4 134
21	743.95	7.75	95.99	11.63	0.0119	(5 444)
21	166.18	1.75	94.96	11.67	0.0119	(5 034)
22	832.09	8.75	95.10	11.66	0.0119	5 142
22	285.21	3.00	95.07	11.67	0.0119	1 477
23	763.53	8.25	94.97	11.67	0.0119	5 704
23	99.98	1.00	99.98	11.47	0.0119	(474)
24	663.86	7.00	94.84	11.68	0.0119	475
25	809.05	8.50	95.18	11.66	0.0119	1 547
25	49.33	0.50	98.67	11.52	0.0119	(7 573)
26	762.30	8.00	95.29	11.68	0.0119	2 483
27	426.80	4.50	94.85	11.68	0.0119	685
28	853.31	9.00	94.81	11.68	0.0119	2 645
TOTAL	40682.26	623.60	-	-	-	3 181 400

Continuación del CUADRO N° 7.1-K

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)
FEBRERO 2009

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc \$/KWh	MC Soles
TV2				
02 (16:15 - 18:45)	2,5	26,008985	0,247976566	1744,515543
02 (22:00) - 03 (08:30)	10,5	108,562295	0,198417529	18622,16198
03 (17:15 - 18:30)	1,25	12,7497875	0,205098027	814,1080792
03 (22:15) - 04 (08:30)	10,25	105,33299	0,184836187	16205,2363
04 (17:15 - 18:45)	1,5	15,39541	0,198701118	487,7047764
04 (20:30) - 05 (10:15)	13,75	136,807985	0,194170658	17076,0892
05 (12:30 - 14:15)	1,75	18,618445	0,132471426	-2030,431718
05 (16:30 - 18:30)	2	20,3806825	0,232240739	1529,517005
05 (21:45) - 06 (09:45)	12	120,1531375	0,191530341	16586,91855
06 (18:00 - 18:15)	0,25	2,694785	0,2006226	-304,1803232
06 (22:30) - 07 (00:00)	1,5	15,18002	0,195043017	2373,198154
07 (00:00 - 08:45)	8,75	89,3538575	0,194761881	13088,07981
07 (08:45 - 09:30)	0,75	9,7186575	0,205064168	-916,1541051
07 (14:00 - 17:30)	3,5	35,3082225	0,192899916	3326,438477
07 (18:00 - 18:45)	0,75	8,0700075	0,19467932	-958,8837797
07 (22:00) - 08 (18:45)	20,75	279,58527	0,193179416	46801,81719
08 (21:00) - 09 (02:00)	5	50,8394675	0,194618549	8573,657086
09 (02:00 - 08:45)	6,75	65,491915	0,16178007	9367,143861
25 (07:30 - 09:00)	1,5	5,94901	0,214717141	160,4695842
25 (16:30 - 16:45)	0,25	2,5902375	0,222982153	-161,8785525
25 (16:45 - 18:30)	1,75	17,373875	0,210748031	1089,092168
25 (20:15) - 26 (09:00)	12,75	127,2176975	0,214710153	18381,19482
26 (17:15 - 18:30)	1,25	12,5579125	0,298104444	1856,673999
26 (21:00) - 27 (09:00)	12	123,8970825	0,242282426	21956,57964
27 (09:00 - 09:30)	0,5	5,3505125	0,292717592	-111,1965364
27 (09:30 - 10:15)	0,75	7,893765	0,297393304	-52,12352174
27 (12:30 - 16:15)	3,75	39,85234	0,209426225	-2564,575726
27 (17:15 - 18:15)	1	10,4490125	0,214961884	1067,546156
27 (20:45) - 28 (00:00)	3,25	33,563405	0,212041419	3059,509621
28 (00:00 - 08:00)	8	79,26932	0,227646263	17496,39524
TV4				
01 (00:00 - 01:00)	1	37,1997125	0,181791937	5603,094337
01 (01:00) - 02 (06:00)	29	965,2965825	0,170440034	138658,9979
02 (06:00 - 09:30)	3,5	158,050645	0,190752344	19187,71547
02 (16:15 - 18:45)	2,5	67,27856	0,241628171	3351,944142
02 (22:00) - 03 (08:30)	10,5	331,1356775	0,191330265	54497,58906
03 (17:15 - 18:30)	1,25	47,37167	0,196665615	3120,005267
03 (22:15) - 04 (08:30)	10,25	258,735795	0,179557562	36486,9447
04 (17:15 - 18:45)	1,5	57,559545	0,19034937	1672,227612
04 (20:30) - 05 (10:15)	13,75	491,210165	0,186289426	57079,41401
05 (12:30 - 14:15)	1,75	62,62037	0,184716298	-7267,762541
05 (16:30 - 18:30)	2	51,47	0,2264	1359
05 (21:45) - 06 (09:45)	12	439,43	0,1836	56970
06 (18:00 - 18:15)	0,25	12,02	0,1911	-1472
06 (22:30) - 07 (00:00)	1,5	60,01	0,1865	8868
07 (00:00 - 08:45)	8,75	316,31	0,1868	44088
07 (14:00 - 17:30)	3,5	121,37	0,1852	10237
07 (18:00 - 18:45)	0,75	26,68	0,1869	-3377
07 (22:00) - 08 (18:45)	20,75	659,59	0,1865	105136
08 (21:00) - 09 (02:00)	5	183,14	0,1866	29157
09 (02:00 - 08:45)	6,75	166,79	0,1568	23100
09 (16:45 - 18:30)	1,75	39,19	0,2849	4515
09 (22:30) - 10 (00:00)	1,5	61,92	0,1624	8556
10 (00:00 - 08:00)	8	289,67	0,1549	38772
10 (16:15 - 18:15)	2	74,34	0,1568	-1981
10 (22:30) - 11 (08:30)	10	325,65	0,1781	40451
11 (16:45 - 18:30)	1,75	67,57	0,1615	1094
11 (22:15) - 12 (07:30)	9,25	355,22	0,1649	52667
12 (17:15 - 18:30)	1,25	31,49	0,2757	4506
12 (22:30) - 13 (08:30)	10	290,23	0,1916	40196
13 (14:30 - 17:00)	2,5	97,67	0,1616	-14297
13 (22:00) - 14 (00:00)	2	77,55	0,1611	9103
14 (00:00 - 09:30)	9,5	241,50	0,2231	49028
14 (12:30 - 18:45)	6,25	236,94	0,1544	10661
14 (20:15) - 15 (18:45)	22,5	769,86	0,1532	86007
15 (19:45) - 16 (09:30)	13,75	426,49	0,1741	53650
16 (13:15 - 14:15)	1	40,53	0,1633	-3750
16 (16:30 - 18:30)	2	74,78	0,1580	-208
16 (21:00 - 21:30)	0,5	20,34	0,1635	-699
16 (22:30) - 17 (09:15)	10,75	376,04	0,1533	43082
17 (17:00 - 18:30)	1,5	30,65	0,2885	5254
17 (21:45) - 18 (09:15)	11,5	340,88	0,1759	45181
18 (10:45 - 13:45)	3	106,67	0,1599	-11191
18 (15:45 - 18:15)	2,5	86,04	0,1577	455
18 (20:45) - 19 (17:00)	20,25	365,79	0,2967	70336
19 (17:00 - 18:45)	1,75	23,67	0,2665	4392
19 (19:45) - 20 (11:15)	15,5	331,47	0,2171	52842
20 (12:45 - 19:00)	6,25	142,32	0,1129	4025
20 (20:15) - 21 (00:00)	3,75	89,13	0,1171	4197
21 (00:00) - 23 (05:15)	53,25	1198,23	0,1401	123043
23 (05:15 - 10:30)	5,25	182,31	0,1685	12383
23 (11:45 - 15:30)	3,75	136,53	0,1722	-17664
23 (17:45 - 18:30)	0,75	26,37	0,1695	-1237
23 (21:30) - 24 (10:00)	12,5	439,16	0,1756	44660
24 (13:15 - 13:30)	0,25	10,35	0,1870	544
24 (17:45 - 18:30)	0,75	29,73	0,2464	1201
24 (22:00) - 25 (01:45)	3,75	134,46	0,1898	23296
25 (01:45 - 07:30)	5,75	262,15	0,1999	49684
25 (07:30 - 09:00)	1,5	64,98	0,2026	2036
25 (16:45 - 18:30)	1,75	63,08	0,2025	3194
25 (20:15) - 26 (09:00)	12,75	449,30	0,2065	62823
26 (17:15 - 18:30)	1,25	45,57	0,2879	6505
26 (21:00) - 27 (09:00)	12	415,87	0,2337	71236
27 (09:30 - 10:15)	0,75	27,43	0,2873	-489
27 (12:30 - 16:15)	3,75	123,60	0,2019	-8622
27 (17:15 - 18:15)	1	37,62	0,2064	3766
27 (20:45) - 28 (00:00)	3,25	114,58	0,2039	8899
28 (00:00 - 08:00)	8	279,25	0,2192	59248
28 (08:00 - 08:15)	0,25	8,80	0,2015	1522
28 (08:15 - 19:15)	11	373,96	0,1834	25211
28 (20:00 - 22:30)	2,5	88,17	0,1865	2132
28 (22:30) - 01 (00:00)	1,5	34,55	0,1199	3519
TOTAL	616,00	16065,14		1873687

