



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL
San Isidro, 12 de abril de 2010

COES/D/DO-357-2010

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

Rosa María Flores Aráoz	EDEGEL
Manuel Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Juan Salomón Flores C.	EGESUR
Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Ch.	ENERSUR
Jesús Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño D.	SN POWER PERÚ
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Guillermo Cox Harman	HIDROELÉCTRICA SANTA CRUZ
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA
Julián Cabello Yong	CHINANGO
John Harman Guerra	MAJA ENERGÍA
Edgardo Wong Lu Vega	AGROINDUSTRIAL
Efraín Wong Lu Vega	PARAMONGA
Branislav Zdravkovic	SINERSA
Luis Alejandro Camargo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Mark Hoffmann	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Luis Velasco Bodega	REDESUR
Alfredo Román Mendivil	NORPERUANA

Asunto: PAGOS MENSUALES POR VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES, CORRESPONDIENTE AL MES DE MARZO DE 2010


De nuestra consideración:

Me dirijo a ustedes por encargo del Director Ejecutivo y de conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de marzo de 2010, 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/D/DO/STR-067-2010 del 09 de abril de 2010, 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, hacemos propicia la oportunidad para saludarlo.

Atentamente,


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES



San Isidro, 12 de abril de 2010

COES/D/DO/STR-071-2010

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

De : Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

**Asunto : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA
ACTIVA ENTRE GENERADORES INTEGRANTES DEL COES,
CORRESPONDIENTE AL MES DE MARZO DE 2010.**

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES, adjunto al presente el Informe COES/D/DO/STR-067-2010 del 09 de abril de 2010 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección de Operaciones aprobar el Informe COES/D/DO/STR-067-2010 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2010.

Atentamente,


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES

Incl: lo indicado



San Isidro, 09 de abril de 2010

COES/D/DO/STR-067-2010

Señores Representantes del Comité de Trabajo de Transferencias:

Empresa	Nombre	Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Pérez	AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	Ing. J. Solis
CORONA	Ing. L. Yauri	ETESSELVA	Ing. J. Alván
EDEGEL/ /CHINANGO	Ing. G. Garrido	REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
EEPSA	Ing. D. Cumpa	REDESUR	Ing. L. Velasco
EGASA	Ing. R. Espinoza	ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
EGEMSA	Ing. A. Rodríguez	CONENHUA	Ing. J. Muedas
EGENOR	Ing. A. Cerida	EDELNOR	Ing. A. Benetre
EGESUR	Ing. M. Pizarro	ENOSA	Ing. M. Arroyo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo	ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ENERSUR	Ing. A. Palma	BACKUS	Ing. J. Galarreta
GEPSA	Ing. F. Ramírez	BARRICK	Ing. A. Alca
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero	CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
SAN GABÁN	Ing. E. Álvarez	CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva	MEPSA	Sr. A. Len
SDF ENERGÍA	Ing. M. Marca	MINSUR	Ing. J. Calmet
SHOUGESA	Ing. V. Quincho	SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
SNPOWER	Ing. E. Hidalgo	TINTAYA	Ing. J. Champi
TERMOSELVA	Ing. J. Alván	VOLCAN	Ing. J. Estela

Asunto : Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de marzo de 2010.

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/D/DO/STR-067-2010 del 09 de abril de 2010 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 12 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente,


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES

Incl: lo indicado

COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS



COES/D/DO/STR-067-2010

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA
DE MARZO DE 2010**

LIMA, 09 DE ABRIL DE 2010

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA DE MARZO DE 2010

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de energía activa entre generadores integrantes del COES -SINAC, correspondiente a marzo de 2010.

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 10.
- 2.2 El tipo de cambio que se considera para el presente informe es de 2,842 Nuevos Soles por US Dólar.
- 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 5 de abril de 2010 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y la compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas Marginales utilizados en la valorización de las transferencias de energía son los correspondientes a marzo de 2010. La determinación de dichos factores tienen en cuenta lo dispuesto por el Acuerdo de Directorio señalado en el numeral 3 de la O.D.1 de la Sesión de Directorio N° 330 del 2009.04.23.
- 2.5 El Ingreso por Potencia considerado para el reparto del Saldo Resultante, es el que se presenta en el Cuadro 9 del informe COES/D/DO/STR-066-2010 que se refiere a la valorización de las transferencias de potencia entre integrantes del COES – SINAC para marzo de 2010.
- 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 de 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 marzo de 2010 es 0,000858 Nuevos Soles/ kWh.
- 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 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no disponen 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 21.10.1999 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, el sistema de transformación de 220/138 kV de la S.E. Tingo María y la línea de transmisión Huánuco - Tingo María de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de 2001.05.01 y la línea Paragsha II - Huánuco de 138 kV como parte del Sistema Principal de Transmisión a partir de 2002.05.01.

- 2.9 Durante marzo de 2010 se actualizaron los precios de combustibles de las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
1	Diversas centrales
11	Ilo 1
18	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.
- 2.11 El presente informe considera para marzo de 2010 el Valor del Agua y los costos variables por sólidos en suspensión de la CH Cañón del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
Período (días)	Valor del Agua (S./kWh)	Sólidos (S./kWh)
01 al 05	0,00085798	0,002969446
06 al 12	0,00085798	0,000640445
13 al 19	0,00085798	0,002147114
20 al 26	0,00085798	0,001026957
27 al 31	0,00085798	0,000659335

- 2.12 El presente informe no incluye ajustes de los informes mensuales.
- 2.13 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 18.12.2008, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico. Dicho Decreto de Urgencia establece lo siguiente:

Artículo 1º.- Costos Marginales de Corto Plazo

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

- 1.1 *Los costos marginales de corto plazo del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), se determinarán considerando que no existe restricción de producción o transporte de gas natural ni de transmisión de electricidad.*
- 1.2 *Los costos marginales referidos en el numeral anterior no*

podrán ser superiores a un valor límite que será definido por el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial.

- 1.3 *La diferencia entre los costos variables de operación en que incurran las centrales que operan con costos variables superiores a los costos marginales determinados conforme al numeral 1.1 y dichos costos marginales, será cubierta mediante un cargo adicional en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.*

Artículo 2º.- Transacciones en el Mercado

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

En el caso de los retiros sin contrato, los costos variables adicionales con respecto a los Precios de Energía en Barra en que incurran las centrales para atender dichos retiros, serán incorporados en el Peaje por Conexión al Sistema

Principal de Transmisión. Para tal efecto, se descontará la compensación que le corresponda recibir por aplicación del numeral 1.3 del Artículo anterior.

Artículo 5º.- Vigencia y Refrendo

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

Con la Resolución Ministerial N° 607-2008-MEM/DM publicada el 1.1.2009 se estableció el valor límite de los Costos Marginales de Corto Plazo del SEIN al valor 313,50 Nuevos Soles/MWh.

Con la Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. Con fecha 4.2.2009 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, los criterios establecidos por dichas resoluciones y la actualización que corresponda.

Asimismo, se aplicaron los Factores de Proporción correspondiente a la composición N° 387 del informe COES/D/DO/STR-021-2009 notificado por la Dirección de Operaciones con documento COES SINAC/D/DO-086-2009.

Las compensaciones, y los montos asignados y transferidos derivados de la

normativa indicada en los párrafos anteriores se presentan en los cuadros del numeral 7.2 A-D del presente informe.

La información relativa a los retiros de energía sin contrato para el mercado regulado que se utilizó son los proporcionados al COES por las empresas generadoras en coordinación con las empresas distribuidoras.

- 2.14 En marzo de 2010 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROSUR, ELECTROUCAYALI, COELVISAC, ELECTROTOCACHE, ELECTROSURMEDIO y ELECTROPUNO 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, de ser el caso, incluye 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° 1 86 del 12.12.2002 acordó, entre otros, lo siguiente: *“Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención”*
Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de valorización y los registrados en el presente informe.
- 2.17 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes al mes de agosto de 2009 en su Sesión N° 344 del 2009.11.03 en su Orden del Día O. D.7, numeral 2, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa considerando como barra de Transferencias la barra Oroya Nueva 220 kV, conforme a la declaración de retiros presentada por ELECTROPERÚ para atender a su cliente VOLCAN Compañía Minera S.A.A. en dicha barra en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto.
- 2.18 Para el suministro al cliente XSTRATA en la barra Tintaya 138 kV, el presente informe considera lo siguiente:
- i) EGEMSA mediante carta C-072-2009/egemsa del 29.05.2009 comunicó al COES la resolución del contrato de suministro de electricidad suscrito entre EGEMSA y XSTRATA, y que la nulidad de dicha resolución ha sido sometida a un proceso arbitral que se encuentra en curso, y solicita al COES se abstenga de asignarle los retiros de XSTRATA en los cálculos de las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía del mes de mayo en adelante. Por su parte, XSTRATA mediante carta ALXT-637/09 del 04.06.2009 expresa su posición al respecto, precisando que para considerar resuelto el contrato de suministro con EGEMSA es necesario que el

proceso arbitral culmine con un laudo que ratifique la posición de EGEMSA y solicita que se continúe efectuando las valorizaciones de transferencias de potencia y energía en la barra Tintaya 138 kV conforme al mes de diciembre de 2008, así como en el período enero a abril de 2009. Cabe precisar que el COES no es competente para interpretar los términos contractuales establecidos por EGEMSA y XSTRATA ni para pronunciarse acerca de cualquier controversia en su interpretación.

- ii) Con fecha 2009.09.04, el COES fue notificado, mediante Oficio N° 2009-04583-0-1801-JR-CI-09, con las Resoluciones N° 2 y N° 3 expedidas por el Noveno Juzgado Civil Subespecializado Comercial de la Corte Superior de Lima, en el Expediente 2009-04583, a través de las cuales se concede la medida cautelar de INNOVAR solicitada por la empresa Xstrata Tintaya S.A. – XSTRATA – contra Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. – EGEMSA –, y se dispone SUSPENDER la presunta eficacia resolutoria de la carta de fecha 2 de marzo de 2009, remitida por esta última empresa a la recurrente; y, por consiguiente, se proceda a CONSERVAR la eficacia del contrato de suministro de electricidad de fecha 2 de octubre de 2001, y de sus respectivas adendas de fecha 20 de octubre de 2003 y 31 de julio de 2008, celebrados entre ambas partes.

En consecuencia, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe considerar para efectos de la determinación y aprobación de las valorizaciones mensuales de transferencia de potencia y energía, que los retiros de potencia y energía que efectúe XSTRATA, considerando la vigencia del referido contrato de suministro.

El presente informe tiene en cuenta lo indicado en el párrafo anterior.

- 2.19 El presente informe tiene en cuenta la Compensación por Generación Adicional conforme lo establece la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD, Artículo 6°. El resultado se presenta en el Cuadro 8.1. Asimismo, el presente informe incluye en el Cuadro 8.2 el Saldo Neto Acumulado relativo a la aplicación del numeral 7.2 de la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD el cual se refiere al detalle del Monto Recaudado en sus componentes referidos a los Costos de Adquisición y Puesta en Servicio, y los Costos Netos Incurridos en la Operación de la Generación Adicional.
- 2.20 El presente informe tiene en cuenta el Decreto de Urgencia N° 109-2009 (DU 109) publicado el 2009.11.13 mediante el cual se facilita la exportación temporal al Ecuador utilizando el enlace Zorritos-Machala 220 kV y tiene vigencia desde su publicación hasta el 2010.04.30. Dicho DU 109, entre otros, establece que: i) La demanda de exportación no se toma en cuenta en la determinación de los costos marginales del SEIN ni en la determinación de los Precios en Barra, ii) Los sobrecostos en el Mercado de Corto Plazo, serán asumidos por el generador que suscribe el Contrato y iii) La energía y potencia asociada a la exportación no se tomará en cuenta para la asignación de los retiros sin respaldo contractual.

Al respecto, ELECTROPERÚ con documento C-1329-2009 del 2009.11.16 comunica al COES la suscripción del Contrato de Suministro de Electricidad

con CNEL CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Asimismo, ELECTROPERÚ con documentos G-892-2009 del 2009.11.25 y C-1434-2009 del 2009.12.02 solicita se informe en forma separada de la valorización mensual de las transferencias de potencia y energía entre generadores, el costo de la energía entregada a CNEL y los correspondientes sobrecostos del mercado de corto plazo. El suministro de potencia y energía derivado de la suscripción de este contrato se inició el 17 de noviembre de 2009 y en virtud de la Cláusula Cuarta del Contrato antes mencionado finaliza el 2010.03.13. ELECTROPERÚ con documento G-265-2010 del 2010.03.19 comunicó al COES su gestión para extender el contrato hasta el 2010.04.04. El presente informe tiene en cuenta lo señalado en el presente párrafo y en el Cuadro 12 se incluye los resultados.

- 2.21 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes al mes de noviembre de 2009 en su Sesión N° 350 del 2010.02.02 en su Orden del Día O. D.10, relacionado con los retiros asignados a ELECTROPERÚ en las barras de retiro físico de sus clientes Sociedad Minera El Brocal S.A.A., Volcan Cía. Minera S.A.A., Empresa Administradora Chungar S.A.C. y Empresa Explotadora de Vinchos Limitada S.A.C., considerando como barras de transferencias a las barras Paragsha 138 kV y Carhuamayo 138 kV, según corresponda, conforme a la declaración de retiros presentada por ELECTROPERÚ, aplicando los factores de pérdidas establecidos por OSINERGMIN, en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen un acuerdo al respecto.
- 2.22 El presente informe tiene en cuenta que se detectó un desbalance en la barra Azángaro 138kV. De la revisión de la información, se aprecia que el desbalance en las barras indicadas es debido a que la suma de los retiros declarados por los generadores suministradores del distribuidor ELECTROPUNO resulta superior al consumo de dicho distribuidor. Los generadores suministradores de ELECTROPUNO son SAN GABAN, KALLPA y a partir de enero 2010 también lo es SN POWER.

Del análisis de la información recibida se concluye que los retiros declarados han sido elaborados con diferentes criterios, debiendo ser este único. Así indicamos:

- i) SAN GABAN ha declarado un retiro equivalente a su potencia contratada total y la diferencia la ha considerado como el retiro de los demás suministradores y retiro sin contrato.
- ii) KALLPA y SN POWER han declarado cada uno la parte proporcional a las potencias contratadas de los tres generadores suministradores.

El presente informe ha considerado la aplicación del criterio señalado en ii) teniendo en cuenta lo establecido en el Artículo 102º del RLCE. Al respecto, se ha utilizado la información de las potencias contratadas en cada barra la que fuera alcanzada al COES como parte de la información para fines de transferencias.

- 2.23 El presente informe considera el ingreso en Operación Comercial de:
- a) Central Térmica Paramonga I, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.17, con una potencia efectiva de 20 MW. Referencia: COES/D-187-2010 del 2010.03.16.

- b) Tercera unidad de la Central Térmica Kallpa, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.24, con una potencia efectiva de 196.611MW. Referencia: COES/D-198-2010 del 2010.03.23.
- c) Grupos N° 1 y 2 de la CH Platanal, a partir de las 00:00 horas del 2010.03.31, con una potencia efectiva de 108.40MW y 108.5 MW respectivamente. Referencia: COES/D-214-2010 del 2010.03.29.

3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro 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 2-A1, 2-B1 y 2-C1 se presentan los costos variables de las centrales térmicas aplicados para los diferentes períodos sobre la base de sus costos de combustibles.
- 3.3 En los cuadros 3-A y 3-B se presentan los valores resultantes del costo marginal para la barra de referencia Santa Rosa, cada 15 minutos de marzo de 2010.
- 3.4 En el Cuadro 4 se presentan el Ingreso por Potencia del mes de valorización. En el Cuadro 4.1 se presenta los Factores de Proporción de las empresas generadoras para el mes de valorización. En el Cuadro 4.2 se presenta los ingresos por potencia de las empresas generadoras correspondientes al mes anterior.
- 3.5 En el Cuadro 5 se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible.
- 3.6 En los cuadros 6-A se presenta la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente a marzo de 2010.
- 3.7 En los cuadros 7.1 se presenta la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN. Por aplicación del D.U. N° 049-2008 se presenta: *i)* el Cuadro 7.2.A referido a la compensación de costos variables de operación adicionales (CVOA-CMg), *ii)* el Cuadro 7.2.B referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-CMg) del año 2009, *iii)* el Cuadro 7.2.C referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-CMg) del año 2010, *iv)* El Cuadro 7.2.D referido a la compensación de costos variables adicionales de unidades que operaron para cubrir retiros sin contrato (CVOA-RSC), *v)* el Cuadro N° 7.2.E referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC) del año 2009, *vi)* el Cuadro N° 7.2.F referido a los Montos Asignados y Montos Transferidos por (CVOA-RSC) del año 2010. En el Cuadro 7.3 se presentan las compensaciones a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.8 En los cuadros 8.1A y 8.1B se presentan los Costos Netos Incurridos asociados a la Operación de la Generación Adicional del año 2009 y 2010 respectivamente, relativos a la Resolución OSINERGMIN N° 002-OS/CD, Artículo 6°. En el Cuadro 8.2 se presenta el Saldo Neto Acumulado relativo a la aplicación del numeral 7.3 de la Resolución OSINERGMIN N° 002-2009-OS/CD el cual se refiere al control del Saldo Neto Acumulado como la

diferencia entre los Costos Totales Incurridos y el Monto Recaudado para la generación Adicional.

- 3.9 En el Cuadro 9 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de marzo de 2010, 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, la liquidación CVOA-CMg y la liquidación CVOA-RSC.
- 3.10 El presente informe incluye en los cuadros 10 y 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente a marzo de 2010 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.11 El presente informe incluye en el Cuadro 12 los correspondientes sobrecostos del mercado de corto plazo derivado del suministro de electricidad al Ecuador.

Lima, 09 de abril de 2010


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	0,000	0,00	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	0,000	0,00	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	64 586,692	4 161 017,12	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I446EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	297,562	38 630,35	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	I487EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TINGO MARIA 220
	R1016ELP	243,689	31 635,87	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	45,639	5 925,42	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1138EEP	1,388	180,16	Compromiso de EEPSA con ELECTROUCAYALI
	R1158EEP	87,976	5 730,26	Suministro de EEPSA para su cliente ELECTROUCAYALI
	R271TER	45 666,355	2 928 880,04	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	21,832	1 092,83	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	15 591,266	1 015 957,99	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	2 785,171	181 081,66	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	434,093	28 274,35	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	6,847	888,91	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ANTUQUITO 50	I214SMC	6 843,512	398 197,19	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	556,612	31 934,80	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	6 286,900	366 262,39	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	11 490,391	661 227,15	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R1149KAL	232,863	18 011,18	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1177SNP	0,000	0,00	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
	R226SGB	371,471	28 736,17	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	9 478,306	531 935,43	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	4,052	313,22	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
AZANGARO138	R961KAL	1 403,700	82 231,15	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
	I172SGB	13 456,966	796 755,65	Entrega de SAN GABAN
	R1150KAL	1 723,830	127 975,58	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1175SNP	152,321	11 308,19	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
	R228REP	11 573,085	656 900,94	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
AZULCOCHA 69	R732SC	7,730	570,94	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
	I445SNP	30,713	1 837,32	Entrega de SN POWER PERU para atender al cliente de ENERSUR
CAJAMARQUILLA220	R1010ENS	30,713	1 837,32	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
	I185SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
CAJAMARQUILLA220	I186ELP	53 351,983	3 064 092,36	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187CHI	73 597,179	4 595 316,58	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca 220KV
	I187EDG	86 368,564	4 944 571,64	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188SNP	6 098,540	423 359,46	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Callahuanca.
	I316ENS	8 989,185	637 123,15	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	36 722,758	2 211 282,25	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251CHI	50 383,994	3 300 406,61	Retiro de CHINANGO hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	58 408,656	3 528 717,01	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252SNP	4 148,613	301 637,75	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	72 635,869	3 869 176,79	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	6 105,560	453 242,80	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
	I181SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
CALLAHUANCA220	I182ELP	56 166,156	3 215 491,08	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183CHI	77 795,821	4 831 792,52	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pachachaca 220 kv
	I184SNP	6 470,499	445 058,03	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	90 913,902	5 189 009,11	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	9 538,200	669 694,24	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	54 097,183	3 057 654,64	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247CHI	74 645,771	4 584 134,62	Retiro de CHINANGO hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
CALLAHUANCA220	R247EDG	87 583,991	4 933 312,81	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CALLALLI 138	R248SNP	6 185,537	422 412,28	Retiro de SN POWER PERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	0,001	0,01	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	9 254,719	717 932,20	Retiro de EDEGEL hacia su sistema
	R817ENS	9 117,375	635 598,42	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
	I224SNP	2 789,903	165 100,68	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.
	I72SREP	-2 958,678	-416 251,20	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya.
	R105SREP	-18 873,087	-1 336 680,10	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R1096EDG	92,977	7 233,46	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1142KAL	146,500	11 397,48	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R289EGM	6 642,088	378 571,63	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
CAMPO ARMIÑO220	R340EGA	249,810	19 434,79	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371SDF	9 377,714	544 742,61	Compromiso de SdF Energía con la Cia. Minera Ares S.A.C.
	R905ENS	2 195,222	124 149,62	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
	I106TRM	0,000	0,00	Entrega de TRANSMANTARO proveniente de la barra Socabaya.
	I42ELP	610 517,198	34 169 771,98	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R1064KAL	5 667,685	411 151,97	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1133EEP	336,886	24 438,79	Compromiso de EEPsa con ELECTROCENTRO
	R132TRM	205 992,908	11 445 283,43	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
CANTERA220	R176ELP	390 600,375	21 815 700,06	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R58SNP	6 088,744	339 735,60	Compromiso de SN POWER PERU con Minera Cobriza.
	R867ELP	280,989	21 048,38	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO(eje Tablachaca.Huancayocasa.Restitución)
	RL29EGN	1 549,611	112 413,75	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armino 220)
	I303ELP	424,578	33 635,98	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	0,004	0,01	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	0,001	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
	I308SNP	0,000	0,00	Entrega de las SNPOWER proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	10 248,834	541 002,98	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	8 283,230	545 782,21	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	I491CLP	4 437,472	211 460,00	Entrega de las CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220
	R1041EDG	204,696	13 288,30	Compromiso de EDEGEL con EDECAÑETE
	R1042ENS	991,855	64 388,43	Compromiso de ENERSUR con EDECAÑETE
	R1069KAL	353,291	22 934,65	Compromiso de KALLPA con el cliente EDECAÑETE.
	R1165CLP	2 882,061	127 193,35	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220
	R802SNP	6 862,296	445 481,01	Compromiso de SN POWER PERU con EDECAÑETE
	R803ELP	63,855	1 198,55	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca.
	R804SCN	0,000	0,00	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,004	0,01	Retiro de Electroperu hacia la barra Independencia
	R806EDG	0,001	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808SNP	0,000	0,00	Retiro SNPOWER hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R891ENS	6 721,816	328 722,18	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	5 314,244	328 674,70	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
	I312SNP	60 762,950	3 588 098,89	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	88 099,810	5 284 091,43	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R1061KAL	1 025,988	73 194,86	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Carga oxapampa) .
	R1130EEP	69,266	4 941,49	Compromiso de EEPsa con su cliente ELECTROCENTRO
	R812ISA	110 810,197	6 217 045,58	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	36 638,741	2 554 281,47	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	RL26EGN	318,568	22 726,92	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175SNP	1 893,769	123 240,52	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CARHUAQUERO220	R1060KAL	1 374,278	89 433,67	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1129EEP	92,780	6 037,80	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	RL25EGN	426,712	27 769,05	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
	I230EGN	953,480	92 338,90	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	R1169KAL	28,147	2 725,91	Compromiso de KALLPA con su ELECTRONORTE (ENSA)
	RL03EDG	98,383	9 527,77	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	10,788	1 044,74	Compromiso de EEPSA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	31,740	3 073,82	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	714,064	69 152,89	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	57,129	5 532,59	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
CARIPA138	RL03TER	13,229	1 281,18	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	I176SNP	15 646,221	959 060,95	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	221,799	9 789,35	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R1063KAL	2 470,868	183 387,99	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1132EEP	178,602	13 255,83	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R796EGN	9 551,691	545 820,36	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cemento Andino)
	R975KAL	2 400,728	145 758,98	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
	RL28EGN	822,533	61 048,44	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
	I222SMC	5 005,486	285 742,58	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 005,486	285 742,58	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CASAPALCA 50	I67REP	-5 764,826	-432 775,13	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICION.
	I82SREP	36 971,020	2 267 825,07	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	31 206,195	1 835 049,94	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos).
CHAVARRIA220	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap.
	I10REP	131 260,135	8 201 783,05	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	18 073,941	1 123 129,86	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121SNP	4 095,459	300 094,05	Entrega de SN POWER PERU proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12CHI	49 735,515	3 281 178,30	Entrega de CHINANGO proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	57 648,314	3 508 850,97	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I28SREP	22 776,346	1 679 651,86	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	6 027,240	450 870,26	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I34SREP	50 654,176	3 656 521,09	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
CHICLAYO220	I460SDF	18 914,664	1 120 236,23	Entrega de SdF ENERGIA S.A.C. proveniente de la C.T. Oquendo
	I48ELP	36 254,557	2 199 726,40	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R1048SDF	825,227	49 175,94	Compromiso de SdF Energía con SUDAMERICANA DE FIBRAS S.A.
	R1053EGS	5 040,157	289 300,04	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R10EDG	53 545,631	3 530 780,85	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R1181KAL	7 875,243	452 031,13	Compromiso de KALLPA con EDELNOR (Mercado Libre).
	R244EDG	0,133	8,25	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 293,078	353 032,77	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.A..
	R316ENS	2 138,444	125 321,90	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A..
	R822ENS	19 088,555	957 072,98	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
CHICLAYO220	R823EDG	992,254	60 803,17	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R976KAL	7 263,349	425 190,25	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CHI	37 089,604	2 445 676,00	Compromiso de CHINANGO con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EDG	151 730,199	10 005 038,16	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitacion del 06.09.2007
	RL14EEP	19 317,141	1 273 765,77	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14EGN	27 957,333	1 843 497,11	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14ENS	46 449,993	3 062 896,85	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14SMC	1 404,548	92 615,43	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL14TER	8 429,456	555 835,45	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
	I21REP	26 493,003	1 314 656,46	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
CHICLAYO220	I22EGN	69 377,575	4 275 113,85	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuaquero.
	I232EGN	955,419	100 878,83	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R1168KAL	1 388,183	94 057,54	Compromiso de KALLPA con ELECTRONORTE (ENSA)
	R52SREP	49 772,017	2 502 631,23	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R866SC	29,945	1 863,30	Retiro sin Contrato de COELVISAC.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL02EDG	4 852,064	328 755,85	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	532,039	36 048,79	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 565,359	106 062,25	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	35 216,445	2 386 120,98	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 817,500	190 902,15	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	652,446	44 207,04	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	196 825,525	12 432 421,36	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	51,898	856,25	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	0,015	0,04	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	0,005	0,01	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
	I378SNP	0,000	0,00	Entrega de SNPOWER proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan(C.T. Ventanilla)
	I407KAL	171 257,738	12 671 397,65	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEG)
	I408ELP	61,577	1 596,78	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I489CLP	83 961,420	4 871 664,77	Entrega de CELEPSA proveniente de la C.H. El Platanal
	R1002EGN	1 298,529	82 403,49	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1004SNP	1 731,373	109 871,32	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
	R1012KAL	7 925,866	446 943,78	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R1058CLP	10,075	621,77	Retiro de CELEPSA para uso de sus instalaciones.
	R1162CLP	67 439,785	4 059 449,16	Retiro de CELEPSA hacia la barra San Juan 220.
	R1163CLP	4 301,992	196 684,61	Retiro de CELEPSA hacia la barra Desierto 220.
	R1164CLP	4 634,648	219 781,50	Retiro de CELEPSA hacia la barra Cantera 220.
	R1173EGN	2 308,497	146 495,09	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
	R1185ENS	73,609	4 456,72	Retiro de ENERSUR para uso de sus instalaciones.
	R1186KAL	262,853	9 309,19	Retiro de KALLPA para uso de sus instalaciones.
	R1207EGN	116,996	6 934,11	Retiro de EGENOR para uso de sus instalaciones (CT Las Flores).
	R880ENS	159 585,295	10 398 956,66	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	10 674,792	561 077,74	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	98,710	2 183,41	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	0,005	0,01	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	0,001	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	0,004	0,01	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	0,001	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T VENTANILLA)
	R942ENS	9 881,888	503 323,49	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	140 763,548	10 600 235,78	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	8 611,445	565 769,19	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	7 886,016	505 376,46	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18EDG	4 328,198	274 663,49	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	309,661	19 650,82	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 078,211	68 422,25	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18ELP	8 375,221	531 483,88	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	7 509,390	476 538,99	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	2 552,662	161 989,62	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18TER	398,908	25 314,33	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	21 282,890	1 353 608,76	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Charcani

