

San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES-SINAC/D-1077-2008

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

Rosa Maria 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 mensuales por Valorización de Transferencias de Potencia
entre generadores integrantes del COES, de Julio de 2008.**

De nuestra consideración:

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 41° de la Ley de Concesiones Eléctricas y artículos 109° y 113° de su Reglamento, le comunicamos que los pagos entre integrantes del COES, por los conceptos indicados en el asunto de la presente son los que aparecen en los cuadros Nos. 4-C, 4-F, 13, 14 y 15 del informe COES-SINAC/DTR-104-2008 del 08 de agosto de 2008, cuya copia se acompaña. 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.

El referido informe ha sido elaborado conforme a los procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001 y modificaciones establecidas por Resolución Ministerial N° 222-2004-MEM/DM.

Asimismo, se tiene en cuenta lo establecido en el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME.

Cabe mencionar que los montos que aparecen en el Informe COES-SINAC/DTR-104 - 2008 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para reiterarle nuestros cordiales saludos.

Atentamente,



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



Adj. Lo Indicado.
C.c.: DTR.



San Isidro, 11 de agosto de 2008

COES SINAC/DTR- 108-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director Ejecutivo (e)

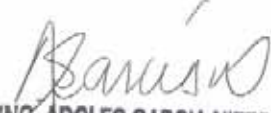
De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

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

De conformidad con lo establecido en los Procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001, las modificaciones aprobadas según Resolución Ministerial No 222-2004 EM/DM publicada el 03 de junio de 2004 y el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME, adjuntamos a la presente el informe COES SINAC/DTR-104-2008 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 el día 08 de los corrientes y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 11 de los corrientes para tratar sobre la aprobación del mismo, conforme consta en la Ayuda Memoria correspondiente, que se adjunta al presente.

En virtud de lo antes mencionado, se recomienda a la Dirección Ejecutiva aprobar el informe COES SINAC/DTR-104-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia 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, 8 agosto de 2008

COES-SINAC / DTR-104-2008

Para :

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

De : Ing. Adolfo García Nieto
Jefe División de Transferencias

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

Me dirijo a ustedes de conformidad al Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión", Procedimiento N° 27 "Egresos por compra de potencia", Procedimiento N° 28 "Ingresos garantizados por potencia firme", Procedimiento N° 29 "Ingresos Adicionales por Potencia Generada en el Sistema" y el Procedimiento N° 30 "Valorización de las transferencias de potencia", para adjuntar al presente informe COES-SINAC / DTR-104-2008 del 08 de agosto de 2008 de la División de Transferencias sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia.

Agradeceré hacernos llegar sus observaciones y asistir a la reunión del Comité de Trabajo de Transferencias que se efectuará el día 11 de los corrientes a las 09:00 horas en oficinas del COES.

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

Atentamente



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

COES SINAC
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
DIVISIÓN DE TRANSFERENCIAS



COES-SINAC/ DTR-104-2008

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA JULIO
DE 2008**

LIMA, 8 DE AGOSTO DE 2008

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA JULIO DE 2008

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de julio de 2008

2. PREMISAS

- 2.1 La Valorización de las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES, se realiza teniendo en cuenta los criterios establecidos en el Procedimiento N°23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión", aprobado por el M.E.M. con Resolución Ministerial N°232-2001-EM/VME; el Procedimiento N°25 "Indisponibilidades de las unidades de generación", el Procedimiento N°27 "Egresos por compra de potencia", el Procedimiento N°28 "Ingresos garantizados por potencia firme", el Procedimiento N°29 "Ingresos adicionales por potencia generada en el sistema" y el Procedimiento N°30 "Valorización de las transferencias de potencia", aprobados por el M.E.M con Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME.

Asimismo, se ha tenido en cuenta la Resolución Ministerial N°222-2004-MEM/DM publicada el 3/6/2004 con el cual se modifica el Procedimiento N°22 "Reserva rotante en el Sistema Interconectado Nacional", el Procedimiento N°29 "Ingresos adicionales por potencia generada en el sistema" y el Procedimiento N°30 "Valorización de las transferencias de potencia".

- 2.2 Se ha tenido en cuenta lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 046-2002-EM del 29 de octubre de 2002 que establece las disposiciones para regular la recaudación y pago de la Garantía por Red Principal (GRP), así como el Decreto Supremo N° 026-2002-EM del 4/9/2002 que designa a RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A. como empresa responsable de recaudación y pago del monto anual de la GRP.
- 2.3 Se ha utilizado el Factor por Incentivo a la Contratación de 0% y el Factor por Incentivo al Despacho de 30%, establecidos en el D.S. N°004-2003-EM del 20/2/2003; y el Margen de Reserva de 29%, establecido con la Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM del 29/4/2008.
- 2.4 Se ha tenido en cuenta los Factores de Distribución Horario del Precio de la Potencia establecidos en la Resolución Ministerial N°588-2003-MEM/DM del 1/11/2003.
- 2.5 Se ha tenido en cuenta las Resoluciones del Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en energía OSINERGMIN N°341-2008-OS/CD del 11/4/2008 y OSINERGMIN N°462-2008-OS/CD del 22/6/2008, que se refieren a la fijación de tarifas en barra, peajes por conexión e ingresos tarifarios del Sistema Principal de Transmisión.

Asimismo, se ha considerado los factores de actualización del Peaje por Conexión Unitario (FAPCSPT), los cuales tuvieron durante el mes de evaluación para las instalaciones del SPT pertenecientes a ETESELVA, SAN GABÁN y ANTAMINA un valor de

1,0227 hasta el día 3 y de 1,0500 desde el día 4; y para las instalaciones del SPT pertenecientes a TRANSMANTARO, REDESUR, REP, ISA y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL (GRP) un valor de 1,0361 hasta el día 3 y de 1,0805 desde el día 4.

- 2.6 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4039,736 MW que corresponde al día 10 a las 19:00 horas. Dicha información consta en el informe de la DEV presentado el día 2/8/2008.
- 2.7 Se ha considerado los Costos Variables utilizados en el despacho económico del día correspondiente a la Máxima Demanda mensual. Dichos costos figuran en el informe de la semana 28/2008.
- 2.8 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe DES-20-2008. El resumen de Potencia Firme por empresas son los siguientes:

EMPRESA	POTENCIA FIRME (MW)
ELECTROPERÚ	906,637
EDEGEL	1426,146
CORONA	19,632
CAHUA	76,449
EEPSA	129,846
DUKE ENERGY EGENOR	489,885
SHOUGESA	62,320
ELECTROANDES	177,358
TERMOSELVA	176,252
KALLPA GENERACIÓN S.A.	173,069
EGASA	320,241
EGEMSA	99,115
EGESUR	60,406
ENERSUR	828,437
SAN GABÁN	121,392
TOTAL	5 067,183

- 2.9 Se ha considerado la Resolución Ministerial N°248-2007-MEM/DM del 26/5/2007 que establece que las Horas Punta del Sistema corresponde al periodo entre las 17:00 y las 23:00 horas desde el 1/6/2007.
- 2.10 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 su ventas de energía por contratos.

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

Con Resolución OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD publicada el 25 de enero de 2008 se aprobó el "Procedimiento para la Asignación de los Retiros de Potencia y Energía sin Contratos para el Mercado Regulado". El presente informe tiene en cuenta los criterios y procedimiento establecido por dicha Resolución. Al respecto, el presente informe ha considerado los Factores de Proporción presentados con el informe COES-SINAC/DTR-016-2008 y que fuera notificado por la DCOES con documento COES-SINAC/D-145-2008 del 31 de enero de 2008.

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

- 2.11 El mes de julio de 2008 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL 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.
- 2.12 El Directorio del COES SINAC en su Sesión N° 186 del 12 de diciembre de 2002 acordó, entre otros, lo siguiente: "Instruir a la Dirección de Operaciones a hacer explícitas en los informes derivados de la aplicación del Procedimiento N° 10, Valorización de las Transferencias de Energía Activa entre Generadores Integrantes del COES, las observaciones presentadas en el proceso, indicando cuales han sido desechadas y cuales se encuentran pendientes de atención".

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

- 2.13 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 21 de julio de 2005, 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.

- 2.14 El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 10 de Julio de 2007 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.

- 2.15 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.

- 2.16 El presente informe considera que, con fecha 16 de noviembre de 2007, 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.

- 2.17 El presente informe considera que, con fecha 12 de noviembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la

asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

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

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la referida medida cautelar, el COES SINAC se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a KALLPA retiros de electricidad efectuados por empresas distribuidoras con las cuales la citada empresa no mantenga contratos vigentes. Esto es, que los efectos de la medida cautelar con los que se ha visto beneficiada KALLPA, serán de aplicación para la valorización de transferencias correspondiente al mes de febrero de 2008.

- 2.18 El presente informe tiene en cuenta que con fecha 7 de diciembre de 2007, 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 14 de noviembre de 2007.

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.

- 2.19 El presente informe considera que con fecha 4 de enero de 2008, 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 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 12 de mayo de 2008, 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 23 de mayo de 2008, el COES fue notificado con la Resolución No 1 expedida por el Juzgado Mixto de Huarochirí, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. - CORONA, una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES, abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o los recálculos derivados de éstas, en virtud de los cuales se atribuya, asigne, reasigne o 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.

- 2.20 El presente informe considera que, con fecha 10 de enero de 2008, 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 18 de enero de 2008, 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 4 de febrero de 2008, 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.

- 2.21 El presente informe considera que, con fecha 11 de febrero de 2008, 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.

- 2.22 ENERSUR con carta N°: ENR/055-2007 del 06 de febrero de 2007 comunicó al COES SINAC que de conformidad con la medida cautelar notificada a ENERSUR el día 10 de enero de 2007, 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 16 de setiembre de 2003, 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 30.04.2007 comunicó al COES que dentro del proceso de solicitud cautelar, iniciado por la empresa Desarrollos Subterráneos S.A.C., el día 27.04.2007 fueron notificados con la Resolución N° 4, expedida por la 8va 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 28.04.2007 no existe 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 27 de mayo de 2007.

ENERSUR con carta N° ENR-252-2007 del 07.05.2007 remitió al COES copia de la Resolución N° 4, expedida por la 8va 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 un consumo sin respaldo contractual y el presente informe lo considera así en forma provisional y estrictamente para fines

de valorización de transferencias. Una vez superados los motivos causales de la diferencia aludida se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

- 2.23 El presente informe considera que, con fecha 04 de julio de 2008, 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.

- 2.24 En el presente informe ENERSUR reflejó la demanda de sus clientes ubicados en redes de distribución de 10 kV de Luz del Sur, utilizando factores de pérdidas medias al nivel de tensión 220 kV.

- 2.25 En el presente informe se ha considerado la revisión del siguiente informe:

a) COES-SINAC/DTR-075-2008 Revisión 1 del mes de mayo 2008

- Se modificó los precios de potencia y peajes de acuerdo a la Resolución OSINERGMIN N° 462-2008-OS/CD.
- EDEGEL modificó el reparto de potencias consumidas por el cliente Luz del Sur entre sus suministradores resultado de contratos de licitaciones.
- TERMOSELVA modificó las potencias de retiros de sus clientes, informó que por error consideró el periodo de 19:30 horas en lugar de las 18:30 del 28 de mayo.

3. RESULTADOS

- 3.1 En los Cuadros N°1.1, N°1.2, N°1.3, N°1.4, N°2.1, N°2.2, N°2.3 y N°2.4 - ref. a Egresos por Compra de Potencia; Proc. 27 - se presentan la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.
- 3.2 En los Cuadros N°3.1, N°3.2, N°3.3 y N°3.4 - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los Cuadros N°3A.1, N°3A.2 y N°3A.3, N°3B.1, N°3B.2 y N°3B.3 se muestran las Recaudaciones Reales Totales por Peaje por Conexión Declarados por las empresas por concepto del Sistema Principal de Transmisión y Garantía por Red Principal.

- 3.4 En los Cuadros N°4-A, N°4-B y N°4-C - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta el Peaje por Conexión que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES y los Saldos por Peaje por Conexión (Recaudaciones - Pagos).
- 3.5 En el Cuadro N°4-D, N°4-E y N°4-F - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta el Ingreso Tarifario que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES.
- 3.6 En el Cuadro N°5 se presentan el Egreso Total por Compra de Potencia por cada generador integrante del COES - Proc. 27; el Ingreso Garantizado por Potencia Firme y el Ingreso Adicional por Potencia Generada.
- 3.7 En el Cuadros N°6 - ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se muestra la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinaciones de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En el Cuadro N°7 - ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se muestra el Factor de Reserva Firme.
- 3.9 En los Cuadros N°8 y N°9 - ref. Determinación de Potencia Firme Remunerable; Proc. 28 - se presentan las Potencias Firmes Remunerables y sus Ingresos Garantizados por Potencia Firme de cada unidad generadora.
- 3.10 El Cuadro N°10 y N°10-A - Ref. Ingresos Adicionales por Potencia Generada en el Sistema; Proc.29- se presentan los Montos mensuales Provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y las Compensaciones a unidades por la potencia dejada de generar al proveer reserva rotante.
- 3.11 En los Cuadros N°11 y N°11A - Ref. Valorización de las Transferencias de Potencia; Proc.30- se presentan la Valorización de las Transferencias de Potencia y los Saldos Netos Mensuales Totales de cada empresa integrante del COES. En el Cuadro N°11-B se presentan los montos correspondientes a los Ingresos por Potencia de cada empresa generadora y su participación en los mismos.
- 3.12 En el Cuadro N°12 - Ref. Valorización de las Transferencias de Potencia; Proc. 30 - se presentan las proporciones de aporte en el Saldo Neto Positivo Total de cada empresa integrante del COES.
- 3.13 En el Cuadro N°13 se presenta los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondientes a la Transferencias de Potencia.
- 3.14 En los Cuadros N°14 y N°15 se presenta la valorización de los retiros de potencia sin repaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.15 En el Cuadro N°16 se presentan los Factores de Proporción utilizados para la asignación de los Retiros de Potencia sin Contratos para el Mercado Regulado.

Lima, 8 de agosto de 2008


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias

COES SINAC/DTR-104-2008
Valorización de las transferencias de potencia para julio de 2008
División de Transferencias


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

JULIO 2008

DTR-104-2008

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TITULO Y CONCEPTO
1.1 / 1.2 / 1.3 / 1.4	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR Datos de Potencias consumidas por clientes en el instante de Máxima Demanda del Sistema y Precios de Potencias en barras de facturación
2.1 / 2.2 / 2.3 / 2.4	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.) Cálculo del Egreso por Compra de Potencia de cada empresa
3.1 / 3.2 / 3.3 / 3.4	23	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.) Cálculo de la Recaudación por Peaje por Conexión según datos de Cuadros 1.1, 1.2 y 1.3
3A.1 / 3A.2 / 3A.3 3B.1 / 3B.2 / 3B.3	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.) Detalle de la Recaudación Real por Peaje por Conexión declarada, especificándose las barras, tensiones, clientes y potencias.
4A / 4B / 4C	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Peaje de Conexión al SPT.
4D / 4E / 4F	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Ingreso Tarifario del SPT.
5	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE Cálculo del Egreso Total por Compra por Potencia de cada empresa y del Ingreso Garantizado por Potencia Firme.
6A / 6B	28	DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE Verificación de la condición de ejecución del flujo de potencia óptimo.
7A / 7B	28	FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE Cálculo de la Potencia Firme Disponible de cada unidad.
8A / 8B	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9A / 9B / 9C	28	INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME Cálculo del Ingreso Garantizado por Potencia Firme de cada unidad.
10 / 10A	29	INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA Montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y Compensaciones a unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante
11 / 11A	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA Cálculo del Saldo Neto Mensual por empresas, considerando cuadros N° 5, 9, 10 y 10A
11B	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA Ingresos por Potencia de las empresas generadoras
12	30	PROPORCIÓN DE APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL Cálculo de la Participación en el Saldo Neto Positivo Total de empresas.
13	30	VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA Matriz de pagos de las Valorizaciones de Transferencias de Potencias.
13A		RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14 / 15	LEY 29179	PAGO DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS POR RETIROS SIN CONTRATOS DE POTENCIA Determinación de montos por distribuidoras y por generadores
16	LEY 29179	FACTORES DE PROPORCION

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
JULIO 2008**

CUADRO N° 1.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (V)	Potencia Potencia en Barra de Facturación (B/W/MVA)	Potencia compra de potencia mensual (T) (B/W/MVA)	Potencia consumida por clientes (W)
TERMOSELVA	Tosache (Electrososche)	22.9	15.72	15.72	2,862.0
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	14.59	14.59	1,566.0
	Derivación Mipo (Minera Mipo S.A.)	50	14.61	14.61	5,979.0
	Trujillo (Yanacocha)	220	14.44	14.44	64,213.0
	Guadalupe (Yanacocha)	220	14.51	14.51	-
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	14.38	14.38	1,285.0
	Chilca (Condestable)	220	14.35	14.35	3,904.0
	San Juan (Cementos Lima)	220	14.42	14.42	33,563.0
	Paragsha I (Alacocha)	50	14.61	14.61	4,043.0
	Paragsha II (Alacocha)	50	14.61	14.61	4,043.0
CAHUA	Paramonga Nueva (Edenor)	66	14.40	14.40	6,196.0
	Paramonga Ex. (Alpca, Emisema, Hyanchay)	13.8	14.31	14.31	2,512.0
EOGEL	Huacho (Edenor)	66	14.42	14.42	15,208.0
	Chavarría (Edenor)	220	14.42	14.42	95,000.0
	Santa Rosa (Edenor)	220	14.42	14.42	25,000.0
	Santa Rosa (Edenor)	60	14.42	14.42	25,000.0
	Salamanca (Luz del sur)	60	14.42	14.42	-
	Huachipa (Luz del sur)	60	14.42	14.42	-
	Riata (Luz del sur)	60	14.42	14.42	-
	Chilca (Luz del sur)	60	14.42	14.42	-
	Calahuash (P.V. Sta. Eulalia-Luz del Sur)	10	14.42	14.42	-
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	14.59	14.59	74,601.0
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	14.57	14.57	1,067.4
	Vizama (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	14.29	14.29	179.3
	Ref. de Cajamarca	220	14.36	14.36	28,942.1
	Chimbote 2 (Siderurgica del Perú)	13.8	15.02	15.02	27,066.7
	Paragsha II (Cia. Min. Buenaventura S.A.)	13.8	14.22	14.22	5,415.6
CORONA	Callali (Cia. Minera Ares)	13.8	14.78	14.78	11,076.8
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	14.42	14.42	7,866.5
	San Juan (Luz Propiedades, av. Intercomp.)	220	14.42	14.42	945.8
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	14.42	14.42	254.7
	Socotraya (Molycop-Adesur)	13.8	14.66	14.66	56.5
	Chavarría (EQGSA)	220	14.42	14.42	1,467.9
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	14.42	14.42	6,010.9
	Refinería (Refinería Talara)	13.2	14.85	14.85	6,050.9
	Chavarría (Edenor)	220	14.42	14.42	23,801.9
	Santa Rosa (Edenor)	220	14.42	14.42	6,138.1
EEPSA	San Juan (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	15,672.3
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	4,327.7
	Graña - Montero (S.E. Malesco)	13.2	14.85	14.85	705.9
	Graña - Montero (S.E. Malesco)	13.2	14.85	14.85	705.9
EOENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	14.49	14.49	12,172.0
	Trujillo Norte (Cristalux)	220	14.44	14.44	2,779.0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	14.44	14.44	7,497.0
	Hualanca (Barrick Placer)	13.8	13.68	13.68	8,124.0
	Hualanca (Marsa)	13.8	13.68	13.68	2,143.0
	Hualanca (Horizonte)	13.8	13.68	13.68	5,075.0
	Paragsha II (Raura)	13.8	14.22	14.22	1,808.0
	Santa Rosa (Cristalux-Huachipa)	220	14.42	14.42	354.0
	Santa Rosa (Cristalux-Ata)	220	14.42	14.42	3,245.0
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	14.42	14.42	7,284.0
	San Juan (Kimberly - Chonillas)	220	14.42	14.42	1,001.0
	Independencia (Cristalux-Pisco)	220	14.35	14.35	2,640.0
	Deserto (Mipo Cerro Lindo)	220	14.35	14.35	6,173.0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	5,000.0
	San Juan (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	10,000.0
ELECTROANDES	Chimbote (Messer Gases)	220	14.26	14.26	5,800.0
	Avambrón (Doe Run Oroya)	50	14.59	14.59	9,300.0
	Mayupampa (Doe Run Oroya)	50	14.59	14.59	648.0
	Oroya (Doe Run Oroya)	50	14.59	14.59	738.0
	Planta de Zinc (Doe Run Oroya)	50	14.59	14.59	39,238.0
	Campo Armaña (Doe Run Oroya)	220	13.98	13.98	11,078.0
	Oroya Nueva (Cooper)	50	14.21	14.21	126.7
	Carhuamayo (Huarón)	13.8	14.26	14.26	7,020.0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	15,000.0
	San Juan (Luz del Sur)	220	14.42	14.42	45,000.0
	Cartera (Edenvalle)	220	14.36	14.36	15,375.6
	Chavarría (Edenor)	210	14.42	14.42	260,000.0
	Santa Rosa (Edenor)	210	14.42	14.42	70,000.0
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	14.57	14.57	27,461.9
ELECTROPERU	Aguytia (Electro Ucayali)	22.9	14.34	14.34	1,272.2
	Independencia (Acero Anceps)	220	14.35	14.35	15,847.1
	Huancavelica (Conchus)	60	14.10	14.10	1,911.4
	Huancavelica (Castrovilleja Cia. Min.)	60	14.16	14.16	2,070.4
	Independencia (Yessur)	220	14.35	14.35	3,794.5
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	14.94	14.94	107,893.4
	Condorocha (Electrosistema - Libre)	13.8	14.38	14.38	12,307.3
	Paragsha II (Chungar)	13.8	14.22	14.22	4,165.5
	Paragsha II (Vinchos)	13.8	14.22	14.22	678.5
	Paragsha II (Volcán Minera)	13.8	14.22	14.22	26,719.6
	Antuzito (Camp. Min. Casapalca)	50	14.60	14.60	4,176.8
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	14.65	14.65	153.0
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	13.8	14.26	14.26	8,098.8
	Oroya Nueva (Valcan)	220	14.14	14.14	22,506.9
	Vizama (Cia. Minera Santa Lusa)	220	14.29	14.29	2,848.1
SHOUGESA	Condorocha (San Ignacio de Maricopa)	13.8	14.38	14.38	4,384.2
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13.8	15.27	15.27	50,127.0
	S.E. CO-02 (Ministerio de Minería)	4.16	15.62	15.62	198.0
	Jahuay	10	16.03	16.03	204.0
	Mina	60	15.29	15.29	3,786.0
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	14.42	14.42	1,981.0
	Santa Rosa (Trupai)	220	14.42	14.42	5,079.0
	Santa Rosa (Gloria)	220	14.42	14.42	7,201.0
	Oroya Nueva (Minera Corana)	50	14.59	14.59	4,766.0
	Trujillo Norte (Trupai)	220	14.44	14.44	752.0
	Aykwil (Ares)	13.8	14.42	14.42	1,476.0
	Chilca (Coelivac)	220	14.38	14.38	5,234.0
	Chavarría (Cervinas-Puente Piedra)	220	14.42	14.42	1,714.0
	Condorocha (Cemento Andino)	13.8	14.38	14.38	3,846.0
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	14.49	14.49	8,128.0
	Trujillo Norte (Agricultural Casagrande)	220	14.44	14.44	101.0
	San Juan (Owens Ilinois Perú S.A.)	220	14.42	14.42	3,412.0
	Independencia (Papelera del Sur)	220	14.35	14.35	1,980.0
	Santa Rosa (Protilla)	220	14.42	14.42	4,095.0
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	14.44	14.44	1,193.0
	Santa Rosa (Coelivac-Santa Clara)	220	14.42	14.42	1,376.0
EQASA	Chancam (Fab. Cementos Yura)	33	14.84	14.84	5,771.0
	Antena (Seal)	13.8	14.52	14.52	1.7
	Mollendo (Seal)	13.8	15.02	15.02	3,278.1
	Callali (Seal)	13.8	14.78	14.78	866.4
	China (Seal)	33	14.96	14.96	30,323.1
	Socafaya (Seal)	34.5	14.96	14.96	25,726.2
	Repatriación (Seal)	13.8	14.97	14.97	5,695.0
	Marcona (Seal)	60	15.23	15.23	1,763.8
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Ondos)	13.8	14.90	14.90	39,997.7
	Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	15.26	15.26	108.3
EQEMSA	Machupichu (Electrosureste)	13.8	13.96	13.96	5,079.5
	Cachimayo (Electrosureste)	13.8	14.17	14.17	19,028.8
	Dolorespala (Electrosureste)	13.8	14.41	14.41	3,910.5
	Quemeros (Electrosureste)	13.8	14.41	14.41	9,004.2
	Compañía (Electrosureste)	13.8	14.59	14.59	3,976.4
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	13.8	14.71	14.71	1,810.5
	Incaza (Cachimayo Yura)	13.8	14.17	14.17	8,397.7
	Tintaya (Xatela Tintaya)	13.8	14.71	14.71	7,766.5
	Callali (Conchus)	13.8	14.78	14.78	7,564.1
	Yauri (Yauri)	60	15.06	15.06	3,144.8
CORONA	Principal (Cia. Minera Argentum)	50	14.59	14.59	892.0
	Marococha (Cia. Min. Argentum - Concentradora)	50	14.59	14.59	3,409.9
	Marococha (Cia. Min. Argentum - Compressor)	2.4	14.82	14.82	476.9
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalesa)	220	14.07	14.07	1,313.0
	Independencia (Banco Pisco)	220	14.35	14.35	1,371.2
	Oroya Nueva (RIL)	50	14.21	14.21	0.0
SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	13.8	13.55	13.55	12,254.4
	SED 2021 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	14.29	14.29	1,462.1
	Tatarani (Electropuna)	60	14.94	14.94	12,000.0
	Juliaca (Electropuna)	10	14.97	14.97	16,464.0
	Azangaro (Electropuna)	22.9	14.51	14.51	1,500.0
	Azangaro (Electropuna)	60	14.35	14.35	850.0
	Ayaviri (Electropuna)	22.9	14.67	14.67	375.0
	Ayaviri (Electropuna)	10	14.67	14.67	780.0
	San Gaban (Electropuna)	13.8	12.80	12.80	294.0
EGESUR	Independencia (Electrosurmed)	60	14.74	14.74	268.7
	Ica (Electrosurmed)	60	14.91	14.91	272.5
	Marcona (Electrosurmed)	60	15.22	15.22	1,578.5
ENERSUR	Maquegua (SPCC)	13.8	14.96	14.96	72,013.6
	Toquepala (SPCC)	13.8	15.11	15.11	72,188.3
	Ilo (SPCC)	13.8	15.09	15.09	43,956.0
	Ilo (SPCC)	13.8	14.83	14.83	847.2
	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	14.42	14.42	1,518.5
	Santa Rosa (I. Record)	220	14.42	14.42	99.1
	Santa Rosa (Myasati)	220	14.42	14.42	591.8
	San Juan (Tarte Wase)	220	14.42	14.42	802.8
	San Juan (Banco Continental)	220	14.42	14.42	1,526.0
	Tintaya (Xatela Tintaya)	13.8	14.71	14.71	5,177.8
	Tintaya (Xatela Tintaya)	13.8	14.71	14.71	14,788.7
	Paramonga Ex. (Química del Pacífico)	13.8	14.26	14.26	7,843.9
	Paramonga Ex. (Panasa)	13.8	14.26	14.26	11,332.3
	Chavarría (Química del Pacífico-Oquendo)	220	14.42	14.42	9,961.5
	San Mateo (Yauliyacu)	50	14.60	14.60	118.6
ENERSUR	Antuzito (Yauliyacu)	50	14.60	14.60	103.2
	Ceres Francisco (Yauliyacu)	50	14.60	14.60	6,561.9
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	14.60	14.60	350.3
	Paragsha II (Izayacu)	13.8	14.22	14.22	6,110.1
	Rosaura (Perubar)	50	14.60	14.60	886.3
	Apucocha (Vena Peru)	60	14.60	14.60	49.7
	Callali (Minera Boleas)	13.8	14.78	14.78	2,167.1
	Huancho (Minera San Juan)	10	14.37	14.37	207.4
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22.9	14.42	14.42	0.0
	Paragsha II (Minera Raura)	13.8	14.22	14.22	1,205.3
	Chavarría (Alcora)	220	14.42	14.42	5,085.0
	Chavarría (Universal Textil)	220	14.42	14.42	2,806.6
	Piura (Textil Piura)	220	14.66	14.66	961.2
	Tingo Maria (Industrias del Espino)	13.8	14.16	14.16	1,302.6

DÍA DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES : 10 DE JULIO DE 2008 19:00 H

(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACIÓN (FIC) = 100%

COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0% (Valor de 0% desde Mayo 2005, D.S. N° 004-2004)

PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
JULIO 2008

CUADRO N° 1.2 : CONTRATOS DE GENERADORES RESULTADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Precio Potencia en Base de Facturación (10 MW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (10 MW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
					TERMOSELVA	CANSA	EDENEL	SEPSA	EGENRI	ELECTROANDÉS	ELECTROPERU	SHOOQUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A		
Hidrandina	Chimbote 1	138	14.32	14.32	565.2		4,203.3	461.1	1,355.8		30,507.3						2,440.6			38,533.230	
	Chimbote 2	138	14.39	14.39	56.7		421.7	46.3	136.0		3,060.6						244.9			3,960.100	
	Guadalupe	60	14.49	14.49	362.7		2,697.5	295.9	870.1		16,578.2						1,566.3			25,370.640	
	Guadalupe	10	14.70	14.70	97.2		722.7	79.3	233.1		5,244.9						419.6			6,790.720	
	Huailanca	66	13.77	13.77	267.4		1,988.9	218.2	641.5		14,435.5						1,154.9			18,706.380	
	Huailanca	13.8	13.93	13.93	7.1		52.9	5.8	17.0		383.5						30.7			497.010	
	Trujillo Norte	138	14.50	14.50					23,978.9											23,978.863	
	Trujillo Norte	10	14.70	14.70					4,359.1											4,359.137	
	Paramonga Ex.	66	14.40	14.40					498.6											498.572	
	Chimbote 1	13.8	14.51	14.51					88.4											88.428	
	Huailanca	138	13.68	13.68					323.0											322.971	
	Huailanca	66	13.77	13.77					539.0											539.029	
Electronorte	Piura Oeste	60	14.75	14.75	1,035.7		7,697.2	844.4	2,483.6		55,869.4						4,469.2			72,399.5	
	Piura Oeste	10	14.92	14.92	36.1		268.2	29.4	86.5		1,946.3						155.7			2,522.2	
	Talara	13.2	14.85	14.85					2,809.8											2,809.8	
	Nueva Zontos	60	15.75	15.75					6,083.2											6,083.2	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	14.61	14.61	1,070.2		7,057.9	873.2	2,567.2		57,758.3						4,621.2			74,848.0	
	Carhuayquero	220	13.91	13.91	32.8		244.1	26.8	78.8		1,771.7						141.8			2,296.0	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	14.42	14.42	4,488.1	367.8	35,401.8	3,947.5	13,213.3		59,559.7						24,409.6	294.6	3,896.5	145,576.8	
	San Juan	220	14.42	14.42	15,298.4	1,254.2	120,726.6	13,481.7	45,059.9		203,109.5						83,241.3	1,004.6	13,287.8	496,443.9	
	Chilica	220	14.35	14.35	1,131.7	92.8	8,930.8	995.8	3,333.3		15,025.0						6,157.8	74.3	983.0	36,724.5	
	Bañeros	60	14.42	14.42	511.4	41.9	4,035.9	450.0	1,506.3		6,789.9						2,782.7	33.6	444.2	16,596.0	
	Chosica	60	14.42	14.42	308.9	25.3	2,437.7	271.8	909.8		4,101.2						1,680.8	20.3	268.3	10,024.2	
	Huachipa	60	14.42	14.42	938.0	76.9	7,402.6	825.4	2,762.9		12,454.0						5,104.1	61.6	814.8	30,440.3	
	Naña	60	14.42	14.42	1,400.4	114.8	11,051.6	1,232.3	4,124.9		18,593.1						7,620.1	92.0	1,216.4	45,445.6	
	Salamanca	60	14.42	14.42	675.8	55.4	5,332.9	594.7	1,990.5		8,972.1						3,677.1	44.4	587.0	21,929.7	
	Calatrhuana	10	14.42	14.42	10.9	0.9	85.8	9.6	32.0		144.4						59.2	0.7	9.4	353.0	
	Independencia	60	14.74	14.74	695.9		8,640.8	540.1	1,880.4		14,607.4						12,426.5			38,791.0	
Electrosur	Independencia	10	14.95	14.95	14.5		180.4	11.3	39.3		305.0						259.5			810.0	
	Ica	60	14.91	14.91	387.9		4,816.9	301.1	1,048.2		8,143.1						6,927.3			21,624.6	
	Ica	10	15.13	15.13	208.1		2,583.9	161.5	562.3		4,368.2						3,716.0			11,800.0	
	Marcos	60	15.22	15.22	145.0		1,600.7	112.5	391.9		3,044.1						2,589.6			8,083.9	
	Moquegua	138	15.11	15.11	0.1		0.3	0.0	0.1		2.4						0.2			3.0	
Electrosur	Ancotaf1	10.5	14.77	14.77	0.2		1.2	0.1	0.4		8.4						0.7			10.6	
	Ancotaf2	10.5	14.86	14.86	2.3		17.1	1.9	5.5		124.3						10.0			181.1	
	Socabaya	33	14.95	14.95	34.5		257.0	28.2	82.9		1,865.1						149.2			2,410.9	
	Tomayaco	66	15.70	15.70	14.4		107.1	11.7	34.6		777.1						62.2			1,007.0	
	Santa	33	14.93	14.93	12.1		89.9	9.9	29.0		652.1						52.2			845.1	
	Montalvo	138	14.96	14.96	77.9		579.5	63.6	187.0		4,205.7						336.4			5,450.0	
	Ito ELP	138	15.09	15.09	116.1		863.9	94.8	278.8		6,270.3						501.6			8,125.4	
	Tacna	66	15.30	15.30	401.6		2,989.5	327.9	964.6		21,696.9						1,735.6			28,116.0	
	Chavarría	220	14.42	14.42	9,235.7	1,937.5	71,872.6	9,654.5	30,668.8		47,805.8						60,029.9	1,549.0	20,479.6	253,224.5	
	Santa Rosa	220	14.42	14.42	2,375.8	498.4	18,488.2	2,483.5	7,889.1		12,297.4						15,439.5	388.5	5,268.1	85,138.3	
Santa Rosa	60	14.42	14.42	558.6	117.2	4,346.8	583.9	1,854.8		2,891.3						3,630.0	93.7	1,238.6	15,314.8		
Electrocentro	Huancayo	10	14.50	14.50					2,609.7											2,609.7	
	Huancayo	22.9	14.50	14.50					1,117.3											1,117.3	
	Tingo Maria	10	14.40	14.40					1,219.4											1,219.4	
	Aucayacu	22.9	14.79	14.79					212.0											212.0	
	Huayucashi	60	14.17	14.17					10,051.4											10,051.4	
	Huayucashi	10	14.33	14.33					891.6											891.6	
	Huancavelica	60	14.16	14.16					195.3											195.3	
	Huancavelica	10	14.32	14.32					1,141.7											1,141.7	
	Carhuamayo	138	14.26	14.26					1,087.0											1,087.0	
	Yauco	13.8	13.31	13.31					796.6											796.6	
	Paragsha II	138	14.22	14.22					1,781.8											1,781.8	
	Condorcocha	44	14.36	14.36					2,894.0											2,894.0	
	Oroya Nueva	50	14.21	14.21					963.7											963.7	
	Cobrita II	10	15.09	15.09					4.2											4.2	
	Cobrita II	69	14.92	14.92					4,229.9											4,229.9	
Cobrita I	69	14.06	14.06					321.0											321.0		
Electromayali	Parque Industrial	60	14.57	14.57					739.8											739.8	
	Aguaylla	22.9	14.34	14.34					31.8											31.8	
TOTAL					42,573.16	4,583.01	339,295.43	39,055.53	196,209.87	-	648,369.01	-	-	-	-	-	257,834.75	3,667.14	48,493.64	1,580,181.5	

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 10 DE JULIO DE 2008 19:00 H
(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1-FIC) = 0%

PROCEDIMIENTO N°27: LUGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
JULIO 2008

CUADRO N° 1.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DE LA LEY N° 19179

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Potencia contratada en el punto de facturación (30 MW Max)	Potencia contratada de potencia máxima (1) (30 MW Max)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
					TERMOCELAR	CAJAL	EDCOEL	EDPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHYKUSA	EDASA	EDENSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	SERONA	ALLUPA GENERACION S.A		
Electrocentro	Huancayo	10	14.50	14.50	15.5	485.9	817.5	-	730.9	347.4	1,578.2	-	-	220.7	836.3	245.3	506.7	42.8	458.9	6,297.1	
	Huancayo	22.9	14.50	14.50	6.7	208.0	360.0	-	312.9	148.7	678.6	-	-	-	96.3	358.0	105.0	217.8	186.4	2,695.0	
	Troja Maria	10	14.40	14.40	8.8	273.8	480.6	-	411.8	195.7	888.2	-	-	120.4	471.2	138.2	286.6	24.1	268.5	3,548.2	
	Aucaycan	22.9	14.70	14.70	1.5	47.7	80.3	-	71.8	34.1	155.0	-	-	22.6	82.1	24.1	50.0	4.2	45.1	618.5	
	Martano	22.0	13.08	13.08	2.3	71.0	119.4	-	106.8	50.7	230.5	-	-	39.6	122.7	35.8	74.3	8.3	67.0	919.8	
	Cabrera II	10	15.09	15.09	0.0	0.8	1.4	-	1.3	0.0	7.7	-	-	0.4	1.5	0.4	0.9	0.1	0.8	10.9	
	Cabrera II	10	14.30	14.30	27.4	857.8	1,442.9	-	1,200.0	613.1	2,785.3	-	-	405.4	1,475.9	432.3	887.8	75.6	808.8	11,113.8	
	Cabrera I	60	14.06	14.06	2.1	65.1	109.9	-	97.9	46.5	211.3	-	-	30.8	112.0	32.8	68.1	5.7	61.4	843.9	
	Condorococha	24	14.36	14.36	17.5	540.8	920.1	-	622.6	391.0	1,776.2	-	-	268.8	941.2	276.1	572.5	48.2	516.4	7,087.3	
	Paracachi	138	14.22	14.22	11.6	363.9	612.2	-	547.4	260.2	1,181.8	-	-	172.0	620.3	183.7	361.0	32.1	343.0	4,715.9	
	Cachumayo	138	14.26	14.26	7.1	222.0	373.5	-	333.9	158.7	721.0	-	-	106.0	382.0	112.1	232.4	10.6	209.6	2,870.9	
	Yauco	13.8	13.30	13.30	5.2	162.7	273.7	-	244.7	116.3	526.4	-	-	76.9	280.0	82.1	170.3	14.3	153.8	2,106.3	
	Huayacachi	60	14.17	14.17	68.9	2,181.7	3,620.2	-	3,236.7	1,538.3	6,988.6	-	-	1,017.3	3,703.2	1,096.3	2,252.7	189.6	2,031.9	27,885.4	
	Huayacachi	10	14.33	14.33	6.1	190.9	321.1	-	207.1	136.5	610.8	-	-	90.2	328.9	96.4	189.8	16.8	180.2	2,473.4	
	Huancavelica	80	14.10	14.10	0.9	28.8	48.1	-	43.0	20.4	92.9	-	-	13.5	49.2	14.4	29.9	2.5	27.0	310.0	
	Huancavelica	10	14.32	14.32	5.3	166.3	278.8	-	259.2	118.9	540.2	-	-	78.6	286.2	84.0	174.1	14.7	167.0	2,156.3	
	Oron	10	14.71	14.71	8.4	230.9	339.0	-	322.2	143.6	652.5	-	-	95.0	345.7	101.4	210.3	17.7	189.7	2,099.5	
Huancabamba	Troja Norte	138	14.50	14.50	167.8	5,245.1	8,824.7	-	7,889.8	3,740.9	17,025.5	-	-	3,479.7	8,020.8	2,647.9	5,481.1	482.2	4,163.0	87,973.6	
	Troja Norte	10	14.70	14.70	30.5	953.5	1,604.3	-	1,434.3	691.7	3,096.9	-	-	480.8	1,641.0	481.4	968.2	84.0	900.4	12,357.0	
	Paracayanga Norte	60	14.40	14.40	3.9	121.8	204.2	-	182.5	86.8	384.1	-	-	57.4	208.9	61.3	127.0	10.7	114.0	1,572.5	
	Huallanca	60	13.77	13.77	2.0	62.8	139.3	-	124.5	59.2	268.9	-	-	30.1	142.5	41.8	86.7	7.3	78.2	1,072.8	
	Huallanca	138	13.68	13.68	1.6	49.6	83.5	-	74.6	35.5	161.1	-	-	23.5	85.4	25.0	51.9	4.4	46.8	642.8	
	Chimbote	13.8	14.51	14.51	0.7	21.8	36.2	-	32.4	15.4	68.8	-	-	10.2	37.8	10.8	22.5	1.8	23.3	278.9	
	Chimbote II	138	14.30	14.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote II	138	14.30	14.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	60	14.40	14.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	10	14.70	14.70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	66	13.77	13.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	13.8	13.91	13.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electronorte	Nueva Zorritos	60	15.75	15.75	33.8	1,048.1	1,785.0	-	1,578.0	750.0	3,407.2	-	-	436.0	1,806.4	528.6	1,098.3	87.5	980.0	13,585.2	
	Talara	13.2	14.85	14.85	15.5	484.5	815.2	-	738.8	340.4	1,573.8	-	-	228.1	833.9	244.6	507.3	42.7	457.4	6,279.4	
	Paita	60	14.75	14.75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur Medio	Paita	10	14.82	14.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Independencia	60	14.74	14.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Independencia	10	14.95	14.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur	Isa	60	14.91	14.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Isa	10	15.13	15.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Moquegua	60	15.32	15.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur	Aucaycan	22.9	14.51	14.51	8.8	277.9	480.5	-	418.0	198.7	882.5	-	-	131.4	478.2	140.3	290.9	24.5	282.4	3,001.8	
	Antabamba	60	14.35	14.35	1.2	37.7	63.4	-	56.6	26.9	123.3	-	-	17.8	64.8	19.0	39.4	3.3	35.8	486.0	
	Julaca	10	14.87	14.87	18.5	577.1	870.0	-	768.0	412.6	1,874.3	-	-	272.8	983.1	291.3	604.1	50.9	544.9	7,478.5	
	Puno	60	14.94	14.94	14.4	450.6	758.2	-	677.8	322.2	1,463.6	-	-	213.0	775.5	227.5	471.8	39.7	435.5	5,838.8	
	Apurimac	10	14.67	14.67	0.8	23.7	39.9	-	35.7	17.0	77.1	-	-	11.2	40.8	12.0	24.8	2.1	22.4	307.5	
	Apurimac	22.9	14.67	14.67	0.9	27.0	45.4	-	40.6	19.3	87.7	-	-	12.8	46.5	13.6	29.3	2.4	25.5	348.8	
	Chiriquipata	138	14.57	14.57	62.2	1,942.3	3,298.1	-	2,921.9	1,368.7	6,308.9	-	-	818.3	3,343.8	980.6	2,033.8	171.2	1,844.3	25,173.2	
Electro Sur	Parque Industrial	60	14.57	14.57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Apurimac	22.9	14.54	14.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chachabamba	60	14.61	14.61	0.1	3.6	6.1	-	5.4	2.6	11.7	-	-	1.7	6.2	1.8	3.8	0.3	3.4	46.8	
COEL	Isa	22.0	14.52	14.52	3.8	117.3	187.3	-	176.4	83.9	381.0	-	-	55.5	201.8	59.2	122.0	10.3	110.8	1,520.1	
	Huancabamba	22.9	14.86	14.86	0.0	0.1	0.2	-	0.2	0.1	0.4	-	-	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	1.8	
	Isobamba	34.5	14.96	14.96	63.9	1,965.1	3,339.9	-	3,895.1	1,419.2	6,447.5	-	-	956.5	3,416.4	1,002.1	2,070.2	174.9	1,844.6	25,726.2	
SEPSA	Chilón	30	14.96	14.96	34.9	2,378.8	3,359.7	-	3,518.7	1,672.8	7,588.6	-	-	1,106.2	4,026.9	1,191.2	2,448.4	206.2	2,209.5	30,323.1	
	Chilón	138	14.78	14.78	2.1	66.9	112.5	-	100.6	47.8	217.1	-	-	31.6	115.1	33.7	70.0	5.9	63.1	860.4	
	Samayoc	13.8	14.52	14.52	0.0	0.1	0.2	-	0.3	0.1	0.4	-	-	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	1.7	
	Superior	138	14.97	14.97	14.1	430.4	739.4	-	661.0	314.2	1,427.3	-	-	207.8	756.3	221.8	460.1	38.7	415.0	5,095.0	
	Moteno	138	15.02	15.02	8.1	253.0	429.6	-	380.5	180.8	821.6	-	-	119.6	435.3	127.7	264.8	22.3	238.9	3,278.1	
	Marcos	60	15.23	15.23	4.4	130.1	229.0	-	204.7	97.3	442.0	-	-	64.3	234.2	68.7	142.5	12.0	128.5	1,763.6	
	Chachabamba	60	14.61	14.61	0.1	158.9	267.3	-	239.0	113.6	516.0	-	-	75.1	275.4	80.7	166.3	14.0	150.0	2,066.0	
Edelcor	Carhuayay	22.0	15.91	15.91	0.2	4.9	8.2	-	7.3	3.5	15.8	-	-	2.3	8.4	2.5	5.1	0.4	4.8	63.2	
	Chachabamba	22.0	14.42	14.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chachabamba	22.0	14.42	14.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	Santa Rosa	22.0	14.42	14.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	22.0	14.42	14.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL					792.5	22,892.8	36,510.5	-	34,436.0	15,360.8	74,353.8	-	-	10,863.1	39,898.9	11,956.0	23,098.8	2,017.6	20,618.0	296,679.3	

DA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 10 DE JULIO DE 2008 18:00 H
(1) FACTOR INCREMENTO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

CUADRO N° 1.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	Potencia (Mw) (MW)			
	Chilón	Chilón Luz del Sur	San Geronimo	Total
TERMOCELAR	117.905	42.973	739	160.811
CAJAL	25.918	4.589	22.889	53.396
EDCOEL	310.845	330.295	38.517	680.657
EEPSA	56.757	30.096	-	86.853
EGENOR	81.095	198.310	34.430	313.841
ELECTROGENIEB	143.616	-	16.267	159.883
ELECTROPERU	573.287	648.309	74.354	1.296.010
FOKUISA	-	54.285	-	54.285
EGASA	113.531	-	-	113.531
EDENSA	21.113	-	10.823	31.936
SAN GABRIEL	40.000	-	39.300	79.300
EGESUR	3.120	-	11.557	13.677
ENERGIM	270.644	257.335	23.957	552.446
COPIORA	7.514	3.667	2.017	13.190
CAJALIA GENERACIÓN S.A.	70.734	40.454	21.618	132.806
Potencia contratada por los clientes	1.826.734	1.580.182	250.679	4.079.595
Potencia contratada a nivel de generación	-	-	-	3.602,9
Potencia contratada por demanda de carácter no regulado sin contratos	-	-	-	4.177
Potencia (MW)	-	-	-	5.787

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
JULIO 2008

CUADRO N° 2.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (V)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)	EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (V)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)
TERMOSELVA	Toocache (Electrotoache)	22.9	41,846.64	EGASA	Charcani I (Feb. Cementos Yura)	33	85,641.24
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	80	28,838.04		Antena (Seal)	13.8	25.26
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	87,353.19		Molendo (Seal)	138	49,237.30
	Trujillo (Yanacocha)	220	927,235.72		Callalli (Seal)	138	12,805.42
	Guadalupe (Yanacocha)	220	-		Chilina (Seal)	33	453,633.67
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	18,439.75		Socabaya (Seal)	34.5	384,863.51
	Chilca (Condestable)	220	56,022.40		Reparticion (Seal)	138	85,254.61
	San Juan (Cementos Lima)	220	483,976.46		Marcona (Seal)	60	26,862.44
	Paragsha I (Atacocha)	80	59,068.23		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	595,965.69
					Aguá Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1,652.34
CAHUA	Paramonga Nueva (Edelnor)	95	118,051.20	EGEMSA	Machupichu (Electrosureste)	138	70,909.44
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsama, Huanchay)	13.8	35,946.72		Cachimayo (Electrosureste)	138	278,140.44
EDELOR	Huacho (Edelnor)	80	219,299.36		Dolorespata (Electrosureste)	138	56,350.50
					Quencoro (Electrosureste)	138	131,047.42
EDELOR	Chavaria (Edelnor)	220	1,369,900.00		Combapata (Electrosureste)	138	57,140.86
	Santa Rosa (Edelnor)	220	360,500.00		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	23,691.16
	Santa Rosa (Edelnor)	60	300,500.00		Inca (Cachimayo Yura)	138	133,165.70
	Salamanca (Luz del sur)	60	-		Tintaya (Xatrala Tintaya)	138	114,247.27
	Huachipa (Luz del sur)	60	-		Callalli (Conenhua)	138	111,797.22
	Naña (Luz del sur)	60	-		Funsur (Funsur)	60	47,357.86
	Chosica (Luz del sur)	60	-	CORONA	Principal (Cia. Minera Argentum)	50	13,014.28
	Callahuana (P.V. Sta. Eulalia-Luz del Sur)	10	-		Morococha (Cia. Min. Argentum - Concentrado)	80	50,494.07
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1,095,889.26		Morococha (Cia. Min. Argentum - Compresora)	2.4	7,067.43
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	60	29,254.63		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	18,474.12
	Vizcarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	2,548.66		Independencia (Sacos Pisco)	220	19,677.04
	Ref. de Cajamarquilla	220	415,608.30		Oroya Nueva (IRL)	50	-
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13.8	406,392.19	SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	138	166,047.12
	Paragsha II (Cia. Min. Buenaventura S.A.)	138	77,009.63		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	20,893.69
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	163,711.58		Tolorani (Electropuno)	60	170,280.00
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	113,435.28		Jullaca (Electropuno)	10	248,765.48
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	13,661.54		Azangaro (Electropuno)	22.9	21,765.00
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	3,672.21		Azangaro (Electropuno)	60	12,197.50
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	809.65		Ayaviri (Electropuno)	22.9	5,501.25
	Chavaria (IEOSA)	220	21,166.72		Ayaviri (Electropuno)	10	11,442.60
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	96,676.54		San Gaban (Electropuno)	13.8	3,763.14
				EGESUR	Independencia (Electrosureste)	60	3,961.04
EEPSA	Refinera (Refinera Talara)	13.2	85,855.57		Ica (Electrosureste)	60	4,003.57
	Chavaria (Edelnor)	220	344,089.31	ENERSUR	Marcona (Electrosureste)	60	24,026.26
	Santa Rosa (Edelnor)	220	88,511.69		Moquegua (SPCC)	138	1,077,323.01
	San Juan (Luz del Sur)	220	225,994.88	ENERSUR	Toquepala (SPCC)	138	1,090,765.05
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	62,405.32		Ilo (SPCC)	138	663,295.92
	Graña y Montero (S. F. Malacas)	13.2	10,482.91		Ilo (SPCC)	13.8	12,564.65
EGENOR	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	176,372.20		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	21,896.89
	Trujillo Norte (Creditex)	220	40,128.76		Santa Rosa (I. Record)	220	1,420.32
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	108,256.68		Santa Rosa (Myasato)	220	8,534.06
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	111,136.32		San Juan (Torre Wiese)	220	11,575.95
	Huallanca (Mansa)	138	28,316.24		San Juan (Banco Continental)	220	22,034.34
	Huallanca (Horizonte)	138	59,426.00		Tintaya (Xatrala Tintaya)	138	76,164.85
	Paragsha II (Raura)	138	25,709.78		Tintaya (Xatrala Tintaya)	138	217,541.49
	Santa Rosa (Creditex-Huachipa)	220	5,104.08		Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	111,854.15
	Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	46,792.90		Paramonga Ex. (Panasa)	138	100,727.91
	Chavaria (Kimberly - Puente Piedra)	220	105,035.28		Chavaria (Química del Pacifico-Oquendo)	220	139,318.18
	San Juan (Kimberly - Chomillos)	220	14,434.42		San Mateo (Yauliyacu)	50	1,731.07
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	37,884.00		Antiquito (Yauliyacu)	50	2,674.39
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	88,582.55		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	95,803.23
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	72,100.00		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	5,113.72
	San Juan (Luz del Sur)	220	144,200.00		Paragsha II (Izocayruz)	138	86,885.83
	Chimbote (Messer Gases)	220	82,708.00		Rosaura (Perubar)	50	10,020.00
ELECTROANDES	Alambros (Doe Run Oroya)	50	137,000.10		Azulcocha (Vena Peru)	60	725.51
	Mayupampa (Doe Run Oroya)	50	9,454.32		Callalli (Minera Bataas)	138	32,030.39
	Oroya (Doe Run Oroya)	50	10,767.42		Huanchor (Minera San Juan)	10	2,980.91
	Planta de Zinc (Doe Run Oroya)	50	572,482.42		Santa Rosa (Minera San Juan)	22.9	-
	Campo Amño (Doe Run Oroya)	220	154,870.44		Paragsha II (Minera Raura)	138	17,138.84
	Oroya Nueva (Cooper)	50	1,829.25		Chavaria (Alcorp)	220	73,334.35
	Carhuamayo (Huanón)	138	100,105.20		Chavaria (Universal Textil)	220	40,456.75
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	216,300.00		Piura (Textil Piura)	220	14,091.19
	San Juan (Luz del Sur)	220	648,900.00		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	18,444.14
	Cantera (Edcafeite)	220	220,792.47				
ELECTROPERU	Chavaria (Edelnor)	210	3,749,200.00				
	Santa Rosa (Edelnor)	210	1,009,400.00				
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	400,120.38				
	Aguaylla (Electro Ucayali)	22.9	18,243.06				
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	227,406.03				
	Huancavelica (Conenhua)	60	27,066.01				
	Huancavelica (Castrovirreyra Cia. Min)	60	29,318.41				
	Independencia (Praxair)	220	54,450.36				
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1,611,827.26				
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	176,976.38				
	Paragsha II (Chungar)	138	59,233.20				
	Paragsha II (Vinchos)	138	9,019.99				
	Paragsha II (Volcan Minera)	138	365,732.96				
	Antiquito (Comp. Min. Casapalca)	50	60,982.00				
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2,272.05				
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	86,965.45				
	Oroya Nueva (Volcan)	220	316,246.93				
	Vizcarra (Cia. Minera Santa Luisa)	220	40,899.35				
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	63,045.27				
SHOUGESA	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13.8	765,439.29				
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4.16	3,092.76				
	Jahuay	10	4,231.02				
	Mina	60	57,582.14				
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metsurgia peruana)	220	26,566.02				
	Santa Rosa (Trupal)	220	73,239.18				
	Santa Rosa (Gloria)	220	103,830.42				
	Oroya Nueva (Minera Corona)	80	88,535.94				
	Trujillo Norte (Trupal)	220	10,858.89				
	Ayaviri (Aras)	138	21,263.92				
	Chilca (Coelvisac)	220	75,107.90				
	Chavaria (Coelvisac-Puente Piedra)	220	24,715.88				
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	55,305.77				
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	117,774.72				
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casapalca)	220	1,458.44				
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	49,201.04				
	Independencia (Papelería del Sur)	220	28,413.00				
	Santa Rosa (Protisa)	220	59,049.90				
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	17,226.92				
	Santa Rosa (Coelvisac-Santa Clara)	220	19,541.92				