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

CUADRO N° 7.1-L

COMPENSACION POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MES : FEBRERO DE 2009

PAGOS DE	% ENERGIA VENDIDA MES ANTERIOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A CAHUA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SAN GABAN	PAGOS A EEPSA	PAGOS A EGASA	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EGESUR	PAGOS A KALLPA	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	SALDOS
ELECTROPERU	27,014	493 116	0	1 365 573	0	84 675	1 467	62 197	64 079	115 196	457 519	312 425	0	-12 883	2 943 364	1 156 533	(1 786 830,16)
EDEGEL	20,255	369 742	0	1 023 918	0	63 490	1 100	46 636	48 047	86 375	343 052	234 259	0	-9 660	2 206 959	426 431	(1 780 527,77)
CAHUA	1,507	27 504	0	76 167	0	4 723	82	3 469	3 574	6 425	25 519	17 426	0	-719	164 172	0	(164 171,53)
EGENOR	7,123	130 021	0	360 063	0	22 326	387	16 400	16 896	30 374	120 635	82 378	0	-3 397	776 082	313 450	(462 632,29)
ELECTROANDES	3,169	57 847	0	160 195	0	9 933	172	7 296	7 517	13 514	53 672	36 651	0	-1 511	345 286		(345 286,14)
SHOUGESA	1,054	19 247	0	53 299	0	3 305	57	2 428	2 501	4 496	17 857	12 194	0	-503	114 882	1 825 412	1 710 530,31
EEPSA	3,044	55 565	0	153 875	0	9 541	165	7 008	7 220	12 980	51 554	35 205	0	-1 452	331 663	230 239	(101 424,08)
TERMOSELVA	4,601	83 987	0	232 584	0	14 422	250	10 593	10 914	19 620	77 924	53 212	0	-2 194	501 312	1 693 641	1 192 328,84
EGEMSA	2,274	41 517	0	114 973	0	7 129	123	5 237	5 395	9 699	38 520	26 304	0	-1 085	247 813	0	(247 813,43)
EGASA	3,567	65 106	0	180 297	0	11 180	194	8 212	8 460	15 209	60 406	41 249	0	-1 701	388 612	237 206	(151 406,40)
EGESUR	0,658	12 010	0	33 259	0	2 062	36	1 515	1 561	2 806	11 143	7 609	0	-314	71 688	0	(71 687,69)
ENERSUR	16,897	308 433	0	854 135	0	52 962	917	38 903	40 080	72 052	286 168	195 415	0	-8 058	1 841 008	5 055 068	3 214 060,08
SAN GABAN	2,139	39 041	0	108 116	0	6 704	116	4 924	5 073	9 120	36 223	24 735	0	-1 020	233 033	5 429	(227 603,72)
SM CORONA	0,456	8 324	0	23 052	0	1 429	25	1 050	1 082	1 945	7 723	5 274	0	-217	49 686		(49 686,03)
KALLPA GENERACION S.A.	6,242	113 950	0	315 560	0	19 567	339	14 373	14 807	26 620	105 725	72 196	0	-2 977	680 160	(47 690,41)	(727 849,98)
SANTA CRUZ	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0,00
TOTAL	100,00	1 825 412	0	5 055 068	0	313 450	5 429	230 239	237 206	426 431	1 693 641	1 156 533	0	(47 690)	10 895 719	10 895 719	0,00

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

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	196 523,18	657 615,88	24 510,94	(633 104,93)
EDEGEL	149 690,39	476 765,53	339 773,22	(136 992,31)
CAHUA	-	31 405,22	-	(31 405,22)
EGENOR	593 309,72	180 587,31	653 430,96	472 843,65
ELECTROANDES	-	71 846,38	-	(71 846,38)
SHOUGESA	255 471,82	37 561,93	119 770,86	82 208,93
EEPSA	737 623,94	79 987,02	29 464,32	(50 522,70)
TERMOSELVA	208 008,15	92 657,96	1 564,87	(91 093,10)
EGEMSA	-	49 991,95	5 927,57	(44 064,38)
EGASA	334 686,95	89 229,27	297 028,55	207 799,28
EGESUR	-	17 557,16	-	(17 557,16)
ENERSUR	3 652 777,55	351 547,07	876 811,00	525 263,93
SAN GABAN	36 910,41	61 340,98	9,44	(61 331,54)
SOC. MIN. CORONA	-	12 413,01	-	(12 413,01)
KALLPA GENERACION S.A	4 164,40	137 785,05	-	(137 785,05)
SANTA CRUZ	-	-	-	-
TOTAL	6 169 166,51	2 348 291,73	2 348 291,73	(0,00)