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./.)	Descripción
	I437EGA	3 992,294	333 539,22	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	I484EDG	1 485,897	124 140,36	Entrega de EDEGEL proveniente de la Barra Santuario
	I485KAL	2 341,270	195 603,21	Entrega de KALLPA proveniente de la Barra Santuario
	R1026KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA GENERACION con Yura S.A.
	R1097EDG	5 530,187	381 360,48	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1140KAL	8 713,705	600 895,10	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R990EGA	14 858,459	1 024 635,97	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R991SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
CHIMBOTE220	I17REP	94 401,542	4 788 301,05	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	89 143,682	6 128 951,28	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato y C.T. Chimbote.
	I36EGN	23 693,196	1 146 389,79	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I90EGN	22 918,521	1 557 154,57	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R1121KAL	2 236,767	151 684,89	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R20SREP	183 581,078	10 918 094,97	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R406SC	15,825	1 038,13	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	23 693,196	1 146 389,78	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.
	R974EGN	0,000	0,00	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 185,936	148 741,03	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	251,806	17 099,72	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	705,231	47 987,16	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	15 866,088	1 079 600,88	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 269,248	86 365,41	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	294,083	20 010,75	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	57,683	3 783,98	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I223SMC	242,269	15 507,24	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	242,269	15 507,24	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
COMBAPATA 138	I498SREP	11 765,552	503 323,87	Entrega de REP proveniente de la barra Quencoro 138
	R1188EGM	1 161,382	105 731,05	Suministro de EGEMSA a ELECTROSURESTE (Carga Plan Maestro)
	R1189SREP	10 604,171	397 592,81	Retiro de REP hacia la barra Tintaya 138
DESIERTO 220	I396ELP	511,381	27 639,43	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra independencia
	I398ELP	0,004	0,01	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	0,001	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
	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	9 266,190	473 465,96	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	7 417,953	478 548,67	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I492CLP	4 024,520	185 783,44	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	R1166CLP	2 687,462	125 792,36	Retiro de CELEPSA hacia la barra Independencia 220.
	R910EGN	6 941,986	380 889,75	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	87,545	2 920,06	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,004	0,01	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra independencia
	R926EDG	0,001	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra independencia
	R928SNP	0,000	0,00	Retiro de SNPOWER 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	6 367,093	327 112,40	Retiro de ENERSUR hacia la barra independencia
	R949KAL	5 135,958	328 722,94	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	-25 238,871	-1 445 344,63	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupicchu y C.T. Dolorespata
	R1146KAL	6 611,934	474 234,87	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1190EGM	6 983,763	500 903,96	Suministro de EGEMSA ELECTROSURESTE (Carga Cusco)
	R224REP	-38 834,567	-2 420 483,46	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I234SMC	1 411,523	83 055,94	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
GUADALUPE220	R153TER	1 411,523	83 055,94	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
	I20REP	45 036,535	2 568 511,91	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240SNP	17 575,688	1 070 773,95	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
	R1120KAL	1 648,581	115 683,16	Compromiso de KALLPA a su cliente HIDRANDINA
	R24REP	28 034,529	1 415 276,00	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	11 593,675	626 510,68	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R957KAL	4 735,881	316 998,26	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 764,844	123 841,99	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	193,462	13 575,46	Compromiso de EEPSA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	569,378	39 954,17	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	12 809,697	898 877,20	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	1 024,744	71 907,96	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	237,432	16 660,98	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	32 134,195	1 452 737,23	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	R1007SC	6,880	306,69	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	22 425,376	808 730,24	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143SNP	9 701,939	643 700,30	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR.
HUALLANCA138	I228EGN	10 998,980	723 276,54	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229SNP	3 145,048	180 121,91	Entrega de SN POWER PERU proveniente de C.H. Pariac.
	I371EGN	8 413,699	493 787,03	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv.publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	I459SCR	5 039,469	290 411,88	Entrega de SANTA CRUZ proveniente de C.H. Santa Cruz
	R1122KAL	1 624,263	105 072,32	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1123EEP	207,481	13 398,68	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R394SC	1 059,386	60 001,59	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R877EGN	4 114,662	232 260,39	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R878EGN	4 070,824	234 121,00	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R879SC	124,874	14 996,08	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacuabamba
	R907SNP	0,068	1,43	Retiro de SNP POWER PERU para serv. auxl. de la C.H. Pariac.
	R922EGN	5 110,653	289 719,92	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierina (BARRICK)
	RL06EDG	1 160,880	76 001,13	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	127,374	8 339,02	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	374,526	24 519,65	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	8 425,965	551 635,87	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	674,056	44 129,51	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	156,178	10 224,75	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	366,005	23 176,03	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
	I155ELP	73 245,352	4 055 221,06	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño.
HUANCAVELICA220	I156SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I238ELP	3,265	46,89	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	1,074	40,56	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	1,776	31,27	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R1066KAL	939,627	71 668,92	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huancavelica).
	R1135EEP	80,785	6 161,80	Compromiso de EEPSA con el cliente ELECTROCENTRO
	R1178EGM	1 088,208	58 905,96	Compromiso de EGEMSA para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R209ELP	67 380,105	3 695 572,82	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	712,047	42 796,69	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R901ELP	1 184,471	66 921,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 494,721	84 975,72	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	371,504	28 336,02	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
	I387SMC	253,150	14 454,32	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	253,150	14 454,32	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I56REP	4 062,044	321 234,18	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV.
	I57REP	2 271,995	134 383,69	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R1068KAL	4 694,950	337 715,51	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Huanuco y otros).
	R1137EEP	292,938	21 071,55	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	RL33EGN	1 346,150	96 830,82	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
HUAYUCACHI220	I161ELP	75 696,120	4 537 793,03	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
	R1065KAL	10 936,778	802 190,85	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Valle del Mantaro).
	R1134EEP	736,164	53 996,19	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO.
	R217ELP	60 637,812	3 433 296,25	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	RL30EGN	3 385,365	248 309,74	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	-0,000	-0,00	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	0,000	0,00	Entrega sin contrato de COELVISAC.
	I353SC	5 483,446	349 282,60	Entrega de empresa no determinado proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	I438EGS	0,000	0,00	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	I496EGM	8 194,613	417 848,89	Entrega de EGEMSA proveniente de la barra Independencia 220.
	IL16CHI	4 641,647	295 662,01	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	334,798	21 325,84	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	1 165,166	74 218,32	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ELP	9 049,627	576 439,99	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	7 960,814	507 085,13	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	431,031	27 455,64	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R1179EGM	8 194,613	417 848,89	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC (Villacuri 60 KV)
	R309SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R779SC	5 483,446	349 282,60	Retiro sin contrato de ELECTROSURMEDIO (Sist. Ica)
	R995EGS	0,000	0,00	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16CHI	4 641,647	295 662,01	Suministro de CHINANGO a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	334,798	21 325,84	Suministro de EEPSA a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	1 165,166	74 218,32	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	9 049,627	576 439,99	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	7 960,814	507 085,13	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	431,031	27 455,64	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
INDEPENDENCIA220	I144SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armaño y Huancavelica.
	I264ELP	0,004	0,01	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,001	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
	I267SNP	0,000	0,00	Entrega de SN POWER proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra Cantera
	I384ENS	6 225,992	304 119,46	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Cantera
	I410ELP	0,004	0,01	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I411EDG	0,001	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
	I413SNP	0,000	0,00	Entrega de SN POWER proveniente de la barra DESIERTO
	I414EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra DESIERTO
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	6 055,581	312 499,84	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	4 895,694	314 395,34	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	4 929,105	304 557,98	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	130 096,156	7 342 680,32	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armaño y Huancavelica.
	I493CLP	2 662,374	117 715,69	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra CANTERA 220.
	I494CLP	2 548,360	120 135,39	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Desierto 220.
	R1056EGA	25,372	1 515,47	Retiro de EGASA para las pruebas de la C.T. Pisco
	R1070EGS	4,463	251,61	Retiro de EGESUR para consumo de Serv. Aux de la C.T. Independencia.
	R1153EDG	452,811	27 082,18	Compromiso de EDEGEL con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1154KAL	713,476	42 672,35	Compromiso de KALLPA con su cliente SEAL (MARCONA)
	R1161KAL	68,127	3 496,54	Compromiso de KALLPA con MINSUR
	R1180EGM	8 226,810	416 770,51	Compromiso de EGEMSA con COELVISAC en Ica.
	R197ELP	550,374	36 907,93	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera.
	R198SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera.
	R204ELP	50 273,173	2 305 891,73	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA.
	R241EGN	1 885,050	110 153,75	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco).

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R242EGA	1 216,608	72 764,15	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona).
	R341TER	1 687,908	104 225,74	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	3,246	49,90	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R372SC	11 118,119	713 640,11	Retiro sin contrato de ELECTROSUR MEDIO.
	R379SHO	28 303,017	1 617 202,45	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuay) y Munic. de M
	R749SC	1,090	43,39	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	600,996	32 512,99	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	683,518	41 620,44	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R992EGS	1 221,163	69 336,39	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado.
	R994KAL	2 559,619	150 725,44	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	1,770	33,33	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15CHI	9 411,306	604 084,68	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	678,829	43 572,09	Compromiso de EEPSA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 362,466	151 639,88	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	18 348,834	1 177 758,89	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	16 141,179	1 036 055,85	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	873,949	56 096,26	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	7 275,599	477 749,78	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTROPUNO y Cemento Sur S.A.
	R1033KAL	3 654,918	208 513,89	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Sur S.A.
	R1151KAL	1 982,692	147 434,09	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1176SNP	1 637,989	121 801,81	Retiro de SN POWER PERU para atender a ELECTROPUNO (Juliaca)
LOS HEROES 220	R733SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	I365EGS	2 463,481	200 595,74	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota.
	I84RDS	15 750,975	990 752,83	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 KV.
	R120SC	1 115,977	73 077,24	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Tacna y Tomasiri).
	RL12CHI	1 817,949	118 897,10	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	199,264	13 032,20	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	586,167	38 336,39	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	13 194,573	862 948,82	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	1 055,765	69 048,94	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	244,762	16 007,89	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MARCONA 220	I198SHO	18,306	422,37	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	1 184,999	71 887,63	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I323SHO	27 573,395	1 598 341,22	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV.
	I338SC	1 013,453	67 738,31	Entrega sin contrato de ELECTROSURMEDIO proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	983,073	55 452,68	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	I475EDG	441,046	26 755,94	Entrega de EDEGEL para su cliente SEAL
	I483KAL	694,940	42 158,32	Entrega de KALLPA para su cliente SEAL
	IL17CHI	857,871	57 339,37	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	61,877	4 135,84	Entrega de EEPSA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	215,346	14 393,57	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ELP	1 672,556	111 792,20	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	1 471,321	98 341,83	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	79,663	5 324,62	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R1098EDG	444,275	26 828,67	Compromiso de EDEGEL con SEAL (Bella Unión).
	R1145KAL	700,027	42 272,90	Compromiso de KALLPA con SEAL (Bella Unión).
	R275SHO	0,243	2,62	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	1 193,675	72 083,03	Compromiso de EGASA con SEAL (Bella Unión).
	R734SC	1 013,651	67 745,26	Retiro sin contrato de ELECTRO SURMEDIO (Marcona)
	R824SHO	27 573,395	1 598 341,22	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R996EGS	983,093	55 452,90	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17CHI	858,039	57 345,25	Compromiso de CHINANGO con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	61,890	4 136,26	Compromiso de EEPSA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	215,389	14 395,05	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 672,883	111 803,67	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 471,609	98 351,92	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./)	Descripción
	RL17TER	79,679	5 325,17	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MEPSA60	I425EDG	5 855,305	287 696,19	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R954KAL	5 855,305	287 696,19	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112SNP	4 257,032	239 501,96	Entrega de SN POWER PERU para atender a Minera Milpo S.A.
	R167TER	4 257,032	239 501,96	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MOLLEND0	I173EGA	4 360,452	255 864,00	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	99,622	4 892,03	Compromiso de EGASA con Tecnología de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 915,430	130 361,72	Compromiso de EGASA con SEAL
	R1099EDG	620,433	42 433,96	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1144KAL	977,593	66 861,57	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R229REP	747,373	11 314,72	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	86 109,420	5 000 294,66	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	-9 369,014	-853 668,15	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	-51 567,982	-2 899 981,95	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	87 465,938	4 681 698,15	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	15 617,342	973 086,24	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kV.
	R305SREP	22 529,443	1 204 972,89	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	R400SC	164,062	11 372,00	Retiro sin contrato de ELECTROSUR (Ciudad de Moquegua)
	RL10CHI	269,166	18 657,34	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	29,503	2 045,01	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	86,788	6 015,75	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 953,589	135 413,95	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	156,317	10 835,16	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	36,240	2 511,96	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 811,171	220 376,23	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 698,130	213 308,72	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821SNP	113,041	7 067,51	Compromiso de SN POWER PERU con el cliente Minera Perú Copper S.A.
NIÑA 220	I500SREP	37 679,176	1 850 195,97	Entrega de REP proveniente de la barra CHICLAYO 220KV
	R1192SREP	37 660,868	1 849 229,00	Retiro de REP hacia la barra PIURA 220 KV
	R1206KAL	18,308	966,97	Suministro de KALLPA a la Compañía Minera Miski Mayo S.A.C.
OROYA 220	I180SNP	34,706	258,39	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su sistema.
	I207ISA	-17 477,112	-1 507 337,34	Entrega de ISA Peru proveniete de la barra Pachachaca 220 kV.
	I271SNP	17 069,847	949 622,33	Entrega de SN POWER PERU para atender a ELECTROCENTRO y minera Volcan (Yauli).
	I386SMC	1 404,766	76 810,95	Entrega de Sociedad Minera Corona para atender al cliente de Electroperu la minera Volcan(Ticlio)
	R194SNP	18 745,164	1 025 436,44	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema.
	R281ISA	-36 187,570	-2 532 515,38	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamay0 220 kV
	R906ELP	18 474,614	1 026 433,28	Compromiso de ELECTROPERU para atender a la Minera Volcan (Yauli y Ticlio)
OROYA50	I178SNP	3 903,155	219 975,79	Entrega de SN POWER PERU para atender a los clientes de KALLPA .
	I450SNP	1 526,600	103 893,83	Entrega de SN POWER PERU para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	369,888	22 165,31	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R1059KAL	1 107,829	75 394,09	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R1128EEP	74,791	5 089,97	Compromiso de EEPsA con el cliente ELECTROCENTRO.
	R286KAL	3 533,266	197 810,48	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	343,980	23 409,78	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-7 608,637	-431 476,87	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	201,762	13 835,90	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303SNP	-7 608,637	-431 476,87	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema
	R734SNP	201,762	13 835,90	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	I131SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Arniño por las Lineas 218 y 219.
	I191EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	82 388,905	4 615 723,04	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Lineas 218 y 219.
	I92CHI	116 073,911	7 051 697,57	Entrega de CHINANGO proveniente de la C.H. Yanango y Chimay
	R126ELP	22 666,474	1 323 731,85	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	57 146,324	3 249 350,12	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128CHI	33 573,295	2 108 207,21	Retiro de CHINANGO hacia la barra Pomacocha 220kv
	R129CHI	79 157,114	4 880 864,42	Retiro de CHINANGO hacia la barra callahuanca 220 kv
	R192SNP	2 876,141	197 817,81	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Pomacocha.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R193SNP	6 581,727	449 595,02	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	-17 523,371	-1 518 764,36	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	4 282,782	300 159,46	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha
	R816ENS	9 702,331	676 459,09	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca
PARAGSHA 50	I243SNP	2 407,926	121 764,23	Entrega de SN POWER PERU para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
	R376TER	2 407,926	121 764,23	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	41 350,390	2 433 890,95	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59SNP	-6 749,671	-456 021,41	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su Sistema.
	R1062KAL	2 061,551	144 331,44	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO .
	R1131EEP	139,178	9 744,03	Compromiso de EEPSA con ELECTROCENTRO
	R795ENS	2 026,060	116 692,30	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	2 327,611	138 585,05	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	17 943,280	1 018 106,68	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	1 835,778	94 579,22	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	827,543	46 030,18	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86KAL	5 005,400	273 762,11	Compromiso de KALLPA con Minas Buenaventura S.A.A.
	R87KAL	1 077,478	54 771,31	Compromiso de KALLPA con Minera Raura S.A..
	R921ENS	716,729	36 452,48	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A
	RL27EGN	640,109	44 814,75	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA 138	I507SNP	24 273,498	1 362 890,51	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Cahua
	I508AIP	1 103,422	56 841,76	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga a partir del 17.03.2010
	I509SMC	0,000	0,00	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga del 1 al 16 de marzo de 2010
	R1198ENS	4 979,489	282 114,04	Suministro de ENERSUR a su cliente PANASA
	R1199ENS	15 605,780	783 229,59	Suministro de ENERSUR a su cliente QUIMPAC
	R1200SNP	1 030,869	68 717,08	Suministro de SN POWER PERU a sus clientes Emsemsa y Esemprat.
	R1201SMC	622,275	39 553,33	Suministro de CORONA a su cliente AIPSA del 1 al 16 de marzo de 2010
	R1202SNP	2 367,370	206 151,37	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV
	R1203AIP	0,000	0,00	Retiro de AIPSA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV a partir del 17.03.2010
	R1204AIP	771,136	39 966,86	Suministro de AIPSA a Agro Industrial Paramonga S.A. a partir del 17.03.2010
	R1205SMC	0,000	0,00	Retiro de CORONA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV del 1 al 16 de marzo de 2010
PARAMONGA220	I14REP	22 832,435	848 492,51	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I32TRS	50 383,813	2 998 277,45	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	30 118,788	1 270 600,69	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	I510SNP	2 054,973	190 864,65	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Paramonga 138 KV.
	I511AIP	0,000	0,00	Entrega de AIPSA proveniente de la barra Paramonga 138 KV a partir del 17.03.2010
	I512SMC	0,000	0,00	Entrega de CORONA proveniente de la barra Paramonga 138 KV del 1 al 16.03.2010
	I513MAJ	490,796	27 556,99	Entrega de MAJA ENERGIA proveniente de la C.H. Roncador.
	R1126KAL	884,727	58 604,86	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1127EEP	55,948	3 706,00	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R154EDG	1 099,652	61 635,41	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155SNP	4 367,528	276 682,44	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR
	R19REP	99 143,300	4 913 327,35	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	71,058	4 706,91	Retiro sin contrato de HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	RL23EGN	258,592	17 129,32	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	789,362	86 843,08	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I37SREP	47 190,785	2 410 669,76	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R1119KAL	5 582,851	382 791,85	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R157REP	-2 655,641	-906 312,54	Retiro de REP hacia la barra Talara
	R344ENS	4 004,507	206 520,85	Compromiso de ENERSUR con Textil Piura S.A.
	RL01EDG	4 364,421	299 249,44	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EEP	478,875	32 834,36	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01EGN	1 407,776	96 525,12	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ELP	31 676,542	2 171 922,98	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01ENS	2 533,893	173 738,01	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
	RL01TER	586,923	40 242,77	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A.(Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	-9 208,596	-847 931,25	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S./.)	Descripción
	R312RDS	-9 208,596	-847 931,25	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
PUNO 60	I457SGB	4 835,726	326 375,87	Entrega de SAN GABAN para atender a ARUTANI S.A.C.
	R1040KAL	2 550,164	149 802,83	Compromiso de KALLPA con ARUTANI S.A.C.
	R1046SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO (Sist. Puno)
	R1152KAL	2 025,997	156 520,14	Compromiso de KALLPA con ELECTROPUNO
	R1174SNP	259,565	20 052,90	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
QUENCORO138	I170REP	-38 928,723	-2 429 931,59	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA
	I497EGM	55 665,588	3 235 765,75	Entrega de EGEMSA proveniente de la CH MACHUPICCHU
	R1047SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de ELECTROSURESTE
	R1147KAL	2 308,641	149 205,37	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
	R1187SREP	11 989,754	499 032,70	Retiro de REP hacia la barra Combapata 138
	R1191EGM	2 438,470	157 596,09	Retiro de EGEMSA hacia su sistema (atiende Clientes libres y regulado)
REPARTICION138	I179REP	749,853	11 195,44	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDON.
	I463GEP	1 325,343	73 350,87	Entrega de GEPSA proveniente de la CH. La Joya
	R1100EDG	1 471,011	97 736,61	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R1143KAL	2 317,816	153 999,83	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R237REP	-5 665,929	-429 787,98	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE.
	R254EGA	3 952,299	262 597,85	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	161,003	9 832,15	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	161,003	9 832,15	Compromiso de ENERSUR con PERUBAR S.A.
SAN GABAN 138	I456SGB	4 227,241	287 246,92	Entrega de SAN GABAN para atender a ELECTRO SUR ESTE
	R1039EGM	1 482,415	100 765,97	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SUR ESTE (Zona Mazuco y Puerto Maldonado)
	R1044SGB	100,450	6 786,07	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO
	R1045SC	130,189	8 795,14	Retiro sin contrato de ELECTROPUNO
	R1057SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROSURESTE
	R1148KAL	2 514,186	170 899,73	Compromiso de KALLPA con ELECTROSURESTE
SAN JUAN220	I107SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca.
	I154ELP	97,758	2 184,46	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174SNP	6 897,775	494 655,37	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I1ELP	108 778,180	6 421 357,70	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	72 543,838	4 511 429,18	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	157 746,008	10 425 433,07	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	139 146,030	10 634 140,33	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I490CLP	66 700,905	4 070 087,74	Entrega de CELEPSA proveniente de la barra Chilca 220.
	I93CHI	32 356,427	2 093 060,94	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Pomacocha 220kv
	R1170KAL	2 747,180	155 210,75	Compromiso de KALLPA con su cliente Ceramica San Lorenzo S.A..
	R1172EGN	31 854,177	2 154 963,04	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur).
	R288EGN	17 917,974	1 212 166,71	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	119,646	7 194,79	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338CHI	774,130	53 693,43	Compromiso de CHINANGO con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R370EGN	29 192,379	1 361 822,07	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Cementos Lima).
	R429ELP	0,048	1,04	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,016	0,38	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chilca
	R432SNP	0,002	0,07	Retiro de SN POWER hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R49ELP	207,850	13 865,53	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R7SREP	134 502,259	8 891 156,35	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia las barra Chilca
	R903TER	1 164,359	84 469,75	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	3 107,943	182 254,68	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979SNP	23 890,633	1 616 222,28	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR.
	RL08EDG	59 723,363	4 040 337,98	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	4 272,912	289 066,27	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	14 877,868	1 006 500,81	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	RL08ELP	115 566,885	7 818 201,33	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	103 619,563	7 009 954,48	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	35 223,337	2 382 889,70	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08TER	5 504,398	372 377,36	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	32,532	1 872,12	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	32,532	1 872,12	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	5 279,784	349 716,84	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.
	I32EDG	21 317,437	1 330 756,09	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I7SREP	132 615,624	8 815 799,57	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	97 952,939	7 222 003,56	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	132 410,662	7 923 975,38	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 814,506	223 910,41	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A..
	R1022KAL	3 345,848	195 354,54	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R1054EGS	1 483,413	90 700,11	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre.
	R1171EGN	9 402,402	636 684,81	Compromiso de EGENOR con CELEPSA (cliente Luz del Sur)
	R1182KAL	2 317,831	141 718,87	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R1183KAL	94,341	6 192,57	Compromiso de KALLPA GENERACION con Cartones Villa Marin S.A. (CARVIMSA)
	R240EGN	2 090,246	123 709,99	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	5 288,851	358 135,21	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R310CHI	4 507,296	361 589,30	Compromiso de CHINANGO con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	739,366	55 634,19	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	299,459	18 324,25	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357KAL	1 145,748	54 835,99	Compromiso de KALLPA con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R607EDG	1 544,191	71 409,72	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R8EDG	16 005,854	1 109 925,76	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R952KAL	6 394,994	380 253,20	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 935,747	167 274,03	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	2 363,815	138 535,36	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978SNP	7 051,802	477 513,61	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
	R9REP	131 352,850	8 198 432,44	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	RL07EDG	17 628,555	1 193 719,70	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	1 261,236	85 404,76	Compromiso de EEPSA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	4 391,503	297 371,12	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ELP	34 111,896	2 309 891,15	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	30 585,403	2 071 094,25	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	10 396,878	704 025,85	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07TER	1 624,734	110 019,06	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CHI	11 086,820	768 815,43	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por licitacion
	RL13EDG	45 355,174	3 145 154,02	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	5 774,278	400 417,22	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	8 357,003	579 516,27	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13ENS	13 884,827	962 843,14	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13SMC	419,847	29 114,31	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	2 519,732	174 730,78	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I73SREP	-19 360,768	-1 351 532,18	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.
	I74EGA	47 267,448	3 363 121,25	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Charcani V.
	R1008SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R1052KAL	10 953,594	609 680,36	Compromiso de KALLPA para atender a Cemento Yura.
	R107SREP	9 055,314	756 923,84	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R1101EDG	0,189	10,94	Compromiso de EDEGEL con SEAL
	R1141KAL	0,298	17,23	Compromiso de KALLPA con SEAL
	R1155EDG	1 500,685	122 558,19	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilina 33
	R1156KAL	2 364,572	193 110,25	Retiro de KALLPA hacia la barra Chilina 33
	R1157EGA	4 032,028	329 288,26	Retiro de EGASA hacia la barra Chilina 33
	R983SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL (por Charcani V).
SHELBYHUA50	I474SNP	1 544,328	88 814,67	Entrega de SN POWER PERU para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)
	R1103SMC	1 544,328	88 814,67	Compromiso de SM CORONA con su cliente Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Huaron)

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
SMELTER50	I473SNP	5 604,767	330 944,60	Entrega de SN POWER PERU para atender a Minera EL BROCAL
	R1095SGB	5 604,767	330 944,60	Compromiso de SAN GABAN con su cliente Minera EL BROCAL
SOCABAYA138	I77SREP	8 987,936	750 498,01	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	60 061,415	3 631 031,19	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	771,369	45 818,74	Suministro de SAN GABAN a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R1102EDG	4 638,473	326 854,96	Compromiso de EDEGEL con SEAL.
	R111EGA	15 679,516	1 051 141,80	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R1139KAL	7 308,664	515 012,84	Compromiso de KALLPA con SEAL.
	R113SREP	36 832,487	2 248 917,85	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R146SC	112,960	6 802,47	Retiro Sin Contrato de ELECTROSUR (atiende a Puquina-Omate).
	R608EDG	1 962,815	82 013,01	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11CHI	185,327	11 160,38	Compromiso de CHINANGO para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	20,313	1 223,28	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EGN	59,756	3 598,48	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 345,092	81 001,46	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	107,628	6 481,34	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	24,952	1 502,59	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
SOCABAYA220	I95TRM	189 605,266	11 001 971,15	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	-51 232,821	-2 897 007,14	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
	R1025EGA	0,000	0,00	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	59 221,265	3 584 424,62	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	79 151,180	4 520 539,39	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
TALARA220	I110ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva.
	I111REP	-3 007,385	-917 822,90	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	42 442,743	3 143 908,66	Entrega de EEPSA proveniente de la C.T. Malacas.
	R1104EEP	257,415	17 928,80	Suministro de EEPSA a su cliente ENOSA
	R1105KAL	3 440,978	239 661,79	Suministro de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1106ELP	20 164,650	996 872,31	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra ZORRITOS 220
	R1107EGN	3 488,865	215 602,58	Retiro de EGENOR hacia la barra ZORRITOS 220
	R1110EEP	758,635	46 881,64	Retiro de EEPSA hacia la barra ZORRITOS 220
	R1111KAL	10 140,994	626 686,39	Retiro de KALLPA hacia la barra ZORRITOS 220
	RL19EGN	1 183,820	82 452,25	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
TINGO MARIA 138	I54TRS	8 938,269	640 408,03	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1067KAL	1 911,659	133 480,53	Compromiso de KALLPA con el cliente ELECTROCENTRO (Ciudad Tingo María y otros).
	R1136EEP	127,186	8 880,67	Compromiso de EEPSA con su cliente Electrocentro
	R337ENS	865,888	50 618,93	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
	R351SC	1 316,124	88 397,05	Retiro Sin Contrato de ELECTROTOCACHE
	R382SC	0,000	0,00	Retiro sin contrato de ELECTROCENTRO (Sist. Tingo María)
	R80REP	4 121,472	317 548,17	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	11,400	667,48	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVA (SS.AA. Subestación Tingo María).
	RL32EGN	584,540	40 815,21	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo María 138)
TINGO MARIA 220	I192ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I488EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPSA proveniente de la barra VIZCARRA 220
	I62TER	45 234,947	2 927 481,30	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	19,866	2 517,29	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	R1014EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R1159EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la barra AGUAYTIA 220
	R270ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	0,002	0,04	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283CHI	0,002	0,05	Retiro de CHINANGO hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	74,490	4 536,15	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	8 959,639	641 881,72	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo María 138 kV.
	R93SNP	58,279	3 548,83	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	0,000	0,00	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R95TER	36 162,402	2 280 031,79	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra.
TINTAYA138	I168REP	9 394,060	538 369,46	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I499SREP	10 505,455	399 240,98	Entrega de REP proveniente de la barra Combapata 138
	R101SREP	-3 021,155	-418 530,19	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	593,300	46 107,29	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R264EGM	7 908,063	464 012,00	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	14 419,309	846 021,35	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	22 225,270	1 208 273,73	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	6 170,136	568 597,16	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R116ENS	22 047,164	1 365 141,03	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R904SC	378,941	24 483,92	Retiro sin contrato de ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09CHI	634,669	41 172,85	Compromiso de CHINANGO para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	69,566	4 512,92	Compromiso de EEPSA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	204,639	13 275,50	Compromiso de EGENOR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	4 606,397	298 830,36	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	368,581	23 910,94	Compromiso de ENERSUR para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	85,450	5 543,37	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ElectroSur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
TRUJILLO220	I19SREP	176 646,125	10 591 048,57	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
	I462ELP	8 897,728	856 201,09	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Trujillo (CT de emergencia).
	I49EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1006KAL	13 388,247	787 591,53	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R1051ELP	146,873	6 652,52	Retiro de ELECTROPERU para atender a la C.T. Trujillo (C.T.de emergencia).
	R1124KAL	45 710,684	3 115 238,28	Compromiso de KALLPA con su cliente Hidrandina
	R1125EEP	3 265,971	222 579,86	Compromiso de EEPSA con su cliente Hidrandina
	R146EGN	2 024,322	120 861,78	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.
	R21REP	46 678,764	2 684 869,08	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	50 285,297	2 969 971,76	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	2 817,757	143 057,92	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupal S.A..
	R606EGN	5 977,860	357 346,94	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Misquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	225,350	15 262,94	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	15 022,728	1 023 817,04	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VENTANILLA220	I27EDG	149 580,638	9 246 715,19	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R1037EDG	9 841,234	641 940,53	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R1055EGS	925,901	52 662,62	Compromiso de EGESUR con EDELNOR para atender a su mercado libre
	R1184KAL	1 446,719	82 285,30	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR (Mercado Libre)
	R37SREP	51 690,496	3 708 604,02	Retiro de REP hacia la barra Chavarria
	R44SREP	23 181,596	1 696 886,61	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R45SREP	8 758,036	-440 888,51	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
	RL37CHI	6 816,756	444 654,77	Compromiso de CHINANGO con EDELNOR. Por Licitacion
	RL37EDG	27 886,728	1 819 042,23	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	RL37EEP	3 550,327	231 586,70	Compromiso de EEPSA con EDELNOR
	RL37EGN	5 138,321	335 171,05	Compromiso de EGENOR con EDELNOR
	RL37ENS	8 537,116	556 873,31	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR
	RL37SMC	258,144	16 838,66	Compromiso de CORONA con EDELNOR
	RL37TER	1 549,263	101 057,90	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR
VIZCARRA220	I203ISA	68 107,717	3 791 513,77	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	0,002	0,04	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I205CHI	0,002	0,05	Entrega de CHINANGO proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo María 220kV.
	I314ENS	73,057	4 554,09	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo María 220
	I65TER	35 430,668	2 269 382,70	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	I66SNP	57,158	3 563,06	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Tingo María 220 kV.
	R1015EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo María 220
	R1160EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPSA hacia la Barra Tingo María 220
	R122TER	20,336	2 592,63	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R269ELP	0,000	0,01	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo María 220 kV.
	R945ELP	353,229	19 954,39	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	51 924,839	3 015 012,21	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.

