

San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES-SINAC/D-1078-2008

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

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconi Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Patrick Eeckelers	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Wu Yimin	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Dante LaGatta	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Carlos Ariel Naranjo	REP/ISA PERÚ/TRANSMANTARO
Dante LaGatta	ETESSELVA
Reynel Aspilcueta	CONENHUA
Fabio Sarmiento Almeida	REDESUR
Eduardo Maldonado M.	NORPERUANA

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

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, correspondientes al mes de julio de 2008, por los conceptos indicados en el asunto, son los que aparecen en el Cuadro N° 09 del Informe de la División de Transferencias N° COES-SINAC/DTR-105-2008 del 08 de agosto del 2008, 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 la Ley N° 29179, ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado.

Cabe mencionar que dichos pagos no incluyen el IGV.

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

Atentamente,



Adj. Lo indicado.
C.c.: DTR.

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



San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES SINAC/DTR-109-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director Ejecutivo (e)

De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

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

De conformidad con lo establecido en el Procedimiento N° 10 del COES-SINAC, adjunto al presente el informe COES SINAC/DTR-105-2008 del 08 de agosto de 2008 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria que se adjunta a la presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección Ejecutiva aprobar el informe COES SINAC/DTR-105-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de julio de 2008.

Atentamente


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

San Isidro, 08 de agosto de 2008

COES SINAC/DTR- 105- 2008

Para :

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

De : Ing. Adolfo García Nieto
Jefe División de Transferencias

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

Me dirijo a ustedes de conformidad con el Procedimiento N° 10 Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, para adjuntar a la presente el Informe COES SINAC/DTR-105-2008 del 08 de agosto de 2008 de la División 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 11 de los corrientes a las 09:00 horas en Oficinas del COES SINAC, para tratar sobre la aprobación de los informes de transferencias.

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

Atentamente

Incl: lo indicado



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

COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS



COES SINAC/DTR-105 -2008

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

LIMA, 08 DE AGOSTO DE 2008

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE ENERGIA ACTIVA PARA JULIO DE 2008

1. **OBJETIVO**

Determinar y Valorizar las Transferencias de Energía Activa entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de julio de 2008.

2. **PREMISAS**

- 2.1 La Valorización de las transferencias de energía entre generadores integrantes del COES-SINAC, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento N° 10.
- 2.2 El Tipo de Cambio que se considera para el presente informe es 2,816 Nuevos Soles por US \$.
- 2.3 Para el cálculo del costo marginal se ha tenido en cuenta el informe referido a la reunión de Evaluación de las Horas de Operación efectuada el 04 de agosto de 2008 sobre las horas de operación de las unidades térmicas del SEIN y Compensación por RPF correspondiente al presente informe.
- 2.4 Los Factores de Pérdidas utilizados en la Valorización de las Transferencias de energía son los correspondientes al mes de julio de 2008 para la máxima, media y mínima demanda, que fueron aprobados y/o aplicados en la programación de la operación.
- 2.5 El Ingreso por Potencia considerado para el reparto del Saldo Resultante, es el que se presenta en el Cuadro N° 9 del Informe COES SINAC/DTR-104-2008 que se refiere a la Valorización de las Transferencias de Potencia entre integrantes del COES – SINAC para el mes de julio de 2008.
- 2.6 De acuerdo al Art. 214° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, se considera el 1% del precio promedio de la energía a nivel generación, por concepto del pago por compensación del uso del agua, considerando de ser el caso, el factor de actualización que corresponda.
El valor resultante de dicho precio para el mes de julio de 2008 es 0,00095526 S/./kWh (vigencia días: 1-3; 0,00089639).
- 2.7 El costo variable no combustible (CVNC) de las centrales térmicas que se incluyen en el presente informe son los sustentados por el generador y aprobados por la DOCOES de acuerdo a los Procedimientos N° 32, 33 y 34. Para las unidades que aún no se dispone de la información sustentada y aprobada por la DOCOES, el presente informe considera la información vigente utilizada para fines tarifarios.

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

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

- 2.9 Los precios de combustibles actualizados durante el mes de julio de 2008 fueron para las siguientes centrales:

Precios de combustibles actualizados	
<i>Día</i>	<i>Central</i>
01	Diversas centrales
12	Santa Rosa
18	Tumbes
22	Diversas centrales
23	Yarinacocha y Dolorespata
31	Diversas centrales

- 2.10 El presente informe incluye en Anexo los resultados del análisis y la determinación de los costos marginales en sub-sistemas por la puesta fuera de servicio y restricciones en líneas de transmisión, conforme fuera informado por la DEV-COES.
- 2.11 El presente informe considera para el mes de julio de 2008 el Valor Agua y los costos variables por Sólidos en suspensión de la CH Cañon del Pato, siguientes:

Valor del Agua y Sólidos en suspensión		
<i>Período (días)</i>	<i>Valor Agua (S./kWh)</i>	<i>Sólidos (S./kWh)</i>
01 al 04	0.32246016	0.0001424
05 al 11	0.23786752	0.0001083
12 al 18	0.25051136	0.0000880
19 al 25	0.21694464	0.0000806
26 al 31	0.23389696	0.0001025

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

Junio 2008

- ✓ Modificación de los precios en barra de las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTROUCAYALI y ELECTRONOROESTE considerados en el cuadro N° 10 de junio 2008.

Mayo 2008

- ✓ Modificación del Costo Marginal por aplicación del reglamento de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.
- ✓ Modificación de la energía vendida por ENERSUR del mes de abril 2008, el nuevo dato es 361 321,44 MWh, anteriormente se consideró 369 714,95 MWh.
- ✓ Modificación del Valor Agua de acuerdo a la Resolución de OSINERGMIN N° 461-2008-OS/CD del 2008.06.20.
- ✓ Modificación de las compensaciones por Regulación Primaria de Frecuencia debido al nuevo Valor Agua.
- ✓ Modificación del retiro sin contrato en la barra Condorcocha 44 kV en el Cuadro N° 10 y cambios en precios en barra publicados por OSINERGMIN el 2008.06.22.

Abril 2008

- ✓ Modificación del Retiro Sin Contrato de ELECTROUCAYALI en el Parque Industrial 60 kV considerado en el Cuadro N° 10 de abril 2008.

Marzo 2008

- ✓ Modificación del Costo Marginal por aplicación del Reglamento de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.
- ✓ Modificación de las compensaciones por Regulación Primaria de Frecuencia y por Operación a Mínima Carga debido a la modificación del Costo Marginal.
- ✓ Modificación de la compensación de los Costos Adicionales de combustible en aplicación de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.

Febrero 2008

- ✓ Modificación del Costo Marginal por aplicación del reglamento de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.
- ✓ Modificación de las compensaciones por Regulación Primaria de Frecuencia y por Operación a Mínima Carga debido a la modificación del Costo Marginal.
- ✓ Modificación de la compensación de los Costos Adicionales de combustible en aplicación de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.

Enero 2008

- ✓ Modificación del Costo Marginal por aplicación del reglamento de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.
- ✓ Modificación de las compensaciones por Regulación Primaria de Frecuencia y por Operación a Mínima Carga debido a la modificación del Costo Marginal.

- ✓ Modificación de la compensación de los Costos Adicionales de combustible en aplicación de la DUODÉCIMA DISPOSICIÓN COMPLEMENTARIA FINAL.
- 2.13 La Ley N° 29179 publicada el 2008.01.03, Ley que Establece Mecanismo para Asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado, en su Artículo 1° establece lo siguiente:

"Artículo 1°.- Objeto de la Ley

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

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

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

Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 2008.01.25 se aprobó el "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" (Procedimiento). Con fecha 2008.03.18 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 228-2008-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones. Al respecto, se determinaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES SINAC/DTR-016-2008 y que fuera notificado por la DOCOES con documento COES SINAC/D-145-2008 del 2008.01.31.

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

- 2.14 El mes de julio de 2008 se ha presentado el caso que las distribuidoras HIDRANDINA, ELECTROCENTRO, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, ELECTRONOROESTE, SEAL, COELVISAC y ELECTRONORTE no cuentan con Contrato de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos. Dichos consumos han sido considerados conforme al Procedimiento indicado en el numeral anterior.

- 2.15 El presente informe incluye, de ser el caso, la compensación económica a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad establecidas en el Procedimiento 25. Los cuadros 5 y 8 incluyen la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible y operación por pruebas aleatorias de disponibilidad.
- 2.16 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 del 2002.12.12 acordó, entre otros, lo siguiente: *"Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención"*.
Al respecto los temas pendientes son los registrados en cada informe mensual de Valorización y los registrados en el presente informe.
- 2.17 El presente informe tiene en cuenta lo comunicado por la Resolución N° 01 del Cuarto Juzgado Civil de Lima, notificada con Oficio N° 27772-2005 4° JEGL-CSJL/PJ/jhr recibido el 2005.07.21, mediante la cual se concede una Medida Cautelar Fuera de Proceso solicitada por ENERGÍA DEL SUR S.A. (ENERSUR) contra el COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, por la que suspende la eficacia de once acuerdos de Directorio del COES SINAC *"en cuanto atribuye a la solicitante en su calidad de empresa conformante del COES SINAC, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras sin contar con el respectivo respaldo contractual y considera tales retiros como si fuesen pérdidas del sistema"*, y dispone que el COES SINAC se abstenga de atribuir a la empresa ENERSUR en cualquier proporción o medida, cualquier retiro o consumo de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras o cualquier otra persona o entidad con quienes ENERSUR no mantenga relación contractual para el suministro de electricidad.
- 2.18 ENERSUR con carta N°: ENR/055-2007 del 2007.02.06 comunicó al COES SINAC que de conformidad con la medida cautelar notificada a ENERSUR el día 2007.01.10, en el proceso de solicitud cautelar iniciado ante el 33° Juzgado Civil de Lima por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C. contra ENERSUR, a partir de dicha fecha y en tanto la referida medida cautelar se encuentre vigente, ENERSUR se encuentra obligada a suministrar potencia y energía a Minera Casapalca S.A., de conformidad con el contrato de suministro de potencia y energía de fecha 2003.07.16, hasta 4,5 MW de potencia, lo cual se comunicó para su consideración en la valorización de las transferencias de potencia y energía mensuales.

ENERSUR con carta N° ENR/235-2007 del 2007.04.30 comunicó al COES que dentro del proceso de solicitud cautelar, iniciado por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C., el día 2007.04.27 fueron notificados con la Resolución N° 4, expedida por la 8^{va} Sala Civil de la Corte Superior de Lima que declara NULA la misma y que ENERSUR cumplió con comunicar en su oportunidad al COES.

ENERSUR comunica que con la Resolución de la Sala Civil de la Corte Superior recientemente recibida, a partir de la notificación de la misma ha quedado sin efecto la medida cautelar que les ordenaba mantener vigente el contrato de suministro de electricidad suscrito entre Energía del Sur S.A. y Compañía Minera Casapalca S.A., y en ese sentido cumple con informar que a partir de las 00:00 horas del 2007.04.28 no existe la obligación de mantener vigente la relación contractual con Compañía Minera Casapalca S.A. y no deberán ser asignados a ENERSUR ningún retiro de electricidad que haya efectuado dicha empresa con posterioridad al 2007.04.27.

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

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

- 2.19 El presente informe considera el criterio provisional acordado por el Directorio para las transferencias correspondientes a mayo (mes 05) de 2007 en su Sesión N° 288 del 2007.08.16 en su Orden del Día O.D.4, numeral 3, el cual se refiere a la realización de las transferencias de energía activa de manera provisional, en aquellas barras donde se realizan los retiros físicos de VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en tanto ELECTROPERÚ y ELECTROANDES no informen al COES un acuerdo adoptado por dichas empresas al respecto. Dicho criterio provisional se adopta también para el caso de la inyección asociada al consumo del cliente VOLCAN COMPAÑIA MINERA S.A.A en la barra Ticlio 50 kV en tanto ELECTROPERÚ y SOCIEDAD MINERA CORONA no informen al COES un acuerdo alcanzado por dichas empresas al respecto.
- 2.20 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 2007.09.10 fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante el cual se concede a ELECTROANDES una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES SINAC abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se le atribuya a ELECTROANDES retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con ELECTROANDES que respalde dichos retiros.

- 2.21 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC fue notificado con las resoluciones N° 8, 11, 12 y 13 expedidas por el Décimo Juzgado Civil de Lima el 2007.10.11, mediante las cuales se admite la intervención litisconsocial de las empresas EGENOR, EEPsa, EDEGEL y TERMOSELVA en el proceso cautelar seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dichas resoluciones, el Juzgado resuelve ampliar los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES. En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGENOR, EEPsa, EDEGEL y TERMOSELVA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con las referidas empresas que respalden dichos retiros.
- 2.22 El presente informe tiene en cuenta, con fecha 2007.11.16, el COES SINAC fue notificado con resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, bajo expediente 0175-2007, mediante la cual se admite la medida cautelar genérica solicitada por la empresa ELECTROPERÚ contra el COES SINAC en el proceso de Amparo iniciado por dicha empresa, a través de la cual se ordena al COES SINAC que se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se atribuyan retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con respaldo contractual con ELECTROPERÚ. En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a ELECTROPERÚ retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros.
- 2.23 El presente informe tiene en cuenta que, con fecha 2007.11.12, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES. En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a KALLPA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con la referida empresa que respalden dichos retiros. Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES SINAC se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a KALLPA retiros de electricidad efectuados por empresas distribuidoras

con las cuales la citada empresa no mantenga contratos vigentes. Esto es, que los efectos de la medida cautelar con los que se ha visto beneficiada KALLPA, serán de aplicación para la valorización de transferencias correspondiente al mes de diciembre de 2007.

- 2.24 El presente informe tiene en cuenta lo dispuesto por el Decreto de Urgencia N° 046-2007 (en adelante DU) publicado el 2007.11.25 mediante el cual se dictan medidas extraordinarias por congestión en el SEIN. El artículo 1° del DU establece que cuando por consideraciones de congestión en el sistema de transmisión se deba despachar unidades de generación fuera de orden de mérito, los costos variables de dichas unidades no serán considerados para la determinación de costos marginales del SEIN. Asimismo, los sobrecostos en que se incurran por operación de dichas unidades serán compensados conforme a lo establecido en el Procedimiento Técnico que, para estos efectos, apruebe OSINERGMIN a propuesta del COES. Por otro lado, la DISPOSICIÓN TRANSITORIA ÚNICA establece que, en tanto el Procedimiento Técnico referido no sea publicado, el COES aplicará lo establecido el Procedimiento Técnico N° 33 respecto a la operación a mínima carga, para el cálculo de las compensaciones antes mencionadas.
- 2.25 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2007.12.07, el COES SINAC fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por la empresa de generación CAHUA S.A., a efectos que se le incorpore como litisconsorte facultativo de la empresa ELECTROPERU, en el Proceso de Amparo, dispone su admisión conforme a lo solicitado por CAHUA y ordena ampliar a favor de esta empresa, los efectos de la medida cautelar concedida a ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1 de fecha 2007.12.14.
- En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe abstenerse de determinar y aprobar valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a CAHUA S.A. los retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, hasta que no se resuelva de manera definitiva el presente proceso.
- 2.26 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 2008.01.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Yauyos, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. una medida cautelar genérica, por la cual se dispone de manera expresa que el COES se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a Sociedad Minera Corona S.A. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas, que no cuentan con contrato vigente con Sociedad Minera Corona S.A. que respalde dichos retiros y en tanto no se resuelva de manera definitiva el proceso de amparo iniciado ante el mismo Juzgado.
- Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, el COES se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a Sociedad Minera Corona S.A., retiros de

electricidad de empresas distribuidoras u otras empresas con las cuales la referida empresa no mantenga contratos vigentes.

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

La Sala fundamenta su decisión en la carencia de verosimilitud del derecho, en tanto el tema que cuestiona la referida empresa ya se encuentra regulado por la Ley No. 29179, Ley que establece el Mecanismo para asegurar el Suministro de Electricidad para el Mercado Regulado; y debido a que el cuestionamiento de CORONA respecto a las atribuciones del COES, así como la imposición de obligaciones respecto de empresas con las que no tiene relación contractual y la afectación alegada de derechos por incumplimiento de pagos de parte de las empresas, corresponden determinarse en otras vías que también resultan idóneas al igual que el Amparo.

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

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

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

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

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

Asimismo se toma en cuenta que, con fecha 2008.01.18, el COES fue notificado con la Resolución N° 6 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado precisa los alcances de la Resolución N° 5, resolviendo lo siguiente:

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

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

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

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

De acuerdo a ello, el Juzgado ordena al COES abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a SHOUGESA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con SHOUGESA que respalde dichos retiros.

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

- 2.29 El presente informe considera que, con fecha 2008.07.04, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Candarave de la Corte Superior de Justicia de Tacna, en el Proceso Cautelar iniciado por la empresa EGESUR contra el COES, seguido bajo el expediente 0052-2008, mediante la cual se admite la medida cautelar innovativa solicitada por EGESUR, ordenándose al COES que a partir de la primera liquidación de transferencias de potencia y energía que tenga lugar luego de notificada la presente medida cautelar, considere como Factor de Proporción aplicable a EGESUR, el valor de 3.89542 %, a los efectos de lo dispuesto por la Ley N° 29179, y que como consecuencia de ello, recalcule y aplique los Factores de Proporción correspondientes a los demás generadores.

En tal sentido, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES a partir de la notificación de la mencionada resolución, se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de considerar como Factor de Proporción aplicable a EGESUR el valor de 3.89542 %, a efectos de lo dispuesto por la Ley N° 29179.

3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro N° 1 se presenta el balance mensual de las diversas barras de transferencia del SEIN que incluye: i) la energía de las entregas y retiros, ii) la valorización de dicha energía y iii) la Descripción de las entregas y retiros utilizados en las transferencias.
- 3.2 En los cuadros números 2-A1, 2-B1, 2-C1, 2-D1, 2-E1, 2-F1, 2-G1, 2-H1, 2-I1 y 2-J1 se presentan los costos marginales aplicados para los diferentes periodos y centrales térmicas del SINAC, obtenidos sobre la base de sus costos variables y los factores de penalización correspondientes para referirlos a la barra Santa Rosa 220 KV.
- 3.3 En los Cuadros N° 3-A y N° 3-B se presentan los valores resultantes del costo marginal para la barra de referencia Santa Rosa, cada 15 minutos del mes de julio de 2008.

- 3.4 En el Cuadro N° 4 se presentan los Factores de Proporción de las Empresas Generadoras para el año 2008. En el Cuadro N° 4.1 se presenta los ingresos por potencia de las empresas generadoras correspondientes al mes anterior.
- 3.5 En el Cuadro N° 5 se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, en el cuadro N° 5-A se presentan los valores del ingreso por potencia correspondiente al mes de julio de 2008. En el cuadro 5B se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por pruebas aleatorias. En el cuadro 5C se presenta la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible por operación por congestión DU-046-2007.
- 3.6 En los cuadros N°s 6 se presentan la compensación por regulación primaria de frecuencia en el SEIN correspondiente al mes de julio de 2008.
- 3.7 En los cuadros N°s 7 se presentan la compensación por operación a mínima carga de las unidades generadoras del SEIN correspondiente al mes de julio de 2008.
- 3.8 En los cuadros N°s 8 se presentan la compensación a las unidades térmicas que cumplieron pruebas aleatorias de disponibilidad de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento 25.
- 3.9 En el Cuadro N° 9 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC, considerando las transferencias de energía del mes de julio de 2008, la compensación por consumos de baja eficiencia de combustible, las compensaciones por regulación de frecuencia, la compensación por mínima carga, la compensación por pruebas aleatorias y los ajustes indicados en el numeral 2.12.
- 3.10 El presente informe incluye en los Cuadros N° 10 y N° 11 la valorización de los retiros de energía sin respaldo contractual a la Tarifa en Barra, correspondiente al mes de julio de 2008 repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.