(A) El monto recaudado en el mes de enero 2009 será transferido para cubrir el pago pendiente del mes de agosto 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 del mes de agosto 2008

CUADRO N° 7.2.B
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
FEBRERO 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						
EDEGEL	402 875,74	-	402 875,74	149 690,39	-	149 690,39						
CAHUA	-	-	-	-	-	-						
EGENOR	467 704,68	-	467 704,68	593 309,72	-	593 309,72						
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-						
SHOUGESA	178 106,83	-	178 106,83	255 471,82	-	255 471,82						
EEPSA	952 563,87	-	952 563,87	737 623,94	-	737 623,94						
TERMOSELVA	305 537,49	-	305 537,49	208 008,15	-	208 008,15						
EGEMSA	-	-	-	-	-	-						
EGASA	21 802,07	-	21 802,07	334 686,95	-	334 686,95						
EGESUR	-	-	-	-	-	-						
ENERSUR	4 192 847,51	-	4 192 847,51	3 652 777,55	-	3 652 777,55						
SAN GABAN	23 199,91	-	23 199,91	36 910,41	-	36 910,41						
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-						
KALLPA GENERACION S.A	18 275,51	-	18 275,51	4 164,40	-	4 164,40						
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-						
Total	6 854 334,20	-	6 854 334,20	6 169 166,51	-	6 169 166,51	-	-	-	-	-	-

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)
FEBRERO 2009

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(1)	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-RSC (A)	Monto Transferido CVOA-RSC (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	-	-	-	-
EDEGEL	349 374,19	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EGENOR	58 796,53	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EEPSA	625 281,38	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-
EGEMSA	349 361,86	-	-	-
EGASA	820 709,85	-	-	-
EGESUR	441 924,35	-	-	-
ENERSUR	859 033,56	-	-	-
SAN GABAN	1 321 281,47	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	238,21	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	1 957 729,30	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
TOTAL	6 783 730,70	-	-	-

(1) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0209-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	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-11 798,92	-	-11 798,92	58 796,53	-	58 796,53	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-125 477,54	-	-125 477,54	625 281,38	-	625 281,38	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-70 107,75	-	-70 107,75	349 361,86	-	349 361,86	-	-	-	-	-	-
EGASA	-164 694,91	-	-164 694,91	820 709,85	-	820 709,85	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-88 682,61	-	-88 682,61	441 924,35	-	441 924,35	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-172 385,47	-	-172 385,47	859 033,56	-	859 033,56	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-265 146,48	-	-265 146,48	1 321 281,47	-	1 321 281,47	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-47,80	-	-47,80	238,21	-	238,21	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	-392 864,84	-	-392 864,84	1 957 729,30	-	1 957 729,30	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-1 361 316,53	-	-1 361 316,53	6 783 730,70	-	6 783 730,70	-	-	-	-	-	-

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	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo	Costos adicionales	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	145 828,55	139 716,91	6 111,64	82 936,11	-	82 936,11	545 059,97	-	545 059,97	266 747,52	-	266 747,52	291 679,11	-	291 679,11
EDEGEL	2 503 985,84	2 419 265,62	84 720,22	589 838,29	-	589 838,29	128 513,02	-	128 513,02	30 690,31	-	30 690,31	297 688,48	-	297 688,48
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	3 671 799,00	3 508 870,29	162 928,71	2 425 245,47	-	2 425 245,47	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	511 799,92	29 864,08	583 086,14	-	583 086,14	1 265 880,72	-	1 265 880,72	721 770,03	-	721 770,03	509 304,78	-	509 304,78
EEPSA	139 643,30	132 296,56	7 346,73	62 991,61	-	62 991,61	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	24 082,79	390,19	-	-	-	146 252,51	-	146 252,51	303 332,92	-	303 332,92	271 047,36	-	271 047,36
EGEMSA	20 836,93	19 358,93	1 478,00	603,97	-	603,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	1 348 151,32	1 274 089,21	74 062,12	1 159 421,89	-	1 159 421,89	185 181,84	-	185 181,84	127 725,06	-	127 725,06	3 314,77	-	3 314,77
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	3 636 856,40	3 418 229,35	218 627,05	4 330 364,51	-	4 330 364,51	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	158,36	2,35	13 439,17	-	13 439,17	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	11 447 867,94	585 531,09	9 247 927,16	-	9 247 927,16	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	1 192 534,36
EDEGEL	1 131 450,31
CAHUA	-
EGENOR	5 366 627,68
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	3 109 905,75
EEPSA	3 230 811,98
TERMOSELVA	721 022,98
EGEMSA	2 081,97
EGASA	1 549 705,67
EGESUR	-
ENERSUR	15 044 802,40
SAN GABAN	35 181,51
SOC. MIN. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A	-
Total	31 384 124,60

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

INFORME COES/DO/STR-052-2009

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

DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa S./KWh	PA Soles
NO HUBO PRUEBAS						
TOTALES	0,00	0,00				0