CUADRO 1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - MARZO 2010

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R99TRS	51 370,199	3 031 454,47	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
ZAPALLAL220	I116SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
	I13SREP	7 361,802	-503 714,95	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	58 796,641	3 443 588,61	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	32 125,792	1 373 992,85	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	34 032,651	1 565 880,81	Retiro de REP hacia la barra Huacho.
	R764SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.
ZORRITOS220	I476ELP	19 718,523	986 865,49	Entrega de ELETROPERU proveniente de la barra TALARA 220KV
	I477EGN	3 400,052	212 500,48	Entrega de EGENOR proveniente de la barra TALARA 220KV
	I480EEP	739,323	46 207,10	Entrega de EEPSA proveniente de la barra TALARA 220KV
	I481KAL	9 882,844	617 669,60	Entrega de KALLPA proveniente de la barra TALARA 220KV
	I482ELP	1 463,180	147 618,56	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT TUMBES
	R1112ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Talara 220kv
	R1113EGN	3 622,075	236 064,04	Compromiso de EGENOR a su cliente ENOSA
	R1116EEP	787,601	51 330,87	Compromiso de EEPSA a su cliente ENOSA
	R1117KAL	10 528,190	686 161,19	Compromiso de KALLPA a su cliente ENOSA
	R1118ELP	20 266,057	1 037 305,12	Compromiso de ELECTROPERU a su cliente ECUADOR

RESUMEN CUADRO 1
BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)
MARZO 2010

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
AGRO INDUSTRIAL PARAMO	1 103,422	771,136	332,285
CELEPSA	83 961,420	1 582,392	82 379,028
CHINANGO	116 073,911	76 868,424	39 205,487
CORONA	11 758,538	10 495,394	1 263,144
EDEGEL	594 369,492	582 839,261	11 530,231
EEPSA	42 442,743	43 889,054	-1 446,311
EGASA	72 910,789	69 251,720	3 659,069
EGEMSA	30 426,717	36 524,498	-6 097,781
EGENOR	227 243,914	251 324,609	-24 080,695
EGESUR	8 633,617	8 675,117	-41,500
ELECTROPERU	619 712,488	530 046,230	89 666,258
ENERSUR	371 034,756	435 367,972	-64 333,217
GEPSA	1 325,343		1 325,343
KALLPA GENERACION S.A.	171 952,678	304 864,941	-132 912,263
MAJA ENERGIA	490,796		490,796
SAN GABAN	20 586,936	6 848,058	13 738,878
SANTA CRUZ	5 039,469		5 039,469
SDF ENERGIA	18 914,664	10 202,941	8 711,723
SHOUGESA	18,306	28 303,260	-28 284,954
SN POWER PERU	155 716,481	70 769,724	84 946,757
TERMOSELVA	64 586,692	85 643,037	-21 056,345
ETESSELVA		1 007,757	-1 007,757
ISA		1 757,002	-1 757,002
REDESUR		-308,376	308,376
REP		12 340,929	-12 340,929
TRANSMANTARO		15 547,492	-15 547,492
REP-SEC	22 271,008	37 474,462	-15 203,455
Sin Contratos		18 487,145	-18 487,145
TOTAL	2 640 574,179	2 640 574,180	-0,000

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2010. PERIODO: 1 - 10

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM	COSTO	CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./barril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551	0,0114	0,5665
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	179,20	0,3574	0,0057	0,3630
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,01	179,20	0,4264	0,0057	0,4320
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	9,99	179,20	0,4272	0,0057	0,4329
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587	0,0114	0,5701
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,40	17,09	0,3144	0,0114	0,3258
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0292	0,5656
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0327	0,3973
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0249	0,3857
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	202,98	0,3450	0,0249	0,3698
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,5669
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0214	0,5936
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680	0,0114	0,5794
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701	0,0114	0,5815
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,68	7,12	0,0832	0,0117	0,0948
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5009
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7915
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0315	0,6000
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0104	0,01043
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,19	13,69	0,1806	0,0089	0,1895
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,59	5,40	0,0626	0,0076	0,0702
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,75	5,40	0,0635	0,0078	0,0712
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,70	3,35	0,0358	0,0114	0,04718
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	225,3	0,4200	0,0090	0,4291
ILO1 TG1 - D2	34,74	8,24	296,66	0,8568	0,0227	0,8795
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	225,34	0,3987	0,0056	0,4043
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0327	0,5238
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	225,34	0,4011	0,0055	0,4066
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0307	0,2954
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	296,66	0,4395	0,0340	0,4736
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	296,66	0,5610	0,0173	0,5783
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0056	0,5031
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	181,37	0,4555	0,0038	0,4593
CICLO COMBINADO - D2	16,70	7,29	300,92	0,9822	0,0100	0,9922
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0346	0,5289
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0329	0,6316
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0403	0,5625
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	16,95	3,87	0,0655	0,0114	0,0769
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,38	3,35	0,0348	0,0114	0,0461
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,46	0,00	0,0000	0,0086	0,0086
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2539
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,39	3,87	0,0402	0,0116	0,0518
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,6069
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,5831
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,4262	0,1545	0,0026	0,1570
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0249	0,5710
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,73	13,69	0,1743	0,0614	0,2357
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0202	0,5000
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0165	0,4367
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,09	0,2702	0,0114	0,2816
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0322	0,2811
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	12,30	7,12	0,0876	0,0117	0,0992
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	7,12	0,0947	0,0201	0,1147
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,88	3,87	0,0266	0,0097	0,0363
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,10	7,12	0,0933	0,0201	0,1134
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,87	0,0272	0,0099	0,0371
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,87	0,0261	0,0095	0,0356
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,79	3,87	0,0263	0,0097	0,0360
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0104	0,01043
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,87	0,0277	0,0099	0,0376
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0249	0,5127
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,87	0,0272	0,0095	0,0367
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0409	0,5292
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,27	4,06	0,0417	0,0114	0,0531
DOLORES(GM 123 ALG 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5479
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0163	0,5533
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,32	3,35	0,0345	0,0114	0,0459
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0038

Tipo de cambio (S./US\$)

2,842

(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) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante el mes se considera su valor nominal).

COES SINAC

INFORME COES/D/DO/STR-067-2010

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2010. PERIODO: 11 - 17

Escenario por cambio de precio de combustible ILO1 R500 y D2.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551	0,0114	0,5665	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	179,20	0,3574	0,0057	0,3630	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,01	179,20	0,4264	0,0057	0,4320	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	9,99	179,20	0,4272	0,0057	0,4329	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587	0,0114	0,5701	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,40	17,09	0,3144	0,0114	0,3258	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0292	0,5656	
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0327	0,3973	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0249	0,3857	
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	202,98	0,3450	0,0249	0,3698	
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,56689	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0214	0,5936	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680	0,0114	0,5794	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701	0,0114	0,5815	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,68	7,12	0,0832	0,0117	0,0948	
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5009	
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185	
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621	
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7915	
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0315	0,6000	
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0104	0,0104	
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,19	13,69	0,1806	0,0089	0,1895	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,59	5,40	0,0626	0,0076	0,0702	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,75	5,40	0,0635	0,0078	0,0712	
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,70	3,35	0,0358	0,0114	0,0472	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	216,90	0,4200	0,0090	0,4291	
ILO1 TG1 - D2	34,74	10,08	295,81	0,6989	0,0227	0,7216	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	216,90	0,3987	0,0056	0,4043	
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0327	0,5238	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	216,90	0,4011	0,0055	0,4066	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0307	0,2954	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,81	0,4383	0,0340	0,4723	
ILO1 TG2 - D2	32,48	12,59	295,814	0,5594	0,0173	0,5767	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0056	0,5031	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	181,37	0,4555	0,0038	0,4593	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	7,29	300,92	0,9822	0,0100	0,9922	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0346	0,5289	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0329	0,6316	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0403	0,5625	
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	16,95	3,87	0,0655	0,0114	0,0769	
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,38	3,35	0,0348	0,0114	0,0461	
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,46	0,00	0,0000	0,0086	0,0086	
MOLLEND0 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2539	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,39	3,87	0,0402	0,0116	0,0518	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409	
MOLLEND0 TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,6069	
MOLLEND0 TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,5831	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1545	0,0026	0,1570	
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0249	0,5710	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,73	13,69	0,1743	0,0614	0,2357	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0202	0,5000	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0165	0,4367	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,09	0,2702	0,0114	0,2816	
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0322	0,2811	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	12,30	7,12	0,0876	0,0117	0,0992	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	7,12	0,0947	0,0201	0,1147	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,88	3,87	0,0266	0,0097	0,0363	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,10	7,12	0,0933	0,0201	0,1134	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,87	0,0272	0,0099	0,0371	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,87	0,0261	0,0095	0,0356	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,79	3,87	0,0263	0,0097	0,0360	
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0104	0,0104	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,87	0,0277	0,0099	0,0376	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0249	0,5127	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,87	0,0272	0,0095	0,0367	
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0409	0,5292	
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,27	4,06	0,0417	0,0114	0,0531	
DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5479	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0163	0,5533	
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,32	3,35	0,0345	0,0114	0,0459	
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0030	

Tipo de cambio (S./US\$)

2,842 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

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

y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

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

el mes se considera su valor nominal).

CUADRO N°2-C1
COES SINAC INFORME COES/D/DO/STR-067-2010
COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS MARZO 2010. PERIODO: 18 - 31

Escenario por cambio de precio de combustible ILO1 R500 .

CENTRAL	POT. EFEC.	REND.TERM	COSTO		CVC	CVNC	CV
	MW	kWh/gl (1) (3)	S./baril (2)	S./kWh	S./kWh	S./kWh	S./kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	289,02	0,5523	0,0064	0,5587	
VENTANILLA TG 4 - D2	152,50	14,09	328,52	0,5551	0,0114	0,5665	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,94	179,20	0,3574	0,0057	0,3630	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,01	179,20	0,4264	0,0057	0,4320	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	9,99	179,20	0,4272	0,0057	0,4329	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	328,52	0,5587	0,0114	0,5701	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,40	17,09	0,3144	0,0114	0,3258	
PAITA 1- D2	2,06	13,28	299,19	0,5364	0,0292	0,5656	
PIURA 1 - R6	7,69	13,31	203,90	0,3646	0,0327	0,3973	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	203,90	0,3608	0,0249	0,3857	
CHICLAYO OESTE - R6	19,58	14,01	202,98	0,3450	0,0249	0,3698	
SULLANA - D2	6,45	13,15	298,35	0,5402	0,0267	0,5669	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	299,19	0,5722	0,0214	0,5936	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	328,52	0,5680	0,0114	0,5794	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	328,52	0,5701	0,0114	0,5815	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,13	11,68	7,12	0,0832	0,0117	0,0948	
STA ROSA UTI 5 - D2	51,73	11,36	229,41	0,4808	0,0201	0,5009	
STA ROSA UTI 6 - D2	52,54	11,65	229,41	0,4689	0,0201	0,4890	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	230,83	0,5840	0,0077	0,5917	
CHIMBOTE TG1 - D2	19,77	8,73	297,29	0,8108	0,0077	0,8185	
PIURA TG - D2	17,93	8,21	294,63	0,8544	0,0077	0,8621	
CHIMBOTE TG3 - D2	19,32	9,03	297,29	0,7839	0,0077	0,7915	
PIURA TG - R6	17,09	8,54	203,90	0,5685	0,0315	0,6000	
CHILCA1 TG2 - GAS	174,53	9,89	0,00	0,0000	0,0104	0,0104	
MALACAS TG 4 - GAS	90,33	13,19	13,69	0,1806	0,0089	0,1895	
AGUAYTIA TG 1 - GAS	88,51	11,59	5,40	0,0626	0,0076	0,0702	
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,75	5,40	0,0635	0,0078	0,0712	
KALLPA TG1 - GAS	174,41	10,70	3,35	0,0358	0,0114	0,0472	
ILO1 TV2 - R500	0,01	-	217,324	0,3746	0,0090	0,3837	
ILO1 TG1 - D2	34,74	11,69	295,81	0,6025	0,0227	0,6252	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	217,32	0,3556	0,0056	0,3612	
PIURA 1 - D2	7,60	14,28	294,63	0,4911	0,0327	0,5238	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	217,32	0,3577	0,0055	0,3632	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	193,33	0,2647	0,0307	0,2954	
ILO1 CATKATO - D2	3,31	16,07	295,81	0,4383	0,0340	0,4723	
ILO1 TG2 - D2	32,48	11,27	295,814	0,6248	0,0173	0,6421	
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	181,37	0,4975	0,0056	0,5031	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	181,37	0,4555	0,0038	0,4593	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	7,29	300,92	0,9822	0,0100	0,9922	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	304,51	0,4942	0,0346	0,5289	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	304,51	0,5987	0,0329	0,6316	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	304,17	0,5222	0,0403	0,5625	
VENTANILLA TG 3 - GAS	161,36	16,95	3,87	0,0655	0,0114	0,0769	
KALLPA TG2 - GAS	193,52	10,38	3,35	0,0348	0,0114	0,0461	
CHILCA1 TG3 - GAS	194,19	10,46	0,00	0,0000	0,0086	0,0086	
MOLLENDON 123 - R500	31,98	17,84	177,02	0,2363	0,0177	0,2539	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,39	3,87	0,0402	0,0116	0,0518	
STA ROSA WEST TG7 - D2	112,00	12,71	229,14	0,4292	0,0117	0,4409	
MOLLENDON TG 1 - D2	36,73	11,71	296,91	0,6037	0,0032	0,6069	
MOLLENDON TG 2 - D2	36,47	12,19	296,91	0,5799	0,0032	0,5831	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,43	0,1545	0,0026	0,1570	
CHICLAYO OESTE - D2	19,52	13,54	310,58	0,5461	0,0249	0,5710	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	102,74	12,73	13,69	0,1743	0,0614	0,2357	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,24	14,68	295,81	0,4798	0,0202	0,5000	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	287,37	0,4202	0,0305	0,4507	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,81	17,09	0,2702	0,0114	0,2816	
TUMBES - R6	17,27	17,03	178,08	0,2490	0,0322	0,2811	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,91	12,30	7,12	0,0876	0,0117	0,0992	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	229,14	0,4326	0,0117	0,4443	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	13,29	7,12	0,0947	0,0201	0,1147	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	225,11	6,88	3,87	0,0266	0,0097	0,0363	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	13,10	7,12	0,0933	0,0201	0,1134	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	3,87	0,0272	0,0099	0,0371	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,76	3,87	0,0261	0,0095	0,0356	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	238,78	6,79	3,87	0,0263	0,0097	0,0360	
CHILCA1 TG1 - GAS	175,96	10,06	0,00	0,0000	0,0104	0,0104	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,18	3,87	0,0277	0,0099	0,0376	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	294,63	0,4878	0,0249	0,5127	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,75	7,04	3,87	0,0272	0,0095	0,0367	
TRUJILLO NORTE - D2	62,13	14,75	302,35	0,4882	0,0409	0,5292	
STAROSA TG8 GAS	199,83	10,27	4,06	0,0417	0,0114	0,0531	
DOLORES (SZ 12 ALC 12) - D2	8,69	13,32	299,36	0,5350	0,0129	0,5479	
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	299,36	0,5370	0,0163	0,5533	
KALLPA TG3 - GAS	197,84	10,32	3,35	0,0345	0,0114	0,0459	
CAÑON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,0019	

Tipo de cambio (S./US\$) 2,842 (3) El rendimiento térmico muestra valores calculados para las TGs y

(1) Para unidades a gas esta en Consumo Especifico en kBTU/kWh. y nominales para las Diesel (para las unidades que no operaron durante

(2) Para unidades a carbón en S./Kg y gas S./MMBTU. el mes se considera su valor nominal).

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2010.03.01 AL 2010.03.16 EN S./KWh (IDEALIZADO)

HORA/DIA	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16
00:15	0,0028	0,0029	0,0087	0,0008	0,0087	0,0518	0,1612	0,0043	0,0361	0,0361	0,0043	0,0376	0,0087	0,0460	0,0024	0,0024
00:30	0,0028	0,0029	0,0087	0,0008	0,0087	0,0518	0,1612	0,0043	0,0361	0,0361	0,0043	0,0376	0,0087	0,0460	0,0024	0,0024
00:45	0,0028	0,0029	0,0087	0,0008	0,0087	0,0518	0,1612	0,0043	0,0361	0,0361	0,0043	0,0376	0,0087	0,0460	0,0024	0,0024
01:00	0,0028	0,0029	0,0087	0,0008	0,0087	0,0518	0,1612	0,0043	0,0361	0,0361	0,0043	0,0376	0,0087	0,0460	0,0024	0,0024
01:15	0,0008	0,0008	0,0028	0,0008	0,0028	0,0361	0,0361	0,0008	0,0361	0,0044	0,0043	0,0361	0,0024	0,0105	0,0008	0,0008
01:30	0,0008	0,0008	0,0028	0,0008	0,0028	0,0361	0,0361	0,0008	0,0361	0,0044	0,0043	0,0361	0,0024	0,0105	0,0008	0,0008
01:45	0,0008	0,0008	0,0028	0,0008	0,0028	0,0361	0,0361	0,0008	0,0361	0,0044	0,0043	0,0361	0,0024	0,0105	0,0008	0,0008
02:00	0,0008	0,0008	0,0028	0,0008	0,0028	0,0361	0,0361	0,0008	0,0361	0,0044	0,0043	0,0361	0,0024	0,0105	0,0008	0,0008
02:15	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0361	0,0106	0,0008	0,0105	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0087	0,0008	0,0024
02:30	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0361	0,0106	0,0008	0,0105	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0087	0,0008	0,0024
02:45	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0361	0,0106	0,0008	0,0105	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0087	0,0008	0,0024
03:00	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0361	0,0106	0,0008	0,0105	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0087	0,0008	0,0024
03:15	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0106	0,0087	0,0008	0,0360	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0008
03:30	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0106	0,0087	0,0008	0,0360	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0008
03:45	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0106	0,0087	0,0008	0,0362	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0008
04:00	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0106	0,0087	0,0008	0,0362	0,0008	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0008
04:15	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0028	0,0106	0,0087	0,0008	0,0105	0,0043	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0024
04:30	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0028	0,0106	0,0087	0,0008	0,0105	0,0043	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0024
04:45	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0028	0,0106	0,0087	0,0008	0,0105	0,0043	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0024
05:00	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0028	0,0106	0,0087	0,0008	0,0105	0,0043	0,0008	0,0106	0,0024	0,0025	0,0008	0,0024
05:15	0,0008	0,0008	0,0087	0,0008	0,0087	0,0361	0,0087	0,0043	0,0457	0,0361	0,0043	0,0375	0,0024	0,0025	0,0024	0,0087
05:30	0,0008	0,0008	0,0087	0,0008	0,0087	0,0361	0,0087	0,0043	0,0457	0,0361	0,0043	0,0375	0,0024	0,0025	0,0024	0,0087
05:45	0,0008	0,0008	0,0087	0,0008	0,0087	0,0361	0,0087	0,0043	0,0457	0,0360	0,0042	0,0374	0,0024	0,0025	0,0024	0,0087
06:00	0,0008	0,0008	0,0087	0,0008	0,0087	0,0361	0,0087	0,0043	0,0457	0,0360	0,0042	0,0374	0,0024	0,0025	0,0024	0,0087
06:15	0,0028	0,0029	0,0362	0,0029	0,0106	0,0361	0,0042	0,0087	0,0362	0,0362	0,0087	0,0362	0,0024	0,0024	0,0025	0,0361
06:30	0,0028	0,0029	0,0362	0,0029	0,0106	0,0361	0,0042	0,0087	0,0362	0,0362	0,0087	0,0362	0,0024	0,0024	0,0025	0,0361
06:45	0,0028	0,0028	0,0361	0,0028	0,0106	0,0361	0,0043	0,0087	0,0362	0,0361	0,0087	0,0362	0,0024	0,0025	0,0024	0,0360
07:00	0,0028	0,0028	0,0361	0,0028	0,0106	0,0361	0,0043	0,0087	0,0362	0,0361	0,0087	0,0362	0,0024	0,0025	0,0024	0,0360
07:15	0,0363	0,0363	0,0464	0,0106	0,0362	0,0106	0,0043	0,0106	0,0463	0,0362	0,0376	0,0362	0,0087	0,0024	0,0087	0,0361
07:30	0,0363	0,0363	0,0464	0,0106	0,0362	0,0106	0,0043	0,0106	0,0463	0,0362	0,0376	0,0362	0,0087	0,0024	0,0087	0,0361
07:45	0,0361	0,0362	0,0461	0,0106	0,0361	0,0106	0,0042	0,0105	0,0460	0,0362	0,0374	0,0362	0,0087	0,0024	0,0087	0,0361
08:00	0,0361	0,0362	0,0461	0,0106	0,0361	0,0106	0,0042	0,0105	0,0460	0,0362	0,0374	0,0362	0,0087	0,0024	0,0087	0,0361
08:15	0,0466	0,0466	0,0472	0,0363	0,0467	0,0462	0,0087	0,0376	0,0471	0,0468	0,0469	0,0471	0,0463	0,0106	0,0363	0,0472
08:30	0,0466	0,0466	0,0472	0,0363	0,0467	0,0462	0,0087	0,0376	0,0471	0,0468	0,0469	0,0471	0,0463	0,0106	0,0363	0,0472
08:45	0,0466	0,0466	0,0472	0,0363	0,0467	0,0462	0,0087	0,0376	0,0471	0,0468	0,0469	0,0471	0,0463	0,0106	0,0363	0,0472
09:00	0,0466	0,0466	0,0472	0,0363	0,0467	0,0462	0,0087	0,0376	0,0471	0,0468	0,0469	0,0471	0,0463	0,0106	0,0363	0,0472
09:15	0,0474	0,0476	0,0754	0,0519	0,0519	0,0519	0,0106	0,0468	0,1620	0,0731	0,0732	0,0765	0,0469	0,0361	0,0464	0,0740
09:30	0,0474	0,0476	0,0754	0,0519	0,0519	0,0519	0,0106	0,0468	0,1620	0,0731	0,0732	0,0765	0,0469	0,0361	0,0464	0,0740
09:45	0,0474	0,0476	0,0754	0,0519	0,0519	0,0519	0,0106	0,0468	0,1620	0,0731	0,0732	0,0765	0,0469	0,0361	0,0464	0,0740
10:00	0,0474	0,0476	0,0754	0,0519	0,0519	0,0519	0,0106	0,0468	0,1620	0,0731	0,0732	0,0765	0,0469	0,0361	0,0464	0,0740
10:15	0,0720	0,0782	0,0780	0,0780	0,0476	0,0469	0,0106	0,0737	0,1621	0,1621	0,1626	0,0765	0,0518	0,0745	0,0754	0,0797
10:30	0,0720	0,0782	0,0780	0,0780	0,0476	0,0469	0,0106	0,0737	0,1621	0,1621	0,1626	0,0765	0,0518	0,0745	0,0754	0,0797
10:45	0,0720	0,0782	0,0780	0,0780	0,0476	0,0469	0,0106	0,0737	0,1621	0,1621	0,1626	0,0765	0,0518	0,0745	0,0754	0,0797
11:00	0,0720	0,0782	0,0780	0,0780	0,0476	0,0469	0,0106	0,0737	0,1621	0,1621	0,1626	0,0765	0,0518	0,0745	0,0754	0,0797
11:15	0,3002	0,2959	0,1694	0,0794	0,0520	0,0470	0,0106	0,1619	0,3135	0,1628	0,0776	0,0764	0,0704	0,0746	0,1635	0,1632
11:30	0,3002	0,2959	0,1694	0,0794	0,0520	0,0470	0,0106	0,1619	0,3135	0,1628	0,0776	0,0764	0,0704	0,0746	0,1635	0,1632
11:45	0,3002	0,2959	0,1694	0,0794	0,0520	0,0470	0,0106	0,1619	0,3135	0,1628	0,0776	0,0764	0,0704	0,0746	0,1635	0,1632
12:00	0,3002	0,2959	0,1694	0,0794	0,0520	0,0470	0,0106	0,1619	0,3135	0,1628	0,0776	0,0764	0,0704	0,0746	0,1635	0,1632
12:15	0,0724	0,0783	0,0793	0,0736	0,0475	0,0463	0,0106	0,0756	0,1621	0,0736	0,0519	0,0519	0,0463	0,0729	0,0739	0,0726
12:30	0,0724	0,0783	0,0793	0,0736	0,0475	0,0463	0,0106	0,0756	0,1621	0,0736	0,0519	0,0519	0,0463	0,0729	0,0739	0,0726
12:45	0,0724	0,0783	0,0793	0,0736	0,0475	0,0463	0,0106	0,0756	0,1621	0,0736	0,0519	0,0519	0,0463	0,0729	0,0739	0,0726
13:00	0,0724	0,0783	0,0793	0,0736	0,0475	0,0463	0,0106	0,0756	0,1621	0,0736	0,0519	0,0519	0,0463	0,0729	0,0739	0,0726
13:15	0,0722	0,0785	0,1632	0,0520	0,0469	0,0468	0,0106	0,0778	0,0795	0,0736	0,0721	0,0464	0,0361	0,0362	0,0730	0,0517
13:30	0,0722	0,0785	0,1632	0,0520	0,0469	0,0468	0,0106	0,0778	0,0795	0,0736	0,0721	0,0464	0,0361	0,0362	0,0730	0,0517
13:45	0,0722	0,0785	0,1632	0,0520	0,0469	0,0468	0,0106	0,0778	0,0795	0,0736	0,0721	0,0464	0,0361	0,0362	0,0730	0,0517
14:00	0,0722	0,0785	0,1632	0,0520	0,0469	0,0468	0,0106	0,0778	0,0795	0,0736	0,0721	0,0464	0,0361	0,0362	0,0730	0,0517
14:15	0,1632	0,1687	0,1103	0,0778	0,0477	0,0462	0,0106	0,0795	0,1628	0,0752	0,0776	0,0519	0,0361	0,0106	0,0779	0,0759
14:30	0,1632	0,1687	0,1103	0,0778	0,0477	0,0462	0,0106	0,0795	0,1628	0,0752	0,0776	0,0519	0,0361	0,0106	0,0779	0,0759
14:45	0,1632	0,1687	0,1103	0,0778	0,0477	0,0462	0,0106	0,0795	0,1628	0,0752	0,0776	0,0519	0,0361	0,0106	0,0779	0,0759
15:00	0,1632	0,1687	0,1103	0,0778	0,0477	0,0462	0,0106	0,0795	0,1628	0,0752	0,0776	0,0519	0,0361	0,0106	0,0779	0,0759
15:15	0,1103	0,1103	0,1632	0,0779	0,0477	0,0463	0,0106	0,0795	0,1618	0,0757	0,0775	0,0518	0,0107	0,0087	0,0782	0,0737
15:30	0,1103	0,1103	0,1632	0,0779	0,0477	0,0463	0,0106	0,0795	0,1618	0,0757	0,0775	0,0518	0,0107	0,0087	0,0782	0,0737
15:45	0,1103	0,1103	0,1632	0,0779	0,0477	0,0463	0,0106	0,0795	0,1618	0,0757	0,0775	0,0518	0,0107	0,0087	0,0782	0,0737
16:00	0,1103	0,1103														

COSTOS MARGINALES EN SANTA ROSA PARA EL PERIODO 2009.03.17 AL 2009.03.31 EN \$/KWh (IDEALIZADO)

HORA/DIA	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
00:15	0,0024	0,0024	0,0360	0,0106	0,0107	0,0008	0,0360	0,0037	0,0008	0,0374	0,0461	0,0454	0,0008	0,0025	0,0025
00:30	0,0024	0,0024	0,0360	0,0106	0,0107	0,0008	0,0360	0,0037	0,0008	0,0374	0,0461	0,0454	0,0008	0,0025	0,0025
00:45	0,0024	0,0024	0,0360	0,0106	0,0107	0,0008	0,0360	0,0037	0,0008	0,0374	0,0461	0,0454	0,0008	0,0025	0,0025
01:00	0,0024	0,0024	0,0360	0,0106	0,0107	0,0008	0,0360	0,0037	0,0008	0,0374	0,0461	0,0454	0,0008	0,0025	0,0025
01:15	0,0008	0,0008	0,0105	0,0087	0,0087	0,0008	0,0087	0,0037	0,0008	0,0105	0,0360	0,0025	0,0008	0,0008	0,0025
01:30	0,0008	0,0008	0,0105	0,0087	0,0087	0,0008	0,0087	0,0037	0,0008	0,0105	0,0360	0,0025	0,0008	0,0008	0,0025
01:45	0,0008	0,0008	0,0105	0,0087	0,0087	0,0008	0,0087	0,0037	0,0008	0,0105	0,0360	0,0025	0,0008	0,0008	0,0025
02:00	0,0008	0,0008	0,0105	0,0087	0,0087	0,0008	0,0087	0,0037	0,0008	0,0105	0,0360	0,0025	0,0008	0,0008	0,0025
02:15	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0037	0,0360	0,0024	0,0008	0,0008	0,0025
02:30	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0037	0,0360	0,0024	0,0008	0,0008	0,0025
02:45	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0037	0,0360	0,0024	0,0008	0,0008	0,0025
03:00	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0037	0,0360	0,0024	0,0008	0,0008	0,0025
03:15	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0106
03:30	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0106
03:45	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0106
04:00	0,0008	0,0024	0,0105	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0106
04:15	0,0008	0,0024	0,0360	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0459
04:30	0,0008	0,0024	0,0360	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0459
04:45	0,0008	0,0024	0,0360	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0459
05:00	0,0008	0,0024	0,0360	0,0087	0,0106	0,0008	0,0036	0,0036	0,0008	0,0105	0,0360	0,0024	0,0008	0,0024	0,0459
05:15	0,0024	0,0087	0,0374	0,0105	0,0106	0,0008	0,0106	0,0107	0,0036	0,0374	0,0362	0,0024	0,0024	0,0360	0,0516
05:30	0,0024	0,0087	0,0374	0,0105	0,0106	0,0008	0,0106	0,0107	0,0036	0,0374	0,0362	0,0024	0,0024	0,0360	0,0516
05:45	0,0024	0,0087	0,0374	0,0105	0,0106	0,0008	0,0105	0,0106	0,0036	0,0373	0,0362	0,0024	0,0024	0,0361	0,0516
06:00	0,0024	0,0087	0,0374	0,0105	0,0106	0,0008	0,0105	0,0106	0,0036	0,0373	0,0362	0,0024	0,0024	0,0361	0,0516
06:15	0,0106	0,0106	0,0375	0,0036	0,0036	0,0036	0,0375	0,0374	0,0098	0,0375	0,0024	0,0008	0,0105	0,0457	0,0468
06:30	0,0106	0,0106	0,0375	0,0036	0,0036	0,0036	0,0375	0,0374	0,0098	0,0375	0,0024	0,0008	0,0105	0,0457	0,0468
06:45	0,0105	0,0105	0,0374	0,0036	0,0037	0,0036	0,0373	0,0374	0,0097	0,0374	0,0024	0,0008	0,0105	0,0457	0,0462
07:00	0,0105	0,0105	0,0374	0,0036	0,0037	0,0036	0,0373	0,0374	0,0097	0,0374	0,0024	0,0008	0,0105	0,0457	0,0462
07:15	0,0106	0,0361	0,0462	0,0361	0,0087	0,0087	0,0462	0,0462	0,0361	0,0462	0,0455	0,0008	0,0374	0,0457	0,0509
07:30	0,0106	0,0361	0,0462	0,0361	0,0087	0,0087	0,0462	0,0462	0,0361	0,0462	0,0455	0,0008	0,0374	0,0457	0,0509
07:45	0,0106	0,0360	0,0458	0,0360	0,0087	0,0087	0,0462	0,0462	0,0359	0,0460	0,0456	0,0008	0,0373	0,0457	0,0508
08:00	0,0106	0,0360	0,0458	0,0360	0,0087	0,0087	0,0462	0,0462	0,0359	0,0460	0,0456	0,0008	0,0373	0,0457	0,0508
08:15	0,0469	0,0375	0,0462	0,0462	0,0106	0,0362	0,0775	0,0464	0,0460	0,0463	0,0516	0,0024	0,0462	0,0508	0,1681
08:30	0,0469	0,0375	0,0462	0,0462	0,0106	0,0362	0,0775	0,0464	0,0460	0,0463	0,0516	0,0024	0,0462	0,0508	0,1681
08:45	0,0469	0,0375	0,0462	0,0462	0,0106	0,0362	0,0775	0,0464	0,0460	0,0463	0,0516	0,0024	0,0462	0,0508	0,1681
09:00	0,0469	0,0375	0,0462	0,0462	0,0106	0,0362	0,0775	0,0464	0,0460	0,0463	0,0516	0,0024	0,0462	0,0508	0,1681
09:15	0,0471	0,0469	0,0517	0,0468	0,0361	0,0462	0,0778	0,0464	0,0462	0,0464	0,0913	0,0024	0,0471	0,0472	0,3135
09:30	0,0471	0,0469	0,0517	0,0468	0,0361	0,0462	0,0778	0,0464	0,0462	0,0464	0,0913	0,0024	0,0471	0,0472	0,3135
09:45	0,0471	0,0469	0,0517	0,0468	0,0361	0,0462	0,0778	0,0464	0,0462	0,0464	0,0913	0,0024	0,0471	0,0472	0,3135
10:00	0,0471	0,0469	0,0517	0,0468	0,0361	0,0462	0,0778	0,0464	0,0462	0,0464	0,0913	0,0024	0,0471	0,0472	0,3135
10:15	0,0736	0,0518	0,0713	0,2928	0,0362	0,0468	0,0776	0,0473	0,0468	0,0518	0,1615	0,0025	0,0518	0,0516	0,1637
10:30	0,0736	0,0518	0,0713	0,2928	0,0362	0,0468	0,0776	0,0473	0,0468	0,0518	0,1615	0,0025	0,0518	0,0516	0,1637
10:45	0,0736	0,0518	0,0713	0,2928	0,0362	0,0468	0,0776	0,0473	0,0468	0,0518	0,1615	0,0025	0,0518	0,0516	0,1637
11:00	0,0736	0,0518	0,0713	0,2928	0,0362	0,0468	0,0776	0,0473	0,0468	0,0518	0,1615	0,0025	0,0518	0,0516	0,1637
11:15	0,0756	0,0715	0,0715	0,2925	0,0106	0,0518	0,1627	0,0473	0,0463	0,0474	0,0913	0,0025	0,0518	0,0730	0,0509
11:30	0,0756	0,0715	0,0715	0,2925	0,0106	0,0518	0,1627	0,0473	0,0463	0,0474	0,0913	0,0025	0,0518	0,0730	0,0509
11:45	0,0756	0,0715	0,0715	0,2925	0,0106	0,0518	0,1627	0,0473	0,0463	0,0474	0,0913	0,0025	0,0518	0,0730	0,0509
12:00	0,0756	0,0715	0,0715	0,2925	0,0106	0,0518	0,1627	0,0473	0,0463	0,0474	0,0913	0,0025	0,0518	0,0730	0,0509
12:15	0,0517	0,0468	0,0469	0,1676	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0734	0,0025	0,0468	0,0509	0,0509
12:30	0,0517	0,0468	0,0469	0,1676	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0734	0,0025	0,0468	0,0509	0,0509
12:45	0,0517	0,0468	0,0469	0,1676	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0734	0,0025	0,0468	0,0509	0,0509
13:00	0,0517	0,0468	0,0469	0,1676	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0734	0,0025	0,0468	0,0509	0,0509
13:15	0,0469	0,0469	0,0471	0,0362	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0467	0,0025	0,0516	0,0512	0,0511
13:30	0,0469	0,0469	0,0471	0,0362	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0467	0,0025	0,0516	0,0512	0,0511
13:45	0,0469	0,0469	0,0471	0,0362	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0467	0,0025	0,0516	0,0512	0,0511
14:00	0,0469	0,0469	0,0471	0,0362	0,0106	0,0468	0,0376	0,0468	0,0362	0,0376	0,0467	0,0025	0,0516	0,0512	0,0511
14:15	0,0721	0,0518	0,0518	0,0362	0,0106	0,0468	0,0463	0,0473	0,0362	0,0376	0,0467	0,0024	0,0518	0,0722	0,0512
14:30	0,0721	0,0518	0,0518	0,0362	0,0106	0,0468	0,0463	0,0473	0,0362	0,0376	0,0467	0,0024	0,0518	0,0722	0,0512
14:45	0,0721	0,0518	0,0518	0,0362	0,0106	0,0468	0,0463	0,0473	0,0362	0,0376	0,0467	0,0024	0,0518	0,0722	0,0512
15:00	0,0721	0,0518	0,0518	0,0362	0,0106	0,0468	0,0463	0,0473	0,0362	0,0376	0,0467	0,0024	0,0518	0,0722	0,0512
15:15	0,0720	0,0518	0,0518	0,0106	0,0106	0,0462	0,0462	0,0473	0,0463	0,0376	0,0467	0,0024	0,0727	0,0706	0,0511
15:30	0,0720	0,0518	0,0518	0,0106	0,0106	0,0462	0,0462	0,0473	0,0463	0,0376	0,0467	0,0024	0,0727	0,0706	0,0511
15:45	0,0720	0,0518	0,0518	0,0106	0,0106	0,0462	0,0462	0,0473	0,0463	0,0376	0,0467	0,0024	0,0727	0,0706	0,0511
16:00	0,0720	0,0518	0,0518	0,0106	0,0106	0,0462	0,0462	0,0473	0,0463	0,0376	0,0467	0,0024	0,0727	0,0706	0,0511
16:15	0,0471	0,0468	0,0517	0,0362	0,0362	0,0468	0,0468	0,0473	0,0463	0,0375	0,0467	0,0024	0,0468	0,0516	0,0376
16:30	0,0471	0,0468	0,0517	0,0362	0,0362	0,0468	0,0468	0,0473	0,0463	0,0375	0,0467	0,0024	0,0468	0,0516	0,0376
16:45	0,0471	0,0468	0,0517	0,0362	0,0362	0,0468	0,0468	0,0473	0,0463	0,0375	0,0467	0,0024	0,0468	0,0516	0,0376
17:00															