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
JULIO 2008

CUADRO N° 2.2 : CONTRATOS DE GENERADORES DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
			TERMOSELVA	CAJIA	EDGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUJIA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	RALPIA GENERACION S.A.		
Hidrandina	Chimbote 1	138	8,093.52	-	60,190.97	6,603.24	19,414.34	-	436,803.90	-	-	-	-	-	34,949.82	-	-	566,115.85	
	Chimbote 2	138	815.91	-	6,068.12	965.68	1,957.33	-	44,041.75	-	-	-	-	-	3,523.39	-	-	87,072.18	
	Guadalupe	60	5,255.67	-	39,096.49	4,288.03	12,607.17	-	263,687.68	-	-	-	-	-	22,605.54	-	-	367,820.57	
	Guadalupe	10	1,434.23	-	10,666.31	1,170.17	3,440.26	-	77,415.31	-	-	-	-	-	6,193.30	-	-	100,319.59	
	Huallanca	66	3,682.65	-	27,387.29	3,004.48	8,833.59	-	198,776.42	-	-	-	-	-	15,902.42	-	-	257,586.85	
	Huallanca	13.8	99.04	-	736.20	80.79	237.37	-	5,342.57	-	-	-	-	-	427.37	-	-	6,823.35	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	347,693.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347,693.51	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	64,079.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,079.32	
	Paramonga Ex.	66	-	-	-	-	7,179.44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,179.44	
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	1,283.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,283.08	
Electronoroeste	Huallanca	138	-	-	-	-	4,418.24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,418.24	
	Huallanca	66	-	-	-	-	7,422.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,422.43	
	Piura Oeste	60	15,276.43	-	113,533.55	12,455.49	36,633.40	-	824,073.06	-	-	-	-	-	65,919.96	-	-	1,067,891.89	
	Piura Oeste	10	538.31	-	4,000.80	438.80	1,290.88	-	29,039.24	-	-	-	-	-	2,322.89	-	-	37,630.93	
Electronorte	Talara	13.2	-	-	-	-	41,724.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,724.95	
	Nueva Zoritos	60	-	-	-	-	95,811.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95,811.01	
	Chiclayo Oeste	60	15,635.22	-	116,264.77	12,787.66	37,507.51	-	843,848.06	-	-	-	-	-	67,516.35	-	-	1,093,529.56	
	Cachayacu	220	456.63	-	3,395.57	372.59	1,095.43	-	24,645.02	-	-	-	-	-	1,971.85	-	-	31,937.09	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	64,699.11	5,303.32	510,492.39	56,922.69	190,535.73	-	858,848.77	-	-	-	-	-	351,986.07	4,247.88	56,187.54	2,099,213.49	
	San Juan	220	220,601.91	18,085.30	1,740,873.94	194,116.94	649,762.26	-	2,928,833.96	-	-	-	-	-	1,200,337.95	14,486.05	191,609.94	7,156,708.26	
	Chilca	220	16,236.91	1,331.13	128,133.13	14,287.54	47,824.30	-	215,570.28	-	-	-	-	-	86,349.19	1,066.21	14,103.02	526,900.72	
	Balnearios	60	7,374.68	604.59	58,197.12	6,489.30	21,721.44	-	97,910.42	-	-	-	-	-	40,127.09	484.27	6,405.49	239,314.39	
	Chosica	60	4,454.38	365.18	35,151.60	3,919.60	13,119.95	-	59,139.81	-	-	-	-	-	24,237.14	292.50	3,860.97	144,549.12	
	Huachipa	60	13,528.58	1,108.93	106,744.62	11,902.61	39,841.27	-	179,586.39	-	-	-	-	-	73,600.74	888.24	11,748.89	438,948.25	
	Ñaña	60	20,194.39	1,655.57	159,363.46	17,760.00	59,480.68	-	268,111.98	-	-	-	-	-	109,881.60	1,326.09	17,540.40	655,324.04	
	Salamanca	60	9,744.79	798.89	76,900.74	8,574.85	28,702.36	-	129,377.20	-	-	-	-	-	53,023.30	639.90	8,464.11	316,226.20	
	Castahuana	10	156.86	12.86	1,237.84	138.03	462.01	-	2,082.54	-	-	-	-	-	853.50	10.30	136.24	5,090.18	
	Electrosurmedio	Independencia	60	10,257.24	-	127,364.87	7,960.54	27,716.64	-	215,313.13	-	-	-	-	-	183,166.73	-	-	571,779.14
Independencia		10	217.23	-	2,697.41	168.59	507.00	-	4,560.04	-	-	-	-	-	3,679.22	-	-	12,109.50	
Ica		60	5,704.00	-	71,820.33	4,488.90	15,629.26	-	121,413.85	-	-	-	-	-	103,286.68	-	-	322,423.01	
Ica		10	3,148.47	-	39,094.73	2,443.49	8,507.64	-	66,090.51	-	-	-	-	-	56,223.15	-	-	175,508.00	
Marcona		60	2,207.17	-	27,406.60	1,712.96	5,964.12	-	46,331.47	-	-	-	-	-	39,414.15	-	-	123,036.47	
Electrosur	Toquepala	138	0.76	-	4.84	0.45	1.51	-	35.51	-	-	-	-	-	2.72	-	-	45.78	
	Ancota1	10.5	2.22	-	16.99	1.92	5.46	-	123.62	-	-	-	-	-	9.90	-	-	160.11	
	Ancota2	10.5	34.18	-	254.55	27.94	82.18	-	1,847.69	-	-	-	-	-	147.86	-	-	2,394.39	
	Socabaya	33	516.07	-	3,641.70	421.29	1,239.65	-	27,882.65	-	-	-	-	-	2,230.54	-	-	36,131.91	
	Tomasiri	66	225.92	-	1,681.00	184.32	542.44	-	12,200.31	-	-	-	-	-	975.91	-	-	15,009.90	
	Sanita	33	180.21	-	1,341.46	147.06	432.82	-	9,736.30	-	-	-	-	-	778.75	-	-	12,616.60	
	Montalvo	138	1,104.64	-	8,668.87	950.71	2,797.22	-	62,917.42	-	-	-	-	-	5,032.99	-	-	81,531.85	
	Ito ELP	138	1,751.35	-	13,036.85	1,429.78	4,206.64	-	94,618.68	-	-	-	-	-	7,568.84	-	-	122,612.14	
	Taora	66	6,144.48	-	45,738.59	5,016.11	14,758.09	-	331,061.06	-	-	-	-	-	26,554.83	-	-	430,174.65	
	Edenor	Chavaria	220	133,178.64	27,938.11	1,036,401.49	139,217.95	442,244.00	-	688,358.95	-	-	-	-	-	865,499.42	22,336.54	295,315.17	3,651,490.26
Santa Rosa		220	34,258.26	7,186.67	266,599.14	35,811.78	113,760.81	-	177,327.52	-	-	-	-	-	222,637.08	5,745.75	75,965.51	939,292.53	
Santa Rosa		60	8,054.53	1,689.87	82,680.65	8,419.78	26,746.53	-	41,691.82	-	-	-	-	-	52,344.64	1,350.89	17,860.40	220,838.90	
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	37,841.29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,841.29	
	Huánuco	22.9	-	-	-	-	16,200.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,200.21	
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	17,559.78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,559.78	
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	3,143.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,143.92	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	142,428.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,428.85	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	12,776.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,776.11	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2,779.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,779.47	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	16,349.29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,349.29	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	15,500.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,500.05	
	Yauyup	13.8	-	-	-	-	10,602.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,602.48	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	25,337.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,337.20	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	41,557.84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,557.84	
	Oroya Nueva	80	-	-	-	-	13,977.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,977.95	
	Cobriza II	10	-	-	-	-	62.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.85	
	Cobriza II	69	-	-	-	-	63,109.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,109.85	
	Cobriza I	69	-	-	-	-	4,512.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,512.60	
Electrocañari	Parque Industrial	60	-	-	-	-	10,778.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,778.81	
	Aguaytia	22.9	-	-	-	-	456.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456.30	
TOTAL			615,362.57	66,080.21	4,907,074.98	564,361.93	2,844,278.69	-	9,410,604.80	-	-	-	-	-	3,733,571.90	52,874.61	699,205.68	22,893,443.46	

CUADRO N° 2.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DE LA LEY N° 29179

CUADRO N° 2.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

18

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
JULIO 2008

CUADRO N° 3.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (V)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN TRANSMISIÓN (S/.)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN GRP (S/.)
TERMOSELVA	Tocachi (Electrosur)	220	11,185.72	2,177.52
	Austria Doraz (Soc. Min. Austria Doraz)	80	8,219.11	1,600.01
	Derivación Mipo (Minera Mipo S.A.)	80	25,123.78	4,880.82
	Trujillo (Yanacocha)	220	209,823.03	52,520.23
	Guadalupe (Yanacocha)	220	-	-
	Independencia (Tellos Pisco)	220	5,309.67	1,051.13
	Chilca (Condestable)	220	16,404.61	3,193.47
	San Juan (Cemento Lima)	220	141,031.73	37,484.83
	Paragsha I (Abacocha)	80	18,988.89	3,307.17
	Paragsha II (Abacocha)	80	34,448.00	6,705.90
CANHA	Paramonga Ex. (Ausa, Emausa, Huanchay)	13.8	10,505.42	2,054.82
	Huacho (Edenor)	88	83,004.02	12,440.14
	Chaverra (Edenor)	220	399,190.00	77,710.00
	Santa Rosa (Edenor)	220	108,080.00	20,480.00
	Santa Rosa (Edenor)	80	105,050.00	20,480.00
	Salamanca (Luz del Sur)	60	-	-
	Huachipa (Luz del Sur)	60	-	-
	Raña (Luz del Sur)	60	-	-
	Chosica (Luz del Sur)	60	-	-
	Callahuanca (P.V. Sta. Eulalia-Luz del Sur)	10	-	-
EDECEL	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	313,473.57	61,023.85
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	60	8,290.84	1,609.30
	Vizcarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	749.41	145.89
	Ref. de Casapalca	220	121,614.63	23,674.82
	Climbota 2 (Siderurgica del Peru)	13.8	113,692.41	22,132.41
	Paragsha II (Cia. Minera Buenaventura S.A.)	138	22,750.29	4,429.95
	Catalla (Cia. Minera Are)	138	49,543.71	9,000.63
	Santa Rosa (C. Comerciales del Peru)	220	33,055.13	6,434.82
	San Juan (Urb. Proledes, ex-interes)	220	3,988.81	776.11
	Santa Rosa (Molyco-Adesur)	220	1,070.08	208.31
EPEA	Socobaya (Molyco-Adesur)	138	345.91	47.87
	Chaverra (H. GSA)	220	8,108.00	1,200.72
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	25,257.02	4,916.38
	Refinería (Refinería Talara)	13.2	26,425.80	4,949.62
	Chaverra (Edenor)	220	100,267.82	19,510.00
	Santa Rosa (Edenor)	220	28,792.38	5,020.98
	San Juan (Luz del Sur)	220	69,695.04	12,819.95
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	18,184.96	3,540.05
	Casta y Montero (B. E. Malacas)	13.2	3,305.28	377.44
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	51,146.74	9,990.70
EGENOR	Trujillo Norte (Creditur)	220	11,677.36	2,273.22
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chisama)	220	31,602.39	6,132.65
	Huallanca (Barrick Perina)	138	34,137.09	6,645.43
	Huallanca (Marsa)	138	9,004.88	1,752.97
	Huallanca (Hogonito)	138	21,325.15	4,151.35
	Paragsha II (Raña)	138	7,597.22	1,478.94
	Santa Rosa (Creditur-Huachipa)	220	1,487.51	289.67
	Santa Rosa (Creditur-Aia)	220	13,638.49	2,654.41
	Chaverra (Kimberly - Puente Piedra)	220	30,607.37	5,956.31
	San Juan (Kimberly - Chimbote)	220	4,206.20	818.62
ELECTROANDINO	Independencia (Creditur-Pisco)	220	11,093.28	2,159.52
	Deserto (Miso Cero Linda)	220	26,038.66	5,149.51
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	21,010.00	4,090.00
	San Juan (Luz del Sur)	220	42,020.00	8,180.00
	Chimbote (Messer Gases)	220	24,371.00	4,744.45
	Alambon (Doe Run Oroya)	80	39,456.78	7,581.02
	Mayuampa (Doe Run Oroya)	80	2,722.90	530.06
	Oroya (Doe Run Oroya)	80	3,101.08	603.68
	Planta de Zinc (Doe Run Oroya)	80	164,878.08	32,086.68
	Campo Amfio (Doe Run Oroya)	220	40,549.76	9,081.80
ELECTROPERU	Oroya Nueva (Cooper)	80	540.92	105.30
	Carmhuay (Huachin)	138	20,498.04	5,742.35
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	63,030.00	12,270.00
	San Juan (Luz del Sur)	220	180,900.00	36,180.00
	Canta (Edenor)	220	64,407.94	12,577.18
	Chaverra (Edenor)	210	1,092,520.00	212,560.00
	Santa Rosa (Edenor)	210	294,140.00	57,260.00
	Pucallpa (Electro Ucayali)	80	115,395.05	22,463.86
	Aquaylla (Electro Ucayali)	20	5,345.70	1,040.54
	Independencia (Aceras Arevalos)	220	66,689.66	12,962.94
SHOCKUBISA	Huancavelica (Conenhua)	80	8,031.88	1,563.36
	Huancavelica (Castroviñena Cia. Min)	80	8,099.69	1,593.50
	Independencia (Praxair)	220	15,944.26	3,103.80
	Cerro Verde (Uic. Min. Cerro Verde)	220	453,368.03	88,256.70
	Condorocha (Electrocentro - Llanos)	138	81,716.10	10,067.34
	Paragsha II (Chupar)	138	17,803.37	3,407.37
	Paragsha II (Vinchon)	138	2,842.70	553.39
	Paragsha II (Volcan Minera)	138	108,073.63	21,036.65
	Artuquito (Comp. Min. Casapalca)	80	17,551.12	3,416.66
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	642.91	125.15
WALLRA GENERACION S.A.	Cerhuayma (Soc. Min. el Brolal)	138	25,626.18	4,988.62
	Oroya Nueva (Volcan)	220	64,973.81	12,410.61
	Vizcarra (Cia. Minera Santa Luisa)	220	11,967.72	2,329.75
	Condorocha (San Ignacio de Morococha)	138	18,422.05	3,580.30
	Central San Nicolás (Shougang Huanco Peru)	13.8	210,033.65	41,003.69
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4.16	832.00	161.95
	Jahuar	10	1,109.33	215.95
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	16,254.72	3,080.69
	Santa Rosa (Trujillo)	220	21,341.90	4,154.02
	Santa Rosa (Gloria)	220	30,258.60	5,890.42
ELECTROPERU	Oroya Nueva (Minera Conasa)	80	20,028.73	3,808.59
	Trujillo Norte (Trujillo)	220	3,169.90	618.14
	Ayaviri (Anas)	138	6,202.15	1,207.37
	Chica (Coelvisac)	220	21,993.27	4,281.41
	Chaverra (Coelvisac-Puente Piedra)	220	7,202.23	1,402.05
	Condorocha (Cemento Andino)	138	16,180.98	3,148.04
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	80	34,153.88	6,648.70
	Trujillo Norte (Agrindustrial Casagrande)	220	424.40	82.82
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	14,337.22	2,791.02
	Independencia (Papelera del Sur)	220	8,319.06	1,619.64
ELECTROPERU	Santa Rosa (Protasa)	220	17,207.19	3,349.71
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	5,012.98	975.67
	Santa Rosa (Coelvisac-Santa Clara)	220	5,781.95	1,128.57

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (V)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN TRANSMISIÓN (S/.)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN GRP (S/.)
E.GASA	Charcani I (Fab. Cementos Yura)	33	24,349.63	4,730.65
	Antena (Seal)	13.8	7.31	1.42
	Morimoto (Seal)	138	13,774.64	2,681.60
	Catalla (Seal)	138	3,640.62	708.72
	China (Seal)	70	127,417.98	24,804.30
	Socobaya (Seal)	34.5	108,101.07	21,044.01
	Repatriacion (Seal)	138	23,600.62	4,658.54
	Marcona (Seal)	60	7,411.42	1,442.78
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oldos)	138	186,070.38	32,718.13
	Aqua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	454.99	88.57
EGEMSA	Machupicchu (Electrosureste)	138	21,543.94	4,155.01
	Cachmayo (Electrosureste)	138	82,480.32	16,056.38
	Querosapa (Electrosureste)	138	16,431.98	3,198.80
	Querosapa (Electrosureste)	138	38,213.83	7,439.06
	Campana (Electrosureste)	138	16,458.88	3,203.65
	Tinlaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	6,707.53	1,317.43
	Isocasa (Cachmayo Yura)	138	39,489.22	7,667.34
	Tinlaya (Astrata Tinlaya)	138	32,635.42	6,353.11
	Calisali (Conenhua)	138	21,784.30	4,187.42
	Finsur (Finsur)	80	13,213.68	2,572.29
CORONA	Principi (Cia. Minera Argentum)	50	3,748.18	729.66
	Morococha (Cia. Min. Argentum - Concentrad)	50	14,542.57	2,830.59
	Morococha (Cia. Min. Argentum - Comersura)	2.4	2,003.87	390.09
	Huancavelica (Cia. Minera Cautalea)	220	5,917.29	1,074.05
	Independencia (Sacos Pisco)	220	5,701.88	1,121.65
	Oroya Nueva (RL)	50	-	-
	San Gaban (Minsur)	138	51,402.99	10,024.10
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	6,143.83	1,196.01
	Telmar (Electrosure)	60	50,434.00	9,816.00
	Julica (Electropuna)	10	69,205.77	13,483.91
SAN GABAN	Azangano (Electropuna)	22.9	6,303.00	1,227.00
	Azangano (Electropuna)	80	3,571.70	685.30
	Ayaviri (Electropuna)	22.9	1,575.75	306.75
	Ayaviri (Electropuna)	10	3,277.86	634.04
	San Gaban (Electropuna)	13.8	1,258.97	240.49
	Independencia (Electrosureste)	60	1,129.19	219.82
	Ica (Electrosureste)	60	1,145.21	222.94
	Marcona (Electrosureste)	60	8,632.89	1,701.24
	Monobuyo (SPCC)	138	302,561.19	58,007.13
	Tecunasta (SPCC)	138	303,336.19	60,006.02
ENERSUR	Ilo (SPCC)	138	184,703.08	35,656.00
	Ilo (SPCC)	13.8	3,580.12	693.05
	Santa Rosa (Universidad de Lima)	10	6,158.45	1,198.85
	Santa Rosa (I. Recort)	10	401.71	78.20
	Santa Rosa (Miyasato)	10	2,400.18	467.24
	San Juan (Tierra Wiese)	138	3,259.71	633.79
	San Juan (Banco Continental)	13.8	6,187.11	1,206.39
	Tinlaya (Astrata Tinlaya)	138	21,756.95	4,235.41
	Tinlaya (Astrata Tinlaya)	138	62,142.04	12,007.14
	Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	22,907.46	4,406.07
OQUENDO	Química del Pacifico	80	48,639.70	9,603.32
	San Mateo (Yauliyacu)	50	40,418.88	7,806.51
	Antiguo (Yauliyacu)	50	490.22	96.99
	Caros Francisco (Yauliyacu)	50	769.71	149.84
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	80	27,672.96	5,367.61
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	90	1,471.77	286.51
	Paragsha II (Isacuruz)	138	25,674.70	4,998.07
	Rosaura (Perubar)	50	2,863.84	561.39
	Azulcocha (Vena Peru)	80	208.81	40.65
	Catalla (Minera Iteasa)	138	8,762.69	1,703.88
ELECTROPERU	Huancho (Minera San Juan)	10	871.68	169.89
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22.9	-	-
	Paragsha II (Minera Raura)	138	5,094.52	985.91
	Chaverra (Alcorp)	220	21,399.69	4,160.02
	Chaverra (Universal Textil)	220	11,789.13	2,294.98
	Pura Textil Pura	220	4,038.98	786.26
	Tinga Maria (Industrias del Espino)	138	8,473.32	1,605.49

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO
Transmisión 4.202 S/AW-mes
GRP 0.218 S/AW-mes
Total 5.020 S/AW-mes

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
JULIO 2008

CUADRO N° 3.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

A) SISTEMA DE TRANSMISION

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	EMPRESA GENERADORA															TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EOENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EOEMSA	SAN GABAN	EOESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	
Hidrandina	Chimbote 1	138	2,374.93	-	17,662.18	1,937.63	5,696.66	-	128,191.51	-	-	-	-	-	10,256.53	-	-	166,118.63
	Chimbote 2	138	238.25	-	1,771.94	194.38	571.56	-	12,860.56	-	-	-	-	-	1,028.86	-	-	16,665.55
	Guadalupe	60	1,524.11	-	11,334.81	1,243.50	3,655.99	-	82,207.47	-	-	-	-	-	6,581.55	-	-	100,007.43
	Guadalupe	10	408.31	-	3,036.58	333.13	979.40	-	22,039.24	-	-	-	-	-	1,763.16	-	-	28,559.82
	Huallanca	60	1,123.78	-	8,357.40	916.83	2,665.63	-	60,657.84	-	-	-	-	-	4,852.72	-	-	78,604.21
	Huallanca	13.8	29.08	-	222.06	24.37	71.00	-	1,611.59	-	-	-	-	-	128.92	-	-	2,088.44
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	100,759.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,759.18
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	18,317.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,317.09
	Paramonga Ex.	60	-	-	-	-	2,096.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,096.00
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	371.57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	371.57
	Huallanca	138	-	-	-	-	1,357.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,357.12
	Huallanca	60	-	-	-	-	2,265.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,265.00
Electronoroeste	Piura Oeste	60	4,351.97	-	32,343.59	3,548.34	10,436.17	-	234,763.05	-	-	-	-	-	18,779.37	-	-	304,222.49
	Piura Oeste	10	151.81	-	1,126.77	123.58	363.56	-	8,178.48	-	-	-	-	-	654.21	-	-	10,598.20
	Talara	13.2	-	-	-	-	11,806.62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,806.62
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	25,561.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,561.77
Electronorte	Chidayo Oeste	60	4,496.86	-	33,439.05	3,669.25	10,787.58	-	242,700.17	-	-	-	-	-	19,418.46	-	-	314,511.38
	Carhuapalero	220	137.94	-	1,025.75	112.55	330.91	-	7,444.89	-	-	-	-	-	595.67	-	-	9,647.71
Luz del Sur	Santa Rosa	220	10,850.49	1,545.39	148,758.17	16,587.35	55,522.37	-	250,269.68	-	-	-	-	-	102,509.21	1,237.84	16,373.12	611,713.63
	San Juan	220	64,263.69	5,270.06	507,293.00	56,565.94	189,341.60	-	853,406.15	-	-	-	-	-	349,780.09	4,221.26	55,835.40	2,000,057.20
	Chilca	220	4,755.39	389.85	37,527.02	4,184.47	14,006.55	-	63,135.19	-	-	-	-	-	25,674.99	312.27	4,130.43	154,316.15
	Balnearios	60	2,148.99	176.18	16,958.72	1,890.99	6,329.66	-	28,531.23	-	-	-	-	-	11,693.09	141.12	1,868.57	69,736.53
	Chosica	60	1,298.01	100.41	10,243.22	1,142.18	3,823.17	-	17,233.13	-	-	-	-	-	7,062.73	85.24	1,127.42	42,121.52
	Huachipa	60	3,941.66	323.14	31,105.52	3,468.44	11,009.80	-	52,331.71	-	-	-	-	-	21,447.30	258.83	3,423.04	127,910.11
	Naña	60	5,884.67	482.43	46,438.73	5,178.17	17,332.75	-	78,128.19	-	-	-	-	-	32,019.65	386.42	5,111.30	190,962.31
	Salamanca	60	2,839.64	232.80	22,408.98	2,498.72	8,363.91	-	37,700.71	-	-	-	-	-	15,451.06	186.47	2,466.45	82,148.74
	Callahuana	10	45.71	3.75	360.71	40.22	134.63	-	606.86	-	-	-	-	-	248.71	3.00	39.70	1,483.29
	Independencia	60	2,924.08	-	36,308.49	2,269.35	7,901.31	-	61,380.31	-	-	-	-	-	52,210.19	-	-	162,999.73
Electrosurmedio	Independencia	10	61.08	-	758.16	47.39	164.99	-	1,261.69	-	-	-	-	-	1,090.33	-	-	3,403.62
	Ica	60	1,630.07	-	20,240.71	1,265.08	4,404.70	-	34,217.37	-	-	-	-	-	29,108.89	-	-	90,866.63
	Ica	10	874.41	-	10,857.04	678.62	2,362.80	-	18,355.08	-	-	-	-	-	15,614.85	-	-	48,743.20
	Marcona	60	609.36	-	7,566.53	472.92	1,646.60	-	12,791.36	-	-	-	-	-	10,881.62	-	-	33,958.41
Electrosur	Toquepala	138	0.21	-	1.34	0.13	0.42	-	9.87	-	-	-	-	-	0.76	-	-	12.73
	Aricota1	10.5	0.63	-	4.83	0.55	1.55	-	35.17	-	-	-	-	-	2.82	-	-	45.55
	Aricota2	10.5	9.66	-	71.98	7.90	23.24	-	522.48	-	-	-	-	-	41.81	-	-	677.07
	Socabaya	33	145.05	-	1,079.79	118.41	348.43	-	7,830.98	-	-	-	-	-	626.94	-	-	10,155.60
	Tomasini	66	60.47	-	449.91	49.33	145.18	-	3,265.33	-	-	-	-	-	261.20	-	-	4,231.41
	Santa	33	50.72	-	377.55	41.39	121.82	-	2,740.25	-	-	-	-	-	219.18	-	-	3,550.90
	Montalvo	138	327.13	-	2,434.93	267.04	785.69	-	17,672.39	-	-	-	-	-	1,413.68	-	-	22,800.86
	Ilo ELP	138	487.68	-	3,630.26	398.14	1,171.39	-	26,347.76	-	-	-	-	-	2,107.64	-	-	34,142.89
	Tacna	66	1,687.52	-	12,561.67	1,377.63	4,053.33	-	91,170.21	-	-	-	-	-	7,293.03	-	-	118,143.39
	Chavarría	220	38,808.44	8,141.20	302,008.79	40,568.30	128,870.50	-	200,880.12	-	-	-	-	-	252,207.69	6,508.90	86,055.24	1,064,049.17
Edelnor	Santa Rosa	220	9,982.90	2,094.21	77,687.35	10,435.60	33,180.05	-	51,673.48	-	-	-	-	-	64,876.74	1,674.32	22,136.45	273,711.10
	Santa Rosa	60	2,347.10	492.37	18,265.22	2,453.53	7,793.97	-	12,149.05	-	-	-	-	-	15,253.30	393.85	5,204.54	64,352.75
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	10,900.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,900.14
	Huánuco	22.9	-	-	-	-	4,694.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,694.71
	Tingo María	10	-	-	-	-	5,124.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,124.04
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	893.22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	893.22
	Huayucachi	60	-	-	-	-	42,236.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,236.13
	Huayucachi	10	-	-	-	-	3,746.35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,746.35
	Huancavelica	60	-	-	-	-	824.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	824.81
	Huancavelica	10	-	-	-	-	4,797.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,797.47
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	4,507.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,507.41
	Yaupi	13.8	-	-	-	-	3,347.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,347.23
	Paragasta II	138	-	-	-	-	7,487.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,487.12
	Condorcocha	44	-	-	-	-	12,160.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,160.59
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	4,133.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,133.38
	Cobriza II	10	-	-	-	-	17.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.50
	Cobriza II	69	-	-	-	-	17,773.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,773.97
	Cobriza I	69	-	-	-	-	1,348.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,348.64
Electrocuayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	3,108.62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,108.62
	Agumayta	22.9	-	-	-	-	133.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133.71
TOTAL			178,892.41	19,267.82	1,426,719.39	164,111.33	824,694.06	-	2,724,446.56	-	-	-	-	-	1,083,421.60	15,409.31	203,770.26	6,639,922.75

Continúa Cuadro 3.2

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

GARANTIA DE RED PRINCIPAL			EMPRESA GENERADORA																	
CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	TERMOSELVA	CAISA	EDGEEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	ECOMISA	SAN GABRIEL	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	TOTAL		
Hidrandina	Chimbote 1	138	482.33	-	3,438.28	377.20	1,109.00	-	24,954.94	-	-	-	-	-	1,095.44	-	-	32,338.18		
	Chimbote 2	138	46.38	-	344.94	37.84	111.26	-	2,503.55	-	-	-	-	-	200.29	-	-	3,244.27		
	Guadalupe	60	296.70	-	2,206.54	242.07	711.71	-	16,014.94	-	-	-	-	-	1,281.23	-	-	20,753.18		
	Guadalupe	10	79.49	-	591.13	64.85	180.68	-	4,290.36	-	-	-	-	-	343.23	-	-	5,559.72		
	Huallanca	66	218.77	-	1,826.93	178.48	524.76	-	11,808.21	-	-	-	-	-	944.68	-	-	15,301.82		
	Huallanca	13.8	5.82	-	43.23	4.74	13.94	-	313.73	-	-	-	-	-	25.10	-	-	406.55		
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	19,614.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,614.71		
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	3,565.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,565.77		
	Paramonga Ex.	66	-	-	-	-	407.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	407.83		
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	72.33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.33		
	Huallanca	138	-	-	-	-	264.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264.19		
	Huallanca	66	-	-	-	-	440.93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	440.93		
Electronoroeste	Piura Oeste	60	847.19	-	6,296.30	690.75	2,031.60	-	45,701.14	-	-	-	-	-	3,655.76	-	-	59,222.75		
	Piura Oeste	10	29.51	-	219.35	24.06	70.77	-	1,592.10	-	-	-	-	-	127.35	-	-	2,063.14		
	Talara	13.2	-	-	-	-	2,299.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,299.38		
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	4,976.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,976.09		
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	875.40	-	6,509.55	714.29	2,100.01	-	47,246.25	-	-	-	-	-	3,780.18	-	-	61,225.68		
	Cartagües	220	26.85	-	199.68	21.91	84.42	-	1,449.29	-	-	-	-	-	115.90	-	-	1,878.11		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	3,869.61	300.84	28,958.63	3,229.05	10,808.50	-	48,719.80	-	-	-	-	-	19,967.07	240.97	3,187.34	119,081.81		
	San Juan	220	12,514.06	1,025.92	98,754.33	11,011.05	36,858.96	-	166,143.58	-	-	-	-	-	68,091.41	821.75	10,889.43	406,091.10		
	Chilca	220	925.73	75.89	7,305.35	614.59	2,726.64	-	12,290.48	-	-	-	-	-	5,037.06	60.79	804.07	30,040.60		
	Bañoseros	60	416.34	34.30	3,301.34	368.12	1,232.19	-	5,554.15	-	-	-	-	-	2,276.28	27.47	363.36	13,575.56		
	Chosica	60	262.68	20.72	1,994.04	222.35	744.25	-	3,354.76	-	-	-	-	-	1,374.90	16.59	219.47	8,199.76		
	Huachipa	60	767.32	62.91	6,055.29	675.20	2,260.07	-	10,187.37	-	-	-	-	-	4,175.14	50.39	686.48	24,900.10		
	Naña	60	1,145.56	93.92	9,040.19	1,008.03	3,374.15	-	15,208.15	-	-	-	-	-	6,233.24	75.22	995.01	37,174.40		
	Salamanca	60	552.79	45.32	4,362.34	486.42	1,628.20	-	7,339.17	-	-	-	-	-	3,007.85	36.30	490.14	17,938.52		
	Callahuasaca	10	8.90	0.73	70.22	7.83	26.21	-	116.14	-	-	-	-	-	48.42	0.58	7.73	288.75		
	Electrosurmedio	Independencia	60	589.23	-	7,008.15	441.77	1,538.14	-	11,948.86	-	-	-	-	-	10,164.88	-	-	31,731.03	
Independencia		10	11.89	-	147.59	9.22	32.12	-	248.51	-	-	-	-	-	212.25	-	-	602.58		
Ica		60	317.32	-	3,940.24	246.27	857.48	-	6,061.07	-	-	-	-	-	5,668.57	-	-	17,688.94		
Ica		10	170.22	-	2,113.65	132.11	459.96	-	3,573.17	-	-	-	-	-	3,039.09	-	-	9,488.80		
Marcona		60	118.62	-	1,472.97	92.06	320.54	-	2,460.09	-	-	-	-	-	2,118.32	-	-	6,612.60		
Electrosur	Toquepala	138	0.04	-	0.26	0.02	0.08	-	1.92	-	-	-	-	-	0.15	-	-	2.40		
	Aricota 1	10.5	0.12	-	0.94	0.11	0.30	-	6.85	-	-	-	-	-	0.55	-	-	8.87		
	Aricota2	10.5	1.88	-	14.01	1.54	4.52	-	101.71	-	-	-	-	-	8.14	-	-	131.80		
	Socabaya	33	20.24	-	210.20	23.05	67.83	-	1,525.62	-	-	-	-	-	122.05	-	-	1,976.98		
	Tomasin	66	11.77	-	87.58	9.60	28.28	-	635.66	-	-	-	-	-	50.85	-	-	823.73		
	Sarita	33	9.87	-	73.50	8.06	23.71	-	533.44	-	-	-	-	-	42.07	-	-	691.25		
	Montalvo	138	63.68	-	474.01	51.96	152.95	-	3,440.27	-	-	-	-	-	275.20	-	-	4,458.09		
	Ito ELP	138	94.94	-	706.70	77.51	228.03	-	5,129.10	-	-	-	-	-	410.29	-	-	6,046.57		
	Tacna	66	328.51	-	2,445.37	268.18	789.06	-	17,748.03	-	-	-	-	-	1,419.73	-	-	22,068.88		
	Edenor	Chivaria	220	7,584.81	1,584.84	58,781.81	7,897.40	25,087.12	-	39,105.17	-	-	-	-	-	49,097.07	1,207.08	16,752.30	207,137.61	
Santa Rosa		220	1,943.36	407.68	15,123.33	2,031.49	6,453.29	-	10,669.23	-	-	-	-	-	12,629.50	325.94	4,309.29	53,283.12		
Santa Rosa		60	456.91	95.85	3,555.68	477.63	1,517.25	-	2,365.05	-	-	-	-	-	2,969.35	76.63	1,013.16	12,527.50		
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	2,134.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,134.77		
	Huánuco	22.9	-	-	-	-	913.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913.92		
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	997.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	997.49		
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	173.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.88		
	Huayucachi	60	-	-	-	-	8,222.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,222.07		
	Huayucachi	10	-	-	-	-	729.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	729.30		
	Huancavelica	60	-	-	-	-	160.57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160.57		
	Huancavelica	10	-	-	-	-	933.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	933.92		
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	889.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889.13		
	Yaupi	13.8	-	-	-	-	651.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	651.60		
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1,457.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,457.51		
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2,367.29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,367.29		
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	804.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	804.64		
	Cabriza II	10	-	-	-	-	3.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.41		
	Cabriza II	69	-	-	-	-	3,460.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,460.04		
	Cabriza I	69	-	-	-	-	262.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	262.54		
	Electroayacali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	605.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	605.15	
Aguaytia		22.9	-	-	-	-	26.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.03		
TOTAL			34,824.84	3,748.91	277,543.66	31,947.42	160,581.47	-	530,365.85	-	-	-	-	-	210,908.82	2,999.72	39,667.79	1,292,588.48		