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
ELECTROPERU	6 883 624,18	-157 725,86	-225 028,23			-43 239,45	-988 756,90	-1 786 830,16		-633 104,93	,00	,00	3 048 938,67
EDEGEL	11 445 856,75	-241 653,28	-344 767,90	-1 089 562,15	-173 411,48	-32 456,95	170 624,81	-1 780 527,77		-136 992,31	,00	-1 704 802,20	6 112 307,52
CAHUA	561 517,61	-12 769,77	-18 218,69			-4 197,29	-38 638,46	-164 171,53		-31 405,22	,00	,00	292 116,65
EGENOR	7 849 983,84	-80 609,71	-115 006,27	-183 363,51	-56 236,34	16 695,78	-25 475,33	-462 632,29		472 843,65	,00	-0,00	7 416 199,81
ELECTROANDES	3 284 794,63	-29 424,13	-41 979,54		-19 979,16	-8 827,76	51 839,19	-345 286,14		-71 846,38	,00	-0,00	2 819 290,69
SHOUGESA	-1 416 441,92	-9 521,00	-13 583,66		-5 831,39	21 875,41	-61 404,95	1 710 530,31		82 208,93	,00	-0,00	307 831,74
EEPSA	-5 800 459,80	-17 313,79	-24 701,67	-1 950 009,31	-13 742,92	-8 479,47	-6 470,61	-101 424,08		-50 522,70	,00	,00	-7 973 124,36
TERMOSELVA	-2 167 682,93	-28 399,51	-40 517,71		-20 260,01	-10 627,50	1 202 270,12	1 192 328,84		-91 093,10	,00		36 018,19
EGEMSA	1 612 079,24	-15 125,75	-21 579,98	-1 089 523,71		-6 335,72	-86 647,84	-247 813,43		-44 064,38	,00	,00	100 988,41
EGASA	-359 660,27	-46 848,94	-66 839,61	-2 559 474,68		41 301,46	217 507,78	-151 406,40		207 799,28	,00	,00	-2 717 621,38
EGESUR	636 059,04	-9 430,92	-13 455,14	-1 378 190,10		-1 832,80	-21 457,24	-71 687,69		-17 557,16	,00	,00	-877 552,02
ENERSUR	-3 641 575,25	-134 140,06	-191 378,27	-2 678 991,42		59 414,59	-102 638,22	3 214 060,08		525 263,93	,00	1 935 606,87	-1 014 377,75
SAN GABAN	6 460 048,53	-19 474,18	-27 783,90	-4 120 562,79		-4 630,69	-13 777,85	-227 603,72		-61 331,54	,00	-0,00	1 984 883,87
CORONA	437 783,82	-3 517,27	-5 018,11	-742,87		-1 270,30	-34 432,39	-49 686,03		-12 413,01	,00	,00	330 703,83
KALLPA GENERACION S.A.	-2 382 521,87	-28 907,07	-41 241,86	-6 105 395,90	-22 422,26	-17 389,31	-259 386,32	-727 849,98		-137 785,05	,00	-230 804,67	-9 953 704,29
SANTA CRUZ	90 770,80	-212,05	-302,54				-3 155,79				,00		87 100,42
REP	-523 804,71	523 804,71											
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	,00	,00	,00	-0,00	-0,00	,00	-0,00		,00	,00	,00	,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	CORONA	EDEGEL	EGEMSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SAN GABAN	SANTA CRUZ	SHOUGESA	TERMOSELVA	TOTAL
EEPSA	103 347,67	116 999,39	2 162 467,46	35 728,59	2 623 770,27	997 434,17	1 078 681,11	702 230,18	30 815,18	108 907,50	12 742,84	7 973 124,36
EGASA	35 225,82	39 878,98	737 072,13	12 178,01	894 306,15	339 973,18	367 666,01	239 353,56	10 503,28	37 120,87	4 343,37	2 717 621,38
EGESUR	11 374,83	12 877,39	238 009,29	3 932,42	288 782,01	109 781,35	118 723,70	77 290,09	3 391,63	11 986,77	1 402,53	877 552,02
ENERSUR	13 148,37	14 885,20	275 119,11	4 545,56	333 808,19	126 898,19	137 234,80	89 340,97	3 920,45	13 855,72	1 621,20	1 014 377,75
KALLPA GENERACION S.A.	129 019,96	146 062,86	2 699 639,52	44 603,83	3 275 533,18	1 245 203,80	1 346 633,05	876 669,07	38 469,88	135 960,88	15 908,25	9 953 704,29
TOTAL	292 116,65	330 703,83	6 112 307,52	100 988,41	7 416 199,81	2 819 290,69	3 048 938,67	1 984 883,87	87 100,42	307 831,74	36 018,19	22 536 379,81