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

Lima, 08 de agosto de 2008


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

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
AGUAYTIA 220	I193ELP	81,069	3 241,11	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I194TER	2,296	95,24	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra TINGO MARIA 220KV
	I195TER	126 011,850	74 915 900,18	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la C.T. Aguaytia
	I226ELP	240,399	157 748,91	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la CT Pucallpa
	I445EGN	2,178	87,07	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Tingo Maria 220
	I448ELP	6 606,137	4 399 805,32	Entrega de ELECTROPERU que atiende a retiros de ELP, EGENOR y sin contrato de ELECTROUCAYALI
	R1018ELP	6 432,949	4 284 454,43	Compromiso reflejado de ELECTROPERU con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R1017SC	0,000	0,00	Retiro reflejado sin contrato de ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
	R271TER	116 068,406	69 277 878,63	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra TINGO MARIA 220 KV
	R272TER	2,648	119,01	Compromiso de TERMOSELVA para atender sus SSAA de la CT Aguaytia
	R273ELP	9 784,143	5 483 953,14	Compromiso de ELECTROPERU con Electro Ucayali (sistema Pucallpa)
	R334ELP	240,612	157 752,70	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra T. MARIA 220
	R973SC	0,000	0,00	Retiro SIN CONTRATO de ELECTRO UCAYALI
	RL34EGN	261,982	147 369,04	Compromiso de EGENOR con su cliente Electroucayali S.A. (Aguaytia 220)
	RL35EGN	173,189	115 350,89	Compromiso reflejado de EGENOR con ELECTROUCAYALI abastecido con energía de la CT Yarinacocha
ANDAYCHAGUA	I429EAN	4 699,038	3 452 768,04	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R965ELP	4 699,038	3 452 768,04	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
ANTUQUITO 50	I214SMC	5 819,158	4 122 929,40	Entrega de CORONA para atender clientes de ENERSUR y ELECTROPERU
	R794ENS	115,121	83 011,96	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
	R868ELP	2 852,018	2 019 956,72	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera Casapalca S.A.
	R869SCL	2 852,018	2 019 956,72	Retiro Sin Contrato de la Cia. Minera Casapalca S.A.
AYAVIRI138	I171REP	12 268,350	7 907 077,51	Entrega de REP proveniente de la barra AZANGARO
	R226SGB	395,854	253 658,06	Compromiso de SAN GABAN con ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R227REP	10 616,438	6 849 261,27	Retiro de REP hacia la barra TINTAYA
	R731SC	220,528	141 072,34	Retiro Sin Contrato por excesos de ELECTROPUNO (atiende Ayaviri)
	R961KAL	1 035,530	663 085,82	Compromiso de KALLPA con el cliente ARASI S.A.
AZANGARO138	I1723GB	13 980,850	8 902 549,79	Entrega de SAN GABAN
	R228REP	12 370,392	7 866 044,36	Retiro de REP hacia la barra AYAVIRI
	R732SC	1 610,459	1 036 505,43	Retiro Sin Contrato de ELECTROPUNO
AZULCOCHA 69	I445EAN	34,840	22 977,84	Entrega de ELECTROANDES para atender al cliente de ENERSUR
	R1010ENS	34,840	22 977,84	Compromiso de ENERSUR con VENA PERU
C. CARAHUACRA	I432EAN	3 163,214	2 228 680,73	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R960ELP	3 163,214	2 228 680,73	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
CAJAMARQUILLA220	I185SCN	2,532	2 091,59	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Callahuanca.
	I186ELP	36 187,074	25 244 132,34	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Callahuanca
	I187EDG	45 735,355	29 783 142,17	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Chavarria.
	I188EAN	2,456	2 388,39	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Callahuanca.
	I318ENS	2,841	2 911,07	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Callahuanca
	R249SCN	1,165	962,55	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Chavarria.
	R250ELP	13 853,347	9 827 443,23	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chavarria.
	R251EDG	15 986,825	11 102 562,47	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chavarria.
	R252EAN	1,288	1 316,18	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chavarria.
	R253EDG	52 086,085	34 100 733,99	Compromiso de EDEGEL con Refineria Cajamarquilla.
	R818ENS	1,547	1 647,16	Retiro de ENERSUR hacia la barra Chavarria.
CALLAHUANCA220	I181SCN	5,078	4 113,42	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pachachaca
	I182ELP	66 577,028	46 502 612,38	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pachachaca
	I183EDG	23 672,327	15 907 393,83	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pachachaca
	I184EAN	5,416	4 972,64	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pachachaca
	I189EDG	56 014,511	35 942 543,48	Entrega de EDEGEL proveniente de las Cs.Hs. Matucana y Callahuanca.
	I315ENS	6,198	6 030,95	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pachachaca 220
	R245SCN	4,762	3 658,96	Retiro de generadores del Sur hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R246ELP	65 868,978	44 506 842,33	Retiro de ELECTROPERU hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R247EDG	75 224,448	49 234 080,48	Retiro de EDEGEL hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R248EAN	5,047	4 633,35	Retiro de ELECTROANDES hacia las barras de Cajamarquilla y Chavarria.
	R261EDG	1 435,297	473 536,42	Retiro de EDEGEL hacia la barra PACHACHACA 220
	R263EDG	5 736,256	4 079 090,04	Retiro de EDEGEL hacia su el sistema secundario de EDEGEL
	R817ENS	5,771	5 815,13	Retiro de ENERSUR hacia las barras Cajamarquilla y Chavarria.
CALLALI 130	I224CAH	3 256,578	2 162 847,97	Entrega de CAHUA proveniente de las CHs Misapuquio, Huayllacho, Ignacio y Antonio.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I72SREP	6 754,756	4 561 808,05	Entrega de REP proveniente de la barra Tintaya
	R1055REP	-6 299,752	-3 953 317,83	Retiro de REP hacia la barra Santuario.
	R209EGM	5 993,596	3 904 017,29	Compromiso de EGEMSA con CONENHUA.
	R340EGA	305,947	201 102,09	Compromiso de EGASA con SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma 2006-10-01
	R371EDG	7 755,922	5 062 552,68	Compromiso de EDEGEL con Cie. Minera Ares.
	R905ENS	1 949,674	1 289 197,70	Compromiso de ENERSUR para atender a la Minera Bateas
	R988SC	305,947	201 102,09	Retiro Sin Contrato de SEAL (22.9 kV) Valle del Colca + poblados cailloma
CAMPO ARMIÑO220	I106TRM	28,395	21 864,75	Entrega de TRANSMANTARO de la barra Socabaya.
	I42ELP	526 121,106	327 468 248,50	Entrega de ELECTROPERU del Complejo Mantaro.
	R132TRM	119 727,538	68 978 995,00	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya.
	R145SCN	27,387	21 094,54	Retiro de generadores del Sur hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R176ELP	391 316,445	249 040 982,88	Retiro de ELECTROPERU hacia Lima (Total de 7 Líneas)
	R50EAN	8 163,998	5 147 358,76	Compromiso de ELECTROANDES con Minera Cobriza.
	R682SC	4 822,276	3 000 865,75	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Mantaro)
	R867SC	256,511	158 694,64	Suministro sin contrato para atender a ELECTROCENTRO (Tablachaca, Huancayocasa y Restitución)
	RL29EGN	1 935,346	1 142 121,68	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Campo armio 220)
CANTERA220	I303ELP	6 904,792	5 275 322,26	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I304SCN	0,390	316,39	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Independencia
	I305ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca
	I306EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I307SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del SUR proveniente de la barra Chilca
	I308EAN	0,000	0,00	Entrega de las ELECTROANDES proveniente de la barra Chilca
	I309EEP	0,000	0,00	Entrega de las EEPsA proveniente de la barra Chilca
	I310EGN	0,000	0,00	Entrega de las EGENOR proveniente de la barra Chilca
	I311CAH	0,000	0,00	Entrega de las CAHUA proveniente de la barra Chilca
	I319EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca
	I383ENS	5 930,647	3 038 231,60	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I421KAL	3 517,003	1 849 622,82	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA (C.T. KALLPA)
	R802EAN	7 749,984	5 075 953,51	Compromiso de ELECTROANDES con EDECAÑETE
	R803ELP	2 958,070	2 337 651,17	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R804SCN	0,151	122,33	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R805ELP	0,000	0,00	Retiro de Electoperu hacia la barra Independencia
	R906EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R807SCN	0,000	0,00	Retiro de las Empresas del Sur hacia la barra Independencia
	R808EAN	0,000	0,00	Retiro ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R809EEP	0,000	0,00	Retiro EEPsA hacia la barra Independencia
	R810EGN	0,000	0,00	Retiro EGENOR hacia la barra Independencia
	R811CAH	0,000	0,00	Retiro CAHUA hacia la barra Independencia
	R820EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R991ENS	3 497,439	1 677 941,89	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R950KAL	2 147,187	1 071 824,16	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
CARHUAM 220	I312EAN	52 665,408	33 511 906,40	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la C.H. Yaupi
	I313ENS	42 161,131	26 991 865,03	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.H. Yuncan
	R812ISA	71 675,920	44 926 262,36	Retiro de ISA Perú hacia la barra Paragsha 220
	R813ISA	22 085,343	14 890 238,46	Retiro de ISA Perú hacia la barra Oroya 220
	R987SC	773,155	498 964,43	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO (Localidad de Oxapampa)
	RL20EGN	292,122	188 486,18	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 220)
CARHUAMAYO138	I175EAN	6 183,531	4 044 328,36	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R652SC	1 298,884	848 127,38	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Carhuamayo)
	R902ELP	4 393,893	2 875 755,30	Compromiso de ELECTROPERU para atender a SOC. MINERA EL BROCAL S.A.
	RL25EGN	490,754	320 446,68	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Carhuamayo 138)
CARHUAQUERO220	I230EGN	594,496	422 561,25	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Carhuaquero.
	R655SC	15,915	11 312,32	Suministro sin contrato hacia ELECTRONORTE
	RL03EDG	61,516	43 724,25	Compromiso de EDEGEL con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EEP	6,750	4 797,63	Compromiso de EEPsA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03EGN	19,845	14 105,63	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ELP	446,476	317 350,00	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	RL03ENS	35,723	25 391,20	Compromiso de ENERSUR con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
CARIPA138	RL03TER	8,273	5 880,01	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTRO NORTE S.A. (Sist. Chongoyape)
	I178EAN	20 424,884	13 442 182,53	Entrega de ELECTROANDES para atender a las cargas de ELECTROCENTRO.
	R1020ELP	4 465,498	2 926 080,85	Compromiso de ELECTROPERU con Cia. Minera San Ignacio de Morococha S.A.
	R6675C	2 935,732	1 962 729,84	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Caripa)
	R790ELP	9 460,506	6 197 423,85	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTROCENTRO para atender a Cemento Andino S.A.
	R975KAL	2 364,180	1 554 492,83	Compromiso de KALLPA con su cliente Cemento Andino S.A.
CASAPALCA 50	RL28EGN	1 198,768	801 455,38	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Caripa 138)
	I222SMC	5 671,614	4 012 469,91	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R799ENS	5 671,614	4 012 469,91	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
CERRO VERDE 138	I67REP	917,583	552 934,08	Entrega de REP proveniente de la barra REPARTICIÓN.
	I829REP	29 719,645	19 617 211,23	Entrega de REP proveniente de la barra Socabaya.
	R119EGA	30 637,628	20 210 145,31	Compromiso de EGASA para atender a la Mina Cerro Verde (Oxidos)
	R951ELP	0,000	0,00	Compromiso de ELECTROPERU con EGASA mediante contrato Swap
CHAVARRIA220	I10REP	15 370,994	9 498 667,65	Entrega de REP proveniente de la barra Santa Rosa.
	I11EDG	16 325,935	10 954 026,72	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR
	I121EAN	3,767	3 587,69	Entrega de ELECTROANDES proveniente de las barras Callahuanca y Camarquilla.
	I122SCN	3,278	2 718,22	Entrega de generadores del Sur proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I12EDG	46 833,904	31 666 701,88	Entrega de EDEGEL proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I285REP	93 555,820	61 553 954,33	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I317ENS	4,350	4 381,85	Entrega de ENERSUR proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	I348REP	193 126,069	128 497 369,34	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I48ELP	41 941,144	28 980 024,97	Entrega de ELECTROPERU proveniente de las barras Callahuanca y Cajamarquilla.
	R10EDG	63 563,579	42 537 285,62	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR.
	R11ELP	144 661,938	96 808 994,66	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR.
	R244EDG	3 367,882	1 387 447,88	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cajamarquilla.
	R315ENS	6 211,238	4 157 234,88	Compromiso de ENERSUR con su cliente ALICORP S.A.
	R316ENS	2 059,290	1 323 197,41	Compromiso de ENERSUR con su cliente Universal Textil S.A.
	R417EGN	5 500,301	3 609 174,44	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru S.R.L.
	R63EEP	13 151,085	8 800 817,71	Compromiso de EEPSA con EDELNOR.
	R822ENS	20 139,846	13 070 233,17	Compromiso de ENERSUR con QUIMPAC
	R823EDG	941,853	629 948,93	Compromiso de EDEGEL con su cliente Industrias Electroquímicas (IEQSA)
	R978KAL	1 294,188	849 217,51	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark-planta Puente Piedra).
	RL14CAH	1 119,165	748 954,87	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitación
	RL14EDG	41 516,927	27 783 479,07	Compromiso de EDEGEL con su cliente EDELNOR. Licitación del 06.09.2007
	RL14EEP	5 576,994	3 732 104,72	Compromiso de EEPSA con EDELNOR. Por Licitación
	RL14EGN	17 715,733	11 855 518,49	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitación
	RL14ELP	27 814,844	18 480 087,31	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL14ENS	34 670,807	23 201 997,71	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitación
	RL14KAL	11 829,950	7 916 703,02	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL14SMC	894,773	598 789,82	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitación
	RL14TER	5 334,967	3 570 205,25	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitación
CHICLAYO220	I21REP	-41 229,142	-30 752 082,16	Entrega de REP proveniente de la barra Guadalupe.
	I22EGN	36 413,787	26 222 329,93	Entrega de EGENOR proveniente de la C.H. Carhuauquero.
	I232EGN	8 178,852	6 235 514,83	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Chiclayo.
	R529REP	-35 678,424	-27 027 300,62	Retiro de REP hacia la barra Piura Oeste.
	R854SC	1 043,624	768 118,93	Suministro sin contrato hacia ELECTRONORTE
	R886SC	56,129	40 701,50	Retiro sin Contrato de COELVISAC.
	RL02EDG	4 033,802	2 968 923,58	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02EEP	442,626	325 778,01	Compromiso de EEPSA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02EGN	1 301,322	957 787,34	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02ELP	29 277,277	21 548 405,23	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONORTE S.A.(Sist. Chiclayo)
	RL02ENS	2 342,477	1 724 089,60	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
	RL02TER	542,463	399 259,05	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONORTE S.A. (Sist. Chiclayo)
CHILCA 220	I372ENS	181 873,045	115 893 613,92	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. CHILCA 1
	I373ELP	2 676,358	2 123 086,35	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I374SCN	0,120	101,95	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra Cantera
	I375ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra San Juan
	I376EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I377SCN	0,000	0,00	Entrega de generadores del sur proveniente de la barra San Juan
	I378EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra San Juan
	I379EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsa proveniente de la barra San Juan
	I380EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra San Juan
	I381CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra San Juan
	I385EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra San Juan (C.T. Ventanilla)
	I407KAL	111 944,802	73 280 907,14	Entrega de KALLPA proveniente de la C.T. KALLPA (GLOBELEC)
	I408ELP	3 481,207	2 734 318,40	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I409SCN	0,164	132,66	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	R1001EEP	504,108	329 511,74	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	R1002EGN	378,081	247 133,81	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R1003EDG	0,000	0,00	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	R1004EAN	1 512,323	988 535,22	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R1011TER	2 878,710	1 899 931,47	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Condestable
	R1012KAL	3 856,016	2 548 718,85	Compromiso de KALLPA con COELVISAC (minera Condestable)
	R880ENS	151 987,428	98 326 387,60	Retiro de ENERSUR hacia la barra San Juan
	R881ENS	6 293,380	3 238 196,84	Retiro de ENERSUR hacia la barra Cantera
	R882ELP	5 481,891	4 324 019,83	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra San Juan
	R883SCN	0,262	212,41	Retiro de generadores del sur hacia la barra San Juan
	R884ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R885EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera
	R886SCN	0,000	0,00	Retiro de los generadores del sur hacia la barra Cantera
	R887EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Cantera
	R888EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsa hacia la barra Cantera
	R889EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Cantera
	R890CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Cantera
	R892EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Cantera (C.T. Ventanilla)
	R934ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R935EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO
	R936SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R937EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra DESIERTO
	R938EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsa hacia la barra DESIERTO
	R941EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	R942ENS	5 554,834	2 818 375,35	Retiro de ENERSUR hacia la barra DESIERTO
	R946KAL	63 737,560	62 181 612,22	Retiro de KALLPA hacia la barra SAN JUAN
	R947KAL	3 732,651	1 970 912,45	Retiro de KALLPA hacia la barra CANTERA
	R948KAL	3 316,562	1 731 747,09	Retiro de KALLPA hacia la barra DESIERTO
	RL18CAH	51,167	33 445,37	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL18EDG	4 925,272	3 219 420,95	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR
	RL18EEP	549,195	358 983,00	Compromiso de EEPsa con LUZ DEL SUR
	RL18EGN	1 838,304	1 201 613,85	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	RL18ELP	8 577,185	5 806 505,90	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR
	RL18ENS	3 395,990	2 219 800,67	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR
	RL18KAL	542,102	354 346,78	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL18SMC	40,984	28 789,25	Compromiso de CORONA con LUZ DEL SUR
	RL18TER	624,126	407 961,99	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR
CHILINA33	I436EGA	12 335,824	8 613 408,62	Entrega de EGASA proveniente de su C.T. Chilina y Cs. Hs. Chacani
	I437EGA	8 355,553	4 255 392,85	Entrega de EGASA proveniente de la Barra Santuario
	I444SC	6 355,553	4 255 392,85	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Santuario 138
	R990EGA	12 523,465	8 562 097,15	Compromiso de EGASA con SEAL
	R991SC	12 523,465	8 562 097,15	Retiro Sin Contrato de SEAL
CHIMBOTE220	I17REP	99 232,328	89 582 418,82	Entrega de REP proveniente de la barra Paramonga Nueva.
	I18EGN	2 643,295	3 372 046,63	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Palo y C.T. Chimbote.
	I36EGN	35 084,472	25 187 765,49	Entrega de EGENOR para atender a SIDERPERU.
	I80EGN	21 924,585	18 113 834,45	Entrega de EGENOR para atender al Sistema de Chimbote.
	R20SREP	101 985,345	73 038 545,77	Retiro de REP hacia la barra Trujillo.
	R400SC	124,247	90 653,38	Retiro Sin Contrato de Hidrandina
	R51EDG	35 084,472	25 187 765,49	Compromiso de EDEGEL con SIDERPERU.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$/.)	Descripción
	R974EGN	1 042,885	881 271,39	Compromiso de EGENOR con Messer Gases del Perú S.A.
	RL05EDG	2 191,136	1 597 912,84	Compromiso de EDEGEL con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EEP	240,379	175 299,41	Compromiso de EEPsA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05EGN	706,739	515 398,46	Compromiso de EGENOR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ELP	16 903,175	11 597 588,32	Compromiso de ELECTROPERU con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05ENS	1 272,281	927 826,50	Compromiso de ENERSUR con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL05TER	294,629	214 861,79	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente HIDRANDINA (Sist. Chimbote)
	RL22EGN	39,393	28 742,04	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Chimbote 220)
CNORTE 50	I2235MC	176,579	125 120,30	Entrega de CORONA para atender al cliente de ENERSUR.
	R800ENS	176,579	125 120,30	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
DESERTO 220	I396ELP	6 651,185	5 085 865,51	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I397SCN	0,389	315,16	Entrega de empresas del Sur proveniente de la barra Independencia
	I398ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra CHILCA
	I399EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CHILCA
	I400SCN	0,000	0,00	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra CHILCA
	I401EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra CHILCA
	I402EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra CHILCA
	I403EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra CHILCA
	I404CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra CHILCA
	I405EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Chilca (C.T. Ventanilla)
	I406ENS	5 126,262	2 577 992,94	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca
	I420KAL	3 071,565	1 590 690,73	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	R910EGN	5 577,919	3 619 285,21	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Milpo S.A. (Proyecto Cerro Lindo)
	R923ELP	3 896,622	3 036 846,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra CHILCA
	R924SCN	0,201	162,27	Retiro de empresas del Sur hacia la barra CHILCA
	R925ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia
	R926EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia
	R927SCN	0,000	0,00	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra Independencia
	R928EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Independencia
	R929EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Independencia
	R930EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Independencia
	R931CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Independencia
	R932EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Independencia (C.T. Ventanilla)
	R933ENS	3 336,133	1 588 452,50	Retiro de ENERSUR hacia la barra Independencia
	R949KAL	2 038,527	1 010 116,35	Retiro de KALLPA hacia la barra Independencia
DOLORESPATA138	I69EGM	10 015,388	6 324 542,73	Entrega de EGEMSA proveniente de la C.H. Machupichu y C.T. Dolorespata
	R224REP	-1 189,267	-583 384,95	Retiro de REP hacia la barra QUENCORO.
	R801SC	11 204,655	6 917 627,68	Compromiso sin contrato con su cliente ELECTROSURESTE
DUVAZ50	I2345MC	1 429,673	989 356,93	Entrega de CORONA para atender a la mina Austria Duvaz.
	R153TER	1 429,673	989 356,93	Compromiso de TERMOSELVA con Austria Duvaz.
GUADALUPE220	I20REP	-16 609,499	-13 122 977,50	Entrega de REP proveniente de la barra Trujillo.
	I240CAH	8 114,666	6 158 366,41	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Galito Ciego.
	I44CAH	-8,796	-6 232,07	Entrega de CAHUA proveniente de la C.T. Pacasmayo.
	R24REP	-39 365,507	-29 734 820,19	Retiro de REP hacia la barra Chiclayo.
	R267TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha (suministro de emergencia).
	R363EGN	10 730,654	7 804 029,03	Compromiso de Duke Energy con Cementos Pacasmayo (Antes Cemento Norte Pacasmayo).
	R957KAL	5 067,193	3 707 326,88	Compromiso de KALLPA con su cliente Cementos Pacasmayo
	RL04EDG	1 601,649	1 196 411,90	Compromiso de EDEGEL con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EEP	175,709	131 252,65	Compromiso de EEPsA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04EGN	516,604	365 896,42	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ELP	11 624,709	8 683 510,39	Compromiso de ELECTROPERU con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04ENS	829,996	694 695,39	Compromiso de ENERSUR con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
	RL04TER	215,364	160 874,36	Compromiso de TERMOSELVA con HIDRANDINA (Sist. Guadalupe)
HUACHO220	I104REP	36 284,828	22 946 195,90	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallal.
	I359ESR	0,000	0,00	Entrega de ELECTRICA SANTA ROSA proveniente de la C.H. Santa Rosa
	R1007SC	32,237	20 225,14	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R142REP	28 186,593	17 445 661,72	Retiro de REP hacia la barra Paramonga Nueva
	R143CAH	8 065,998	5 480 309,04	Compromiso de CAHUA con EDELNOR.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (\$/)	Descripción
HUALLANCA138	I228EGN	13 713,556	9 673 410,49	Entrega de EGENOR proveniente de C.H. Cañon del Pato p/atender Hidrandina.
	I229CAH	3 261,865	2 305 127,87	Entrega de CAHUA proveniente de la C.H. Pañac p/atender Hidrandina.
	I371EGN	6 143,822	4 384 729,14	Entrega de EGENOR para atender a mineros y serv publico - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R354SC	1 258,240	882 660,50	Retiro Sin Contrato de Hidrandina -zona Huaraz
	R877EGN	2 614,140	1 903 363,60	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Marza - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R878EGN	3 367,011	2 362 384,08	Compromiso de EGENOR con su cliente Minera Horizonte - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R879SC	108,274	79 154,24	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA - eje Sihuas-Tayabamba-Llacubamba
	R922EGN	5 856,197	4 099 794,18	Compromiso de EGENOR para atender a su cliente Minera Pierins (BARRICK)
	RL06EDG	981,232	696 691,30	Compromiso de EDEGEL para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EEP	107,646	76 430,88	Compromiso de EEPSA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06EGN	316,491	224 714,15	Compromiso de EGENOR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ELP	7 121,744	5 056 557,99	Compromiso de ELECTROPERU para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06ENS	569,751	404 533,11	Compromiso de ENERSUR para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL06TER	131,940	93 679,92	Compromiso de TERMOSELVA para atender a HIDRANDINA (Sist. Huallanca)
	RL21EGN	686,576	483 263,79	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Huallanca 138)
HUANCANELICA220	I155ELP	60 164,878	38 567 803,86	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño
	I155SCN	4,295	3 353,93	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño
	I238ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Independencia
	I287SC	0,000	0,00	Entrega Sin Contrato proveniente de la barra Independencia
	I440SMC	0,000	0,00	Entrega de SM CORONA proveniente de la barra Independencia
	R209ELP	54 795,551	35 161 799,51	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Independencia.
	R210SCN	3,966	3 097,08	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Independencia.
	R215ELP	1 360,475	900 509,39	Compromiso de ELECTROPERU con CONENHUA
	R712SC	767,042	467 472,16	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Huancavelica)
	R901ELP	1 709,427	1 054 634,73	Compromiso de ELECTROPERU para atender a CASTROVIRREYNA CIA. MINERA S.A.
	R985SMC	1 126,392	705 418,96	Compromiso de SM CORONA con la Cia. Minera Caudalosa S.A.
	RL31EGN	406,319	258 224,95	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huancavelica 220)
HUANCHOR 10	I387SMC	156,390	101 086,15	Entrega de Sociedad Minera Corona proveniente de la C.H. Huanchor
	R911ENS	156,390	101 086,15	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera San Juan S.A.
HUANUCO138	I58REP	22 794,840	14 621 173,30	Entrega de REP proveniente de la barra Tingo María 138 kV
	I57REP	-17 355,604	-11 114 348,01	Entrega de REP proveniente de la barra Paragsha.
	R381SC	3 845,523	2 479 314,46	Compromiso de Emp. N/Determinada, atiende al sistema Huanuco - Electrocentro
	RL33EGN	1 593,713	1 027 510,84	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huanuco 138)
HUAYUCACHI220	I161ELP	61 725,313	39 930 958,41	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Campo Armiño
	I162SCN	4,689	3 681,20	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño.
	I302SC	425,740	191 734,91	Entrega sin contrato proveniente de la barra Zapallal
	R217ELP	45 948,805	29 818 118,68	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Zapallal.
	R218SCN	3,740	2 941,47	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Zapallal.
	R697SC	11 909,386	7 574 928,75	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Valle del Mantaro)
	RL30EGN	4 292,805	2 730 425,62	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Huayucachi 220)
ICA 220	I197SHO	4 047,725	3 081 624,25	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra MARCONA 220 KV
	I220SC	3 914,344	2 531 542,99	Entrega de Emp. N/determinada para atender a COELVISAC.
	I438EGS	373,491	255 074,25	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Independencia
	IL16EDG	3 798,909	2 467 254,25	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EEP	237,439	154 207,90	Entrega de EEPSA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16EGN	826,703	536 914,10	Entrega de EGENOR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV
	IL16ELP	6 422,139	4 170 947,91	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16ENS	5 463,309	3 548 222,59	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	IL16TER	305,942	198 698,57	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra INDEPENDENCIA 220KV.
	R309SC	4 676,471	3 109 836,99	Retiro Sin Contrato de COELVISAC.
	R995EGS	440,916	307 020,42	Compromiso de EGESUR con su cliente ELECTROSURMEDIO para mercado no regulado
	RL16EDG	4 515,763	3 013 349,17	Suministro de EDEGEL a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EEP	282,243	188 339,83	Suministro de EEPSA a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16EGN	982,702	655 753,12	Suministro de EGENOR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ELP	7 633,997	5 094 133,45	Suministro de ELECTROPERU a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16ENS	6 494,236	4 333 575,90	Suministro de ENERSUR a ELECTRO SUR MEDIO
	RL16TER	363,874	242 677,94	Suministro de TERMOSELVA a ELECTRO SUR MEDIO
INDEPENDENCIA220	I144SCN	7,757	6 291,78	Entrega de generadores del Sur proveniente de Campo Armiño y Huancavelica.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I264ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Cantera
	I265EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Cantera
	I266SCN	0,000	0,00	Entrega de las empresas del Sur proveniente de la barra Cantera
	I267EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Cantera
	I268EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra Cantera
	I384ENS	3 186,385	1 513 208,52	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Cantera
	I410ELP	0,000	0,00	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra DESIERTO
	I411EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO
	I412SCN	0,000	0,00	Entrega de EMPRESAS DEL SUR proveniente de la barra DESIERTO
	I413EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra DESIERTO
	I414EEP	0,000	0,00	Entrega de EEPsA proveniente de la barra DESIERTO
	I415EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la barra DESIERTO
	I416CAH	0,000	0,00	Entrega de CAHUA proveniente de la barra DESIERTO
	I417EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra DESIERTO (C.T. VENTANILLA)
	I418ENS	3 184,699	1 508 977,19	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra DESIERTO
	I422KAL	1 950,992	962 754,13	Entrega de KALLPA proveniente de la barra DESIERTO
	I423KAL	1 951,284	971 167,98	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CANTERA
	I45ELP	110 096,946	73 233 416,20	Entrega de ELECTROPERU proveniente de Campo Armaño y Huancavelica
	R197ELP	7 431,322	5 831 820,19	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Cantera
	R198SCN	0,410	331,68	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Cantera
	R204ELP	40 815,698	26 128 920,48	Compromiso de ELECTROPERU con ACEROS AREQUIPA
	R241EGN	1 808,758	1 181 523,92	Compromiso de EGENOR con CREDITEX (en Pisco)
	R242EGA	647,990	388 839,57	Compromiso de EGASA con SEAL (en Marcona)
	R308SC	3 929,971	2 504 794,55	Retiro Sin Contrato de COELVISAC
	R313EGM	2 242,477	1 481 799,42	Compromiso de EGEMSA con FUNSUR
	R341TER	1 213,254	790 812,24	Compromiso de TERMOSELVA con Cottonsur S.A.C.
	R355ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Huancavelica
	R379SHO	9 155,111	4 923 072,24	Compromiso de SHOUGESA con Shougang Hierro Perú (Sn Nicol., Mina, Jahuary) y Munic. de M
	R748SC	0,000	0,00	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huancavelica
	R909SREP	0,000	0,00	Retiro de REP hacia la barra Chilca. (Esta línea opera en vacío)
	R943ELP	6 975,589	5 313 716,93	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra DESIERTO
	R944SCN	0,413	334,56	Retiro de EMPRESAS DEL SUR hacia la barra DESIERTO
	R986SMC	732,028	480 586,68	Compromiso de CORONA con SACOS PISCO S.A.C.
	R986SC	647,990	388 839,57	Retiro Sin Contrato de SEAL
	R992EGS	1 358,107	846 185,82	Compromiso de EGESUR con ELECTROSUR MEDIO para su mercado no regulado
	R994KAL	1 950,045	1 284 849,18	Compromiso de KALLPA con PAPELERA DEL SUR S.A.
	R997SMC	0,000	0,00	Retiro de SM CORONA hacia la barra Huancavelica
	RL15EDG	9 230,566	5 980 749,09	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EEP	578,927	373 807,75	Compromiso de EEPsA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15EGN	2 008,719	1 301 506,94	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ELP	15 604,475	10 110 589,69	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15ENS	13 274,717	8 801 071,00	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL15TER	743,377	481 555,39	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
JULIACA 138	I272SGB	2 909,252	1 910 483,91	Entrega de SAN GABAN para suministro a ELECTROPUNO
	R733SC	2 909,252	1 910 483,91	Suministro sin contrato atiende exesos de ELECTROPUNO
LOS HEROES 220	I365EGS	3 058,477	2 113 851,83	Entrega de EGESUR proveniente de la CT Calana y CH Aricota
	I84RDS	12 115,887	8 014 183,41	Entrega de REDESUR proveniente de la barra Montalvo 220 kV
	RL12EDG	1 613,424	1 076 969,67	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EEP	176,942	118 098,83	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12EGN	520,613	347 479,51	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ELP	11 709,918	7 815 712,00	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12ENS	938,720	825 207,98	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
	RL12TER	218,748	144 667,16	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Tacna y Tomasiri)
MAHR TUNEL	I427EAN	2 166,376	1 488 852,94	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R963ELP	2 166,376	1 488 852,94	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MARCONA 220	I196SHO	6 392,695	4 943 212,50	Entrega de SHOUGESA proveniente de la C.T. San Nicolas
	I321EGA	629,822	388 821,07	Entrega de EGASA proveniente de la barra ICA 220KV
	I323SHO	8 921,821	4 951 381,35	Entrega de SHOUGESA proveniente de la barra ICA 220KV

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I4359C	629,822	388 821,07	Entrega de generador no determinado proveniente de la barra ICA 220KV.
	I439EGS	783,532	478 359,63	Entrega de EGESUR proveniente de Ica
	IL17EDG	501,512	308 426,92	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EEP	31,345	19 277,25	Entrega de EEP SA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17EGN	109,137	67 118,65	Entrega de EGENOR proveniente de la barra ICA 220 KV
	IL17ELP	847,817	521 402,54	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17ENS	721,237	443 556,79	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra ICA 220 KV.
	IL17TER	40,389	24 838,94	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra ICA 220 KV.
	R275SHO	4 135,527	3 188 999,40	Retiro de SHOUGESA hacia la barra ICA 220 KV
	R276EGA	948,891	635 154,33	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R824SHO	8 921,821	4 951 381,35	Retiro de SHOUGESA hacia San Nicolas
	R984SC	946,891	635 154,33	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	R996EGS	1 288,111	870 269,14	Compromiso de EGESUR con ELECTRO SURMEDIO para mercado no regulado
	RL17EDG	750,648	502 140,20	Compromiso de EDEGEL con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EEP	46,917	31 384,68	Compromiso de EEP SA con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17EGN	163,353	109 273,76	Compromiso de EGENOR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ELP	1 268,889	848 879,13	Compromiso de ELECTROPERU con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17ENS	1 079,528	722 140,90	Compromiso de ENERSUR con ELECTRO SUR MEDIO
	RL17TER	60,453	40 439,51	Compromiso de TERMOSELVA con ELECTRO SUR MEDIO
MEPSA60	I425EDG	5 478,189	3 671 954,32	Entrega de EDEGEL para atender a MEPSA
	R854KAL	5 476,169	3 671 954,32	Compromiso de KALLPA con su cliente MEPSA
MILPO50	I112EAN	5 700,018	3 735 978,42	Entrega de ELECTROANDES para atender a su cliente de TERMOSELVA.
	R167TER	5 700,018	3 735 978,42	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Milpo S.A.
MINA CARAHUACRA	I433EAN	606,084	428 190,69	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R969ELP	606,084	428 190,69	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
MOLLEND0	I173EGA	10 234,573	6 757 729,94	Entrega de EGASA de la CT Mollendo
	R1009EGA	397,974	291 593,86	Compromiso de EGASA con Tecnologia de Alimentos S.A.
	R1018EGA	1 712,968	1 135 618,18	Compromiso de EGASA con SEAL
	R229REP	6 410,664	4 184 899,71	Retiro de REP hacia la barra REPARTICION.
	R982SC	1 712,968	1 135 618,18	Retiro Sin Contrato de SEAL.
MONTALVO	I102ENS	91 340,629	59 983 587,99	Entrega de ENERSUR proveniente de la C.T. ILO2.
	I221RDS	-1 128,925	-921 807,70	Entrega de REDESUR proveniente de la barra PUNO 220KV.
	R100RDS	5 089,521	7 218 627,44	Retiro de REDESUR hacia la barra Socabaya 220 KV.
	R150ENS	46 850,242	26 788 074,55	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	R161RDS	12 223,341	8 013 285,12	Retiro de REDESUR hacia la barra Los Heroes 220 kv.
	R305SREP	23 652,489	15 363 337,89	Retiro de REP hacia la barra Toquepala.
	RL10EDG	254,779	167 840,88	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EEP	27,941	18 406,88	Compromiso de EEP SA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10EGN	82,211	54 158,16	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ELP	1 849,134	1 218 156,86	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10ENS	147,919	97 444,90	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
	RL10TER	34,227	22 547,82	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Moquegua)
MOROCOCHA 50	I216SMC	3 233,234	2 298 964,44	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES y CORONA.
	R324SMC	3 157,763	2 245 801,95	Compromiso de CORONA con el cliente Cia. Minera Argentum S.A.
	R821EAN	75,471	53 162,49	Compromiso de ELECTROANDES con el cliente Minera Perú Copper S.A.
OROYA 220	I180EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su sistema.
	I207ISA	46 878,732	28 745 462,31	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Pachachaca 220 kv.
	R194EAN	68 820,372	43 648 571,74	Compromiso de ELECTROANDES con clientes en su sistema.
	R281ISA	-21 941,640	-14 903 109,43	Retiro de ISA hacia la barra Carhuamayo 220 kv
OROYA50	I178EAN	3 848,297	2 497 833,74	Entrega de ELECTROANDES para atender a los clientes de KALLPA.
	I450EAN	1 497,158	971 438,11	Entrega de ELECTROANDES para atender a ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1023SC	1 086,609	705 049,71	Retiro Sin Contrato de ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
	R1024SMC	101,655	72 137,89	Compromiso de CORONA con su cliente minera IRL.
	R286KAL	3 748,642	2 425 495,75	Compromiso de KALLPA con Mina Yauricocha.
	RL36EGN	410,552	266 388,40	Compromiso de EGENOR con su cliente ELECTROCENTRO - Zona Oroya.
PACHACHACA 50	I217SMC	-10 783,320	-7 420 765,89	Entrega de CORONA para atender a clientes de ELECTROANDES.
	I273SMC	188,333	126 065,96	Entrega de CORONA proveniente de C.H. Huanchor
	R303EAN	-10 783,320	-7 420 765,89	Compromiso de ELECTROANDES para su sistema