Cuadro N° 4.1

CUADRO No. 4

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)

MES : MARZO DE 2010

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	13 847 607,01	19,74
EDEGEL	17 815 094,19	25,39
EGENOR	5 333 270,40	7,60
ELECTROANDES	3 572 766,61	5,09
SHOUGESA	460 385,10	0,66
EEPSA	1 495 424,90	2,13
TERMOSELVA	2 040 573,31	2,91
EGEMSA	1 419 876,86	2,02
EGASA	2 243 935,79	3,20
EGESUR	429 024,08	0,61
ENERSUR	12 373 681,97	17,64
SAN GABAN	1 381 254,07	1,97
SM CORONA	300 282,66	0,43
KALLPA GENERACION S.A.	4 414 844,97	6,29
SANTA CRUZ	66 548,76	0,09
SdF ENERGIA	420 198,03	0,60
CHINANGO	2381337,14	3,39
GEPSA	42995,10	0,06
AIPSA	23399,74	0,03
CELEPSA	95804,45	0,14
MAJA ENERGIA	0,00	0,00
TOTAL	70 158 305,16	100,00

(*) Referencia : Informe COES/D/DO/STR-066-2010 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

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


 Ing. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

MES : MARZO DE 2010

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%)
TERMOSELVA	2,9163
EDEGEL	0,0000
EEPSA	0,0000
ELECTROANDES	0,0000
EGENOR	1,8583
ELECTROPERU	0,0000
SHOUGESA	0,0000
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,0519
EGASA	0,0000
EGEMSA	3,5949
EGESUR	0,0000
ENERSUR	48,8171
SAN GABAN	16,1433
KALLPA GENERACION S.A.	8,0331
SDF ENERGÍA	5,4447
SANTA CRUZ	1,0966
CELEPSA	0,0000
GEPSA	1,2518
MAJA ENERGIA	0,0000
CHINANGO	8,5623
AIPSA	2,2297
TOTAL	100,0000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la composición N° 387 del Informe COES/D/DO/STR-021-2010


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

CUADRO 5
 COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE
 CARGA-DESCARGA
 (NUEVOS SOLES)
 MARZO 2010

Empresa	Potencia Energía	Pruebas Aleatorias
ELECTROPERU	8 679,92	-
EDEGEL	32 494,69	-
EGENOR	7 185,74	-
ELECTROANDES	-	-
SHOUGESA	49 758,36	-
EEPSA	4 445,17	-
TERMOSELVA	1 171,15	-
EGEMSA	974,48	-
EGASA	11 134,03	-
EGESUR	-	-
ENERSUR	59 196,07	-
SAN GABAN	202,25	-
SOC. MIN. CORONA	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	32 092,57	-
SANTA CRUZ	-	-
SDF ENERGIA	-	-
CHINANGO	-	-
GEPSA	-	-
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-	-
CELEPSA	-	-
TOTAL	207 334,42	-

CUADRO N°6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
MARZO-2010

COES/D/DO/STR-067-2010

A / DE	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	AIPSA	UT15 D2	UT16 D2	C.T. TRUJILLO	TOTAL
EDEGEL	456 639	445 958	193 477	117 340	23 726	37 390	60 701	50 297	55 197	6 599	347 126	30 276	10 038	225 536	3 681	14 145	87 663	996	815	0	0	6 589	2 174 187,51
EGASA	18 670	18 233	7 910	4 797	970	1 529	2 482	2 056	2 257	270	14 192	1 238	410	9 221	151	578	3 584	41	33	0	0	269	88 892,24
SAN GABAN	4083	3987	1730	1049	212	334	543	450	494	59	3104	271	90	2 017	33	126	784	9	7	0	0	59	19 439,73
EGENOR	101439	99066	42979	26066	5270	8306	13484	11173	12262	1466	77111	6726	2230	50 101	818	3 142	19 474	221	181	0	0	1 464	482 978,55
SN POWER	37 404	36 529	15 848	9 611	1 943	3 063	4 972	4 120	4 521	541	28 433	2 480	822	18 474	302	1 159	7 181	82	67	0	0	540	178 089,54
ELECTROPERU	37 384	36 510	15 840	9 606	1 942	3 061	4 969	4 118	4 519	540	28 418	2 479	822	18 464	301	1 158	7 177	82	67	0	0	539	177 996,44
ENERSUR	72 043	70 358	30 524	18 512	3 743	5 899	9 577	7 935	8 708	1 041	54 765	4 777	1 584	35 582	581	2 232	13 830	157	129	0	0	1 040	343 015,53
EGEMSA	22 682	22 152	9 610	5 829	1 179	1 857	3 015	2 498	2 742	328	17 242	1 504	499	11 203	183	703	4 354	49	40	0	0	327	107 996,56
KALLPA	123 821	120 925	52 463	31 818	6 433	10 138	16 459	13 638	14 967	1 789	94 126	8 210	2 722	61 156	998	3 835	23 770	270	221	0	0	1 787	589 546,96
EEPSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TERMOSELVA	26 632	26 009	11 284	6 843	1 384	2 181	3 540	2 933	3 219	385	20 245	1 766	585	13 154	215	825	5 113	58	48	0	0	384	126 802,43
SANTA CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
SDF ENERGIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
CHINANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	900 796,33	879 726,00	381 666,33	231 472,98	46 802,80	73 757,01	119 742,08	99 218,37	108 885,94	#####	684 762,65	59 724,70	19 801,51	444 907,59	7 262,16	27 902,53	172 928,99	1 964,64	1 608,36	0,00	0,00	12 997,58	4 288 945,49

CUADRO N°6-B
COMPENSACION POR REGULACION DE FRECUENCIA
MARZO 2010

EMPRESA	DIA	E MW.h	Trpf hr	CVrf \$/KWh	ELECTROPERU	EDEGEL	EGENOR	SN POWER	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	GEPSA	AIPSA	Total (\$/)
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	5	16,78	0,4230	289	360	342	289	383	289	344	309	304	291	340	289	295	675	289	289	289	289	289	6 245
	6	5,40	0,50	0,4381	56	69	66	56	74	56	66	59	58	56	65	56	57	130	56	56	56	56	56	1 199
	SUB TOTAL	22,18	1,75		345	429	407	345	457	345	410	368	362	347	405	345	352	805	345	345	345	345	345	7444
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	1	10,76	0,0822	-37	-46	-44	-37	-49	-37	-44	-39	-39	-37	-43	-37	-38	-86	-37	-37	-37	-37	-37	-798
	3	28,27	0,50	0,0753	-92	-114	-108	-92	-121	-92	-109	-98	-96	-92	-108	-92	-93	-214	-92	-92	-92	-92	-92	-1 977
	AGUAYTIA TG 2 - GAS	1	10,94	0,0835	-37	-46	-44	-37	-49	-37	-44	-39	-39	-37	-43	-37	-38	-86	-37	-37	-37	-37	-37	-797
	3	24,63	0,50	0,0803	79	98	93	79	105	79	94	84	83	80	93	79	81	185	79	79	79	79	79	1 708
	7	25,30	0,50	0,0796	-274	-341	-324	-274	-363	-274	-326	-293	-288	-276	-322	-274	-280	-640	-274	-274	-274	-274	-274	-5 918
	31	28,09	0,50	0,0771	36	45	43	36	48	36	43	38	38	36	42	36	37	84	36	36	36	36	36	777
	SUB TOTAL	127,99	2,50		-324	-404	-383	-324	-430	-324	-385	-347	-341	-326	-381	-324	-331	-757	-324	-324	-324	-324	-324	-7005
ELECTROPERU	TRUJILLO NORTE - D2	5	22,88	0,5292	506	630	598	506	671	506	601	541	532	509	595	506	517	1182	506	506	506	506	506	10 927
	YARINACOCHA - R6	20	8,17	0,75	57	71	67	57	75	57	67	61	60	57	67	57	58	132	57	57	57	57	57	1 224
	SUB TOTAL	31,05	1,75		563	701	665	563	746	563	669	601	591	566	661	563	574	1314	563	563	563	563	563	12151
KALLPA	KALLPA TG1 - GAS	24	50,20	0,0507	23	29	28	23	31	23	28	25	25	23	27	23	24	54	23	23	23	23	23	504
	SUB TOTAL	50,20	0,50		23	29	28	23	31	23	28	25	25	23	27	23	24	54	23	23	23	23	23	504
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	5	15,52	0,3101	185	231	219	185	246	185	220	198	195	187	218	185	189	433	185	185	185	185	185	4 006
	SUB TOTAL	15,52	1,25		185	231	219	185	246	185	220	198	195	187	218	185	189	433	185	185	185	185	185	4006
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	2	3,68	0,2954	21	26	25	21	28	21	25	23	22	21	25	21	22	50	21	21	21	21	21	459
	5	2,49	0,50	0,2954	28	35	33	28	37	28	33	30	29	28	33	28	29	66	28	28	28	28	28	606
	MOLLENDI 123 - R500	2	7,07	0,2539	28	35	33	28	37	28	33	30	29	28	33	28	28	65	28	28	28	28	28	603
	SUB TOTAL	13,25	2,00		77	96	91	77	102	77	92	82	81	78	91	77	79	180	77	77	77	77	77	1668
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	2	1,44	0,75	27	33	31	27	35	27	32	28	28	27	31	27	27	62	27	27	27	27	27	573
	SUB TOTAL	1,44	0,75		27	33	31	27	35	27	32	28	28	27	31	27	27	62	27	27	27	27	27	573
EGENOR	PIURA 1 - R6	5	1,59	0,50	25	32	30	25	34	25	30	27	27	26	30	25	26	59	25	25	25	25	25	549
	SUB TOTAL	1,59	0,50		25	32	30	25	34	25	30	27	27	26	30	25	26	59	25	25	25	25	25	549
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	20	195,99	0,1119	60	75	71	60	80	60	72	64	63	61	71	60	62	141	60	60	60	60	60	1 302
	STA ROSA UTI 6 - GAS	4	11,88	0,25	-111	-138	-131	-111	-147	-111	-132	-119	-117	-112	-130	-111	-113	-259	-111	-111	-111	-111	-111	-2 398
	19	197,86	6,25	0,1229	38	47	45	38	50	38	45	41	40	38	45	38	39	89	38	38	38	38	38	820
	SUB TOTAL	405,74	12,75		-13	-16	-15	-13	-17	-13	-15	-14	-13	-13	-15	-13	-13	-30	-13	-13	-13	-13	-13	-275
ECUADOR	SAN NICOLAS TV 1 - R500				41	52	49	41	55	41	49	44	43	42	49	41	42	97	41	41	41	41	41	894
	SUB TOTAL	0,00	0,00		41	52	49	41	55	41	49	44	43	42	49	41	42	97	41	41	41	41	41	894
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	2	101,22	0,75	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-13
	CHILCA TG3	15	67,42	0,50	19	24	23	19	26	19	23	21	20	20	23	19	20	45	19	19	19	19	19	419
	21	63,42	0,50	0,0086	15	18	17	15	19	15	17	16	15	15	17	15	15	34	15	15	15	15	15	315
	ILO TV3	2	58,44	1,25	401	500	474	401	532	401	477	429	422	404	472	401	410	938	401	401	401	401	401	8 672
	5	49,73	1,00	0,3138	607	756	717	607	805	607	721	648	638	611	713	607	619	1417	607	607	607	607	607	13 104
	6	11,25	0,50	0,2813	121	151	143	121	160	121	144	129	127	122	142	121	123	282	121	121	121	121	121	2 611
	22	10,34	0,25	0,3055	121	151	144	121	161	121	144	130	128	122	143	121	124	284	121	121	121	121	121	2 624
	31	33,96	1,00	0,3970	545	678	644	545	722	545	647	582	572	548	640	545	556	1272	545	545	545	545	545	11 765
	SUB TOTAL	395,78	5,75		1829	2277	2161	1829	2425	1829	2173	1954	1922	1840	2149	1829	1867	4271	1829	1829	1829	1829	1829	39497

CUADRO 7.1
COMPENSACIONES POR OPERACION A MINIMA CARGA
MARZO 2010

EMPRESA	DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp** (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 5 - GAS	1	9,71	0,50	19,41	17,47	0,1445	1 376
	2	40,88	1,25	32,70	14,43	0,1228	(324)
	2	67,17	2,25	29,85	14,85	0,1259	2 567
	3	37,59	1,25	30,07	14,82	0,1256	(3 532)
	4	131,08	4,25	30,84	14,70	0,1247	10 695
	5	192,61	6,25	30,82	14,70	0,1248	4 807
	5	47,38	1,50	31,59	14,59	0,1240	548
	5	93,01	3,00	31,00	14,67	0,1246	1 304
	8	36,55	1,25	29,24	14,96	0,1266	(1 495)
	8	132,36	4,25	31,14	14,65	0,1244	4 481
	9	43,98	1,50	29,32	14,94	0,1265	(3 157)
	9	141,48	4,50	31,44	14,61	0,1241	(2 101)
	11	5,13	0,25	20,53	17,06	0,1416	(882)
	12	168,99	5,25	32,19	14,50	0,1233	7 996
	13	203,16	6,25	32,51	14,46	0,1230	5 858
	13	1,67	0,25	6,67	31,79	0,2464	(112)
	14	158,12	5,00	31,62	14,58	0,1239	12 019
	16	12,71	0,50	25,42	15,70	0,1319	(2 308)
	17	167,83	5,25	31,97	14,53	0,1236	9 344
	20	5,65	0,25	22,60	16,42	0,1370	(878)
	20	205,09	6,25	32,81	14,41	0,1227	16 270
	20	22,84	0,75	30,45	14,76	0,1252	1 791
	22	31,10	1,00	31,10	14,66	0,1245	2 417
	22	96,84	3,00	32,28	14,49	0,1233	6 455
	22	17,34	0,75	23,12	16,27	0,1360	950
	23	13,70	0,50	27,41	15,29	0,1290	(462)
	23	224,48	6,75	33,26	14,35	0,1223	8 462
	29	106,49	3,00	35,50	14,08	0,1203	2 865
	29	60,07	1,75	34,32	14,22	0,1213	(319)
STA ROSA UTI 6 - GAS	2	40,94	1,25	32,75	14,28	0,1217	(369)
	2	83,96	2,75	30,53	14,60	0,1241	(211)
	3	17,15	0,75	22,86	16,23	0,1356	(476)
	3	229,57	7,25	31,66	14,43	0,1228	(3 385)
	4	41,91	1,50	27,94	15,05	0,1273	(2 730)
	5	169,13	5,25	32,21	14,35	0,1223	1 890
	6	199,65	6,00	33,28	14,20	0,1212	9 655
	8	100,41	3,00	33,47	14,18	0,1211	4 330
	8	71,93	2,25	31,97	14,39	0,1225	623
	8	36,70	1,25	29,36	14,80	0,1255	(265)
	9	219,02	6,50	33,70	14,15	0,1208	(3 439)
	10	92,46	3,00	30,82	14,56	0,1238	349
	10	79,98	2,75	29,08	14,84	0,1258	(3 163)
	11	127,21	4,25	29,93	14,70	0,1248	4 037
	11	106,10	3,25	32,65	14,29	0,1218	3 913
	12	191,80	6,25	30,69	14,58	0,1239	2 792
	13	229,07	6,50	35,24	13,96	0,1195	17 008
	15	137,68	4,25	32,40	14,32	0,1221	11 049
	16	197,57	6,50	30,40	14,62	0,1242	8 486
	16	14,48	0,50	28,96	14,86	0,1259	(2 716)
	17	167,95	5,25	31,99	14,38	0,1225	9 152
	17	46,80	1,50	31,20	14,50	0,1233	2 540
	17	109,68	3,75	29,25	14,82	0,1256	7 016
	18	40,31	1,25	32,25	14,35	0,1222	(734)
	18	125,42	4,25	29,51	14,77	0,1253	6 804
	20	203,49	6,25	32,56	14,30	0,1219	15 872
	20	43,24	1,25	34,59	14,04	0,1200	3 088
	22	31,35	1,00	31,35	14,48	0,1232	2 396
	22	96,97	3,00	32,32	14,34	0,1222	6 354
	22	27,38	1,00	27,38	15,16	0,1280	1 563
	23	5,39	0,25	21,58	16,61	0,1384	328
	23	240,52	7,00	34,36	14,06	0,1202	8 539
	29	106,96	3,00	35,65	13,91	0,1191	2 752
	29	61,62	2,00	30,81	14,56	0,1238	(108)
	31	200,00	6,50	30,77	14,57	0,1238	7 966
STAROSA TG8 GAS	1	125,73	1,00	125,73	11,47	0,0580	1 344
	1	34,96	0,25	139,83	11,04	0,0562	(557)
	1	201,23	1,50	134,15	11,20	0,0569	(5 844)
	2	1792,33	13,25	135,27	11,17	0,0568	35 978
	2	174,60	1,25	139,68	11,04	0,0562	(7 251)
	3	1599,04	11,75	136,09	11,14	0,0567	50 622
	3	67,07	0,50	134,13	11,20	0,0569	(7 056)
	3	203,19	1,50	135,46	11,16	0,0567	(14 413)
	4	1409,09	10,50	134,20	11,20	0,0569	67 427
	4	135,69	1,00	135,69	11,16	0,0567	(174)
	4	237,94	1,75	135,97	11,15	0,0567	(11 460)
	4	134,52	1,00	134,52	11,19	0,0568	(14 235)
	5	1509,54	11,25	134,18	11,20	0,0569	46 658
	5	102,85	0,75	137,13	11,11	0,0565	(15 598)
	6	536,80	4,00	134,20	11,20	0,0569	16 687
	6	335,32	2,50	134,13	11,20	0,0569	9 758
	6	872,28	6,50	134,20	11,20	0,0569	(11 391)
	6	171,09	1,50	114,06	11,91	0,0598	1 487
	7	206,21	1,75	117,84	11,76	0,0592	(30 138)
	8	1976,90	14,75	134,03	11,20	0,0569	55 517
	8	67,07	0,50	134,15	11,20	0,0569	(1 365)
	8	100,25	0,75	133,67	11,21	0,0569	2 097
	9	1677,08	12,50	134,17	11,20	0,0569	6 001
	9	100,62	0,75	134,17	11,20	0,0569	(2 218)
	9	203,18	1,50	135,45	11,16	0,0567	(24 389)
	10	1610,24	12,00	134,19	11,20	0,0569	34 633
	10	839,16	6,25	134,27	11,20	0,0569	(22 565)
	10	33,54	0,25	134,16	11,20	0,0569	(3 479)
	11	1510,33	11,25	134,25	11,20	0,0569	57 929
	11	72,90	0,50	145,80	10,88	0,0556	(1 168)
	11	170,26	1,25	136,21	11,14	0,0566	(15 084)
	12	1778,60	13,25	134,23	11,20	0,0569	30 446
	12	236,15	1,75	134,94	11,18	0,0568	1 960
	12	369,58	2,75	134,39	11,19	0,0569	(12 919)
	13	770,26	6,00	128,38	11,38	0,0576	278
	15	931,10	7,00	133,01	11,23	0,0570	(15 539)
	16	2145,43	16,00	134,09	11,20	0,0569	31 127
	16	804,75	6,00	134,12	11,20	0,0569	(22 694)
	17	2117,76	15,75	134,46	11,19	0,0569	50 258
	17	335,48	2,50	134,19	11,20	0,0569	(246)
	17	301,79	2,25	134,13	11,20	0,0569	7 058
	17	271,72	2,25	120,76	11,65	0,0587	(3 134)
	18	241,97	2,25	107,54	12,20	0,0609	1 173
	18	804,47	6,00	134,08	11,20	0,0569	(6 132)
	19	1948,07	14,50	134,35	11,19	0,0569	40 076
	19	838,05	6,25	134,09	11,20	0,0569	(11 210)
	19	167,99	1,25	134,39	11,19	0,0569	(1 528)
	19	208,91	1,75	119,37	11,70	0,0589	3 321
	22	2223,52	17,00	130,80	11,30	0,0573	(4 578)
	22	90,08	0,50	180,16	10,17	0,0527	551
	22	36,58	0,25	146,31	10,87	0,0555	1 892
	23	1458,01	10,25	142,24	10,97	0,0560	47 302

Continuación del CUADRO 7.1

EDEGEL		23	234,90	1,75	134,23	11,20	0,0569	(5 115)
		24	481,51	3,75	128,40	11,38	0,0576	14 505
		24	335,22	2,75	121,90	11,60	0,0585	(12 610)
		24	537,23	4,00	134,31	11,20	0,0569	(13 689)
		25	1119,55	8,25	135,70	11,15	0,0567	38 073
		25	67,71	0,50	135,43	11,16	0,0567	1 398
		25	100,57	0,75	134,09	11,20	0,0569	4 731
		26	2985,47	22,25	134,18	11,20	0,0569	61 417
		27	1709,42	12,75	134,07	11,20	0,0569	33 389
		27	369,65	2,75	134,42	11,19	0,0569	3 834
		27	33,53	0,25	134,13	11,20	0,0569	(8 605)
		27	37,94	0,25	151,76	10,73	0,0550	725
		28	109,56	1,00	109,56	12,10	0,0606	3 329
		28	98,43	1,00	98,43	12,66	0,0628	5 946
		28	33,52	0,25	134,08	11,20	0,0569	(6 561)
		29	2246,31	16,75	134,11	11,20	0,0569	62 868
		29	134,52	1,00	134,52	11,19	0,0568	1 461
		29	61,10	0,75	81,47	13,80	0,0675	1 309
		30	871,61	6,50	134,09	11,20	0,0569	(9 149)
		31	637,23	4,75	134,15	11,20	0,0569	9 844
		31	841,89	6,25	134,70	11,18	0,0568	20 004
		31	108,39	0,75	144,52	10,91	0,0557	508
		31	872,00	6,50	134,15	11,20	0,0569	(29 539)
		31	63,47	0,75	84,62	13,55	0,0665	1 658
	STA ROSA WEST TG7 - GAS							
		6	623,40	9,75	63,94	13,01	0,1043	12 872
		23	162,75	2,75	59,18	13,36	0,1068	1 777
		24	1287,77	20,00	64,39	12,98	0,1041	89 031
	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O							
		27	52,60	1,00	52,60	13,85	0,1103	(1 552)
		27	391,26	6,00	65,21	13,09	0,1049	17 715
		28	912,31	14,25	64,02	13,15	0,1053	80 615
		29	16,97	0,50	33,95	16,00	0,1256	1 349
		30	1008,24	15,00	67,22	13,00	0,1042	63 716
		30	604,74	9,25	65,38	13,08	0,1048	4 747
		31	745,19	11,50	64,80	13,11	0,1050	24 633
	VENTANILLA TG 4 - GAS							
		30	412,59	5,50	75,02	12,05	0,0582	13 918
		30	57,68	0,50	115,36	10,74	0,0531	255
		30	150,68	2,00	75,34	12,04	0,0582	767
		30	91,18	1,25	72,94	12,16	0,0587	(3 494)
		31	177,36	2,50	70,94	12,27	0,0591	4 609
		31	226,25	3,25	69,62	12,35	0,0594	9 293
		31	35,88	0,50	71,76	12,23	0,0589	381
		31	374,57	5,25	71,35	12,25	0,0590	(15 229)
		31	21,16	0,50	42,32	14,97	0,0695	498
	VENTANILLA TG 3 - GAS							
		31	52,75	0,75	70,34	12,77	0,0608	3 076
	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS							
		1	1178,57	7,00	168,37	7,16	0,0374	42 445
		2	1424,87	8,50	167,63	7,16	0,0374	42 594
		3	966,08	5,75	168,01	7,16	0,0374	31 506
		4	1477,42	8,75	168,85	7,16	0,0374	48 585
		5	1231,04	7,25	169,80	7,15	0,0374	34 495
		6	209,72	1,25	167,78	7,16	0,0374	2 425
		7	1264,80	7,50	168,64	7,16	0,0374	32 706
		7	881,31	5,25	167,87	7,16	0,0374	13 007
		8	1564,36	9,25	169,12	7,16	0,0374	50 119
		9	1097,46	6,50	168,84	7,16	0,0374	7 675
		9	93,41	0,50	186,83	7,09	0,0371	(12 952)
		10	1216,76	7,25	167,83	7,16	0,0374	22 312
		10	105,88	0,50	211,76	7,01	0,0368	(59)
		11	1388,60	8,25	168,32	7,16	0,0374	40 026
		12	1177,55	7,00	168,22	7,16	0,0374	12 658
		13	1480,55	8,75	169,21	7,16	0,0374	41 929
		13	87,86	0,50	175,72	7,13	0,0373	3 058
		14	1553,07	9,25	167,90	7,16	0,0374	41 894
		14	674,55	4,00	168,64	7,16	0,0374	17 134
		15	1507,45	9,00	167,49	7,16	0,0374	50 518
		16	1735,11	10,25	169,28	7,16	0,0374	34 710
		16	54,60	0,25	218,42	6,99	0,0367	1 426
		17	1558,87	9,25	168,53	7,16	0,0374	42 979
		18	1298,06	7,75	167,49	7,16	0,0374	39 024
		19	1716,27	10,25	167,44	7,16	0,0374	16 185
		19	84,86	0,50	169,72	7,15	0,0374	(11 925)
		20	1489,42	8,75	170,22	7,15	0,0374	33 783
		20	336,55	2,00	168,27	7,16	0,0374	4 416
		21	1772,65	10,50	168,82	7,16	0,0374	49 324
		21	817,08	4,75	172,02	7,14	0,0373	(7 399)
		22	1221,46	7,25	168,48	7,16	0,0374	43 176
		23	1178,55	7,00	168,36	7,16	0,0374	26 535
		24	83,91	0,50	167,81	7,16	0,0374	(714)
		24	675,56	4,00	168,89	7,16	0,0374	16 008
		24	53,08	0,25	212,33	7,01	0,0368	(490)
		25	1764,67	10,50	168,06	7,16	0,0374	37 446
		26	1505,77	9,00	167,31	7,17	0,0374	22 466
		27	1297,48	7,75	167,42	7,16	0,0374	2 775
		28	424,10	2,50	169,64	7,15	0,0374	14 823
		28	251,95	1,50	167,97	7,16	0,0374	9 219
		28	357,57	2,00	178,79	7,12	0,0372	(4 338)
		29	1255,85	7,50	167,45	7,16	0,0374	41 064
		29	128,11	0,75	170,81	7,15	0,0373	(1 104)
		30	1479,46	8,75	169,08	7,16	0,0374	26 050
		31	196,30	1,25	157,04	7,21	0,0376	(231)
		31	41,86	0,25	167,44	7,16	0,0374	(358)
	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO							
		1	113,28	0,50	226,55	7,00	0,0368	(14 206)
		2	227,32	1,00	227,32	7,00	0,0368	(19 910)
		3	56,88	0,25	227,53	7,01	0,0368	(15 740)
		4	57,11	0,25	228,43	7,01	0,0368	(15 802)
		4	109,81	0,50	219,62	6,99	0,0367	(1 028)
		6	113,30	0,50	226,61	7,00	0,0368	(31 354)
		10	455,17	2,00	227,58	7,01	0,0368	(2 030)
		15	113,49	0,50	226,99	7,00	0,0368	3 181
		18	56,58	0,25	226,33	7,00	0,0368	(15 657)
		19	221,08	1,00	221,08	6,99	0,0367	(616)
		21	107,96	0,50	215,91	6,98	0,0367	2 821
		23	220,27	1,00	220,27	6,99	0,0367	6 173
	SUB TOTAL		109368,83	955,50	-	-	-	1 882 218