NOTAS

- En Saldo Meses Anteriores se consideran los Recálculos REV.3 de noviembre-2008 y REV.2 de diciembre-2008.
- 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
TRANSMISORAS		
17	COMPAÑÍA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
18	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
19	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
20	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
21	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
22	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
23	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
24	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
25	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
26	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
27	SEAL S.A.	SEAL
28	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
29	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
30	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
31	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
32	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
33	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
34	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
35	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
Febrero 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				
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	864,151	61 633,25	258,524	32 651,57	922,675	94 284,815	134 704,072	40 418,257
	Carhuamayo 138	925,793	85 820,98	295,435	37 402,07	1 221,228	123 223,05	167 522,50	44 299,45
	Yaupi 13,8	425,078	36 939,25	191,346	22 674,56	616,424	59 813,80	101 112,07	41 498,26
	Paragsha II 138	1 294,786	119 379,26	458,298	57 562,27	1 753,084	176 941,53	272 112,18	95 170,65
	Condorcocha 44	1 303,663	128 801,91	543,511	72 341,27	1 847,174	201 143,19	294 527,88	93 384,70
	Cobrizo II 69	2 890,558	313 914,81	1 149,559	164 731,77	4 040,117	478 646,38	639 590,08	160 943,70
	Cobrizo II 10	3,487	405,23	1,387	209,84	4,874	615,06	772,47	157,41
	Cobrizo I 66	90,004	8 523,40	59,720	7 632,28	149,725	16 155,68	25 602,82	9 447,14
	Mantaro 220	150,167	13 590,08	72,768	8 986,84	222,935	22 576,92	32 626,95	10 050,03
	Huayucachi 60	6 031,349	552 471,60	2 511,890	314 714,72	8 543,039	867 186,32	1 387 243,46	520 057,14
	Huayucachi 10	532,828	49 214,80	239,103	30 222,59	771,730	79 437,39	119 932,98	40 495,59
	Huancavelica 60	90,516	8 291,24	41,887	5 235,92	132,403	13 527,17	19 611,71	6 084,54
	Huancavelica 10	291,637	26 947,23	171,461	21 621,21	463,097	48 568,44	81 880,61	33 312,17
	Tingo Maria 10	939,224	85 093,67	342,872	42 618,96	1 282,096	127 712,63	194 643,24	66 930,62
	Aucayacu 22,9	162,143	14 998,21	57,534	7 308,76	219,676	22 304,96	32 690,09	10 385,13
	Huánuco 10	1 913,953	176 083,69	721,540	91 130,50	2 635,493	267 214,19	409 816,40	142 602,21
	Huánuco 22,9	624,215	57 427,78	249,382	31 496,96	873,597	88 924,74	129 293,21	40 368,48
	Trujillo Norte 138	25 778,376	2 495 346,84	7 697,812	1 013 032,03	33 476,188	3 508 378,87	5 398 904,02	1 890 525,15
	Trujillo Norte 10	4 987,567	486 324,78	1 494,052	198 858,30	6 481,619	685 183,08	1 002 347,61	317 164,53
	Paramonga Nueva 60	878,849	63 540,29	215,497	27 583,63	894,346	91 123,92	133 261,00	42 137,08
	Chimbote 13,8	119,952	11 599,40	32,836	4 308,08	152,788	15 907,48	26 228,34	10 320,86
	Huallanca 138	29,781	2 748,79	64,536	8 015,31	94,317	10 764,10	23 411,41	12 647,31
	Huallanca 66	1 170,381	113 058,78	235,360	30 267,30	1 405,741	143 326,08	180 513,29	37 187,21
	Huallanca 13,8	1,544	160,88	0,674	92,00	2,218	252,88	324,23	71,35
	Chimbote 1 138	190,117	18 175,15	60,318	7 823,21	250,434	25 998,36	38 602,84	12 604,48
	Chimbote 2 138	38,194	3 823,23	11,235	1 508,92	49,430	5 332,15	7 295,39	1 963,24
	Guadalupe 60	104,342	10 089,87	36,475	4 796,50	140,817	14 886,38	22 679,77	8 093,40
	Guadalupe 10	38,085	3 713,29	10,522	1 396,31	48,607	5 109,60	8 063,48	2 953,88
ELECTRONOROESTE	Talara 13,2	2 358,724	225 965,80	744,046	96 949,24	3 102,771	322 915,04	508 915,17	185 900,14
	Nueva Zorritos 60	6 927,882	696 944,90	1 908,675	260 915,81	8 836,556	957 860,71	1 359 485,20	401 624,48
ELECTRONORTE	Piura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Piura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIO	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Carhuagayo 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	Independencia 60	384,816	36 634,45	103,721	13 400,77	488,537	50 035,22	71 839,00	21 803,78
	Independencia 10	6,045	584,60	2,130	279,05	8,175	863,65	1 200,34	336,69
	Ica 60	319,724	31 300,99	67,777	8 960,07	387,501	40 261,06	58 532,36	18 271,30
	Ica 10	160,283	15 932,14	41,283	5 531,86	201,566	21 484,01	29 855,09	8 391,08
	Marcona 60	70,441	7 530,12	23,052	3 271,10	93,493	10 801,22	13 894,67	3 093,45
	Puno 60	1 107,591	110 648,33	458,983	62 054,53	1 566,574	172 702,86	249 481,56	76 778,70
ELECTROSURESTE	San Gabán 13,8	108,151	9 474,04	33,871	4 034,00	142,022	13 508,04	22 556,25	9 048,21
	Juliaca 10	1 913,466	190 772,51	712,995	96 539,49	2 626,460	287 312,00	416 914,21	129 602,21
	Ayaviri 22,9	58,257	5 715,05	27,888	3 690,77	85,945	9 405,82	12 394,07	2 988,25
	Ayaviri 10	43,231	4 240,96	19,278	2 569,77	62,509	6 810,74	9 613,02	2 802,28
	Azángaro 22,9	676,853	65 654,75	276,845	36 515,85	953,698	102 170,60	137 140,27	34 969,66
	Antauta 60	63,762	6 133,91	27,550	3 603,49	91,312	9 737,41	13 197,95	3 480,54
ELECTROUCAYALI	Dolorespata 138	8 544,753	812 605,97	2 986,930	396 664,27	11 531,682	1 209 270,24	1 803 107,97	593 837,73
	Quencoro 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Quencoro 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Gabán 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	Parque Industrial 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Aguyayta 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
SEAL	Socabaya 34,5	9 758,783	962 810,11	2 508,889	354 287,07	12 267,672	1 337 097,19	1 817 186,70	480 089,51
	Chilina 33	7 879,016	793 416,85	2 879,146	390 987,99	10 758,162	1 184 404,93	1 792 108,43	607 703,49
	Callalli 138	126,032	12 514,94	58,770	7 916,36	184,802	20 431,30	27 654,38	7 223,08
	Santuario 13,8	0,291	28,25	0,069	9,05	0,360	37,30	49,00	11,70
	Repartición 138	2 338,618	232 692,51	694,405	93 536,41	3 033,024	326 228,92	446 720,89	120 491,77
	Mollendo 138	1 295,127	128 994,66	421,385	56 802,64	1 716,512	185 797,30	250 652,64	64 855,34
EDELNOR	Marcona 60	672,888	71 931,73	176,559	25 053,73	849,447	96 985,46	119 800,31	22 814,85
	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
	Santa Rosa 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Ventanilla 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chilca 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Naña 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Huachipa 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Salamanca 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Bañeros 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chosica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Callahuanca 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
	Chiclayo 60	19,899	1 918,25	6,151	806,41	26,050	2 724,66	4 069,44	1 344,79
	Motupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	Andahuasi 22,9	7,376	812,84	2,890	421,29	10,266	1 234,13	1 931,51	697,38
	Ica 220	6 004,429	574 623,84	414,594	53 772,79	6 419,022	628 396,63	889 580,34	261 183,71
ELECTROSUR	Socabaya 33	63,533	6 397,75	14,882	2 020,92	78,414	8 418,68	10 429,58	2 010,91
	Montalvo 138	67,192	7 048,41	23,626	3 302,87	90,817	10 351,28	13 900,20	3 548,92
	Ilo ELP 138	141,033	14 935,42	45,009	6 346,27	186,042	21 281,69	27 476,41	6 194,72
	Toquespala 138	0,029	3,11	0,011	1,58	0,041	4,70	6,02	1,32
	Tomasini 66	17,361	1 980,93	5,873	883,28	23,234	2 864,21	3 345,23	481,02
	Sarita 33	13,011	1 377,87	4,091	569,06	17,102	1 946,93	2 258,32	311,39
	Aricota 1 10,5	0,104	10,97	0,040	5,51	0,144	15,48	21,14	4,66
	Aricota 2 10,5	1,495	157,68	0,571	79,16	2,066	236,84	303,45	66,62
	Tacna 66	473,186	50 914,82	126,619	18 131,89	599,805	69 046,71	89 558,75	20 512,04
	TOTAL	103 074,921	10 050 827,05	32 143,735	4 256 136,05	135 218,656	14 306 963,10	21 090 693,81	6 783 730,70

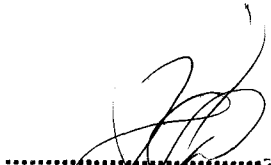
Nota: Los retiros sin contratos asignados a cada empresa generadora fueron cubiertos por las centrales de las mismas que estuvieron presentes en el despacho. En el caso que la energía despachada no fuera suficiente, se consideró una unidad ficticia con un CV igual al CMg por la energía faltante.