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Transmisión	4.202 \$/kW-mes
GRP	0.818 \$/kW-mes
Total	5.020 \$/kW-mes

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
JULIO 2008

CUADRO N° 3.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DE LA LEY N° 29179

A) SISTEMA DE TRANSMISION

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
			TERMOCELVA	CAHA	ENEE	ETPSA	ESSENER	ELECTROVIA	ELECTROPERU	SHOGUESA	ESASA	ESGESA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.		
			0.24000%	7.71600%	12.98000%	0.00000%	11.80716%	0.01600%	25.00001%	0.00000%	0.00000%	3.64000%	15.27001%	3.69540%	0.07000%	0.00000%	7.28000%	100.00%	
Electrosur	Huanuco	10	65.33	2,041.79	3,435.26	-	3,071.32	1,459.74	6,031.55	-	-	965.30	3,513.95	1,030.75	2,137.55	170.94	1,928.09	26,460.57	
	Huanuco	22.9	27.97	874.11	1,470.67	-	1,314.86	624.93	2,639.03	-	-	413.25	1,504.35	441.27	915.11	77.03	825.43	11,328.02	
	Tingo Maria	10	30.81	1,150.40	1,935.02	-	1,730.50	822.50	3,736.60	-	-	543.91	1,979.98	580.78	1,204.42	101.39	1,085.40	14,059.41	
	Aucayacu	22.9	6.42	200.55	337.42	-	301.67	143.38	651.38	-	-	94.81	345.19	101.24	209.95	17.67	189.39	2,599.00	
	Mantaro	220	0.54	208.24	501.78	-	448.62	213.22	968.66	-	-	141.00	513.28	155.56	312.23	20.28	281.03	3,405.00	
	Cabrera II	10	0.11	3.55	5.97	-	5.34	2.84	111.82	-	-	1.68	6.11	1.79	3.71	0.31	3.35	45.98	
	Cabrera II	69	115.31	3,803.55	6,062.88	-	5,420.87	2,576.28	11,704.00	-	-	1,703.66	6,201.75	1,819.17	3,772.56	317.57	3,402.68	48,700.18	
	Cabrera I	69	8.75	273.43	460.04	-	411.30	195.48	888.07	-	-	170.77	470.57	138.03	285.25	24.10	258.20	3,543.49	
	Condorcocha	44	73.53	2,297.88	3,868.30	-	3,450.70	1,642.90	7,403.06	-	-	1,086.42	3,954.87	1,160.00	2,405.77	202.52	2,170.02	29,780.76	
	Parashu	158	48.93	1,529.09	2,572.05	-	2,300.10	1,093.19	4,988.35	-	-	722.91	2,631.58	771.93	1,600.81	134.75	1,443.94	19,816.24	
	Carhuamayo	158	29.85	932.80	1,509.41	-	1,403.14	666.89	3,029.65	-	-	441.00	1,605.36	470.90	978.55	82.21	880.85	12,086.01	
	Yauli	13.8	21.87	693.00	1,150.13	-	1,028.29	488.72	2,220.28	-	-	323.19	1,176.48	345.10	715.00	60.24	645.53	8,859.08	
	Huayucachi	60	289.31	9,041.58	15,212.22	-	13,600.61	6,464.10	29,366.23	-	-	4,274.61	15,500.67	4,504.43	9,405.05	796.81	8,538.08	117,174.30	
	Huayucachi	10	25.66	801.99	1,349.33	-	1,206.38	573.37	2,604.79	-	-	378.16	1,300.23	404.87	839.00	70.88	757.33	10,393.36	
	Huancavelica	60	3.84	120.18	202.18	-	180.73	85.90	390.24	-	-	50.80	206.76	60.66	125.79	10.59	113.46	1,557.09	
	Huancavelica	10	22.36	698.83	1,175.77	-	1,051.21	499.62	2,269.75	-	-	330.39	1,202.70	352.79	731.61	61.58	659.62	9,096.54	
	Croza	50	27.01	844.15	1,420.27	-	1,269.80	603.51	2,741.74	-	-	399.09	1,452.80	426.15	883.75	74.59	797.15	10,939.61	
Hidrandina	Trujillo Norte	138	705.23	22,039.82	37,061.41	-	33,152.95	15,796.93	71,563.34	-	-	10,419.81	37,836.82	11,126.29	23,073.54	1,942.31	20,612.48	295,024.91	
	Trujillo Norte	10	128.20	4,008.64	6,741.06	-	6,026.00	2,864.46	13,013.19	-	-	1,894.23	6,895.47	2,022.60	4,194.50	353.09	3,793.52	51,923.99	
	Paramonga Nueva	66	16.31	509.87	857.68	-	766.97	364.52	1,696.02	-	-	241.05	877.50	257.40	533.78	44.93	481.48	6,607.71	
	Huallanca	66	11.13	347.86	585.27	-	523.26	246.70	1,129.82	-	-	164.40	598.67	175.61	364.18	30.66	328.49	4,508.10	
	Huallanca	138	6.67	208.43	350.68	-	313.52	149.01	678.96	-	-	98.54	358.71	105.22	218.20	18.37	196.82	2,701.13	
	Chimbote	13.8	2.88	90.43	152.15	-	136.03	64.65	290.71	-	-	42.75	155.63	45.65	94.67	7.97	85.40	1,171.95	
	Chimbote 1	158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electronordeste	Nueva Zoritos	60	141.05	4,408.13	7,419.57	-	6,630.84	3,161.51	14,317.22	-	-	2,084.04	7,588.48	2,225.34	4,614.89	388.48	4,102.66	57,127.18	
	Talara	13.2	65.15	2,039.05	3,425.61	-	3,062.69	1,455.64	6,612.92	-	-	967.59	3,504.07	1,027.85	2,131.55	179.43	1,922.07	26,396.23	
	Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur Medio	Independencia	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Independencia	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electroperu	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Azangaro	22.9	37.36	1,167.59	1,904.43	-	1,716.32	634.74	3,192.21	-	-	552.00	2,009.43	589.43	1,222.36	102.80	1,102.57	15,131.32	
	Antofa	60	5.06	158.23	266.22	-	238.01	113.12	513.02	-	-	74.81	272.32	79.88	165.85	13.94	149.42	2,050.58	
	Jalisco	10	77.59	2,424.84	4,079.73	-	3,647.52	1,733.59	7,875.67	-	-	1,146.40	4,173.18	1,224.12	2,538.57	213.70	2,289.61	31,424.72	
	Puno	60	60.59	1,803.53	3,185.82	-	2,848.30	1,353.74	6,150.02	-	-	895.21	3,258.78	955.90	1,962.34	166.87	1,789.09	24,539.20	
	Avayali	10	3.19	90.70	167.75	-	149.98	71.28	323.83	-	-	47.14	171.09	50.33	104.38	8.79	94.15	1,202.12	
Electrosureste	Agayvi	22.9	3.63	113.41	180.81	-	170.60	81.08	308.39	-	-	53.02	186.19	57.25	118.73	9.59	107.10	1,469.18	
	Dolorespat	138	261.17	8,162.20	13,732.68	-	12,777.87	5,835.40	26,518.08	-	-	3,858.66	14,047.24	4,120.60	8,645.62	719.31	7,707.87	109,772.94	
Electrocentral	Parque Industrial	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Agayvi	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chichay	60	0.49	15.18	25.53	-	22.83	10.86	49.29	-	-	7.17	26.12	7.68	15.89	1.34	14.33	196.67	
	Ica	220	15.77	492.86	829.26	-	741.41	352.38	1,600.84	-	-	233.02	848.26	248.82	510.00	43.44	405.44	6,387.51	
SEAL	Huacho	22.9	0.02	0.67	0.96	-	0.86	0.41	1.86	-	-	0.27	0.98	0.29	0.60	0.05	0.54	7.42	
	Socabaya	34.9	266.91	8,341.48	14,034.32	-	12,547.50	5,963.57	27,092.37	-	-	3,943.62	14,356.70	4,211.00	8,732.72	735.11	7,878.67	108,101.27	
	China	33	314.60	9,832.00	16,542.07	-	14,789.58	7,029.19	31,933.44	-	-	4,648.29	16,020.99	4,063.45	10,263.14	866.47	9,284.48	127,417.71	
	Callalli	138	8.99	280.92	472.04	-	422.57	200.84	912.41	-	-	132.81	483.47	141.82	264.10	24.76	265.28	3,640.61	
Electronorte	Sanuario	13.8	0.02	0.56	0.95	-	0.85	0.40	1.83	-	-	0.27	0.97	0.28	0.59	0.05	0.53	7.31	
	Reparticion	138	50.09	1,646.55	3,108.79	-	2,777.66	1,320.16	5,607.47	-	-	873.00	3,177.96	932.19	1,933.17	162.73	1,743.73	23,930.02	
	Mollendo	138	34.01	1,062.90	1,788.30	-	1,598.85	759.90	3,452.21	-	-	503.51	1,829.27	530.58	1,112.75	93.67	1,033.71	13,724.66	
	Marcona	60	18.30	571.89	962.19	-	860.23	409.86	1,637.45	-	-	270.37	984.73	298.71	598.21	50.40	540.04	7,411.46	
	Chichay	60	21.36	667.37	1,123.17	-	1,004.18	477.20	2,168.20	-	-	315.61	1,148.89	337.01	698.88	58.83	630.39	8,661.34	
	Carhuaparo	220	0.66	20.48	34.45	-	30.80	14.64	69.51	-	-	9.68	35.24	10.34	21.44	1.80	19.24	265.28	
Edelcor	Chavaria	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			3,078.07	96,195.58	161,846.53	-	144,700.25	68,773.10	312,434.59	-	-	45,478.58	165,553.81	48,962.11	100,707.40	8,477.48	90,838.75	1,245,648.24	

Continúa Cuadro 3.3..

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

GARANTIA DE RED PRINCIPAL			EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tension (v)	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDÉS	ELECTROPERU	SHOULESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERGUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	TOTAL		
			0.04881%	0.04881%	0.04881%	0.00000%	0.00016%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%		0.00000%	
Electrocentro	Huancayo	10	12.72	307.47	658.74	-	507.89	284.17	1,200.06	-	-	187.91	684.06	200.66	410.12	35.03	375.34	5,151.06		
	Huancayo	22.9	5.44	170.16	286.29	-	255.96	121.65	552.67	-	-	80.45	292.85	85.90	178.14	15.00	100.69	2,205.22		
	Tingo Maria	10	7.17	223.86	376.81	-	336.89	160.12	727.40	-	-	105.88	385.44	113.00	234.46	19.74	211.49	2,802.40		
	Ayacucho	22.9	1.25	39.04	65.68	-	58.73	27.81	126.60	-	-	18.40	87.19	19.71	40.87	3.44	36.87	505.95		
	Mantaro	220	1.86	58.06	97.68	-	87.33	41.51	186.57	-	-	27.45	99.92	29.31	60.78	5.12	54.83	752.41		
	Corona II	10	0.02	0.89	1.10	-	1.04	0.49	2.24	-	-	0.33	1.19	0.35	0.72	0.06	0.85	8.86		
	Corona II	69	22.45	701.50	1,180.29	-	1,055.22	501.52	2,278.41	-	-	331.05	1,207.29	354.14	734.40	61.62	662.41	8,091.09		
	Corona I	69	1.70	53.23	89.55	-	80.07	38.05	172.88	-	-	25.16	91.81	26.87	58.72	4.89	59.28	689.81		
	Condorocha	44	14.31	447.35	752.65	-	672.91	319.82	1,452.94	-	-	211.49	780.89	225.83	468.33	38.42	422.44	5,797.40		
	Parashia	138	9.52	297.67	500.62	-	447.76	212.81	966.79	-	-	140.73	512.29	150.27	311.63	26.23	291.09	3,857.61		
	Carhuamayo	138	5.81	181.50	305.62	-	273.15	129.82	588.78	-	-	85.65	312.51	91.67	190.10	10.00	171.48	2,353.28		
	Yauli	13.8	4.26	133.08	223.90	-	200.18	95.14	432.22	-	-	62.91	229.02	67.18	139.32	11.73	125.66	1,724.59		
	Huayacachi	60	56.32	1,760.12	2,961.35	-	2,647.62	1,258.36	5,710.70	-	-	632.13	3,029.18	888.55	1,842.67	155.11	1,692.10	22,810.23		
	Huayacachi	10	5.00	156.12	262.67	-	234.84	111.62	507.07	-	-	73.81	268.69	78.81	163.45	13.76	147.43	2,023.27		
	Huancavelica	60	0.75	23.39	39.35	-	35.18	18.72	75.97	-	-	11.06	40.26	11.81	24.49	2.06	22.09	303.12		
	Huancavelica	10	4.35	130.04	228.89	-	204.64	97.26	441.85	-	-	64.32	234.13	68.68	142.42	11.99	128.47	1,763.03		
	Oroya	50	5.26	164.33	276.48	-	247.19	117.49	523.73	-	-	77.69	282.82	82.96	172.04	14.48	155.18	2,129.94		
Indraneta	Tupiza Norte	138	137.29	4,290.47	7,218.61	-	6,483.86	3,067.39	13,935.07	-	-	2,028.42	7,383.96	2,165.95	4,491.71	378.11	4,051.55	55,002.37		
	Tupiza Norte	10	24.96	770.97	1,312.28	-	1,173.25	567.62	2,533.27	-	-	368.75	1,342.34	393.75	816.55	68.74	736.53	10,106.00		
	Paramonga Nueva	66	3.18	99.26	167.00	-	149.30	70.66	322.58	-	-	45.93	170.82	50.11	103.91	8.75	93.73	1,286.32		
	Huallanca	66	2.17	67.72	113.93	-	101.86	48.41	218.94	-	-	32.02	116.54	34.19	70.89	5.97	63.95	877.59		
	Huallanca	138	1.30	40.57	68.27	-	61.03	29.01	131.78	-	-	19.18	69.83	20.48	42.48	3.58	38.32	628.83		
	Chimbote	13.8	0.96	17.00	29.62	-	26.48	12.59	57.18	-	-	8.32	30.30	8.89	18.43	1.55	19.62	228.14		
	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electrocoaste	Nueva Zorritos	60	27.46	868.13	1,443.78	-	1,290.62	613.50	2,787.12	-	-	405.70	1,476.86	633.21	898.38	79.62	810.34	11,120.80		
	Talara	13.7	12.68	396.36	668.88	-	596.21	263.37	1,267.33	-	-	187.39	682.14	200.09	414.95	34.93	374.29	5,130.59		
	Pura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electro Sur Medio	Independencia	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Independencia	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Ica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electro Sur	Ica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Electro Sur	Azangaro	22.9	7.27	227.29	382.41	-	341.90	183.50	736.33	-	-	107.40	391.17	114.74	237.95	20.03	214.64	2,945.60		
	Antauta	60	0.99	30.80	51.82	-	46.33	22.02	100.04	-	-	14.56	50.01	15.55	32.25	2.71	29.09	369.18		
	Julica	10	15.10	472.04	794.20	-	710.06	337.48	1,533.15	-	-	223.17	812.38	238.30	494.18	41.60	445.76	6,117.43		
	Puro	60	11.79	368.61	620.18	-	554.88	263.53	1,197.22	-	-	174.27	634.39	186.09	385.90	32.48	348.09	4,777.03		
	Avayin	10	0.02	10.41	32.06	-	29.20	13.88	63.04	-	-	9.18	33.40	8.80	20.32	1.71	18.33	251.54		
	Avayin	22.9	0.71	22.08	37.16	-	33.21	15.78	71.71	-	-	10.44	36.00	11.15	23.11	1.95	20.85	260.12		
	Avayin	138	50.84	1,688.92	2,873.33	-	2,290.11	1,125.97	5,160.70	-	-	751.20	2,734.57	822.13	1,603.45	140.03	1,500.45	20,591.71		
Electrocoaste	Parque Industrial	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Aquaylla	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Coelmasac	Chilaya	60	0.09	2.98	4.97	-	4.44	2.11	9.60	-	-	1.40	5.08	1.49	3.28	0.20	2.78	38.29		
	Ica	220	3.07	95.95	161.43	-	144.33	68.60	311.63	-	-	45.30	165.13	48.44	100.45	8.40	90.61	1,243.45		
	Huacho	22.9	0.09	0.11	0.18	-	0.17	0.08	0.30	-	-	0.05	0.19	0.06	0.12	0.01	0.13	1.44		
SEAL	Socobaya	34.5	31.96	1,023.63	2,732.05	-	2,442.01	1,160.92	5,274.05	-	-	767.70	2,794.63	819.75	1,660.99	142.10	1,534.01	21,044.01		
	China	33	61.24	1,913.99	3,220.23	-	2,879.08	1,368.37	6,218.46	-	-	604.88	3,264.00	966.23	2,003.76	168.67	1,835.09	24,804.30		
	Cañari	138	1.75	54.69	92.01	-	82.26	39.10	177.62	-	-	25.85	94.12	27.61	57.25	4.62	51.64	708.72		
	Santurite	13.8	0.09	0.11	0.18	-	0.17	0.08	0.30	-	-	0.05	0.19	0.06	0.11	0.01	0.10	1.42		
	Repatriacion	138	11.80	369.47	604.80	-	540.72	267.00	1,167.52	-	-	169.95	618.65	181.47	376.33	31.68	339.45	4,658.53		
	Mollendo	138	6.62	206.91	348.13	-	311.25	147.93	672.04	-	-	97.82	356.10	104.46	216.62	18.23	198.39	2,681.50		
	Marcona	60	3.59	111.33	187.31	-	167.40	79.59	361.59	-	-	52.63	191.60	56.20	116.55	9.81	105.13	1,442.77		
Electrocoaste	Chilaya	60	4.16	129.95	219.05	-	195.48	92.91	422.08	-	-	81.44	223.65	65.60	136.05	11.45	122.72	1,684.13		
	Carhuapal	220	0.13	3.99	8.71	-	8.00	2.85	12.95	-	-	1.88	6.86	2.01	4.17	0.35	3.76	51.65		
Echever	Chavama	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL			588.21	18,728.32	31,508.54	-	28,168.68	13,388.01	60,821.39	-	-	8,853.28	32,228.23	9,453.55	19,604.63	1,660.30	17,663.61	242,683.63		

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Transmisión 4.202 \$/AW-mes

GRU 0.016 \$/AW-mes

Total 5.020 \$/AW-mes

CUADRO N° 3.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	Resumen por punto por conexión (B)						
	Transmisión			Garantía Red Principal			
	Clientes	Clientes Ex-Contrato (LEY 28178)	TOTAL	Clientes	Clientes Ex-Contrato (LEY 28178)	TOTAL	
TERMOSELVA	494,176.22	178,662.41	3,078.02	6,76,146.70	16,200.88	34,824.84	569.21
CAHUA	108,907.44	10,257.82	96,105.58	224,360.84	21,200.92	3,748.91	18,726.32
EDEGEL	1,306,170.41	1,426,710.39	161,846.53	2,863,736.33	254,271.18	277,543.66	21,506.54
EEPSA	238,492.08	104,111.33	-	402,603.41	46,427.06	31,847.42	-
EGENOR	340,781.20	824,894.06	144,700.25	1,310,355.52	86,335.70	105,581.47	28,168.

**PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - JULIO 2008**

CUADRO N° 3A.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCAPT Aprobado (MW/mes)	POTENCIA (KW)	Recaudación Real por Peaje por Conexión (S/.)
TERMOELVA	Tacache	220	Electrocoacha	4.202	2.820	11.849.64
	Aurora Doraz	50	Aurora Doraz	4.202	2.472	10.387.54
	Derivacion Mito	50	Minera Mito	4.202	5.970	25.123.76
	Trullo	220	Yanacocha	4.202	64.213	269.893.03
	Guadalupe	220	Guadalupe	4.202	0	0.00
	Independencia	220	Telidos Pisco	4.202	2.430	10.231.87
	Chiva	220	Condastabla	4.202	3.904	16.424.61
	San Juan	220	Cementos Lima	4.202	33.563	141.031.79
	Parashita I	50	Altochica	4.202	4.043	16.988.00
	Parashita II	60	Edenor	4.202	1.300	5.697.60
CAHUA	Parashita Nueva	13.8	Acacia	4.202	1.800	7.986.40
	Parashita Existente	13.8	Ensenada	4.202	3.146	9.026.04
	Parashita Existente	13.8	E.S. H. Huanchayo	4.202	26	106.08
	Huachay	60	Edenor	4.202	13.200	55.479.00
EDEL	Chavara	220	Edenor	4.202		(1)
	Santa Rosa	220	Edenor	4.202		(1)
	Santa Rosa	80	Edenor	4.202		(1)
	Salamanca	80	Luz del Sur	4.202		(1)
	Huachay	80	Luz del Sur	4.202		(1)
	Naña	80	Luz del Sur	4.202		(1)
	Chavara	10	Luz del Sur	4.202		(1)
	Cafelumbra	150	Luz del Sur	4.202		(1)
	Antamina	220	Minera Antamina (minal)	4.202	84.829	306.871.81
	Puerto Antamina	60	Minera Antamina (Puerb)	4.202	2.119	8.304.45
	Vizcaya	220	Minera Antamina (SVC)	4.202	203	851.26
	Cejaenaylla	220	Ref. Cejaenaylla	2.522	30.000	75.664.12
	Chimote	13.8	Sideronora del Perú	4.202	27.097	113.692.41
	Parashita II	138	Horizonte	4.202	7.701	38.402.32
	Callari	138	Cia. Minera And	4.202	11.077	48.543.71
	Santa Rosa	220	C. Comercial del Perú	4.202	8.260	34.748.10
	San Juan	220	Unil propiedades	4.202	1.221	5.132.41
EEPSA	Santa Rosa	220	Molico-Aldeur	4.202	255	1.070.08
	Socotava	138	Molico-Aldeur	4.202	59	245.91
	Chavara	220	EEPSA	4.202	1.420	5.966.34
	Santa Rosa	220	San Jacinto	4.202	8.011	35.257.82
	Chavara / Santa Rosa	220	Edenor	4.202	30.000	126.050.00
EGENOR	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	4.202	20.000	84.040.00
	Walcara de Talara	138	Edenor	4.278	8.051	26.886.58
	Grifa y Montero Paredera	13.2	Grifa y Montero Paredera	4.278	706	3.018.93
	S.E. Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	Cementos Pacasmayo	4.202	12.172	51.146.14
	S.E. Trullo Norte (Barrick Alto Chocoma)	220	Creditas (Trullo)	4.202	3.779	11.877.38
	S.E. Huancabamba (Barrick Pinar)	138	Barrick (Pinar)	4.202	8.205	34.561.45
	S.E. Huancabamba (Mansa)	138	Mansa	4.202	8.135	36.385.27
	S.E. Huancabamba (Horizonte)	4.202	4.200	17.648.40		
	S.E. Huancabamba (Horizonte)	4.202	4.200	5.075	21.325.15	
	S.E. Huancabamba (Hauru)	138	Hauru	4.202	1.808	7.397.22
ELECTROPERU	S.E. Santa Rosa (Creditas-Huachipa)	220	Creditas (Huachipa)	4.202	800	3.781.80
	S.E. Santa Rosa (Creditas-Me)	220	Creditas (Me)	4.202	3.245	13.636.49
	S.E. Chavara (Kimberly - Puente Piedra)	220	Kimberly (Puente Piedra)	4.202	7.384	30.607.37
	S.E. San Juan (Kimberly - Chontillas)	220	Kimberly (Chontillas)	4.202	1.001	4.206.20
	S.E. Independencia (Creditas-Pisco)	220	Creditas (Pisco)	4.202	3.640	11.093.28
	S.E. Independencia (Mito Cerro Lindo)	220	Mito Cerro Lindo	4.202	9.000	37.818.00
	S.E. Santa Rosa (Luz del Sur)	220	Luz del Sur	4.202	5.000	21.010.00
	S.E. San Juan (Luz del Sur)	220	Luz del Sur	4.202	10.000	42.000.00
	S.E. Chontillas (Messer Gessert)	220	Messer Gessert	4.202	5.800	24.371.00
	La Oroya	50	Ore Run Peru	4.202	91.158	214.964.24
ELECTROGAS	Cobiza	220	Ore Run Peru	4.202	17.176	51.162.29
	Oroya Nueva	50	Gesbert	4.202	290	1.050.90
	Shelby (Puerb)	50	Huachin	4.202	8.564	36.997.01
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	4.202	15.000	63.000.00
	San Juan	220	Luz del Sur	4.202	45.000	189.000.00
	Guadalupe	220	Edenor	4.202	15.276	64.607.34
	Chavara	210	Edenor	4.202	300.000.0	1.092.704.52
	Santa Rosa	210	Edenor	4.202	70.000.0	284.189.68
	Puquio	60	Electro Umayu	4.202	27.401.9	115.414.54
	Auxilia	22.9	Electro Umayu	4.202	1.272.3	5.346.60
SHOUZESA	Independencia	220	Acacia Ancocha	4.202	15.547.1	66.600.80
	Huancabamba	60	Comenius	4.202	1.911.4	8.033.23
	Huancabamba	60	Castrovinayta Cia. Mn	4.202	2.070.4	8.701.15
	Independencia	220	Praxai	4.202	3.794.5	15.949.97
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	4.202	107.603.4	453.444.90
	Condorcocha	138	Electrocoacha	4.202	12.307.3	51.723.84
	Parashita II	138	Chunor S.A. G.	4.202	4.165.5	17.506.32
	Parashita II	138	Vinchos Ltda. S.A.	4.202	678.5	2.843.18
	Parashita II	138	Vilcan Minera S.A.	4.202	26.719.6	108.092.09
	Antioquia	50	Com. Min. Casaviche	4.202	4.176.8	17.554.59
KALLPA GENERACION S.A.	San Juan	60	ANTE - Tren Eléctrico	4.202	163.0	643.01
	Cerrosanjos	138	Soc. Min. el Bordo	4.202	0.099.0	25.030.47
	Oroya Nueva	220	Vilcan Minera S.A.	4.202	22.806.9	94.880.78
	Vizcaya	220	Cia. Minera Santa Luisa	4.202	2.848.1	11.969.74
	Condorcocha	138	San Ignacio de Condorcocha	4.202	4.384.2	
	Central San Nicolás	13.8	Shouzena Herra Peru	4.200	55.543	233.700.60
	S.E. CO-G2	4.18	Municipios de Marcona	4.200	412	1.730.40
	S.E. Jirahuay	10	S.E. Jirahuay	4.200	279	1.146.60
	S.E. Mina	40	Shouzena Herra Peru	4.200	7.800	32.780.00
	Santa Rosa	220	Metallurgica Periana	4.202	1.981	8.324.16
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Trusel	4.202	5.079	21.341.96
	Santa Rosa	220	Givra	4.202	7.201	30.258.60
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	4.202	4.766	20.028.73
	Trullo Norte	220	Trusel	4.202	752	3.159.90
	Arauc	138	Arauc	4.202	1.476	6.202.15
	Chiva	220	COELVISAC	4.202	5.234	21.993.27
	Chavara	220	COELVISAC - Puente Piedra	4.202	1.714	7.202.29
	Condorcocha	138	Cemento Andino	4.202	3.846	16.160.98
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	4.202	8.128	34.153.86
	Yauli Norte	220	Enre. Asociados del Gascon	4.202	161	424.40
SHOUZESA	Trullo Norte	220	Oroya (Iltina Peru)	4.202	5.412	14.337.22
	Independencia	220	Pasolera del Sur	4.202	1.560	6.319.06
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	4.202	4.095	17.207.19
	Trullo Norte	220	Gas Field La Cima S.A.	4.202	1.189	5.012.99
	Santa Rosa	220	COELVISAC - Santa Clara	4.202	1.378	5.781.95