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R734EAN	186,333	126 065,96	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Oroya 220 kV
PACHACHACA220	I131SCN	7,001	5 595,76	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Campo Armiño por las Líneas 218 y 219.
	I191EDG	1 423,991	454 123,66	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra CALLAHUANCA 220
	I39ELP	104 666,566	69 459 191,97	Entrega de ELECTROPERU proveniente del Complejo Mantaro por las Líneas 218 y 219.
	I92EDG	38 876,516	25 110 500,19	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Yanango.
	R126ELP	-1 371,398	-72 434,11	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Pomacocha.
	R127ELP	69 881,923	46 822 897,12	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Purunhuasi.
	R128EDG	4 773,856	3 067 213,22	Retiro de EDEGEL hacia la barra Pomacocha.
	R129EDG	24 101,168	15 989 235,22	Retiro de EDEGEL hacia la barra Purunhuasi.
	R192EAN	6,650	4 755,13	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Pomacocha.
	R193EAN	5,585	5 052,54	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Purunhuasi.
	R285ISA	47 757,682	29 207 187,11	Retiro de ISA hacia la barra Oroya Nueva 220 kV
	R53SCN	0,889	712,17	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Pomacocha.
	R55SCN	5,187	4 146,82	Retiro de generadores del Sur hacia la barra Purunhuasi.
	R815ENS	6,135	4 534,73	Retiro de ENERSUR hacia la barra Pomacocha.
	R816ENS	6,386	6 111,72	Retiro de ENERSUR hacia la barra Callahuanca.
PARAGSHA 50	I243EAN	4 426,492	2 866 434,36	Entrega de ELECTROANDES para TERMOSELVA
	R376TER	4 426,492	2 866 434,36	Compromiso de TERMOSELVA con Cia. Minera Atacocha S.A.
PARAGSHA138	I202ISA	50 888,265	32 927 834,42	Entrega de ISA Peru proveniente de la barra Paragsha 220 kV
	I59EAN	-29 015,481	-18 731 942,42	Entrega de ELECTROANDES proveniente de su Sistema.
	R727SC	1 878,119	1 239 396,20	Suministro sin contrato hacia ELECTROCENTRO (Sistema Paragsha)
	R785ENS	6 357,221	4 087 237,42	Compromiso de ENERSUR con la empresa Minera los Quenuales S.A. (Izcaycruz)
	R85REP	-16 953,424	-11 076 602,49	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R860ELP	18 820,921	12 154 275,24	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Volcan
	R861ELP	3 748,531	2 438 875,52	Compromiso de ELECTROPERU con la Minera Chungar
	R862ELP	874,721	371 180,84	Compromiso de ELECTROPERU con la Empresa Explotadora de Vinchos
	R86EDG	4 380,959	2 950 245,51	Compromiso de EDEGEL con Minera Buenaventura.
	R87EGN	1 401,679	937 921,70	Compromiso de EGENOR con Minera Raura y con Minera Izcaycruz hasta mayo de 2005.
	R821ENS	934,453	625 281,13	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Minera Raura S.A.
	RL27EGN	709,605	469 278,93	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Paragsha 138)
PARAMONGA220	I14REP	28 406,865	17 750 279,59	Entrega de REP proveniente de la barra Huacho.
	I15CAH	19 859,166	13 323 755,84	Entrega de CAHUA proveniente de C.H. Cahua.
	I32TRS	52 234,609	36 240 921,50	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Vizcarra.
	I449REP	34 110,090	21 639 233,06	Entrega de REP proveniente de la barra Zapallar.
	R154EDG	1 247,265	825 601,50	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (puerto Huarney).
	R155CAH	4 062,955	2 783 419,72	Compromiso de CAHUA con EDELNOR (Huacho y Supe desde PARANU 66 kV).
	R19REP	104 914,265	69 010 773,07	Retiro de REP hacia Chimbote 220
	R367SC	714,971	491 427,68	Compromiso de Emp. N/Determinada con HIDRANDINA (Sistema de Huarney).
	R382CAH	1 301,215	874 692,75	Compromiso de CAHUA con EMSEMSA y otros clientes.
	R399ENS	15 974,789	10 624 638,59	Compromiso de ENERSUR con Quimpac S.A.
	R970ENS	6 168,046	4 187 827,58	Compromiso ENERSUR con su cliente PANASA.
	RL23EGN	226,885	155 809,20	Compromiso de EGENOR con su cliente Hidrandina S.A. (Paramonga 220)
PIURA220	I231EGN	16 820,398	13 209 375,68	Entrega de EGENOR proveniente de CC.TT. Piura, Paita, Sullana.
	I375REP	-38 103,636	-27 994 073,09	Entrega de REP proveniente de la barra Chiclayo.
	R157REP	-59 956,502	-42 808 604,12	Retiro de REP hacia la barra Talara.
	R344ENS	5 918,017	4 170 573,48	Compromiso con el cliente Textil Piura S.A.
	R853SC	0,000	-0,00	Suministro sin contrato hacia ELECTRONOROESTE
	RL01EDG	3 482,391	2 514 503,85	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
	RL01EEP	382,046	275 860,08	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
	RL01EGN	1 123,651	811 346,06	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
	RL01ELP	25 276,638	18 251 310,45	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
	RL01ENS	2 021,950	1 459 974,27	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
	RL01TER	488,572	338 336,49	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTRONOROESTE S.A. (Sist. Piura)
PUNO 220	I222SGB	1 033,875	505 620,13	Entrega de SAN GABAN proveniente del sistema Puno-Juliaca
	R312RDS	-1 025,220	-853 239,46	Retiro de REDESUR hacia la barra MONTALVO 220KV
	R729SC	2 059,095	1 358 859,59	Suministro sin contrato atiende exesos de ELECTROPUNO
QUENCORO138	I170REP	-1 184,522	-590 249,13	Entrega de REP proveniente de la barra DOLORESPATA.
	R225EGM	-1 184,522	-590 249,13	Retiro de EGEMSA hacia su sistema y hacia la barra TINTAYA.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
REPARTICION138	I179REP	6 399,985	4 235 810,94	Entrega de REP proveniente de la barra MOLLENDU.
	R237REP	949,484	613 211,05	Retiro de REP hacia la barra CERRO VERDE
	R254EGA	2 725,250	1 811 299,94	Compromiso de EGASA con SEAL.
	R981SC	2 725,250	1 811 299,94	Retiro Sin Contrato de SEAL.
ROSAURA 50	I237SMC	2 220,113	1 507 944,64	Entrega de CORONA para atender a PERUBAR S.A.
	R354ENS	2 220,113	1 507 944,64	Compromiso con el cliente PERUBAR S.A.
SAN ANTONIO 4.16	I430EAN	748,426	541 325,51	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R966ELP	748,426	541 325,51	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN ANTONIO 50	I431EAN	2 153,224	1 514 824,03	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R967ELP	2 153,224	1 514 824,03	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 2.4	I428EAN	1 192,945	864 640,01	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R964ELP	1 192,945	864 640,01	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN CRISTOBAL 4.16	I426EAN	1 091,821	798 083,72	Entrega de ELECTROANDES para atender a Minera VOLCAN
	R962ELP	1 091,821	798 083,72	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera VOLCAN
SAN JUAN220	I107SCN	7,636	6 321,14	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Pomacocha.
	I149SCN	0,180	148,68	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Chilca
	I154ELP	5 434,499	4 353 650,39	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Chilca.
	I174EAN	3,002	2 244,88	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Pomacocha.
	I11ELP	68 636,087	68 436 889,82	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Pomacocha.
	I318ENS	2,926	2 326,91	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Pomacocha.
	I33EDG	66 433,702	44 287 914,05	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR.
	I382ENS	150 629,685	98 965 149,99	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Chilca.
	I419KAL	92 902,113	62 569 253,27	Entrega de KALLPA proveniente de la barra CHILCA
	I93EDG	4 204,679	2 903 348,83	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Pomacocha.
	R288EGN	5 812,793	3 915 816,53	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR.
	R311ELP	113,908	75 602,15	Compromiso de ELECTROPERU con AATE (Tren Eléctrico).
	R338EDG	515,164	353 417,16	Compromiso de EDEGEL con su cliente Urbi Propiedades (Torre Interbank).
	R345TER	0,000	0,00	Compromiso de TERMOSELVA con el cliente Condestable S.A.
	R361ENS	370,263	258 122,65	Compromiso de ENERSUR con el cliente Propietarios Edificio Wiese
	R370TER	31 012,264	20 416 916,85	Compromiso de TERMOSELVA con Cementos Lima S.A.
	R414EGN	717,327	485 179,85	Compromiso de EGENOR con Kimberly Clark Peru SRL
	R429ELP	0,000	0,00	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Chilca
	R430EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R431SCN	0,000	0,00	Retiro de Empresas del Sur hacia la barra Chilca
	R432EAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Chilca
	R433EEP	0,000	0,00	Retiro de EEPsA hacia la barra Chilca
	R434EGN	0,000	0,00	Retiro de EGENOR hacia la barra Chilca
	R435CAH	0,000	0,00	Retiro de CAHUA hacia la barra Chilca
	R49ELP	196,551	132 542,67	Retiro de ELECTROPERU para atender la S.E. SAN JUAN.
	R75REP	29 049,609	19 818 628,00	Retiro de REP hacia la barra Santa Rosa.
	R819EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Chilca
	R903ENS	777,075	539 364,62	Compromiso de ENERSUR para atender a su cliente Banco Continental.
	R960KAL	0,000	0,00	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Minera Condestable)
	R972KAL	2 830,827	1 868 004,85	Compromiso de KALLPA con su cliente OWENS ILLINOIS PERU S.A.
	R979EAN	23 251,172	15 663 266,11	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR.
	R97EEP	7 750,391	5 221 080,70	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	RL08CAH	786,663	529 939,41	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EDG	75 723,464	51 011 482,31	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EEP	5 443,579	5 688 058,55	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08EGN	28 262,959	19 039 480,97	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ELP	131 869,692	88 834 663,59	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08ENS	52 211,582	35 172 574,30	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08KAL	5 334,532	5 614 597,97	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL08SMC	630,105	424 473,64	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
	RL08TER	9 585,806	5 464 127,02	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR (Sist. Lima).
SAN MATEO 50	I212SMC	93,651	62 782,87	Entrega de CORONA para atender clientes de la zona en la barra San Mateo
	R797ENS	93,651	62 782,87	Compromiso de ENERSUR con Empresa Minera los Quenuales S.A. (Yauliyacu)
SANTA ROSA220	I31EDG	3 749,717	2 518 335,41	Entrega de EDEGEL al sistema EDELNOR.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	I32EDG	19 045,562	12 741 556,27	Entrega de EDEGEL al sistema LUZ DEL SUR
	I75REP	27 295,075	18 882 029,30	Entrega de REP proveniente de la barra San Juan.
	I8EDG	100 863,257	66 628 426,20	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Santa Rosa Nueva.
	I9EDG	75 339,180	51 089 991,84	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.H. Huinco.
	R1021EDG	3 584,532	2 360 739,64	Compromiso de EDEGEL con Tejidos San Jacinto S.A.
	R1022KAL	2 668,020	1 762 577,74	Compromiso de KALLPA con Productos Tissue del Peru S.A. (PROTISA)
	R240EGN	2 082,832	1 396 469,13	Compromiso de EGENOR con CREDITEX S.A.
	R287EGN	1 674,064	1 132 344,21	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR
	R310EDG	3 430,775	2 346 296,24	Compromiso de EDEGEL con Centros Comerciales del Perú S.A.
	R342ENS	509,214	352 234,49	Compromiso de ENERSUR con Universidad de Lima
	R353ENS	394,612	271 421,93	Compromiso de ENERSUR con Manufacturas de Metal y Aluminio Record S.A.
	R357ENS	674,305	560 680,92	Compromiso de ENERSUR con su cliente Corporación Miyasato S.A.C.
	R41ELP	33 989,288	22 942 337,85	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR.
	R607EDG	1 480,274	943 166,89	Compromiso de EDEGEL con Moly-Cop Adesur S.A.
	R728EGN	227,581	154 149,99	Compromiso de EGENOR con Creditex - Huachipa
	R78EEP	3 089,935	2 085 667,08	Compromiso de EEPsA con EDELNOR.
	R8EDG	14 934,687	10 080 724,21	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR
	R952KAL	4 811,378	3 199 607,67	Compromiso de KALLPA con su cliente GLORIA.
	R953KAL	2 806,875	1 862 532,03	Compromiso de KALLPA con su cliente CENTRO PAPELERO.
	R96EEP	2 232,085	1 509 782,28	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR.
	R971ENS	0,000	0,00	Compromiso de ENERSUR con su cliente Minera San Juan S.A.
	R977KAL	1 106,641	731 792,26	Compromiso de KALLPA con su cliente COELVISAC (Kimberly Clark- planta Santa Clara).
	R978EAN	6 896,255	4 529 376,85	Compromiso de ELECTROANDES con LUZ DEL SUR
	R9REP	14 355,338	8 890 388,33	Retiro de REP hacia la barra Chavarría.
	RL07CAH	226,556	153 243,60	Compromiso de CAHUA con LUZ DEL SUR
	RL07EDG	21 808,089	14 751 088,67	Compromiso de EDEGEL con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EEP	2 431,721	1 644 826,86	Compromiso de EEPsA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07EGN	6 139,632	5 505 683,41	Compromiso de EGENOR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ELP	37 978,003	25 688 490,91	Compromiso de ELECTROPERU con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07ENS	15 038,745	10 170 821,11	Compromiso de ENERSUR con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL07KAL	2 400,316	1 623 584,12	Compromiso de KALLPA GENERACION con LUZ DEL SUR
	RL07SMC	181,468	122 745,86	Compromiso de SM CORONA con LUZ DEL SUR. Por Licitacion
	RL07TER	2 763,500	1 869 244,07	Compromiso de TERMOSELVA con LUZ DEL SUR. (Sist. Lima)
	RL13CAH	262,956	177 491,52	Compromiso de CAHUA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EDG	9 754,879	6 584 284,49	Compromiso de EDEGEL con EDELNOR. (Sist. Lima) Licitacion del 06.09.2007
	RL13EEP	1 310,328	884 455,08	Compromiso de EEPsA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13EGN	4 162,430	2 809 587,18	Compromiso de EGENOR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13ELP	6 488,292	4 379 514,60	Compromiso de ELECTROPERU con EDELNOR
	RL13ENS	8 146,136	5 496 539,38	Compromiso de ENERSUR con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13KAL	2 779,526	1 876 144,62	Compromiso de KALLPA GENERACION con EDELNOR
	RL13SMC	210,233	141 904,56	Compromiso de SM CORONA con EDELNOR. Por Licitacion
	RL13TER	1 253,486	846 087,24	Compromiso de TERMOSELVA con EDELNOR. Por Licitacion
SANTUARIO138	I735REP	-6 407,941	-3 990 325,01	Entrega de REP proveniente de la barra Callali.
	I74EGA	41 286,952	27 338 174,48	Entrega de EGASA proveniente de la CH. Chancani V.
	R100BSC	6 409,198	4 212 511,34	Retiro Sin Contrato hacia la barra Chilina 33
	R1075REP	22 059,832	14 916 313,01	Retiro de REP hacia la barra Socabaya.
	R280EGA	6 409,198	4 212 511,34	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R983SC	0,782	513,78	Retiro Sin Contrato de SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa)
SOCABAYA138	I765REP	0,000	0,00	Entrega de REP proveniente de la barra Jesús.
	I775REP	21 916,700	14 958 138,31	Entrega de REP proveniente de la barra Santuario.
	I78TRM	38 240,730	24 730 667,58	Entrega de TRANSMANTARO desde la barra Socabaya 220 KV.
	R1013SGB	1 048,178	894 082,16	Suministro a Manufacturas del Sur S.A. - MADSA
	R111EGA	13 642,089	9 023 542,36	Compromiso de EGASA con SEAL (atiende la Ciudad de Arequipa).
	R1135REP	29 592,766	19 462 695,11	Retiro de REP hacia la barra Cerro Verde.
	R608EDG	789,932	527 371,33	Compromiso de EDEGEL con MOLY-COP ADESUR S.A.
	R980SC	13 642,089	9 023 542,36	Retiro Sin Contrato de SEAL.
	RL11EDG	153,574	101 816,63	Compromiso de EDEGEL para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11EEP	16,842	11 168,09	Compromiso de EEPsA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
SOCABAYA220	RL11EGN	49,555	32 853,75	Compromiso de EGENOR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ELP	1 114,611	738 965,43	Compromiso de ELECTROPERU para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11ENS	89,162	59 112,60	Compromiso de ENERSUR para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	RL11TER	20,631	13 678,09	Compromiso de TERMOSELVA para atender a ELECTROSUR (Sist. Puquina, Omate)
	I95TRM	112 560,667	69 755 190,61	Entrega de TRASMANTARO de la barra Campo Armiño 220 KV.
	I96RDS	5 216,330	7 353 209,37	Entrega de REDESUR de la barra MONTALVO 220 KV.
TALARA220	R1025EGA	1 984,454	1 356 219,45	Compromiso de EGASA con ELECTROPERU mediante contrato SWAP (carga de Cerro Verde)
	R134TRM	37 877,170	24 496 978,96	Retiro de TRANSMANTARO hacia la barra Socabaya 138 KV.
	R871ELP	77 915,373	51 253 201,56	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Cerro Verde (Sulfuros)
	I110ELP	8 074,122	5 690 977,59	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Tumbes Nueva
	I111REP	-81 244,220	-42 400 781,07	Entrega de REP proveniente de la barra Piura.
	I51EEP	69 785,324	48 242 541,27	Entrega de EEPsA proveniente de la C.T. Malasces.
TICLIO 50	R368SC	11 470,934	7 967 617,53	Retiro Sin Contrato de ELECTRONOROESTE (Sistema de Talara).
	RL19EGN	5 136,292	3 585 140,26	Compromiso de EGENOR con su cliente ENOSA (Talara 220)
	I215MC	813,593	563 308,49	Entrega de CORONA para atender a la Minera VOLCAN.
TINGO MARIA 138	R296ELP	813,593	563 308,49	Compromiso de ELECTROPERU con Minera VOLCAN
	I54TRS	27 574,109	17 017 805,76	Entrega de ETESELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV
	R337ENS	836,546	522 155,34	Compromiso de ENERSUR con su cliente Industrias del Espino S.A.
TINGO MARIA 220	R351TER	1 279,664	793 659,50	Compromiso de TERMOSELVA con su cliente ELECTROTOCACHE
	R3823C	1 788,071	1 098 096,18	Compromiso de Emp. N/Determinada con ELECTROCENTRO
	R80REP	23 071,347	14 219 875,55	Retiro de REP hacia la barra Huanuco.
	R91TER	10,833	6 633,28	Compromiso de TERMOSELVA con ETESELVE (atiende los SS.AA. Subestación Tingo Maria).
	RL32EGN	607,648	377 391,92	Compromiso de EGENOR con su cliente Electrocentro S.A. (Tingo Maria 138)
	I192ELP	80,493	3 328,69	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Vizcarra.
	I227ELP	236,371	160 888,31	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra AGUAYTIA 220KV.
	I447EGN	2,162	89,43	Entrega de EGENOR proveniente de la Barra Vizcarra 220
	I62TER	114 193,889	70 563 270,11	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Aguaytia 220 KV
	I63TER	21,478	897,57	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Vizcarra.
TINTAYA138	R1014EGN	2,197	90,77	Retiro de EGENOR hacia la Barra Aguaytia 220
	R270ELP	81,414	3 378,69	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R282ELP	176,125	119 805,16	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Vizcarra.
	R283EDG	0,000	0,00	Retiro de EDEGEL hacia la barra Vizcarra.
	R284SCN	0,000	0,00	Retiro de Generadores del Sur hacia la barra Vizcarra.
	R814ENS	0,000	0,00	Retiro ENERSUR hacia Vizcarra
	R92TRS	27 867,396	17 250 167,94	Retiro de ETESELVA hacia la barra Tingo Maria 138 kV.
	R93FAN	0,000	0,00	Retiro de ELECTROANDES hacia la barra Vizcarra.
	R94TER	2,305	99,25	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Aguaytia 220 KV
	R95TER	86 404,967	53 354 932,30	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Vizcarra
TOQUEPALA138	I168REP	10 500,047	6 935 037,98	Entrega de REP proveniente de la barra AYAVIRI.
	I70EGM	19 625,268	12 923 803,54	Entrega de EGEMSA proveniente del Sistema Cuzco-Machupicchu
	R101SREP	6 897,018	4 627 045,21	Retiro de REP hacia la barra Callalli.
	R102EGM	540,382	356 049,32	Compromiso de EGEMSA con ELECTRO SURESTE (atiende a Yauri y SS.AA. Tintaya 138).
	R103SGB	0,000	0,00	Compromiso de SAN GABAN con Xstrata Tintaya S.A.
	R264EGM	6 756,014	4 413 259,97	Compromiso de EGEMSA con Xstrata Tintaya S.A.
	R362ENS	15 931,901	10 462 487,03	Compromiso de ENERSUR con el cliente Xstrata Tintaya S.A.
TOQUEPALA138	I219SREP	23 325,111	15 299 036,16	Entrega de REP proveniente de la barra Montalvo.
	I80EGS	5 985,141	3 953 148,89	Entrega de EGESUR proveniente de la barra Aricota 138 kV.
	R110ENS	24 549,881	16 077 109,30	Compromiso de ENERSUR con SPCC.
	RL09EDG	506,149	337 592,12	Compromiso de EDEGEL para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EEP	55,509	37 023,27	Compromiso de EEPsA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09EGN	163,322	108 932,76	Compromiso de EGENOR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ELP	3 673,535	2 450 178,41	Compromiso de ELECTROPERU para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09ENS	293,860	195 998,92	Compromiso de ENERSUR para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	RL09TER	67,996	45 352,28	Compromiso de TERMOSELVA para atender a Electrosur (Sist. Toquepala,Ilo,Aricota y Sarita)
	I19SREP	96 883,882	70 991 579,32	Entrega de REP proveniente de la barra Chimbote.
TRUJILLO220	I49EGN	0,000	0,00	Entrega de EGENOR proveniente de la C.T. Trujillo y C.T. Trupal.
	R1008KAL	1 259,630	935 231,31	Compromiso de KALLPA GENERACIÓN con MINERA GOLD FIELD SA.
	R146EGN	1 859,472	1 378 886,04	Compromiso de EGENOR con CREDITEX.

CUADRO N°1 : BALANCE ENERGIA ACTIVA DEL COES - JULIO 2008

Barra	Código	Energía (MWh)	Valorización (S/.)	Descripción
	R21REP	-14 838,539	-11 884 474,61	Retiro de REP hacia la barra Guadalupe.
	R239TER	48 177,175	33 977 193,69	Compromiso de TERMOSELVA con Minera Yanacocha SRL.
	R364KAL	1 915,694	1 287 111,84	Compromiso de KALLPA con su cliente Trupel S.A.
	R366SC	40 792,291	30 609 427,40	Retiro Sin Contrato de HIDRANDINA (Sistema de Trujillo).
	R605EGN	5 102,425	3 722 750,52	Compromiso EGENOR con Emp. Minera Barrick Miquichilca (planta Alto Chicama)
	R959KAL	226,342	166 442,54	Compromiso de KALLPA con su cliente Casa Grande S.A.
	RL20EGN	14 390,194	10 798 010,60	Compromiso de EGENOR con HIDRANDINA S.A. (Trujillo 220)
VENTANILLA220	I255ELP	263 113,450	170 065 660,84	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la C.T. Ventanilla.
	I27EDG	56 882,164	36 903 710,79	Entrega de EDEGEL proveniente de la C.T. Ventanilla.
	R375REP	195 311,732	129 303 358,58	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R445REP	94 256,098	61 700 430,22	Retiro de REP hacia la barra Chavarria.
	R458REP	30 427,786	15 965 562,96	Retiro de REP hacia la barra Zapallal.
VIZCARRA220	I203ISA	20 332,456	12 774 053,22	Entrega de ISA Perú proveniente de la barra Oroya Nueva 220kV.
	I204ELP	170,614	124 607,14	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I205EDG	0,000	0,00	Entrega de EDEGEL proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I206SCN	0,000	0,00	Entrega de Generadores del Sur proveniente de la barra Tingo Maria 220kV.
	I314ENS	0,000	0,00	Entrega de ENERSUR proveniente de la barra Tingo Maria 220.
	I65TER	63 687,355	55 285 620,87	Entrega de TERMOSELVA proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	I66EAN	0,000	0,00	Entrega de ELECTROANDES proveniente de la barra Tingo Maria 220 kV.
	R1015EGN	2,174	96,46	Retiro de EGENOR hacia la Barra Tingo Maria 220
	R122TER	21,586	968,02	Retiro de TERMOSELVA hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R269ELP	80,910	3 590,51	Retiro de ELECTROPERU hacia la barra Tingo Maria 220 kV.
	R945ELP	1 263,587	687 667,79	Compromiso de ELECTROPERU para atender a su cliente Minera Santa Luisa
	R98EDG	49 691,692	31 505 277,73	Compromiso de EDEGEL con Cia. Minera Antamina (mina) y SVC de Vizcarra.
	R99TRS	53 330,476	35 786 380,63	Retiro de ETESELVA hacia la barra Paramonga Nueva.
ZAPALLAL220	I116SCN	3,662	3 030,59	Entrega de generadores del Sur proveniente de la barra Huayucachi.
	I138REP	29 654,676	15 480 610,13	Entrega de REP proveniente de la barra Ventanilla.
	I3ELP	44 545,725	30 306 281,51	Entrega de ELECTROPERU proveniente de la barra Huayucachi.
	R1019REP	35 656,000	21 969 594,72	Retiro de REP hacia la barra Paramonga
	R14REP	38 096,827	23 611 711,63	Retiro de REP hacia la barra Huecho.
	R764SC	451,238	208 615,89	Retiro Sin Contrato hacia la barra Huayucachi.

CUADRO N°1-A
RESUMEN BALANCE DE ENERGIA DEL COES-SINAC (MWh)
JULIO 2008

EMPRESA	SUMA ENTREGAS	SUMA RETIROS Y PERDIDAS	NETO
CAHUA	34 483,480	15 876,675	18 606,804
CORONA	9 017,020	7 075,402	1 941,618
EDEGEL	439 006,714	427 047,305	11 959,408
EEPSA	69 785,324	47 309,015	22 476,309
EGASA	63 857,350	64 948,689	-1 091,339
EGEMSA	29 640,656	14 347,953	15 292,703
EGENOR	141 515,063	155 654,425	-14 139,362
EGESUR	9 043,618	1 930,111	7 113,507
ELEC. SANTA ROSA			0,000
ELECTROANDES	81 586,073	105 676,529	-24 090,456
ELECTROPERU	804 165,214	732 086,641	72 058,573
ENERSUR	315 174,805	304 655,973	10 518,832
KALLPA GENERACION S.A.	111 944,802	69 911,517	42 033,285
SAN GABAN	17 923,977	1 442,605	16 481,372
SHOUGESA	6 392,695	9 242,913	-2 850,219
TERMOSELVA	126 011,850	120 914,679	5 097,171
ETESSELVA		1 389,094	-1 389,094
ISA		1 497,852	-1 497,852
REDESUR		84,250	-84,250
REP		13 659,784	-13 659,784
TRANSMANTARO		6 774,917	-6 774,917
REP-SEC		13 533,336	-13 533,336
Sin Contratos		141 616,955	-141 616,955
Sin Contratos Libres		2 852,018	-2 852,018
TOTAL	2 259 538,639	2 259 538,639	0,000

CUADRO N° 2-A1

COES SINAC

INFORME DTR-105-2008

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 1 - 4

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

CENTRAL	POT. EFEC. MW	RENO TERM kWh/gi (t) (2)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/kWh	CVNC \$/kWh	CV \$/kWh	FACT PERD (C MINIMA)	EQ STA ROSA \$/kWh	FACT PERD (C MEDIA)	EQ STA ROSA \$/kWh	FACT PERD (C MAXIMA)	EQ STA ROSA \$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.46	347.66	0.6644	0.0063	0.6707	1.0062	0.6666	0.6970	0.6727	1.0237	0.6552
VENTANILLA TG 4 - D2	152.50	14.09	251.72	0.4254	0.0113	0.4366	0.9993	0.4414	0.9884	0.4417	0.9888	0.4415
SAN NICOLAS TV 1 - R500	18.03	11.88	182.16	0.3724	0.0056	0.3781	1.0322	0.3693	1.0264	0.3693	1.0116	0.3737
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.26	11.82	182.16	0.3669	0.0056	0.3726	1.0322	0.3609	1.0264	0.3630	1.0116	0.3683
SAN NICOLAS TV 3 - R500	26.79	10.92	182.16	0.3971	0.0056	0.4028	1.0322	0.3902	1.0264	0.3924	1.0116	0.3982
VENTANILLA TG 3 - D2	182.88	14.00	281.72	0.4281	0.0113	0.4394	0.9893	0.4441	0.9894	0.4445	0.9898	0.4443
MALACAS TG 1 - GAS	15.02	10.11	22.73	0.3663	0.0113	0.3776	1.0142	0.3723	1.0051	0.3796	1.0326	0.3656
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6386	1.1148	0.5728	1.0987	0.5812	1.1224	0.5669
PIURA 1 - R6	16.36	15.07	237.66	0.3754	0.0200	0.3958	1.0319	0.3834	1.0242	0.3861	1.0620	0.3724
PIURA 2 - R6	3.06	13.46	237.66	0.4205	0.0200	0.4405	1.0133	0.4348	1.0061	0.4379	1.0406	0.4234
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0198	0.4162	1.0817	0.3947	1.0637	0.3913	1.0874	0.3827
SULLANA - D2	8.48	12.76	346.87	0.6474	0.0206	0.6680	1.0922	0.6116	1.0474	0.6378	1.0744	0.6217
PAITA 2 - D2	1.67	12.48	347.72	0.6950	0.0212	0.6983	1.1503	0.5996	1.1137	0.6162	1.1744	0.5844
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	251.72	0.4352	0.0113	0.4465	0.9893	0.4514	0.9894	0.4517	0.9898	0.4515
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.09	13.72	251.72	0.4368	0.0113	0.4481	0.9893	0.4530	0.9884	0.4533	0.9888	0.4531
STA ROSA WEST TGT - GAS	109.38	10.93	2.25	0.0248	0.0115	0.0362	1.0000	0.0362	1.0000	0.0362	1.0000	0.0362
STA ROSA UTI 5 - D2	52.02	10.85	349.41	0.7067	0.0199	0.7267	0.9999	0.7099	0.9999	0.7099	0.9999	0.7099
STA ROSA UTI 6 - D2	53.79	11.99	349.41	0.6936	0.0199	0.7135	0.9999	0.7136	0.9999	0.7136	0.9999	0.7136
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	308.17	0.7798	0.0076	0.7874	1.1311	0.6961	1.1258	0.6995	1.1516	0.6837
CHIMBOTE TGT 1 - D2	22.55	9.39	350.04	0.6979	0.0076	0.6951	1.1294	0.7033	1.1078	0.6980	1.0846	0.6176
PIURA TG - D2	18.11	9.90	347.28	0.8354	0.0076	0.8430	1.0182	0.8280	1.0109	0.8339	1.0489	0.8037
CHIMBOTE TGT 3 - D2	21.47	9.40	350.04	0.6967	0.0076	0.6943	1.1487	0.7786	1.1270	0.7935	1.1053	0.6091
PIURA TG - R6	18.81	10.22	237.66	0.5534	0.0076	0.5610	1.0182	0.5510	1.0109	0.5550	1.0489	0.5349
CHILCAI TG 2 - GAS	174.53	9.94	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9871	0.0105	0.9844	0.0105	0.9789	0.0106
MALACAS TG 4 - GAS	86.72	12.12	13.97	0.1693	0.0089	0.1781	1.0062	0.1770	0.9970	0.1787	1.0237	0.1740
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87.08	11.18	8.29	0.0691	0.0076	0.0698	0.9010	0.0740	0.8993	0.0742	0.9030	0.0738
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88.09	11.42	5.29	0.0605	0.0077	0.0662	0.9010	0.0756	0.8993	0.0759	0.9030	0.0735
KALLPA TG 1 - GAS	176.83	10.38	0.00	0.0000	0.0113	0.0113	0.9873	0.0114	0.9844	0.0114	0.9782	0.0115
LO1 TV2 - R500	22.65	-	263.3	0.4378	0.0090	0.4467	1.0278	0.4347	0.9943	0.4338	0.9765	0.4576
LO1 TG1 - D2	34.61	11.69	368.00	0.7495	0.0225	0.7721	1.0301	0.7495	0.9832	0.7483	0.9758	0.7912
LO1 TV3 - R500	69.46	-	263.32	0.4165	0.0086	0.4211	1.0303	0.4087	0.9766	0.4311	0.9667	0.4347
CALANA 123 - R6	19.06	15.88	190.10	0.2940	0.0298	0.3238	1.0829	0.2960	1.0346	0.3130	1.0407	0.3111
LO1 TV4 - R500	66.48	-	263.32	0.4160	0.0094	0.4239	1.0187	0.4157	0.9768	0.4335	0.9689	0.4371
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10.41	17.39	210.96	0.2889	0.0304	0.3193	1.0870	0.3021	1.0068	0.3172	0.9938	0.3213
LO1 CATKATO - D2	3.18	16.07	368.00	0.5432	0.0337	0.5790	1.0321	0.5610	0.9851	0.5877	0.9774	0.5924
LO1 TG2 - D2	34.94	12.53	368.00	0.6991	0.0171	0.7162	1.0299	0.6954	0.9831	0.7286	0.9787	0.7341
CHILINA TV2 - R500	6.20	8.44	199.52	0.5630	0.0056	0.5686	1.0808	0.5411	1.0005	0.5693	0.9872	0.5760
CHILINA TV3 - R500	8.90	9.48	199.52	0.5011	0.0037	0.5048	1.0490	0.4813	0.9986	0.5058	0.9852	0.5124
CICLO COMBINADO - D2	16.70	10.14	314.00	0.7372	0.0089	0.7471	1.0570	0.7068	1.0069	0.7422	0.9938	0.7818
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1.76	14.67	318.01	0.5161	0.0343	0.5505	1.0384	0.5301	0.9865	0.5580	0.9903	0.5558
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	318.01	0.6252	0.0326	0.6578	1.0406	0.6322	0.9892	0.6680	0.9883	0.6657
TAPARACHI - D2	4.88	13.87	317.67	0.5454	0.0359	0.5863	1.0498	0.5575	0.9937	0.5890	1.0018	0.5843
VENTANILLA TG 3 - GAS	158.21	10.15	2.25	0.0229	0.0113	0.0342	0.9893	0.0346	0.9884	0.0346	0.9888	0.0346
DOLORES (SZ 12) - D2	8.69	13.32	368.56	0.6687	0.0128	0.6715	0.9782	0.6679	0.9723	0.7281	0.9646	0.7024
DOLORES (SZ 13) - D2	2.76	13.27	368.56	0.6612	0.0162	0.6773	0.9781	0.6628	0.9241	0.7330	0.9567	0.7080
MOLLEND 123 - R500	31.98	17.84	190.59	0.2610	0.0175	0.2785	1.0112	0.2755	0.9668	0.2882	0.9651	0.2886
VENTANILLA TG 4 - GAS	156.10	10.11	2.25	0.0228	0.0115	0.0343	0.9893	0.0347	0.9894	0.0347	0.9888	0.0347
CALANA 4 - R6	8.44	16.18	190.60	0.2893	0.0298	0.3191	1.0829	0.2947	1.0346	0.3085	1.0407	0.3066
MOLLEND TG 1 - D2	36.73	11.71	311.28	0.6329	0.0331	0.6360	1.0163	0.6246	0.9734	0.6533	0.9722	0.6542
MOLLEND TG 2 - D2	36.47	12.19	311.28	0.6080	0.0331	0.6111	1.0183	0.6001	0.9734	0.6278	0.9722	0.6286
LO2 TV1 - GAS	141.87	2.76	0.3627	0.1313	0.0025	0.1338	1.0196	0.1312	0.9734	0.1375	0.9651	0.1386
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.5712	0.0188	0.5910	1.0817	0.5483	1.0637	0.5599	1.0874	0.5435
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.65	12.40	13.97	0.1734	0.0089	0.1742	1.0062	0.1738	0.9970	0.1749	1.0237	0.1738
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1.23	16.40	347.30	0.8369	0.0200	0.8570	1.0322	0.5396	1.0264	0.5426	1.0116	0.5506
YARRACOCCHA - R6	24.52	16.28	220.70	0.3227	0.0163	0.3391	0.9383	0.3614	0.8478	0.3577	0.9559	0.3547
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	15.91	22.73	0.3618	0.0113	0.3731	1.0142	0.3678	1.0051	0.3712	1.0326	0.3613
TUMBES - R6	17.27	17.03	206.13	0.2882	0.0319	0.3201	1.0164	0.3149	1.0111	0.3165	1.0361	0.3083
STA ROSA WEST TGT - GAS CON H2O	123.30	11.73	2.25	0.0254	0.0115	0.0380	1.0000	0.0380	1.0000	0.0380	1.0000	0.0380
STA ROSA WEST TGT - D2 CON H2O	121.33	12.61	349.41	0.6997	0.0115	0.6713	1.0000	0.6713	1.0000	0.6713	1.0000	0.6713
STA ROSA UTI 5 - GAS	53.43	12.74	2.25	0.0267	0.0199	0.0486	0.9999	0.0486	0.9999	0.0486	0.9999	0.0486
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.65	6.97	2.25	0.0157	0.0096	0.0253	0.9893	0.0256	0.9884	0.0256	0.9888	0.0256
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.56	12.64	2.25	0.0285	0.0199	0.0484	0.9899	0.0484	0.9899	0.0484	0.9899	0.0484
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.05	2.25	0.0159	0.0099	0.0256	0.9893	0.0259	0.9884	0.0259	0.9888	0.0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	486.03	6.89	2.25	0.0155	0.0094	0.0249	0.9893	0.0252	0.9884	0.0252	0.9888	0.0252
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F DIRECTO	228.88	7.01	2.25	0.0158	0.0096	0.0254	0.9893	0.0257	0.9884	0.0257	0.9888	0.0257
CHILCAI TG 1 - GAS	175.96	11.11	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9868	0.0105	0.9842	0.0105	0.9788	0.0106
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F DIRECTO	231.82	7.17	2.25	0.0162	0.0098	0.0259	0.9893	0.0262	0.9884	0.0262	0.9888	0.0262
PIURA 2 - D2	3.03	14.38	347.38	0.5751	0.0200	0.5951	1.0133	0.5673	1.0061	0.5915	1.0406	0.5719
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F DIR	492.77	6.91	2.25	0.0156	0.0094	0.0250	0.9893	0.0253	0.9884	0.0253	0.9888	0.0253
CH CAÑON DEL PATO - SS (6)	263.49	-	-	-	-	0.3235	1.0660	0.3235	1.0414	0.3235	1.0290	0.3235

Tipo de cambio (\$/US\$) 2,816

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

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

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

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

(4) EQ: Santa Rosa = Solidos en suspension / f.p. + Canen + Valor Agua.