Consolidado de la producción eléctrica con distribución regular por la energía transmitida:						
RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	18 333,351	1 739 536,18	7 366,017	948 540,08	25 699,368	2 688 076,27
HIDRANDINA	33 117,188	3 208 581,29	9 859,317	1 297 681,80	42 976,505	4 506 262,89
ELECTRONOROESTE	9 286,606	922 910,70	2 652,721	357 865,05	11 939,327	1 280 775,75
ELECTRONORTE	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
ELECTROSURMEDIO	941,309	91 982,30	237,963	31 442,86	1 179,272	123 425,16
ELECTROPUNO	3 971,311	392 639,57	1 557,209	209 007,91	5 528,520	601 647,48
ELECTROSURESTE	8 544,753	812 605,97	2 986,930	396 664,27	11 531,682	1 209 270,24
ELECTROUCAYALI	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
SEAL	22 071,755	2 222 389,15	6 839,223	928 593,25	28 910,977	3 150 982,40
EDELNOR	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
LUZ DEL SUR	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00
COELVISAS	6 031,704	577 354,92	423,634	55 000,49	6 455,338	632 355,42
ELECTROSUR	776,945	82 826,97	220,722	31 340,54	997,667	114 187,50
TOTAL	103 074,921	10 050 827,05	32 143,735	4 256 138,05	135 218,656	14 306 963,10

CUADRO N° 11

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

DE	A ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	0,00	138 440,71	0,00	23 298,33	0,00	0,00	247 769,86	0,00	138 435,82	325 209,06	175 114,02	340 394,96	523 562,26	94,39	775 756,86	2 688 076,27
HIDRANDINA	0,00	232 080,55	0,00	39 057,07	0,00	0,00	415 358,80	0,00	232 072,36	545 177,06	293 559,31	570 634,54	877 694,28	158,23	1 300 470,68	4 506 262,89
ELECTRONOROESTE	0,00	65 962,23	0,00	11 100,85	0,00	0,00	118 053,81	0,00	65 959,90	154 950,91	83 435,80	162 186,47	249 459,38	44,97	369 621,42	1 280 775,75
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
ELECTROSURMEDIO	0,00	6 356,62	0,00	1 069,76	0,00	0,00	11 376,55	0,00	6 356,39	14 932,23	8 040,50	15 629,51	24 039,78	4,33	35 619,49	123 425,16
ELECTROPUNO	0,00	30 985,91	0,00	5 214,65	0,00	0,00	55 456,06	0,00	30 984,82	72 788,56	39 194,17	76 187,48	117 184,14	21,13	173 630,55	601 647,48
ELECTROSURESTE	0,00	62 279,57	0,00	10 481,09	0,00	0,00	111 462,88	0,00	62 277,37	146 300,03	78 777,59	153 131,63	235 532,10	42,46	348 985,52	1 209 270,24
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0,00	162 281,19	0,00	27 310,47	0,00	0,00	290 437,62	0,00	162 275,47	381 242,44	205 269,92	399 013,43	613 723,46	110,64	909 347,79	3 150 982,40
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	0,00	32 567,43	0,00	5 480,81	0,00	0,00	58 286,52	0,00	32 566,28	76 503,67	41 194,63	80 076,07	123 165,19	22,20	182 492,61	632 355,42
ELECTROSUR	0,00	5 879,83	0,00	989,52	0,00	0,00	10 523,24	0,00	5 879,62	13 812,22	7 437,41	14 457,20	22 236,64	4,01	32 947,81	114 167,50
TOTAL	0,00	736 834,03	0,00	124 002,54	0,00	0,00	1 318 725,34	0,00	736 808,03	1 730 886,16	932 023,35	1 811 711,29	2 786 597,24	502,38	4 128 872,74	14 306 963,10


 Ing. JUAN CARLOS PINEDA GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 Ciro 200905.04


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

ANEXO

Incluye:

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

Enero 2009.

Diciembre 2008.

Noviembre 2008.

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

ENERO 2009

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

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	291 420,59	693 029,04	25 176,75	(667 852,29)
EDEGEL	402 875,74	470 123,78	349 002,74	(121 121,04)
CAHUA	-	27 178,49	-	(27 178,49)
EGENOR	467 704,68	190 274,05	671 180,59	480 906,55
ELECTROANDES	-	49 199,55	-	(49 199,55)
SHOUGESA	178 106,83	39 720,81	123 024,28	83 303,47
EEPSA	952 563,87	83 980,02	30 264,68	(53 715,35)
TERMOSELVA	305 537,49	89 210,88	1 607,37	(87 603,51)
EGEMSA	-	60 849,04	6 088,58	(54 760,46)
EGASA	21 802,07	97 308,28	305 096,96	207 788,68
EGESUR	-	19 028,98	-	(19 028,98)
ENERSUR	4 192 847,51	371 435,37	900 628,47	529 193,10
SAN GABAN	23 199,91	64 352,46	9,70	(64 342,76)
SOC. MIN. CORONA	-	12 743,49	-	(12 743,49)
KALLPA GENERACION S.A	18 275,51	143 645,89	-	(143 645,89)
TOTAL	6 854 334,20	2 412 080,14	2 412 080,14	(0,00)

NOTA: Se incluye la compensación a las unidades que operaron por congestión en el sistema de transmisión que no fueron consideradas en el informe de la valorización de enero 2009. Adicionalmente se ha eliminado la compensación considerada a la C.H Cañón del Pato

(A) El monto recaudado en el mes de enero 2009 será transferido para cubrir el pago pendiente del mes de agosto 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 del mes de agosto 2008

CUADRO N° 7.2.B
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
ENERO 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	402 875,74	-	402 875,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	467 704,68	-	467 704,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	178 106,83	-	178 106,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	952 563,87	-	952 563,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TERMOSELVA	305 537,49	-	305 537,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	21 802,07	-	21 802,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	4 192 847,51	-	4 192 847,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	23 199,91	-	23 199,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOC. MIN. CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	18 275,51	-	18 275,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6 854 334,20	-	6 854 334,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-

NOTA: Se incluye la compensación a las unidades que operaron por congestión en el sistema de transmisión que no fueron consideradas en el informe de la valorización de enero 2009. Adicionalmente se ha eliminado la compensación considerada a la C.H Cañón del Pato

Actualizado el 05.03.2009

Nota: Se considera el límite del costo marginal (0,3135 S/kW.h). Cabe resaltar que dicho límite si fue considerado en la valorización de enero 2009.

Actualizado el 05.03.2009

Nota: Se considera el límite del costo marginal (0,3135 S/kW.h). Cabe resaltar que dicho límite si fue considerado en la valorización de enero 2009