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCAPT Aprobado (MW/mes)	POTENCIA (KW)	Recaudación Real por Peaje por Conexión (S/.)
EGASA	Yura	33	Fer. Cemento Yura	4.202	13.410	56.347,27
	Antara	13,8	SEAL	4.202	2	7,31
	Yelloma	138	SEAL	4.202	3.278	13.774,66
	Callari	138	SEAL	4.202	866	3.645,01
	Chilina	35	SEAL	4.202	30.323	127.417,71
	Socotava	34,5	SEAL	4.202	26.726	108.101,37
	Resertrón	138	SEAL	4.202	5.595	23.030,52
	Marcona	60	SEAL	4.202	1.764	7.411,45
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Ovico	4.202	38.558	158.071,65
	Aqua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	4.202	431	1.810,85
EGEMSA	MACHUPICCHU	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	5.250	20.048,87
	CACHIMAYO - Electro Sur Este	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	20.634	86.681,75
	COLORESPATA	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	3.837	16.116,28
	QUENCORDA	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	9.791	41.122,62
	COMAPATA	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	5.283	22.167,08
	TINTAYA - RETIRO YAUJI	138	Electro Sur Este S.A.	4.200	1.857	6.960,07
	CACHIMAYO	138	Yura (Dir. Cachimay)	4.200	9.430	38.814,43
	TINTAYA	138	Axateta Tintaya	4.200	10.358	43.504,78
	CALLAL	138	Comenius	4.200	11.352	47.678,21
	FUNISUR	80	Edenor	4.200	3.293	13.702,89
CORONA	Praxai	60	Cia. Minera Argemum	4.202	852	3.148,18
	Marcona	90	Cia. Min. Argemum - Comensalera	4.202	9.461	14.542,57
	Murcocha	24	Cia. Min. Argemum - Comensalera	4.202	477	2.003,87
	Huancabamba	220	Cia. Minera Caudales	4.202	2.500	10.505,00
	Independencia	220	Sacos Pisco	4.202	1.424	5.982,39
Grifa Norte	80	Minera (PL)	4.202	1.400	1.400,00	
SAN GABAN	San Rafael	138	Mivul S.A.	4.200	12.254	51.468,48
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	4.200	1.402	8.140,00
	Tolayari	80	Electroperu	4.200	12.000	50.400,00
	Julata	10	Electroperu	4.200	16.484	69.232,00
	Argemum	22,9	Electroperu	4.200	1.800	6.300,00
EGESUR	Adanata	60	Electroperu	4.200	800	3.570,00
	Awaui	22,9	Electroperu	4.200	376	1.575,00
	Awari	10	Electroperu	4.200	780	3.270,00
	San Gaban	13,8	Electroperu	4.200	264	1.234,78
	Independencia	60	Electrosumed	4.200	203,7	1.128,06
ENERSUR	Yau	60	Electrosumed	4.200	272,8	1.144,67
	Mosay	60	Electrosumed	4.200	1.578,5	6.029,84
	Mosay	138	Southern	4.202	72.014	302.601,19
	Tadapata	138	Southern	4.202	72.188	303.335,19
	Yau	13,8	Southern	4.202	63.956	184.703,08
	S.E. Del Luz del Sur	10	Universidad de Lima	4.202	847	3.560,12
	S.E. Del Luz del Sur	10	Manufacturas Recard	4.202	96	421,71
	S.E. Del Luz del Sur	10	Corporación Mivalat	4.202	871	3.400,18
	S.E. Del Luz del Sur	10	Torre Wiese	4.202	775	3.255,71
	S.E. Del Luz del Sur	10	Banco Continental	4.202	1.478	6.197,11
ENERSUR	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	4.202	5.178	21.756,95
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	BHP Tintaya	4.202	14.789	62.142,24
	Parashita Existente	13,8	Química del Pacifico	4.202	7.831	32.367,46
	Parashita Existente	13,8	Parashita	4.202	11.813	49.638,70
	Quemado	60	Química del Pacifico	4.202	9.819	40.410,88
	San Mateo	50	Yauli	4.202	119	498,22
	Yauli	50	Yauli	4.202	183	769,21
	Casapico Norte	4.202	Yauli	4.202	6.502	27.572,96
	Parashita II	50	Yauli	4.202	380	1.471,77
	Parashita II	138	Parashita	4.202	6.110	25.074,70
ENERSUR	Rosaura	50	Perulaj	4.202	886	2.884,84
	Ayacucho	60	Venta Peru	4.202	50	206,81
	Caylloma	15	Minera Batasa	4.202	2.083	8.762,69
	Tambora	10	Minera San Juan	4.202	207	871,60
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	4.202	0	0,00
	Parashita II	138	Minera Raure	4.202	1.205	5.064,52
	Chaveria	10	Alcora	4.202	5.086	21.369,69
	Chaveria	10	Universal Textil	4.202	3.300	11.785,18
	Puna	60	Textil Puna	4.202	961	4.038,94
	Tongche	22,8	Industrias del Esfuerzo	4.202	1.303	6.473,30

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (\$/.)
TRANSMISION ELECTRICA - JULIO 2008

CUADRO N° 3A.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tension (V)	PCPPT Aprobado \$/AWmes	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
				TERMOSELVA	BAHIA	EDESEL	EEPSA	EUGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABRIEL	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.		
Hidralma	Chimbote 1	138	4.035	2,162.27	-	16,088.00	1,704.94	5,169.14	-	116,705.59	-	-	-	-	-	9,341.52	-	-	151,313.31	
	Chimbote 2	138	4.035	184.01	-	1,359.50	-	150.13	441.44	9,032.83	-	-	-	-	-	294.84	-	-	12,871.61	
	Guadalupe	60	4.035	1,446.54	-	10,757.84	1,180.21	3,469.03	-	78,080.67	-	-	-	-	-	6,246.60	-	-	101,181.78	
	Guadalupe	10	4.035	365.34	-	2,717.01	298.08	876.33	-	19,719.86	-	-	-	-	-	1,677.61	-	-	25,554.22	
	Huallanca	60	4.035	1,011.14	-	7,519.66	824.93	2,425.42	-	54,577.96	-	-	-	-	-	4,366.29	-	-	70,725.00	
	Huallanca	13.8	4.035	19.78	-	147.04	16.14	47.41	-	1,087.10	-	-	-	-	-	85.30	-	-	1,382.83	
	Trujillo Norte	138	4.035	-	-	-	-	86,754.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86,754.71	
	Trujillo Norte	10	4.035	-	-	-	-	17,589.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,589.12	
	Paramonga Elx	60	4.035	-	-	-	-	2,011.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,011.74	
	Chimbote 1	13.8	4.035	-	-	-	-	356.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356.81	
	Huallanca	138	4.035	-	-	-	-	1,303.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,303.18	
	Huallanca	60	4.035	-	-	-	-	2,174.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,174.98	
Electronorte	Pura Oeste	60	4.035	3,519.99	-	26,100.30	2,060.90	8,441.06	-	189,882.83	-	-	-	-	-	18,189.27	-	-	240,003.54	
	Pura Oeste	10	4.035	129.39	-	981.67	105.47	310.29	-	6,980.13	-	-	-	-	-	558.35	-	-	9,045.30	
	Talara	13.2	4.035	-	-	-	-	11,337.39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,337.39	
	Nueva Zorritos	60	4.035	-	-	-	-	24,545.87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,545.87	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	4.035	4,218.14	-	32,110.09	3,923.42	10,358.85	-	233,054.55	-	-	-	-	-	18,646.71	-	-	302,011.70	
	Carhuaz	220	4.035	132.46	-	884.98	100.00	317.76	-	7,149.00	-	-	-	-	-	571.99	-	-	8,264.28	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	4.035	18,101.32	1,483.97	142,640.07	15,920.12	53,316.74	-	240,222.22	-	-	-	-	-	98,492.81	1,188.64	15,722.41	567,402.31	
	San Juan	220	4.035	61,728.87	5,000.63	407,131.67	54,317.84	181,816.60	-	819,546.86	-	-	-	-	-	335,878.79	4,053.49	53,610.33	2,003,151.07	
	Chilca	220	4.035	4,500.39	374.30	36,035.58	4,018.16	13,449.89	-	60,626.61	-	-	-	-	-	24,846.64	299.86	3,990.27	148,183.17	
	Balmesera	60	4.035	2,003.59	169.18	18,284.73	1,815.64	6,078.10	-	27,397.31	-	-	-	-	-	11,228.37	135.51	1,732.38	66,965.00	
	Chosica	60	4.035	1,246.42	102.18	8,826.13	1,090.78	3,671.23	-	16,548.23	-	-	-	-	-	6,782.04	81.85	1,082.62	40,447.48	
	Huachipa	60	4.035	2,785.01	310.30	29,869.30	3,330.59	11,148.39	-	50,251.90	-	-	-	-	-	20,594.97	248.55	3,287.56	122,626.58	
	Ruta	60	4.035	8,660.80	44,593.11	4,972.38	10,643.89	-	75,023.14	-	-	-	-	-	-	30,747.09	371.07	4,908.16	183,372.89	
	Salamanca	60	4.035	2,720.79	223.55	21,518.38	2,369.42	8,031.50	-	36,202.37	-	-	-	-	-	14,636.99	179.06	2,368.43	88,480.48	
	Callahuanca	10	4.035	43.89	3.60	340.37	38.62	129.28	-	382.74	-	-	-	-	-	238.83	3.88	39.12	1,424.34	
	Independencia	60	4.035	7,607.87	-	34,865.48	2,179.16	7,587.29	-	58,940.67	-	-	-	-	-	90,140.96	-	-	150,571.63	
	Independencia	10	4.035	58.63	-	728.03	45.90	158.43	-	1,230.75	-	-	-	-	-	1,047.00	-	-	3,268.35	
	Ica	60	4.035	1,565.29	-	18,436.29	1,214.80	4,229.65	-	37,657.47	-	-	-	-	-	27,851.83	-	-	87,259.32	
	Ica	10	4.035	838.66	-	10,420.12	651.65	2,768.89	-	17,625.60	-	-	-	-	-	14,594.08	-	-	46,806.00	
	Marcona	60	4.035	585.15	-	7,205.81	454.13	1,561.10	-	12,283.01	-	-	-	-	-	10,449.15	-	-	32,018.41	
Electrosur	Tarma	138	4.035	0.20	-	1.20	0.12	0.40	-	8.48	-	-	-	-	-	0.73	-	-	12.23	
	Aristal	10.5	4.035	0.61	-	4.64	0.52	1.49	-	33.77	-	-	-	-	-	2.70	-	-	43.74	
	Aristal	10.5	4.035	0.28	-	69.12	7.59	22.31	-	501.71	-	-	-	-	-	40.15	-	-	650.16	
	Socabaya	33	4.035	130.29	-	1,030.87	113.71	334.58	-	7,525.52	-	-	-	-	-	602.02	-	-	9,791.90	
	Tomay	60	4.035	58.06	-	432.03	47.37	138.41	-	3,135.56	-	-	-	-	-	250.82	-	-	4,063.25	
	Gerita	33	4.035	48.70	-	302.54	39.74	118.07	-	2,631.34	-	-	-	-	-	210.47	-	-	3,409.78	
	Mentado	138	4.035	314.12	-	2,331.10	256.42	754.46	-	16,970.04	-	-	-	-	-	1,367.50	-	-	21,980.71	
	Re ELP	138	4.035	408.30	-	3,488.00	382.32	1,124.84	-	25,300.62	-	-	-	-	-	2,023.88	-	-	32,785.95	
	Tarma	60	4.035	1,620.40	-	12,062.42	1,322.87	3,892.24	-	87,548.83	-	-	-	-	-	7,003.19	-	-	113,448.02	
Edelmor	Chavama	220	4.035	36,289.70	7,612.82	262,407.89	37,035.34	120,506.50	-	187,342.63	-	-	-	-	-	235,838.94	6,095.46	80,470.09	604,990.39	
	Santa Rosa	220	4.035	8,342.39	1,959.84	73,702.64	9,700.04	31,023.11	-	48,358.06	-	-	-	-	-	60,714.18	1,588.89	20,716.15	256,149.47	
	Santa Rosa	60	4.035	2,779.33	478.10	17,737.80	2,382.70	7,559.94	-	11,798.28	-	-	-	-	-	14,812.90	382.29	5,054.28	62,494.74	
Electrocentro	Huárico	10	4.035	-	-	-	-	10,530.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,530.32	
	Huárico	22.9	4.035	-	-	-	-	4,508.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,508.13	
	Tingo Maria	10	4.035	-	-	-	-	4,920.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,920.40	
	Aucayacu	22.9	4.035	-	-	-	-	857.72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	857.72	
	Huayucachi	60	4.035	-	-	-	-	40,557.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,557.54	
	Huayucachi	10	4.035	-	-	-	-	3,597.46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,597.46	
	Huancavelica	60	4.035	-	-	-	-	792.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	792.03	
	Huancavelica	10	4.035	-	-	-	-	4,600.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,600.80	
	Carhuamayo	138	4.035	-	-	-	-	4,365.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,365.86	
	Yaupe	13.8	4.035	-	-	-	-	3,214.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,214.20	
	Parashu II	138	4.035	-	-	-	-	7,189.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,189.56	
	Condorcocha	44	4.035	-	-	-	-	11,677.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,677.20	
	Oroya Nueva	50	4.035	-	-	-	-	3,868.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,868.11	
	Cabrera II	10	4.035	-	-	-	-	16.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.80	
	Cabrera I	60	4.035	-	-	-	-	17,067.58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,067.58	
	Cabrera I	60	4.035	-	-	-	-	1,295.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,295.04	
Electrocentro	Parque Industrial	60	4.035	-	-	-	-	2,985.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,985.07	
	Aquayta	22.9	4.035	-	-	-	-	128.39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.39	
TOTAL				169,630.18	18,241.85	1,352,640.12	155,559.12	788,846.12	-	2,558,304.32	-	-	-	-	-	1,028,465.33	14,596.63	193,022.81	6,270,390.40	

CUADRO N° 3A.3 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	Resumen Total por Peaje por Conexión - Transmisión (\$/.)		
	Clientes		TOTAL
	Clientes	Interrupciones	
TERMOSELVA	501,840.66	169,630.18	671,470.84
CAHUA	110,845.72	18,241.85	129,087.57
EDEDEL	713,431.32	1,352,640.12	2,066,071.44
EEPSA	239,005.59	155,559.12	394,564.71
EGENOR	370,886.33	788,846.12	1,159,731.45
ELECTROANDES	619,892.57	-	619,892.57
ELECTROPERU	2,390,834.61	2,558,304.32	4,949,138.93
SHOGUESA	209,337.60	-	209,337.60
EGASA	510,513.30	-	510,513.30
EGEMSA	339,507.85	-	339,507.85
SAN GABRIEL	193,197.96	-	193,197.96
EGESUR	8,903.16	-	8,903.16
ENERSUR	1,135,918.74	1,028,465.33	2,164,384.07
CORONA	38,182.01	14,596.63	52,778.64
KALLPA GENERACION S.A.	219,507.55	193,022.81	412,530.37
TOTAL	7,602,393.66	6,270,390.40	13,872,784.06

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTÍA RED PRINCIPAL - JULIO 2008

CUADRO N° 3B.1 : CONTRATOS DE GENERADORES CON CUENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCBPT Aprobado S/./MVA	POTENCIA (KW)	RECAUDACIÓN REAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TERMOSELVA	Tocachi	22.9	Electroselva	0.818	2,306.78	2,306.78
	Austria Duvet	50	Austria Duvet	0.818	2,472	2,472.10
	Delverson Milpo	80	Minera Milpo	0.818	5,979	4,950.82
	Trujillo	220	Yanachiche	0.818	84,313	52,526.23
	Quadalepe	220	Quadalepe	0.818	0	0.00
	Independencia	220	Tedico Pisco	0.818	2,435	1,991.83
	San Juan	220	Concepción	0.818	3,904	3,163.47
	San Juan	220	Generosa Lima	0.818	33,543	27,454.33
	Persepolis I	80	Alpaca	0.818	1,063	3,573.17
	Persepolis II	80	Alpaca	0.818	1,063	3,573.17
CARMA	Persepolis Nueva	80	Alpaca	0.818	1,063	3,573.17
	Persepolis Existente	13.8	Alpaca	0.818	1,800	1,472.40
	Persepolis Existente	13.8	Elmausa	0.818	2,148	1,757.00
	Persepolis Existente	13.8	S.E.E. Huanchay	0.818	25	20.45
EDELSE	Huachipa	80	Lidador	0.818	13,200	10,767.00
	Chaverra	220	Edenor			(1)
	Santa Rosa	220	Edenor			(1)
	Italmansa	80	Luz del Sur			(1)
	Huachipa	80	Luz del Sur			(1)
	Raña	80	Luz del Sur			(1)
	Chaverra	80	Luz del Sur			(1)
	Calahuana	10	Luz del Sur			(1)
	Antamina	220	Minera Antamina (Mina)	0.818	84,029	69,471.37
	Puerto Andarima	80	Minera Antamina (Puerto)	0.818	3,119	1,733.42
	Vicoma	220	Minera Antamina (SVC)	0.818	203	165.71
	Casamarilla	220	Ref. Casamarilla	0.818	30,000	14,729.48
	Chimbote	13.8	Edenorpa del Perú	0.818	27,087	22,132.41
	Persepolis I	138	Huancavelica	0.818	7,701	7,491.48
	Callal	138	Cia. Minera Arica	0.818	11,077	9,040.63
	Santa Rosa	220	C. Comercial del Perú	0.818	8,269	6,764.40
	San Juan	220	Promotora Intercomp	0.818	1,221	999.12
	Santa Rosa	220	Molinos Aduar	0.818	285	208.21
	Socobas	138	Molinos Aduar	0.818	58	47.87
	Chaverra	220	COISA	0.818	1,420	1,161.46
	Santa II (Gas)	220	San Jacinto	0.818	6,011	4,910.88
EEPSA	Chaverra / Santa Rosa	220	Edenor	0.818	30,000	24,540.00
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	0.818	20,000	16,300.00
	Refinería de Talara	33	Ref. Talara	0.832	6,061	5,034.33
	Granja y Montero Petrolera	13.2	Granja y Montero Petrolera	0.832	709	597.37
EGENOR	S.E. Quilicura (Cemento Pisco)	60	Cemento Pacasmayo	0.818	12,172	9,964.70
	S.E. Trujillo Norte (Creditex)	220	Creditex (Trujillo)	0.818	2,779	2,273.22
	S.E. Trujillo Norte (Barrick Alto Ch)	220	Barrick (Alto Chicama)	0.818	8,325	6,728.05
	S.E. Huancavelica (Barrick Pampa)	138	Barrick (Pampa)	0.818	9,135	7,472.43
	S.E. Huancavelica (Mansa)	138	Mansa	0.818	4,200	3,435.80
	S.E. Huancavelica (Horizonte)	138	Horizonte	0.818	5,075	4,151.35
	S.E. Persepolis II (Raura)	138	Raura	0.818	1,808	1,478.94
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Huach)	220	Creditex (Huachipa)	0.818	900	736.30
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Arc)	220	Creditex (Arc)	0.818	3,245	2,654.41
	S.E. Chaverra (Kimberly - Puente)	220	Kimberly (Puente Piedra)	0.818	7,394	5,998.31
	S.E. San Juan (Kimberly - Chontal)	220	Kimberly (Chontal)	0.818	1,001	818.82
	S.E. Independencia (Creditex-Pia)	220	Creditex (Pisco)	0.818	2,640	2,158.52
	S.E. Independencia (Mito Cerro I)	220	Mito Cerro Linda	0.818	9,000	7,382.00
	S.E. Santa Rosa (Luz del Sur)	220	Luz DEL SUR	0.818	10,000	4,090.00
	S.E. San Juan (Luz del Sur)	220	Luz DEL SUR	0.818	10,000	8,180.00
	S.E. Chimbote (Messer Gases)	220	Messer Gases	0.818	5,800	4,744.40
ELECTROSANDES	La Oroya	50	Coel Run Peru	0.818	51,158	41,846.92
	Gobrita	220	Coel Run Peru	0.818	12,176	9,969.72
	Oroya Nueva	50	Cooper	0.818	250	204.90
	Shelito (Huancin)	80	Huancin	0.818	8,564	7,025.68
	Santa Rosa	220	Huancin	0.818	15,000	12,370.00
	San Juan	220	Huancin	0.818	45,000	36,810.00
	Centra	220	Edenorpa	0.818	15,378	12,577.18
	Chaverra	210	Edenor	0.818	260,000.0	212,661.55
	Santa Rosa	210	Edenor	0.818	70,000.0	57,255.03
	Huachipa	80	Electro Umayu	0.818	27,451.9	22,461.91
ELECTROPERU	Ayacucho	22.9	Electro Umayu	0.818	1,272.2	1,045.55
	Independencia	220	Ayres Aricausa			(2)
	Huancavelica	60	Concehna	0.818	1,911.4	1,565.42
	Huancavelica	60	Casaviteyria Cia. Min	0.818	2,070.4	1,692.41
	Independencia	220	Prasar	0.818	3,794.5	3,103.59
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	0.818	167,803.4	86,249.14
	Condorocha	138	Electrosanta	0.818	12,307.3	10,066.48
	Persepolis I	138	Chusac S.A.C.	0.818	4,165.5	3,407.07
	Persepolis II	138	Vitrores Ltda. S.A.	0.818	678.5	563.34
	Persepolis II	138	Vitrores Minera S.A.	0.818	25,718.6	21,036.82
	Antioquia	80	Com Min Casapalca	0.818	4,178.8	3,416.37
	San Juan	80	AATE - Tien Electrico	0.818	163.0	125.14
	Casapalca	138	Soc. Min. el Dorado	0.818	6,098.6	4,968.19
	Oroya Nueva	220	Vitrores Minera S.A.	0.818	22,506.9	18,403.01
	Vicoma	220	Cia Minera Santa Luisa	0.818	2,848.1	2,329.54
	Condorocha	138	San Ignacio de Condorocha	0.818	4,384.2	3,604.85
SHUCODESA	Central San Nicolas	13.8	Shucodeza Horno Peru	0.821	55,643	45,604.93
	S.E. CO-02	418	Municipalidad de Manosca	0.821	412	338.12
	S.E. Jalisco	10	S.E. Jalisco	0.821	273	224.04
	S.E. Mina	60	Shucodeza Horno Peru	0.821	7,800	6,401.28
KALPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Metallurgica Peruana	0.818	1,981	1,620.40
	Santa Rosa	220	Centro Papetero	0.818	5,079	4,154.82
	Santa Rosa	220	Olina	0.818	7,201	5,890.42
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	0.818	4,796	3,898.36
	Trujillo Norte	220	Trujal	0.818	752	615.14
	Ayacucho	138	Avai	0.818	1,478	1,207.37
	San Juan	220	COLVISAC	0.818	5,234	4,281.41
	Chaverra	220	COELVISAC - Puente Piedra	0.818	1,714	1,402.05
	Condorocha	138	Cemento Andino	0.818	3,846	3,146.04
	Quilicura	60	Cemento Pacasmayo	0.818	8,138	6,648.70
	Trujillo Norte	220	Ums. Agroindustrial Casaca	0.818	101	82.82
	San Juan	220	Owens-Illinois Peru	0.818	3,412	2,791.02
	Independencia	220	Pasadena del Sur	0.818	1,980	1,618.64
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Peru	0.818	4,095	3,349.71
	Trujillo Norte	220	Gold Fields La Grima S.A.	0.818	1,193	975.87
	Santa Rosa	220	COELVISAC - Santa Clara	0.818	1,718	1,425.37

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	PCBPT Aprobado S/./MVA	POTENCIA (KW)	RECAUDACIÓN REAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
EGASA	Yura	33	Pab. Cemento Yura	0.818	13,410	10,969.08
	Antena	13.8	SEAL	0.818	2	1.42
	Molinos	138	SEAL	0.818	3,775	3,081.50
	Callal	138	SEAL	0.818	866	708.72
	Chilina	33	SEAL	0.818	30,323	24,804.30
	Socobas	34.5	SEAL	0.818	28,726	21,044.01
	Rosario	138	SEAL	0.818	5,695	4,655.53
	Marcos	60	SEAL	0.818	1,764	1,442.77
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Ovado	0.818	38,998	32,718.35
	Alpaca Lima	10	Tecnologica de Alimentos S.A.	0.818	431	352.92
EGEMBA	MAGNUMICOMU	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	5,500	4,504.78
	CACHIMAYO - Electro Sur Este	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	20,654	16,918.68
	DOLoresPATA	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	3,837	3,146.61
	QUENDORO	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	9,791	8,028.70
	COMAPATA	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	6,263	5,331.76
	TINTAYA - RETIRO YAUJI	138	Electro Sur Este S.A.	0.820	1,637	1,358.67
	CACHIMAYO	138	Yura (Div. Cachimay)	0.820	9,432	7,734.25
	TINTAYA	138	Kabala Tintaya	0.820	10,358	8,493.79
	CALLAL	138	Conchus	0.820	11,362	9,308.62
	ELUSUR	60	Furur	0.820	3,263	2,675.33
CORDISA	Pinos	50	Navidad	0.818	847	708.84
	Monococha	50	Navidad-Concepcion	0.818	3,401	2,830.96
	Monococha	24	Navidad-Concepcion	0.818	477	390.09
	Huancavelica	220	Cia. Minera Casabala	0.818	2,500	2,045.00
	Independencia	220	Santa Rosa	0.818	1,424	1,164.58
	Oroya Nueva	50	Minera (B)	0.818	1,400	1,145.20
SAN GABRIEL	San Rafael	138	Misur S.A.	0.820	12,254	10,048.61
	SEI 2021 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	0.820	1,462	1,198.94
	Toleros	60	Electrosun	0.820	12,000	9,840.00
	Yauco	10	Electrosun	0.820	16,484	13,516.88
	Agapero	22.9	Electrosun	0.820	1,500	1,230.00
	Agapero	60	Electrosun	0.820	890	697.00
	Avayit	22.9	Electrosun	0.820	375	307.50
	San Gaban	10	Electrosun	0.820	780	639.60
	Independencia	13.8	Electrosun	0.820	264	211.08
	Independencia	60	Electrosun	0.820	268.7	220.38
ENERSUR	Independencia	60	Electrosun	0.820	272.5	223.49
	Horizonte	50	Electrosun	0.820	1,779.5	1,464.40
	Mosquera	138	Southern	0.818	72,014	58,907.13
	Toscovala	138	Southern	0.818	72,188	58,950.07
	Isa	138	Southern	0.818	43,966	36,396.00
	Isa	13.8	Southern	0.818	847	693.05
	S.E. Dal Luz del Sur	10	Universidad de Lima	0.818	1,466	1,198.94
	S.E. Dal Luz del Sur	10	Manufacturas Record	0.818	85	70.25
	S.E. Dal Luz del Sur	10	Comercializadora Mivale	0.818	571	467.24
	S.E. Dal Luz del Sur	10	Torre Wiese	0.818	770	633.79
	S.E. Dal Luz del Sur	10	Banco Continental	0.818	1,478	1,206.39
	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	0.818	5,178	4,230.41
	TINTAYA (BHP Tintaya)	13.8	BHP Tintaya	0.818	14,789	12,087.14
	Persepolis Existente	13.8	Quimica del Pacifico	0.818	7,601	6,400.07
	Persepolis Existente	13.8	Persepolis	0.818	11,813	9,653.32
	Quemado	60	Quimica del Pacifico	0.818	8,619	7,069.51
Tingo Maria	San Mateo	50	Yaulibato	0.818	119	96.99
	Amboyo	50	Yaulibato	0.818	183	149.94
	Cerro Frías	50	Yaulibato	0.818	8,662	7,069.51
	Casapalca Norte	50	Yaulibato	0.818	320	260.51
	Persepolis I	138	Yaulibato	0.818	6,110	4,998.07
	Rosario	50	Yaulibato	0.818	686	561.39
	Oroya Nueva	50	Azure	0.818	50	40.65
	Caylloma	15	Minera Talasa	0.818	2,033	1,703.88
	Tamborine	10	Minera San Juan	0.818	207	169.69
	Santa Rosa	22.9	Minera San Juan	0.818	0	0.00
	Persepolis II	138	Minera Raura	0.818	1,206	985.51
	Chaverra	220	Alcor	0.818	5,086	4,180.02</