KALLPA	KALLPA TG1 - GAS	1	21,66	0,50	43,32	16,46	0,0665	1 380
		1	63,60	1,00	63,60	13,82	0,0576	947
		1	71,06	0,75	94,75	11,97	0,0514	401
		1	94,62	1,00	94,62	11,97	0,0514	(2 981)
		1	169,14	2,00	84,57	12,42	0,0530	(9 573)
		2	62,02	1,00	62,02	13,96	0,0581	785
		2	109,19	1,00	109,19	11,46	0,0498	(8 367)
		2	24,01	0,50	48,02	15,64	0,0637	483
		3	23,64	0,25	94,57	11,97	0,0515	(2 526)
		3	71,43	0,75	95,25	11,95	0,0514	(12 038)
		3	47,76	0,75	63,68	13,81	0,0576	397
		4	96,94	1,00	96,94	11,88	0,0511	(10 277)
		4	54,02	0,75	72,03	13,16	0,0554	(2 783)
		5	31,47	0,50	62,95	13,88	0,0578	396
		6	141,53	1,50	94,35	11,98	0,0515	2 197
		6	47,27	0,50	94,53	11,97	0,0515	273
		6	142,10	1,50	94,74	11,97	0,0514	(8 361)
		6	50,40	0,50	100,80	11,74	0,0507	(19)
		7	26,89	0,50	53,78	14,85	0,0611	648
		7	86,21	1,25	68,96	13,38	0,0562	(10 174)
		8	294,81	3,25	90,71	12,13	0,0520	11 556
		8	144,94	1,75	82,82	12,51	0,0533	2 102
		8	72,45	0,75	96,59	11,89	0,0512	(5 421)
		8	22,20	0,50	44,40	16,25	0,0658	447
		9	224,65	2,75	81,69	12,57	0,0535	(726)
		9	96,09	1,00	96,09	11,91	0,0513	(5 148)
		9	2,03	0,25	8,13	52,27	0,1864	286
		10	268,63	3,00	89,54	12,18	0,0522	116
		10	167,50	1,75	95,72	11,93	0,0513	(3 482)
		10	94,54	1,00	94,54	11,97	0,0515	(5 147)
		10	13,25	0,50	26,51	21,70	0,0840	511
		11	95,83	1,00	95,83	11,92	0,0513	(11 618)
		11	40,92	0,75	54,56	14,75	0,0608	617
		12	346,48	4,00	86,62	12,32	0,0526	1 307
		12	274,22	2,50	109,69	11,45	0,0497	(10 602)
		12	129,99	1,50	86,66	12,32	0,0526	457
		13	44,06	0,75	58,75	14,28	0,0592	605
		13	521,29	5,50	94,78	11,96	0,0514	9 606
		13	28,35	0,50	56,70	14,50	0,0599	701
		14	134,30	1,75	76,75	12,85	0,0544	3 200
		15	255,89	3,00	85,30	12,38	0,0528	9 983
		15	665,42	7,00	95,06	11,95	0,0514	(17 653)
		15	43,16	0,75	57,54	14,41	0,0596	1 044
		16	119,48	1,25	95,59	11,93	0,0513	(2 275)
		16	189,11	2,25	84,05	12,45	0,0530	(5 828)
		17	94,61	1,00	94,61	11,97	0,0514	(21)
		17	117,18	1,25	93,74	12,01	0,0516	(2 293)
		17	42,93	0,75	57,24	14,44	0,0597	621
		18	15,67	0,50	31,34	19,62	0,0770	634
		18	26,47	0,25	105,88	11,57	0,0501	(4)
		18	173,43	1,75	99,10	11,80	0,0509	800
		18	96,81	1,00	96,81	11,88	0,0512	(3 226)
		18	153,25	1,75	87,57	12,27	0,0525	421
		19	50,09	0,75	66,79	13,55	0,0567	355
		19	71,04	0,75	94,71	11,97	0,0514	412
		19	94,70	1,00	94,70	11,97	0,0514	(5 754)
		20	50,49	0,75	67,32	13,51	0,0566	559
		20	476,49	5,00	95,30	11,94	0,0514	12 204
		20	21,12	0,50	42,24	16,67	0,0672	1 198
		21	725,88	8,00	90,74	12,13	0,0520	13 235
		21	102,04	1,25	81,63	12,57	0,0535	(7 052)
		22	78,93	1,00	78,93	12,72	0,0540	1 453
		22	25,62	0,25	102,47	11,68	0,0505	1 198
		23	98,52	1,25	78,81	12,73	0,0540	(1 257)
		23	167,72	1,75	95,84	11,92	0,0513	(4 409)
		23	22,50	0,50	45,00	16,15	0,0654	447
		24	226,94	2,75	82,52	12,53	0,0533	1 848
		24	70,99	0,75	94,65	11,97	0,0514	418
		24	94,62	1,00	94,62	11,97	0,0514	(5 126)
		25	2,85	0,25	11,38	39,67	0,1442	281
		25	71,08	0,75	94,78	11,96	0,0514	2 971
		25	41,25	0,75	55,01	14,70	0,0606	627
		26	45,13	0,75	60,18	14,14	0,0587	486
		26	142,36	1,50	94,91	11,96	0,0514	2 115
		26	71,06	0,75	94,75	11,97	0,0514	(1 812)
		26	71,84	0,75	95,78	11,92	0,0513	442
		27	856,24	9,00	95,14	11,95	0,0514	15 677
		27	23,69	0,25	94,74	11,97	0,0514	384
		28	129,25	1,50	86,17	12,34	0,0527	(873)
		29	253,00	3,00	84,33	12,43	0,0530	6 808
		29	82,80	1,00	82,80	12,51	0,0533	527
		29	91,87	1,25	73,50	13,06	0,0551	377
		30	56,25	0,75	75,00	12,96	0,0548	364
		30	23,70	0,25	94,80	11,96	0,0514	50
		30	23,69	0,25	94,74	11,97	0,0514	152
		30	26,05	0,50	52,11	15,06	0,0618	437

Continuación del CUADRO 7.1

	KALLPA TG2 - GAS						
		1	67,55	0,75	90,07	12,50	0,0532
		1	65,50	0,50	131,01	11,13	0,0486
		2	1216,08	9,25	131,47	11,12	0,0486
		2	134,81	1,00	134,81	11,04	0,0483
		3	1263,10	9,50	132,96	11,08	0,0485
		3	65,53	0,50	131,05	11,13	0,0486
		3	23,20	0,50	46,40	16,63	0,0671
		4	135,73	1,00	135,73	11,02	0,0483
		5	1212,67	9,25	131,10	11,13	0,0486
		5	34,86	0,25	139,44	10,95	0,0480
		6	294,85	2,25	131,05	11,13	0,0486
		6	165,23	1,25	132,19	11,10	0,0485
		6	98,37	0,75	131,15	11,13	0,0486
		7	470,09	4,00	117,52	11,48	0,0498
		7	139,21	1,25	111,37	11,66	0,0504
		7	786,02	6,00	131,00	11,13	0,0486
		8	1376,32	10,50	131,08	11,13	0,0486
		8	65,53	0,50	131,06	11,13	0,0486
		9	982,53	7,50	131,00	11,13	0,0486
		9	98,29	0,75	131,05	11,13	0,0486
		10	306,46	2,50	122,58	11,34	0,0493
		10	408,87	3,50	116,82	11,50	0,0499
		10	135,20	1,00	135,20	11,04	0,0483
		11	1133,88	8,50	133,40	11,07	0,0484
		11	32,80	0,25	131,21	11,12	0,0486
		12	1330,70	10,00	133,07	11,06	0,0485
		13	210,83	2,00	105,42	11,86	0,0511
		13	14,41	0,50	28,83	21,83	0,0845
		13	33,04	0,25	132,15	11,10	0,0485
		13	198,39	1,50	132,26	11,10	0,0485
		13	132,02	1,00	132,02	11,11	0,0486
		14	1385,47	10,50	131,95	11,11	0,0486
		14	786,09	6,00	131,01	11,13	0,0486
		14	50,21	0,75	66,95	14,02	0,0583
		15	65,57	0,50	131,15	11,13	0,0486
		15	99,49	0,75	132,65	11,09	0,0485
		16	1310,30	10,00	131,03	11,13	0,0486
		16	99,86	0,75	133,15	11,08	0,0485
		16	102,19	1,00	102,19	11,98	0,0515
		18	1179,08	9,00	131,01	11,13	0,0486
		18	99,02	0,75	132,03	11,11	0,0486
		18	151,65	1,50	101,10	12,02	0,0516
		19	282,06	2,50	112,83	11,62	0,0503
		19	131,01	1,00	131,01	11,13	0,0486
		20	1244,66	9,50	131,02	11,13	0,0486
		20	524,21	4,00	131,05	11,13	0,0486
		21	1398,53	10,25	136,44	11,01	0,0482
		21	960,10	7,25	132,43	11,10	0,0485
		21	109,93	1,00	109,93	11,71	0,0506
		22	227,24	2,00	113,62	11,59	0,0502
		22	69,27	0,50	138,55	10,96	0,0481
		23	1118,84	8,50	131,63	11,11	0,0486
		23	65,52	0,50	131,04	11,13	0,0486
		23	65,51	0,50	131,03	11,13	0,0486
		23	66,41	0,50	132,82	11,09	0,0485
		23	50,33	0,75	67,11	14,00	0,0583
		24	139,27	1,25	111,42	11,66	0,0504
		24	166,44	1,25	133,15	11,08	0,0485
		24	131,12	1,00	131,12	11,13	0,0486
		25	1527,37	11,50	132,81	11,09	0,0485
		25	98,28	0,75	131,04	11,13	0,0486
		26	190,03	1,75	108,59	11,75	0,0507
		26	116,91	1,25	93,53	12,34	0,0527
		26	66,52	0,50	133,05	11,08	0,0485
		27	1080,85	8,25	131,01	11,13	0,0486
		27	39,62	0,25	158,50	10,61	0,0469
		28	32,75	0,25	131,01	11,13	0,0486
		28	851,56	6,50	131,01	11,13	0,0486
		28	98,24	0,75	130,99	11,13	0,0486
		28	655,07	5,00	131,01	11,13	0,0486
		28	156,16	1,50	104,10	11,91	0,0512
		29	176,32	1,75	100,75	12,04	0,0517
		29	131,00	1,00	131,00	11,13	0,0486
		30	1310,13	10,00	131,01	11,13	0,0486
		31	176,40	1,50	117,60	11,47	0,0498
	KALLPA TG3 - GAS	24	39,33	0,25	157,31	10,62	0,0469
		24	64,97	0,75	86,63	12,68	0,0538
		26	187,52	1,75	107,16	11,80	0,0509
		26	33,01	0,25	132,05	11,11	0,0485
		27	536,90	4,25	126,33	11,24	0,0490
		27	41,11	0,25	164,43	10,52	0,0466
		28	32,75	0,25	131,00	11,13	0,0486
		28	491,34	3,75	131,02	11,13	0,0486
		28	42,65	0,75	56,87	15,06	0,0618
		29	33,88	0,50	67,75	13,95	0,0581
		29	180,57	1,25	144,46	10,85	0,0477
							(12 272)
	SUB TOTAL		43937,42	383,75	-	-	-
							610919

Continuación del CUADRO 7.1

TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS					
	1	393,28	10,00	39,33	14,30	0,0849 (6 075)
	2	623,83	15,25	40,91	14,08	0,0837 22 986
	2	74,94	1,75	42,83	13,83	0,0823 (54)
	3	448,05	11,00	40,73	14,10	0,0838 25 898
	3	123,15	3,00	41,05	14,06	0,0836 (3 333)
	3	127,84	3,00	42,61	13,86	0,0825 (5 564)
	4	428,40	10,50	40,80	14,10	0,0838 32 002
	4	327,52	8,00	40,94	14,08	0,0837 2 706
	5	612,27	15,00	40,82	14,09	0,0837 23 170
	5	71,72	1,75	40,98	14,07	0,0836 2 755
	5	63,71	1,50	42,47	13,87	0,0826 (1 565)
	5	64,53	1,50	43,02	13,81	0,0822 (1 079)
	6	440,77	10,75	41,00	14,07	0,0836 23 736
	6	125,26	3,00	41,75	13,97	0,0831 4 970
	8	1770,99	43,50	40,71	14,11	0,0838 65 270
	8	72,38	1,75	41,36	14,02	0,0833 952
	8	91,66	2,25	40,74	14,10	0,0838 (2 275)
	9	634,56	15,50	40,94	14,08	0,0837 14 945
	9	254,24	6,25	40,68	14,11	0,0838 (8 439)
	10	926,75	22,75	40,74	14,10	0,0838 15 714
	11	572,83	14,00	40,92	14,08	0,0837 28 639
	11	61,20	1,50	40,80	14,10	0,0838 851
	11	122,17	3,00	40,72	14,11	0,0838 (1 798)
	12	631,11	15,50	40,72	14,11	0,0838 24 399
	12	93,20	2,25	41,42	14,01	0,0833 3 378
	12	133,86	3,25	41,19	14,04	0,0835 (29)
	13	612,74	15,00	40,85	14,09	0,0837 32 196
	13	243,99	5,75	42,43	13,88	0,0826 11 890
	14	898,12	22,00	40,82	14,09	0,0837 49 794
	15	554,64	13,50	41,08	14,06	0,0835 35 329
	15	285,21	7,00	40,74	14,10	0,0838 4 417
	16	968,71	23,75	40,79	14,10	0,0838 27 211
	17	226,45	5,75	39,38	14,30	0,0848 7 325
	22	21,69	0,50	43,37	13,76	0,0820 (1 462)
	23	439,96	10,75	40,93	14,08	0,0837 26 569
	23	86,06	2,00	43,03	13,80	0,0822 3 827
	23	92,11	2,25	40,94	14,08	0,0837 1 285
	25	1520,47	37,25	40,82	14,09	0,0837 64 452
	25	13,09	0,25	52,37	12,86	0,0771 421
	25	265,81	6,50	40,89	14,08	0,0837 7 445
	27	1598,48	39,00	40,99	14,07	0,0836 66 752
	27	206,10	5,00	41,22	14,04	0,0834 5 830
	27	86,89	2,00	43,45	13,75	0,0819 3 616
	28	736,89	18,00	40,94	14,08	0,0837 58 274
	29	776,45	19,00	40,87	14,09	0,0837 31 626
	29	91,83	2,25	40,82	14,09	0,0837 3 370
	30	605,09	14,75	41,02	14,06	0,0836 27 810
	30	281,55	6,50	43,32	13,77	0,0820 4 647
	31	520,98	12,75	40,86	14,09	0,0837 22 193
	31	468,18	11,50	40,71	14,11	0,0838 (799)
	AGUAYTIA TG 2 - GAS					
	1	352,36	8,75	40,27	14,49	0,0860 27 110
	1	79,15	1,75	45,23	13,86	0,0826 2 177
	1	241,95	6,00	40,32	14,48	0,0860 (202)
	2	530,33	13,00	40,79	14,42	0,0856 20 056
	2	66,46	1,50	44,30	13,96	0,0832 818
	3	422,68	10,50	40,26	14,49	0,0860 27 986
	3	74,29	1,75	42,45	14,19	0,0844 (4 725)
	3	30,89	0,75	41,19	14,36	0,0853 991
	4	375,26	9,25	40,57	14,45	0,0858 30 181
	4	281,93	7,00	40,28	14,49	0,0860 2 806
	5	571,95	14,00	40,85	14,41	0,0856 22 114
	5	17,65	0,25	70,61	12,00	0,0725 476
	5	50,53	1,25	40,42	14,47	0,0859 (2 287)
	6	97,14	2,25	43,17	14,10	0,0839 4 365
	7	1103,32	27,50	40,12	14,51	0,0861 45 478
	8	640,52	15,75	40,67	14,44	0,0857 26 295
	8	64,08	1,50	42,72	14,16	0,0842 890
	8	67,89	1,50	45,26	13,85	0,0826 (2 364)
	9	497,40	12,25	40,60	14,44	0,0858 19 631
	9	282,52	6,00	47,09	13,65	0,0815 (9 416)
	10	899,13	22,25	40,41	14,47	0,0859 19 633
	11	432,90	10,75	40,27	14,49	0,0860 29 553
	11	42,37	1,00	42,37	14,20	0,0845 637
	11	50,85	1,25	40,68	14,43	0,0857 (3 014)
	12	554,50	13,75	40,33	14,48	0,0860 25 886
	12	111,54	2,75	40,56	14,45	0,0858 (485)
	13	526,59	13,00	40,51	14,46	0,0858 29 842
	13	151,13	3,75	40,30	14,49	0,0860 8 276
	14	516,96	12,75	40,55	14,45	0,0858 33 692
	14	248,14	6,00	41,36	14,34	0,0852 14 536
	15	485,52	12,00	40,46	14,47	0,0859 34 913
	15	17,58	0,25	70,32	12,01	0,0726 36
	16	660,17	16,25	40,63	14,44	0,0857 28 952
	16	44,15	1,00	44,15	13,98	0,0833 1 307
	17	851,48	19,25	44,23	13,97	0,0832 39 888
	17	133,91	2,00	66,95	12,18	0,0735 668
	18	837,00	20,50	40,83	14,41	0,0856 40 650
	19	635,31	15,75	40,34	14,48	0,0860 27 439
	19	263,13	6,50	40,48	14,46	0,0859 1 838
	20	566,12	14,00	40,44	14,47	0,0859 30 053
	20	247,13	6,00	41,19	14,36	0,0853 10 460
	21	555,10	13,75	40,37	14,48	0,0859 38 368
	21	306,97	7,50	40,93	14,40	0,0855 15 841
	21	45,65	1,00	45,65	13,81	0,0823 (10 555)
	22	323,99	8,00	40,50	14,46	0,0858 27 113
	22	22,40	0,50	44,80	13,91	0,0828 (1 349)
	23	419,15	10,25	40,89	14,40	0,0855 26 297
	23	30,97	0,75	41,29	14,35	0,0852 (1 231)
	24	524,02	13,00	40,31	14,49	0,0860 31 390
	24	284,25	7,00	40,61	14,44	0,0858 6 666
	25	523,95	13,00	40,30	14,49	0,0860 28 579
	25	77,04	1,75	44,02	14,00	0,0833 3 707
	25	82,89	2,00	41,44	14,33	0,0851 4 752
	26	957,32	23,75	40,31	14,49	0,0860 41 831
	27	514,19	12,75	40,33	14,48	0,0860 25 221
	27	214,32	5,00	42,86	14,14	0,0841 6 331
	27	58,16	1,25	46,53	13,71	0,0818 2 592
	28	707,50	17,50	40,43	14,47	0,0859 58 311
	29	769,61	19,00	40,51	14,46	0,0858 32 412
	29	80,85	2,00	40,42	14,47	0,0859 3 363
	30	477,03	11,75	40,60	14,45	0,0858 28 342
	30	279,15	6,50	42,95	14,13	0,0841 5 244
	31	243,37	6,00	40,56	14,45	0,0858 7 739
	31	243,21	6,00	40,54	14,45	0,0858 12 769
	31	45,94	1,00	45,94	13,78	0,0821 1 499
	31	280,70	6,75	41,59	14,31	0,0850 777
	SUB TOTAL	43083,35	1051,50	-	-	- 1 730 699

Continuación del CUADRO 7.1

EPPSA	MALACAS TG 1 - GAS						
	1	7,64	0,75	10,19	19,15	0,3386	1 718
	1	4,79	0,50	9,58	19,74	0,3487	1 112
	2	10,83	1,00	10,83	18,60	0,3293	2 159
	2	3,52	0,50	7,04	23,32	0,4099	862
	4	40,24	3,50	11,50	18,09	0,3205	9 293
	4	2,87	0,50	5,73	26,38	0,4622	994
	5	5,55	0,75	7,40	22,66	0,3987	1 940
	5	54,74	5,50	9,95	19,37	0,3424	16 465
	6	30,85	2,75	11,22	18,30	0,3240	7 603
	7	23,18	2,25	10,30	19,05	0,3369	6 384
	7	1,44	0,25	5,75	26,33	0,4613	647
	8	61,37	5,50	11,16	18,34	0,3248	15 469
	10	64,01	6,25	10,24	19,10	0,3378	15 560
	11	12,60	1,50	8,40	21,13	0,3725	3 685
	12	28,26	2,75	10,28	19,07	0,3373	7 888
	12	9,83	1,00	9,83	19,49	0,3444	2 643
	12	55,91	5,00	11,18	18,32	0,3245	15 276
	13	141,57	11,25	12,58	17,38	0,3084	41 312
	14	227,07	18,00	12,62	17,36	0,3080	63 891
	15	116,46	9,00	12,94	17,17	0,3048	35 103
	16	209,37	17,00	12,32	17,54	0,3112	55 558
	16	5,28	0,50	10,56	18,82	0,3330	103
	17	142,84	11,25	12,70	17,31	0,3072	41 396
	17	30,90	2,50	12,36	17,51	0,3107	6 928
	17	0,96	0,25	3,83	34,60	0,6027	491
	19	23,05	2,25	10,24	19,10	0,3378	7 190
	19	16,47	1,75	9,41	19,92	0,3518	5 012
	21	6,26	0,75	8,35	21,20	0,3736	675
	22	30,92	3,00	10,31	19,04	0,3368	10 002
	22	57,76	5,50	10,50	18,87	0,3339	18 779
	22	19,41	2,25	8,63	20,83	0,3674	6 224
	26	17,92	1,75	10,24	19,10	0,3378	4 681
	26	2,63	0,50	5,25	27,90	0,4882	1 175
	27	15,02	1,50	10,01	19,32	0,3415	4 348
	28	0,84	0,25	3,35	38,17	0,6637	516
	28	8,14	0,75	10,86	18,58	0,3288	922
	MALACAS TG 4- GAS						
	1	67,22	2,50	26,89	19,02	0,2692	18 028
	5	80,27	2,50	32,11	17,47	0,2481	19 697
	13	102,48	2,25	45,55	15,13	0,2160	16 765
	18	121,19	7,25	16,72	24,79	0,3483	41 029
	19	154,45	5,00	30,89	17,79	0,2524	35 496
	21	122,19	3,00	40,73	15,79	0,2250	25 101
	22	103,67	4,50	23,04	20,60	0,2909	30 042
	23	162,57	6,25	26,01	19,34	0,2736	41 804
	25	74,29	4,50	16,51	24,99	0,3509	25 956
	26	28,58	0,50	57,16	13,99	0,2004	5 422
	28	208,77	4,75	43,95	15,33	0,2187	45 276
	28	100,09	3,25	30,80	17,81	0,2527	25 049
	29	121,66	3,00	40,55	15,82	0,2254	23 662
	30	37,71	1,75	21,55	21,37	0,3014	10 903
	30	122,33	4,25	28,78	18,39	0,2607	30 448
	31	110,13	1,25	88,10	12,42	0,1789	14 428
	SUB TOTAL		3208,09	186,75	-	-	818 134
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2						
	6	4,57	1,00	4,57	17,39	0,2954	1 136
	7	3,38	1,00	3,38	17,39	0,2954	932
	8	10,12	2,25	4,50	17,39	0,2954	2 103
	9	11,08	3,25	3,41	17,39	0,2954	2 988
	12	2,33	0,50	4,66	17,39	0,2954	588
	13	6,90	1,50	4,60	17,39	0,2954	1 711
	13	4,96	1,00	4,96	17,39	0,2954	1 452
	14	4,78	1,00	4,78	17,39	0,2954	1 186
	15	3,28	1,00	3,28	17,39	0,2954	936
	17	9,99	2,00	4,99	17,39	0,2954	2 754
	20	5,78	1,25	4,62	17,39	0,2954	1 474
	21	4,35	1,25	3,48	17,39	0,2954	1 237
	21	0,55	0,50	1,09	17,39	0,2954	156
	22	8,61	1,75	4,92	17,39	0,2954	2 409
	23	8,69	1,75	4,97	17,39	0,2954	2 388
	23	2,26	0,50	4,52	17,39	0,2954	647
	24	7,58	1,00	7,58	17,39	0,2954	1 865
	25	8,77	1,00	8,77	17,39	0,2954	2 161
	25	8,42	1,25	6,73	17,39	0,2954	2 175
	26	13,73	1,50	9,15	17,39	0,2954	3 749
	29	11,09	1,25	8,88	17,39	0,2954	3 268
	30	2,15	0,25	8,61	17,39	0,2954	531
	31	18,15	2,25	8,07	17,39	0,2954	3 632
	MOLLENDINO 123 - R500						
	7	0,21	0,25	0,84	17,84	0,2539	51
	7	2,81	1,25	2,25	17,84	0,2539	(159)
	8	16,94	2,00	8,47	17,84	0,2539	4 114
	8	19,00	2,25	8,44	17,84	0,2539	3 155
	9	24,99	3,25	7,69	17,84	0,2539	5 740
	12	2,13	0,25	8,52	17,84	0,2539	440
	13	12,85	1,50	8,57	17,84	0,2539	2 649
	13	8,67	1,00	8,67	17,84	0,2539	2 179
	14	8,50	1,00	8,50	17,84	0,2539	1 758
	15	2,35	1,00	2,35	17,84	0,2539	573
	17	16,89	2,00	8,45	17,84	0,2539	3 955
	18	23,31	2,75	8,48	17,84	0,2539	5 279
	20	10,58	1,25	8,46	17,84	0,2539	2 260
	21	3,38	1,00	3,38	17,84	0,2539	822
	21	1,93	0,75	2,58	17,84	0,2539	473
	22	14,86	1,75	8,49	17,84	0,2539	3 540
	23	14,86	1,75	8,49	17,84	0,2539	3 462
	23	4,33	0,50	8,66	17,84	0,2539	1 060
	24	3,00	0,75	4,00	17,84	0,2539	607
	25	8,62	1,00	8,62	17,84	0,2539	1 744
	26	12,72	1,50	8,48	17,84	0,2539	2 944
	28	2,64	0,75	3,52	17,84	0,2539	664
	29	10,65	1,25	8,52	17,84	0,2539	2 695
	30	2,11	0,25	8,43	17,84	0,2539	427
	31	12,80	2,00	6,40	17,84	0,2539	2 300
	CICLO COMBINADO - D2						
	14	34,59	2,75	12,58	9,91	0,7329	21 196
	SUB TOTAL		437,24	65,75	-	-	115 407

Continuación del CUADRO 7.1

SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500						
	5	134,46	13,50	9,96	9,85	0,4389	51 699
	6	149,44	14,50	10,31	9,85	0,4389	55 396
	6	68,37	7,00	9,77	9,85	0,4387	22 951
	8	12,88	1,50	8,59	9,97	0,4337	5 452
	10	417,73	41,00	10,19	9,85	0,4390	144 707
	11	179,16	18,00	9,95	9,85	0,4389	66 593
	21	128,56	13,00	9,89	9,85	0,4389	53 863
	21	51,54	5,25	9,82	9,85	0,4388	15 640
	26	13,08	1,75	7,47	10,28	0,4207	4 877
	27	161,81	16,00	10,11	9,85	0,4390	63 403
	29	402,85	40,00	10,07	9,85	0,4390	159 186
	30	151,01	15,00	10,07	9,85	0,4390	57 204
	31	153,21	15,25	10,05	9,85	0,4390	55 633
	31	49,22	5,00	9,84	9,85	0,4388	16 363
	SAN NICOLAS TV 3 - R500						
	2	331,37	30,00	11,05	9,53	0,4532	127 894
	2	16,27	1,75	9,30	8,79	0,4909	6 004
	3	156,12	15,25	10,24	9,21	0,4690	64 193
	4	13,81	1,50	9,21	8,75	0,4931	6 684
	4	46,63	4,50	10,36	9,26	0,4664	15 998
	SUB TOTAL		2637,52	259,75	-	-	992 883
EGENOR	PIURA 1 - R6						
	1	2,53	0,75	3,37	13,31	0,3973	696
	2	0,56	0,50	1,12	13,31	0,3973	125
	3	2,03	0,75	2,70	13,31	0,3973	670
	5	8,30	2,50	3,32	13,31	0,3973	2 880
	7	7,30	2,25	3,25	13,31	0,3973	2 367
	8	1,28	0,50	2,57	13,31	0,3973	403
	10	2,51	0,75	3,34	13,31	0,3973	210
	10	1,17	0,50	2,34	13,31	0,3973	409
	11	12,51	3,75	3,34	13,31	0,3973	2 955
	11	1,12	0,50	2,24	13,31	0,3973	390
	16	0,27	0,25	1,09	13,31	0,3973	23
	21	0,06	0,25	0,25	13,31	0,3973	5
	26	5,71	1,75	3,26	13,31	0,3973	1 826
	27	1,64	0,50	3,28	13,31	0,3973	574
	31	2,43	0,75	3,24	13,31	0,3973	848
	PIURA 2 - D2						
	7	0,62	1,25	0,50	14,38	0,5127	259
	10	0,23	0,25	0,94	14,38	0,5127	47
	11	2,39	1,25	1,91	14,38	0,5127	874
	16	0,02	0,25	0,07	14,38	0,5127	3
	28	1,07	0,75	1,43	14,38	0,5127	280
	CHIMBOTE TG3 - D2						
	16	8,47	0,50	16,95	9,03	0,7915	4 051
	CHICLAYO OESTE - R6						
	1	4,54	0,75	6,05	14,01	0,3698	1 151
	2	11,84	2,00	5,92	14,01	0,3698	3 501
	3	1,07	0,50	2,14	14,01	0,3698	323
	8	2,51	0,50	5,02	14,01	0,3698	728
	10	0,94	0,50	1,88	14,01	0,3698	53
	16	0,75	0,25	2,98	14,01	0,3698	42
	21	0,03	0,25	0,13	14,01	0,3698	2
	26	10,36	1,75	5,92	14,01	0,3698	3 048
	28	4,42	1,00	4,42	14,01	0,3698	706
	31	1,96	0,75	2,61	14,01	0,3698	631
	CANON DEL PATO - SS						
	8	405,90	5,00	81,18	-	0,0015	(12)
	14	141,18	1,75	80,67	-	0,0030	84
	15	361,99	4,50	80,44	-	0,0030	726
	16	323,01	4,00	80,75	-	0,0030	294
	18	142,96	1,75	81,69	-	0,0030	(181)
	19	40,57	0,50	81,14	-	0,0030	(313)
	20	160,83	2,00	80,41	-	0,0019	(1 115)
	22	262,62	3,25	80,81	-	0,0019	278
	25	40,36	0,50	80,72	-	0,0019	43
	25	141,69	1,75	80,97	-	0,0019	151
	29	142,82	1,75	81,61	-	0,0015	99
	30	428,37	4,25	100,79	-	0,0015	(894)
	SUB TOTAL		2692,97	59,75	-	-	27 699