DICIEMBRE 2008

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

MES : DICIEMBRE 2008 - Revisión 2

COES/DO/STR-007-2009 REV.2

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorrato Saldo Resultante	Prorrato Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	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	-7 131 008,33	-4 680 095,03		-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	-4 407 601,05	-2 892 717,38	-375 310,84	26 471,02	-458 693,55	-1 385 497,37		11 573 968,53	840,47	-7 315 961,40	-7 315 961,40	,00
CAHUA	-3 180 141,18	-7 289,41	-37 960,12	-1 003 783,21	-658 784,93		-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	-587 189,07	-385 373,36	-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	-0,00
ELECTROANDES	8 193 112,86	-14 867,50	-77 423,52	-37 153,74	-24 384,08	-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	-0,00
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	-0,00
EEPSA	2 775 375,61	-11 557,69	-60 187,47	-123 625,30	-81 135,53	-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	-697 296,26	-457 636,93	-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	-1 075 961,45	-706 155,65		-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	-1 411 535,68	-926 393,69		-1 596,75	-6 882,97	-44 275,52		-80 961,00	23,48	-2 061 594,59	-2 061 594,59	-0,00
ENERSUR	19 963 181,49	-73 420,99	-382 344,81	-2 699 715,54	-1 771 828,71		20 251,73	491 311,26	2 462 458,98		-4 977 300,89	676,32	13 033 268,83	12 802 464,16	230 804,67
SAN GABAN	12 802 521,98	-10 111,37	-52 655,67	-2 595 995,89	-1 703 757,29		-4 211,03	-28 729,40	-127 868,84		-205 882,47	40,50	8 073 350,53	8 073 350,53	-0,00
CORONA	-100 783,15	-1 718,27	-8 948,00	-200 684,13	-131 709,39		-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	-3 544 845,98	-2 326 489,51	-48 726,54	-11 860,17	-80 894,05	-279 961,60		-5 292 898,57	185,78	-6 956 012,92	-6 725 208,25	-230 804,67
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			25 516 395,63	16 746 461,48									,00	-0,00
Sin Contratos Libres	-692 858,69					692 858,69									
	,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	,00	,00	,00	-0,00		-0,00	,00	,00	,00	,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación del primer cuarto de hora del mes de los Retiros R946KAL y R880ENS en la barra Chilca 220 KV por haberse detectado un error de procesamiento.

NOVIEMBRE 2008

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

MES : NOVIEMBRE 2008 - Revisión 3

COES/DO/STR-166-2008 REV.3

BALANCE POR EMPRESAS

NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energía Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	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	10 465 843,92	59 252,37	-324 729,58	-3 977 310,21	-5 041 269,56		-78 919,30	-116 656,08	-1 703 634,77		-2 933 415,39	-319 417,10	-3 970 255,70	-3 970 255,70	.
EDEGEL	-1 193 486,14	90 737,90	-497 284,44	-2 458 333,50	-3 115 955,55	-253 054,40	-49 917,57	-300 116,70	-1 072 078,08		1 733 888,27	-703 789,82	-7 819 390,03	-6 114 587,83	-1 704 802,20
CAHUA	-2 431 491,54	5 046,90	-27 659,27	-559 858,72	-709 625,00		-3 651,92	-6 953,36	-70 985,72		-124 490,52	-35 452,15	-3 965 121,32	-3 965 121,32	,00
EGENOR	13 676 845,44	30 160,30	-165 291,98	-327 503,91	-415 113,58	-85 863,38	-2 401,35	238 949,70	-400 788,08		591 135,07	193 486,87	13 333 615,11	13 333 615,11	-0,00
ELECTROANDES	6 602 261,17	10 970,77	-60 124,76	-20 722,45	-26 265,85	-32 025,13	-12 746,62	36 919,52	-247 767,54		-313 969,88	13 255,39	5 949 784,62	5 949 784,62	-0,00
SHOUGESA	-2 378 030,73	3 758,54	-20 598,47			-11 639,16	57 809,59	-18 687,57	2 518 071,18		659 781,52	68 776,74	879 241,64	879 241,64	-0,00
EEPSA	4 144 509,34	8 536,49	-46 783,78	-68 951,84	-87 396,96	-25 823,44	2 957,50	-29 724,33	8 449,72		1 417 274,14	50 054,90	5 373 101,73	5 373 101,73	,00
TERMOSELVA	-2 142 444,75	11 566,12	-63 387,53	-388 916,04	-492 953,90	-33 504,77	-11 205,64	-60 896,73	31 114,93		-38 380,99	45 487,48	-3 143 521,83	-3 143 521,83	-0,00
EGEMSA	1 823 740,08	5 991,34	-32 835,22	-600 116,03	-760 651,43		-7 016,68	91 786,31	-136 389,57		-289 994,79	-31 726,88	62 787,12	62 787,12	,00
EGASA	833 209,74	17 961,88	-98 439,15				-7 601,77	-17 805,23	-145 858,30		-197 929,77	22 975,66	406 513,03	406 513,03	
EGESUR	496 036,64	3 371,46	-18 477,13	-787 282,11	-997 885,79		-1 440,62	-4 472,32	-28 002,62		-100 232,54	-9 296,34	-1 447 681,37	-1 447 681,37	,00
ENERSUR	-2 807 801,33	52 504,37	-287 747,52	-1 505 762,68	-1 908 565,12		133 480,31	239 166,29	1 630 137,39		3 537 405,73	435 033,35	-482 149,21	-2 186 951,42	1 704 802,20
SAN GABAN	6 597 001,40	7 227,16	-39 608,08	-1 447 913,18	-1 835 240,46		-4 823,28	4 901,40	-100 330,85		-255 789,99	-35 377,44	2 890 046,68	2 890 046,68	,00
CORONA	247 908,26	1 278,93	-7 009,12	-111 931,30	-141 873,74		-1 205,98	-5 396,69	-23 441,68		-44 054,64	-7 003,90	-92 729,85	-92 729,85	,00
KALLPA GENERACION S.A.	247 518,47	11 780,49	-64 562,35	-1 977 133,03	-2 506 030,47	-34 753,89	-13 316,67	-51 014,20	-258 496,00		-3 641 226,23	312 993,25	-7 974 240,63	-7 974 240,63	,00
REP	-1 196 584,78	1 196 584,78													
ISA	277 146,30	-277 146,30													
REDESUR	21 739,87	-21 739,87													
TRANSMANTARO	1 186 881,59	-1 186 881,59													
ETESELVA	30 962,04	-30 962,04													
REP-SEC	-1 754 538,38		1 754 538,38												
Sin Contratos	-32 270 562,43			14 231 735,01	18 038 827,42								-0,00	-0,00	,00
Sin Contratos Libres	-476 664,16					476 664,16									
	,00	-0,00	-0,00	,00		,00	-0,00	,00	-0,00		-0,00	,00	,00	,00	-0,00

SE ACTUALIZA LA VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS POR:

1. Modificación de la consideración de las compensaciones que corresponde como consecuencia de la redistribución de la capacidad de transporte de gas natural en aplicación del D.L. 1041 en cumplimiento de la O.D.5 de la Sesión del Directorio del COES No. 325 del 04 de febrero de 2009.