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACIÓN REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTIA RED PRINCIPAL - JULIO 2008

CUADRO N° 30.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCSP Aplicado S/KW/m2	EMPRESA GENERADORA																TOTAL
				TERMOSELVA	CAHUA	EDESEL	EEPSA	EDENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUKESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABRIEL	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA		
Huanacoma	Chimbote 1	138	0.785	420.86	-	3,129.90	343.36	1,009.53	-	22,716.67	-	-	-	-	-	1,817.37	-	-	29,437.70	
	Chimbote 2	138	0.785	35.80	-	266.28	29.21	88.88	-	1,932.41	-	-	-	-	-	184.59	-	-	2,604.14	
	Guadalupe	60	0.785	281.42	-	2,092.83	229.61	672.07	-	16,190.40	-	-	-	-	-	1,215.26	-	-	19,684.88	
	Guadalupe	10	0.785	71.08	-	828.59	87.99	170.49	-	3,836.45	-	-	-	-	-	300.82	-	-	4,971.51	
	Huallanca	60	0.785	195.71	-	1,452.93	100.48	471.80	-	10,617.84	-	-	-	-	-	849.45	-	-	13,758.39	
	Huallanca	13.8	0.785	3.80	-	20.61	3.14	9.22	-	207.60	-	-	-	-	-	10.61	-	-	209.03	
	Tinillo Norte	138	0.785	-	-	-	-	18,823.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,823.41	
	Tinillo Norte	10	0.785	-	-	-	-	3,421.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,421.92	
	Paramonga Ex.	60	0.785	-	-	-	-	391.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	391.38	
	Chimbote 1	13.8	0.785	-	-	-	-	89.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89.42	
Electronoroste	Huallanca	138	0.785	-	-	-	-	283.53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	283.53	
	Huallanca	60	0.785	-	-	-	-	423.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	423.14	
	Piura Oeste	60	0.785	664.81	-	5,089.44	558.55	1,642.19	-	36,941.27	-	-	-	-	-	2,955.04	-	-	47,871.10	
Electronorte	Piura Oeste	10	0.785	25.17	-	187.09	20.52	80.37	-	1,357.87	-	-	-	-	-	108.63	-	-	1,759.74	
	Talara	13.2	0.785	-	-	-	-	2,205.66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,205.66	
	Nueva Zorillos	60	0.785	-	-	-	-	4,778.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,778.34	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	0.785	840.09	-	6,246.84	685.47	2,019.29	-	45,340.23	-	-	-	-	-	3,637.68	-	-	58,755.70	
	Carhuapampa	220	0.785	75.77	-	191.63	21.03	61.82	-	1,390.82	-	-	-	-	-	111.28	-	-	1,802.34	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	0.785	3,521.57	288.70	27,790.38	3,088.78	10,372.40	-	46,754.33	-	-	-	-	-	19,161.55	231.25	3,056.76	114,277.77	
	San Juan	220	0.785	12,009.21	984.53	94,770.35	10,547.41	35,372.00	-	159,440.96	-	-	-	-	-	65,344.45	288.00	10,430.83	389,706.45	
	Chilca	220	0.785	888.38	72.83	7,010.64	761.72	2,516.65	-	11,794.65	-	-	-	-	-	4,833.86	58.34	771.63	26,826.70	
	Baños de	60	0.785	491.47	32.91	3,168.16	353.27	1,182.48	-	5,330.08	-	-	-	-	-	2,184.45	26.36	348.70	13,027.80	
	Chosica	60	0.785	242.49	19.88	1,913.60	213.38	714.23	-	3,219.42	-	-	-	-	-	1,319.43	15.92	210.62	7,868.97	
	Huachipa	60	0.785	730.36	60.37	5,811.00	647.90	2,198.89	-	8,778.39	-	-	-	-	-	4,006.70	48.35	638.59	23,895.43	
	Naña	60	0.785	1,099.35	90.13	8,675.49	967.36	3,238.03	-	14,595.58	-	-	-	-	-	5,981.78	72.19	954.87	35,074.78	
	Salamanca	60	0.785	530.49	43.49	4,186.35	466.80	1,592.51	-	7,043.09	-	-	-	-	-	2,886.50	34.64	400.77	17,214.84	
	Callahuanza	10	0.785	8.54	0.70	67.39	7.51	25.15	-	113.37	-	-	-	-	-	40.46	0.56	7.42	227.10	
	Electrosurmedeo	Independencia	60	0.785	546.26	-	5,763.00	423.96	1,476.09	-	11,465.81	-	-	-	-	-	9,754.81	-	-	30,450.92
Independencia		10	0.785	11.41	-	141.64	8.86	30.82	-	230.44	-	-	-	-	-	203.69	-	-	635.85	
Ica		60	0.785	304.52	-	3,781.28	236.34	422.87	-	6,392.35	-	-	-	-	-	5,437.96	-	-	16,975.32	
Ica		10	0.785	163.30	-	2,028.38	126.78	441.41	-	3,428.02	-	-	-	-	-	2,917.06	-	-	9,106.00	
Electrosur	Marcona	60	0.785	113.64	-	1,413.55	88.35	307.61	-	2,389.03	-	-	-	-	-	2,032.85	-	-	6,345.84	
	Tenquipa	138	0.785	0.04	-	0.25	0.02	0.08	-	1.84	-	-	-	-	-	0.14	-	-	2.38	
Electrosur	Arcata1	10.5	0.785	0.12	-	0.90	0.10	0.29	-	6.57	-	-	-	-	-	0.53	-	-	8.51	
	Arcata2	10.5	0.785	1.81	-	13.48	1.48	4.34	-	87.61	-	-	-	-	-	7.61	-	-	126.40	
	Skocobaya	33	0.785	27.10	-	201.72	22.12	65.09	-	1,464.07	-	-	-	-	-	117.12	-	-	1,897.23	
	Tomas	60	0.785	11.30	-	84.05	9.22	27.12	-	610.02	-	-	-	-	-	48.80	-	-	790.50	
	Santa	33	0.785	9.47	-	70.53	7.73	22.70	-	511.82	-	-	-	-	-	40.95	-	-	605.36	
	Montalvo	138	0.785	61.11	-	454.88	49.89	145.78	-	3,301.48	-	-	-	-	-	264.10	-	-	4,278.24	
	Ilo ELP	138	0.785	91.11	-	678.10	74.38	218.83	-	4,922.18	-	-	-	-	-	393.74	-	-	6,378.43	
	Tarma	60	0.785	315.26	-	2,346.72	257.36	757.23	-	17,032.04	-	-	-	-	-	1,362.45	-	-	22,071.06	
	Edelwe	Chiverni	220	0.785	7,000.08	1,481.06	94,941.80	7,380.23	23,444.28	-	36,544.35	-	-	-	-	-	45,881.93	1,184.11	15,658.27	193,073.10
		Santa Rosa	220	0.785	1,817.54	381.28	14,144.17	1,899.96	6,035.47	-	8,407.99	-	-	-	-	-	11,811.80	304.84	4,030.38	48,833.29
Santa Rosa		60	0.785	443.44	93.02	3,450.86	403.55	1,472.52	-	2,395.33	-	-	-	-	-	2,681.82	74.37	963.30	12,158.71	
Electrocentra	Huachu	10	0.785	-	-	-	-	2,648.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,648.85	
	Huachu	22.9	0.785	-	-	-	-	877.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	877.05	
	Tingo Maria	10	0.785	-	-	-	-	957.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	957.25	
	Aucayacu	22.9	0.785	-	-	-	-	166.87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166.87	
	Huayucachi	60	0.785	-	-	-	-	7,890.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,890.38	
	Huayucachi	10	0.785	-	-	-	-	699.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	699.88	
	Huancavelica	60	0.785	-	-	-	-	154.09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.09	
	Huancavelica	10	0.785	-	-	-	-	806.24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	806.24	
	Carhuamayo	138	0.785	-	-	-	-	853.26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	853.26	
	Yauco	138	0.785	-	-	-	-	625.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	625.32	
	Paragsha II	44	0.785	-	-	-	-	1,368.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,368.71	
	Candorocha	44	0.785	-	-	-	-	2,271.79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,271.79	
	Croya Nueva	50	0.785	-	-	-	-	772.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	772.19	
	Cabriza II	10	0.785	-	-	-	-	3.27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.27	
	Cabriza II	69	0.785	-	-	-	-	3,320.46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,320.46	
	Cabriza I	69	0.785	-	-	-	-	251.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251.95	
Electrocapali	Plaque Industrial	60	0.785	-	-	-	-	580.74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580.74	
	Agostyia	22.9	0.785	-	-	-	-	24.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.98	
TOTAL				33,001.50	3,548.81	303,153.03	30,263.67	153,884.56	-	487,712.24	-	-	-	-	-	200,085.97	2,838.72	37,553.15	1,221,041.02	

CUADRO N° 38.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	Recaudación Real por Peaje por Conexión - 12MP (S/.)		
	Clientes	Clientes	TOTAL
TERMOSELVA	87,662.92	33,001.16	130,664.09
CAHUA	21,573.11	3,548.81	25,122.02
EDEDEL	136,863.11	263,153.03	400,016.14
EEPSA	46,521.66	30,263.67	76,785.33
EDENOR	72,189.95	112,884.56	225,074.51
ELECTROANDES	120,673.99	-	120,673.99
ELECTROPERU	452,360.66	497,712.24	950,072.80
SHOUKESA	82,628.37	-	82,628.37
EGASA	99,381.22	-	99,381.22
EGEMSA	66,302.38	-	66,302.38
SAN GABRIEL	37,719.60	-	37,719.60
EGESUR	1,736.24	-	1,736.24
ENERSUR	221,128.40	200,085.57	421,213.97
CORONA	8,305.52	2,838.72	11,144.25
KALLPA GENERACION S.A.	42,809.23	37,553.15	80,362.37
TOTAL	1,479,818.28	1,221,041.02	2,700,859.30

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JULIO 2008**

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
			PEAJE POR	CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN		ANTAMINA
TERMOSELVA	671,470.84	676,146.70	676,146.70	4.211	120,314.11	294,179.07	28,452.83	183,078.15	88,689.74	1,026.48	1,619.44	-41,213.12
CAHUA	129,087.57	224,360.84	224,360.84	1.397	39,922.95	97,615.30	9,441.30	60,749.49	29,429.27	340.61	537.37	-13,675.45
EDEGEL	2,060,071.44	2,093,736.33	2,093,736.33	10.023	514,913.85	1,259,011.80	121,770.89	703,520.04	379,569.61	4,393.06	6,930.80	-176,381.71
EEPSA	394,564.71	402,603.41	402,603.41	2.508	71,639.59	175,165.30	16,941.80	109,011.68	52,809.24	611.20	964.28	-24,539.86
EGENOR	1,156,731.45	1,310,355.52	1,310,355.52	8.161	233,165.75	570,111.74	55,140.88	354,800.91	171,878.52	1,989.28	3,138.44	-79,870.01
ELECTROANDES	619,892.57	672,248.60	672,248.60	4.187	119,620.48	292,483.08	28,289.79	182,022.68	88,178.43	1,020.56	1,610.10	-40,975.52
ELECTROPERU	4,949,238.93	5,445,834.61	5,445,834.61	33.910	969,036.34	2,369,383.12	229,165.36	1,474,551.60	714,326.76	8,267.46	13,043.34	-331,939.58
SHOUGESA	289,337.60	228,399.71	269,337.60	1.678	47,926.16	117,183.87	11,333.96	72,927.71	35,328.85	408.89	648.09	-16,416.92
EGASA	510,513.30	477,058.57	510,513.30	3.180	80,841.16	222,115.01	21,482.83	138,230.11	66,963.71	775.02	1,222.73	-31,117.28
EGEMSA	339,597.55	344,295.66	344,295.66	2.144	61,204.26	149,796.75	14,489.25	93,223.87	45,161.05	522.68	824.62	-20,985.83
SAN GABAN	193,187.96	358,843.78	358,843.78	2.235	63,852.96	156,126.37	15,100.45	97,163.02	47,069.32	544.77	859.47	-21,872.58
EGESUR	8,903.16	57,489.50	57,489.50	0.358	10,226.17	35,003.93	2,418.37	15,560.84	7,538.24	87.25	137.65	-3,502.93
ENERSUR	2,164,384.07	2,320,047.75	2,320,047.75	14.450	412,831.23	1,009,410.38	97,629.59	628,192.16	304,319.23	3,522.12	5,556.75	-141,413.71
CORONA	52,778.54	55,460.57	55,460.57	0.345	9,868.70	24,120.88	2,333.83	15,016.89	7,274.73	84.20	132.83	-3,380.48
KALLPA GENERACION S.A.	412,930.37	514,516.56	514,516.56	3.205	91,553.80	223,856.75	21,651.30	139,314.06	67,488.82	781.10	1,232.32	-31,361.29
TOTAL	13,936,700.06	15,981,378.10	16,055,770.72	100.000	2,856,977.21	6,985,572.43	675,640.51	4,347,371.41	2,106,025.52	24,374.68	38,455.23	-978,646.27

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO GRP (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO GRP (S/.)	RECAUDACION TOTAL GRP (S/.)	Repartición GRP	
				TGP 93.421% (**)	GNLC 6.579% (**)
TERMOSELVA	130,694.09	131,624.93	131,624.93	122,965.39	8,659.53
CAHUA	25,122.02	43,676.14	43,676.14	40,802.71	2,873.43
EDEGEL	402,036.14	563,321.36	563,321.36	526,260.74	37,060.62
EEPSA	76,785.33	78,374.48	78,374.48	73,218.27	5,156.22
EGENOR	225,084.51	255,085.85	255,085.85	238,303.89	16,781.96
ELECTROANDES	120,673.99	130,866.09	130,866.09	122,256.47	8,609.61
ELECTROPERU	950,072.80	1,060,136.29	1,060,136.29	990,390.48	69,745.81
SHOUGESA	52,628.37	44,462.38	52,628.37	49,165.98	3,462.39
EGASA	99,381.22	92,868.63	99,381.22	92,842.88	6,538.24
EGEMSA	66,302.38	67,023.77	67,023.77	62,614.31	4,409.46
SAN GABAN	37,719.60	69,855.83	69,855.83	65,260.05	4,595.78
EGESUR	1,738.24	11,187.55	11,187.55	10,451.52	736.02
ENERSUR	421,213.97	451,641.87	451,641.87	421,928.59	29,713.28
CORONA	11,145.25	10,796.47	11,145.25	10,412.01	733.24
KALLPA GENERACION S.A.	80,361.37	100,160.53	100,160.53	93,571.02	6,589.51
TOTAL	2,700,959.29	3,111,082.18	3,126,109.52	2,920,444.42	205,665.10

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	33,572,429.00	82,087,681.00	8,158,133.00	51,086,098.00	24,747,972.00	294,316.00	464,334.00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.)	2,654,681.89	6,490,641.73	645,090.29	4,039,545.05	1,956,903.18	23,272.53	36,716.41
FAPCSPT (días del 1 al 3)	1.0361	1.0361	1.0227	1.0361	1.0361	1.0227	1.0227
FAPCSPT (días del 4 al 31)	1.0805	1.0805	1.0500	1.0805	1.0805	1.0500	1.0500
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	2,856,977.21	6,985,572.43	675,640.51	4,347,371.41	2,106,025.52	24,374.68	38,455.23

TASA DE INTERÉS EFECTIVA ANUAL : 12.00%

Nota

(**) Porcentajes obtenidos en función de los Peajes por Conexión unitarios establecidos en la Resolución Osinermin N°341-2008-OS/CD
Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinermin N°341-2008-OS/CD

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (S/.)
CUADRO 4-B

EMPRESA	MAYO 2008 (DTR-075-2008 - Revision 1)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	4,380.31	-5,226.57	-45.57	3,076.11	-2,076.11	-146.20	-1,585.35	1.54	2.42	-1,619.43
CAHUA	662.57	-3,113.32	-168.67	-57.82	-1,269.56	-89.41	-941.47	-5.14	-8.11	-4,990.93
EDEGEL	10,380.95	-44,684.52	-2,357.54	16.01	-18,206.88	-1,282.17	-13,513.93	-71.07	-112.12	-69,831.28
EEPSA	1,413.67	-5,622.99	-288.86	106.26	-2,282.33	-160.73	-1,700.72	-8.61	-13.58	-8,557.89
EGENOR	4,563.85	-18,956.91	-988.54	162.01	-7,721.36	-543.76	-5,733.37	-29.65	-46.78	-29,294.51
ELECTROANDES	2,504.77	-10,269.53	-533.17	119.22	-4,182.36	-294.53	-3,105.99	-15.96	-25.18	-15,802.73
ELECTROPERU	19,790.75	-73,200.60	-3,659.56	2,730.49	-29,778.78	-2,097.10	-22,142.15	-107.76	-170.01	-108,634.72
SHOUGESA	903.67	-4,013.30	-213.83	-26.42	-1,489.42	-104.89	-1,213.70	-6.47	-10.21	-6,174.56
EGASA	1,790.29	-7,090.15	-363.67	141.53	-2,886.49	-203.27	-2,144.48	-10.83	-17.09	-10,784.16
EGEMSA	1,182.88	-4,915.94	-256.40	41.40	-2,002.34	-141.01	-1,486.79	-7.69	-12.13	-7,598.02
SAN GABAN	1,088.42	-5,152.61	-279.75	-103.62	-2,101.28	-147.98	-1,558.14	-8.53	-13.46	-8,276.94
EGESUR	335.93	-1,990.26	-114.20	-122.06	-813.07	-57.26	-601.73	-3.56	-5.61	-3,371.82
ENERSUR	8,156.75	-32,815.65	-1,692.58	529.43	-13,361.83	-940.97	-9,925.21	-50.53	-79.73	-50,180.32
CORONA	189.75	-794.59	-41.55	5.29	-323.68	-22.79	-240.32	-1.25	-1.97	-1,231.11
KALLPA GENERACION S.A.	1,608.17	-6,830.93	-358.85	23.07	-2,782.94	-195.98	-2,065.91	-10.80	-17.04	-10,631.21
TOTAL	58,952.74	-224,677.87	-11,362.73	6,640.90	-91,278.43	-6,428.06	-67,959.24	-336.33	-530.61	-336,979.63

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JULIO 2008

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP	GRP-GNLC	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	124,694.41	288,952.50	28,407.26	186,154.26	120,889.29	8,513.33	87,104.40	1,028.01	1,621.86	847,365.32
CAHUA	40,585.53	94,501.98	9,272.62	60,691.67	39,533.15	2,784.02	28,487.80	335.47	529.26	276,721.51
EDEGEL	525,294.80	1,214,327.27	119,413.35	783,544.05	508,053.86	35,778.44	366,055.88	4,321.99	6,818.67	3,563,608.11
EEPSA	73,053.26	169,542.40	16,653.03	109,117.94	70,935.94	4,995.49	51,108.52	602.59	950.69	496,959.87
EGENOR	237,729.61	551,154.83	54,152.34	354,962.92	230,582.54	16,238.21	166,145.15	1,959.63	3,091.65	1,616,016.87
ELECTROANDES	122,125.25	282,213.55	27,755.63	182,141.90	118,074.12	8,315.08	85,072.45	1,004.59	1,584.92	828,287.48
ELECTROPERU	988,827.09	2,296,182.52	225,505.80	1,477,282.29	960,611.71	67,648.71	692,184.61	8,159.70	12,873.33	6,729,275.76
SHOUGESA	48,829.83	113,170.58	11,120.13	72,901.29	47,676.56	3,357.50	34,115.15	402.42	634.88	332,208.32
EGASA	92,631.45	215,024.86	21,119.17	138,371.63	89,956.49	6,334.96	64,819.23	764.19	1,205.64	630,227.63
EGEMSA	62,447.14	144,880.81	14,231.86	93,265.28	60,611.97	4,268.45	43,674.26	514.99	812.49	424,707.25
SAN GABAN	64,941.38	150,973.76	14,820.71	97,059.40	63,158.77	4,447.80	45,511.18	536.24	846.01	442,295.24
EGESUR	10,562.10	23,013.67	2,304.17	15,438.78	9,638.45	678.76	6,936.51	83.69	132.03	68,788.16
ENERSUR	420,987.98	976,594.73	95,937.00	628,721.59	408,566.76	28,772.31	294,394.01	3,471.59	5,477.03	2,862,923.00
CORONA	10,058.45	23,335.29	2,292.28	15,022.18	10,088.33	710.45	7,034.41	82.95	130.87	68,755.19
KALLPA GENERACION S.A.	93,161.68	217,025.82	21,292.44	139,337.12	90,788.08	6,393.53	65,422.91	770.30	1,215.28	635,407.17
TOTAL	2,915,929.95	6,760,894.56	664,277.78	4,354,012.31	2,829,165.99	199,237.04	2,038,066.28	24,038.35	37,924.62	19,823,546.89

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°359-2007-OS/CD.


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


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

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JULIO 2008

DTR-104-2008

CUADRO N° 4-D

EMPRESA	INGRESOS POR POTENCIA (S/.)	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							TOTAL
		REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	2,032,817.38	185.96	4,352.82	500.55	507.88	493.96	-	-	6,041.16
CAHUA	854,901.13	78.21	1,830.58	210.51	213.59	207.73	-	-	2,540.61
EDEGEL	15,403,214.90	1,409.09	32,982.48	3,792.79	3,848.31	3,742.86	-	-	45,775.54
EEPSA	1,498,009.31	137.04	3,207.65	368.86	374.26	364.00	-	-	4,451.81
EGENOR	4,809,168.16	439.94	10,297.74	1,184.18	1,201.51	1,168.59	-	-	14,291.97
ELECTROANDES	1,772,166.50	162.12	3,794.69	436.37	442.76	430.62	-	-	5,266.55
ELECTROPERU	10,276,974.81	940.14	22,005.81	2,530.53	2,567.58	2,497.22	-	-	30,541.29
SHOU GESA	689,050.54	63.03	1,475.45	169.67	172.15	167.43	-	-	2,047.73
EGASA	3,085,103.89	282.23	6,606.05	759.66	770.78	749.66	-	-	9,168.36
EGEMSA	1,100,979.69	100.72	2,357.50	271.10	275.07	267.53	-	-	3,271.91
SAN GABAN	1,128,561.99	103.24	2,416.56	277.89	281.96	274.23	-	-	3,353.88
EGESUR	572,968.30	52.42	1,226.88	141.08	143.15	139.23	-	-	1,702.76
ENERSUR	8,852,106.18	809.79	18,954.77	2,179.68	2,211.60	2,150.99	-	-	26,306.84
CORONA	216,809.45	19.83	464.25	53.39	54.17	52.68	-	-	644.32
KALLPA GENERACION S.A.	2,064,022.08	188.82	4,419.63	508.23	515.67	501.54	-	-	6,133.90
TOTAL	54,356,854.29	4,972.59	116,392.85	13,384.47	13,580.43	13,208.29	-	-	161,538.63

INGRESO TARIFARIO	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
INGRESO TARIFARIO ANUAL (S/.) :	58,433.00	1,367,736.00	161,613.00	159,584.00	155,211.00	0.00	0.00
INGRESO TARIFARIO MENSUAL (S/.) :	4,620.49	108,151.36	12,779.27	12,618.83	12,273.04	0.00	0.00
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1.0361	1.0361	1.0227	1.0361	1.0361	1.0227	1.0227
FAPCSPT (días del 4 al 31):	1.0805	1.0805	1.0500	1.0805	1.0805	1.0500	1.0500
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	4,972.59	116,392.85	13,384.47	13,580.43	13,208.29	0.00	0.00

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12.00%

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°359-2007-OS/CD.

DIFERENCIAS DE PAGOS POR INGRESO TARIFARIO AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (S/.)
CUADRO 4-E

EMPRESA	MAYO 2008 (DTR-075-2008 - Revision 1)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	-42.03	-113.32	67.57	60.35	0.25	-	-	-27.18
CAHUJA	-16.51	15.09	39.12	35.69	7.76	-	-	81.15
EDEGEL	-322.72	-860.05	520.95	465.40	3.22	-	-	-193.20
EEPSA	-31.09	-83.53	50.04	44.70	0.22	-	-	-19.66
EGENOR	-108.26	-289.40	174.58	155.95	0.97	-	-	-66.16
ELECTROANDES	-37.84	-101.50	60.95	54.44	0.29	-	-	-23.66
ELECTROPERU	-209.28	-564.68	336.35	300.40	1.20	-	-	-136.00
SHOUJESA	-12.70	-34.67	20.32	18.14	0.02	-	-	-8.88
EGASA	-68.03	-184.16	109.20	97.52	0.31	-	-	-45.15
EGEMSA	-22.94	-61.15	37.03	33.08	0.23	-	-	-13.75
SAN GABAN	-26.33	-70.71	42.40	37.87	0.20	-	-	-16.58
EGESUR	-13.12	-35.46	21.07	18.82	0.07	-	-	-8.61
ENERSUR	-186.99	-504.11	300.62	268.50	1.13	-	-	-120.85
CORONA	-4.56	-12.25	7.34	6.56	0.03	-	-	-2.88
KALLPA GENERACION S.A.	-42.08	-112.32	67.90	60.66	0.40	-	-	-25.44
TOTAL	-1,144.48	-3,012.21	1,855.45	1,658.08	16.30	-	-	-626.86

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
JULIO 2008

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	143.93	4,239.50	568.12	568.22	494.21	-	-	6,013.98
CAHUA	61.70	1,845.67	249.63	249.28	215.49	-	-	2,621.76
EDEGEL	1,086.37	32,122.43	4,313.73	4,313.71	3,746.09	-	-	45,582.34
EEPSA	105.95	3,124.11	418.90	418.96	364.23	-	-	4,432.15
EGENOR	331.68	10,008.34	1,358.75	1,357.47	1,169.56	-	-	14,225.80
ELECTROANDES	124.28	3,693.19	497.32	497.20	430.92	-	-	5,242.90
ELECTROPERU	730.87	21,441.13	2,866.89	2,867.98	2,498.42	-	-	30,405.29
SHOU GESA	50.34	1,440.77	189.99	190.30	167.45	-	-	2,038.85
EGASA	214.20	6,421.89	868.86	868.30	749.97	-	-	9,123.21
EGEMISA	77.78	2,296.35	308.13	308.15	267.76	-	-	3,258.16
SAN GABAN	76.91	2,345.85	320.29	319.83	274.43	-	-	3,337.30
EGESUR	39.30	1,191.43	162.16	161.97	139.29	-	-	1,694.15
ENER SUR	622.80	18,450.66	2,480.31	2,480.09	2,152.12	-	-	26,185.99
CORONA	15.27	452.00	60.72	60.72	52.72	-	-	641.44
KALLPA GENERACION S.A.	146.73	4,307.32	576.13	576.33	501.94	-	-	6,108.45
TOTAL	3,828.11	113,380.64	15,239.92	15,238.51	13,224.59	-	-	160,911.77

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Ingreso Tarifario del SPT son los definidos según la Resolución Osinergmin N°359-2007-OS/CD
- Los montos incluyen los saldos del informe COES-SINAC/DTR-075-2008 Revision 1 del mes de mayo 2008.