CUADRO N° 2-B1

COES SINAC

INFORME DTR-105-2008

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 5 - 11

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	REN. TERM.	COSTO		CVC		CV		FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/di (1) (3)	\$/baril (2)	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	(C. MINIMA)	\$/kWh	(C. MEDIA)	\$/kWh	(C. MAXIMA)	\$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.46	347.68	0.6644	0.0063	0.6707			0.9864	0.6799	1.0389	0.6466	1.0388	0.6477
VENTANILLA TG 4 - D2	152.50	14.09	251.72	0.4254	0.0113	0.4366			0.9894	0.4413	0.9891	0.4414	0.9894	0.4413
SAN NICOLAS TV 1 - R500	16.03	11.63	182.16	0.3728	0.0056	0.3784			1.0468	0.3615	1.0377	0.3647	1.0232	0.3691
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.28	11.62	182.16	0.3669	0.0056	0.3728			1.0468	0.3559	1.0377	0.3599	1.0262	0.3634
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25.79	11.96	182.16	0.3628	0.0056	0.3684			1.0468	0.3519	1.0377	0.3559	1.0202	0.3593
VENTANILLA TG 3 - D2	152.66	14.00	251.72	0.4281	0.0113	0.4394			0.9894	0.4441	0.9891	0.4442	0.9894	0.4440
MALACAS TG 1 - GAS	15.02	16.11	22.73	0.3663	0.0113	0.3776			0.9943	0.3797	1.0472	0.3605	1.0445	0.3616
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6306			1.0932	0.5841	1.1569	0.5520	1.1291	0.5656
PIURA 1 - R6	16.36	15.07	237.66	0.3754	0.0200	0.3955			1.0108	0.3912	1.0674	0.3708	1.0744	0.3681
PIURA 2 - R6	3.06	13.46	237.66	0.4205	0.0200	0.4408			0.9929	0.4437	1.0485	0.4202	1.0518	0.4188
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0198	0.4162			1.0628	0.3916	1.0999	0.3794	1.0959	0.3768
SULLANA - D2	8.48	12.76	346.87	0.6474	0.0206	0.6680			1.0664	0.6264	1.1278	0.5923	1.1059	0.6040
PAITA 2 - D2	1.67	12.45	347.72	0.6650	0.0212	0.6863			1.0983	0.6249	1.1734	0.5840	1.2008	0.5715
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	251.72	0.4352	0.0113	0.4465			0.9894	0.4513	0.9891	0.4514	0.9894	0.4513
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.09	13.72	251.72	0.4368	0.0113	0.4481			0.9894	0.4529	0.9891	0.4530	0.9894	0.4529
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109.38	10.85	2.25	0.0244	0.0115	0.0360			0.9999	0.0360	0.9995	0.0360	0.9995	0.0360
STA ROSA UTI 5 - D2	52.02	10.85	349.41	0.7687	0.0199	0.7887			0.9999	0.7868	0.9999	0.7868	0.9999	0.7868
STA ROSA UTI 6 - D2	53.79	11.99	349.41	0.6936	0.0199	0.7136			0.9999	0.7136	0.9999	0.7136	0.9999	0.7136
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	308.17	0.7798	0.0076	0.7974			1.1007	0.7095	1.1489	0.6853	1.1623	0.6774
CHIMBOTE TG1 - D2	22.55	9.32	350.04	0.8940	0.0076	0.9018			1.1000	0.8152	1.1264	0.8004	1.1047	0.8182
PIURA TG - D2	19.11	9.90	347.38	0.8354	0.0076	0.8430			0.9977	0.8450	1.0536	0.8002	1.0605	0.7960
CHIMBOTE TG3 - D2	21.47	9.18	350.04	0.9079	0.0076	0.9151			1.1257	0.8129	1.1463	0.7983	1.1155	0.8203
PIURA TG - R6	18.61	10.28	237.66	0.5505	0.0076	0.5581			0.9977	0.5394	1.0536	0.5297	1.0605	0.5263
CHILCAI TG 2 - GAS	174.53	10.78	0.00	0.0000	0.0103	0.0103			0.9867	0.0106	0.9860	0.0105	0.9802	0.0105
MALACAS TG 4 - GAS	86.72	12.14	13.97	0.1696	0.0068	0.1764			0.9864	0.1809	1.0389	0.1718	1.0355	0.1723
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87.05	11.16	5.29	0.0591	0.0075	0.0666			0.9865	0.0742	0.9030	0.0738	0.9060	0.0738
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88.08	11.42	5.29	0.0605	0.0077	0.0682			0.9865	0.0759	0.9030	0.0755	0.9060	0.0752
KALLPA TG 1 - GAS	176.83	10.39	0.00	0.0000	0.0113	0.0113			0.9891	0.0114	0.9851	0.0114	0.9805	0.0115
LOI TV2 - R500	22.66	-	263.32	0.4672	0.0090	0.4761			1.0708	0.4447	1.0495	0.4537	1.0154	0.4689
LOI TG1 - D2	34.61	11.73	368.00	0.7467	0.0229	0.7693			1.0605	0.7213	1.0453	0.7269	1.0117	0.7604
LOI TV3 - R500	69.46	-	263.32	0.4435	0.0055	0.4480			1.0588	0.4241	1.0377	0.4327	1.0037	0.4474
CALANA 123 - R6	19.06	15.88	186.10	0.2840	0.0296	0.3238			1.1175	0.2658	1.0963	0.2954	1.0763	0.3009
LOI TV4 - R500	66.48	-	263.32	0.4481	0.0054	0.4516			1.0588	0.4260	1.0377	0.4352	1.0037	0.4499
CHILINA SUL 12 - R500 D2	10.41	17.39	210.96	0.2899	0.0304	0.3193			1.0699	0.2830	1.0266	0.3004	1.0264	0.3110
LOI CATKATO - D2	3.18	15.07	368.00	0.5452	0.0337	0.5790			1.0681	0.5420	1.0486	0.5530	1.0129	0.5716
LOI TG2 - D2	34.94	12.49	368.00	0.7016	0.0171	0.7187			1.0684	0.6740	1.0452	0.6877	1.0116	0.7105
CHILINA TV2 - R500	6.20	7.65	186.82	0.8208	0.0056	0.8264			1.0835	0.5781	1.0569	0.5929	1.0198	0.6142
CHILINA TV3 - R500	9.90	9.05	186.82	0.8250	0.0037	0.8288			1.0815	0.4889	1.0545	0.5018	1.0178	0.5195
CICLO COMBINADO - D2	16.70	11.32	314.00	0.9004	0.0099	0.9104			1.0899	0.8159	1.0630	0.6307	1.0266	0.6529
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1.76	14.67	318.01	0.5181	0.0343	0.5505			1.0712	0.5139	1.0482	0.5262	1.0203	0.5395
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	318.01	0.6252	0.0326	0.6578			1.0745	0.6122	1.0499	0.6266	1.0211	0.6443
TAPARACHI - D2	4.88	13.87	317.67	0.5454	0.0399	0.5853			1.0820	0.5408	1.0644	0.5551	1.0301	0.5682
VENTANILLA TG 3 - GAS	159.21	10.15	2.25	0.0229	0.0113	0.0342			0.9894	0.0345	0.9891	0.0346	0.9894	0.0345
DOLORES/GM 123 ALC 12 - D2	6.89	13.32	368.56	0.5587	0.0128	0.5715			1.0262	0.5550	0.9954	0.5746	1.0229	0.5665
DOLORES (S2 12) - D2	2.76	13.27	368.56	0.5612	0.0162	0.5773			1.0277	0.5591	0.9965	0.5787	1.0234	0.5818
MOLLEND 123 - R500	31.98	17.84	195.59	0.2610	0.0178	0.2785			1.0575	0.2634	1.0378	0.2684	1.0109	0.2755
VENTANILLA TG 4 - GAS	156.10	10.11	2.25	0.0228	0.0115	0.0343			0.9894	0.0347	0.9891	0.0347	0.9894	0.0347
CALANA 4 - R6	6.44	16.18	186.80	0.2893	0.0299	0.3191			1.1175	0.2658	1.0963	0.2911	1.0763	0.2965
MOLLEND TG 1 - D2	36.73	11.71	311.26	0.6329	0.0031	0.6360			1.0625	0.5986	1.0426	0.6100	1.0168	0.6261
MOLLEND TG 2 - D2	36.47	12.19	311.26	0.6080	0.0031	0.6111			1.0625	0.5781	1.0426	0.5981	1.0158	0.6016
LO2 TV1 - CARB	141.87	2.76	0.36	0.1312	0.0026	0.1337			1.0516	0.1272	1.0312	0.1297	0.9971	0.1341
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.5712	0.0198	0.5910			1.0628	0.5560	1.0999	0.5373	1.0959	0.5393
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.85	12.40	13.97	0.1734	0.0606	0.2342			0.9864	0.2374	1.0389	0.2254	1.0255	0.2202
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1.23	15.40	347.30	0.5369	0.0200	0.5570			1.0468	0.5321	1.0377	0.5367	1.0252	0.5433
YARINACOCOA - R6	24.52	16.28	220.70	0.3227	0.0163	0.3391			0.9356	0.3624	0.9827	0.3559	0.9590	0.3535
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	15.87	22.73	0.3608	0.0113	0.3721			0.9940	0.3742	1.0472	0.3553	1.0445	0.3562
TUMBES - R6	17.27	17.03	206.13	0.2882	0.0319	0.3201			0.9962	0.3213	1.0539	0.3037	1.0503	0.3047
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123.30	11.63	2.25	0.0262	0.0115	0.0378			0.9995	0.0378	0.9995	0.0378	0.9995	0.0378
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121.33	12.25	349.41	0.6790	0.0115	0.6906			0.9995	0.6906	0.9995	0.6909	0.9995	0.6909
STA ROSA UTI 5 - GAS	53.43	12.97	2.25	0.0292	0.0199	0.0491			0.9999	0.0491	0.9999	0.0491	0.9999	0.0491
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.65	6.97	2.25	0.0157	0.0096	0.0253			0.9894	0.0256	0.9891	0.0256	0.9894	0.0256
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.50	12.89	2.25	0.0290	0.0199	0.0489			0.9999	0.0489	0.9999	0.0489	0.9999	0.0489
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.05	2.25	0.0159	0.0098	0.0255			0.9894	0.0259	0.9891	0.0259	0.9894	0.0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456.03	6.91	2.25	0.0156	0.0094	0.0250			0.9894	0.0253	0.9891	0.0253	0.9894	0.0253
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	226.86	7.01	2.25	0.0158	0.0096	0.0254			0.9894	0.0257	0.9891	0.0257	0.9894	0.0257
CHILCAI TG 1 - GAS	175.96	10.01	0.00	0.0000	0.0103	0.0103			0.9867	0.0105	0.9850	0.0105	0.9802	0.0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231.82	7.17	2.25	0.0162	0.0098	0.0259			0.9894	0.0262	0.9891	0.0262	0.9894	0.0262
PIURA 2 - D2	3.03	14.38	347.38	0.5751	0.0200	0.5961			0.9929	0.5894	1.0485	0.5676	1.0519	0.5658
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.D.R	492.77	6.91	2.25	0.0158	0.0094	0.0250			0.9894	0.0252	0.9891	0.0253	0.9894	0.0252
CHILCAI DEL PATO - SS (4)	263.49	-	-	-	-	-			1.0341	0.2389	1.0533	0.2389	1.0422	0.2389

Tipo de cambio (\$/US\$)

2.916

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

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

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

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

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

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 12 - 17

Escenario por cambio de factores de pérdida y precio de combustible de Santa Rosa

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ STA ROSA	FACT. PERD.	EQ STA ROSA	FACT. PERD.
	MW	kWh/gpl (1) (3)	\$/baril (2)	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	(C MINIMA)	\$/kWh	(C MEDIA)	\$/kWh	(C MAXIMA)
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,48	347,68	0,0644	0,0063	0,6707	1,0603	0,6328	1,0728	0,6252	1,0666	0,6288
VENTANILLA TG 4 - D2	192,50	14,09	281,72	0,4254	0,0113	0,4366	0,9900	0,4410	0,9891	0,4414	0,9892	0,4414
SAN NICOLAS TV 1 - R500	18,03	11,83	182,16	0,3729	0,0056	0,3785	1,0407	0,3637	1,0337	0,3662	1,0203	0,3710
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,82	182,16	0,3689	0,0056	0,3726	1,0407	0,3580	1,0337	0,3604	1,0203	0,3652
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,28	182,16	0,3633	0,0056	0,3589	1,0407	0,3449	1,0337	0,3472	1,0203	0,3518
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	251,72	0,4281	0,0113	0,4394	0,9900	0,4438	0,9891	0,4442	0,9892	0,4442
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	18,11	22,73	0,3682	0,0113	0,3775	1,0687	0,3530	1,0814	0,3491	1,0759	0,3509
PAITA 1- D2	4,14	13,41	347,72	0,6173	0,0212	0,6386	1,1438	0,5583	1,1851	0,5481	1,1800	0,5412
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	237,66	0,3754	0,0200	0,3958	1,0896	0,3630	1,1055	0,3577	1,1089	0,3566
PIURA 2 - R6	3,08	13,48	237,66	0,4206	0,0200	0,4405	1,0756	0,4095	1,0913	0,4037	1,0911	0,4038
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	236,74	0,3964	0,0199	0,4162	1,1482	0,3825	1,1408	0,3848	1,1343	0,3869
BULLANA - D2	8,48	12,78	348,87	0,6474	0,0206	0,6680	1,0913	0,6121	1,1079	0,6029	1,0854	0,6154
PAITA 2 - D2	1,67	12,48	347,72	0,6650	0,0212	0,6863	1,1867	0,5783	1,2091	0,5676	1,2041	0,5700
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	251,72	0,4352	0,0113	0,4465	0,9900	0,4510	0,9891	0,4514	0,9892	0,4514
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	182,09	13,72	251,72	0,4368	0,0113	0,4481	0,9900	0,4526	0,9891	0,4530	0,9892	0,4530
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,25	0,0244	0,0115	0,0360	1,0000	0,0360	1,0000	0,0360	1,0000	0,0360
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	282,02	0,6408	0,0199	0,6608	0,9999	0,6608	0,9999	0,6608	0,9999	0,6608
STA ROSA UTI 6 - D2	63,79	11,99	292,02	0,5797	0,0199	0,5996	0,9999	0,5996	0,9999	0,5996	0,9999	0,5996
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	305,17	0,7788	0,0078	0,7874	1,1765	0,6892	1,1829	0,6856	1,1821	0,6865
CHIMBOTE TG1 - D2	22,55	9,37	350,04	0,8898	0,0076	0,8974	1,1711	0,7853	1,1587	0,7745	1,1321	0,7927
PIURA TG - D2	18,11	9,90	347,38	0,8354	0,0076	0,8430	1,0767	0,7850	1,0824	0,7717	1,0666	0,7694
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	350,04	0,8996	0,0076	0,9072	1,1927	0,7806	1,1795	0,7691	1,1433	0,7934
PIURA TG - R6	18,61	10,08	237,66	0,8615	0,0076	0,8691	1,0767	0,8269	1,0924	0,8209	1,0958	0,8193
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,42	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9855	0,0106	0,9858	0,0106	0,9832	0,0106
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,13	13,87	0,1686	0,0088	0,1783	1,0603	0,1682	1,0728	0,1662	1,0666	0,1672
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,08	11,16	5,29	0,0591	0,0076	0,0667	0,8887	0,0750	0,8894	0,0748	0,8899	0,0748
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,43	5,29	0,0600	0,0077	0,0682	0,8887	0,0767	0,8894	0,0767	0,8909	0,0765
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,38	0,00	0,0000	0,0113	0,0113	0,9858	0,0114	0,9859	0,0114	0,9836	0,0115
ILO1 TV2 - R500	20,65	-	263,320	0,4672	0,0090	0,4761	1,0222	0,4658	0,9230	0,6169	0,9006	0,6287
ILO1 TG1 - D2	34,61	5,42	368,00	1,8181	0,0228	1,8386	1,0181	1,8095	0,9192	1,7826	0,8891	1,8451
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	263,32	0,4435	0,0055	0,4490	1,0063	0,4453	0,9107	0,4930	0,8891	0,5056
CALANA 123 - R6	19,06	15,88	196,10	0,2940	0,0296	0,3238	1,0750	0,3012	0,8816	0,3299	0,9886	0,3282
ILO1 TV4 - R500	68,48	-	263,32	0,4461	0,0054	0,4516	1,0084	0,4478	0,9107	0,4958	0,8891	0,5085
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	210,96	0,2689	0,0304	0,3193	1,0577	0,3019	0,9629	0,3318	0,9550	0,3344
ILO1 CATKATO - D2	3,18	16,07	368,00	0,8482	0,0237	0,8790	1,0196	0,5678	0,9208	0,6288	0,8983	0,6445
ILO1 TG2 - D2	34,94	12,25	368,003	0,7153	0,0171	0,7325	1,0180	0,7195	0,9159	0,7997	0,8932	0,8200
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,68	199,52	0,5473	0,0058	0,5529	1,0877	0,5227	0,9625	0,5744	0,9550	0,5789
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,12	199,52	0,5207	0,0037	0,5244	1,0492	0,4998	0,9540	0,5494	0,9402	0,5542
CICLO COMBINADO - D2	16,70	11,32	314,00	0,6004	0,0099	0,6704	1,0577	0,6338	0,9625	0,6968	0,9550	0,7020
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,70	14,87	318,01	0,5161	0,0343	0,5606	1,0320	0,5334	0,9372	0,5873	0,9319	0,5907
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	318,01	0,6262	0,0326	0,6578	1,0335	0,6365	0,9385	0,7009	0,9321	0,7058
TAPARACHI - D2	4,68	13,87	317,67	0,5454	0,0399	0,5853	1,0383	0,5637	0,9378	0,6243	0,9373	0,6245
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,25	0,0229	0,0113	0,0342	0,9900	0,0345	0,9891	0,0346	0,9892	0,0346
DOLORES (SZ 12) - D2	8,69	13,32	368,56	0,6587	0,0128	0,6715	0,9502	0,7067	0,8572	0,7834	0,9003	0,7489
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	368,56	0,6612	0,0162	0,6773	0,9834	0,7104	0,8597	0,7879	0,9019	0,7510
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	196,88	0,2610	0,0175	0,2785	1,0239	0,2720	0,9403	0,2992	0,9396	0,2965
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,11	2,25	0,0228	0,0115	0,0343	0,9900	0,0347	0,9891	0,0347	0,9892	0,0347
CALANA 4 - R6	6,44	16,18	196,80	0,2893	0,0298	0,3191	1,0750	0,2969	0,9016	0,3251	0,9866	0,3234
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	311,26	0,6329	0,0031	0,6360	1,0285	0,6183	0,9446	0,6734	0,9439	0,6738
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	311,26	0,6060	0,0031	0,6111	1,0285	0,5941	0,9445	0,6470	0,9439	0,6474
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,36	0,1312	0,0025	0,1338	1,0149	0,1318	0,9296	0,1444	0,9145	0,1463
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	346,87	0,5712	0,0198	0,5910	1,1482	0,5147	1,1408	0,5180	1,1343	0,5210
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	13,87	0,1734	0,0608	0,2342	1,0603	0,2209	1,0728	0,2183	1,0666	0,2196
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	16,40	347,30	0,5369	0,0200	0,5570	1,0407	0,5352	1,0337	0,5388	1,0203	0,5488
YARINACÓCHA - R6	24,52	16,28	220,70	0,3227	0,0183	0,3391	0,8800	0,3853	0,8892	0,3813	0,8935	0,3795
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,88	22,73	0,3610	0,0113	0,3723	1,0687	0,3464	1,0814	0,3443	1,0759	0,3460
TUMBES - R6	17,27	17,03	206,13	0,2982	0,0319	0,3201	1,0708	0,2989	1,0885	0,2940	1,0816	0,2959
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,59	2,25	0,0261	0,0115	0,0376	1,0000	0,0376	1,0000	0,0376	1,0000	0,0376
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,59	12,61	292,02	0,5514	0,0115	0,5629	1,0000	0,5629	1,0000	0,5629	1,0000	0,5629
STA ROSA UTI 5 - GAS	83,43	12,99	2,25	0,0293	0,0199	0,0492	0,9999	0,0492	0,9999	0,0492	0,9999	0,0492
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	8,97	2,25	0,0187	0,0096	0,0263	0,9900	0,0256	0,9891	0,0256	0,9892	0,0256
STA ROSA UTI 6 - GAS	82,58	12,89	2,25	0,0290	0,0199	0,0490	0,9999	0,0490	0,9899	0,0490	0,9900	0,0490
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,25	0,0159	0,0096	0,0256	0,9900	0,0259	0,9891	0,0259	0,9892	0,0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	498,03	6,83	2,25	0,0184	0,0094	0,0248	0,9900	0,0251	0,9891	0,0251	0,9892	0,0251
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,01	2,25	0,0158	0,0096	0,0254	0,9900	0,0257	0,9891	0,0257	0,9892	0,0257
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,90	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9855	0,0105	0,9855	0,0105	0,9832	0,0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,25	0,0162	0,0096	0,0259	0,9900	0,0262	0,9891	0,0262	0,9892	0,0262
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	347,38	0,5751	0,0200	0,5861	1,0766	0,5633	1,0913	0,5453	1,0911	0,5454
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492,77	6,88	2,25	0,0155	0,0094	0,0249	0,9900	0,0252	0,9891	0,0252	0,9892	0,0252
CH CAÑON DEL RATO - SS (4)	263,49	-	-	-	-	0,3235	1,1066	0,2515	1,0889	0,2515	1,0740	0,2515

Tipo de cambio (\$/US\$) 2,910

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

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

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

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

CUADRO N° 2-D1

COES SINAC

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 18

INFORME DTR-105-2008

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM. kWh/gpl (1) (2)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/kWh	CVNC \$/kWh	CV \$/kWh	Escenario por cambio de precio de combustible de Tumbes.					
							FACT. PERD. (C MINIMA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh	FACT. PERD. (C MEDIA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh	FACT. PERD. (C MAXIMA)	EQ. STA. ROSA \$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.46	347.68	0.6644	0.0063	0.6707	1.0603	0.6326	1.0728	0.6252	1.0660	0.6268
VENTANILLA TG 4 - D2	192.50	14.09	251.72	0.4254	0.0113	0.4366	0.9900	0.4410	0.9891	0.4414	0.9892	0.4414
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19.03	11.63	182.16	0.3729	0.0066	0.3788	1.0407	0.3637	1.0337	0.3602	1.0203	0.3710
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.28	11.82	182.16	0.3669	0.0066	0.3726	1.0407	0.3580	1.0337	0.3604	1.0203	0.3652
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25.79	12.28	182.16	0.3933	0.0066	0.3999	1.0407	0.3449	1.0337	0.3472	1.0203	0.3518
VENTANILLA TG 3 - D2	152.65	14.00	251.72	0.4261	0.0113	0.4394	0.9900	0.4438	0.9891	0.4442	0.9892	0.4442
MALACAS TG 1 - GAS	16.02	16.11	22.73	0.3663	0.0113	0.3775	1.0687	0.3533	1.0614	0.3491	1.0759	0.3509
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6386	1.1438	0.5583	1.1651	0.5481	1.1800	0.5412
PIURA 1 - R6	16.30	15.07	237.66	0.3754	0.0200	0.3955	1.0896	0.3630	1.1055	0.3577	1.1069	0.3586
PIURA 2 - R6	3.06	13.46	237.66	0.4208	0.0200	0.4408	1.0756	0.4096	1.0913	0.4037	1.0911	0.4038
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0198	0.4162	1.1482	0.3825	1.1409	0.3848	1.1343	0.3669
BULLANA - D2	8.48	12.76	346.87	0.6474	0.0206	0.6680	1.0913	0.6121	1.1079	0.6029	1.0854	0.6154
PAITA 2 - D2	1.67	12.45	347.72	0.6650	0.0212	0.6863	1.1887	0.5783	1.2091	0.5676	1.2041	0.5700
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	251.72	0.4352	0.0113	0.4465	0.9900	0.4510	0.9891	0.4514	0.9892	0.4514
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.09	13.72	251.72	0.4388	0.0113	0.4481	0.9900	0.4526	0.9891	0.4530	0.9892	0.4530
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109.36	10.85	2.25	0.0244	0.0115	0.0360	1.0000	0.0360	1.0000	0.0360	1.0000	0.0360
STA ROSA UTI 5 - D2	52.02	10.85	292.02	0.6408	0.0199	0.6607	0.9999	0.6608	0.9999	0.6608	0.9999	0.6608
STA ROSA UTI 6 - D2	53.79	11.59	292.02	0.5797	0.0199	0.5996	0.9999	0.5996	0.9999	0.5996	0.9999	0.5996
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	308.17	0.7798	0.0076	0.7874	1.1765	0.6692	1.1829	0.6656	1.1921	0.6605
CHIMBOTE TG1 - D2	22.68	9.37	350.04	0.8896	0.0076	0.8974	1.1711	0.7603	1.1587	0.7745	1.1321	0.7827
PIURA TG - D2	18.11	9.90	347.38	0.8354	0.0076	0.8430	1.0767	0.7830	1.0924	0.7717	1.0958	0.7694
CHIMBOTE TG3 - D2	21.47	9.26	350.04	0.8996	0.0076	0.9072	1.1927	0.7606	1.1927	0.7601	1.1433	0.7934
PIURA TG - R6	18.61	10.58	237.66	0.5615	0.0076	0.5691	1.0767	0.5286	1.0924	0.5209	1.0958	0.5193
CHILCA1 TG 2 - GAS	174.53	10.42	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9886	0.0106	0.9885	0.0105	0.9832	0.0105
MALACAS TG 4 - GAS	88.72	12.13	13.97	0.1895	0.0068	0.1783	1.0003	0.1682	1.0728	0.1662	1.0666	0.1672
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87.05	11.16	5.29	0.0891	0.0076	0.0867	0.9887	0.0750	0.9894	0.0749	0.9909	0.0748
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88.08	11.43	5.29	0.0905	0.0077	0.0882	0.9887	0.0767	0.9884	0.0767	0.9909	0.0765
KALLPA TG 1 - GAS	178.83	10.38	0.00	0.0000	0.0113	0.0113	0.9858	0.0114	0.9859	0.0114	0.9836	0.0115
ILOI TV2 - R500	22.65	-	263.32	0.4672	0.0090	0.4761	1.0222	0.4688	0.9230	0.5159	0.9005	0.5287
ILOI TG1 - D2	34.61	5.42	368.00	1.6161	0.0220	1.6386	1.0181	1.6095	0.9192	1.7826	0.8881	1.8451
ILOI TV3 - R500	69.48	-	263.32	0.4438	0.0088	0.4480	1.0083	0.4453	0.9107	0.4930	0.8891	0.5056
CALANA 123 - R6	19.06	15.98	196.10	0.2940	0.0296	0.3238	1.0750	0.2612	0.9816	0.3299	0.9866	0.3292
ILOI TV4 - R500	66.48	-	263.32	0.4461	0.0054	0.4516	1.0084	0.4478	0.9107	0.4958	0.8881	0.5045
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10.41	17.39	210.96	0.2889	0.0304	0.3193	1.0577	0.3019	0.9625	0.3718	0.9550	0.3344
ILOI CATKATO - D2	3.18	16.07	368.00	0.5452	0.0337	0.5760	1.0196	0.5678	0.9208	0.6288	0.8963	0.6445
ILOI TG2 - D2	34.94	12.26	368.00	0.7153	0.0171	0.7325	1.0180	0.7195	0.9159	0.7997	0.8932	0.8200
CHILINA TV2 - R500	6.20	8.69	199.52	0.5473	0.0056	0.5529	1.0577	0.5227	0.9625	0.5744	0.9550	0.5789
CHILINA TV3 - R500	9.90	9.12	199.52	0.5207	0.0037	0.5244	1.0492	0.4998	0.9545	0.5494	0.9462	0.5542
CICLO COMBINADO - D2	16.70	11.32	314.00	0.6604	0.0069	0.6704	1.0577	0.6338	0.9625	0.6995	0.9550	0.7020
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1.78	14.87	318.01	0.5161	0.0343	0.5505	1.0320	0.5334	0.9372	0.6873	0.9319	0.5907
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	318.01	0.6263	0.0326	0.6578	1.0335	0.6365	0.9385	0.7009	0.9321	0.7058
TAPARACHI - D2	4.88	13.97	317.67	0.5454	0.0399	0.5853	1.0383	0.5637	0.9375	0.6243	0.9373	0.6245
VENTANILLA TG 3 - GAS	159.21	10.16	2.25	0.0229	0.0113	0.0342	0.9900	0.0345	0.9891	0.0346	0.9892	0.0346
DOLORES (QM 123 ALC 12) - D2	6.69	13.32	368.56	0.6587	0.0128	0.6718	0.9502	0.7067	0.8572	0.7834	0.9003	0.7459
DOLORES (SZ 12) - D2	2.76	13.27	368.56	0.6612	0.0162	0.6773	0.9534	0.7104	0.8597	0.7879	0.9019	0.7510
MOLLEND 123 - R500	21.98	17.84	196.89	0.2610	0.0175	0.2768	1.0239	0.2720	0.9209	0.2962	0.9396	0.2965
VENTANILLA TG 4 - GAS	156.10	10.11	2.25	0.0226	0.0115	0.0343	0.9900	0.0347	0.9891	0.0347	0.9892	0.0347
CALANA 4 - R6	6.44	16.18	196.80	0.2893	0.0296	0.3191	1.0750	0.2969	0.9816	0.3251	0.9866	0.3234
MOLLEND 101 - D2	36.73	11.71	311.26	0.6329	0.0031	0.6360	1.0285	0.6183	0.9445	0.6734	0.9439	0.6738
MOLLEND 102 - D2	36.47	12.19	311.26	0.6060	0.0031	0.6111	1.0285	0.5941	0.9445	0.6470	0.9439	0.6474
ILOI TV1 - CARB	141.87	2.76	0.36	0.1312	0.0025	0.1338	1.0148	0.1318	0.9206	0.1444	0.9145	0.1463
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.5712	0.0198	0.5910	1.1482	0.5147	1.1409	0.5180	1.1343	0.5210
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.65	12.40	13.97	0.1734	0.0608	0.2342	1.0603	0.2209	1.0728	0.2183	1.0666	0.2186
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1.23	15.40	347.30	0.8369	0.0200	0.8570	1.0407	0.5352	1.0337	0.5368	1.0203	0.5459
YARINACOCCHA - R6	24.52	16.28	220.70	0.3227	0.0163	0.3391	0.8800	0.3863	0.8862	0.3813	0.8859	0.3795
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	15.88	22.73	0.3610	0.0113	0.3723	1.0687	0.3464	1.0914	0.3443	1.0759	0.3460
TUMBES - R6	17.27	17.03	207.73	0.2904	0.0319	0.3223	1.0750	0.3010	1.0889	0.2961	1.0816	0.2980
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123.30	11.59	2.25	0.0261	0.0115	0.0378	1.0000	0.0376	1.0000	0.0376	1.0000	0.0376
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121.33	12.61	282.02	0.5614	0.0115	0.5629	1.0000	0.5629	1.0000	0.5629	1.0000	0.5629
STA ROSA UTI 5 - GAS	53.43	12.99	2.25	0.0293	0.0199	0.0492	0.9999	0.0492	0.9999	0.0492	0.9999	0.0492
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.65	6.97	2.25	0.0157	0.0096	0.0253	0.9900	0.0256	0.9891	0.0256	0.9892	0.0256
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.58	12.80	2.25	0.0290	0.0199	0.0490	0.9999	0.0490	0.9999	0.0490	0.9999	0.0490
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.05	2.25	0.0159	0.0096	0.0256	0.9900	0.0259	0.9891	0.0259	0.9892	0.0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456.03	6.83	2.25	0.0154	0.0094	0.0248	0.9900	0.0251	0.9891	0.0251	0.9892	0.0251
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F DIRECTO	228.88	7.01	2.25	0.0158	0.0096	0.0254	0.9900	0.0257	0.9891	0.0257	0.9892	0.0257
CHILCA1 TG 1 - GAS	175.96	9.90	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9855	0.0105	0.9855	0.0105	0.9832	0.0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F DIRECTO	231.82	7.17	2.25	0.0162	0.0098	0.0269	0.9900	0.0262	0.9891	0.0262	0.9892	0.0262
PIURA 2 - D2	3.03	14.38	347.38	0.5751	0.0200	0.5951	1.0766	0.5633	1.0913	0.5643	1.0811	0.5644
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F DIR	492.77	6.88	2.25	0.0155	0.0094	0.0249	0.9900	0.0252	0.9891	0.0252	0.9892	0.0252
CH CAYON DEL PATO - SS - H	263.49	-	-	-	-	-	1.1066	0.2515	1.0889	0.2518	1.0740	0.2515

Tip de cambio (\$/US\$)