Continuación del CUADRO 7.1

ELECTROPERU	YARINACocha - R6	2	47,61	3,00	15,87	15,81	0,2816	5 913
		8	53,86	3,25	16,57	15,81	0,2816	8 858
		20	46,23	2,75	16,81	15,81	0,2816	8 872
		21	77,18	4,75	16,25	15,81	0,2816	6 226
		22	16,03	1,75	9,16	15,81	0,2816	3 512
		23	33,10	3,75	8,83	15,81	0,2816	6 909
	TUMBES - R6	1	3,82	0,75	5,09	17,03	0,2811	587
		2	4,88	1,00	4,88	17,03	0,2811	709
		7	1,18	0,50	2,35	17,03	0,2811	317
		8	2,78	0,75	3,71	17,03	0,2811	536
		16	2,69	0,50	5,37	17,03	0,2811	(87)
		21	0,27	0,25	1,08	17,03	0,2811	(9)
		26	8,39	1,75	4,79	17,03	0,2811	1 715
		27	7,56	1,50	5,04	17,03	0,2811	1 715
		28	4,24	1,25	3,39	17,03	0,2811	478
		31	3,88	0,75	5,17	17,03	0,2811	907
	TRUJILLO NORTE - D2	1	22,97	0,75	30,63	14,75	0,5292	9 521
		2	23,12	0,75	30,83	14,75	0,5292	8 378
		3	13,46	0,50	26,93	14,75	0,5292	4 884
		5	76,58	2,50	30,63	14,75	0,5292	36 819
		23	14,35	0,50	28,70	14,75	0,5292	6 830
		27	69,01	2,25	30,67	14,75	0,5292	27 663
		27	45,66	1,50	30,44	14,75	0,5292	21 935
		28	31,90	1,25	25,52	14,75	0,5292	12 070
		30	60,67	2,00	30,34	14,75	0,5292	28 938
		31	91,14	3,00	30,38	14,75	0,5292	43 480
	SUB TOTAL		762,57	43,25	-	-	-	159 813
ECUADOR	PIURA 1 - R6							1 315
	PIURA 2 - D2							0
	CHIMBOTE TG3 - D2							0
	CANON DEL PATO - SS							(409)
	CHICLAYO OESTE - R6							633
	SUB TOTAL EGENOR							1 539
	MALACAS TG 1 - GAS							675
	MALACAS TG 4 - GAS CON H2O							0
	MALACAS TG 4 - GAS							4 305
	SUB TOTAL EEPsA							4 979
	TUMBES - R6							898
	YARINACocha - R6							5 069
	TRUJILLO NORTE - D2							81 895
	SUB TOTAL ELECTROPERU							87 861
	AGUAYTIA TG 2 - GAS							8 627
	SUB TOTAL TERMOSELVA							8 627
	SAN NICOLAS TV 3 - R500							857
	SUB TOTAL SHOUGESA							857
	SUB TOTAL							103 863

Continuación del CUADRO 7.1

ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	2	36,90	2,25	16,40	8,27	0,8763	26 310
		9	37,22	2,00	18,61	8,86	0,8203	22 769
		12	56,14	3,00	18,71	8,88	0,8179	38 018
		14	20,51	1,00	20,51	9,31	0,7818	11 683
		16	11,72	0,75	15,62	8,05	0,8997	10 417
		16	7,82	0,50	15,64	8,06	0,8992	5 744
		17	56,03	2,75	20,37	9,28	0,7842	38 637
		18	17,47	1,00	17,47	8,56	0,8474	12 118
		21	41,30	2,50	16,52	8,31	0,8728	23 978
		26	13,66	0,75	18,21	8,76	0,8294	10 692
	ILO2 TV1 - CARB	28	39,52	2,25	17,56	8,59	0,8451	22 179
		29	42,49	2,25	18,88	8,92	0,8142	26 472
		30	40,95	2,25	18,20	8,75	0,8297	25 292
		4	1486,36	21,50	69,13	2,64	0,1639	178 657
		5	88,36	1,00	88,36	2,70	0,1607	13 289
		9	244,90	2,75	89,05	2,70	0,1606	34 013
		13	110,21	1,25	88,17	2,69	0,1607	12 765
		15	165,35	2,00	82,67	2,68	0,1615	20 231
		15	367,78	5,25	70,05	2,65	0,1637	39 916
		16	376,29	4,25	88,54	2,70	0,1607	37 467
	ILO1 CATKATO - D2	21	359,21	4,00	89,80	2,70	0,1605	51 936
		22	2,16	0,75	2,88	16,07	0,4736	864
	CHILCA TG1	1	616,82	6,50	94,90	11,65	0,0104	5 660
		2	760,28	8,00	95,03	11,65	0,0104	3 598
		2	28,85	0,25	115,42	10,94	0,0104	(4 320)
		3	552,64	5,75	96,11	11,60	0,0104	2 948
		4	782,86	8,25	94,89	11,65	0,0104	5 613
		5	521,77	5,50	94,87	11,65	0,0104	3 534
		6	23,72	0,25	94,89	11,65	0,0104	(600)
		7	263,59	2,75	95,85	11,61	0,0104	299
		7	48,98	0,50	97,97	11,53	0,0104	304
		7	356,38	3,75	95,04	11,65	0,0104	(6 029)
	CHILCA TG3	8	640,52	6,75	94,89	11,65	0,0104	4 956
		9	577,73	6,00	96,29	11,59	0,0104	(10 843)
		9	25,14	0,25	100,56	11,43	0,0104	(7 619)
		10	667,59	7,00	95,37	11,63	0,0104	(5 285)
		10	195,45	2,00	97,72	11,54	0,0104	(5 914)
		10	30,80	0,25	123,22	10,73	0,0104	(813)
		11	766,90	8,00	95,86	11,61	0,0104	2 057
		12	103,96	1,00	103,96	11,30	0,0104	(3 424)
		12	343,21	3,50	98,06	11,52	0,0104	(1 470)
		13	142,61	1,50	95,07	11,65	0,0104	(1 492)
	CHILCA TG2	13	498,14	5,25	94,88	11,65	0,0104	4 019
		13	35,78	0,25	143,14	10,30	0,0104	286
		14	740,58	7,75	95,56	11,63	0,0104	3 976
		14	239,09	2,50	95,64	11,62	0,0104	730
		15	806,72	8,50	94,91	11,65	0,0104	6 209
		15	48,40	0,50	96,79	11,57	0,0104	(7 144)
		16	784,88	8,25	95,14	11,64	0,0104	(1 089)
		16	74,95	0,75	99,94	11,45	0,0104	(2 116)
		16	23,81	0,25	95,24	11,64	0,0104	0
		17	786,67	8,25	95,35	11,63	0,0104	2 093
	CHILCA TG4	18	666,96	7,00	95,28	11,64	0,0104	2 893
		18	24,68	0,25	98,72	11,50	0,0104	(7 480)
		19	72,25	0,75	96,33	11,59	0,0104	0
		19	545,59	5,75	94,88	11,65	0,0104	(6 777)
		19	94,83	1,00	94,83	11,66	0,0104	(3 282)
		19	60,63	0,50	121,26	10,78	0,0104	(8 521)
		20	94,83	1,00	94,83	11,66	0,0104	(2 527)
		20	687,64	7,25	94,85	11,65	0,0104	(1 009)
		20	47,42	0,50	94,84	11,66	0,0104	(910)
		21	666,77	7,00	95,25	11,64	0,0104	918
	CHILCA TG5	21	72,45	0,75	96,60	11,58	0,0104	1
		21	189,95	2,00	94,97	11,65	0,0104	(8 795)
		22	665,97	7,00	95,14	11,64	0,0104	5 778
		23	697,19	7,25	96,16	11,60	0,0104	(669)
		24	213,38	2,25	94,84	11,66	0,0104	1 305
		24	25,40	0,25	101,61	11,39	0,0104	(882)
		25	878,44	9,25	94,97	11,65	0,0104	(1 243)
		26	641,87	6,75	95,09	11,64	0,0104	(4 350)
		26	102,09	1,00	102,09	11,37	0,0104	(3 076)
		27	131,90	1,50	87,93	11,97	0,0104	(3 500)
	CHILCA TG6	29	637,05	7,00	91,01	11,82	0,0104	5 069
		29	26,60	0,25	106,40	11,22	0,0104	(8 061)
		30	760,21	8,00	95,03	11,65	0,0104	(4 902)
		31	56,37	0,50	112,73	11,02	0,0104	(1 958)
	CHILCA TG7	1	576,45	5,00	115,29	11,72	0,0086	4 503
		2	823,37	7,00	117,62	11,65	0,0086	5 927
		3	602,96	5,25	114,85	11,73	0,0086	3 352
		4	861,32	7,50	114,84	11,73	0,0086	5 945
		5	525,96	4,50	116,88	11,67	0,0086	3 130
		7	31,74	0,25	126,98	11,39	0,0086	(58)
		7	33,19	0,25	132,77	11,25	0,0086	145
		7	331,44	2,75	120,52	11,57	0,0086	(7 795)
		8	714,75	6,25	114,36	11,75	0,0086	4 573
		9	165,45	2,25	73,53	13,73	0,0086	(4 436)
	CHILCA TG8	10	717,59	6,25	114,81	11,73	0,0086	(5 102)
		10	251,76	2,00	125,88	11,42	0,0086	(8 000)
		11	803,87	7,00	114,84	11,73	0,0086	3 378
		12	175,61	1,50	117,07	11,66	0,0086	(320)
		13	286,74	2,50	114,70	11,74	0,0086	1 794
		14	751,04	6,50	115,54	11,71	0,0086	3 341
		14	94,77	0,75	126,36	11,41	0,0086	357
		15	755,13	6,50	116,17	11,69	0,0086	4 837
		15	28,71	0,25	114,84	11,73	0,0086	177
		15	34,34	0,25	137,34	11,15	0,0086	(10 468)
	CHILCA TG9	16	920,39	8,00	115,05	11,73	0,0086	(2 298)
		17	600,68	5,25	114,41	11,75	0,0086	3 961
		18	748,88	6,50	115,21	11,72	0,0086	2 872
		18	29,88	0,25	119,51	11,59	0,0086	(9 110)
		19	488,83	4,25	115,02	11,73	0,0086	(5 302)
		19	66,95	0,50	133,90	11,23	0,0086	(2 439)
		19	69,36	0,50	138,73	11,12	0,0086	(10 246)
		20	831,16	7,25	114,64	11,74	0,0086	(2 731)
		20	57,31	0,50	114,63	11,74	0,0086	(1 204)
		21	575,03	5,00	115,01	11,73	0,0086	(539)
	CHILCA TG10	21	143,44	1,25	114,75	11,74	0,0086	(49)
		21	29,54	0,25	118,16	11,63	0,0086	(53)
		21	146,59	1,00	146,59	10,96	0,0086	(8 740)
		22	716,95	6,25	114,71	11,74	0,0086	5 378
		23	90,24	0,75	120,31	11,57	0,0086	(740)
		23	630,33	5,50	114,61	11,74	0,0086	(25)
		24	229,58	2,00	114,79	11,73	0,0086	1 162
		25	948,80	8,25	115,01	11,73	0,0086	419
		26	573,23	5,00	114,65	11,74	0,0086	(3 310)
		27	122,15	1,50	81,44	13,19	0,0086	(3 501)

Continuación del CUADRO 7.1

TV3							
01 (00:00 - 19:00)	415,95	19,00			0,3218	109 045	
01 (21:30) - 02 (18:00)	413,15	20,50			0,2815	92 445	
02 (19:15 - 22:15)	73,38	3,00			0,2840	9 512	
03 (00:15 - 06:15)	129,77	6,00			0,2773	35 321	
03 (06:45 - 10:15)	76,10	3,50			0,2780	16 886	
03 (12:15 - 18:15)	139,22	6,00			0,2817	23 680	
03 (19:30) - 05 (11:15)	853,84	39,75			0,3590	262 328	
05 (12:15 - 18:45)	153,04	6,50			0,2802	32 166	
05 (19:30 - 20:15)	21,12	0,75			0,2882	3 154	
05 (22:45) - 06 (09:45)	240,25	11,00			0,2789	58 876	
06 (10:15 - 18:15)	164,45	8,00			0,2777	37 591	
06 (21:30 - 22:15)	24,88	0,75			0,2965	6 085	
07 (00:45 - 18:15)	374,38	17,50			0,2770	96 604	
07 (20:45) - 08 (06:30)	196,58	9,75			0,2717	49 886	
08 (07:45 - 18:15)	217,34	10,50			0,2706	42 247	
08 (21:45) - 09 (16:15)	415,23	18,50			0,2778	78 866	
09 (22:45) - 10 (10:15)	232,19	11,50			0,2862	58 896	
10 (22:00) - 11 (00:00)	45,40	2,00			0,2818	10 889	
11 (00:00 - 06:15)	127,02	6,25			0,2624	32 967	
11 (09:45 - 18:15)	176,65	8,50			0,2624	31 228	
11 (22:15) - 12 (04:45)	149,20	6,50			0,2603	34 176	
12 (12:15 - 18:00)	115,23	5,75			0,3725	37 399	
12 (19:15 - 20:45)	31,47	1,50			0,2668	4 941	
12 (22:15) - 13 (00:15)	40,92	2,00			0,2644	9 079	
13 (00:15 - 00:30)	4,13	0,25			0,2173	861	
13 (00:30 - 05:00)	81,00	4,50			0,2502	20 008	
13 (12:45 - 18:00)	102,25	5,25			0,2542	23 801	
13 (20:30 - 21:45)	31,76	1,25			0,2708	7 053	
13 (22:30) - 14 (18:00)	360,84	19,50			0,2517	82 111	
14 (23:15) - 15 (18:00)	345,34	18,75			0,2972	89 981	
15 (19:15 - 21:00)	27,40	1,75			0,4269	8 543	
15 (21:00) - 16 (04:15)	121,10	7,25			0,4511	51 949	
16 (08:00 - 17:15)	370,97	9,25			0,3060	85 678	
16 (22:30) - 17 (01:15)	87,64	2,75			0,3021	24 624	
17 (03:45 - 05:15)	54,57	1,50			0,3056	16 619	
17 (06:15 - 15:30)	201,16	9,25			0,3920	69 962	
17 (22:45) - 18 (00:00)	41,00	1,25			0,3013	10 776	
18 (00:00 - 01:15)	40,98	1,25			0,2983	12 139	
18 (04:00 - 14:45)	277,05	10,75			0,2865	70 422	
18 (16:45 - 17:30)	31,35	0,75			0,3066	8 824	
19 (07:45 - 09:00)	43,96	1,25			0,3019	11 239	
19 (10:45 - 18:45)	236,18	8,00			0,3224	57 464	
19 (21:15) - 20 (05:15)	258,03	8,00			0,2961	70 895	
20 (08:00 - 18:15)	196,14	10,25			0,4080	63 305	
20 (21:45) - 21 (00:00)	72,03	2,25			0,2969	20 320	
22 (00:00 - 11:30)	381,10	11,50			0,2980	107 833	
22 (11:45 - 18:15)	192,25	6,50			0,3188	51 502	
22 (22:15) - 23 (18:00)	646,66	19,75			0,2973	164 581	
23 (21:15) - 24 (00:15)	96,57	3,00			0,2965	24 351	
24 (11:15 - 17:45)	212,93	6,50			0,2978	53 287	
24 (21:30) - 25 (00:45)	103,99	3,25			0,2971	26 402	
25 (11:00 - 18:00)	193,98	7,00			0,3287	56 637	
25 (21:00) - 26 (06:30)	301,01	9,50			0,2967	81 744	
26 (09:00 - 16:30)	233,21	7,50			0,2950	59 007	
26 (16:30 - 18:00)	28,17	1,50			0,2458	5 865	
26 (23:15 - 23:30)	7,99	0,25			0,2766	1 909	
27 (04:00 - 17:30)	261,43	13,50			0,2448	48 052	
27 (20:15) - 28 (17:30)	414,81	21,25			0,2469	96 929	
28 (21:30) - 29 (01:00)	67,60	3,50			0,2501	14 525	
29 (02:15 - 03:30)	24,33	1,25			0,2632	6 384	
29 (08:00 - 18:00)	195,41	10,00			0,2898	46 702	
30 (03:45 - 17:30)	265,28	13,75			0,2504	53 126	
30 (19:15 - 20:00)	18,47	0,75			0,2606	1 758	
30 (22:45) - 31 (05:15)	103,94	6,50			0,4151	40 872	
31 (06:45 - 11:00)	68,13	4,25			0,4235	17 810	
31 (12:00 - 18:00)	94,88	6,00			0,4224	35 196	
31 (20:45 - 22:45)	34,87	2,00			0,4182	13 079	
31 (23:45) - 01 (00:00)	4,57	0,25			0,4186	1 701	
TV4							
01 (00:00 - 19:00)	388,10	19,00			0,3351	106 867	
01 (19:00 - 21:30)	54,20	2,50			0,4281	14 398	
01 (21:30) - 02 (18:00)	396,06	20,50			0,2935	93 911	
02 (18:00 - 19:15)	25,63	1,25			0,3279	4 234	
02 (19:15 - 22:15)	61,07	3,00			0,2965	8 781	
02 (22:15) - 03 (00:15)	43,14	2,00			0,3262	12 519	
03 (00:15 - 06:15)	116,67	6,00			0,2895	33 196	
03 (06:15 - 06:45)	9,96	0,50			0,3003	2 629	
03 (06:45 - 10:15)	68,80	3,50			0,2901	16 088	
03 (10:15 - 12:15)	39,72	2,00			0,3330	8 421	
03 (12:15 - 18:15)	121,19	6,00			0,2939	21 815	
03 (18:15 - 19:30)	25,82	1,25			0,3174	1 643	
03 (19:30) - 05 (11:15)	782,95	39,75			0,3745	253 338	
05 (11:15 - 12:15)	20,16	1,00			0,3312	5 659	
05 (12:15 - 18:45)	124,70	6,50			0,2933	27 576	
05 (18:45 - 19:30)	14,17	0,75			0,3163	1 434	
05 (19:30 - 20:15)	14,67	0,75			0,3024	2 484	
05 (20:15 - 22:45)	50,20	2,50			0,3173	12 048	
05 (22:45) - 06 (09:45)	219,77	11,00			0,2907	56 482	
06 (09:45 - 10:15)	10,30	0,50			0,2929	2 511	
06 (10:15 - 18:15)	164,15	8,00			0,2887	39 309	
06 (18:15 - 21:30)	68,84	3,25			0,3337	12 406	
06 (21:30 - 22:15)	15,69	0,75			0,3107	4 061	
06 (22:15) - 07 (00:45)	55,23	2,50			0,3338	14 037	
07 (00:45 - 18:15)	341,29	17,50			0,2891	92 826	
07 (18:15 - 20:45)	52,06	2,50			0,3334	4 663	
07 (20:45) - 08 (06:30)	194,07	9,75			0,2828	51 785	
08 (06:30 - 07:45)	26,19	1,25			0,3221	8 175	
08 (07:45 - 18:15)	207,75	10,50			0,2819	42 166	
08 (18:15 - 21:45)	75,36	3,50			0,3327	13 011	
08 (21:45) - 09 (16:15)	356,85	18,50			0,2904	71 815	
09 (16:15 - 22:45)	144,08	6,50			0,3358	25 198	
09 (22:45) - 10 (10:15)	216,77	11,50			0,2989	57 705	
10 (10:15 - 18:15)	166,05	8,00			0,3471	42 204	
10 (20:45 - 22:00)	26,36	1,25			0,3364	6 421	
10 (22:00) - 11 (00:00)	41,37	2,00			0,2934	10 425	
11 (00:00 - 06:15)	125,30	6,25			0,2730	33 853	
11 (06:15 - 09:45)	71,05	3,50			0,3153	19 398	
11 (09:45 - 18:15)	167,07	8,50			0,2734	31 435	
11 (18:15 - 22:15)	81,13	4,00			0,3244	14 867	
11 (22:15) - 12 (04:45)	121,21	6,50			0,2728	29 510	
12 (04:45 - 12:15)	153,64	7,50			0,3389	44 037	
12 (12:15 - 18:00)	106,82	5,75			0,3894	36 519	
12 (18:00 - 19:15)	25,85	1,25			0,3695	2 232	
12 (19:15 - 20:45)	29,76	1,50			0,2780	5 084	
12 (20:45 - 22:15)	28,08	1,50			0,3099	7 267	
12 (22:15) - 13 (00:15)	38,60	2,00			0,2758	9 011	
13 (00:15 - 00:30)	4,16	0,25			0,2274	910	
13 (00:30 - 05:00)	74,35	4,50			0,2626	19 291	
13 (05:00 - 12:45)	116,07	7,75			0,3041	31 391	
13 (12:45 - 18:00)	85,97	5,25			0,2676	21 294	
13 (18:00 - 20:30)	42,80	2,50			0,2995	5 929	
13 (20:30 - 21:45)	22,03	1,25			0,2854	5 222	
13 (21:45 - 22:30)	13,00	0,75			0,2824	3 162	

ENERSUR	13 (22:30) - 14 (18:00)	322,04	19,50		0,2645	77 382
	14 (23:15) - 15 (18:00)	307,92	18,75		0,3124	84 873
	15 (18:00 - 19:15)	21,02	1,25		0,4391	3 282
	15 (19:15 - 21:00)	26,85	1,75		0,4489	8 989
	15 (21:00) - 16 (04:15)	115,56	7,25		0,4740	52 182
	16 (04:15 - 08:00)	73,22	3,75		0,3590	24 544
	16 (08:00 - 17:15)	148,99	9,25		0,3269	37 687
	16 (17:15 - 17:45)	7,99	0,50		0,3303	2 553
	16 (20:30 - 22:30)	31,04	2,00		0,3395	8 527
	16 (22:30) - 17 (01:15)	51,30	2,75		0,3186	15 254
	17 (01:15 - 03:45)	45,92	2,50		0,3354	15 364
	17 (03:45 - 05:15)	27,42	1,50		0,3233	8 835
	17 (05:15 - 06:15)	18,08	1,00		0,3326	5 930
	17 (06:15 - 15:30)	146,96	9,25		0,4148	53 502
	17 (15:30 - 22:45)	111,64	7,25		0,3881	33 319
	17 (22:45) - 18 (00:00)	21,30	1,25		0,3197	5 994
	18 (00:00 - 01:15)	20,06	1,25		0,3178	6 332
	18 (01:15 - 04:00)	46,67	2,75		0,3299	15 307
	18 (04:00 - 14:45)	169,81	10,75		0,3043	45 321
	18 (14:45 - 16:45)	32,76	2,00		0,3311	9 191
	18 (16:45 - 17:30)	12,07	0,75		0,3276	3 686
	18 (17:30 - 18:00)	8,00	0,5		0,3278	2 535
	18 (19:15 - 20:00)	14,86	0,75		0,3394	2 606
	18 (21:15) - 19 (07:45)	166,60	10,5		0,3357	51 116
	19 (07:45 - 09:00)	20,65	1,25		0,3213	5 681
	19 (09:00 - 10:45)	27,86	1,75		0,4355	10 455
	19 (10:45 - 18:45)	126,07	8		0,3434	33 596
	19 (18:45 - 21:15)	40,21	2,5		0,3367	8 225
	19 (21:15) - 20 (05:15)	120,84	8		0,3167	35 694
	20 (05:15 - 08:00)	42,09	2,75		0,3325	13 276
	20 (08:00 - 18:15)	158,41	10,25		0,4312	53 575
	20 (18:15 - 21:45)	97,01	3,5		0,3272	23 587
	20 (21:45) - 21 (00:00)	35,69	2,25		0,3165	10 713
	21 (00:00 - 04:15)	64,15	4,25		0,3156	19 593
	21 (06:00) - 22 (00:00)	336,14	18		0,3192	89 275
	22 (00:00 - 11:30)	178,12	11,5		0,3183	54 025
	22 (11:30 - 11:45)	3,78	0,25		0,3279	1 045
	22 (11:45 - 18:15)	102,04	6,5		0,3397	29 498
	22 (20:45 - 22:15)	24,42	1,5		0,3296	6 851
	22 (22:15) - 23 (18:00)	304,16	19,75		0,3176	83 664
	23 (20:45 - 21:15)	8,40	0,5		0,3301	2 251
	23 (21:15) - 24 (00:15)	46,16	3		0,3167	12 578
	24 (00:15 - 11:15)	175,52	11		0,3390	55 127
	24 (11:15 - 17:45)	98,61	6,5		0,3186	26 731
	24 (17:45 - 18:00)	3,85	0,25		0,3159	1 067
	24 (21:15 - 21:30)	3,91	0,25		0,3365	1 025
	24 (21:30) - 25 (00:45)	49,50	3,25		0,3176	13 677
	25 (00:45 - 11:00)	165,82	10,25		0,3507	54 964
	25 (11:00 - 18:00)	110,39	7		0,3496	34 500
	25 (19:45 - 21:00)	19,69	1,25		0,3373	5 515
	25 (21:00) - 26 (06:30)	144,61	9,5		0,3171	42 228
	26 (06:30 - 09:00)	38,83	2,5		0,3409	11 509
	26 (09:00 - 16:30)	112,42	7,5		0,3156	30 774
	26 (16:30 - 18:00)	22,03	1,5		0,2605	4 911
	26 (23:15 - 23:30)	3,97	0,25		0,2947	1 021
	27 (04:00 - 17:30)	205,55	13,5		0,2590	40 650
	27 (17:30 - 18:00)	8,15	0,5		0,2825	1 988
	27 (19:15 - 20:15)	15,27	1		0,3224	2 875
	27 (20:15) - 28 (17:30)	324,21	21,25		0,2612	80 744
	28 (17:30 - 21:30)	61,72	4		0,3092	8 147
	28 (21:30) - 29 (01:00)	52,46	3,5		0,2649	12 085
	29 (01:00 - 02:15)	20,88	1,25		0,3208	6 681
	29 (02:15 - 03:30)	19,39	1,25		0,2782	5 377
	29 (03:30 - 08:00)	72,79	4,5		0,3676	25 927
	29 (08:00 - 18:00)	151,81	10		0,3068	38 859
	29 (19:00) - 30 (03:45)	140,55	8,75		0,3196	38 741
	30 (03:45 - 17:30)	226,32	13,75		0,2635	48 184
	30 (17:30 - 19:15)	29,73	1,75		0,3162	2 934
	30 (19:15 - 20:00)	11,42	0,75		0,2772	1 277
	30 (20:00 - 22:45)	45,46	2,75		0,3030	11 435
	30 (22:45) - 31 (05:15)	101,74	6,5		0,4362	42 234
	31 (05:15 - 06:45)	24,00	1,5		0,4217	8 933
	31 (06:45 - 11:00)	63,38	4,25		0,4466	17 902
	31 (11:00 - 12:00)	15,18	1		0,4250	5 683
	31 (12:00 - 18:00)	94,65	6		0,4434	37 090
	31 (18:00 - 20:45)	44,01	2,75		0,4237	12 247
	31 (20:45 - 22:45)	31,66	2		0,4402	12 575
	31 (22:45 - 23:45)	15,49	1		0,4254	5 910
	31 (23:45) - 01 (00:00)	3,61	0,25		0,4443	1 437
SUB TOTAL		63979,54	1631,25			6 881 973

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

(**) Las unidades para el caso de líquidos son kWh/Gal.

CUADRO 7.2.A
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES DE OPERACIÓN ADICIONALES (CVOA-CMg) POR APLICACIÓN DEL DU N°049-2008
(NUEVOS SOLES)
MARZO 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-CMg	Liquidación		
		Monto Recaudado CVOA-CMg (A)	Monto Transferido CVOA-CMg (B)	Total (B) - (A)
ELECTROPERU	21 912,92	7 031 798,87	154 078,16	-6 877 720,72
EDEGEL	476 357,08	7 861 889,83	556 987,04	-7 304 902,79
EGENOR	80 733,13	3 389 985,03	80 413,93	-3 309 571,10
SN POWER	0,00	1 138 845,32	0,00	-1 138 845,32
SHOUGESA	41 165,17	463 312,08	15 231,80	-448 080,28
EEPSA	552 930,21	776 005,26	946 230,61	170 225,35
TERMOSELVA	230 536,57	1 073 149,79	902 483,41	-170 666,38
EGEMSA	4 197,09	801 178,63	0,00	-801 178,63
EGASA	1 604 976,44	1 032 149,78	2 996 887,71	1 964 737,93
EGESUR	0,00	98 930,58	0,00	-98 930,58
ENERSUR	13 321 292,92	6 074 344,65	30 223 647,24	24 149 302,59
SAN GABAN	11 609,90	455 808,28	24 805,61	-431 002,67
SOC. MIN. CORONA	0,00	144 484,90	0,00	-144 484,90
KALLPA GENERACION S.A	298 083,37	4 551 675,92	301 880,48	-4 249 795,43
SANTA CRUZ	0,00	3 119,19	0,00	-3 119,19
SDF ENERGIA	0,00	126 609,02	0,00	-126 609,02
CHINANGO	0,00	1 169 456,27	0,00	-1 169 456,27
GEPSA	0,00	3 560,45	0,00	-3 560,45
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	6 342,16	0,00	-6 342,16
CELEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	16 643 794,80	36 202 646,00	36 202 646,00	0,00

(A) El Monto Recaudado por CVOA-CMg en marzo 2010 será transferido para cubrir el pago pendiente de diciembre 2009 y enero y febrero 2010 siguiendo el criterio del Artículo 5.4 de la Resolución Osinergmin N°001-2009-OS/CD

(B) Monto Transferido en proporción al saldo de diciembre 2009 y enero y febrero 2010

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

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009			Mayo 2009			Junio 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	231 267,81	231 267,81	0,00	197 300,41	197 300,41	0,00	388 640,72	388 640,72	0,00	216 119,10	216 119,10	0,00	120 009,83	120 009,83	0,00	532 441,52	532 441,52	0,00
EDEGEL	447 161,96	447 161,96	0,00	206 419,12	206 419,12	0,00	602 574,92	602 574,92	0,00	313 711,31	313 711,31	0,00	390 718,29	390 718,29	0,00	6 563,53	6 563,53	0,00
EGENOR	435 537,49	435 537,49	0,00	611 566,77	611 566,77	0,00	749 315,28	749 315,28	0,00	244 884,66	244 884,66	0,00	119 516,08	119 516,08	0,00	485 151,26	485 151,26	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	147 609,30	147 609,30	0,00	333 487,48	333 487,48	0,00	106 126,84	106 126,84	0,00	54 523,31	54 523,31	0,00	30 235,16	30 235,16	0,00	1 119 779,08	1 119 779,08	0,00
EEPSA	968 443,77	968 443,77	0,00	749 132,55	749 132,55	0,00	590 842,69	590 842,69	0,00	453 213,24	453 213,24	0,00	1 416 104,76	1 416 104,76	0,00	1 791 793,18	1 791 793,18	0,00
TERMOSELVA	260 566,04	260 566,04	0,00	260 073,73	260 073,73	0,00	587 295,22	587 295,22	0,00	288 355,04	288 355,04	0,00	549 682,72	549 682,72	0,00	156 614,80	156 614,80	0,00
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGASA	13 323,86	13 323,86	0,00	360 889,75	360 889,75	0,00	633 318,04	633 318,04	0,00	955 382,55	955 382,55	0,00	358 474,36	358 474,36	0,00	344 311,83	344 311,83	0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	3 981 871,97	3 981 871,97	0,00	4 025 593,60	4 025 593,60	0,00	3 073 228,10	3 073 228,10	0,00	8 070 834,48	8 070 834,48	0,00	11 125 572,17	11 125 572,17	0,00	5 855 805,07	5 855 805,07	0,00
SAN GABAN	20 841,83	20 841,83	0,00	36 924,68	36 924,68	0,00	50 529,66	50 529,66	0,00	80 970,19	80 970,19	0,00	123 138,52	123 138,52	0,00	18 543,97	18 543,97	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	21 774,73	21 774,73	0,00	6 220,82	6 220,82	0,00	8 660,56	8 660,56	0,00	4 629,55	4 629,55	0,00	11 689,43	11 689,43	0,00	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	6 528 398,77	6 528 398,77	0,00	6 787 608,91	6 787 608,91	0,00	6 790 532,03	6 790 532,03	0,00	10 682 623,42	10 682 623,42	0,00	14 245 141,32	14 245 141,32	0,00	10 311 004,24	10 311 004,24	0,00