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


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

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
JULIO 2008
CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2,328,603.37	-41,213.12	2,287,390.25
CAHUA	774,659.45	-13,675.45	760,984.00
EDEGEL	9,991,994.16	-176,381.71	9,815,612.45
EEPSA	1,385,700.41	-24,539.86	1,361,160.55
EGENOR	4,505,805.68	-79,870.01	4,425,935.67
ELECTROANDES	2,312,204.76	-40,975.52	2,271,229.23
ELECTROPERU	18,810,475.67	-331,939.58	18,478,536.09
SHOUGESA	830,346.11	-16,416.92	813,929.19
EGASA	1,695,941.68	-31,117.28	1,664,824.40
EGEMSA	1,182,359.65	-20,985.83	1,161,374.02
SAN GABAN	1,244,680.29	-21,872.58	1,222,807.71
EGESUR	201,309.20	-3,502.93	197,806.26
ENERSUR	8,109,036.13	-141,413.71	7,967,622.42
CORONA	191,149.11	-3,380.48	187,768.63
KALLPA GENERACION S.A.	1,771,234.69	-31,361.29	1,739,873.40
TOTAL	55,335,500.57	-978,646.27	54,356,854.29

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	54,356,854.29
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	54,356,854.29
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	16,307,056.29
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	38,049,798.01

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Julio 2008

Cuadro N° 6

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	66,508	66,230
	AGUAYTIA	TG-2	88,084	88,022
CAHUA	CAHUA		43,114	39,403
	PARIAC		4,951	4,951
	GALLITO CIEGO		38,147	27,041
	SAN ANTONIO		580	580
	SAN IGNACIO		422	422
	HUAYLLACHO		186	186
	MISAPUQUID		3,866	3,866
EDEGEL	HUINGO		247,340	247,340
	MATUCANA		128,578	128,578
	CALLAHUANCA		80,433	80,433
	MOYOPAMPA		64,704	64,704
	HUAMPANI		30,178	30,178
	YANANGO		42,907	16,615
	CHIMAY		150,900	150,900
	SANTA ROSA	UTI-5	52,585	52,282
	SANTA ROSA	UTI-6	52,585	51,274
	SANTA ROSA	WTG-7	123,299	122,844
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492,745	491,220
EEPSA	MALACAS	TG-A	15,018	14,523
	MALACAS	TG-B	16,044	14,917
	MALACAS	TG-4	100,049	100,306
EGENOR	CARHUQUERO		105,090	91,943
	CAÑON DEL PATO		263,491	263,490
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	5,287
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,830	5,468
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	3,983
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,189	3,701
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	3,842
	PIURA	GMT-1	4,703	4,410
	PIURA	GMT-2	4,586	4,352
	PIURA	MAN	7,088	6,502
	PIURA	TG	18,606	17,854
	PIURA	MIRLEES-1	1,241	1,120
	PIURA	MIRLEES-4	1,823	1,631
	SULLANA	ALCO-2	2,230	2,167
	SULLANA	ALCO-3	2,120	2,081
	SULLANA	ALCO-4	2,031	2,004
	SULLANA	ALCO-5	2,098	2,071
	PAITA	SKODA-2	776	762
	PAITA	SKODA-3	890	876
	PAITA	EMD-1	2,058	2,016
	PAITA	EMD-3	2,091	2,014
	CHIMBOTE	TG-1	22,547	21,772
	CHIMBOTE	TG-3	21,469	20,950
	TRUJILLO	TG-4	20,360	19,782
ELECTROANDES	MALPASO		48,021	48,021
	OROYA		9,480	9,480
	PACHACHACA		9,650	9,650
	YAUPI		110,207	110,207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650,483	650,483
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,359	215,359
	YARINACocha	WARTSILA1	6,172	6,124
	YARINACocha	WARTSILA2	6,103	6,026
	YARINACocha	WARTSILA3	6,109	6,040
	YARINACocha	WARTSILA4	6,139	5,962
	TUMBES	MAK1	9,171	8,916
	TUMBES	MAK2	8,098	7,727

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19,026	18,397
	SAN NICOLAS	TV-2	19,284	17,543
	SAN NICOLAS	TV-3	25,786	25,164
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,233	1,216
EGASA	CHARCANI 1		1,729	1,408
	CHARCANI 2		600	600
	CHARCANI 3		4,580	4,275
	CHARCANI 4		15,301	15,301
	CHARCANI 5		144,622	144,622
	CHARCANI 6		8,947	8,947
	MOLLEND	MIRLESS 1	10,606	9,562
	MOLLEND	MIRLESS 2	10,676	10,110
	MOLLEND	MIRLESS 3	10,693	9,906
	MOLLEND	TG-1	36,731	36,644
	MOLLEND	TG-2	36,471	36,058
	CHILINA	TV2	6,199	6,104
	CHILINA	TV3	9,905	9,763
	CHILINA	C. COMBINADO	16,887	16,665
	CHILINA	SULZER1	5,131	5,015
	CHILINA	SULZER2	5,279	5,245
EGEMSA	DOLORESPATA	ALCO 1	1,829	1,804
	DOLORESPATA	ALCO 2	1,751	1,749
	DOLORESPATA	GM 1	1,750	1,735
	DOLORESPATA	GM 2	1,829	1,799
	DOLORESPATA	GM 3	1,732	1,727
	DOLORESPATA	SULZER1	689	675
	DOLORESPATA	SULZER 2	1,870	1,837
	MACHUPICCHU		67,768	67,768
SAN GABAN	SAN GABAN II		113,098	113,098
	BELLAVISTA	MAN 1	1,756	1,731
	BELLAVISTA	ALCO	1,789	1,733
	TAPARACHI	SKODA 1	432	427
	TAPARACHI	MAN 1	810	802
	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,758
	TAPARACHI	MAN 4	1,858	1,843
EGESUR	ARICOTA 1		22,500	22,500
	ARICOTA 2		12,400	12,400
	CALANA	WARTSILA 1	6,239	6,239
	CALANA	WARTSILA 2	6,606	6,606
	CALANA	WARTSILA 3	6,217	6,217
	CALANA	WARTSILA 4	6,442	6,442
ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	ILO	TV3	89,460	89,308
	ILO	TV4	66,477	66,140
	ILO	TG-1	34,737	34,674
	ILO	TG-2	32,479	32,192
	ILO	CATKATO	3,309	3,260
	ILO	TVC1	141,873	141,692
	YUNCAN		136,760	136,760
	CHILCA	TG1	175,960	173,753
	CHILCA	TG2	174,530	170,840
CORONA KALLPA	HUANCHOR		19,632	19,632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176,829	173,069
	TOTAL		5,161,709	5,067,163

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4,039,736 KW
Reserva :	1,171,523 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5,211,260 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5,161,709 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de Mayo 2008 a Abril 2009). Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM

PROCEDIMIENTO N° 28 : FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE

Julio 2008

Cuadro N° 7

Central	Unidad	Costo Variable (\$/KWh)	Potencia Efectiva (KW)	Potencia Efectiva Acumulada (KW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (KW)	Potencia Firme Colocada (KW)	Potencia Disponible (KW)	Costo Variable para Flujo (\$/KWh)
CHILCA	TG1	0.01008	175,900	175,900	1.000	173,753	173,753	138,522	0.01008
CHILCA	TG2	0.01008	174,530	350,430	1.000	170,640	170,640	136,040	0.01008
KALLPA	TG1	0.01184	176,829	527,319	1.000	173,009	173,009	137,977	0.01184
VENTANILLA	TG3+TG4 CGO	0.02657	492,745	1,020,064	1.000	481,220	481,220	383,646	0.02657
SANTA ROSA	WTG-7	0.03908	123,299	1,143,363	1.000	122,644	122,644	97,776	0.03908
SANTA ROSA	UTI-6	0.05081	52,585	1,195,948	1.000	51,274	51,274	40,877	0.05081
SANTA ROSA	UTI-5	0.05110	53,429	1,249,374	1.000	52,262	52,262	41,695	0.05110
AGUAYTIA	TG-1	0.06971	86,508	1,337,882	1.000	86,230	86,230	70,340	0.06971
AGUAYTIA	TG-2	0.07114	88,084	1,425,966	1.000	88,022	88,022	70,174	0.07114
ALO	TVC1	0.14028	141,873	1,567,839	1.000	141,692	141,692	112,962	0.14028
MALACAS	TG-4	0.24622	100,649	1,668,488	1.000	100,308	100,308	79,967	0.24622
ARGOTA 1		0.25167	22,509	1,690,998	1.000	22,500	22,500	17,938	0.25167
ARGOTA 2		0.25167	12,400	1,703,398	1.000	12,400	12,400	9,880	0.25167
CAHUA		0.25167	43,114	1,746,502	1.000	39,403	39,403	31,413	0.25167
CALLAHUANCA		0.25167	80,433	1,826,935	1.000	80,433	80,433	64,124	0.25167
CARIJUAQUERO		0.25167	105,090	1,932,025	1.000	81,943	81,943	73,300	0.25167
CHARCANI 1		0.25167	1,729	1,933,754	1.000	1,408	1,408	1,123	0.25167
CHARCANI 2		0.25167	600	1,934,354	1.000	600	600	478	0.25167
CHARCANI 3		0.25167	4,560	1,938,914	1.000	4,275	4,275	3,408	0.25167
CHARCANI 4		0.25167	15,301	1,954,215	1.000	15,301	15,301	12,198	0.25167
CHARCANI 5		0.25167	144,822	2,099,037	1.000	144,822	144,822	115,298	0.25167
CHARCANI 6		0.25167	8,947	2,107,984	1.000	8,947	8,947	7,133	0.25167
CHIMAY		0.25167	150,900	2,258,904	1.000	150,900	150,900	120,303	0.25167
COMPLEJO MANTARO MANTARO		0.25167	650,483	2,909,387	1.000	650,483	650,483	518,588	0.25167
COMPLEJO MANTARO RESTITUCION		0.25167	215,359	3,124,746	1.000	215,359	215,359	171,692	0.25167
GALLITO DE ORO		0.25167	38,147	3,162,893	1.000	27,041	27,041	21,558	0.25167
HUAMPANI		0.25167	30,176	3,193,069	1.000	30,176	30,176	24,057	0.25167
HUANCHOR		0.25167	19,632	3,212,701	1.000	19,632	19,632	15,651	0.25167
HUAYLLACHO		0.25167	186	3,212,887	1.000	186	186	148	0.25167
HUINCO		0.25167	247,340	3,460,227	1.000	247,340	247,340	197,188	0.25167
MACHUPICCHU		0.25167	87,788	3,547,915	1.000	87,788	87,788	69,988	0.25167
MALPASO		0.25167	48,021	3,595,936	1.000	48,021	48,021	38,284	0.25167
MATUCANA		0.25167	128,578	3,724,514	1.000	128,578	128,578	102,507	0.25167
MISAPUGLIO		0.25167	3,866	3,728,380	1.000	3,866	3,866	3,062	0.25167
MOYOPAMPA		0.25167	64,704	3,793,084	1.000	64,704	64,704	51,584	0.25167
OROVA		0.25167	9,480	3,802,564	1.000	9,480	9,480	7,558	0.25167
PACHACHACA		0.25167	8,650	3,811,214	1.000	8,650	8,650	7,693	0.25167
PARAC		0.25167	4,951	3,816,165	1.000	4,951	4,951	3,947	0.25167
SAN ANTONIO		0.25167	580	3,817,745	1.000	580	580	462	0.25167
SAN GABRIEL		0.25167	113,098	3,930,843	1.000	113,098	113,098	90,166	0.25167
SAN IGNACIO		0.25167	422	3,931,265	1.000	422	422	336	0.25167
YANANGO		0.25167	42,607	3,973,872	1.000	16,615	16,615	13,246	0.25167
YAUPI		0.25167	110,207	4,084,079	1.000	110,207	110,207	87,861	0.25167
YUNCAN		0.25167	136,780	4,220,859	1.000	136,780	136,780	108,030	0.25167
CAÑON DEL PATO		0.25179	263,491	4,484,350	1.000	263,490	263,490	210,063	0.25179
CALANA	WARTSILA 4	0.26581	6,442	4,490,792	1.000	6,442	6,442	5,130	0.74000 (*)
CALANA	WARTSILA 1	0.26607	6,238	4,497,030	1.000	6,238	6,238	4,974	0.74000 (*)
CALANA	WARTSILA 2	0.26607	6,808	4,503,838	1.000	6,808	6,808	5,268	0.74000 (*)
CALANA	WARTSILA 3	0.26607	6,217	4,509,055	1.000	6,217	6,217	4,956	0.74000 (*)
MOLLEND	MRLEES 1	0.27944	10,606	4,519,661	1.000	9,502	9,502	7,639	0.27944
MOLLEND	MRLEES 2	0.27944	10,676	4,530,337	1.000	10,110	10,110	8,060	0.74000 (*)
MOLLEND	MRLEES 3	0.27944	10,683	4,541,020	1.000	9,906	9,906	7,807	0.27944
CHILINA	SULZER1	0.32104	5,131	4,546,151	1.000	5,015	5,015	3,998	0.74000 (*)
CHILINA	SULZER2	0.32164	5,279	4,551,430	1.000	5,245	5,245	4,181	0.74000 (*)
TUMBES	MAK1	0.32195	9,171	4,560,601	1.000	8,916	8,916	7,108	0.74000 (*)
TUMBES	MAK2	0.32195	8,098	4,568,699	1.000	7,727	7,727	6,160	0.32195
YARINACOCCHA	WARTSILA1	0.33995	6,172	4,574,871	1.000	6,124	6,124	4,882	0.33995
YARINACOCCHA	WARTSILA2	0.33995	6,103	4,580,974	1.000	6,026	6,026	4,804	0.33995
YARINACOCCHA	WARTSILA3	0.33995	6,109	4,587,083	1.000	6,040	6,040	4,815	0.33995
YARINACOCCHA	WARTSILA4	0.33995	6,139	4,593,222	1.000	5,962	5,962	4,753	0.33995
SAN NICOLAS	TV-3	0.34608	25,786	4,618,908	1.000	25,164	25,164	20,062	0.34608
SAN NICOLAS	TV-1	0.36916	19,026	4,637,934	1.000	18,397	18,397	14,667	0.36916
SAN NICOLAS	TV-2	0.37285	18,284	4,656,218	1.000	17,543	17,543	13,986	0.74000 (*)
MALACAS	TG-B	0.38637	15,044	4,671,262	1.000	14,917	14,917	11,892	0.38637
PURA	GMT-1	0.39648	4,703	4,675,965	1.000	4,410	4,410	3,516	0.39648
PURA	GMT-2	0.39648	4,586	4,680,551	1.000	4,352	4,352	3,469	0.74000 (*)
PURA	MAN	0.39648	7,068	4,687,619	1.000	6,502	6,502	5,183	0.74000 (*)
MALACAS	TG-A	0.39685	15,018	4,702,637	1.000	14,623	14,623	11,658	0.74000 (*)

Notas:

(*) Se asigna un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento por exceder las tolerancias máximas de los factores de indisponibilidad en el mes anterior.

(**) Por Incentivos a la Disponibilidad, se asignará un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento a la fracción indisponible de la unidad.

Para fines del cálculo de la potencia disponible despachada se considera para la unidad TG4 de EEPGA dos funciones de costos que corresponden a los

Costos Variables declarados por EEPGA para sus equivalentes de 0 a 81.15 MW y 81.15 a 97.35 MW respectivamente.

Máxima demanda (Nivel generación):

Máxima demanda (Nivel generación) + Margen de Reserva:

Potencia Firme Colocada Total

Factor de Reserva Firme

4,039,736 kW

5,211,260 kW

5,067,183 kW

1.2543

PROCEDIMIENTO N°28 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Julio 2008

Cuadro N° 8

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AQUAYTIA	TG-1	88,230	88,230	SAN NICOLAS	TV-1	18,397	18,397
AQUAYTIA	TG-2	88,022	88,022	SAN NICOLAS	TV-2	17,543	17,543
CAHUA		39,403	39,403	SAN NICOLAS	TV-3	25,164	25,164
PARIAC		4,951	4,951	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,216	1,216
GALLITO CIEGO		27,041	27,041	CHARCANI 1		1,408	1,408
SAN ANTONIO		580	580	CHARCANI 2		600	600
SAN IGNACIO		422	422	CHARCANI 3		4,275	4,275
HUAYLLACHO		186	186	CHARCANI 4		15,301	15,301
MISAPUQUIO		3,866	3,866	CHARCANI 5		144,622	144,622
HUINCO		247,340	247,340	CHARCANI 6		8,947	8,947
MATUCANA		128,578	128,578	MOLLEND	MIRLESS 1	8,796	8,796
CALLAHUANCA		80,433	80,433	MOLLEND	MIRLESS 1	785	785
MOYOPAMPA		64,704	64,704	MOLLEND	MIRLESS 2	9,282	9,282
HUAMPANI		30,176	30,176	MOLLEND	MIRLESS 2	829	829
YANANGO		16,615	16,615	MOLLEND	MIRLESS 3	9,094	9,094
CHIMAY		150,900	150,900	MOLLEND	MIRLESS 3	812	812
SANTA ROSA	UTI-5	52,262	52,262	MOLLEND	TG-1	33,640	33,640
SANTA ROSA	UTI-6	51,274	51,274	MOLLEND	TG-1	3,003	3,003
SANTA ROSA	WTG-7	122,844	122,844	MOLLEND	TG-2	33,101	33,101
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481,220	481,220	MOLLEND	TG-2	2,955	2,955
MALACAS	TG-A	14,623	14,623	CHILINA	TV2	6,104	6,104
MALACAS	TG-B	14,917	14,917	CHILINA	TV3	9,763	9,763
MALACAS	TG-4	100,306	100,306	CHILINA	C. COMBINADO	16,665	16,665
CARHUQUERO		91,043	91,043	CHILINA	SULZER1	5,015	5,015
CAÑON DEL PATO		263,490	263,490	CHILINA	SULZER2	5,245	5,245
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,287	5,287	DOLORESPATA	ALCO 1	1,604	1,604
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,468	5,468	DOLORESPATA	ALCO 2	1,749	1,749
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3,983	3,983	DOLORESPATA	GM 1	1,735	1,735
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3,701	3,701	DOLORESPATA	GM 2	1,799	1,799
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3,642	3,642	DOLORESPATA	GM 3	1,727	1,727
PIURA	GMT-1	4,410	4,410	DOLORESPATA	SULZER1	875	875
PIURA	GMT-2	4,352	4,352	DOLORESPATA	SULZER 2	1,837	1,837
PIURA	MAN	6,502	6,502	MACHUPICCHU		87,788	87,788
PIURA	TG	17,854	17,854	SAN GABAN II		113,098	113,098
PIURA	MIRLEES-1	1,129	1,129	BELLAVISTA	MAN 1	1,731	1,731
PIURA	MIRLEES-4	1,831	1,831	BELLAVISTA	ALCO	1,733	1,733
SULLANA	ALCO-2	2,167	2,167	TAPARACHI	SKODA 1	427	427
SULLANA	ALCO-3	2,081	2,081	TAPARACHI	MAN 1	802	802
SULLANA	ALCO-4	2,004	2,004	TAPARACHI	MAN 3	1,758	1,758
SULLANA	ALCO-5	2,071	2,071	TAPARACHI	MAN 4	1,843	1,843
PAITA	SKODA-2	782	782	ARICOTA 1		22,500	22,500
PAITA	SKODA-3	876	876	ARICOTA 2		12,400	12,400
PAITA	EMD-1	2,016	2,016	CALANA	WARTSILA 1	6,239	6,239
PAITA	EMD-3	2,014	2,014	CALANA	WARTSILA 2	6,608	6,608
CHIMBOTE	TG-1	21,772	21,772	CALANA	WARTSILA 3	6,217	6,217
CHIMBOTE	TG-3	20,950	20,950	CALANA	WARTSILA 4	6,442	6,442
TRUJILLO	TG-4	19,782	19,782	ILO	TV2	9	9
MALPASO		48,021	48,021	ILO	TV3	69,308	69,308
OROYA		9,480	9,480	ILO	TV4	66,140	66,140
PACHACHACA		9,650	9,650	ILO	TG-1	34,874	34,874
YAUPI		110,207	110,207	ILO	TG-2	32,192	32,192
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650,483	650,483	ILO	CATKATO	3,268	3,268
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,359	215,359	ILO	TVC1	141,692	141,692
YARINACCOCHA	WARTSILA1	6,124	6,124	YUNCAN		136,760	136,760
YARINACCOCHA	WARTSILA2	6,026	6,026	CHILCA	TG1	173,753	173,753
YARINACCOCHA	WARTSILA3	6,040	6,040	CHILCA	TG2	170,640	170,640
YARINACCOCHA	WARTSILA4	5,962	5,962	HUANCHOR		19,632	19,632
TUMBES	MAK1	8,916	8,916	KALLPA	TG1	173,089	173,089
TUMBES	MAK2	7,727	7,727	TOTAL		5,067,183	5,067,183

Inf 1.1766

(**) Por Incentivos a la Disponibilidad, se le asignó un Costo Variable igual al Costo de Racionamiento a la fracción indisponible de la unidad.

Para fines del cálculo de la potencia disponible despachada se considera para la unidad TG4 de EEPsA dos funciones de costos que corresponden a los Costos Variables declarados por EEPsA para sus equivalentes de 0 a 81.15 MW y 81.15 a 97.35 MW respectivamente.

Factor de Reserva Firme 1.254335121

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Julio 2008

Cuadro N° 9

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (MW)	Preco de Potencia Garantizado (\$/MW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$)
AQUAYTIA	TG-1	88,230	13.88	1,221,883.52	856,435.00
AQUAYTIA	TG-2	88,222	13.85	1,218,102.37	854,887.22
CANJA		38,403	14.26	551,886.78	331,838.89
PARIAC		4,951	13.88	67,729.88	36,383.58
GALLITO NEGRO		27,041	14.60	392,034.50	210,028.50
SAN ANTONIO		585	14.77	8,586.80	4,501.88
SAN IGNACIO		422	14.77	6,232.94	3,348.26
HUAYLLACHO		186	14.77	2,747.22	1,475.77
MISAPUSUO		3,898	14.77	57,100.82	30,673.88
HUINCO		247,340	13.72	3,393,504.80	1,822,950.37
MATUCANA		120,578	13.82	1,776,947.36	854,585.29
GALLANQUANDA		80,433	13.36	1,073,780.55	576,822.13
MOYORAMPA		84,704	13.54	876,082.16	470,626.28
HUAMPANI		30,178	14.36	433,307.30	232,779.50
YANAHUO		18,815	13.27	220,481.06	118,430.70
CHIMAY		180,900	13.07	1,872,265.00	1,058,476.20
SANTA ROSA	UTI-5	52,262	14.17	740,561.38	387,815.38
SANTA ROSA	UTI-6	51,274	14.17	726,551.33	380,594.72
SANTA ROSA	VTG-7	122,844	14.17	1,737,861.55	933,588.53
VENTANILLA	TG3+TG4 OCOMB F DIRECT	481,220	14.11	6,780,015.81	3,647,515.54
MALACAS	TG-A	14,823	14.34	209,681.83	112,643.88
MALACAS	TG-B	14,917	14.33	213,780.95	114,828.84
MALACAS	TG-4	100,306	14.23	1,437,363.98	772,145.56
CARHUQUERO		91,343	13.87	1,256,860.81	678,170.66
CAÑON DEL PATO		263,490	13.45	3,543,945.50	1,903,782.64
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,387	14.77	78,088.42	41,948.28
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,488	14.77	80,756.48	43,391.41
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3,993	14.77	58,828.13	31,601.77
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3,701	14.77	54,692.58	29,263.98
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3,642	14.77	53,797.76	28,898.51
PIURA	GMT-1	4,410	15.04	66,328.57	35,630.92
PIURA	GMT-2	4,362	15.04	65,447.38	35,157.55
PIURA	MAN	8,502	15.04	87,787.51	52,530.29
PIURA	TG	17,854	15.04	268,018.05	144,244.70
PIURA	MIRLES-1	1,129	15.04	16,977.73	9,120.24
PIURA	MIRLES-4	1,831	15.04	24,028.94	13,178.87
SULLANA	ALCO-2	2,167	15.89	38,783.08	18,147.87
SULLANA	ALCO-3	2,081	15.89	32,446.43	17,428.84
SULLANA	ALCO-4	2,004	15.89	31,242.38	16,783.04
SULLANA	ALCO-5	2,071	15.89	32,287.98	17,344.72
PAITA	SKODA-2	762	15.89	11,952.05	6,430.50
PAITA	SKODA-3	878	15.89	13,780.92	7,366.83
PAITA	EMD-1	2,018	15.89	31,827.80	16,969.87
PAITA	EMD-3	2,014	15.89	31,802.24	16,970.88
CHIMBOTE	TG-1	21,772	14.85	318,966.00	171,339.37
CHIMBOTE	TG-3	20,950	14.85	306,912.40	164,888.89
TRUJILLO	TG-4	15,787	14.81	234,945.78	128,441.37
MALPASO		48,021	13.83	654,524.58	351,802.82
OROYA		9,403	14.37	136,227.80	73,179.84
PACHAQUACA		9,690	14.37	138,670.50	74,492.14
YALUR		110,207	13.20	1,465,783.10	787,385.11
COMPLEJO MANTARC MANTARO		880,483	13.73	8,931,131.58	4,797,897.55
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215,309	13.72	2,954,726.48	1,587,243.35
YARINACOCOA	WARTSILA1	6,124	14.53	88,981.83	47,800.03
YARINACOCOA	WARTSILA2	6,026	14.53	87,587.18	47,034.68
YARINACOCOA	WARTSILA3	6,040	14.53	87,788.24	47,141.07
YARINACOCOA	WARTSILA4	5,962	14.53	86,632.76	46,538.08
TUMBES	MAK1	8,918	15.57	138,821.40	74,873.20
TUMBES	MAK2	7,727	15.57	120,305.51	64,858.68
SAN NICOLAS	TV-1	18,997	15.27	289,926.19	150,910.20
SAN NICOLAS	TV-2	17,543	15.27	267,877.74	143,900.73
SAN NICOLAS	TV-3	25,164	15.27	384,266.87	206,417.52
SAN NICOLAS	CUMIN8	1,218	15.27	18,567.27	9,974.12

Ingreso Garantizado por potencia Firme (\$/) 38,048,798.01 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (\$/) 70,831,424.79
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado 0.53719

(1) De Cuadro N° 5.

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (MW)	Preco de Potencia Garantizado (\$/MW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$)
CHARCANI 1		1,408	14.96	21,049.80	11,507.58
CHARCANI 2		800	14.96	8,970.00	4,818.58
CHARCANI 3		4,278	14.96	63,911.25	34,337.38
CHARCANI 4		15,301	14.83	226,913.83	121,895.41
CHARCANI 5		144,622	14.51	2,098,465.22	1,177,370.53
CHARCANI 6		8,947	14.87	133,041.89	71,488.52
MOLLENO	MIRLESS 1	8,582	14.76	141,424.23	75,971.41
MOLLENO	MIRLESS 2	10,110	14.76	148,227.26	80,183.11
MOLLENO	MIRLESS 3	8,806	14.76	148,206.33	78,540.30
MOLLENO	TG-1	36,644	14.76	540,862.07	292,544.66
MOLLENO	TG-2	36,056	14.76	532,188.57	288,888.90
CHILINA	TV2	6,104	15.06	91,921.41	48,379.08
CHILINA	TV3	8,763	15.06	147,027.23	78,881.27
CHILINA	C. COMBINADO	18,866	15.06	280,978.93	154,822.89
CHILINA	SULZER1	5,015	15.06	75,522.80	40,589.95
CHILINA	SULZER2	5,245	15.06	78,802.86	42,428.71
DOLORES PATA	ALCO 1	1,804	14.67	23,531.16	12,640.66
DOLORES PATA	ALCO 2	1,749	14.67	25,655.03	13,791.58
DOLORES PATA	GM 1	1,735	14.67	25,485.21	13,674.24
DOLORES PATA	GM 2	1,766	14.67	25,586.77	14,180.03
DOLORES PATA	GM 3	1,737	14.67	25,337.70	13,811.11
DOLORES PATA	SULZER1	875	14.67	12,841.60	6,888.98
DOLORES PATA	SULZER 2	1,837	14.67	26,846.28	14,475.21
MACHUPICCHU		87,788	13.72	1,204,451.36	647,016.93
SAN GABAN II		113,098	12.80	1,447,854.40	777,962.71
BELLAVISTA	MAN 1	1,731	15.68	27,139.07	14,878.79
BELLAVISTA	ALCO	1,733	15.68	27,178.07	14,588.73
TAPARACHI	SHODA 1	427	14.97	6,386.40	3,431.77
TAPARACHI	MAN 1	802	14.97	12,004.74	6,448.80
TAPARACHI	MAN 3	1,758	14.97	26,315.88	14,136.58
TAPARACHI	MAN 4	1,643	14.97	27,588.92	14,820.44
ARICOTA 1		22,500	14.77	332,325.00	178,521.03
ARICOTA 2		12,400	14.87	184,388.00	99,051.04
CALANA	WARTSILA 1	8,239	15.68	127,640.38	68,451.23
CALANA	WARTSILA 2	8,608	15.68	133,415.20	72,953.41
CALANA	WARTSILA 3	8,217	15.68	127,296.05	68,296.25
CALANA	WARTSILA 4	8,442	15.68	130,817.30	71,157.85
ILO	TV2	9	14.83	131.54	70.72
ILO	TV5	69,308	14.83	1,027,811.07	562,143.88
ILO	TV6	66,140	14.83	980,856.46	526,904.41
ILO	TG-1	34,674	14.83	514,217.91	276,231.74
ILO	TG-2	32,192	14.83	477,409.64	256,458.62
ILO	CATKATQ	3,268	14.83	48,403.88	26,054.13
ILO	TV01	141,892	14.18	2,006,364.34	1,077,736.04
YUNCAH		136,760	13.47	1,842,157.20	989,554.87
CHILCA	TG1	173,753	14.10	2,448,917.81	1,316,086.73
CHILCA	TG2	170,640	14.10	2,406,021.60	1,292,488.18
HUANACHOR		19,632	14.38	281,915.62	151,441.88
KALLPA	TG1	173,069	14.10	2,440,274.66	1,310,869.80
TOTAL		5,067,183		70,831,424.79	38,048,798.01

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (\$/)	Potencia Firme Remunerable Asociada (MW)
TERMOSELVA	1,311,302.22	178,252
CAJAMA	568,950.73	78,449
EDGEL	10,604,602.52	1,426,146
TEPSA	889,619.38	129,946
EGENOR	3,666,112.97	482,885
ELECTROANDES	1,266,659.82	177,368
ELECTROPERU	6,712,054.64	906,637
SHOUDESA	811,202.67	82,320
EGASA	2,538,580.28	320,241
EGEMSA	736,278.10	98,115
SAN GABAN	846,678.82	121,302
EGESUR	482,000.85	62,406
ENERSUR	6,313,778.74	828,437
CORDONA	101,441.86	18,832
KALLPA GENERACION S.A.	1,310,869.80	173,069
TOTAL	38,048,798.01	5,067,183

PROCEDIMIENTO 29 : INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA : Julio 2008