2.916

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

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

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

CUADRO N° 2-E1

COES SINAC

INFORME DTR-105-2008

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 19 - 21

Escenario por cambio de factores de pérdida

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC	CVNG	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gal (1) (3)	\$/baril (2)	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	(C MINIMA)	\$/kWh	(C MEDIA)	\$/kWh	(C MAXIMA)	\$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,46	347,88	0,6644	0,0063	0,6707	1,0322	0,6498	1,0179	0,6589	1,0419	0,6437	
VENTANILLA TG 4 - D2	192,50	14,09	251,72	0,4234	0,0113	0,4366	0,9888	0,4411	0,9886	0,4418	0,9896	0,4412	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,63	182,16	0,3729	0,0056	0,3785	1,0058	0,3763	0,9967	0,3790	0,9907	0,3821	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	11,62	182,16	0,3669	0,0056	0,3726	1,0048	0,3704	0,9967	0,3731	0,9907	0,3761	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	29,79	12,27	182,16	0,3533	0,0056	0,3590	1,0058	0,3569	0,9967	0,3594	0,9907	0,3624	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	251,72	0,4281	0,0112	0,4394	0,9898	0,4439	0,9896	0,4444	0,9896	0,4440	
MALACAS TG 1 - GAS	19,02	16,11	22,73	0,3663	0,0113	0,3776	1,0405	0,3628	1,0260	0,3680	1,0510	0,3592	
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	347,72	0,6173	0,0212	0,6386	1,1337	0,5033	1,0914	0,5851	1,1298	0,5652	
PIURA 1 - R6	16,30	15,07	237,66	0,3754	0,0200	0,3955	1,0897	0,3732	1,0484	0,3789	1,0632	0,3851	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	237,66	0,4205	0,0200	0,4405	1,0438	0,4221	1,0349	0,4287	1,0654	0,4135	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	236,74	0,3964	0,0198	0,4162	1,1167	0,3727	1,0901	0,3832	1,1078	0,3787	
SULLANA - D2	8,48	12,76	346,87	0,6474	0,0206	0,6680	1,0636	0,6280	1,0478	0,6378	1,0595	0,6308	
PAITA 2 - D2	1,67	12,46	347,72	0,6650	0,0212	0,6863	1,1393	0,6029	1,1556	0,6039	1,1834	0,5751	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,46	13,77	251,72	0,4352	0,0113	0,4465	0,9888	0,4511	0,9886	0,4510	0,9896	0,4512	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	182,09	13,72	251,72	0,4368	0,0113	0,4481	0,9888	0,4527	0,9886	0,4532	0,9896	0,4528	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	100,36	10,85	2,25	0,0244	0,0118	0,0360	0,9982	0,0361	0,9982	0,0361	0,9981	0,0361	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	292,02	0,6408	0,0199	0,6607	1,0001	0,6607	1,0001	0,6607	0,9999	0,6608	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	292,02	0,5797	0,0199	0,5995	0,9990	0,5997	0,9998	0,5997	0,9999	0,5997	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	308,17	0,7798	0,0076	0,7874	1,1859	0,6812	1,1391	0,6912	1,1678	0,6742	
CHIMBOTE TG1 - D2	22,55	9,35	350,04	0,8913	0,0076	0,8989	1,1464	0,7841	1,1155	0,8058	1,0843	0,8290	
PIURA TG - D2	16,11	9,90	347,38	0,8354	0,0076	0,8430	1,0466	0,8055	1,0363	0,8119	1,0711	0,7871	
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,26	350,04	0,8996	0,0076	0,9072	1,1445	0,7927	1,1122	0,8157	1,0905	0,8019	
PIURA TG - R6	18,61	10,21	237,66	0,5541	0,0076	0,5617	1,0459	0,5366	1,0363	0,5408	1,0711	0,5244	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	9,95	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9921	0,0104	0,9898	0,0104	0,9892	0,0104	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,13	13,97	0,1894	0,0068	0,1783	1,0322	0,1727	1,0179	0,1751	1,0419	0,1711	
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,16	5,29	0,0591	0,0076	0,0667	0,9925	0,0747	0,9851	0,0753	0,9923	0,0747	
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,43	5,29	0,0605	0,0077	0,0682	0,9925	0,0764	0,9851	0,0770	0,9923	0,0764	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,22	0,00	0,0000	0,0113	0,0113	0,9919	0,0114	0,9894	0,0114	0,9888	0,0114	
LO1 TV2 - R500	22,69	-	263,32	0,4672	0,0060	0,4781	0,9749	0,4884	0,9392	0,5069	0,9343	0,5096	
LO1 TG1 - D2	34,61	11,68	388,00	0,7915	0,0225	0,7741	0,9709	0,7972	0,9353	0,8278	0,9307	0,8317	
LO1 TV3 - R500	69,46	-	263,32	0,4438	0,0065	0,4490	0,9620	0,4667	0,9268	0,4845	0,9218	0,4872	
CALANA 123 - R6	19,06	15,88	196,10	0,2040	0,0268	0,2238	1,0355	0,2127	0,9953	0,2254	1,0103	0,2208	
LO1 TV4 - R500	66,48	-	263,32	0,4461	0,0054	0,4516	0,9620	0,4684	0,9268	0,4872	0,9215	0,4900	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	210,56	0,2869	0,0304	0,3193	1,0173	0,3139	0,9705	0,3290	0,9682	0,3286	
LO1 CATKATO - D2	3,18	16,07	368,00	0,5452	0,0337	0,5790	0,9728	0,5953	0,9370	0,6179	0,9321	0,6212	
LO1 TG2 - D2	34,94	12,61	388,00	0,6947	0,0171	0,7119	0,9673	0,7359	0,9321	0,7637	0,9268	0,7681	
CHILINA TV2 - R500	6,20	6,68	199,42	0,5473	0,0268	0,5828	1,0115	0,5486	0,9649	0,5730	0,9618	0,5748	
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,13	199,42	0,5203	0,0037	0,5240	1,0097	0,5190	0,9631	0,5441	0,9599	0,5469	
CICLO COMBINADO - D2	18,70	7,38	314,00	1,0135	0,0099	1,0234	1,0173	1,0060	0,9705	1,0649	0,9982	1,0571	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	318,01	0,5161	0,0343	0,5505	0,9927	0,5545	0,9556	0,5761	0,9682	0,5685	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	318,01	0,6252	0,0326	0,6578	0,9956	0,6607	0,9587	0,6882	0,9617	0,6840	
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	317,67	0,8454	0,0399	0,8803	1,0057	0,8620	0,9650	0,9060	0,9818	0,9903	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,25	0,0229	0,0113	0,0342	0,9898	0,0345	0,9886	0,0346	0,9886	0,0345	
DOLORES/GM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	368,56	0,6587	0,0128	0,6715	0,9055	0,7416	0,8681	0,7782	0,9137	0,7349	
DOLORES (32 12) - D2	2,76	13,27	368,56	0,6612	0,0162	0,6773	0,9070	0,7467	0,8678	0,7807	0,9162	0,7400	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	195,59	0,2610	0,0175	0,2785	0,9913	0,2810	0,9545	0,2918	0,9501	0,2907	
VENTANILLA TG 4 - GAS	156,10	10,26	2,25	0,0231	0,0119	0,0347	0,9898	0,0350	0,9886	0,0351	0,9886	0,0350	
CALANA 4 - R6	6,44	16,18	196,60	0,2893	0,0268	0,3191	1,0368	0,3082	0,9953	0,3206	1,0103	0,3158	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	311,26	0,6329	0,0031	0,6360	0,9958	0,6387	0,9587	0,6634	0,9625	0,6608	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	311,26	0,6080	0,0031	0,6111	0,9958	0,6137	0,9587	0,6374	0,9625	0,6349	
LO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,36	0,1311	0,0025	0,1337	0,9786	0,1368	0,9426	0,1418	0,9373	0,1426	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	346,87	0,5712	0,0198	0,5910	1,1167	0,5292	1,0861	0,5441	1,1078	0,5335	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	13,97	0,1734	0,0608	0,2342	1,0322	0,2269	1,0179	0,2301	1,0419	0,2248	
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1,23	15,40	347,30	0,5369	0,0200	0,5570	1,0058	0,5537	0,9967	0,5577	0,9907	0,5622	
YARINACOGCHA - R6	24,52	16,28	220,70	0,3227	0,0163	0,3391	0,8837	0,3837	0,8649	0,3831	0,8948	0,3789	
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,88	22,73	0,3610	0,0113	0,3723	1,0405	0,3678	1,0260	0,3680	1,0510	0,3542	
TUMBES - R6	17,27	17,03	207,73	0,2804	0,0319	0,3223	1,0428	0,3091	1,0321	0,3123	1,0565	0,3061	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,52	2,25	0,0259	0,0115	0,0375	0,9942	0,0378	0,9982	0,0378	0,9981	0,0378	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,53	12,61	292,02	0,5514	0,0115	0,5629	0,9982	0,5639	0,9982	0,5639	0,9981	0,5640	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	12,98	2,25	0,0252	0,0199	0,0492	1,0001	0,0492	1,0001	0,0492	0,9999	0,0492	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215,65	6,97	2,25	0,0157	0,0096	0,0253	0,9898	0,0256	0,9886	0,0256	0,9886	0,0256	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,86	12,84	2,25	0,0292	0,0199	0,0491	0,9998	0,0491	0,9998	0,0491	0,9999	0,0491	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,25	0,0159	0,0098	0,0266	0,9898	0,0259	0,9886	0,0259	0,9886	0,0259	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,62	2,25	0,0154	0,0094	0,0248	0,9898	0,0250	0,9886	0,0251	0,9886	0,0251	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,88	7,02	2,25	0,0158	0,0096	0,0254	0,9898	0,0257	0,9886	0,0257	0,9886	0,0257	
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,85	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9916	0,0104	0,9892	0,0104	0,9886	0,0105	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231,82	7,17	2,25	0,0162	0,0098	0,0259	0,9898	0,0262	0,9886	0,0262	0,9886	0,0262	
PIURA 2 - D2	3,03	14,38	347,38	0,8781	0,0200	0,8951	1,0458	0,5702	1,0349	0,5751	1,0654	0,5688	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	492,77	6,88	2,25	0,0155	0,0094	0,0249	0,9898	0,0252	0,9886	0,0252	0,9886	0,0252	
CH CAÑON DEL PATO - S3 (e)	263,49	-	-	-	-	0,2389	1,0902	0,2180	1,0561	0,2180	1,0563	0,2180	

Tipo de cambio: (\$/US\$)

2,816

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

(4) Para unidades a gas está en Consumo Específico en BTU/KWh.

(5) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(6) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(7) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(8) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(9) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(10) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(11) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(12) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(13) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(14) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(15) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(16) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(17) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

(18) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/KWh.

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 22

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. ESPEC.	REND. TERM.	COSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/gi (1) (3)	\$/baril (2)	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	(C. MINIMA)	\$/kWh	(C. MEDIA)	\$/kWh	(C. MAXIMA)	\$/kWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.46	348.18	0.6565	0.0063	0.0059	1.0322	0.6481	1.0179	0.6542	1.0419	0.6391
VENTANILLA TG 4 - D2	182.80	14.09	251.72	0.4254	0.0113	0.4386	0.9888	0.4411	0.9886	0.4410	0.9886	0.4412
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19.03	11.64	201.15	0.4115	0.0086	0.4172	1.0058	0.4147	0.9987	0.4177	0.9907	0.4211
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.28	10.06	201.15	0.4763	0.0056	0.4819	1.0088	0.4791	0.9987	0.4825	0.9907	0.4864
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25.79	12.25	201.15	0.3909	0.0086	0.3965	1.0050	0.3942	0.9987	0.3970	0.9907	0.4003
VENTANILLA TG 3 - D2	152.85	14.00	251.72	0.4281	0.0113	0.4394	0.9888	0.4439	0.9886	0.4444	0.9896	0.4440
MALACAS TG 1 - GAS	18.02	16.11	22.73	0.3683	0.0113	0.3778	1.0405	0.3628	1.0260	0.3680	1.0510	0.3662
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6386	1.1337	0.5933	1.0914	0.5881	1.1298	0.5652
PIURA 1 - R6	16.30	18.07	237.66	0.3754	0.0200	0.3955	1.0597	0.3732	1.0494	0.3769	1.0832	0.3851
PIURA 2 - R6	3.06	13.46	237.66	0.4205	0.0200	0.4405	1.0438	0.4221	1.0349	0.4257	1.0664	0.4138
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0198	0.4162	1.1167	0.3727	1.0861	0.3832	1.1078	0.3757
SULLANA - D2	8.48	12.76	346.87	0.6474	0.0206	0.6680	1.0636	0.6280	1.0470	0.6376	1.0590	0.6208
PAITA 2 - D2	1.67	12.40	347.72	0.6650	0.0212	0.6863	1.1363	0.6029	1.1556	0.5939	1.1834	0.6751
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	251.72	0.4352	0.0113	0.4465	0.9888	0.4511	0.9886	0.4516	0.9896	0.4512
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.09	13.72	251.72	0.4388	0.0113	0.4481	0.9886	0.4527	0.9886	0.4532	0.9896	0.4528
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109.36	10.85	2.28	0.0244	0.0115	0.0360	0.9982	0.0361	0.9982	0.0361	0.9981	0.0361
STA ROSA UTI 5 - D2	82.02	10.65	292.02	0.6408	0.0199	0.6607	1.0001	0.6607	1.0001	0.6607	0.9999	0.6608
STA ROSA UTI 6 - D2	53.79	11.99	292.02	0.5787	0.0199	0.5996	0.9998	0.5997	0.9998	0.5997	0.9998	0.5997
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	308.17	0.7798	0.0076	0.7874	1.1559	0.6812	1.1391	0.6912	1.1678	0.6742
CHIMBOTE TG1 - D2	22.58	9.35	350.04	0.8913	0.0076	0.8989	1.1464	0.7841	1.1155	0.8058	1.0843	0.8290
PIURA TG - D2	16.11	9.90	347.38	0.8364	0.0076	0.8430	1.0466	0.8055	1.0382	0.8110	1.0711	0.7871
CHIMBOTE TG3 - D2	21.47	9.26	350.04	0.8996	0.0076	0.9072	1.1415	0.7927	1.1122	0.8157	1.0900	0.8319
PIURA TG - R6	18.61	10.21	237.66	0.5541	0.0076	0.5617	1.0466	0.5366	1.0383	0.5409	1.0711	0.5244
CHILCA1 TG 2 - GAS	174.53	8.95	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9921	0.0104	0.9898	0.0104	0.9892	0.0104
MALACAS TG 4 - GAS	88.72	12.13	13.97	0.1694	0.0088	0.1783	1.0322	0.1727	1.0179	0.1751	1.0419	0.1711
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87.05	11.16	8.28	0.0591	0.0076	0.0667	0.9825	0.0747	0.8861	0.0783	0.8923	0.0747
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88.08	11.43	5.29	0.0605	0.0077	0.0682	0.8828	0.0764	0.8851	0.0770	0.8923	0.0764
KALLPA TG 1 - GAS	176.83	10.22	0.00	0.0000	0.0113	0.0113	0.9919	0.0114	0.9894	0.0114	0.9888	0.0114
LO1 TV2 - R500	22.85	-	263.32	0.4672	0.0090	0.4781	0.9748	0.4884	0.9392	0.5069	0.9343	0.5096
LO1 TG1 - D2	34.61	11.66	368.00	0.7515	0.0225	0.7741	0.9700	0.7972	0.9353	0.8276	0.9307	0.8317
LO1 TV3 - R500	69.46	-	263.32	0.4438	0.0085	0.4490	0.9620	0.4667	0.9268	0.4848	0.9215	0.4872
GALANA 123 - R6	18.06	16.88	196.10	0.2940	0.0298	0.3238	1.0355	0.3127	0.9953	0.3254	1.0103	0.3205
LO1 TV4 - R500	66.48	-	263.32	0.4481	0.0084	0.4516	0.9620	0.4694	0.9268	0.4872	0.9215	0.4900
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10.41	17.39	210.96	0.2889	0.0304	0.3193	1.0173	0.3139	0.9708	0.3290	0.9662	0.3298
LO1 CATRATO - D2	3.18	16.07	368.00	0.3432	0.0337	0.3760	0.9725	0.3953	0.9370	0.4179	0.9321	0.4212
LO1 TG2 - D2	34.94	12.61	368.00	0.6947	0.0171	0.7119	0.9673	0.7359	0.9321	0.7637	0.9266	0.7601
CHILINA TV2 - R500	6.20	8.88	199.52	0.5473	0.0056	0.5529	1.0118	0.5466	0.9849	0.5730	0.9618	0.5748
CHILINA TV3 - R500	9.90	9.13	199.52	0.5203	0.0037	0.5240	1.0097	0.5190	0.9831	0.5441	0.9599	0.5459
CICLO COMBINADO - D2	16.70	7.38	314.00	0.1036	0.0099	0.1034	1.0173	0.1060	0.9708	0.1045	0.9682	0.1071
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1.76	14.67	356.83	0.5791	0.0343	0.6138	0.9627	0.6180	0.9586	0.6420	0.9682	0.6236
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	356.83	0.7016	0.0326	0.7342	0.9956	0.7374	0.9587	0.7688	0.9617	0.7634
TAPARACHI - D2	4.88	13.87	386.50	0.6120	0.0399	0.6520	1.0057	0.6483	0.9659	0.6750	0.9915	0.6575
VENTANILLA TG 3 - GAS	169.21	10.15	2.25	0.0229	0.0113	0.0342	0.9886	0.0345	0.9886	0.0346	0.9886	0.0348
DOLORES (123 ALG 12) - D2	6.69	13.32	368.56	0.6887	0.0128	0.6715	0.9055	0.7418	0.8651	0.7762	0.9137	0.7349
DOLORES (123 12) - D2	2.76	13.27	368.56	0.6912	0.0102	0.6773	0.9070	0.7467	0.8676	0.7607	0.9152	0.7400
MOLLEND0 123 - R500	31.96	17.64	195.59	0.2610	0.0178	0.2785	0.9913	0.2810	0.9545	0.2818	0.9681	0.2907
VENTANILLA TG 4 - GAS	158.10	10.26	2.25	0.0231	0.0115	0.0347	0.9888	0.0350	0.9886	0.0351	0.9890	0.0350
GALANA 4 - R6	6.44	16.18	196.50	0.2893	0.0298	0.3191	1.0355	0.3082	0.9953	0.3206	1.0103	0.3188
MOLLEND0 TG 1 - D2	36.73	11.71	311.26	0.6329	0.0331	0.6360	0.9958	0.6387	0.9587	0.6634	0.9626	0.6608
MOLLEND0 TG 2 - D2	36.47	12.19	311.26	0.6080	0.0331	0.6111	0.9958	0.6137	0.9587	0.6374	0.9623	0.6349
LO2 TV1 - CARB	141.87	2.77	0.36	0.1311	0.0028	0.1327	0.9786	0.1306	0.9426	0.1418	0.9373	0.1426
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.8712	0.0198	0.8910	1.1167	0.8292	1.0861	0.8441	1.1078	0.8335
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.85	12.40	13.97	0.1734	0.0088	0.2342	1.0322	0.2269	1.0179	0.2301	1.0419	0.2248
SAN NICOLAS CUMMIN3 - D2	1.23	15.40	347.30	0.5369	0.0200	0.5570	1.0058	0.5537	0.9987	0.5877	0.9907	0.5622
YARINAC0CHA - R6	24.52	16.28	220.70	0.3227	0.0163	0.3391	0.8837	0.3837	0.8649	0.3831	0.8949	0.3789
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	15.68	22.73	0.3610	0.0113	0.3723	1.0405	0.3578	1.0260	0.3628	1.0510	0.3541
TUMBES - R6	17.27	17.03	207.73	0.2904	0.0319	0.3223	1.0428	0.3091	1.0321	0.3123	1.0565	0.3051
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123.30	11.82	2.25	0.0259	0.0115	0.0378	0.9982	0.0376	0.9982	0.0376	0.9981	0.0376
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121.33	12.61	292.02	0.5514	0.0115	0.5629	0.9982	0.5639	0.9982	0.5639	0.9981	0.5640
STA ROSA UTI 8 - GAS	53.43	12.98	2.25	0.0292	0.0199	0.0492	1.0001	0.0492	1.0001	0.0492	0.9999	0.0492
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.68	8.97	2.25	0.0157	0.0096	0.0263	0.9898	0.0256	0.9896	0.0256	0.9896	0.0256
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.58	12.84	2.25	0.0292	0.0199	0.049056	0.9998	0.0491	0.9998	0.0491	0.9999	0.0491
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.05	2.25	0.0159	0.0096	0.0256	0.9898	0.0259	0.9896	0.0259	0.9896	0.0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456.03	8.92	2.25	0.0154	0.0094	0.0248	0.9898	0.0250	0.9886	0.0251	0.9896	0.0251
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228.89	7.02	2.25	0.0158	0.0090	0.0254	0.9898	0.0257	0.9886	0.0257	0.9896	0.0257
CHILCA1 TG 1 - GAS	178.96	9.65	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9916	0.0104	0.9892	0.0104	0.9886	0.0105
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231.82	7.17	2.25	0.0162	0.0098	0.0259	0.9898	0.0262	0.9886	0.0262	0.9896	0.0262
PIURA 2 - D2	3.03	14.38	347.38	0.5751	0.0200	0.5951	1.0438	0.5702	1.0349	0.5751	1.0654	0.5586
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIR	482.77	8.66	2.25	0.0155	0.0094	0.0249	0.9898	0.0252	0.9886	0.0252	0.9896	0.0252
CH CAÑON DEL PATO - R6	263.49	-	-	-	-	0.2515	1.0802	0.2180	1.0561	0.2180	1.0583	0.2180

Tipo de cambio (\$/US\$)

(1) Para unidades a gas este en Consumo Especifico en kWh/MWh

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

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

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

(4) EQ. Santa Rosa = 9000 en suspensión / f.p. = Canon + Valor Agua

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 23 - 25

Escenario por cambio de precio de combustible de Dolores y Yarinacocha.

CENTRAL	POT. EFEC.	REND. TERM.	COSTO		CVC		CVNC		CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/g (1) (2)	\$ /baril (2)	\$ /kWh	\$ /kWh	\$ /kWh	\$ /kWh	\$ /kWh	(C MINIMA)	\$ /kWh	(C MEDIA)	\$ /kWh	(C MAXIMA)	\$ /kWh	
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,45	345,15	0,6595	0,0063	0,6659			1,0322	0,6481	1,0179	0,6542	1,0419	0,6591	
VENTANILLA TG 4 - D2	182,50	14,09	281,72	0,4254	0,0113	0,4366			0,9998	0,4411	0,9900	0,4416	0,9806	0,4412	
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,64	201,15	0,4115	0,0056	0,4172			1,0058	0,4147	0,9987	0,4177	0,9907	0,4211	
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,06	201,15	0,4763	0,0056	0,4819			1,0056	0,4791	0,9987	0,4825	0,9907	0,4864	
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,25	201,15	0,3908	0,0056	0,3965			1,0058	0,3942	0,9987	0,3970	0,9907	0,4003	
VENTANILLA TG 3 - D2	152,65	14,00	251,72	0,4281	0,0113	0,4394			0,9808	0,4430	0,9886	0,4444	0,9886	0,4440	
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,11	22,73	0,3993	0,0113	0,3775			1,0405	0,3628	1,0200	0,3680	1,0510	0,3692	
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	347,72	0,6173	0,0212	0,6386			1,1337	0,5633	1,0914	0,5851	1,1298	0,5952	
PIURA 1 - R8	16,30	15,07	237,66	0,3754	0,0200	0,3955			1,0597	0,3732	1,0494	0,3769	1,0832	0,3851	
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	237,66	0,4208	0,0200	0,4405			1,0438	0,4221	1,0349	0,4257	1,0654	0,4335	
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	236,74	0,3964	0,0198	0,4162			1,1167	0,3727	1,0861	0,3832	1,1078	0,3757	
SULLANA - D2	8,48	12,76	246,87	0,6474	0,0208	0,6680			1,0636	0,6280	1,0476	0,6376	1,0590	0,6308	
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	347,72	0,6650	0,0212	0,6863			1,1363	0,6028	1,1556	0,5939	1,1934	0,5751	
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157,48	13,77	251,72	0,4352	0,0113	0,4465			0,9898	0,4511	0,9886	0,4518	0,9886	0,4512	
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	281,72	0,4368	0,0113	0,4481			0,9898	0,4527	0,9890	0,4532	0,9890	0,4528	
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109,36	10,85	2,25	0,0244	0,0115	0,0380			0,9962	0,0361	0,9962	0,0361	0,9961	0,0361	
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	292,02	0,6408	0,0199	0,6607			1,0001	0,6607	1,0001	0,6607	0,9999	0,6607	
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	292,02	0,5707	0,0199	0,5996			0,9998	0,5997	0,9998	0,5997	0,9999	0,5997	
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	308,17	0,7798	0,0076	0,7874			1,1559	0,6812	1,1391	0,6912	1,1878	0,6742	
CHIMBOTE TG1 - D2	22,88	9,38	350,04	0,8913	0,0076	0,8989			1,1484	0,7841	1,1155	0,8058	1,0843	0,8290	
PIURA TG - D2	18,11	9,90	347,38	0,8354	0,0076	0,8430			1,0466	0,8055	1,0383	0,8119	1,0711	0,7871	
CHIMBOTE TG2 - D2	21,47	9,26	350,04	0,8998	0,0076	0,9072			1,1445	0,7927	1,1122	0,8157	1,0906	0,8319	
PIURA TG - R6	18,61	10,21	237,66	0,5841	0,0076	0,5817			1,0466	0,5366	1,0383	0,5409	1,0711	0,5244	
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	9,90	0,00	0,0000	0,0103	0,0103			0,9921	0,0104	0,9898	0,0104	0,9892	0,0104	
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,13	13,87	0,1684	0,0088	0,1783			1,0322	0,1727	1,0179	0,1751	1,0410	0,1711	
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,16	5,29	0,0591	0,0076	0,0667			0,9925	0,0747	0,9851	0,0753	0,9923	0,0747	
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,43	5,29	0,0605	0,0077	0,0682			0,9925	0,0764	0,9851	0,0770	0,9923	0,0764	
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,22	0,00	0,0000	0,0113	0,0113			0,9919	0,0114	0,9894	0,0114	0,9898	0,0114	
ILO1 TV2 - R500	22,65	-	263,32	0,4672	0,0090	0,4761			0,9740	0,4884	0,9302	0,5069	0,9343	0,5096	
ILO1 TG1 - D2	34,61	11,66	368,00	0,7519	0,0225	0,7741			0,9709	0,7972	0,9353	0,8276	0,9307	0,8317	
ILO1 TV3 - R500	69,46	-	263,32	0,4435	0,0055	0,4490			0,9620	0,4687	0,9268	0,4845	0,9215	0,4872	
CALANA 123 - R6	19,06	15,88	196,10	0,2940	0,0298	0,3238			1,0355	0,3127	0,9953	0,3254	1,0103	0,3205	
ILO1 TV4 - R500	66,48	-	263,32	0,4461	0,0054	0,4516			0,9620	0,4694	0,9268	0,4872	0,9215	0,4900	
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	210,96	0,2889	0,0304	0,3193			1,0173	0,3139	0,9708	0,3290	0,9682	0,3298	
ILO1 CATKATO - D2	3,18	16,07	368,00	0,5452	0,0337	0,5790			0,9725	0,5953	0,9370	0,6179	0,9321	0,6212	
ILO1 TG2 - D2	34,94	12,61	368,00	0,6047	0,0171	0,7119			0,9673	0,7359	0,9321	0,7637	0,9208	0,7681	
CHILINA TV2 - R500	8,20	8,68	199,52	0,5473	0,0056	0,5529			1,0115	0,5466	0,9648	0,5730	0,9618	0,5748	
CHILINA TV3 - R500	9,90	8,13	199,52	0,5203	0,0037	0,5240			1,0097	0,5190	0,9631	0,5441	0,9599	0,5469	
CICLO COMBINADO - D2	16,70	7,38	314,00	0,1035	0,0099	0,1034			1,0173	0,1060	0,9705	0,1045	0,9682	0,1057	
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,78	14,67	358,83	0,5791	0,0343	0,6139			0,9927	0,6100	0,9556	0,6420	0,9682	0,6336	
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	358,83	0,7016	0,0326	0,7342			0,9998	0,7374	0,9587	0,7658	0,9617	0,7634	
TARAPACHI - D2	4,88	13,87	356,50	0,6120	0,0399	0,6520			1,0057	0,6483	0,9659	0,6760	0,9615	0,6575	
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,25	0,0229	0,0113	0,0342			0,9998	0,0345	0,9990	0,0345	0,9986	0,0345	
DOLORES (M 123 ALCO 12) - D2	8,69	13,32	365,04	0,6559	0,0128	0,6666			0,9655	0,7362	0,8651	0,7708	0,8137	0,7296	
DOLORES (S2 12) - D2	2,78	13,27	365,84	0,6563	0,0162	0,6724			0,9070	0,7413	0,8676	0,7750	0,8162	0,7347	
MOLLEND 123 - R500	31,98	17,84	195,69	0,2610	0,0175	0,2788			0,9913	0,2810	0,9545	0,2918	0,9591	0,2907	
VENTANILLA TG 4 - GAS	158,10	10,26	2,25	0,0231	0,0115	0,0347			0,9898	0,0350	0,9886	0,0351	0,9896	0,0350	
CALANA 4 - R6	8,44	16,18	196,60	0,2893	0,0298	0,3181			1,0355	0,3082	0,9953	0,3206	1,0103	0,3158	
MOLLEND 123 - D2	36,73	11,71	311,26	0,6320	0,0031	0,6360			0,9998	0,6387	0,9587	0,6634	0,9925	0,6609	
MOLLEND 123 - D2	36,47	12,19	311,26	0,6080	0,0031	0,6111			0,9998	0,6137	0,9587	0,6374	0,9625	0,6349	
ILO2 TV1 - CARB	141,87	2,77	0,36	0,1311	0,0028	0,1337			0,9798	0,1366	0,9429	0,1418	0,9373	0,1426	
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,46	346,87	0,5712	0,0198	0,5910			1,1167	0,5292	1,0861	0,5441	1,1078	0,5335	
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,65	12,40	13,87	0,1734	0,0608	0,2342			1,0322	0,2209	1,0179	0,2301	1,0419	0,2248	
SAN NICOLAS CUMINIS - D2	1,23	15,40	347,30	0,6369	0,0200	0,6570			1,0088	0,5837	0,9987	0,5977	0,9907	0,5922	
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	240,53	0,3517	0,0163	0,3681			0,9837	0,4165	0,8849	0,4159	0,8949	0,4113	
MALACAS TG 2 - GAS	16,04	16,88	22,73	0,3610	0,0113	0,3723			1,0405	0,3578	1,0200	0,3628	1,0510	0,3542	
TUMBES - R6	17,27	17,03	207,73	0,2904	0,0319	0,3223			1,0428	0,3091	1,0321	0,3123	1,0589	0,3051	
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123,30	11,52	2,25	0,0259	0,0115	0,0375			0,9992	0,0376	0,9992	0,0376	0,9991	0,0376	
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121,33	12,61	292,02	0,5514	0,0115	0,5629			0,9982	0,5639	0,9982	0,5639	0,9981	0,5640	
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	12,98	2,25	0,0292	0,0199	0,0492			1,0001	0,0492	1,0001	0,0492	0,9999	0,0492	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	218,65	6,97	2,25	0,0187	0,0096	0,0293			0,9998	0,0296	0,9998	0,0296	0,9999	0,0296	
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,58	12,94	2,25	0,0292	0,0199	0,0491			0,9998	0,0491	0,9998	0,0491	0,9999	0,0491	
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,05	2,25	0,0159	0,0096	0,0258			0,9998	0,0259	0,9998	0,0259	0,9999	0,0259	
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456,03	6,82	2,25	0,0154	0,0094	0,0248			0,9898	0,0250	0,9886	0,0251	0,9896	0,0251	
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228,86	7,02	2,25	0,0158	0,0096	0,0254			0,9998	0,0257	0,9998	0,0257	0,9999	0,0257	

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 26 - 29(08:30)