Empresa	Julio 2009			Agosto 2009			Setiembre 2009			Octubre 2009			Noviembre 2009			Diciembre 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	382 150,58	382 150,58	0,00	645 376,84	645 376,84	0,00	819 050,45	819 050,45	0,00	564 154,39	564 154,39	0,00	899 022,99	899 022,99	0,00	62 270,73	62 270,73	0,00
EDEGEL	199 678,33	199 678,33	0,00	29 631,95	29 631,95	0,00	4 422,84	4 422,84	0,00	317 440,82	317 440,82	0,00	2 810 622,01	2 810 622,01	0,00	1 442 808,41	1 442 808,41	0,00
EGENOR	1 047 826,72	1 047 826,72	0,00	2 164 238,02	2 164 238,02	0,00	3 554 266,34	3 554 266,34	0,00	2 370 826,46	2 370 826,46	0,00	3 924 771,73	3 924 771,73	0,00	76 535,77	76 535,77	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	749 616,63	749 616,63	0,00	4 971 535,43	4 971 535,43	0,00	5 191 914,74	5 191 914,74	0,00	3 000 423,60	3 000 423,60	0,00	4 290 341,27	4 290 341,27	0,00	26 625,19	26 625,19	0,00
EEPSA	3 813 062,33	3 813 062,33	0,00	5 765 898,31	5 765 898,31	0,00	5 942 311,74	5 942 311,74	0,00	7 390 482,09	7 390 482,09	0,00	7 180 131,38	7 180 131,38	0,00	1 331 174,24	1 331 174,24	0,00
TERMOSELVA	153 548,83	153 548,83	0,00	332 577,00	332 577,00	0,00	872 423,91	872 423,91	0,00	1 787 582,83	1 787 582,83	0,00	1 248 719,39	1 248 719,39	0,00	1 261 900,12	1 261 900,12	0,00
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGASA	722 835,53	722 835,53	0,00	1 092 437,88	1 092 437,88	0,00	1 443 245,78	1 443 245,78	0,00	1 272 152,76	1 272 152,76	0,00	1 055 393,27	1 055 393,27	0,00	104 196,27	104 196,27	0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	6 003 663,46	6 003 663,46	0,00	17 524 193,31	17 524 193,31	0,00	22 563 192,62	22 563 192,62	0,00	23 337 807,91	23 337 807,91	0,00	20 025 902,31	20 025 902,31	0,00	8 786 760,66	8 786 760,66	0,00
SAN GABAN	80 656,47	80 656,47	0,00	48 687,51	48 687,51	0,00	156 220,22	156 220,22	0,00	33 880,95	33 880,95	0,00	25 713,02	25 713,02	0,00	1 040,50	1 040,50	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	9 322,30	9 322,30	0,00	18 500,14	18 500,14	0,00	19 687,44	19 687,44	0,00	91 085,96	91 085,96	0,00	244 596,87	244 596,87	0,00	442 666,77	442 666,77	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	13 162 361,20	13 162 361,20	0,00	32 593 076,40	32 593 076,40	0,00	40 566 736,07	40 566 736,07	0,00	40 165 837,77	40 165 837,77	0,00	41 705 214,24	41 705 214,24	0,00	13 535 978,64	13 535 978,64	0,00

SALDO 2009

Empresa	Saldo 2009
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	0,00
EGENOR	0,00
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	0,00
EGEMSA	0,00
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	0,00
SAN GABAN	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00
SANTA CRUZ	0,00
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	0,00
GEPSA	0,00
Total	0,00

CUADRO 7.2.C
RELACIÓN DE MONTOS ASIGNADOS Y MONTOS TRANSFERIDOS POR CVOA-CMg
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2010

Empresa	Enero 2010			Febrero 2010			Marzo 2010			Abril 2010			Mayo 2010			Junio 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	50 705,03	50 705,03	0,00	99 048,79	93 140,22	5 908,57	21 912,92		21 912,92			0,00			0,00			0,00
EDEGEL	244 923,14	244 923,14	0,00	79 723,99	74 968,20	4 755,79	476 357,08		476 357,08			0,00			0,00			0,00
EGENOR	26 451,58	26 451,58	0,00	44 010,66	41 385,28	2 625,38	80 733,13		80 733,13			0,00			0,00			0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA	69,00	69,00	0,00	11 471,83	10 787,50	684,33	41 165,17		41 165,17			0,00			0,00			0,00
EEPSA	417 889,67	417 889,67	0,00	329 229,59	309 590,01	19 639,59	552 930,21		552 930,21			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA	545 912,40	545 912,40	0,00	158 668,95	149 203,84	9 465,11	230 536,57		230 536,57			0,00			0,00			0,00
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 197,09		4 197,09			0,00			0,00			0,00
EGASA	1 329 244,49	1 329 244,49	0,00	1 755 225,49	1 650 520,73	104 704,76	1 604 976,44		1 604 976,44			0,00			0,00			0,00
EGESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR	13 456 832,34	13 456 832,34	0,00	16 294 937,28	15 322 892,64	972 044,64	13 321 292,92		13 321 292,92			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN	19 643,58	19 643,58	0,00	5 307,67	4 991,05	316,62	11 609,90		11 609,90			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A	159 856,06	159 856,06	0,00	73 676,33	69 281,30	4 395,03	298 083,37		298 083,37			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA							0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
CELEPSA							0,00		0,00			0,00			0,00			0,00
Total	16 251 527,30	16 251 527,30	0,00	18 851 300,57	17 726 760,75	1 124 539,81	16 643 794,80	0,00	16 643 794,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Julio 2010			Agosto 2010			Septiembre 2010			Octubre 2010			Noviembre 2010			Diciembre 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EDEGEL			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGENOR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SN POWER			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGEMSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGASA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGESUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CELEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

SALDO TOTAL

Empresa	Saldo 2009	Saldo 2010	Saldo Total
ELECTROPERU	0,00	27 821,49	27 821,49
EDEGEL	0,00	481 112,86	481 112,86
EGENOR	0,00	83 358,51	83 358,51
SN POWER	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	41 849,50	41 849,50
EEPSA	0,00	572 569,80	572 569,80
TERMOSELVA	0,00	240 001,68	240 001,68
EGEMSA	0,00	4 197,09	4 197,09
EGASA	0,00	1 709 681,20	1 709 681,20
EGESUR	0,00	0,00	0,00
ENERSUR	0,00	14 293 337,56	14 293 337,56
SAN GABAN	0,00	11 926,52	11 926,52
SOC. MIN. CORONA	0,00	0,00	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	302 478,40	302 478,40
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	0,00	0,00	0,00
CELEPSA	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	17 768 334,61	17 768 334,61

CUADRO 7.2.D
COMPENSACIÓN DE COSTOS VARIABLES ADICIONALES DE UNIDADES QUE OPERARON PARA CUBRIR
RETIROS SIN CONTRATO(CVOA-RSC) POR APLICACIÓN DEL DU N°049-2008
(NUEVOS SOLES)
MARZO 2010

Empresa	Monto Asignado CVOA-RSC(A)	Monto Recaudado CVOA-RSC
ELECTROPERU	0,00	0,00
EDEGEL	0,00	0,00
EGENOR	-10 573,27	0,00
SN POWER	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00
EEPSA	0,00	0,00
TERMOSELVA	-16 592,50	0,00
EGEMSA	-20 453,32	0,00
EGASA	0,00	0,00
EGESUR	0,00	0,00
ENERSUR	-277 750,37	0,00
SAN GABAN	-91 849,33	0,00
SOC. MIN. CORONA	-295,49	0,00
KALLPA GENERACION S.A.	-45 705,03	0,00
SANTA CRUZ	-6 239,39	0,00
SDF ENERGIA	-30 978,09	0,00
CHINANGO	-48 716,49	0,00
GEPSA	-7 122,05	0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONG	-12 686,37	0,00
CELEPSA	0,00	0,00
TOTAL	-568 961,70	0,00

(A) El detalle de los cálculos del monto asignado se encuentra en el archivo te0310-cuadro11.xls

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

Empresa	Enero 2009			Febrero 2009			Marzo 2009			Abril 2009			Mayo 2009			Junio 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	-50 783,55	-50 783,55	0,00	331 394,34	331 394,34	0,00	-179 140,21	-179 140,21	0,00	-273 925,04	-273 925,04	0,00	-10 098,18	-10 098,18	0,00	837 140,66	837 140,66	0,00
EGENOR	-219 155,28	-219 155,28	0,00	1 509 213,38	1 509 213,38	0,00	-768 593,39	-768 593,39	0,00	-1 175 263,66	-1 175 263,66	0,00	-444 391,01	-444 391,01	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	-17 164,42	-17 164,42	0,00	112 008,52	112 008,52	0,00	-60 547,90	-60 547,90	0,00	-92 584,38	-92 584,38	0,00	-35 008,03	-35 008,03	0,00	0,00	0,00	0,00
EEPSA	-90 888,24	-90 888,24	0,00	593 102,51	593 102,51	0,00	-320 610,50	-320 610,50	0,00	-490 248,66	-490 248,66	0,00	-185 372,95	-185 372,95	0,00	1 498 245,95	1 498 245,95	0,00
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGEMSA	-50 781,76	-50 781,76	0,00	331 392,65	331 392,65	0,00	-179 133,89	-179 133,89	0,00	-273 915,38	-273 915,38	0,00	-103 572,95	-103 572,95	0,00	837 111,13	837 111,13	0,00
EGASA	-111 030,85	-111 030,85	0,00	724 545,60	724 545,60	0,00	-228 923,21	-228 923,21	0,00	-350 048,71	-350 048,71	0,00	-128 836,86	-128 836,86	0,00	6 197,49	6 197,49	0,00
EGESUR	-17 208,83	-17 208,83	0,00	112 298,38	112 298,38	0,00	-60 704,58	-60 704,58	0,00	-92 823,97	-92 823,97	0,00	-35 098,63	-35 098,63	0,00	283 678,78	283 678,78	0,00
ENERSUR	-132 417,84	-132 417,84	0,00	731 491,42	731 491,42	0,00	-273 845,69	-273 845,69	0,00	-418 740,12	-418 740,12	0,00	-158 334,12	-158 334,12	0,00	0,00	0,00	0,00
SAN GABAN	-215 406,01	-215 406,01	0,00	1 405 658,64	1 405 658,64	0,00	-759 949,97	-759 949,97	0,00	-1 161 894,02	-1 161 894,02	0,00	-439 335,67	-439 335,67	0,00	3 165 942,07	3 165 942,07	0,00
SOC. MIN. CORONA	-34,62	-34,62	0,00	225,95	225,95	0,00	-122,14	-122,14	0,00	-186,76	-186,76	0,00	-70,62	-70,62	0,00	570,77	570,77	0,00
KALLPA GENERACION S.A	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	8 966 800,48	8 966 800,48	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00	53 529,24	53 529,24	0,00	-28 936,04	-28 936,04	0,00	-44 246,38	-44 246,38	0,00	-20 254,10	-20 254,10	0,00	163 700,42	163 700,42	0,00
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-93 478,42	-93 478,42	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	-904 871,39	-904 871,39	0,00	5 904 850,63	5 904 850,63	0,00	-2 860 407,50	-2 860 407,50	0,00	-4 373 877,08	-4 373 877,08	0,00	-1 653 851,55	-1 653 851,55	0,00	15 759 387,73	15 759 387,73	0,00

Empresa	Julio 2009			Agosto 2009			Septiembre 2009			Octubre 2009			Noviembre 2009			Diciembre 2009		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EDEGEL	19 807,51	19 807,51	0,00	1 650,02	1 650,02	0,00	4 067,51	4 067,51	0,00	-13 699,46	-13 699,46	-5 399,27	0,00	-5 399,27	-5 399,27	-6 358,95	0,00	-6 358,95
EGENOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SN POWER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EEPSA	363 607,61	363 607,61	0,00	30 289,55	30 289,55	0,00	74 667,52	74 667,52	0,00	-251 481,80	-251 481,80	-99 114,76	0,00	-99 114,76	-99 114,76	-116 731,54	0,00	-116 731,54
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EGEMSA	203 157,55	203 157,55	0,00	16 923,60	16 923,60	0,00	41 718,79	41 718,79	0,00	-140 509,79	-140 509,79	-55 378,14	0,00	-55 378,14	-55 378,14	-65 221,12	0,00	-65 221,12
EGASA	1 504,06	1 504,06	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
EGESUR	68 845,68	68 845,68	0,00	5 735,04	5 735,04	0,00	14 137,59	14 137,59	0,00	-47 615,72	-47 615,72	-18 796,45	0,00	-18 796,45	-18 796,45	-22 102,02	0,00	-22 102,02
ENERSUR	0,00	0,00	0,00	71 030,28	71 030,28	0,00	175 098,48	175 098,48	0,00	-554 377,47	-554 377,47	-218 492,90	0,00	-218 492,90	-218 492,90	-257 326,11	0,00	-257 326,11
SAN GABAN	768 338,89	768 338,89	0,00	64 004,83	64 004,83	0,00	157 779,87	157 779,87	0,00	-531 405,96	-531 405,96	-209 439,30	0,00	-209 439,30	-209 439,30	-246 665,31	0,00	-246 665,31
SOC. MIN. CORONA	138,52	138,52	0,00	11,54	11,54	0,00	28,45	28,45	0,00	-95,80	-95,80	-37,76	0,00	-37,76	-37,76	-44,47	0,00	-44,47
KALLPA GENERACION S.A	2 176 142,63	2 176 142,63	0,00	181 278,91	181 278,91	0,00	446 875,07	446 875,07	0,00	-1 505 084,78	-1 505 084,78	-593 188,50	0,00	-593 188,50	-593 188,50	-698 622,59	0,00	-698 622,59
SANTA CRUZ	39 728,27	39 728,27	0,00	3 309,48	3 309,48	0,00	8 158,28	8 158,28	0,00	-27 477,25	-27 477,25	-10 829,42	0,00	-10 829,42	-10 829,42	-12 754,25	0,00	-12 754,25
SDF ENERGIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CHINANGO	183 357,21	183 357,21	0,00	15 274,18	15 274,18	0,00	37 652,75	37 652,75	0,00	-126 815,28	-126 815,28	-49 980,82	0,00	-49 980,82	-49 980,82	-58 864,47	0,00	-58 864,47
GEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-13 935,38	-13 935,38	0,00	-16 412,28	0,00	-16 412,28
Total	3 824 627,93	3 824 627,93	0,00	389 507,43	389 507,43	0,00	960 184,31	960 184,31	0,00	-3 233 921,26	-3 233 921,26	-1 274 562,70	0,00	-1 274 562,70	-1 274 562,70	-1 501 105,11	0,00	-1 501 105,11

Empresa	Saldo 2009 (1)
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	0,00
EGENOR	0,00
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	0,00
EGEMSA	0,00
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	0,00
SAN GABAN	0,00
SOC. MIN. CORONA	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00
SANTA CRUZ	0,00
SDF ENERGIA	0,00
CHINANGO	0,00
GEPSA	0,00
Total	0,00

(1) El Saldo Neto Acumulado por CVOA-RSC hasta diciembre 2009 se transfirió para cubrir el pago pendiente por CVOA-CMg en febrero 2010

CUADRO 7.2.F
RELACION DE MONTO ASIGNADOS Y MONTO TRANSFERIDOS POR CVOA-RSC
(NUEVOS SOLES)
AÑO 2010

Empresa	Enero 2010			Febrero 2010			Marzo 2010			Abril 2010			Mayo 2010			Junio 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EDEGEL	-132 357,54		-132 357,54	-97 557,04		-97 557,04	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EGENOR	-4 569,36		-4 569,36	-3 367,94		-3 367,94	-10 573,27		-10 573,27	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SN POWER	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SHOUGESA	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EEPSA	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
TERMOSELVA	-7 170,63		-7 170,63	-5 285,27		-5 285,27	-16 592,50		-16 592,50	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EGEMSA	-8 836,13		-8 836,13	-6 515,07		-6 515,07	-20 453,32		-20 453,32	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EGASA	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
EGESUR	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
ENERSUR	-120 032,88		-120 032,88	-88 472,88		-88 472,88	-277 750,37		-277 750,37	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SAN GABAN	-39 693,70		-39 693,70	-29 257,12		-29 257,12	-91 849,33		-91 849,33	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SOC. MIN. CORONA	-127,70		-127,70	-94,12		-94,12	-295,49		-295,49	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00		0,00	0,00		0,00	-45 705,03		-45 705,03	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SANTA CRUZ	-2 696,42		-2 696,42	-1 987,46		-1 987,46	-6 239,39		-6 239,39	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
SDF ENERGIA	-13 387,52		-13 387,52	-9 867,57		-9 867,57	-30 978,09		-30 978,09	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
CHINANGO	-21 053,37		-21 053,37	-15 517,85		-15 517,85	-48 716,49		-48 716,49	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
GEPSA	-3 077,87		-3 077,87	-2 268,61		-2 268,61	-7 122,05		-7 122,05	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA							-12 686,37		-12 686,37	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
CELEPSA							0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
Total	-353 006,12	0,00	-353 006,12	-260 190,93	0,00	-260 190,93	-568 961,70	0,00	-568 961,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Julio 2010			Agosto 2010			Septiembre 2010			Octubre 2010			Noviembre 2010			Diciembre 2010		
	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo	Monto Asignado	Monto Transferido	Saldo
ELECTROPERU			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EDEGEL			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGENOR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SN POWER			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SHOUGESA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
TERMOSELVA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGEMSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGASA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
EGESUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
ENERSUR			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SAN GABAN			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SOC. MIN. CORONA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
KALLPA GENERACION S.A			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SANTA CRUZ			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
SDF ENERGIA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CHINANGO			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
GEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
CELEPSA			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Empresa	Saldo 2010
ELECTROPERU	0,00
EDEGEL	-229 914,58
EGENOR	-18 510,57
SN POWER	0,00
SHOUGESA	0,00
EEPSA	0,00
TERMOSELVA	-29 048,41
EGEMSA	-35 807,53
EGASA	0,00
EGESUR	0,00
ENERSUR	-486 256,12
SAN GABAN	-160 800,15
SOC. MIN. CORONA	-517,32
KALLPA GENERACION S.A	-45 705,03
SANTA CRUZ	-10 923,26
SDF ENERGIA	-54 233,19
CHINANGO	-45 287,71
GEPSA	-12 468,54
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	-12 686,37
CELEPSA	0,00
Total	-1 182 158,76

CUADRO 7.3
COMPENSACION POR PRUEBAS ALEATORIAS (PR. N°25)
 MARZO 2010

EMPRESA	DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa \$/KWh	PA Soles
	NO HUBO PRUEBAS						
	SUB TOTAL	0,00	0,00	-	-	-	0

CUADRO 8.1A
COSTOS NETOS INCURRIDOS ASOCIADOS A LA OPERACIÓN DE LA GENERACIÓN ADICIONAL (RES. OSINERGMIN N°002-2009-OS/CD ARTÍCULO 6)
AÑO 2009
(NUEVOS SOLES)

	May-09				Jun-09				Jul-09			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)						67 526,19		67 526,19			1 148 737,68	1 148 737,68
INTM (B)					-184,40	40 240,56	-166,73	39 889,43			495 491,20	495 491,20
- IGPF						0,00		0,00			449 159,42	449 159,42
- IAPG						3 997,27		3 997,27			45 790,62	45 790,62
- Saldos SPT						-174,46		-174,46			-12 542,56	-12 542,56
- Saldos SS						-133,72		-133,72			-11 803,94	-11 803,94
- Ingresos Tarifarios						-14,65		-14,65			-1 856,21	-1 856,21
- IAPG RR						-7,02		-7,02			-89,61	-89,61
- Mínima Carga						35 426,55		35 426,55			26 482,84	26 482,84
- Arranques y paradas						1 374,84		1 374,84			1 126,17	1 126,17
- Energía Reactiva					19,23	13,96	17,66	50,85			-27,36	-27,36
- Regulación de frecuencia					-203,63	-242,20	-184,39	-630,22			-748,17	-748,17
- Regulación de tensión								0,00			0,00	0,00
Costos (A) - (B)	0,00	0,00	0,00	0,00	184,40	27 285,63	166,73	27 636,76	0,00	0,00	653 246,48	653 246,48

	Ago-09				Sep-09				Oct-09			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)	121 896,73	311 412,24	2 921 159,27	3 354 468,24	105 469,08	366 541,76	8 527 610,89	8 999 621,73	390 886,88	538 276,00	4 791 489,26	5 720 652,15
INTM (B)	34 674,56	132 971,96	386 216,73	553 863,26	38 656,83	53 020,31	673 266,65	764 943,79	62 961,64	66 761,36	419 300,07	549 023,08
- IGPF	0,00	0,00	286 195,46	286 195,46	0,00	0,00	326 381,21	326 381,21	0,00	0,00	0,00	0,00
- IAPG	7 711,89	19 619,96	118 956,91	146 288,77	9 040,83	14 061,65	274 991,61	298 094,08	23 410,99	28 552,04	171 080,40	223 043,44
- Saldos SPT	-173,08	-440,34	-9 093,10	-9 706,52	-196,09	-304,98	-13 043,17	-13 544,24	-263,51	-321,38	-1 925,68	-2 510,58
- Saldos SS	-153,22	-389,82	-8 049,80	-8 592,85	-178,62	-277,81	-11 881,21	-12 337,64	-301,87	-368,17	-2 206,00	-2 876,04
- Ingresos Tarifarios	-28,00	-71,25	-1 471,26	-1 570,51	-32,35	-50,31	-2 151,74	-2 234,41	-83,41	-101,72	-609,51	-794,64
- IAPG RR	-15,04	-14,84	-275,99	-305,87	-21,46	-38,59	-582,15	-642,20	-157,67	-167,99	-772,94	-1 098,60
- Mínima Carga	26 013,83	110 270,54	0,00	136 284,37	27 366,23	32 805,79	77 410,81	137 582,83	36 614,88	31 801,48	148 303,04	216 719,40
- Arranques y paradas	1 376,48	4 129,45	1 217,09	6 723,02	2 752,96	6 882,41	26 014,94	35 650,32	4 129,45	7 570,65	23 278,94	34 979,04
- Energía Reactiva	-31,77	-56,45	-301,66	-389,88	-36,09	29,47	-185,81	-192,42	-259,81	-44,93	-1 680,45	-1 985,19
- Regulación de frecuencia	-26,53	-75,28	-960,93	-1 062,74	-38,59	-87,31	-3 687,85	-3 813,75	-127,40	-158,62	-1 796,50	-2 082,52
- Regulación de tensión				0,00				0,00			85 628,77	85 628,77
Costos (A) - (B)	87 222,17	178 440,28	2 534 942,53	2 800 604,98	66 812,26	313 521,45	7 854 344,24	8 234 677,95	327 925,24	471 514,64	4 372 189,19	5 171 629,06

	Nov-09				Dic-09				Total
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	
E*(CV-CMg) (A)	435 424,94	760 715,78	5 041 705,92	6 237 846,64			854 199,00	854 199,00	26 383 051,63
INTM (B)	39 118,95	248 266,59	497 902,92	785 288,46	-16,49		710 567,71	710 551,23	3 899 050,45
- IGPF	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	1 061 736,09
- IAPG	25 151,27	63 508,35	222 005,76	310 665,38			30 930,17	30 930,17	1 058 809,72
- Saldos SPT	-224,84	-567,73	-1 984,62	-2 777,20			-377,02	-377,02	-41 632,58
- Saldos SS	-271,10	-684,54	-2 392,96	-3 348,60			-256,51	-256,51	-39 349,30
- Ingresos Tarifarios	-85,34	-215,50	-753,32	-1 054,16			-101,23	-101,23	-7 625,81
- IAPG RR	-98,45	-324,37	-1 030,66	-1 453,48			-248,13	-248,13	-3 844,91
- Mínima Carga	10 859,56	176 962,62	262 252,33	450 074,50			367 559,50	367 559,50	1 370 129,99
- Arranques y paradas	4 129,45	10 323,62	23 140,62	37 593,69			8 091,90	8 091,90	125 538,97
- Energía Reactiva	-163,25	-282,87	-54,82	-500,94			-4 208,39	-4 208,39	-7 253,33
- Regulación de frecuencia	-178,33	-452,97	-3 279,42	-3 910,72	-16,49		-3 672,57	-3 689,06	-15 937,18
- Regulación de tensión				0,00			312 850,00	312 850,00	398 478,77
Costos (A) - (B)	396 305,99	512 449,18	4 543 803,00	5 452 558,18	16,49	0,00	143 631,28	143 647,77	22 484 001,18

(B) Ingresos netos totales mensuales de la generación adicional compuestos por: Ingreso Garantizado por Potencia Firme, Ingresos Adicionales por Potencia Generada, ingresos por saldos SPT y SS, Ingresos tarifarios, IAPG RR, compensación por mínima carga, compensación por regulación de tensión, ingresos por transferencias de energía reactiva y regulación de frecuencia

CUADRO 8.1B
COSTOS NETOS INCURRIDOS ASOCIADOS A LA OPERACIÓN DE LA GENERACIÓN ADICIONAL (RES. OSINERGMIN N°002-2009-OS/CD ARTÍCULO 6)
AÑO 2010
(NUEVOS SOLES)

	Ene-10				Feb-10				Mar-10			
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total
E*(CV-CMg) (A)			225 839,13	225 839,13			1 162 449,33	1 162 449,33			1 985 009,21	1 985 009,21
INTM (B)	-138,62	-128,06	179 661,74	179 395,07	0,00	0,00	1 610 201,84	1 610 201,84	0,00	0,00	2 427 675,82	2 427 675,82
- IGPF			0,00	0,00			537 982,78	537 982,78			541 977,54	541 977,54
- IAPG			23 076,96	23 076,96			21 985,68	21 985,68			41 731,79	41 731,79
- Saldos SPT			-119,39	-119,39			-6 721,21	-6 721,21			-7 884,57	-7 884,57
- Saldos SS			-392,22	-392,22			-5 560,13	-5 560,13			-5 128,32	-5 128,32
- Ingresos Tarifarios			-76,32	-76,32			-1 809,09	-1 809,09			-1 832,56	-1 832,56
- IAPG RR			-329,36	-329,36			-316,29	-316,29			-769,45	-769,45
- Mínima Carga			35 625,82	35 625,82			104 676,72	104 676,72			195 447,23	195 447,23
- Arranques y paradas			2 144,88	2 144,88			18 072,08	18 072,08			18 406,83	18 406,83
- Energía Reactiva	-110,68	-93,93	-26 072,56	-26 277,17			-26 541,07	-26 541,07			-36 558,13	-36 558,13
- Regulación de frecuencia	-27,93	-34,13	-7 738,55	-7 800,61			-8 749,37	-8 749,37			-12 997,58	-12 997,58
- Regulación de tensión			153 542,48	153 542,48			977 181,74	977 181,74			1 695 283,05	1 695 283,05
Costos (A) - (B)	138,62	128,06	46 177,39	46 444,06	0,00	0,00	-447 752,51	-447 752,51	0,00	0,00	-442 666,61	-442 666,61

	Abr-10				Total
	UTI 5 D2	UTI 6 D2	CT Emerg. Trujillo	Total	
E*(CV-CMg) (A)					3 373 297,66
INTM (B)					4 217 272,72
- IGPF					1 079 960,31
- IAPG					86 794,43
- Saldos SPT					-14 725,17
- Saldos SS					-11 080,68
- Ingresos Tarifarios					-3 717,97
- IAPG RR					-1 415,10
- Mínima Carga					335 749,78
- Arranques y paradas					38 623,79
- Energía Reactiva					-89 376,37
- Regulación de frecuencia					-29 547,56
- Regulación de tensión					2 826 007,26
Costos (A) - (B)	0,00	0,00	0,00	0,00	-843 975,06

(B) Ingresos netos totales mensuales de la generación adicional compuestos por: Ingreso Garantizado por Potencia Firme, Ingresos Adicionales por Potencia Generada, ingresos por saldos SPT y SS, Ingresos tarifarios, IAPG RR, compensación por mínima carga, compensación por regulación de tensión, ingresos por transferencias de energía reactiva y regulación de frecuencia

CUADRO 8.2
SALDO NETO ACUMULADO (RESOLUCIÓN OSINERGMIN N°00 2-2009-OS/CD ARTÍCULO 7°)
(NUEVOS SOLES)

	Gastos Incurridos (A)	Costos (B)	Recaudación (C)
Oct-08	41 148,25		
Nov-08	48 607,16		
Dic-08	28 190,80		
Ene-09	6 041,08		
Feb-09	10 749,00		41 921,53
Mar-09	10 777,02		44 736,64
Abr-09	9 406,25		44 648,23
May-09	54 894,84		8 396 065,28
Jun-09	279 071,12	27 636,76	8 053 173,58
Jul-09	135 052,94	653 246,48	7 838 651,38
Ago-09	2 345 833,50	2 800 604,98	6 123 814,07
Sep-09	10 306 720,13	8 234 677,95	6 076 382,65
Oct-09	8 412 558,43	5 171 629,06	6 270 224,86
Nov-09		5 452 558,18	6 803 651,89
Dic-09		143 647,77	6 168 692,05
Ene-10		46 444,06	6 546 406,89
Feb-10		-447 752,51	4 790 261,76
Mar-10		-442 666,61	4 649 147,00
Total	21 689 050,52	21 640 026,12	71 847 777,81
Saldo Neto Acumulado=(A+B)-C			-28 518 701,17

(A) Gastos Incurridos hasta octubre 2009 informados por ELECTROPERÚ mediante carta C-1492-2009 del 14 de diciembre de 2009.

Se descontaron los gastos en combustible informados en la misma comunicación.