CUADRO N° 7.5
RESUMEN DE SALDO DE COMPENSACIONES ESPECIALES
(En Nuevos Soles)
Nov-08

EMPRESAS	CUADRO N° 7.2.H ⁽¹⁾	CUADRO N° 7.3 ⁽²⁾	CUADRO N° 7.4 A ⁽³⁾	CUADRO N° 7.4 C ⁽⁴⁾	SALDOS
ELECTROPERU	-329 625		-2 603 791		-2 933 415
EDEGEL	-95 779		-1 340 204	3 169 871	1 733 888
CAHUA	-10 744		-113 746		-124 491
EGENOR	-17 361		608 496		591 135
ELECTROANDES	-11 239		-302 731		-313 970
SHOUGESA	-3 439		663 220		659 782
EEPSA	154 240		1 263 034		1 417 274
TERMOSELVA	65 319		-103 700		-38 381
EGEMSA	-44 156		-245 839		-289 995
EGASA	-150 771		-47 159		-197 930
EGESUR	-7 241		-92 991		-100 233
ENERSUR	523 015		3 014 391		3 537 406
SAN GABAN	-15 756		-240 034		-255 790
SM CORONA	-1 870		-42 184		-44 055
KALLPA GENERACION S.A.	-54 592		-416 763	-3 169 871	-3 641 226
TOTAL	0,0	0,0	0,0	0	-

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

(2) Compensaciones Reglamento Duodecima 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)

PERÍODOS DE CONGESTIÓN Y SISTEMAS AISLADOS DEL SEIN

CONGESTIONES DEL SEIN PARA EL MES DE FEBRERO 2009

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
01/02/2009	00:00	05:45	Interconexion Mantaro - Socabaya (L-2051/L-2052)	TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
01/02/2009	09:42	12:35		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
01/02/2009	18:39	24:00		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
02/02/2009	00:00	02:28		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
02/02/2009	05:10	09:28		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
04/02/2009	22:01	23:19		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
05/02/2009	08:17	09:33		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
06/02/2009	00:00	05:13		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
06/02/2009	08:18	09:38		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
10/02/2009	04:20	08:07		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
11/02/2009	00:00	08:27		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
13/02/2009	00:23	08:13		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
13/02/2009	23:13	24:00		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
14/02/2009	00:00	09:14		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
14/02/2009	13:01	16:58		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
15/02/2009	00:05	08:25		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
15/02/2009	18:24	18:44		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
16/02/2009	03:00	08:53		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
16/02/2009	17:08	18:38		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
16/02/2009	22:32	24:00		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
17/02/2009	00:00	06:29		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
18/02/2009	00:16	08:45		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
19/02/2009	00:09	10:33		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
19/02/2009	12:07	18:43		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
19/02/2009	20:21	24:00		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
20/02/2009	00:00	10:48		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
20/02/2009	13:19	14:02		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
20/02/2009	15:51	18:42		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
20/02/2009	21:13	22:28		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
21/02/2009	00:00	18:46		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
21/02/2009	19:25	22:58		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
22/02/2009	17:32	22:41		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
23/02/2009	00:03	09:36		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
23/02/2009	11:56	14:24		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
23/02/2009	17:26	18:33		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
23/02/2009	22:01	24:00		TV21 de la CT Ilo2.	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
24/02/2009	06:48	09:46		CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
24/02/2009	22:42	24:00		CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
25/02/2009	00:00	09:01		CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
25/02/2009	22:18	24:00		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
26/02/2009	00:00	00:54		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
26/02/2009	06:04	08:27		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
27/02/2009	07:20	08:29		CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
27/02/2009	21:24	24:00		CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
28/02/2009	00:00	09:52		CT. Mollendo	El flujo fue de Mantaro a Socabaya.
10/02/2009	16:16	16:38	Lineas L-2232/L-2233 (Trujillo Norte Chimbote 1)	CCTT. Piura, Paita, Sullana, Chiclayo, Tumbes y Malacas.	El flujo fue de Chimbote hacia Trujillo.
19/02/2009	19:44	21:55		CCTT. Piura, Paita, Sullana, Chiclayo, Tumbes y Malacas.	El flujo fue de Chimbote hacia Trujillo.
03/02/2009	15:11	16:32	Lineas L-2259 (Carhuamayo - Oroya Nueva)	Centrales Yaupi, Yuncán, Aguaytia y Yarinacocha	

02/02/2009	00:00	01:50	Linea L-2258 (Carhuamayo - Paragsha)	CH. Cañón del Pato	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
03/02/2009	00:00	03:59		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
05/02/2009	01:20	07:06		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
05/02/2009	22:44	24:00		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
06/02/2009	00:00	06:56		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
06/02/2009	23:52	24:00		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
07/02/2009	00:00	07:08		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
08/02/2009	03:03	07:49		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
08/02/2009	12:12	18:52		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
08/02/2009	22:39	24:00		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
09/02/2009	01:52	05:15		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
14/02/2009	17:59	18:40		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
15/02/2009	02:56	07:58		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
16/02/2009	00:00	07:15		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
19/02/2009	00:15	06:45		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
20/02/2009	01:29	07:06		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
20/02/2009	21:13	24:00		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
21/02/2009	00:40	06:18		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
22/02/2009	06:17	07:50		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
22/02/2009	13:36	14:27		CT. Aguaytia TG1	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
22/02/2009	16:25	18:13		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
22/02/2009	18:40	21:09		CT. Aguaytia TG1	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
23/02/2009	00:00	07:02		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
24/02/2009	02:46	04:48		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
25/02/2009	01:16	07:13		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
26/02/2009	01:37	06:23		CCHH. Cañón del Pato, Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.
28/02/2009	00:50	05:33		CCHH. Yaupi y Yuncán	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha 2.

SISTEMAS AISLADOS DEL SEIN PARA EL MES DE FEBRERO 2009

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	DE OPERACIÓN CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
07/02/2009	01:41	01:49	Línea L-1005 (Quencoro Tintaya)	CH. Machupichu	Por desconexión de la línea L-1005 debido a descargas atmosféricas.	SSEE. Quencoro, Cachimayo y Dolorespata.
09/02/2009	08:11	08:29	Línea L-2251 (Aguaytia - Tingo Maria)	CT. Yarinacocha	Desconexión de la línea L-2252 y L-2251.	SE. Pucallpa.
15/02/2009	05:36	18:26	SE. Marcona	Unidades TV1 y TV3 de la CT. San Nicolas.	Mantenimiento de la barra 220 KV de la SE. Marcona.	SE. Marcona 60 kV
23/02/2009	10:39	11:33	Línea L-1001 (Machupicchu Cachimayo)	CH. Machupicchu	Por falla en la línea L-1001.	Area aislada Machupicchu.
27/02/2009	07:18	09:13	Línea L-6015 (Callalli - Caylloma)	CH. Misapuquio.	Desconexión de la línea L-6015 por falla debido a acumulación de nevada.	SE. Arcata.

LISTADO RELATIVOS A CONTRATOS

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

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

Nuevos contratos, nueva generación.

En febrero se inició la operación comercial de la C.H. Santa Cruz a cargo del Generador Integrante Santa Cruz, para esto se activa:

- Entrega I459SCR en la barra HUALLANCA138kV.

Modificación del Modelado.

Debido a la activación de la barra de Transferencia Puno 60kV, se traslada a esta barra el retiro Sin Contrato que estaba reflejando en barra de Transferencia aguas arriba:

- Se activa el R1046SC, retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO en la barra Puno 60kV.
- Se desactiva el R729SC, retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO en la barra Puno 220kV.

Lima, 09 de marzo de 2009