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC.	RENO TERM.	GOSTO	CVC	CVNC	CV	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA	FACT. PERD.	EQ. STA. ROSA
	MW	kWh/g(1) (3)	\$ /baril (2)	\$ /kWh	\$ /kWh	\$ /kWh	(C MINIMA)	\$ /kWh	(C MEDIA)	\$ /kWh	(C MAXIMA)	\$ /kWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.46	345.15	0.6599	0.0063	0.6599	1.0189	0.6535	1.0546	0.6314	1.0896	0.6111
VENTANILLA TG 4 - D2	152.50	14.09	251.72	0.4254	0.0113	0.4366	0.9802	0.4414	0.9801	0.4414	0.9807	0.4412
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19.03	11.80	201.15	0.4129	0.0056	0.4185	1.0058	0.4181	1.0027	0.4174	0.9903	0.4226
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.26	10.07	201.15	0.4756	0.0056	0.4813	1.0058	0.4785	1.0027	0.4800	0.9903	0.4660
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25.79	12.11	201.15	0.3956	0.0056	0.4013	1.0058	0.3989	1.0027	0.4002	0.9903	0.4052
VENTANILLA TG 3 - D2	152.65	14.00	251.72	0.4281	0.0113	0.4394	0.9862	0.4442	0.9861	0.4442	0.9897	0.4439
MALACAS TG 1 - GAS	15.02	16.11	22.73	0.3663	0.0113	0.3775	1.0270	0.3676	1.0631	0.3551	1.0960	0.3435
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6386	1.1176	0.5713	1.1453	0.5576	1.1932	0.5352
PIURA 1 - R6	16.36	15.07	237.66	0.3754	0.0200	0.3955	1.0445	0.3786	1.0870	0.3638	1.1312	0.3496
PIURA 2 - R6	3.05	13.46	237.66	0.4205	0.0200	0.4405	1.0286	0.4282	1.0707	0.4114	1.1106	0.3967
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0198	0.4162	1.1030	0.3773	1.1169	0.3716	1.1568	0.3592
SULLANA - D2	8.48	12.76	346.87	0.6474	0.0206	0.6680	1.0472	0.6378	1.0862	0.6150	1.1054	0.6043
PAITA 2 - D2	1.67	12.45	347.72	0.6650	0.0212	0.6863	1.1197	0.6129	1.1841	0.5796	1.2350	0.5557
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	251.72	0.4352	0.0113	0.4465	0.9892	0.4514	0.9891	0.4514	0.9897	0.4511
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.00	13.72	251.72	0.4368	0.0113	0.4481	0.9892	0.4530	0.9891	0.4530	0.9897	0.4527
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109.36	10.85	2.25	0.0244	0.0115	0.0300	0.9990	0.0360	0.9992	0.0361	0.9992	0.0361
STA ROSA UTI 5 - D2	52.02	10.85	292.02	0.6408	0.0199	0.6607	1.0000	0.6607	1.0001	0.6607	1.0001	0.6607
STA ROSA UTI 6 - D2	53.79	11.99	292.02	0.5797	0.0199	0.5996	0.9990	0.5996	0.9991	0.5997	0.9998	0.5997
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	308.17	0.7798	0.0076	0.7874	1.1400	0.6907	1.1802	0.6780	1.2052	0.6533
CHIMBOTE TG1 - D2	22.65	8.17	350.04	0.9088	0.0076	0.9164	1.1367	0.8062	1.1308	0.8104	1.1415	0.8025
PIURA TG - D2	16.11	9.90	347.38	0.6354	0.0076	0.6430	1.0317	0.6171	1.0736	0.7862	1.1172	0.7546
CHIMBOTE TG3 - D2	21.47	9.07	350.04	0.9189	0.0076	0.9265	1.1572	0.8007	1.1293	0.8204	1.1407	0.8122
PIURA TG - R6	18.61	10.21	237.66	0.5542	0.0076	0.5618	1.0317	0.5445	1.0736	0.5233	1.1172	0.5029
CHILCA1 TG 2 - GAS	174.53	8.92	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9912	0.0104	0.9999	0.0104	0.9977	0.0105
MALACAS TG 4 - GAS	88.72	12.13	13.97	0.1695	0.0088	0.1783	1.0189	0.1780	1.0546	0.1681	1.0896	0.1637
AQUAYTIA TG 1 - GAS	87.05	11.17	5.29	0.0592	0.0076	0.0667	0.9550	0.0754	0.9890	0.0751	0.9954	0.0745
AQUAYTIA TG 2 - GAS	88.08	11.44	5.29	0.0606	0.0077	0.0683	0.9550	0.0771	0.9890	0.0768	0.9954	0.0762
KALLPA TG 1 - GAS	175.63	10.21	0.00	0.0000	0.0113	0.0113	0.9910	0.0114	0.9894	0.0114	0.9872	0.0114
ILO1 TV2 - R500	22.05	-	263.32	0.4672	0.0090	0.4761	0.9675	0.4921	0.9516	0.5004	0.9532	0.4995
ILO1 TG1 - D2	34.81	11.86	268.00	0.7612	0.0225	0.7738	0.9636	0.8030	0.9474	0.8167	0.9496	0.8148
ILO1 TV3 - R500	69.46	-	263.32	0.4435	0.0055	0.4490	0.9546	0.4703	0.9391	0.4781	0.9402	0.4775
CALANA 123 - R6	19.06	15.88	196.10	0.2940	0.0298	0.3238	1.0303	0.3143	1.0045	0.3224	1.0258	0.3157
ILO1 TV4 - R500	68.48	-	263.32	0.4461	0.0054	0.4516	0.9546	0.4730	0.9391	0.4809	0.9403	0.4803
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10.41	17.39	210.96	0.2889	0.0304	0.3193	0.9907	0.3223	0.9609	0.3323	0.9640	0.3312
ILO1 CATKATU - D2	3.18	16.07	268.00	0.5452	0.0337	0.5790	0.9685	0.5978	0.9525	0.6079	0.9543	0.6067
ILO1 TG2 - D2	34.94	12.48	268.00	0.7020	0.0171	0.7192	0.9601	0.7491	0.9480	0.7603	0.9470	0.7594
CHILINA TV2 - R500	6.20	8.68	199.52	0.5473	0.0056	0.5529	0.9651	0.5612	0.9554	0.5787	0.9578	0.5772
CHILINA TV3 - R500	9.90	9.45	199.52	0.5011	0.0037	0.5048	0.9633	0.5134	0.9536	0.5294	0.9669	0.5281
CICLO COMBINADO - D2	16.70	11.32	314.00	0.6604	0.0099	0.6704	0.9840	0.6613	0.9543	0.7025	0.9565	0.7009
BELLAVISTA MAH 1 - D2	1.78	14.67	256.83	0.5791	0.0343	0.6135	0.9860	0.6222	0.9601	0.6389	0.9799	0.6290
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	256.83	0.7016	0.0326	0.7342	0.9888	0.7425	0.9637	0.7518	0.9744	0.7535
TAPARACHI - D2	4.88	13.87	256.50	0.6120	0.0399	0.6520	1.0017	0.6509	0.9718	0.6709	1.0056	0.6482
VENTANILLA TG 3 - GAS	159.21	10.15	2.25	0.0229	0.0113	0.0342	0.9802	0.0346	0.9891	0.0346	0.9897	0.0345
DOLORES (SGM 123 ALG 12) - D2	8.69	13.32	265.84	0.6539	0.0128	0.6666	0.9072	0.7345	0.8749	0.7620	0.9361	0.7121
DOLORES (SZ 12) - D2	2.76	13.27	265.84	0.6563	0.0162	0.6724	0.9087	0.7400	0.8764	0.7673	0.9377	0.7171
MOLLENDU TG3 - R500	31.98	17.84	195.59	0.2610	0.0175	0.2785	0.9980	0.2791	0.9728	0.2863	0.9836	0.2832
VENTANILLA TG 4 - GAS	156.10	10.98	2.25	0.0247	0.0115	0.0363	0.9892	0.0367	0.9891	0.0367	0.9897	0.0367
CALANA 4 - R6	6.44	16.18	196.60	0.2893	0.0298	0.3191	1.0303	0.3097	1.0045	0.3177	1.0258	0.3111
MOLLENDU TG 1 - D2	36.73	11.71	311.26	0.6329	0.0031	0.6360	1.0000	0.6360	0.9748	0.6524	0.9858	0.6451
MOLLENDU TG 2 - D2	36.47	12.19	311.26	0.6080	0.0031	0.6111	1.0000	0.6111	0.9748	0.6269	0.9858	0.6199
ILO2 TV1 - CARB	141.87	2.76	0.36	0.1312	0.0026	0.1338	0.9703	0.1378	0.9482	0.1411	0.9602	0.1408
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.5712	0.0198	0.5910	1.1030	0.5358	1.1199	0.5277	1.1588	0.5100
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.88	12.40	13.97	0.1734	0.0608	0.2342	1.0189	0.2298	1.0646	0.2221	1.0896	0.2148
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1.23	15.40	347.30	0.5369	0.0200	0.5570	1.0058	0.5537	1.0027	0.5555	0.9903	0.5624
YARRACOCCHA - R6	24.52	16.25	240.53	0.3517	0.0163	0.3681	0.8764	0.4200	0.8888	0.4141	0.8980	0.4099
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	15.94	22.73	0.3623	0.0113	0.3736	1.0270	0.3638	1.0631	0.3514	1.0960	0.3390
TUMBES - R6	17.27	17.03	207.73	0.2904	0.0319	0.3223	1.0301	0.3129	1.0113	0.3008	1.1058	0.2915
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123.30	11.51	2.25	0.0259	0.0115	0.0379	0.9990	0.0379	0.9982	0.0379	0.9982	0.0379
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121.33	12.61	292.02	0.5514	0.0115	0.5629	0.9990	0.5635	0.9982	0.5640	0.9982	0.5630
STA ROSA UTI 5 - GAS	53.43	13.00	2.25	0.0293	0.0199	0.0492	1.0000	0.0492	1.0001	0.0492	1.0001	0.0492
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.65	6.97	2.25	0.0167	0.0096	0.0263	0.9882	0.0266	0.9891	0.0266	0.9897	0.0266
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.58	12.67	2.25	0.0290	0.0199	0.0489	0.9999	0.0489	0.9999	0.0489	0.9999	0.0489
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.05	2.25	0.0159	0.0098	0.0257	0.9882	0.0260	0.9891	0.0260	0.9897	0.0260
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456.03	7.12	2.25	0.0160	0.0094	0.0265	0.9882	0.0257	0.9891	0.0257	0.9897	0.0257
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228.88	7.03	2.25	0.0158	0.0096	0.0255	0.9882	0.0257	0.9891	0.0257	0.9897	0.0257
CHILCA1 TG 1 - GAS	175.96	9.89	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9907	0.0104	0.9883	0.0104	0.9871	0.0106
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231.82	7.00	2.25	0.0158	0.0098	0.0255	0.9892	0.0258	0.9891	0.0258	0.9897	0.0258
PIURA 2 - D2	3.03	14.36	347.38	0.5751	0.0200	0.5951	1.0286	0.5785	1.0707	0.5558	1.1106	0.5359
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492.77	6.85	2.25	0.0154	0.0094	0.0248	0.9892	0.0251	0.9891	0.0251	0.9897	0.0251
CH CAÑON DEL PATO - SS	263.49	-	-	-	-	0.2180	1.0731	0.2349	1.0611	0.2349	1.0845	0.2349

Tipo de cambio (\$/US\$)

2.916

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

(1) Para unidades a gas está en Consumo Específico en MBTU/kWh.

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

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

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

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 29(08:45) - 30

Escenario por cambio de factores de pérdida.

CENTRAL	POT. EFEC MW	REND.TERM KWh/g (1) (3)	COSTO \$/Baril (2)	CVG \$/KWh	CVNG \$/KWh	CV \$/KWh	FACT.PERD. (C. MINIMA)	EQ STA ROSA \$/KWh	FACT.PERD. (C. MEDIA)	EQ STA ROSA \$/KWh	FACT.PERD. (C. MAXIMA)	EQ STA ROSA \$/KWh
MALACAS TG 4 - D2	78,00	12,48	345,15	0,8995	0,0063	0,8999	1,0139	0,8998	1,0480	0,8354	1,0818	0,8187
VENTANILLA TG 4 - D2	162,50	14,08	251,72	0,4254	0,0113	0,4366	0,9940	0,4392	0,9939	0,4390	0,9946	0,4390
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19,03	11,85	201,15	0,4111	0,0056	0,4168	0,9961	0,4184	0,9947	0,4190	0,9923	0,4243
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18,28	10,07	201,15	0,4768	0,0056	0,4812	0,9961	0,4831	0,9947	0,4838	0,9823	0,4899
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25,79	12,04	201,15	0,3978	0,0056	0,4034	0,9961	0,4050	0,9947	0,4056	0,9923	0,4107
VENTANILLA TG 3 - D2	152,85	14,00	251,72	0,4281	0,0113	0,4394	0,9960	0,4402	0,9981	0,4402	0,9991	0,4397
MALACAS TG 1 - GAS	15,02	16,11	22,73	0,3663	0,0113	0,3775	1,0219	0,3694	1,0565	0,3574	1,0908	0,3461
PAITA 1 - D2	4,14	13,41	347,72	0,8173	0,0212	0,8386	1,1121	0,8742	1,1379	0,8612	1,1844	0,8392
PIURA 1 - R6	16,36	15,07	237,66	0,3754	0,0200	0,3955	1,0394	0,3805	1,0602	0,3661	1,1228	0,3522
PIURA 2 - R6	3,06	13,46	237,66	0,4205	0,0200	0,4405	1,0237	0,4303	1,0640	0,4140	1,1023	0,3996
CHICLAYO OESTE - R6	24,39	14,22	236,74	0,3964	0,0199	0,4162	1,0975	0,3792	1,1130	0,3739	1,1504	0,3618
SULLANA - D2	8,48	12,76	348,87	0,8474	0,0206	0,8680	1,0421	0,8410	1,0791	0,8190	1,0973	0,8008
PAITA 2 - D2	1,67	12,45	347,72	0,8650	0,0212	0,8863	1,1144	0,8158	1,1787	0,8832	1,2259	0,8698
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	187,46	13,77	251,72	0,4362	0,0113	0,4465	0,9940	0,4492	0,9939	0,4492	0,9946	0,4489
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162,09	13,72	251,72	0,4368	0,0113	0,4481	0,9960	0,4480	0,9981	0,4489	0,9991	0,4485
STA ROSA WEST TGT - GAS	109,36	10,85	2,25	0,0244	0,0115	0,0360	1,0000	0,0360	0,9981	0,0361	0,9981	0,0361
STA ROSA UTI 5 - D2	52,02	10,85	292,02	0,8408	0,0199	0,8607	0,9999	0,8608	0,9999	0,8608	0,9999	0,8608
STA ROSA UTI 6 - D2	53,79	11,99	292,02	0,5797	0,0199	0,5996	0,9999	0,5997	0,9999	0,5997	0,9999	0,5997
TRUJILLO TG - D2	20,36	9,41	308,17	0,7798	0,0076	0,7874	1,1342	0,8942	1,1531	0,8828	1,1965	0,8581
CHIMBOTE TG 1 - D2	22,56	6,20	350,04	1,3440	0,0076	1,3516	1,1260	1,2003	1,1054	1,2227	1,1187	1,2082
PIURA TG - D2	18,11	9,90	347,72	0,8354	0,0076	0,8430	1,0266	0,8212	1,0669	0,7902	1,1090	0,7802
CHIMBOTE TG3 - D2	21,47	9,40	350,04	0,8871	0,0076	0,8947	1,1228	0,7968	1,1188	0,7997	1,1271	0,7938
PIURA TG - R6	16,61	10,10	237,66	0,5603	0,0076	0,5679	1,0266	0,5531	1,0669	0,5322	1,1090	0,5120
CHILCA1 TG 2 - GAS	174,53	10,39	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9761	0,0106	0,9781	0,0106	0,9787	0,0106
MALACAS TG 4 - GAS	88,72	12,13	13,97	0,1695	0,0088	0,1783	1,0139	0,1759	1,0480	0,1702	1,0815	0,1649
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87,05	11,18	5,29	0,0592	0,0078	0,0668	0,8846	0,0758	0,8893	0,0752	0,8944	0,0746
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88,08	11,48	5,29	0,0606	0,0077	0,0683	0,8846	0,0772	0,8863	0,0769	0,8944	0,0763
KALLPA TG 1 - GAS	176,83	10,18	0,00	0,0000	0,0113	0,0113	0,9765	0,0115	0,9785	0,0115	0,9790	0,0115
LO1 TV2 - R500	22,65	-	293,32	0,4672	0,0090	0,4781	0,9637	0,4841	0,9377	0,5077	0,9384	0,5074
LO1 TG1 - D2	34,61	11,64	368,00	0,7527	0,0225	0,7752	0,9598	0,8077	0,9337	0,8303	0,9350	0,8292
LO1 TV3 - R500	69,46	-	293,32	0,4435	0,0050	0,4490	0,9509	0,4722	0,9254	0,4852	0,9255	0,4851
CALANA 123 - R6	19,06	15,88	196,10	0,2940	0,0298	0,3238	1,0260	0,3156	0,9037	0,3259	1,0140	0,3193
LO1 TV4 - R500	66,48	-	293,32	0,4481	0,0054	0,4516	0,9509	0,4749	0,9254	0,4880	0,9255	0,4879
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10,41	17,39	210,96	0,2889	0,0304	0,3193	0,9868	0,3236	0,9818	0,3356	0,9829	0,3348
LO1 CATKATO - D2	3,18	16,07	368,00	0,5452	0,0337	0,5790	0,9647	0,6001	0,9386	0,6168	0,9395	0,6162
LO1 TG2 - D2	34,94	12,51	368,00	0,7005	0,0171	0,7177	0,9563	0,7505	0,9313	0,7706	0,9313	0,7706
CHILINA TV2 - R500	6,20	8,46	189,82	0,8617	0,0056	0,8673	0,9812	0,8781	0,9460	0,8996	0,9477	0,8986
CHILINA TV3 - R500	9,90	9,48	199,52	0,5011	0,0037	0,5048	0,9795	0,5154	0,9443	0,5346	0,9458	0,5337
CICLO COMBINADO - D2	16,70	10,68	314,00	0,7002	0,0099	0,7102	0,9802	0,7248	0,9449	0,7815	0,9485	0,7802
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1,76	14,67	358,83	0,5791	0,0343	0,6135	0,9821	0,6247	0,9495	0,6461	0,9684	0,6335
BELLAVISTA ALCO - D2	1,77	12,11	356,93	0,7016	0,0326	0,7342	0,9849	0,7455	0,9530	0,7704	0,9629	0,7625
TAPARACHI - D2	4,88	13,87	356,90	0,8120	0,0399	0,8520	0,9877	0,8536	0,9611	0,8784	0,9640	0,8659
VENTANILLA TG 3 - GAS	159,21	10,15	2,25	0,0229	0,0113	0,0342	0,9960	0,0343	0,9981	0,0342	0,9991	0,0342
DOLORES (SGM 123 ALC 12) - D2	8,69	13,32	365,84	0,8539	0,0128	0,8668	0,9036	0,7377	0,8623	0,7731	0,8281	0,7198
DOLORES (SZ 12) - D2	2,76	13,27	365,84	0,8563	0,0162	0,8724	0,9052	0,7429	0,8636	0,7785	0,8277	0,7248
MOLLENDI 123 - R500	31,98	17,84	195,59	0,2610	0,0175	0,2785	0,9841	0,2802	0,9634	0,2891	0,9734	0,2862
VENTANILLA TG 4 - GAS	158,10	10,11	2,25	0,0228	0,0115	0,0343	0,9940	0,0345	0,9939	0,0345	0,9946	0,0345
CALANA 4 - R6	6,44	16,18	196,60	0,2693	0,0298	0,3191	1,0260	0,3110	0,9937	0,3212	1,0140	0,3147
MOLLENDI TG 1 - D2	36,73	11,71	311,26	0,8329	0,0031	0,8360	0,9961	0,8386	0,9664	0,8668	0,9756	0,8619
MOLLENDI TG 2 - D2	36,47	12,19	311,26	0,8080	0,0031	0,8111	0,9961	0,8135	0,9654	0,8330	0,9756	0,8284
LO2 TV1 - CARB	141,87	2,76	0,3627	0,1313	0,0025	0,1338	0,9665	0,1385	0,9377	0,1427	0,9389	0,1428
CHICLAYO OESTE - D2	24,22	14,48	346,87	0,8712	0,0198	0,8910	1,0975	0,8385	1,1130	0,8310	1,1504	0,8137
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100,68	12,40	13,97	0,1734	0,0608	0,2342	1,0139	0,2210	1,0480	0,2235	1,0815	0,2185
SAN NICOLAS CUMMINB - D2	1,23	15,40	347,30	0,3969	0,0200	0,4170	0,9961	0,4192	0,9947	0,4196	0,9923	0,4243
YARINACOCOA - R6	24,52	16,28	240,83	0,3617	0,0163	0,3681	0,8760	0,4202	0,8601	0,4144	0,8971	0,4103
MALACAS TG 2 - GAS	15,04	15,90	22,73	0,3615	0,0113	0,3727	1,0219	0,3647	1,0565	0,3528	1,0908	0,3417
TUMBES - R6	17,27	17,03	207,73	0,2904	0,0219	0,3123	1,0260	0,3144	1,0646	0,3027	1,0975	0,2937
STA ROSA WEST TGT - GAS CON H2O	123,30	11,62	2,25	0,0260	0,0115	0,0375	1,0000	0,0375	0,9981	0,0376	0,9981	0,0376
STA ROSA WEST TGT - D2 CON H2O	121,33	12,42	292,02	0,5600	0,0115	0,5716	1,0000	0,5718	0,9981	0,5727	0,9981	0,5727
STA ROSA UTI 5 - GAS	53,43	12,97	2,25	0,0292	0,0169	0,0491	0,9999	0,0491	0,9999	0,0491	0,9999	0,0491
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	218,65	6,97	2,25	0,0167	0,0096	0,0253	0,9980	0,0254	0,9991	0,0254	0,9991	0,0254
STA ROSA UTI 6 - GAS	52,56	12,67	2,25	0,0290	0,0199	0,0489	0,9999	0,0489	0,9999	0,0489	0,9999	0,0489
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223,20	7,12	2,25	0,0160	0,0096	0,0258	0,9940	0,0260	0,9939	0,0260	0,9940	0,0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	486,03	6,76	2,25	0,0152	0,0094	0,0247	0,9980	0,0247	0,9981	0,0247	0,9981	0,0247
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F DIRECTO	228,88	7,01	2,25	0,0158	0,0096	0,0254	0,9980	0,0255	0,9981	0,0255	0,9991	0,0254
CHILCA1 TG 1 - GAS	175,96	9,85	0,00	0,0000	0,0103	0,0103	0,9761	0,0106	0,9781	0,0106	0,9787	0,0106
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F DIRECTO	231,82	7,21	2,25	0,0162	0,0096	0,0260	0,9940	0,0262	0,9939	0,0262	0,9946	0,0261
PIURA 2 - D2	3,05	14,38	347,72	0,8751	0,0200	0,8951	1,0237	0,8814	1,0640	0,8593	1,1023	0,8399
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F DIRECTO	492,77	7,04	2,25	0,0159	0,0094	0,0253	0,9980	0,0253	0,9981	0,0253	0,9991	0,0253
CH CAVON DEL PATO - SS	263,49	-	-	-	-	0,2180	1,0683	0,2349	1,0553	0,2349	1,0575	0,2349

Tipo de cambio (\$/US\$)

2.816

(1) Para unidades a gas este en Consumo Especifico en \$/KWh.

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

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

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

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

COSTOS VARIABLES DE CENTRALES TERMICAS JULIO 2008. PERIODO: 31

Escenario por cambio de precio de combustible diversas centrales.

CENTRAL	POT. EFEC. MW	REND. TERM. kWh/gal (1) (3)	COSTO \$/baril (2)	CVC \$/AWh	CVCN \$/AWh	CV \$/AWh	FACT. PERD. (C. MINIMA)	EQ. STA ROSA \$/AWh	FACT. PERD. (C. MEDIA)	EQ. STA ROSA \$/AWh	FACT. PERD. (C. MAXIMA)	EQ. STA ROSA \$/AWh
MALACAS TG 4 - D2	78.00	12.48	348.18	0.8999	0.0063	0.8999	1.0138	0.8999	1.0480	0.8999	1.0818	0.8999
VENTANILLA TG 4 - D2	162.50	14.00	283.79	0.4795	0.0113	0.4908	0.9940	0.4938	0.9939	0.4938	0.9940	0.4935
SAN NICOLAS TV 1 - R500	19.03	11.05	201.15	0.4111	0.0056	0.4168	0.9961	0.4184	0.9947	0.4190	0.9923	0.4243
SAN NICOLAS TV 2 - R500	18.28	10.07	201.18	0.4788	0.0056	0.4812	0.9961	0.4831	0.9947	0.4838	0.9923	0.4889
SAN NICOLAS TV 3 - R500	25.79	12.04	201.15	0.3978	0.0056	0.4034	0.9961	0.4050	0.9947	0.4056	0.9923	0.4107
VENTANILLA TG 3 - D2	152.05	14.00	283.79	0.4826	0.0113	0.4938	0.9940	0.4948	0.9981	0.4948	0.9991	0.4943
MALACAS TG 1 - GAS	18.02	16.11	22.73	0.3663	0.0113	0.3775	1.0219	0.3694	1.0565	0.3574	1.0908	0.3461
PAITA 1 - D2	4.14	13.41	347.72	0.6173	0.0212	0.6386	1.1121	0.5742	1.1379	0.5612	1.1844	0.5392
PIURA 1 - R6	16.36	15.07	237.86	0.3754	0.0200	0.3955	1.0384	0.3805	1.0802	0.3681	1.1228	0.3522
PIURA 2 - R5	3.06	13.48	237.86	0.4205	0.0200	0.4405	1.0237	0.4303	1.0640	0.4140	1.1023	0.3996
CHICLAYO OESTE - R6	24.39	14.22	236.74	0.3964	0.0199	0.4162	1.0975	0.3792	1.1130	0.3739	1.1504	0.3618
SULLANA - D2	8.48	12.76	348.87	0.6474	0.0206	0.6680	1.0421	0.6410	1.0791	0.6190	1.0973	0.6088
PAITA 2 - D2	1.87	12.45	347.72	0.6850	0.0212	0.6963	1.1144	0.6158	1.1767	0.5932	1.2259	0.5598
VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	157.46	13.77	283.79	0.4907	0.0113	0.5020	0.9940	0.5050	0.9939	0.5050	0.9948	0.5047
VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	162.09	13.72	283.79	0.4826	0.0113	0.5037	0.9940	0.5048	0.9981	0.5047	0.9991	0.5042
STA ROSA WEST TG7 - GAS	109.36	10.85	2.25	0.0244	0.0115	0.0360	1.0000	0.0360	0.9991	0.0361	0.9991	0.0361
STA ROSA UTI 5 - D2	52.02	10.85	292.02	0.6408	0.0199	0.6607	0.9999	0.6608	0.9999	0.6608	0.9999	0.6608
STA ROSA UTI 6 - D2	63.78	11.99	292.02	0.5707	0.0199	0.5996	0.9999	0.5997	0.9999	0.5997	0.9999	0.5997
TRUJILLO TG - D2	20.36	9.41	347.30	0.8787	0.0078	0.8863	1.1242	0.7815	1.1531	0.7887	1.1965	0.7408
CHIMBOTE TG1 - D2	22.58	8.20	350.04	1.3440	0.0076	1.3516	1.1260	1.2003	1.1054	1.2227	1.1187	1.2082
PIURA TG - D2	16.11	9.90	347.38	0.8354	0.0076	0.8430	1.0266	0.8212	1.0669	0.7902	1.1090	0.7602
CHIMBOTE TG3 - D2	21.47	9.40	350.04	0.8871	0.0078	0.8947	1.1228	0.7968	1.1188	0.7987	1.1271	0.7938
PIURA TG - R6	18.61	10.10	237.86	0.5603	0.0076	0.5679	1.0266	0.5531	1.0669	0.5322	1.1090	0.5120
CHILCA1 TG 2 - GAS	174.53	10.39	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9781	0.0106	0.9781	0.0106	0.9757	0.0106
MALACAS TG 4 - GAS	88.72	12.13	13.97	0.1899	0.0088	0.1783	1.0138	0.1759	1.0480	0.1702	1.0818	0.1648
AGUAYTIA TG 1 - GAS	87.05	11.18	5.29	0.0592	0.0076	0.0668	0.9846	0.0755	0.9883	0.0752	0.9944	0.0748
AGUAYTIA TG 2 - GAS	88.08	11.45	5.29	0.0608	0.0077	0.0683	0.9846	0.0772	0.9883	0.0769	0.9944	0.0763
KALLPA TG 1 - GAS	178.83	10.18	0.00	0.0000	0.0113	0.0113	0.9765	0.0115	0.9765	0.0115	0.9760	0.0115
ILO1 TV2 - R500	22.05	-	263.32	0.4672	0.0090	0.4761	0.9937	0.4941	0.9377	0.5077	0.9384	0.5074
ILO1 TG1 - D2	34.61	11.84	368.00	0.7527	0.0228	0.7782	0.9598	0.8077	0.9337	0.8303	0.9350	0.8282
ILO1 TV3 - R500	69.46	-	263.32	0.4435	0.0055	0.4490	0.9509	0.4722	0.9254	0.4652	0.9255	0.4651
GALANA 123 - R6	19.05	15.88	215.93	0.3337	0.0298	0.3535	1.0260	0.3448	0.9937	0.3558	1.0140	0.3487
ILO1 TV4 - R500	66.48	-	263.32	0.4461	0.0054	0.4516	0.9509	0.4749	0.9254	0.4680	0.9256	0.4679
CHILINA SULZ 12 - R500 D2	10.41	17.39	214.93	0.2943	0.0304	0.3247	0.9998	0.3291	0.9515	0.3413	0.9539	0.3404
ILO1 CATKAO - D2	3.18	16.07	368.00	0.5452	0.0337	0.5790	0.9847	0.6001	0.9386	0.6168	0.9395	0.6162
ILO1 TG2 - D2	34.94	12.81	368.00	0.7005	0.0171	0.7177	0.9583	0.7505	0.9313	0.7706	0.9313	0.7706
CHILINA TV2 - R500	6.20	8.40	199.52	0.5617	0.0056	0.5673	0.9812	0.5781	0.9460	0.5990	0.9477	0.5888
CHILINA TV3 - R500	9.90	9.48	199.52	0.5011	0.0037	0.5048	0.9798	0.5154	0.9443	0.5346	0.9458	0.5337
DICLO COMBADO - D2	16.70	11.13	353.67	0.7563	0.0099	0.7662	0.9002	0.7818	0.9449	0.8109	0.9405	0.8096
BELLAVISTA MAN 1 - D2	1.78	14.67	356.83	0.5791	0.0343	0.6138	0.9821	0.6247	0.9495	0.6481	0.9684	0.6325
BELLAVISTA ALCO - D2	1.77	12.11	356.83	0.7016	0.0326	0.7342	0.9849	0.7455	0.9530	0.7704	0.9629	0.7625
TAPARACHI - D2	4.88	13.87	356.50	0.6120	0.0399	0.6520	0.9977	0.6535	0.9611	0.6784	0.9940	0.6559
VENTANILLA TG 3 - GAS	159.21	10.19	2.25	0.0229	0.0113	0.0342	0.9980	0.0343	0.9981	0.0342	0.9991	0.0342
DOLORES (OM 123 ALC 12) - D2	8.69	13.32	365.84	0.6539	0.0128	0.6666	0.9036	0.7377	0.9623	0.7731	0.9261	0.7198
DOLORES (S2 12) - D2	2.78	13.27	365.84	0.6593	0.0162	0.6724	0.9052	0.7429	0.9638	0.7785	0.9277	0.7248
MOLLEND0 123 - R500	31.98	17.84	195.88	0.2610	0.0178	0.2788	0.9941	0.2802	0.9634	0.2891	0.9734	0.2882
VENTANILLA TG 4 - GAS	156.10	10.11	2.25	0.0228	0.0115	0.0343	0.9940	0.0345	0.9939	0.0345	0.9948	0.0345
GALANA 4 - R6	6.44	16.18	216.44	0.3185	0.0298	0.3483	1.0260	0.3398	0.9937	0.3608	1.0140	0.3438
MOLLEND0 TG 1 - D2	36.72	11.71	350.93	0.7135	0.0031	0.7166	0.9901	0.7194	0.9904	0.7424	0.9756	0.7345
MOLLEND0 TG 2 - D2	36.47	12.19	350.93	0.6854	0.0031	0.6886	0.9901	0.6913	0.9854	0.7133	0.9756	0.7058
ILO2 TV1 - CARB	141.87	2.76	0.363	0.1313	0.0025	0.1338	0.9665	0.1385	0.9377	0.1427	0.9389	0.1425
CHICLAYO OESTE - D2	24.22	14.46	346.87	0.5712	0.0198	0.5910	1.0975	0.5385	1.1130	0.5310	1.1504	0.5137
MALACAS TG 4 - GAS CON H2O	100.65	12.40	13.97	0.1734	0.0608	0.2342	1.0138	0.2310	1.0480	0.2235	1.0818	0.2185
SAN NICOLAS CUMMINS - D2	1.23	15.40	347.30	0.5369	0.0200	0.5570	0.9961	0.5592	0.9947	0.5599	0.9923	0.5670
YARINACOCOA - R6	24.02	16.28	240.53	0.3517	0.0163	0.3681	0.8780	0.4202	0.8881	0.4144	0.8971	0.4103
MALACAS TG 2 - GAS	15.04	18.90	22.73	0.3618	0.0113	0.3727	1.0219	0.3647	1.0565	0.3528	1.0908	0.3417
TUMBES - R6	17.27	17.03	207.70	0.2904	0.0319	0.3223	1.0250	0.3144	1.0640	0.3027	1.0975	0.2937
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	123.30	11.52	2.25	0.0260	0.0118	0.0378	1.0000	0.0378	0.9981	0.0378	0.9981	0.0378
STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	121.33	12.42	292.02	0.5600	0.0115	0.5716	1.0000	0.5716	0.9991	0.5727	0.9991	0.5727
STA ROSA UTI 5 - GAS	53.43	12.97	2.25	0.0292	0.0199	0.0491	0.9999	0.0491	0.9999	0.0491	0.9999	0.0491
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	215.65	8.97	2.25	0.0187	0.0096	0.0253	0.9980	0.0254	0.9981	0.0254	0.9991	0.0254
STA ROSA UTI 6 - GAS	52.58	12.87	2.25	0.0290	0.0199	0.0489	0.9999	0.0489	0.9999	0.0489	0.9999	0.0489
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	223.20	7.12	2.25	0.0180	0.0098	0.0258	0.9940	0.0260	0.9939	0.0260	0.9948	0.0259
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	456.03	6.78	2.25	0.0152	0.0094	0.0247	0.9980	0.0247	0.9981	0.0247	0.9991	0.0247
VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	228.88	7.01	2.25	0.0158	0.0096	0.0254	0.9980	0.0255	0.9981	0.0255	0.9991	0.0254
CHILCA1 TG 1 - GAS	175.56	9.85	0.00	0.0000	0.0103	0.0103	0.9781	0.0106	0.9781	0.0106	0.9757	0.0106
VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	231.82	7.21	2.25	0.0162	0.0098	0.0260	0.9940	0.0262	0.9939	0.0262	0.9948	0.0261
PIURA 2 - D2	3.03	14.38	347.38	0.5751	0.0200	0.5951	1.0237	0.5814	1.0640	0.5593	1.1023	0.5399
VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	492.77	7.04	2.25	0.0159	0.0094	0.0253	0.9980	0.0253	0.9981	0.0253	0.9991	0.0253
CH CAÑON DEL PATO - BS (4)	283.49	-	-	-	-	0.2180	1.0683	0.2349	1.0553	0.2349	1.0775	0.2349

Tipo de cambio (\$/US\$)

2.816

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

(1) Para unidades a gas está en Consumo Específico en kWh/MWh.

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

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

(4) EQ. Sta Rosa = Sólidos en suspensión (t.p. = Carbon + Valor Agua.