(B) Costos Netos Incurridos Asociados a la Operación de la Generación Adicional (Resolución Osinergmin N°002-2009-OS/CD Artículo 6°)

(C) Montos Recaudados transferidos mensualmente a ELECTROPERÚ que corresponden al Cargo Unitario por Generación Adicional

CUADRO 9
PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES POR TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA

BALANCE POR EMPRESAS
NUEVOS SOLES (\$/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Por Sin Contratos Serv.Público	DU N°09-2009	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Liquidación CVOA-CMG	Saldo Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	3 277 669,24	-187 049,40	-121 661,61		-1 919 961,80	-36 576,51	-736 240,69	-2 725 759,13		-6 877 720,72		-9 327 300,61
EDEGEL	286 321,51	-240 641,05	-156 518,96		2 213,37	-16 851,72	1 282 061,66	-1 264 133,80		-7 304 902,79		-7 412 451,78
EGENOR	-1 162 895,95	-72 040,25	-46 856,78	-22 251,48	163 576,38	-7 467,79	96 601,01	-906 617,24		-3 309 571,10		-5 267 523,22
SHOUGESA	-1 616 782,70	-6 218,75	-4 044,83		12 568,98	46 753,95	-40 003,52	801 320,59		-448 080,28		-1 254 486,56
EEPSA	201 541,83	-20 199,76	-13 138,43		1 730 617,43	114,33	-70 767,80	541 997,69		170 225,35		2 540 390,64
TERMOSELVA	-1 009 480,71	-27 563,46	-17 927,97	-34 918,97	9 114,51	-6 105,20	-1 594,92	1 266 754,96		-170 666,38		7 611,86
EGEMSA	-438 943,35	-19 179,28	-12 474,68	-43 044,08		-3 578,67	7 410,75	-290 311,19		-601 178,63		-1 601 299,13
EGASA	574 255,85	-30 310,42	-19 714,66			5 051,12	-19 826,75	-272 441,57		1 964 737,93		2 201 751,50
EGESUR	266 941,91	-5 795,13	-3 769,30			-793,81	-13 196,36	-50 613,72		-98 930,58		93 843,01
ENERSUR	-3 944 796,95	-167 140,06	-108 712,08	-584 526,49	545,93	19 443,13	-311 687,81	4 347 306,06		24 149 302,59		23 399 744,33
SAN GABAN	627 911,37	-18 657,57	-12 135,35	-193 297,20		-1 445,15	-40 535,03	-105 038,64		-431 002,67		-174 200,23
CORONA	59 199,09	-4 056,13	-2 638,21	-621,86		-1 091,88	-20 074,42	-69 618,98		-144 484,90		-183 387,29
KALLPA GENERACION S.A.	-6 832 720,63	-59 634,43	-38 787,72	-96 186,37	1 325,20	16 446,49	139 011,39	-386 683,33		-4 249 795,43		-11 507 024,85
SANTA CRUZ	290 411,88	-898,92	-584,68	-13 130,81			-7 362,25			-3 119,19		265 316,04
SDF ENERGIA	526 317,68	-5 675,91	-3 691,75	-65 193,49		-860,54	-28 287,09	-54 868,49		-126 609,02		241 131,39
CHINANGO	2 111 025,90	-32 166,40	-20 921,63	-102 524,00		-6 408,14	-175 312,32	-408 586,14		-1 169 456,27		195 650,80
GEPSA	73 350,57	-580,77	-377,74	-14 988,38			-1 991,72			-3 560,45		51 851,82
CELEPSA	4 847 324,29	-1 294,10	-841,71									4 845 188,48
SN POWER PERU	4 580 359,68	-48 259,88	-31 389,43			-6 629,61	-56 573,62	-422 707,06		-1 138 845,32		2 875 954,76
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	16 874,90	-316,08	-205,58	-26 698,50			-1 630,52			-6 342,16		-18 317,95
MAJA ENERGIA	27 556,99											27 556,99
REP	-529 245,89	529 245,89										
ISA	-1 979,92	1 979,92										
REDESUR	14 904,49	-14 904,49										
TRANSMANTARO	-396 705,72	396 705,72										
ETESSELVA	-34 650,70	34 650,70										
REP-SEC	-616 393,33		616 393,33									
Sin Contratos	-1 197 381,63			1 197 381,63								
	-0,00	-0,00	0,00		-0,00	0,00	-0,00	0,00		-0,00		-0,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CELEPSA	CHINANGO	EEPSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	GEPSA	MAJA ENERGIA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	SN POWER PERU	TERMOSELVA	TOTAL
ELECTROPERU	1 229 862,84	49 662,39	644 831,89	558 874,51	23 820,34	5 939 598,85	13 161,64	6 994,84	67 345,64	61 206,81	730 008,73	1 932,13	9 327 300,61
EDEGEL	977 378,06	39 466,95	512 451,08	444 140,33	18 930,14	4 720 228,49	10 459,62	5 558,83	53 519,91	48 641,35	580 141,53	1 535,47	7 412 451,78
EGENOR	694 555,83	28 046,46	364 163,98	315 620,20	13 452,36	3 354 344,00	7 432,94	3 950,28	38 032,95	34 566,09	412 266,97	1 091,16	5 267 523,22
SHOUGESA	165 411,89	6 679,40	86 727,44	75 166,50	3 203,75	798 853,52	1 770,19	940,78	9 057,73	8 232,08	98 183,41	259,86	1 254 486,56
EGEMSA	211 141,29	8 525,98	110 703,92	95 946,87	4 089,45	1 019 702,79	2 259,57	1 200,87	11 561,81	10 507,91	125 326,97	331,71	1 601 299,13
SAN GABAN	22 969,39	927,51	12 043,13	10 437,75	444,88	110 930,22	245,81	130,64	1 257,77	1 143,12	13 633,92	36,09	174 200,23
CORONA	24 180,76	976,43	12 678,26	10 988,23	468,34	116 780,51	258,78	137,53	1 324,11	1 203,41	14 352,95	37,99	183 387,29
KALLPA GENERACION S.A.	1 517 273,09	61 268,14	795 524,55	689 479,53	29 386,98	7 327 641,13	16 237,42	8 629,49	83 083,84	75 510,41	900 606,61	2 383,66	11 507 024,85
AGRO INDUSTRIAL PARAMONGA	2 415,34	97,53	1 266,39	1 097,58	46,78	11 664,82	25,85	13,74	132,26	120,20	1 433,67	3,79	18 317,95
TOTAL	4 845 188,48	195 650,80	2 540 390,64	2 201 751,50	93 843,01	23 399 744,33	51 851,82	27 556,99	265 316,04	241 131,39	2 875 954,76	7 611,86	36 745 991,61

NOTAS

- En Saldo Meses Anteriores no se considera Recálculos.
- En la columna Liquidación CVOA-CMG se incluyen los montos recaudados por aplicación del artículo 1 del DU N°049-2008 y los transferidos por Costos Adicionales de Combustible en cumplimiento de la Quinta Disposición Transitoria del DL 1041
- En la columna Liquidación CVOA-RSC se muestra los montos transferidos por aplicación del artículo 2 del DU N°049-2008
- En la columna Redistribución de Gas se muestra las compensaciones por la redistribución del gas natural efectuada por el COES, en cumplimiento del artículo 4° del D.L. N°1041


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

CUADRO N° 10

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA Y A COSTO MARGINAL
 Marzo 2010
 D.U. N° 049-2008

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total tarifa en barra Nuevos Soles	Total Costo marginal Nuevos Soles	CVOA-RSC Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles				
ELECTRONOROESTE	Nueva Zorritos 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Plura 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Plura 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Talara 13,2	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	Carhuaquero 220 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chiclayo Oeste 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	Chimbote 1 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 2 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 13,8	13,060	1 205,46	2,654	288,44	15,714	1 493,91	1 030,87	-463,03
	Guadalupe 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Guadalupe 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huallanca 138	38,538	3 391,31	86,336	8 866,75	124,874	12 258,06	14 996,08	2 738,03
	Huallanca 66	875,802	78 191,28	182,303	18 995,92	1 057,905	97 187,20	60 058,18	-37 129,02
	Huallanca 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huallanca 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Paramonga Nueva 60	53,606	4 738,74	17,155	1 802,98	70,761	6 541,72	4 694,97	-1 846,75
	Trujillo Norte 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Trujillo Norte 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROCENTRO	Aucayacu 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Carhuamayo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza I 66	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza II 69	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cobriza II 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Condorcocha 44	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huancavelica 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huancavelica 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huánuco 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huánuco 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huayucachi 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huayucachi 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Mantaro 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Oroya Nueva 50	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Paragsha II 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Tingo María 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Yaupi 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Aguaytia 22,9	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Parque Industrial 60	2 136,439	219 625,92	597,739	71 489,61	2 734,178	291 115,53	187 157,95	-103 957,58
ELECTROTOCACHE	Tocache 22,9	971,748	83 084,47	315,541	31 995,85	1 287,289	115 080,32	88 035,90	-27 044,42
COELVISAC	Chiclayo 60	23,706	2 270,99	6,137	692,81	29,842	2 963,80	1 887,09	-1 076,71
	Andahuasi 22,9	6,064	536,66	0,768	80,80	6,832	617,46	308,65	-308,81
	Ica 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
EDELNOR	Chavarría 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	Ica 60	3 010,126	270 008,27	656,149	69 879,83	3 666,274	339 888,10	230 235,75	-109 652,35
	Ica 10	1 426,540	128 245,92	397,319	42 473,35	1 823,858	170 719,27	120 183,10	-50 536,18
	Independencia 60	3 468,861	307 341,06	968,872	101 925,38	4 437,733	409 266,44	286 844,57	-122 421,87
	Independencia 10	63,454	5 634,74	22,456	2 369,09	85,910	8 003,83	5 740,13	-2 263,70
	Marcona 60	765,073	70 004,21	247,106	26 885,11	1 012,179	96 889,32	67 713,66	-29 175,66
ELECTROSURESTE	Dolorespata 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Quencoro 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	San Gabán 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	Callalli 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chilina 33	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Marcona 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Mollendo 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Reparticion 138	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santuario 13,8	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Socabaya 34,5	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	Antauta 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ayaviri 22,9	2,673	245,90	1,347	149,67	4,020	395,57	310,71	-84,86
	Ayaviri 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Azángaro 22,9	5,358	487,05	2,245	247,00	7,603	734,04	561,61	-172,43
	Juliaca 10	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	Puno 60	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
	San Gabán 13,8	102,955	9 410,55	29,396	3 251,16	132,350	12 661,21	8 898,27	-3 762,94
ELECTROSUR	Aricota 1 10,5	0,157	16,58	0,060	7,41	0,216	23,99	15,17	-8,82
	Aricota 2 10,5	3,866	411,34	1,470	184,01	5,336	595,35	378,46	-216,88
	Ilo ELP 138	262,985	28 139,37	85,468	10 871,54	348,453	39 010,91	22 464,99	-16 545,92
	Montalvo 138	120,206	12 729,79	43,856	5 530,21	164,062	18 260,00	11 378,39	-6 881,61
	Sarita 33	17,880	1 909,58	6,643	834,41	24,523	2 743,99	1 633,43	-1 110,56
	Socabaya 33	87,976	8 947,21	22,390	2 729,35	110,367	11 676,56	6 634,86	-5 041,70
	Tacna 66	839,966	91 388,33	232,080	30 100,82	1 072,047	121 489,15	71 260,60	-50 228,55
	Tomasiri 66	24,205	2 785,96	8,348	1 139,49	32,553	3 925,45	2 158,56	-1 766,89
	Toquepala 138	0,044	4,72	0,017	2,13	0,061	6,85	4,35	-2,50
	TOTAL	14 321,086	1 330 754,90	3 933,853	432 793,11	18 254,939	1 763 548,01	1 194 586,31	-568 961,70

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.

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTRONOROESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
HIDRANDINA	980,806	87 526,789	288,447	29 954,097	1 269,253	117 480,887
ELECTROCENTRO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	2 136,439	219 625,916	597,739	71 489,610	2 734,178	291 115,527
ELECTROTOCACHE	971,748	83 084,473	315,541	31 995,851	1 287,289	115 080,323
COELVISAC	29,769	2 807,647	6,905	773,608	36,674	3 581,255
EDELNOR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSURMEDIO	8 734,054	781 234,205	2 291,901	243 532,761	11 025,955	1 024 766,966
ELECTROSURESTE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	110,986	10 143,001	32,988	3 647,821	143,974	13 790,822
ELECTROSUR	1 357,284	146 332,869	400,332	51 399,365	1 757,616	197 732,234
TOTAL	14 321,086	1 330 754,90	3 933,853	432 793,11	18 254,939	1 763 548,01

HFP: Horas fuera de punta

HP: Horas Punta

Ing. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES
Marzo 2010
 (NUEVOS SOLES)
 D.U. N° 049-2008

DE A	TERMOSELVA	EDEGEL	EEPSA	SN POWER	EGENOR	ELECTROPERU	SHOUGESA	SOCIEDAD MINERA CORONA	EGASA	EGEMSA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	SANTA CRUZ	CELEPSA	GEPSA	CHINANGO	AGROINDUSTRIAL PARAMONGA	TOTAL
ELECTRONOROESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTRONORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
HIDRANDINA	3 426,07	0,00	0,00	0,00	2 183,20	0,00	0,00	61,01	0,00	4 223,26	0,00	57 350,71	18 965,32	9 437,31	6 396,45	1 288,33	0,00	1 470,58	10 059,12	2 619,52	117 480,89
ELECTROCENTRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROUCAYALI	8 489,74	0,00	0,00	0,00	5 409,93	0,00	0,00	151,19	0,00	10 465,17	0,00	142 114,04	46 995,72	23 385,48	15 850,28	3 192,45	0,00	3 644,08	24 926,33	6 491,12	291 115,53
ELECTROUCACHE	3 356,06	0,00	0,00	0,00	2 138,59	0,00	0,00	59,77	0,00	4 136,97	0,00	56 178,83	18 577,79	9 244,47	6 265,75	1 262,00	0,00	1 440,53	9 853,58	2 565,99	115 080,32
COELVISAC	104,44	0,00	0,00	0,00	66,55	0,00	0,00	1,86	0,00	128,74	0,00	1 748,26	578,13	287,68	194,99	39,27	0,00	44,83	306,64	79,85	3 581,26
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROSURMEDIC	29 885,05	0,00	0,00	0,00	19 043,70	0,00	0,00	532,22	0,00	36 838,84	0,00	500 261,09	165 431,45	82 320,13	55 795,19	11 237,87	0,00	12 827,65	87 744,13	22 849,64	1 024 766,97
ELECTROSURRESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	402,18	0,00	0,00	0,00	256,28	0,00	0,00	7,16	0,00	495,76	0,00	6 732,27	2 226,30	1 107,82	750,86	151,23	0,00	172,63	1 180,82	307,50	13 790,82
ELECTROSUR	5 766,42	0,00	0,00	0,00	3 674,55	0,00	0,00	102,69	0,00	7 108,18	0,00	96 527,06	31 920,56	15 883,95	10 765,87	2 168,38	0,00	2 475,14	16 930,53	4 408,92	197 732,23
TOTAL	51 429,95	0,00	0,00	0,00	32 772,80	0,00	0,00	915,90	0,00	63 396,92	0,00	860 912,26	284 695,27	141 666,85	96 019,39	19 339,54	0,00	22 075,43	151 001,15	39 322,54	1 763 548,01


 Ing. PERCY PAJAN LAN
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
 COES


 ADOLFO GARCIA NIETO
 SECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES

CUADRO N° 12

**SOBRECOSTOS DEL MERCADO DE CORTO PLAZO
DERIVADOS DEL SUMINISTRO A LA CARGA EXTRANJERA (EL ORO - ECUADOR)
Marzo 2010
D.U. N° 109-2009**

Concepto	Valorización Nuevos Soles	Referencia
Energía a CMgCP en Zorritos 220 KV	1 037 305,12	Codigo de retiro R1118ELP en la barra Zorritos 220kV del TRANSCOES
Pérdidas de transmisión	10 006,82	Val. pérdidas en el sistema secundario Talara220kV - Zorritos220kV.
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/energía)	25 892,00	Calculado para cada unidad en el archivo CVOA_DU109_0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Tensión)	3 785 426,77	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Reg. Prim. Frecuencia)	893,81	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Compensación a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Op. Minima Carga)	103 863,28	Calculado para cada unidad en el archivo ACTCOM-0310.xls
Arranques y paradas de Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Potencia/Energía)	5 558,41	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.xls
Arranques y paradas a Unidades despachadas por el suministro a El Oro (Tensión)	57 065,70	Calculado para cada unidad en el archivo 10_Start-Stop 0310.xls
Serv. Regulacion primaria de frecuencia (SEIN)	0,00	Asignación de acuerdo al PR-N°22, num. 8.2.4
Comp. Operación a minima carga (SEIN)	124 959,78	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Arranques - paradas y rampas (SEIN)	1 959,74	Asignación de acuerdo al PR-N°33, num. 10
Exceso de consumo de energía reactiva	56 060,29	Recaudación exigida por el PR-N°15, num. 3.1
Total	5 208 991,73	


Ing. PERCY PAJAN LAN
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS (e)
COES


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

ANEXO

Incluye:

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

ACTUALIZACION DEL MODELO DE ENTREGAS Y RETIROS DE TRANSFERENCIAS.

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante marzo de 2010.

Nuevas Compromisos

Compromiso de KALLPA con la Compañía Minera Miski Mayo S.A.C., se activa la barra de transferencias LA NIÑA 220 y se activan en dicha barra los siguientes retiros y entregas:

- I500SREP, entrega de REP proveniente de la barra CHICLAYO 220KV
- R1192SREP, retiro de REP hacia la barra PIURA 220 KV
- R1206KAL, suministro de KALLPA a la Compañía Minera Miski Mayo S.A.C.

Para atender los consumos de la futura CT Las Flores, EGENOR retira energía de la barra CHILCA. Se activa:

- R1207EGN, retiro de EGENOR para uso de sus instalaciones (CT Las Flores).

Actualización de Modelos de Transferencia

Debido a la fusión de las empresas CAHUA y ELECTROANDES y el posterior cambio de razón social de ELECTROANDES por SN POWER PERU se actualiza el modelo de transferencias produciéndose los siguientes cambios:

- A. Al ser CAHUA y ELECTROANDES la misma empresa **se desactivan** las barras en las que ambas empresas realizaban transferencias y los correspondientes Retiros y Entregas:

ALAMBRON 50	I455EAN	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
ALAMBRON 50	R1032CAH	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
CH OROYA2.3	I454EAN	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
CH OROYA2.3	R1031CAH	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
FUNDICION 50	I452EAN	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
FUNDICION 50	R1029CAH	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU
GUADALUPE220	R1071EAN	Compromiso de ELECTROANDES con ELECTRONORTE MEDIO S.A.
GUADALUPE220	R1072CAH	Compromiso de CAHUA con ELECTRONORTE MEDIO S.A.
MAYUPAMPA 50	I453EAN	Entrega de ELECTROANDES para atender a DOE RUN PERU
MAYUPAMPA 50	R1030CAH	Compromiso de CAHUA con su cliente DOE RUN PERU

- B. Los retiros y entregas de ELECTROANDES con la denominación (EAN) pasan a tener la denominación de SN POWER PERU (SNP).

BARRA	Del código:	Al código	Descripción
AYAVIRI138	R1177EAN	R1177SNP	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
AZANGARO138	R1175EAN	R1175SNP	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	I445SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender al cliente de ENERSUR
CAJAMARQUILLA220	I188EAN	I188SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Callahuanca.
CAJAMARQUILLA220	R252EAN	R252SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Chavarria.
CALLAHUANCA220	I184EAN	I184SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pachachaca
CALLAHUANCA220	R248EAN	R248SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
CALLALLI 138	I224EAN	I224SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antoc
CAMPO ARMIÑO220	R58EAN	R58SNP	Compromiso de SN POWER PERU con Minera Cobriza.
CANTERA220	I308EAN	I308SNP	Entrega de las SNPOWER proveniente de la barra Chilca
CANTERA220	R802EAN	R802SNP	Compromiso de SN POWER PERU con EDECANETE
CANTERA220	R808EAN	R808SNP	Retiro SNPOWER hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	I312SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Yaupi
CARHUAMAYO138	I175EAN	I175SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
CARIPA138	I176EAN	I176SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
CHAVARRIA220	I121EAN	I121SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
CHILCA 220	I378EAN	I378SNP	Entrega de SNPOWER proveniente de la barra San Juan
CHILCA 220	R1004EAN	R1004SNP	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
CHILCA 220	R887EAN	R887SNP	Retiro de SNPOWER hacia la barra Cantera
CHILCA 220	R937EAN	R937SNP	Retiro de SNPOWER hacia la barra DESIERTO
DESIERTO 220	R928EAN	R928SNP	Retiro de SNPOWER hacia la barra independencia
GUADALUPE220	I240EAN	I240SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Gallito Ciego.
HUACHO220	R143EAN	R143SNP	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR.
HUALLANCA138	I229EAN	I229SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de C.H. Pariac.
HUALLANCA138	R907EAN	R907SNP	Retiro de SN POWER PERU para serv. auxl. de la C.H. Pariac.
INDEPENDENCIA220	I267EAN	I267SNP	Entrega de SN POWER proveniente de la barra Cantera
INDEPENDENCIA220	I413EAN	I413SNP	Entrega de SN POWER proveniente de la barra DESIERTO
JULIACA 138	R1176EAN	R1176SNP	Retiro de SN POWER PERU para atender a ELECTROPUNO (Juliaca)
MILPO50	I112EAN	I112SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a Minera Milpo S.A.
MOROCCOCHA 50	R821EAN	R821SNP	Compromiso de SN POWER PERU con el cliente Minera Perú Copper S.A.
OROYA 220	I180EAN	I180SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su sistema.
OROYA 220	R194EAN	R194SNP	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema.
OROYA50	I178EAN	I178SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a los clientes de KALLPA .
OROYA50	I450EAN	I450SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	R303EAN	R303SNP	Retiro de SN POWER PERU para atender a sus clientes en su sistema
PACHACHACA 50	R734EAN	R734SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	R192EAN	R192SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Pomacocha.
PACHACHACA220	R193EAN	R193SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Purunhuasi.
PARAGSHA 50	I243EAN	I243SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I59EAN	I59SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de su Sistema.
PUNO 60	R1174EAN	R1174SNP	Compromiso de SN POWER PERU con ELECTROPUNO
SAN JUAN220	I174EAN	I174SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Pomacocha.
SAN JUAN220	R432EAN	R432SNP	Retiro de SN POWER hacia la barra Chilca
SAN JUAN220	R979EAN	R979SNP	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR.
SANTA ROSA220	R978EAN	R978SNP	Compromiso de SN POWER PERU con LUZ DEL SUR
SHELBYHUA50	I474EAN	I474SNP	Entrega de SN POWER PERU para atender a Pan American Silver-Mina Quiruvilca (Mina Hu)
TINGO MARIA 220	R93EAN	R93SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Vizcarra.
VIZCARRA220	I66EAN	I66SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Tingo María 220 kV.

Debido al ingreso de la operación de la CT AIPSA y la CH Roncador se modela la barra PARAMONGA 138 y se ajusta la barra PARAMONGA 220. Se activan y desactivan los siguientes retiros y entregas:

Act/Desact	BARRA	CODIGO	DESCRIPCION
Activado	PARAMONGA 138	I507SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la C.H. Cahua
Activado	PARAMONGA 138	I508AIP	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga a partir del 17.03.2010
Activado	PARAMONGA 138	I509SMC	Entrega de AIPSA proveniente de la C.T. Paramonga del 1 al 16 de marzo de 2010
Activado	PARAMONGA 138	R1198ENS	Suministro de ENERSUR a su cliente PANASA
Activado	PARAMONGA 138	R1199ENS	Suministro de ENERSUR a su cliente QUIMPAC
Activado	PARAMONGA 138	R1200SNP	Suministro de SN POWER PERU a sus clientes Emsemsa y Esempat.
Activado	PARAMONGA 138	R1201SMC	Suministro de CORONA a su cliente AIPSA del 1 al 16 de marzo de 2010
Activado	PARAMONGA 138	R1202SNP	Retiro de SN POWER PERU hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV
Activado	PARAMONGA 138	R1203AIP	Retiro de AIPSA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV a partir del 17.03.2010
Activado	PARAMONGA 138	R1204AIP	Suministro de AIPSA a Agro Industrial Paramonga S.A. a partir del 17.03.2010
Activado	PARAMONGA 138	R1205SMC	Retiro de CORONA hacia la barra Paramonga Nueva 220 KV del 1 al 16 de marzo de 2010
Activado	PARAMONGA220	I15EAN	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Cahua.
Activado	PARAMONGA220	I510SNP	Entrega de SN POWER PERU proveniente de la barra Paramonga 138 KV.
Activado	PARAMONGA220	I511AIP	Entrega de AIPSA proveniente de la barra Paramonga 138 KV a partir del 17.03.2010
Activado	PARAMONGA220	I512SMC	Entrega de CORONA proveniente de la barra Paramonga 138 KV del 1 al 16.03.2010
Activado	PARAMONGA220	I513MAJ	Entrega de MAJA ENERGIA proveniente de la C.H. Roncador.
Desactivado	PARAMONGA220	R1167SMC	Retiro de SM CORONA para pruebas de la C.T. Paramonga de AIPSA
Desactivado	PARAMONGA220	R155EAN	Compromiso de ELECTROANDES con su cliente EDELNOR
Activado	PARAMONGA220	R155SNP	Compromiso de SN POWER PERU con su cliente EDELNOR
Desactivado	PARAMONGA220	R392EAN	Compromiso de ELECTROANDES con EMSEMSA y otros clientes.
Desactivado	PARAMONGA220	R399ENS	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
Desactivado	PARAMONGA220	R970ENS	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA

Lima, 9 de abril de 2010

CONGESTIONES DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
3/1/2010	0:00	24:00	Interconexión Mantaro - Socabaya (L-2051/L-2052)	Operaron las CCTT Ilo2 e Ilo1TV3.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/2/2010	0:00	11:11		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/2/2010	12:52	14:49		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro-Socabaya.
3/2/2010	16:35	18:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de mantaro a Socabaya.
3/2/2010	18:52	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de mantaro a Socabaya.
3/3/2010	0:00	20:49		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1 y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de mantaro a Socabaya.
3/4/2010	18:30	24:00		Operó la CT Ilo2.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/5/2010	0:00	11:16		Operaron las CCTT Ilo2 y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/5/2010	12:04	16:48		Operaron las CCTT Ilo2 y Chilina.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/5/2010	18:04	24:00		Operaron las CCTT Ilo2 y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/6/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1 TV3 y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/7/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1 TV3, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/8/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1 TV3, Mollendo y Chilina.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/9/2010	0:00	1:36		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/9/2010	4:32	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Chilina, Mollendo e Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/10/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Chilina, Mollendo e Ilo1.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/11/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/12/2010	0:00	22:35		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/13/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo de potencia en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/14/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo en las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/15/2010	0:00	7:46		Operaron las CCTT Ilo2, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/15/2010	10:48	12:32		Operó la CT Ilo2.	El flujo en la líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
3/15/2010	18:01	20:50		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/16/2010	0:08	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/17/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/18/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/19/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/20/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/21/2010	0:00	13:43		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/21/2010	17:48	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/22/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/23/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/24/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/25/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/26/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Mollendo, Chilina, Taparachi y Bellavista.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/27/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/28/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/29/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/30/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/31/2010	0:00	24:00		Operaron las CCTT Ilo2, Ilo1, Chilina y Mollendo.	El flujo por las líneas L-2051/L-2052 fue de Mantaro a Socabaya.
3/10/2010	7:30	9:35	Línea L-2233 (Trujillo Norte-Chimbote1)	Operaron las CCTT Malacas, Chiclayo, Piura y Tumbes.	El flujo por la línea fue de Chimbote a Trujillo. La línea L-2232 salió de servicio por falla.
3/19/2010	5:31	6:23	Línea Trujillo Norte-Chimbote1 (L-2232/L-2233)	Operó la unidad TG4 de la CT Malacas.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.
3/27/2010	22:17	24:00		Operaron las CCTT Tumbes, Malacas y Trujillo Norte.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.
3/28/2010	0:00	6:19		Operaron las CCTT Tumbes, Malacas y Trujillo Norte por congestión en las líneas L-2232 y L-2233.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.
3/28/2010	17:15	24:00		Operaron las CCTT Tumbes, Malacas y Trujillo Norte por congestión en las líneas L-2232 y L-2233.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
3/29/2010	0:00	5:51		Operó la CT Malacas TGN4.	El flujo por las líneas L-2232/L-2233 fue de Chimbote a Trujillo.
3/2/2010	1:30	10:09	Linea L-2258 (Carhuamayo - Paragsha)	Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/2/2010	22:04	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/3/2010	0:00	9:55		Operó la unidad TG1 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/3/2010	12:06	16:56		Operó la unidad TG1 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/3/2010	17:33	19:48		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/3/2010	22:30	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/4/2010	0:00	8:44		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/4/2010	12:13	13:41		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/5/2010	2:19	6:44		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/6/2010	14:47	15:01		Operó la unidad TG1 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/8/2010	0:00	6:20		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/8/2010	22:19	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/9/2010	0:00	1:02		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/9/2010	3:48	6:05		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/9/2010	20:18	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/10/2010	0:00	8:34		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/10/2010	20:16	22:48		Operó la unidad TG1 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/11/2010	0:39	10:14		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/11/2010	17:54	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/12/2010	0:00	2:24		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/12/2010	10:13	11:13		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/12/2010	12:06	14:32		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
3/12/2010	14:32	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/13/2010	0:00	7:14		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/13/2010	8:11	9:46		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/13/2010	12:28	14:19		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/13/2010	14:19	18:16		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/13/2010	22:35	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/14/2010	0:00	8:44		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/14/2010	11:03	12:08		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/14/2010	16:45	17:35		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/14/2010	20:51	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/15/2010	0:00	6:35		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/15/2010	9:14	18:07		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/15/2010	19:13	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/16/2010	0:08	7:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/16/2010	11:23	13:09		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/16/2010	14:17	18:54		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/16/2010	19:28	22:46		Operó la unidad TG2 de la CT Aguatía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/17/2010	0:00	9:55		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/18/2010	3:45	6:04		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/19/2010	2:21	5:31		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/19/2010	23:15	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/20/2010	0:00	7:40		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/20/2010	17:53	18:04		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
3/20/2010	22:12	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/21/2010	0:00	24:00		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/22/2010	0:00	11:31		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/22/2010	12:43	13:55		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/22/2010	22:20	22:45		Ninguna.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/23/2010	0:59	7:59		Se limitó la generación de las CCH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/23/2010	16:19	17:25		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	Se mantuvo la unidad TG2 de la CT Aguaytía por congestión con más de 40 MW. El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/24/2010	3:43	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/25/2010	0:00	18:19		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi. Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
3/25/2010	20:55	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yaupi y Yuncán.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
3/26/2010	0:00	5:49		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/26/2010	19:02	24:00		Operaron la CH Cañón del Pato y la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/27/2010	0:00	6:38		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/28/2010	6:21	24:00		Se limitó la generación de las CCH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/29/2010	0:00	6:59		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/29/2010	23:57	24:00		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/30/2010	0:00	6:40		Operó la CH Cañón del Pato. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/30/2010	16:07	18:10		Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo por la línea fue de Carhuamayo a Paragsha.
3/31/2010	1:25	8:08		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.
3/31/2010	15:34	17:12		Operó la unidad TG2 de la CT Aguaytía. Se limitó la generación de las CCHH Yuncán y Yaupi.	El flujo fue de Carhuamayo a Paragsha II.

SISTEMAS AISLADOS

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
3/3/2010	15:01	15:04	Línea L-2211 (Ica - Marcona).	Unidad TV3 de la C.T. San Nicolás.	Desconexión por falla de la línea L-2211.	Marcona
3/3/2010	15:08	15:17	Línea L-2211 (Ica - Marcona).	Unidad Cummins de la C.T. San Nicolás.	Desconexión por falla de la línea L-2211.	Marcona
3/7/2010	0:17	15:11	Línea L-2238 (Chiclayo Oeste - Piura Oeste).	CC.HH. Poechos y Curumuy y C.T. Malacas.	Mantenimiento de la línea L-2238.	Piura Oeste, Talara y Zorritos.
3/8/2010	11:10	17:30	Línea L-1015 (Mazuco - Pto. Maldonado).	C.T. Puerto Maldonado.	Desconexión por falla de la línea L-1015.	Puerto Maldonado.
3/21/2010	8:27	14:56	Línea L-2211 (Ica - Marcona).	Unidades Cummins y TV2 de la C.T. San Nicolás.	Mantenimiento programado de la línea L-2211.	Marcona
3/22/2010	1:27	3:27	Barra 13.2 kV de la S.E. Talara.	Operó la unidad TG1 de la C.T. Malacas.	Mantenimiento en la barra de 13.2 kV de la S.E. Talara.	Lado de 13.2 kV de la S.E. Talara.
3/22/2010	11:29	11:37	Línea L-2240 (Chiclayo Oeste - Carhuaquero).	Operaron los grupos G1 y G2 de la C.H. Carhuaquero.	Desconexión por falla de la línea L-2240.	Carhuaquero.