INFORME DTR-105-2008

39

INFORME DTR-105-2008

INFORME DTR-105-2008

39

Cuadro N° 4

FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS
AÑO 2008

Empresa Generadora	Energía Firme (GWh)	Energía Firme Eficiente (GWh)	Ventas de Energía por Contrato (1) (GWh)	Saldo de Energía Anual (GWh)	Factor de Proporción (4) (%)
TERMOSELVA	1 409,95	1 409,95	1 403,20	6,75	0,24691
CAHUA	454,91	454,91	243,90	211,01	7,71635
EDEGEL (2)	6 591,08	5 535,88	5 180,86	355,02	12,98255
EEPSA	967,96	651,32	692,52	(41,20)	0,00000
ELECTROANDES	1 046,36	1 046,36	895,50	150,86	5,51665
EGENOR	3 241,31	2 024,79	1 707,38	317,41	11,60716
ELECTROPERU (3)	9 677,47	9 335,70	8 650,36	685,34	25,06201
SHOUGESA	509,49	-	496,33	(496,33)	0,00000
SOCIEDAD MINERA CORONA	133,08	133,08	114,49	18,60	0,68002
ELEC. SANTA ROSA	7,74	7,74	4,16	3,58	0,00000
EGASA	1 503,52	883,84	890,61	(6,77)	0,00000
EGEMSA	840,77	744,18	644,42	99,76	3,64807
EGESUR	348,75	348,75	64,18	284,57	3,89542
ENERSUR	6 405,92	4 761,13	4 540,22	220,91	8,07827
SAN GABAN	847,97	775,76	412,61	363,15	13,27993
KALLPA GENERACION S.A.	1 425,69	1 425,69	1 226,43	199,26	7,28665
TOTAL	35 411,97	29 539,08	27 167,17	2 371,92	100,00000

(1) Incluye pérdidas

(2) Descontando compromisos de venta de Energía Firme a ELECTROPERU (3063.3 GWh valor informado por EDEGEL).

(3) Incluye compromisos de compra de Energía Firme a EDEGEL (3063.3 GWh).

(4) Se obtiene considerando la Medida Cautelar fuera de proceso interpuesta por EGESUR en contra del COES-SINAC, recibida el 04/07/2008, donde el Juez indica que el Factor de Proporción que debe aplicarse a EGESUR es igual a 3,89542%.

Cuadro N° 4.1

MES ANTERIOR : JUNIO DE 2008
INGRESO POR POTENCIA (%)
SIN ENERSUR, ELECTROPERU, CAHUA, CORONA
EGEMSA, EGASA, EGESUR Y SAN GABAN

EMPRESA	INGRESO (%) (*)
ELECTROPERU	0,000000
EDEGEL	54,397661
CAHUA	0,000000
EGENOR	17,636004
ELECTROANDES	6,447187
SHOUGESA	2,294639
EEPSA	5,210028
TERMOSELVA	7,079494
EGEMSA	0,000000
EGASA	0,000000
EGESUR	0,000000
ENERSUR	0,000000
SAN GABAN	0,000000
SM CORONA	0,000000
KALLPA GENERACION S.A.	6,934988
TOTAL	100,000000

(*) Porcentajes utilizados en la repartición de los Retiros
Sin Contrato de Clientes Libres.


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


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

July 2008

41

CUADRO 5

COES SINAC/DTR-105-2008

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL)1					MONTO (\$./)		
				Arr.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.													
EEPSA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-	3 590,86	
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-		
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	1	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	1	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-	574,11	
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	1	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	1	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-	382,92	
EGASA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	3	-	-	-	-			259,00	1	-	-	-	-	7,48	8,42	-	-	-	-	7 745,38	
		TV2	R500			1 064,50	4	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-	20 227,11	
	C.T. MOLLENDOT	TV3	R500			1 064,50	9	-	-	-	-			1 064,50	2	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-	55 624,56	
		TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-	-	
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-	-	
																											83 597,03
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 ¹	R500			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		TV2 ²	R500			1	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	3 203,02	
		TV3 ²	R500			1	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	2 669,05	
		TV4 ²	R500			1	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-	8 450,69	
		TG1	D2			185,49	11	-	-	-	-			92,75	11	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-	26 816,77	
		TG2	D2			118,71	15	-	-	-	-			59,36	15	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-	23 403,02	
		GALD1 ²	D2/R500			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 469,13	
		GALD2 ²	D2/R500			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 252,40	
		GALD3 ²	D2/R500			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 109,96	
		GALD4 ²	D2/R500			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 165,62	
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON			-	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	0,36	-	-	-	-	-	-	
		TG1 ²	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TG2 ²	GAS	34,79	597,33	387,77	1	-	-	-	-	-	547,27	387,77	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
																											172 539,74
SAN GABRIEL	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	5	1	-	-	-	-	0,52	0,44	3	2	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	34,64	
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	5	1	-	-	-	-	1,32	1,08	3	2	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	99,91	
	C.T. BELLAVISTA	MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	5	1	-	-	-	-	1,27	0,98	3	2	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-	133,27	
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-	-	1,38	1,07	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-	-	
		ALCO	D2			1,46	2,60	2,09	5	1	-	-	-	1,30	1,05	2	1	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-	97,09

CUADRO 5

COES SINAC/DTR-105-2008

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD1	R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
		GD2	D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD2	R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
		GD3	D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD3	R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
		GD4	D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
		GD4	R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	4,68	5,15	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
		MAK1	R6	-	168,00	341,33	-	3	-	-	-	-	-	161,26	-	4	2	-	-	4,91	4,95	-	-	-	1 016,46
		MAK2	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
		MAK2	R6	-	168,00	341,33	-	3	-	-	-	-	-	161,26	-	4	2	-	-	4,91	4,95	-	-	-	1 016,46
																									2 032,92
EGEMSA	C.T. DOLORESPATA	SULZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	6	4	-	-	-	0,82	4,27	2,76	5	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	1 077,43
		SULZ-2	D2	6,02	26,55	18,49	4	5	-	-	-	2,92	4,93	3,43	3	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	1 496,61
		ALCO-1	D2	15,60	58,42	39,07	7	3	-	-	-	1,15	3,20	2,14	6	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	3 234,29
		ALCO-2	D2	15,60	58,42	40,20	7	3	-	-	-	1,15	3,20	2,20	6	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	3 130,62
		GMT-1	D2	13,83	28,11	19,11	7	3	-	-	-	0,28	6,67	4,54	6	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	2 188,83
		GMT-2	D2	13,83	28,11	19,58	7	3	-	-	-	0,28	6,67	4,65	6	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	2 139,01
		GMT-3	D2	13,83	28,11	19,86	7	3	-	-	-	0,28	6,67	4,71	6	3	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	2 109,77
																									15 376,56
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 *	D2	34,79	597,33	405,34	3	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(*) Consumo de combustible en HHBTU para la unidades a Gas, Costo de combustible en \$/HHBTU

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

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

(*) Las unidades de vapor 301 y 302 utilizan dos tipos de combustible durante su arranque

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

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

COES SINAC/DTR-105-2008

EMPRESAS	MONTO DE COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
ELECTROPERU	2 032,92
EDEGEL	16 780,57
CAHUA	-
EGENOR	66 605,83
ELECTROANDES	-
SHOUGESA	26 440,48
EEPSA	3 590,86
TERMOSELVA	957,03
EGEMSA	15 376,56
EGASA	83 597,03
EGESUR	-
ENERSUR	172 539,74
SAN GABRIEL	364,91
S. M. CORONA	-
KALLPA GENERACION S.A.	-

CUADRO No. 5-A

INGRESO POR POTENCIA EN NUEVOS SOLES (*)

MES : JULIO DE 2008

EMPRESA	INGRESO	% SINAC (**)
ELECTROPERU	10 276 974,81	18,906
EDEGEL	15 403 214,90	28,337
CAHUA	854 901,13	1,573
EGENOR	4 809 168,16	8,847
ELECTROANDES	1 772 166,50	3,260
SHOUGESA	689 050,54	1,268
EEPSA	1 498 009,31	2,756
TERMOSELVA	2 032 817,38	3,740
EGEMSA	1 100 979,69	2,025
EGASA	3 085 103,89	5,676
EGESUR	572 968,30	1,054
ENERSUR	8 852 106,18	16,285
SAN GABAN	1 128 561,99	2,076
SM CORONA	216 809,45	0,399
KALLPA GENERACION S.A.	2 064 022,08	3,797
TOTAL	54 356 854,29	100,000

(*) Referencia : Informe DTR-104-2008 (Valorización de las Transferencias de Potencia)

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

Julian 2001

45

CUADRO 5B

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL) ¹					MONTO (\$/)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad.	Cons. Nomin.											
E.E.PGA	C.T. MALACAS	TG1 TG2 TG3 TG4 TG4 TG4	GAS GAS GAS GAS GAS CON H2O D2			12,15	-	-	-	-	-	12,15			-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-
						12,15	-	-	-	-	-	12,15			-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-
						12,15	-	-	-	-	-	12,15			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						51,69	-	-	-	-	-	51,69			-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-
						51,69	-	-	-	-	-	51,69			-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-
						255,96	-	-	-	-	-	255,96			-	-	-	-	-	8,28	8,22	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1 TG2	GAS GAS			197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-
						156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-
EGRASA	C.T. CHILINA V	CCOMB TV2 TV3	D2 RS00 RS00			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	7,48	8,42	-	-	-	-
						1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-
						1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDO T	TG1 TG1 TG1	D2 D2 D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-
						228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-
ENERGUR	C.T. ILO 1	TV1 ² TV2 ² TV3 ² TV4 ² TG1 TG2 CALD1 ³ CALD2 ³ CALD3 ³ CALD4 ³	RS00 RS00 RS00 RS00 D2 D2 D2/RS00 D2/RS00 D2/RS00 D2/RS00				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
						185,48	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-
						118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-
							-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-
	C.T. ILO 2 C.T. OBIICA	TV21 TG1 ⁴ TG2 ⁴	CARBON GAS GAS				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,36	-	-	-	-	-
						34,79	-	-	-	-	-			547,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						597,33	-	-	-	-	-			407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
						387,77	-	-	-	-	-			387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	C.T. YAPARACHI	MAN1 MAN3 MAN4 MAN4	D2 D2 D2 D2			0,51	-	-	-	-	-	0,52	0,44	-	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
						1,47	-	-	-	-	-	1,32	1,08	-	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
						2,05	-	-	-	-	-	1,27	0,98	-	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
						2,54	-	-	-	-	-	1,38	1,07	-	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	MAN1 ALCO	D2 D2			2,14	-	-	-	-	-	1,30	1,05	-	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-
						2,09	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-			-	-	-	-

COMPENSACIÓN DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA (Procedimiento 25)
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (S./GAL) ¹					MONTO (S./)
				Arr.	Toma Carga	Cons. Nomin.						Rampa Desc.	Parad.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	1,30	127,73	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			D2	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			R500	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	4,68	5,15	-	-	-	-
			D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.Y. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
			MAK2	3,40	196,50	341,33	-	-	-	-	-	3,40	174,00	161,26	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
			D2	5,38	14,94	9,65	-	-	-	-	-	0,82	4,27	2,78	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	5,38	14,94	9,65	-	-	-	-	-	0,82	4,27	2,78	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	8,02	26,55	18,49	-	-	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	15,60	58,42	39,07	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	15,60	58,42	39,07	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
EGEMSA	G.T. DOLORES PATA	SULZ-1	D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			D2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			R500	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
KALLPA GENER	C.T. KALLPA	TCL 1	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			R500	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

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

COES SINAC/DTR-105-2008

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

CUADRO 5C

COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES				CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS				COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$/)
				Arr.	TORSA Carga	CONS. Nomin.					Parad.	Rampa Desc.	CONS. Nomin.										
EDEQUEL	C.T. STA ROSA UTI	UT15	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
		UT15	GAS ⁴	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		UT16	D2	-	-	126,00	-	-	-	-	-	-	126,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
		UT16	GAS ⁴	-	-	25,74	-	-	-	-	-	-	39,04	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG7	D2	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	8,32	6,95	-	-	-	-
		TG7	D2 CON H2O	-	-	825,00	-	-	-	-	-	-	825,00	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
	C.T. STA ROSA WEST	TG7	GAS	-	-	72,00	-	-	-	-	-	-	72,00	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG7	GAS CON H2O	-	-	67,75	-	-	-	-	-	-	67,75	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3	D2	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 026,64	2 023,81	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG3	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 023,81	-	-	-	-	-	2 026,64	2 023,81	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG3	GAS	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3	GAS CON H2O	34,79	597,33	433,58	-	-	-	-	-	547,27	433,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. VENTANILLA	TG3+TV	CC	113,11	7 831,92	5 176,73	-	-	-	-	-	789,83	683,72	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 200,41	-	-	-	-	-	789,83	686,85	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG4	D2	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG4	D2 CON H2O	290,59	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	-	2 826,64	2 010,88	-	-	-	-	5,99	6,76	-	-	-	-
		TG4	GAS	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O	34,79	597,33	431,53	-	-	-	-	-	547,27	431,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC	113,11	7 831,92	5 228,97	-	-	-	-	-	789,83	690,62	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG4+TV	CC Fuego Directo	113,11	7 831,92	5 325,11	-	-	-	-	-	789,83	703,32	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		TG3+TG4+TV	CC	594,15	19 377,96	16 417,62	-	-	-	-	-	9 178,01	8 070,14	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	13 893,78	-	-	-	-	-	3 040,92	2 668,39	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		Medio ciclo	TG3+TG4+TV	594,15	19 377,96	17 141,40	-	-	-	-	-	9 178,01	8 392,87	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
		Ciclo Completo	TG3+TG4+TV	27,17	19 634,82	14 004,29	-	-	-	-	-	3 040,92	2 062,47	-	-	-	-	2,25	-	-	-	-	-
	C.T. CHIMBOTE	TG2	D2	62,50	76,00	58,82	-	-	-	-	-	62,50	76,00	-	-	-	-	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	-
		TG3	D2	62,50	77,00	60,17	-	-	-	-	-	62,50	77,00	-	-	-	-	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	-
		TG	D2	62,50	79,00	61,64	-	-	-	-	-	62,50	79,00	-	-	-	-	7,34	8,27	-	-	-	-
		EMD1	D2	4,00	21,00	18,07	-	-	-	-	-	4,00	21,00	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
		EMD3	D2	4,00	21,00	18,55	-	-	-	-	-	4,00	21,00	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
		SKD2	D2	2,00	4,00	3,61	-	-	-	-	-	2,00	4,00	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
	C.T. PAITA 1	SKD3	D2	2,00	4,00	3,29	-	-	-	-	-	2,00	4,00	-	-	-	-	8,28	-	-	-	-	-
		ALC2	D2	3,00	34,00	30,50	-	-	-	-	-	3,00	34,00	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC3	D2	3,00	29,00	25,64	-	-	-	-	-	3,00	29,00	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC4	D2	3,00	27,00	25,66	-	-	-	-	-	3,00	27,00	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		ALC5	D2	3,00	26,00	23,53	-	-	-	-	-	3,00	26,00	-	-	-	-	8,26	-	-	-	-	-
		TGPIU	D2	68,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	68,50	70,00	-	-	-	-	8,27	-	-	-	-	-
	C.T. PIURA TG	TGPIU	R6	32,50	70,00	59,62	-	-	-	-	-	32,50	70,00	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		R6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	77,00	71,06	-	-	-	-	-	7,00	77,00	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		GMT2	R6	7,00	77,00	74,05	-	-	-	-	-	7,00	77,00	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		MAN	D2	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	-	6,00	109,00	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
	C.T. PIURA 2	MAN	R6	6,00	109,00	105,82	-	-	-	-	-	6,00	109,00	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		MIR1	D2	2,00	10,00	9,84	-	-	-	-	-	2,00	10,00	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		MIR1	R6	2,00	10,00	10,04	-	-	-	-	-	2,00	10,00	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		MIR4	D2	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	-	-	-	-	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	-
		MIR4	R6	3,00	24,00	22,86	-	-	-	-	-	3,00	24,00	-	-	-	-	5,66	-	-	-	-	-
		GMT1	D2	7,00	71,00	64,19	-	-	-	-	-	7,00	71,00	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
	C.T. CHICLAYO OESTE	GMT1	R6	7,00	71,00	66,00	-	-	-	-	-	7,00	71,00	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		GMT2	D2	7,00	73,00	68,73	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		GMT2	R6	7,00	73,00	68,59	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		GMT3	D2	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		GMT3	R6	7,00	73,00	69,18	-	-	-	-	-	7,00	73,00	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		SZ1	D2	8,00	140,00	134,03	-	-	-	-	-	8,00	140,00	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		SZ1	R6	8,00	140,00	137,48	-	-	-	-	-	8,00	140,00	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
		SZ2	D2	8,00	144,00	139,09	-	-	-	-	-	8,00	144,00	-	-	-	-	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	-
		SZ2	R6	8,00	144,00	140,32	-	-	-	-	-	8,00	144,00	-	-	-	-	5,64	-	-	-	-	-
	SHOUIGESA	TV1	D2	615,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	-
		TV1	R500	253,09	2 699,65	2 186,77	-	-	-	-	-	576,48	561,82	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-
		TV2	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-
		TV3	D2	1 229,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	-
		TV3	R500	189,73	2 951,41	2 280,67	-	-	-	-	-	722,52	693,14	-	-	-	-	4,34	4,79	-	-	-	-
		TV3	R500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
Julio 2008**

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN *	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1				MONTO (\$./)	
				Arr.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EEPISA	C.T. MALACAS	TG1	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-
		TG2	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	22,73	-	-	-	-	-
		TG3	GAS			12,15	-	-	-	-	-			12,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG4	GAS			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-
		TG4	GAS CON H2O			51,69	-	-	-	-	-			51,69	-	-	-	-	-	13,97	-	-	-	-	-
		TG4	D2			255,96	-	-	-	-	-			255,96	-	-	-	-	-	8,28	8,22	-	-	-	-
TERMOSELVA	C.T. AGUAYTIA	TG1	GAS	22,34	218,73	197,98	-	-	-	-	-	18,91	231,47	185,02	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-
		TG2	GAS	20,58	175,03	156,05	-	-	-	-	-	19,11	181,10	167,44	-	-	-	-	-	5,29	-	-	-	-	-
EGASIA	C.T. CHILINA V	CCOMB	D2			259,00	-	-	-	-	-			259,00	-	-	-	-	-	7,48	8,42	-	-	-	-
		TV2	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-
		TV3	R500			1 064,50	-	-	-	-	-			1 064,50	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	-	-
	C.T. MOLLENDOT	TG1	D2			201,50	-	-	-	-	-			201,50	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-
		TG2	D2			228,00	-	-	-	-	-			228,00	-	-	-	-	-	7,41	8,36	-	-	-	-
ENERSUR	C.T. ILO 1	TV1 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		TV2 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
		TV3 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
		TV4 *	R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	6,27	-	-	-	-	-
		TG1	D2			185,49	-	-	-	-	-			92,75	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-
		TG2	D2			118,71	-	-	-	-	-			59,36	-	-	-	-	-	8,76	-	-	-	-	-
		CALD1 *	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD2 *	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD3 *	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		CALD4 *	D2/R500				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	C.T. ILO 2 C.T. CHILCA	TV21	CARBON				-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	0,36	-	-	-	-	-
		TG1 *	GAS	34,79	597,33	407,35	-	-	-	-	-	-	547,27	407,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		TG2 *	GAS	34,79	597,33	387,77	-	-	-	-	-	-	547,27	387,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABRIEL	C.T. TAPARACHI	MAN1	D2	0,51	1,05	0,88	-	-	-	-	-		0,52	0,44	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
		MAN3	D2	1,47	2,64	2,16	-	-	-	-	-		1,32	1,08	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
		MAN4	D2	2,05	2,54	1,96	-	-	-	-	-		1,27	0,98	-	-	-	-	-	7,56	8,49	-	-	-	-
		MAN1	D2	1,93	2,75	2,14	-	-	-	-	-		1,38	1,07	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-
	C.T. BELLAVISTA	ALCO	D2	1,46	2,60	2,09	-	-	-	-	-		1,30	1,05	-	-	-	-	-	7,57	8,50	-	-	-	-

CUADRO 5C

**COMPENSACION DEL COSTO POR CONSUMO DE COMBUSTIBLE DE ARRANQUE-PARADA Y DE BAJA EFICIENCIA EN LAS RAMPAS DE CARGA-DESCARGA
POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007**
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	GRUPO	MODO DE OPERACIÓN ¹	CONSUMO COMBUSTIBLE ARRANQUE Y RAMPA DE CARGA (GAL) 2			NUMERO DE ARRANQUES					CONSUMO COMBUSTIBLE PARADA Y RAMPA DE DESCARGA (GAL) 2			NUMERO DE PARADAS					COSTO DE COMBUSTIBLE (\$/GAL)1					MONTO (\$.)
				Arr.	Forma Carga	Cons. Nomin.						Parad.	Rampa Desc.	Cons. Nomin.											
EGESUR	C.T. CALANA	GD1	D2	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			RS00	2,31	105,94	94,77	-	-	-	-	-	3,24	99,40	104,36	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			GD2	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			RS00	1,30	106,83	95,08	-	-	-	-	-	3,57	112,82	94,48	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			GD3	1,30	127,72	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			RS00	1,30	127,72	106,44	-	-	-	-	-	2,59	123,84	95,24	-	-	-	-	-	4,67	5,14	-	-	-	-
			GD4	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	-
			RS00	5,01	290,94	267,05	-	-	-	-	-	3,71	99,88	103,23	-	-	-	-	-	4,68	5,15	-	-	-	-
ELECTROPERU	C.T. TUMBES	MAK1	D2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
			MAK2	3,40	196,50	-	-	-	-	-	-	3,40	174,00	-	-	-	-	-	-	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	-
			R6	-	168,00	341,33	-	-	-	-	-	-	-	161,26	-	-	-	-	-	4,91	4,95	-	-	-	-
EGEMSA	C.T. DOLORES PATA	SULZ-1	D2	5,16	14,94	9,65	-	-	-	-	-	0,82	4,27	2,78	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			SULZ-2	8,02	26,55	18,49	-	-	-	-	-	2,92	4,93	3,43	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			ALCO-1	15,60	58,42	39,07	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,14	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			ALCO-2	15,60	58,42	40,20	-	-	-	-	-	1,15	3,20	2,20	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			GMT-1	13,83	28,11	19,11	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,54	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			GMT-2	13,83	28,11	19,58	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,65	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
			GMT-3	13,83	28,11	19,86	-	-	-	-	-	0,28	6,67	4,71	-	-	-	-	-	8,78	8,71	-	-	-	-
KALLPA GENERA	C.T. KALLPA	TG1 ³	D2	34,79	597,33	405,34	-	-	-	-	-	-	547,27	405,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

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

POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
COES SINAC/DTR-105-2008

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

CUADRO N° 6-A
COMPENSACION POR REGULACION PRIMARIA DE FRECUENCIA
JULIO-2008

COES SINAC/DTR-105-2008

COMPENSACION A EDEGEL															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
21 243	27 762	1 414	6 192	3 856	1 194	2 930	4 946	2 602	2 933	363	15 569	1 622	405	4 392	97 412

COMPENSACION A EGASA															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
7 680	10 036	511	2 239	1 394	432	1 059	1 788	941	1 060	131	5 628	587	146	1 594	35 216

COMPENSACION A SAN GABAN															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
1726	2256	115	504	314	97	236	402	212	239	30	1266	132	33	356	7 924

COMPENSACION A EGENOR															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
5362	7007	357	1563	973	301	739	1248	657	740	92	3930	410	102	1 106	24 567

COMPENSACION A ELECTROANDES															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
11 457	14 973	762	3 340	2 080	644	1 580	2 667	1 403	1 582	196	8 397	875	218	2 363	52 538

COMPENSACION A ELECTROPERU															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
126 216	164 945	8 399	36 790	22 910	7 093	17 407	29 384	15 461	17 426	2 158	92 500	9 640	2 405	26 033	578 766

COMPENSACION A ENERSUR															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
136 819	176 801	9 105	39 860	24 835	7 669	18 869	31 852	16 760	18 890	2 339	100 270	10 450	2 607	28 220	627 384

COMPENSACION A EGEMSA															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
3 363	4 421	225	966	614	190	467	768	414	467	56	2 479	256	64	698	15 514

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

COMPENSACION A CAHUA															
ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	SM CORONA	KALLPA	TOTAL
188	245	12	55	34	11	26	44	23	26	3	137	14	4	39	660

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.1-A
COMPENSACION A EDEGEL POR OPERACION A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
STA ROSA UTI 6 - GAS						
29	73,29	2,50	29,32	14,85	0,0534	1 161
STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O						
1	98,00	1,50	65,33	12,75	0,0418	(27 605)
STA ROSA WEST TG7 - D2 SIN H2O						
9	48,98	1,00	48,98	9,85	0,8581	3 224
TOTALES	220,27	5,00	-	-	-	-23 220

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.1-B
COMPENSACION A TERMOSELVA POR OPERACION A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS						
29	17,23	0,50	34,45	15,16	0,0878	767
AGUAYTIA TG 2 - GAS						
29	34,76	1,00	34,76	15,44	0,0894	1 131
TOTAL	51,98	1,50	-	-	-	1 898

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.1-C
COMPENSACION A EEPsA POR OPERACION A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 2 - GAS						
1	41,30	4,75	8,69	20,32	0,4732	5 993
13	16,46	2,25	7,32	22,30	0,5183	2 363
MALACAS TG 4 - GAS						
14	235,24	5,50	42,77	15,10	0,2198	(11 457)
29	489,57	7,50	65,28	13,10	0,1919	87 208
TOTAL	782,57	20,00	-	-	-	64 107

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.1-D
COMPENSACION A EGASA POR OPERACION A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
MOLLEND 123 - R500						
29	1,41	0,50	2,83	17,84	0,2785	211
TOTALES	1,41	0,50	-	-	-	211

CUADRO N° 7.1-E

COMPENSACION A EGENOR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	MC Soles
CHICLAYO OESTE - R6						
2	6,32	0,75	8,42	14,22	0,4162	455
CHIMBOTE TG1 - D2						
19	0,09	0,25	0,36	9,17	0,9164	8
PIURA TG - R6						
26	2,79	0,25	11,17	8,33	0,6869	827
TOTAL	9,20	1,25	-	-	-	1 290

CUADRO N° 7.1-F

COMPENSACION A SHOUGESA POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	MC Soles
SAN NICOLAS TV 1 - R500						
1	47,64	4,75	10,03	11,11	0,3961	2 964
2	34,52	3,50	9,86	11,08	0,3971	2 376
14	185,74	18,50	10,04	11,11	0,3961	21 345
27	82,77	8,25	10,03	11,11	0,4368	9 968
28	64,51	6,50	9,92	11,09	0,4375	4 620
29	92,53	9,25	10,00	11,10	0,4370	30 936
SAN NICOLAS TV 2 - R500						
27	83,44	8,25	10,11	9,85	0,4820	14 661
28	65,06	6,50	10,01	9,85	0,4820	8 204
29	91,89	9,25	9,93	9,85	0,4819	35 869
SAN NICOLAS TV 3 - R500						
1	47,25	4,75	9,95	9,09	0,4830	7 045
2	37,02	3,50	10,58	9,35	0,4696	5 231
14	164,96	16,50	10,00	9,11	0,4819	34 588
27	88,89	8,25	10,77	9,43	0,5136	17 490
28	65,96	6,50	10,15	9,17	0,5278	10 683
29	88,51	9,25	9,57	8,92	0,5427	38 646
TOTAL	1240,68	123,50	-	-	-	244 624

CUADRO N° 7.1-G

COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV S/./KWh	MC Soles
ILO1 TG2 - D2						
28	4,08	0,50	8,16	6,40	1,3865	3 284
TOTAL	4,08	0,50	-	-	-	3 284

Continuación del CUADRO N° 7.1-G

INFORME DTR-105-2008

COMPENSACION A ENERSUR POR MINIMA CARGA(*)

JULIO 2008

DIA	tmc hr	E MWh	CVmc S./KWh	MC Soles
TV3				
01 (00:00 - 10:15)	10,25	261,38	0,1829	-47 829,83
01 (23:30) - 02 (21:00)	21,50	847,32	0,3252	-44 224,32
13 (08:30) - 14 (08:00)	23,50	653,75	0,3881	59 298,32
26 (17:00) - 27 (00:45)	7,75	205,47	0,4583	22 137,57
27 (00:45) - 28 (07:15)	30,50	999,80	0,4511	24 211,34
28 (22:15) - 29 (08:30)	10,25	253,42	0,5414	102 268,36
29 (08:30 - 10:15)	1,75	38,76	0,5452	3 545,67
TV4				
12 (23:15) - 13 (08:30)	9,25	198,47	0,4185	-16 922,34
13 (08:30) - 14 (08:00)	23,50	506,18	0,4051	55 659,59
26 (16:45 - 17:00)	0,25	4,94	0,5166	103,83
26 (17:00) - 27 (00:45)	7,75	159,13	0,4792	19 719,54
27 (00:45) - 28 (07:15)	30,50	620,01	0,4736	30 635,27
28 (22:15) - 29 (08:30)	10,25	207,26	0,5658	90 265,60
29 (08:30 - 10:15)	1,75	37,33	0,5668	4 218,67
TOTAL	188,75	4993,21		303 087,27

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

CUADRO N° 7.1-H

COES SINAC/DTR-105-2000

COMPENSACION POR OPERACIÓN A MINIMA CARGA
MES : JULIO DE 2008

PAGOS DE	% ENERGIA VENDIDA MES ANTERIOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A CAHUA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SAN GABAN	PAGOS A EEPGA	PAGOS A EGASA	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EGESUR	PAGOS A KALLPA	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	SALDOS
ELECTROPERU	31,693	77 529	0	97 099	0	409	0	20 317	67	-7 359	602	0	0	0	188 664	0	(188 664,12)
EDEGEL	18,963	46 388	0	58 097	0	245	0	12 157	40	-4 403	360	0	0	0	112 883	-23 220	(136 103,12)
CAHUA	1,286	3 146	0	3 940	0	17	0	825	3	-299	24	0	0	0	7 056	0	(7 656,34)
EGENOR	7,491	18 326	0	22 951	0	97	0	4 802	16	-1 739	142	0	0	0	44 594	1 290	(43 304,30)
ELECTROANDES	4,479	10 957	0	13 723	0	58	0	2 871	9	-1 040	85	0	0	0	26 664		(26 663,63)
SHOUGESA	1,635	4 000	0	5 010	0	21	0	1 048	3	-380	31	0	0	0	9 735	244 624	234 889,51
EEPSA	2,231	5 457	0	6 835	0	29	0	1 430	5	-518	42	0	0	0	13 280	64 107	50 826,25
TERMOSELVA	4,838	11 836	0	14 823	0	62	0	3 102	10	-1 123	92	0	0	0	28 802	1 898	(26 903,69)
EGEMSA	2,220	5 431	0	6 802	0	29	0	1 423	5	-516	42	0	0	0	13 217	0	(13 216,83)
EGASA	3,010	7 362	0	9 221	0	39	0	1 929	6	-699	57	0	0	0	17 916	211	(17 705,46)
EGESUR	0,407	995	0	1 246	0	5	0	201	1	-94	8	0	0	0	2 421	0	(2 421,41)
ENERSUR	10,255	39 764	0	49 801	0	210	0	10 421	34	-3 774	309	0	0	0	96 764	306 372	208 607,67
SAN GABAN	1,742	4 262	0	5 338	0	22	0	1 117	4	-405	33	0	0	0	10 372	0	(10 371,63)
SM CORONA	0,390	954	0	1 195	0	5	0	250	1	-91	7	0	0	0	2 321		(2 321,28)
KALLPA GENERACION S.A.	3,358	8 215	0	10 289	0	43	0	2 153	7	-700	64	0	0	0	19 991	0,00	(19 991,43)
																	0,00
TOTAL	100,00	244 624	0	306 372	0	1 290	0	64 107	211	(23 220)	1 698	0	0	0	595 281	595 281	(0,00)

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.2.1-A
COMPENSACION A AGUAYTIA POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
AGUAYTIA TG 1 - GAS	131,68	1,50	87,78	11,12	0,0664	(29 631)
AGUAYTIA TG 2 - GAS	130,79	1,50	87,20	11,39	0,0680	(29 228)
TOTALES	262,47	3,00	-	-	-	-58 859

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.2.1-B
COMPENSACION A EGASA POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
MOLLENDI 123 - R500	25,44	1,50	16,96	17,84	0,2785	(1 235)
TOTALES	25,44	1,50	-	-	-	-1 235

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.2.1-C
COMPENSACION A ENERSUR POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CV \$/KWh	MC Soles
ILO2 TV1 - CARB	201,15	1,50	134,10	2,76	0,1338	(39 430)
	755,65	7,25	104,23	2,72	0,1356	86 965
TOTALES	956,80	8,75	-	-	-	27 536

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 7.2.1-D
COMPENSACION A EEPsA POR OPERACION POR CONGESTION DU-046-2007
JULIO 2008

DIA	E MWh	tmc hr	Pm MW	Cons. Esp (BTU/KWh)	CVmc \$/KWh	MC Soles
MALACAS TG 4 - GAS	133,54	1,50	89,03	12,09	0,1778	(19 723)
TOTAL	133,54	1,50	-	-	-	-19 723

CUADRO N° 7.2.2
RESUMEN DE PAGOS DE COMPENSACIONES DU-046-2007 y REGLAMENTO DUOCECIMA LEY N°28832
 JULIO 2008

PAGOS DE	% ENERGIA VENDIDA MES ANTERIOR	PAGOS A ELECTROPERU	PAGOS A EDEGEL	PAGOS A EGENOR	PAGOS A SHOUGESA	PAGOS A EEP SA	PAGOS A TERMOSELVA	PAGOS A EGEMSA	PAGOS A EGASA	PAGOS A ENERSUR	PAGOS A SAN GABAN	TOTAL PAGOS	COBRANZAS	DUODECIMA	SALDOS
ELECTROPERU	31,693	0	0	0	0	-6 251	-18 654	0	-391	8 727	0	-16 570	0		16 570
EDEGEL	18,963	0	0	0	0	-3 740	-11 161	0	-234	5 222	0	-9 914			9 914
CAHUA	1,296	0	0	0	0	-254	-757	0	-16	354	0	-672			672
EGENOR	7,491	0	0	0	0	-1 477	-4 409	0	-83	2 063	0	-3 917	0		3 917
ELECTROANDES	4,479	0	0	0	0	-883	-2 636	0	-56	1 233	0	-2 342			2 342
SHOUGESA	1,635	0	0	0	0	-323	-963	0	-20	450	0	855	0		855
EEPSA	2,231	0	0	0	0	-440	-1 313	0	-28	614	0	-1 166	-19 723		(18 556)
TERMOSELVA	4,838	0	0	0	0	-954	-2 848	0	-60	1 332	0	-2 530	-58 859		(56 330)
EGEMSA	2,220	0	0	0	0	-438	-1 307	0	-27	611	0	-1 161			1 161
EGASA	3,010	0	0	0	0	-594	-1 771	0	-37	820	0	-1 574	-1 235		338
EGESUR	0,407	0	0	0	0	-80	-239	0	-5	112	0	-213			213
ENERSUR	16,255	0	0	0	0	-3 206	-9 508	0	-201	4 476	0	-8 498	27 536		36 034
SAN GABAN	1,742	0	0	0	0	-344	-1 026	0	-22	480	0	-911	0		911
SM CORONA	0,390	0	0	0	0	-77	-230	0	-5	107	0	-204			204
KALLPA GENERACION S	3,358	0	0	0	0	-662	-1 977	0	-41	925	0	-1 756			1 756
TOTAL	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	(19 722,56)	(58 859,36)	0,00	(1 235,09)	27 535,90	0,00	(52 281,11)	(52 281,11)	0,00	0

Nota: Los montos incluye los arranques y paradas por operación por congestión DU-046-2007.

INFORME DTR-105-2008

CUADRO N° 8-A
COMPENSACION POR PRUEBAS ALEATORIAS (PR. N°25)
JULIO 2008

DIA	E MWh	tpa hr	Pm MW	Rm KWh/Gal	CVpa \$/KWh	PA Soles
NO HUBO COMEP Sancion por pruebas aleatorias						
TOTALES						

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

COES SINAC/DTR-105-2008

BALANCE POR EMPRESAS
NUEVOS SOLES (S/.)

EMPRESA	Transferencias Energia Activa	Prorratio Saldo Resultante	Prorratio Saldo S. Secundario	Monto Faltante LEY 29179 (ASR)	Retiros sin Contratos LEY 29179 (Precio Barra)	Por Sin Contrato Libre	Compensación Baja Eficiencia Combustible	Compensación Regulación Frecuencia	Compensación Operación a Mínima Carga	Compensación por Pruebas Proc.25	Compensación Congestión y Especiales	Saldos Meses Anteriores	SALDO ACTUAL
ELECTROPERU	29 350 578,62	109 390,53	-1 014 140,52	-20 446 318,03	-3 815 251,26		-121 027,59	264 689,73	-188 664,12		16 569,59	11 386,47	4 175 213,44
EDEGEL	4 916 765,07	163 955,44	-1 520 002,20	-10 591 546,82	-1 976 366,22	-1 098 810,29	-58 848,99	-313 036,80	-136 103,12		9 914,05	-33 909,39	-10 636 050,28
CAHUA	13 162 389,74	9 099,77	-84 362,36	-6 295 222,72	-1 174 678,80		-4 994,03	-20 040,86	-7 656,34		672,43	-17 928,31	5 567 276,49
EGENOR	-2 172 592,95	51 189,91	-474 572,76	-9 469 461,61	-1 766 980,86	-350 239,99	37 518,15	-66 960,42	-43 304,30		3 916,54	-80 490,14	-14 337 984,44
ELECTROANDES	-14 135 725,33	18 863,36	-174 878,88	-4 500 643,62	-839 813,13	-130 230,52	-17 392,09	-4 471,24	-26 663,83		2 341,77	-2 341,70	-19 810 955,20
SHOUGESA	-87 034,89	7 334,42	-67 996,09			-46 350,77	20 060,85	-17 649,78	234 889,51		854,95	9 616,77	53 754,98
EEPSA	16 393 074,69	15 945,16	-147 824,82			-105 240,41	-5 071,57	-43 315,07	50 826,25		-18 556,20	-2 790,77	16 137 047,27
TERMOSELVA	-2 483 124,01	21 637,79	-200 600,13	-201 434,88	-37 587,44	-143 002,85	-17 829,74	-73 119,52	-26 903,69		-56 329,80	31 918,86	-3 186 374,39
EGEMSA	9 683 471,03	11 719,09	-108 645,60	-2 976 205,68	-555 355,37		6 755,50	-22 959,75	-13 216,83		1 160,78	-7 597,80	6 019 125,44
EGASA	-474 530,17	32 838,57	-304 440,65				71 910,79	-8 147,01	-17 705,46		338,42	-5 144,89	-704 880,39
EGESUR	4 776 959,22	6 098,81	-56 540,99	-3 177 997,28	-593 009,37		-1 579,42	-5 370,15	-2 421,41		212,66	4 686,41	951 038,47
ENERSUR	5 275 265,27	94 223,90	-873 533,28	-6 590 484,87	-1 229 774,26		109 423,26	397 207,77	209 607,67		36 034,27	79 179,68	-2 492 850,60
SAN GABAN	10 371 039,11	12 012,68	-111 387,45	-10 834 158,19	-2 021 637,13		-6 400,23	-16 063,47	-10 371,63		910,90	-1 362,05	-2 617 417,47
CORONA	1 670 813,49	2 307,77	-21 394,94	-554 782,20	-103 521,50		-1 514,11	-5 984,60	-2 321,28		203,87	-1 458,63	982 147,87
ELEC. SANTA ROSA												30,46	30,46
KALLPA GENERACION S.A.	27 356 366,12	21 969,94	-203 679,43	-5 944 661,47	-1 109 264,62	-140 083,89	-13 039,87	-64 779,81	-19 991,43		1 755,76	16 265,04	19 900 876,35
REP.	-1 067 124,08	1 067 124,08											
ISA	326 771,45	-326 771,45											
REDESUR	67 011,99	-67 011,99											
TRANSMANTARO	1 029 748,97	-1 029 748,97											
ETESSELVA	222 178,79	-222 178,79											
REP-SEC	-5 363 980,09		5 363 980,09										
Sin Contratos	-96 806 163,33			81 582 917,37	15 223 245,96								-0,00
Sin Contratos Libres	-2 019 958,72					2 019 958,72							-0,00
	-0,00	0,00	0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,00

PAGOS ENTRE GENERADORES INTEGRANTES

DE / PARA	CAHUA	CORONA	EEPSA	EGEMSA	EGESUR	ELEC. SANTA ROSA	ELECTROPERU	KALLPA GENERACION S.A.	SHOUGESA	TOTAL
EDEGEL	1 100 905,24	194 215,49	3 191 031,31	1 190 256,02	188 063,75	8,02	825 630,40	3 935 312,23	10 629,81	10 636 050,28
EGENOR	1 484 081,20	261 813,23	4 301 686,81	1 604 531,00	253 520,34	8,12	1 112 995,47	5 305 018,69	14 329,58	14 337 984,44
ELECTROANDES	2 050 571,77	361 750,30	5 943 689,30	2 216 998,62	350 291,92	11,22	1 537 838,43	7 330 004,30	19 799,34	19 810 955,20
TERMOSELVA	329 811,93	58 183,56	955 977,09	356 579,86	56 340,60	1,80	247 344,41	1 178 950,82	3 184,51	3 186 374,39
EGASA	72 960,03	12 871,20	211 478,45	78 881,55	12 463,50	,40	54 716,80	260 803,99	704,47	704 880,39
ENERSUR	258 027,39	45 519,74	747 905,86	278 969,20	44 077,91	1,41	193 509,17	922 348,54	2 491,39	2 492 850,60
SAN GABAN	270 920,93	47 794,34	785 278,45	292 909,19	46 280,46	1,48	203 178,75	968 437,97	2 615,88	2 617 417,47
TOTAL	5 567 278,49	982 147,87	16 137 047,27	6 019 125,44	951 038,47	30,46	4 175 213,44	19 900 876,35	53 754,98	53 786 512,77

NOTAS

1.- En Saldos Meses Anteriores se considera el Recálculo REV.3 de enero-2008, el Recálculo REV.2 de febrero-2008, Recálculo REV.4 de marzo-2008, Recálculo REV.1 de mayo-2008 y Recálculo REV.1 de junio-2008.


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


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

CUADRO No 9A

RAZON SOCIAL DE EMPRESAS

RAZON SOCIAL		NOMBRE CORTO
GENERADORES		
1	DUKE ENERGY EGENOR S. EN C. POR A.	EGENOR
2	EDEGEL S.A.A.	EDEGEL
3	ELECTROANDES S.A.	ELECTROANDES
4	EMPRESA DE ELECTRICIDAD DEL PERU S.A.	ELECTROPERU
5	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA CAHUA S.A.	CAHUA
6	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DE AREQUIPA S.A.	EGASA
7	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA DEL SUR S.A.	EGESUR
8	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.	EGEMSA
9	EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA SAN GABAN S.A.	SAN GABAN
10	EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A.	EEPSA
11	ENERGIA DEL SUR S.A.	ENERSUR
12	SHOUGANG GENERACION ELECTRICA S.A.A	SHOUGESA
13	SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.	CORONA
14	TERMOSELVA S.R.L	TERMOSELVA
15	KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA GENERACION S.A.
TRANSMISORAS		
17	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
18	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
19	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
20	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
21	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
22	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
23	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
24	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
25	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
26	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
27	SEAL S.A.	SEAL
28	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
29	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
30	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
31	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
32	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
33	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
34	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
35	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

CUADRO N° 10

VALORIZACION DE LOS RETIROS DE ENERGIA ACTIVA SIN CONTRATO A TARIFA EN BARRA - JULIO 2008
Por Ley 29179

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	RESUMEN POR BARRAS	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
		MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	Oroya Nueva 50	790,695	75 080.23	295,912	38 204.74	1 086,606	113 284.97
	Carhuamayo 138	990,267	93 950.17	309,616	39 943.63	1 299,884	133 893.80
	Yauca 13.8	878,146	81 262.07	214,448	25 988.80	790,592	77 250.87
	Paragsha II 138	1 372,105	129 597.42	505,954	64 989.51	1 078,119	194 588.93
	Condorcocha 44	2 111,628	213 152.16	764,549	103 822.34	2 876,177	316 974.50
	Cobiza II 69	3 221,920	355 441.89	1 234,082	179 639.47	4 456,002	535 281.35
	Cobiza II 10	3,172	373.38	1,218	186.38	4,387	559.73
	Cobiza I 66	111,194	10 770.12	72,757	9 491.72	183,941	20 201.84
	Mantaro 220	173,716	16 103.90	82,795	10 452.96	256,511	26 558.86
	Huayucachi 60	7 986,777	749 843.84	3 020,897	387 136.28	11 007,675	1 136 979.92
	Huayucachi 10	603,400	57 147.48	263,512	34 081.24	866,979	91 228.72
	Huancavelica 60	110,927	11 259.36	52,591	6 721.42	172,518	17 980.79
	Huancavelica 10	375,987	35 593.15	213,929	27 577.56	589,916	63 170.71
	Tingo Maria 10	1 118,416	103 781.39	386,224	48 110.50	1 504,639	182 891.89
	Aucayacu 22.9	183,738	17 417.40	64,675	8 397.70	248,413	25 815.22
	Huánuco 10	2 088,628	196 624.13	778,386	100 590.17	2 867,011	297 514.30
	Huánuco 22.9	699,774	65 973.23	251,817	32 534.67	951,591	98 507.90
HIDRANDINA	Trujillo Norte 138	26 425,343	2 622 066.21	7 798,107	1 049 411.50	34 221,450	3 671 476.71
	Trujillo Norte 10	4 994,505	501 014.38	1 485,838	202 323.25	6 480,343	703 337.63
	Paramonga Nueva 60	540,766	51 834.22	172,351	22 563.59	713,117	74 397.81
	Chimbote 13.8	85,571	9 480.05	27,800	3 730.66	123,371	13 190.70
	Huallanca 138	23,191	2 205.66	85,083	10 799.94	108,274	13 000.60
	Huallanca 66	1 078,028	106 346.01	176,951	23 235.06	1 254,977	129 581.07
	Huallanca 13.8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 1 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chimbote 2 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Guadalupe 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Guadalupe 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONOROESTE	Talara 13.2	2 343,737	230 420.86	734,279	97 672.03	3 078,016	328 292.89
	Nueva Zorritos 60	8 441,012	863 489.04	1 879,362	234 758.91	8 120,374	898 257.95
	Pura 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Pura 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTRONORTE	Chiclayo Oeste 60	809,743	80 017.48	231,174	31 002.31	1 040,918	111 019.79
	Carhuapampa 220 220	6,487	603.47	6,428	826.75	15,915	1 732.23
ELECTROSURMEDIO	Independencia 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Independencia 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ica 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ica 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Marcona 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	Puno 60	1 470,859	150 674.15	585,463	80 957.31	2 056,322	231 631.46
	Puno 22.9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Julica 10	2 126,757	217 172.39	762,128	105 517.11	2 888,885	322 689.51
	Ayaviri 22.9	75,253	7 575.05	35,385	4 825.11	110,638	12 400.16
	Ayaviri 10	78,121	7 889.91	31,978	4 380.92	108,099	12 020.83
	Azángaro 22.9	1 058,904	105 370.51	379,667	51 248.99	1 438,571	156 619.47
	Antauta 60	116,172	11 458.62	45,124	6 035.35	161,296	17 493.97
ELECTROSURESTE	Coloresspata 138	8 380,787	816 555.28	2 823,888	383 709.42	11 204,655	1 200 264.67
	Quencon 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Quencon 33	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	San Gabán 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Parque Industrial 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROUCAYALI	Aguaytia 22.9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Socabaya 34.5	10 581,532	1 087 421.81	3 062,934	423 845.28	13 644,466	1 511 266.87
SEAL	Chilca 33	9 390,816	988 672.86	3 132,649	435 079.75	12 523,465	1 403 752.61
	Callalli 138	218,882	21 983.34	90,065	12 406.00	308,947	34 389.35
	Santuario 13.8	0,028	62.50	0,148	19.94	0,176	82.47
	Reparicion 138	2 069,180	214 170.22	626,070	86 266.32	2 725,250	300 436.54
	Molendo 138	1 318,582	134 687.41	394,386	54 395.06	1 712,968	189 082.48
	Marcona 60	754,693	82 137.09	191,299	27 636.73	945,992	109 773.82
	Chavarría 220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
EDELNOR	Santa Rosa 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ventania 220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
LUZ DEL SUR	San Juan 220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Santa Rosa 220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chilca 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Raña 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Huachipa 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Salamanca 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Bañeros 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chosica 60	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Callahuanca 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Chilayo 60	81,202	5 060.92	4,784	641.32	85,986	5 702.23
COELVISAC	Motupe 10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Andahuasi 22.9	25,803	2 603.44	6,434	960.02	32,237	3 563.46
	Ica 220	4 472,808	437 755.38	203,693	27 008.01	4 676,471	464 763.39
	Socabaya 33	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROSUR	Montalvo 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Ilo ELP 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Toquepala 138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Tomasini 66	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Sarita 33	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Aricota 1 10.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Aricota 2 10.5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Tacna 69	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	TOTAL	107 474,972	10 722 736.20	33 273,797	4 500 507.76	140 748,769	15 223 245.96

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

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

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	HFP		HP		Total MWh	Total Nuevos Soles
	MWh	Nuevos Soles	MWh	Nuevos Soles		
ELECTROCENTRO	22 527,803	2 183 671.14	8 512,358	1 110 089.16	31 030,060	3 302 740.30
HIDRANDINA	33 157,401	3 292 925.53	9 744,131	1 312 064.00	42 901,531	4 604 989.53
ELECTRONOROESTE	8 784,749	893 919.90	2 413,841	332 630.94	11 198,590	1 226 550.84
ELECTRONORTE	810,230	80 920.95	237,603	31 931.06	1 056,833	112 752.01
ELECTROSURMEDIO	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ELECTROPUNO	4 924,097	499 910.63	1 839,745	252 944.78	6 763,842	752 855.39
ELECTROSURESTE	8 380,787	816 555.28	2 823,888	383 709.42	11 204,655	1 200 264.67
ELECTROUCAYALI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SEAL	24 331,313	2 608 116.06	7 487,551	1 039 649.07	31 818,865	3 548 764.13
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
COELVISAC	4 549,813	445 719.74	214,881	28 800.35	4 764,694	474 520.09
ELECTROSUR	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL	107 474,972	10 722 736.20	33 273,797	4 500 507.76	140 748,769	15 223 245.96

HFP: Horas fuera de punta
HP: Horas Punta

CUADRO N° 11

INFORME DTR-105-2008

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGÍA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - JULIO 2008
(NUEVOS SOLES)
Por Ley 29179

DE	ELECTROPERU	EDEGEL	CAHUA	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACIÓN S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	827 733,07	428 780,06	254 850,97	383 354,43	182 200,61	0,00	0,00	8 154,74	120 486,43	0,00	128 655,61	266 804,14	438 001,76	22 459,38	240 659,12	3 302 740,30
HIDRANDINA	1 154 102,89	597 845,28	355 337,07	534 508,61	254 041,13	0,00	0,00	11 370,09	167 993,45	0,00	179 383,68	372 003,29	611 539,60	31 314,97	335 549,46	4 604 989,53
ELECTRONOROESTE	307 398,28	159 237,63	94 644,95	142 387,75	67 664,51	0,00	0,00	3 028,45	44 745,49	0,00	47 779,31	99 084,04	162 885,15	8 340,82	89 374,48	1 226 550,84
ELECTRONORTE	28 257,92	14 638,09	8 700,34	13 087,31	0 220,13	0,00	0,00	278,39	4 113,28	0,00	4 392,16	9 108,41	14 973,39	766,74	0 215,84	112 752,01
ELECTROSURMEDIO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ELECTROPUNO	188 680,68	97 739,86	58 092,95	67 395,15	41 532,39	0,00	0,00	1 858,86	27 464,73	0,00	29 326,88	60 817,66	99 978,70	5 119,59	54 857,94	752 855,39
ELECTROSURESTE	300 810,44	155 825,02	92 816,61	139 316,67	66 214,40	0,00	0,00	2 963,55	43 786,55	0,00	46 755,35	96 960,57	159 364,37	8 162,07	87 459,08	1 200 264,67
ELECTROUCAYALI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEAL	889 391,58	460 720,24	273 835,03	411 910,81	195 772,88	0,00	0,00	8 762,19	129 461,56	0,00	138 239,27	286 678,60	471 273,56	24 132,39	258 586,01	3 548 764,13
EDELNOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
LUZ DEL SUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
COELVISAC	118 876,40	61 500,03	30 600,89	55 056,15	26 167,07	0,00	0,00	1 171,16	17 303,88	0,00	16 477,11	38 317,56	62 990,59	3 225,54	34 562,70	474 329,08
ELECTROSUR	0,00	0,00	0,00	0,00	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	3 815 251,26	1 975 366,22	1 174 678,80	1 746 986,86	839 813,13	0,00	0,00	37 587,44	555 355,37	0,00	593 009,37	1 229 774,26	2 021 637,13	103 621,60	1 109 264,62	15 223 245,96

Nota:

Según el Artículo 7 de la Resolución OSINERGMIN N°25-2008-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" se efectuará una reliquidación anual en el primer mes del año 2009.


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


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

ANEXO

Incluye:

1. Periodos en los que hubo congestión y operación de sistemas aislados.
2. Nuevos compromisos de suministro de energía de las empresas generadoras.
3. Diagrama de Transferencias de energía activa.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN AFECTADA	UNIDADES GENERADORAS POR CONGESTIÓN	OBSERVACIONES
01/07/2008	04:05	05:55	Interconexión Mantaro – Socabaya	CCTT. Ilo2 y Mollendo	El flujo por la interconexión fue de Mantaro a Socabaya.
29/07/2008	00:16	07:50		CT. Ilo 2	
01/07/2008	04:05	05:55	Transformador 220/50 kV SE. Oroya Nueva	CCTT. Malacas y Aguaytia.	El flujo por el transformador fue de 220 a 50 kV.

FECHA	INICIO	FINAL	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN CAUSANTE	OPERACIÓN DE CENTRALES	MOTIVO	SUBSISTEMA AISLADO
06/07/2008	08:21	16:44	Línea L-2236 (Chiclayo Oeste - Guadalupe)	TG4 de la CT. Malacas y CH. Carhuaquero	Por mantenimiento programado de la línea L-2236.	SSEE Chiclayo Oeste, Piura Oeste, Talara y Zorritos
06/07/2008	08:34	15:52	Línea L-6674 (Pucallpa - Yarinacocha)	CT. Yarinacocha	Por mantenimiento de la línea L-6674.	Pucallpa
09/07/2008	04:18	04:37	Transformadores 220/60 kV SE Chiclayo Oeste	CT. Chiclayo Oeste.	Por desconexión de los transformadores T14 y T16 de SE Chiclayo Oeste y de las líneas L-2238 y L-2236 luego de falla de la línea L-2240.	SE Chiclayo Oeste.
09/07/2008	04:18	05:47	Línea L-2238 (Piura Oeste - Chiclayo Oeste)	TG4 de la CT Malacas y TG de la CT Piura.	Desconexión de la línea L-2238 por falla en la línea L-2240.	SSEE Piura Oeste, Talara y Zorritos.
09/07/2008	11:39	18:47	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	Grupo G2 de la CH Carhuaquero	Por falla de la línea L-2240.	SE Carhuaquero y carga Chongoyape.
09/07/2008	18:52	24:00				
10/07/2008	00:00	13:31				
20/07/2008	14:15	15:45	Línea L-2249 (Talara - Zorritos)	CT Tumbes.	Mantenimiento de la línea L-2249.	SE. Zorritos
26/07/2008	06:41	13:04	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240	SE. Carhuaquero y carga Chongoyape.
26/07/2008	11:55	11:59	SE San Nicolás 13.8 kV	Unidades TV1, TV2 y TV3 de la CT San Nicolás.	Falla en celdas de los transformadores T21-61 y T23-61 de la SE San Nicolás	SE. San Nicolás.
27/07/2008	06:37	12:56	Línea L-2240 (Carhuaquero - Chiclayo Oeste)	CH Carhuaquero	Mantenimiento de la línea L-2240	SE. Carhuaquero y carga Chongoyape.

ANEXO AL INFORME DE VALORIZACION DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA ACTIVA JULIO DE 2008

El presente anexo muestra las entregas y retiros que se han agregado o desagregado durante julio de 2008.

Nuevos contratos.

EGASA inician compromiso de suministro con ELECTROPERU a través de un contrato Swap, se activa el retiro:

- R1025EGA en la barra SOCABAYA 220kV

Lima, 08 de julio de 2008



ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGÍA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)
Por Ley 29179

DE	ALECTROPERU	EDEL	CAHUA	EOENOR	ELECTROANDES	SHOUJESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGENSA	EGASA	EDESUR	ENERSUR	SAN GABAN	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	561 361.76	290 796.11	122 837.83	259 967.82	123 566.95	0.00	0.00	5 530.47	81 712.91	0.00	233 096.53	180 344.37	297 456.10	15 231.77	163 213.04	2 385 724.56
HIDRAMONA	885 525.08	458 717.24	272 644.82	410 120.46	194 921.96	0.00	0.00	8 724.10	128 896.86	0.00	367 695.31	285 432.56	469 225.19	24 027.50	257 462.09	3 763 385.38
ELECTRONORTE	235 723.97	122 106.69	72 577.00	109 172.46	51 887.47	0.00	0.00	2 322.32	34 312.38	0.00	97 676.28	75 861.05	124 900.93	6 396.03	68 533.41	1 001 798.91
ELECTRONORTE	22 075.40	11 435.44	6 796.60	10 223.95	4 693.24	0.00	0.00	217.48	3 213.54	0.00	9 166.08	7 115.59	11 697.38	596.99	6 418.31	53 817.29
ELECTROURMEDIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROURMEDIO	117 294.04	60 765.34	36 113.69	54 323.30	25 816.76	0.00	0.00	1 155.57	17 073.55	0.00	48 702.45	37 807.52	62 152.13	3 182.61	34 102.64	498 486.59
ELECTROURMEDIO	192 320.46	99 625.33	59 213.60	89 070.86	42 333.58	0.00	0.00	1 894.72	27 994.54	0.00	79 654.68	61 990.87	101 907.36	5 218.35	55 916.18	817 346.42
ELECTROURMEDIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROURMEDIO	637 470.34	330 220.68	196 270.93	295 236.58	140 319.67	0.00	0.00	6 280.28	92 791.42	0.00	264 658.39	205 476.54	337 794.75	17 296.86	165 341.21	2 769 177.46
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
EDELNOR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUZ DEL SUR	132 800.34	68 792.87	40 607.93	61 594.65	29 232.01	0.00	0.00	1 300.33	19 330.67	0.00	55 140.53	42 805.60	70 306.65	3 603.35	38 011.01	564 385.65
COELVASAC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROUR	2 784 571.78	1 442 456.40	857 342.60	1 289 840.29	612 939.95	0.00	0.00	27 433.20	405 337.66	0.00	1 156 200.54	897 554.18	1 478 497.50	75 555.45	809 599.88	11 834 119.25

Nota:

Según el Artículo 7 de la Resolución OSINERGMIN N° 25-2006-OS/CD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado" se efectuara una reasignación anual en el primer mes del año 2009.
Actualización del retiro de ELECTROCAVALI.


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


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

[illegible][illegible]

ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
C-3023-SINAC

50
Sr. JAIMÉ GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (a)
COES

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - MAYO 2008
(NUEVOS SOLES)
Por Lvy 29179

INFORME DTR-076-2008 - R1

	ALECTROPERU	EDIGEL	CAJALIA	ECORSA ELECTROANDRES	SHOUKESA	EEPSA	TERMOELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERGIAN	SAN CAMAN	CORONA	KALPA GENERACION S.A.	TOTAL
DE															
ELECTROCENTRO	640 712.33	331 900.00	197 266.10	396 738.00	141 033.60	0.00	6 312.23	53 763.33	0.00	366 034.51	306 531.53	339 502.63	17 384.83	186 263.80	2 772 566.05
HIDROAMPA	963 593.86	489 156.31	296 681.19	446 278.69	212 106.29	0.00	9 483.22	140 262.59	0.00	400 100.35	310 596.31	510 592.10	26 142.77	280 159.95	4 095 166.66
ELECTROMONTE	296 831.16	133 042.99	79 075.62	118 948.20	56 533.66	0.00	2 530.27	37 384.64	0.00	106 640.61	82 794.66	136 090.49	6 968.75	74 672.23	1 091 503.82
ELECTROMONTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROQUIMICO	135 874.12	70 385.15	41 834.32	62 928.43	29 908.61	0.00	1 326.62	19 776.10	0.00	56 417.21	43 796.46	71 697.40	3 686.75	38 504.70	577 445.87
ELECTROQUIMICO	236 291.74	122 403.22	72 751.93	109 435.63	52 012.54	0.00	2 327.92	34 385.08	0.00	96 112.30	76 164.19	125 207.60	6 411.45	68 700.61	1 064 213.59
ELECTROQUIMICO	5 524.10	2 861.58	1 790.62	2 556.42	1 215.96	0.00	54.42	804.10	0.00	2 293.70	1 780.59	2 927.13	149.89	1 600.10	23 478.89
ELECTROQUIMICO	741 427.27	394 072.10	228 278.25	343 382.95	163 202.97	0.00	7 304.46	107 923.59	0.00	307 653.05	238 985.09	392 880.77	20 117.50	215 566.15	3 160 983.32
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
LUZ DEL SUR	142 326.49	73 727.59	43 830.94	65 918.77	31 326.91	0.00	1 402.18	20 717.32	0.00	59 096.35	45 878.26	75 416.40	3 861.83	41 380.69	604 871.73
COELVISAC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROSAUR	3 122 581.08	1 617 551.00	961 412.39	1 446 185.16	687 342.56	0.00	30 763.33	454 528.95	0.00	1 296 548.00	1 006 505.10	1 654 602.92	84 726.86	907 874.34	13 270 621.85
TOTAL															

Según el Artículo 7 de la Resolución OSINERGIA N° 75-2008-OSACO "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulador" se efectuará una redistribución anual en el primer mes del año 2008.
Corrección del retiro de Corderochu 444V y cambios en precios en barra publicados por OSINERGIA el 22.05.2008.

Ing. Adolfo García Nieto
Jefe de División de Transmisión
COES - SINAC

Ing. Jaime Guerra Montes de Oca
DIRECTOR EJECUTIVO (a)
COES

CUADRO N° 11

ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN LOS RETIROS SIN CONTRATO DE ENERGIA ACTIVA DE DISTRIBUIDORES A GENERADORES - JUNIO 2008
(NUEVOS SOLES)
Por Ley 29178

IMPORTE DTR-008-2008-R1

	A ELECTROPERU	EDEL	CANAL	EGENOR	ELECTROANDRES	SHOUJESA	EEPSA	TERMOSELVA	EGEMSA	EGASA	EGESUR	ENERISUR	SAN CABAN	CORONA	KALPA GENERACION S.A.	TOTAL
DE																
ELECTROCENTRO	715 545.32	381 025.22	328 487.26	340 638.80	161 908.24	0.00	0.00	7 246.51	107 097.40	0.00	114 326.75	237 089.16	389 753.03	19 607.99	213 626.01	2 934 801.69
HIDRAMONA	1 095 370.99	551 880.62	338 017.26	493 413.52	224 509.47	0.00	0.00	10 495.92	155 077.47	0.00	165 591.97	343 402.24	564 522.07	28 607.35	309 751.12	4 250 946.11
ELECTRONORTE	265 351.33	147 816.93	87 896.90	132 156.97	62 811.54	0.00	0.00	2 811.25	41 536.29	0.00	44 352.52	91 977.62	151 202.84	7 742.61	62 954.43	1 138 681.23
ELECTRONORTE	31 745.83	16 444.94	9 774.26	14 702.74	6 587.52	0.00	0.00	312.76	4 621.00	0.00	4 594.31	10 232.70	16 821.63	861.38	9 229.97	126 668.55
ELECTROSIEMPRE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROSIEMPRE	167 226.55	86 626.25	51 487.43	77 448.93	36 809.51	0.00	0.00	1 647.50	24 341.82	0.00	25 992.24	53 902.32	86 610.52	4 537.46	48 820.26	667 251.18
ELECTROSIEMPRE	272 732.26	141 280.04	83 971.62	126 312.61	60 033.83	0.00	0.00	2 680.93	35 699.44	0.00	42 391.13	87 910.10	144 516.22	7 400.21	79 295.50	1 088 228.92
ELECTROSIEMPRE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROSIEMPRE	811 599.86	420 422.78	249 883.71	375 882.53	176 649.36	0.00	0.00	7 695.79	118 138.05	0.00	126 148.00	261 603.90	430 053.04	22 021.63	235 966.47	3 228 367.13
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
EDELOR	0.00	0.00	0.00	0.00	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	121 745.43	63 066.24	37 484.23	56 364.90	26 798.60	0.00	0.00	1 199.42	17 721.50	0.00	18 923.05	38 242.34	64 510.84	3 503.39	35 396.65	485 778.80
COELVISAC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ELECTROSIEMPRE	121 745.43	63 066.24	37 484.23	56 364.90	26 798.60	0.00	0.00	1 199.42	17 721.50	0.00	18 923.05	38 242.34	64 510.84	3 503.39	35 396.65	485 778.80
TOTAL	3 491 317.69	1 808 645.03	1 074 942.81	1 618 961.00	768 508.87	0.00	0.00	34 396.08	608 202.97	0.00	542 659.96	1 125 360.39	1 849 990.21	94 732.02	1 015 082.61	13 930 717.62

Nota:
Según el Artículo 7 de la Resolución OSINERGIA N° 25-2008-OSICD "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contrato para el Mercado Regular" se efectuará una redistribución anual en el primer mes del año 2009.
Ajuste debido a actualización de precios en barras de ELECTROCENTRO, HIDRAMONA, ELECTROSIEMPRE y ELECTRONORTE.


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Mg. de Gestión de Transacciones
COES - SINAC


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