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMe (\$/.)	Unidad	IAPGMe (\$/.)
Aguayta TG1	560,918.14	San Nicolas TV1	107,017.44
Aguayta TG2	559,336.91	San Nicolas TV2	20,440.84
Cahua	212,943.48	San Nicolas TV3	147,224.51
Parisc	38,353.00	San Nicolas Cummins	1,459.17
Misapuquio	26,376.06	Charcani I	11,870.77
Huayllacho	1,609.78	Charcani II	4,020.06
San Antonio	2,957.37	Charcani III	32,318.88
San Ignacio	2,404.60	Charcani IV	82,226.86
Galito Ciego	128,263.02	Charcani V	538,060.92
Yanango	80,286.07	Charcani VI	47,895.00
Chimay	488,634.27	Chilina Sulzer1	-
Callahuanca	440,937.02	Chilina Sulzer2	-
Huize	1,054,326.37	Chilina C.C	9,983.62
Huampani	181,402.41	Chilina TV2	932.44
Matucana	557,836.16	Chilina TV3	34,254.55
Moyopampa	448,488.05	Mollendo Mirless 1	31,481.16
Santa Rosa WTG7	589,127.68	Mollendo Mirless 2	31,331.67
Santa Rosa UT15	185,006.53	Mollendo Mirless 3	40,055.05
Santa Rosa UT16	229,002.92	Mollendo TG1	-
Ventanilla TG3	987,544.64	Mollendo TG2	-
Ventanilla TV	1,139,731.58	Mechupicchu	544,144.89
Ventanilla TG4	1,061,851.97	Dolorespata Alca 1 y 2, GM 1.2 y 3, Sulzer 1 y 2	22,121.97
Malacas TGA	-	San Gaban	428,025.69
Malacas TGB	108,854.65	Bellevista Man 1 y Alca	1,333.12
Malacas TGN4	604,969.23	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	9,260.81
Cañon del Pato	868,743.36	Ancota 1	70,299.92
Carhuapero	483,354.28	Ancota 2	47,417.08
Chimbote TG 1 y 2	75,337.25	Calana Wartala 1	-
Chimbote TG3	55,500.12	Calana Wartala 2	-
Trujillo TG4	-	Calana Wartala 3	-
Pura TG	98,474.04	Calana Wartala 4	-
Pata EMO 1 y 3	22,193.85	Yuncan	489,319.08
Pata Skoda 2 y 3	9,747.28	Ilo TV2	3,469.19
Pura GMT1	25,574.62	Ilo TV3	372,347.00
Pura GMT2	-	Ilo TV4	175,805.31
Pura Man	-	Ilo TG1	44,598.82
Pura Mirless 1 y 4	10,328.75	Ilo TG2	115,330.52
Sutana Alca 2, 3, 4 y 5	39,548.26	Ilo Cañato	15,428.85
Chiclayo GMT 1 y 2	33,129.09	Ilo TVC1	955,056.61
Chiclayo Sulzer 1	35,755.53	TG-Chilca 1	850,180.97
Chiclayo Sulzer 2	32,648.62	TG-Chilca 2	839,690.22
Chiclayo GMT 0	-	Huanchor	101,405.61
Yaupi	553,367.24	Kalpa	1,169,382.52
Maipaso	117,270.85		
Oroya	40,047.73		
Pachachaca	43,153.18		
Mantaro	4,078,817.21		
Restitucion	1,307,421.48		
Yarinacocha Wartala1	17,779.63		
Yarinacocha Wartala2	7,612.66		
Yarinacocha Wartala3	18,421.83		
Yarinacocha Wartala4	15,773.39		
Tumbes Mak1	49,186.67		
Tumbes Mak2	39,455.52		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMe (\$/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (\$/.)
TERMOSELVA	1,120,255.05	721,495.15
CAHUA	412,937.28	265,950.37
EDEGEL	7,450,378.84	4,798,382.38
EEPSA	773,842.85	498,389.96
EGENOR	1,790,332.06	1,153,055.18
ELECTROANDES	753,839.01	485,506.58
ELECTROPERU	5,534,268.18	3,564,320.10
SHOUGESA	278,141.96	177,847.97
EGASA	864,416.66	556,723.61
EGEMSA	566,266.86	364,701.86
SAN GABAN	439,228.59	282,883.17
EGESUR	125,716.88	80,967.45
ENERSUR	3,941,227.26	2,538,329.44
CORONA	101,405.61	65,367.79
KALLPA GENERACION S.A.	1,169,382.52	753,138.48
Total	25,319,729.51	16,307,056.29

COMPENSACION MENSUAL A UNIDADES POR POTENCIA DEJADA DE GENERAR AL PROVEER RESERVA ROTANTE (S/.)
CUADRO N°10A

DE	A EDEGEL Huíno	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuapicho	A ELECTROANDES Malpaso	A EGEMSA Machupicchu	A ENERSUR Ilo TV3	A ELECTROPERU Mantaro	A ENERSUR Ilo TVC1	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncay	A CAHUA Cahua
TERMOSELVA	120.83	32.72	9.55	26.38	60.23	23.53	351.47	531.05	257.02	268.11	19.04	0.83
CAHUA	49.48	13.87	3.85	9.61	23.15	8.59	124.96	201.98	94.04	99.89	7.68	0.21
EDEGEL	864.86	228.86	66.60	175.78	412.68	152.79	2,311.69	3,569.54	1,642.30	1,767.02	130.10	4.53
EEPSA	84.38	22.93	6.44	18.43	42.03	15.57	242.91	363.91	174.93	183.87	13.16	0.55
EGENOR	158.26	44.16	11.99	46.68	105.08	34.21	561.45	879.01	395.73	419.98	24.62	0.89
ELECTROANDES	84.45	22.63	6.69	17.40	49.84	15.32	226.75	351.56	166.80	176.61	13.93	0.53
ELECTROPERU	635.45	164.21	49.22	127.78	318.91	116.02	1,725.80	2,679.27	1,245.31	1,346.81	96.45	4.06
SHOUGESA	29.52	9.25	2.22	6.22	17.67	5.10	84.10	125.90	62.28	63.05	4.71	0.21
EGASA	103.48	26.58	7.09	20.28	48.20	17.87	268.48	434.92	197.75	205.36	15.30	0.39
EGEMSA	60.39	16.19	4.76	13.34	30.55	12.19	182.62	277.75	128.53	137.72	9.77	0.44
SAN GABAN	42.95	10.62	3.59	10.70	23.35	9.75	137.38	228.33	99.95	106.74	7.13	0.35
EGESUR	9.56	3.48	0.72	2.90	7.47	2.48	37.25	66.40	26.89	29.25	1.57	0.03
ENERSUR	330.33	93.22	27.07	92.86	208.17	85.38	1,253.05	1,969.76	943.60	968.16	60.01	3.03
CORONA	11.45	3.04	0.89	2.37	5.58	2.13	31.57	47.95	23.33	24.28	1.78	0.07
KALLPA GENERACION S.A.	131.76	37.35	10.74	29.54	68.47	23.02	345.59	549.90	259.58	280.44	21.71	0.86
TOTAL	2,717.15	729.13	211.43	600.27	1,421.36	523.96	7,885.07	12,277.24	5,718.04	6,077.29	426.97	16.98

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-1,700.77
CAHUA	-620.33
EDEGEL	-8,609.59
EEPSA	-1,189.10
EGENOR	-2,081.80
ELECTROANDES	288.83
ELECTROPERU	9,845.24
SHOUGESA	-410.22
EGASA	-616.59
EGEMSA	-350.29
SAN GABAN	-469.40
EGESUR	-188.01
ENERSUR	7,995.42
CORONA	-154.43
KALLPA GENERACION S.A.	-1,758.96
TOTAL	-

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
JULIO 2008

CUADRO N° 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia (1)			Egreso por Potencia (2)	Valorización de la Transferencia de la potencia (1)-(2) (S/.)	Compensación mensual provisional a las unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante (S/.)	SALDO NETO MENSUAL TOTAL JULIO 2008 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)			
TERMOSELVA	1,311,322.22	721,465.15	2,032,817.38	2,287,390.25	-254,572.88	-1,700.77	-256,273.65
CAHUA	588,950.75	265,950.37	854,901.13	760,984.00	93,917.12	-620.33	93,296.80
EDEGEL	10,804,832.52	4,798,382.38	15,603,214.90	9,815,612.45	5,587,602.45	-8,609.59	5,578,992.86
EEPSA	999,619.36	498,389.96	1,498,009.31	1,361,160.55	136,848.76	-1,169.10	135,679.65
EGENOR	3,656,112.97	1,153,055.19	4,809,168.16	4,425,935.67	383,232.49	-2,081.80	381,150.69
ELECTROANDES	1,286,659.92	485,506.58	1,772,166.50	2,271,229.23	-499,062.74	288.83	-499,773.91
ELECTROPERU	6,712,654.64	3,564,320.16	10,276,974.81	18,478,536.09	-8,201,561.29	9,845.24	-8,191,716.04
SHOUGESA	511,202.57	177,847.97	689,050.54	813,929.19	-124,878.65	-410.22	-125,288.87
EGASA	2,528,380.28	556,723.61	3,085,103.89	1,664,824.40	1,420,279.50	-616.59	1,419,662.90
EGEMSA	736,278.10	364,701.59	1,100,979.69	1,161,374.02	-60,394.33	-350.20	-60,744.62
SAN GABAN	845,678.82	282,883.17	1,128,561.99	1,222,807.71	-94,245.72	-469.40	-94,715.12
EGESUR	492,000.85	80,967.45	572,968.30	197,806.26	375,162.04	-188.01	374,974.02
ENERSUR	6,313,776.74	2,538,329.44	8,852,106.18	7,967,622.42	884,483.76	7,995.42	892,479.18
CORONA	151,441.66	65,367.79	216,809.45	187,768.63	29,040.82	-154.43	28,886.39
KALLPA GENERACION S.A.	1,310,886.60	753,135.48	2,064,022.08	1,739,873.40	324,148.68	-1,758.96	322,389.72
TOTAL	38,049,798.01	16,307,056.29	54,356,854.29	54,356,854.29	0.00	-	0.00

SALDO NETO MENSUAL TOTAL

(INCLUYE DIFERENCIAS DE SALDOS SEGÚN REVISIONES INFORMES DE MESES ANTERIORES)

CUADRO N° 11-A

EMPRESA	SALDO NETO MENSUAL TOTAL JULIO 2008 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b) (S/.)
		MAYO 2008 DTR-075-2008 (Rev. 1) (b)					
TERMOSELVA	-256,273.65	-25,162.84					-281,436.49
CAHUA	93,296.80	31,300.88					124,597.68
EDEGEL	5,578,992.86	-105,926.93					5,472,065.93
EEPSA	135,679.65	-3,580.67					132,098.98
EGENOR	381,150.69	-14,316.06					366,834.63
ELECTROANDES	-498,773.91	18,940.38					-479,833.53
ELECTROPERU	-8,191,716.04	157,340.24					-8,034,375.81
SHOUGESA	-125,288.87	6,868.84					-118,420.03
EGASA	1,419,662.90	-33,754.26					1,385,908.64
EGEMSA	-60,744.62	4,123.11					-56,621.50
SAN GABAN	-94,715.12	2,140.08					-92,575.05
EGESUR	374,974.02	-2,128.08					372,845.94
ENERSUR	892,479.18	-29,549.59					862,929.60
CORONA	28,886.39	-426.46					28,459.93
KALLPA GENERACION S.A.	322,389.72	-4,868.63					317,521.09
TOTAL	0.00	0.00					0.00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
JULIO 2008**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	2,032,817.38	3.7398
CAHUA	854,901.13	1.5728
EDEGEL	15,403,214.90	28.3372
EEPSA	1,498,009.31	2.7559
EGENOR	4,809,168.16	8.8474
ELECTROANDES	1,772,166.50	3.2602
ELECTROPERU	10,276,974.81	18.9065
SHOUGESA	689,050.54	1.2676
EGASA	3,085,103.89	5.6756
EGEMSA	1,100,979.69	2.0255
SAN GABAN	1,128,561.99	2.0762
EGESUR	572,968.30	1.0541
ENERSUR	8,852,106.18	16.2852
CORONA	216,809.45	0.3989
KALLPA GENERACION S.A.	2,064,022.08	3.7972
TOTAL	54,356,854.29	100.0000

Nota:

Los valores correspondientes a la participación en los Ingresos por Potencia son referenciales, en el presente informe se utilizan los montos de Ingresos por Potencia en valores monetarios.

**PROPORCIÓN DE APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
JULIO 2008**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	281,436.49	3.105%
CAHUA	124,597.68	-	
EDEGEL	5,472,065.93	-	
EEPSA	132,098.98	-	
EGENOR	366,834.63	-	
ELECTROANDES	-	479,833.53	5.294%
ELECTROPERU	-	8,034,375.81	88.648%
SHOUGESA	-	118,420.03	1.307%
EGASA	1,385,908.64	-	
EGEMSA	-	56,621.50	0.625%
SAN GABAN	-	92,575.05	1.021%
EGESUR	372,845.94	-	
ENERSUR	862,929.60	-	
CORONA	28,459.93	-	
KALLPA GENERACION S.A.	317,521.09	-	
TOTAL	9,063,262.41	9,063,262.41	100.000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	9,063,262.41
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

DTR-104-2008

JULIO 2008

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
TERMOSELVA	3,869.06	169,921.05	4,102.00	11,391.11	43,035.86	11,577.78	26,796.08	883.75	9,859.81	281,436.49
ELECTROANDES	6,596.54	289,705.91	6,993.68	19,421.21	73,373.74	19,739.47	45,685.82	1,506.75	16,810.42	479,833.53
ELECTROPERU	110,453.00	4,850,861.88	117,102.74	325,190.55	1,228,576.46	330,519.44	764,967.44	25,229.08	281,475.22	8,034,375.81
SHOUUGESA	1,627.99	71,497.68	1,726.00	4,793.04	18,108.20	4,871.58	11,274.99	371.86	4,148.71	118,420.03
EGEMSA	778.41	34,185.99	825.27	2,291.75	8,658.28	2,329.30	5,391.04	177.80	1,983.67	56,621.50
SAN GABAN	1,272.68	55,893.42	1,349.30	3,746.97	14,156.11	3,808.37	8,814.24	290.70	3,243.26	92,575.05
TOTAL	124,597.68	5,472,065.93	132,098.98	366,834.63	1,385,908.64	372,845.94	862,929.60	28,459.93	317,521.09	9,063,262.41

Nota

- Los montos incluyen los saldos del informe COES-SINAC/DTR-075-2008 Revision 1 del mes de mayo 2008.


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


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

CUADRO N° 13A

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	ETESELVA S.R.L.	ETESELVA
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

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - JULIO 2008
Por Ley 29179

DTR-104-2008

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. \$/KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6,297	19.61	123,466.84
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	2,696	19.61	52,866.89
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3,548	19.51	69,224.81
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	619	20.03	12,388.87
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	920	18.99	17,467.27
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	11	20.51	224.43
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	11,114	20.28	225,387.82
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	843	19.11	16,115.22
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	7,087	19.38	137,351.53
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4,716	19.24	90,734.04
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2,877	19.28	55,486.05
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	2,108	18.06	38,075.90
ELECTROCENTRO (Huayucachi 80 kV)	27,885	19.22	535,956.69
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2,473	19.44	48,083.60
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	371	19.21	7,118.42
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2,155	19.43	41,877.34
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2,603	19.23	50,064.98
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	67,974	19.54	1,328,203.43
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	12,357	19.81	244,791.58
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 86 kV)	1,573	19.45	30,585.41
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1,073	18.62	20,190.96
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	643	18.71	12,027.14
HIDRANDINA (Chimbote 13.9 kV)	279	19.62	5,472.08
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	19.36	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	19.48	-
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	19.51	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	19.87	-
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	18.82	-
HIDRANDINA (Huallanca 13.9 kV)	-	19.03	-
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	13,595	21.18	287,675.18
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	6,279	19.98	125,337.72
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	19.80	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	20.02	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	-	19.89	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	-	20.18	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	-	20.07	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	-	20.36	-
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	-	20.35	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	3,601	19.62	70,661.23
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	488	19.40	9,467.20
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	7,479	20.08	150,168.58
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	5,840	19.99	116,739.32
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	308	19.78	6,082.35
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	350	19.78	6,918.65
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	25,173	19.43	489,115.98
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	-	19.59	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	19.45	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	47	19.66	920.16
COELVISAC (Ica 220 kV)	1,520	19.54	29,702.97
COELVISAC (Huecho 22.9 kV)	2	20.07	35.42
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	25,726	20.01	514,780.66
SEAL (Chilina 33 kV)	30,323	20.01	606,765.43
SEAL (Callalli 138 kV)	966	19.80	17,154.72
SEAL (Santuario 13.8 kV)	2	19.45	33.84
SEAL (Reperticion 138 kV)	5,695	19.99	113,843.65
SEAL (Mollendo 138 kV)	3,278	20.04	65,693.52
SEAL (Marcona 60 kV)	1,764	20.35	35,892.92
ELECTRONORTE (Chiclayo 80 kV)	2,059	19.68	40,477.24
ELECTRONORTE (Carhuapal 220 kV)	63	18.71	1,181.65
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	19.44	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	19.44	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	19.44	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	19.44	-
TOTAL	295,679		5,851,798.61

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	78,324	1,521,889.60
HIDRANDINA	83,808	1,641,270.61
ELECTRONOROESTE	10,675	413,012.90
ELECTROSURMEDIO	-	-
ELECTROPUNO	18,065	360,027.32
ELECTROSURESTE	25,173	489,115.98
ELECTROUCAYALI	-	-
COELVISAC	1,569	30,658.55
SEAL	67,654	1,354,164.75
ELECTRONORTE	2,122	41,658.89
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
TOTAL	296,679	5,851,798.61

Nota:

- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)

Bariso
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transferencias
COES - SINAG

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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- JULIO 2008 (S/.)
Por Ley 29179

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	3,757.67	117,434.31	197,580.15	-	176,648.20	83,957.32	381,416.11	-	-	55,510.67	202,105.95	59,283.99	122,942.29	10,349.19	110,894.76	1,521,889.60
HIDRAMIDINA	4,052.43	126,646.17	213,078.85	-	180,504.94	90,543.15	411,335.39	-	-	59,874.78	217,959.07	63,934.38	132,586.20	11,161.01	119,593.64	1,641,270.81
ELECTRONOROESTE	1,019.76	31,869.52	53,619.63	-	47,930.08	22,764.47	103,509.33	-	-	15,067.02	54,847.84	16,088.59	33,364.28	2,808.58	30,094.80	413,012.90
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	888.94	27,780.97	46,740.74	-	41,786.96	19,001.45	90,230.08	-	-	13,134.07	47,811.39	14,024.58	29,083.96	2,448.27	26,233.93	360,027.32
ELECTROSURESTE	1,207.67	37,741.00	63,499.75	-	56,772.49	26,982.81	122,582.29	-	-	17,843.32	64,954.28	19,053.12	39,512.09	3,326.10	35,640.17	469,115.98
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	75.70	2,365.72	3,900.26	-	3,558.59	1,691.32	7,683.65	-	-	1,118.45	4,071.44	1,194.28	2,476.68	208.49	2,233.98	30,658.55
SEAL	3,343.54	104,492.08	175,805.18	-	157,180.10	74,704.52	339,380.89	-	-	49,400.94	179,832.20	52,750.40	109,393.03	9,208.63	98,673.24	1,354,164.75
ELECTRONORTE	102.96	3,214.55	5,408.39	-	4,835.41	2,298.17	10,440.55	-	-	1,519.75	5,532.27	1,622.79	3,365.32	283.29	3,035.54	41,658.89
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	14,448.57	451,545.21	759,712.95	-	679,227.76	322,623.22	1,466,578.29	-	-	213,477.98	777,115.04	227,952.13	472,723.84	39,793.55	426,400.07	5,851,798.61

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

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	0.24691
CAHUA	7.71635
EDEGEL	12.98255
EEPSA	-
ELECTROANDES	5.51665
EGENOR	11.60716
ELECTROPERU	25.06201
SHOUGESA	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	0.68002
EGASA	-
EGEMSA	3.64807
EGESUR	3.89542
ENERSUR	8.07827
SAN GABAN	13.27993
KALLPA GENERACION S.A.	7.28665
TOTAL	100.00000

(1) Se obtiene de los resultados notificados con Carta COES-SINAC/D-145-2008

del 31 de enero 2008, excluyendo a la empresa generadora Eléctrica Santa Rosa.

(6) Se ha considerado la medida cautelar fuera de proceso interpuesta por EGESUR en contra del COES-SINAC, recibida el 4 de julio 2008. Se obtiene considerando como Factor de Proporción aplicable a EGESUR de 3,89542%.

ANEXOS
COES-SINAC/DTR-104-2008

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE JULIO 2008

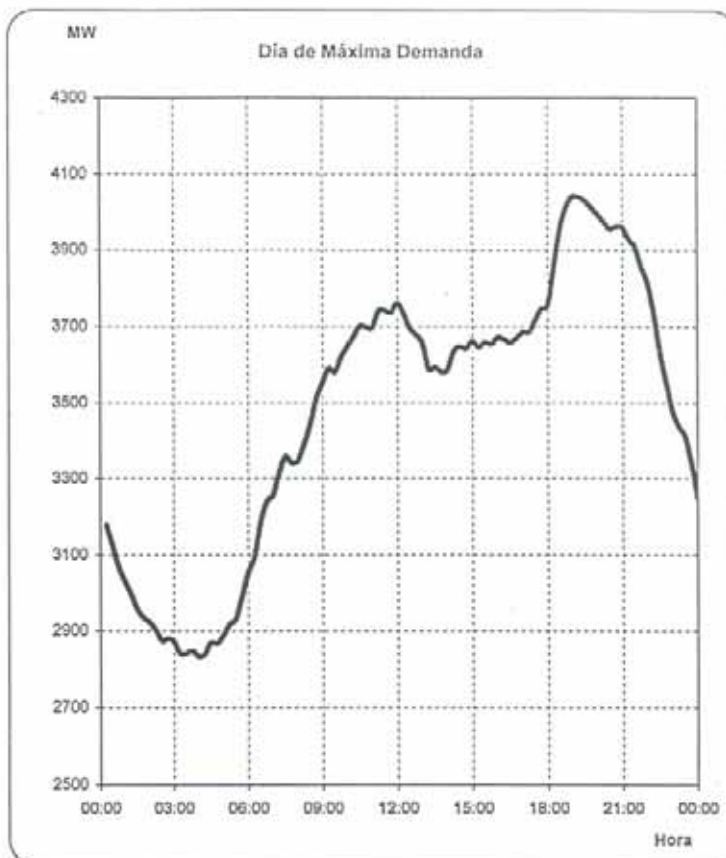
EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	87,149
		G2-MW	86,678
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	16,265
		G2 - MW	16,364
	PARIAC	MW	4,672
	GALLITO CIEGO	G1-MW	17,217
		G2-MW	17,169
	MISAPUQUIO	MW	3,609
	HUAYLLACHO	MW	0,231
	SAN ANTONIO	MW	0,424
	SAN IGNACIO	MW	0,339
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	0,000
		YAUP2-MW	21,643
		YAUP3-MW	21,626
		YAUP4-MW	22,058
		YAUP5-MW	22,127
	MALPaso	MALP1-MW	7,622
		MALP2-MW	7,272
		MALP3-MW	7,560
		MALP4-MW	7,517
	OROYA	OROY1-MW	2,346
		OROY2-MW	2,316
		OROY3-MW	2,306
	PACHACHACA	PACH1-MW	2,997
		PACH2-MW	2,902
		PACH3-MW	0,000
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	0,000
		TG2-MW	14,846
		TG3-MW	0,000
		TG4-MW	87,725
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	103,003
		MRO2-MW	106,812
		MRO3-MW	106,689
		MRO4-MW	108,468
		MRO5-MW	107,364
		MRO6-MW	106,646
		MRO7-MW	0,000
	RESTITUCION	RON1-MW	69,464
		RON2-MW	68,845
		RON3-MW	70,479
	TUMBES	MAK1 - MW	6,658
		MAK2 - MW	6,591
	YARINACocha	W1 -MW	0,000
		W2 -MW	0,000
		W3 -MW	0,000
		W4 -MW	0,000
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	14,551
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	19,356
		ONAN - MW	0,000

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	34,903
		G2-MW	35,030
		G3-MW	32,824
		G4-MW	33,392
		G5-MW	34,692
		G6-MW	0,000
	CARHUAQUERO	G1-MW	30,889
		G2-MW	30,889
		G3-MW	0,000
		G4-MW	0,000
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		CHIM3-MW	19,526
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	3,534
		PAITSKDS-MW	0,768
	PIURA	PIURGMT1-MW	3,654
		PIURGMT2-MW	0,000
		PIURMAN-MW	0,000
		PIURMIRLEES-MW	1,181
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	7,908
	CHICLAYO OESTE	CH-O_S21-MW	5,297
		CH-O_S22-MW	3,914
		CH-O_GMT1-MW	2,837
		CH-O_GMT2-MW	0,000
		CH-O_GMT3-MW	0,000
EDELGE	YANANGO	YAN - MW	10,886
	CHIMAY	CHI1 - MW	75,171
		CHI2 - MW	74,735
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	13,907
		CALL2 - MW	13,989
		CALL3 - MW	13,927
		CALL4 - MW	29,451
	HUINCO	HCO1 - MW	53,214
		HCO2 - MW	62,342
		HCO3 - MW	51,992
		HCO4 - MW	49,722
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	12,886
		HPNI2 - MW	11,032
	MATUCANA	MAT1 - MW	48,347
		MAT2 - MW	47,531
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22,165
		MOY2 - MW	18,816
		MOY3 - MW	23,076
	SANTA ROSA	TG7 - MW	0,000
		UTIS - MW	49,178
		UTIB - MW	48,283
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	382,796
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	7,016
		HCHR2- MW	7,212
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	177,523



INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE JULIO 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	40,665
		G2 - MW	16,321
		G3 - MW	16,216
	CHILCA 1	TG1 - MW	170,379
		TG2 - MW	124,859
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	63,552
		TV4 - MW	21,834
		TG1 - MW	36,198
		TG2 - MW	33,345
		CAT - MW	2,908
	ILO 2	TV1 - MW	137,155
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,851
		CHAI2 - MW	0,856
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,194
		CHAI2 - MW	0,194
		CHAI3 - MW	0,178
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,293
		CHAI2 - MW	2,303
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	4,620
		CHAI2 - MW	5,041
		CHAI3 - MW	5,035
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	39,129
		CHAV2 - MW	40,070
		CHAV3 - MW	39,780
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8,744
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0,000
		SULZ 2 - MW	0,000
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
		TV 3 - MW	8,901
	MOLLENDI	MIR1 - MW	8,484
		MIR2 - MW	0,000
		MIR3 - MW	8,483
		TGM1 - MW	0,000
		TGM2 - MW	0,000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9,539
		ARI2 - MW	10,296
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,730
	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
		CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	52,910
		G2 - MW	52,410
	BELLAVISTA	MW	0,000
	TAPARACHI	MW	4,251
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29,860
		G2 - MW	28,671
		G3 - MW	29,252
	DOLORESPATA	MW	5,138



MAX.DEM: 4039,736

FECHA: 10/07/2008

HORA: 19:00



CVAR2008s28_A

SEMANA N° 28 DEL 05/07/2008 AL 11/07/2008

COSTOS VARIABLES DE UNIDADES Y CENTRALES TERMICAS		HORAS DE MAXIMA DEMANDA								
EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	IFIC. TERN BTU/KWH	Pe MW	IFIC. TERN KWH/OL	PRECIO \$/ BARRIL	CVNC	CVC	CV	FACTORES PERDIDAS	STA.ROSA \$/KWH
ENERSUR	CHILCA1 TG 1 - GAS	9797.049	175.90	0.11	0.00	0.01086	0.00000	0.01088	0.98023	0.01100
ENERSUR	CHILCA1 TG 2 - GAS	9894.525	174.53	0.11	0.00	0.01086	0.00000	0.01086	0.98023	0.01108
KALLPA GENERACION	KALLPA TG 1 - GAS	10073	178.83	0.10	0.00	0.01184	0.00000	0.01184	0.98055	0.01207
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.681	458.03	0.18	2.37	0.00990	0.01601	0.02592	0.98943	0.02619
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.144	492.74	0.15	2.37	0.00990	0.01667	0.02657	0.98943	0.02680
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733	215.65	0.16	2.37	0.01011	0.01652	0.02663	0.98943	0.02691
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643	220.89	0.15	2.37	0.01011	0.01659	0.02670	0.98943	0.02699
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066	223.20	0.15	2.37	0.01027	0.01668	0.02695	0.98943	0.02724
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.6	231.82	0.15	2.37	0.01027	0.01699	0.02726	0.98943	0.02758
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36	159.21	0.11	2.37	0.01189	0.02404	0.03593	0.98943	0.03631
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.75	158.10	0.11	2.37	0.01213	0.02395	0.03608	0.98943	0.03646
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	10849.65	109.36	0.10	2.37	0.01214	0.02682	0.03783	0.99952	0.03785
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11369.85	123.30	0.10	2.37	0.01214	0.02682	0.03783	0.99952	0.03808
EDEGEL	STA ROSA UTI 8 - GAS	12620.82	52.58	0.09	2.37	0.02083	0.02989	0.05081	0.99987	0.05082
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12741.3	53.43	0.09	2.37	0.02093	0.03017	0.05110	0.99987	0.05111
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33	88.51	0.09	5.56	0.00796	0.06175	0.06971	0.90595	0.07095
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.22	88.08	0.09	5.56	0.00808	0.06308	0.07114	0.90595	0.07053
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	9495.527	141.07	2.77	0.38	0.00286	0.13761	0.14028	0.99705	0.14069
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99	66.72	0.09	14.69	0.00627	0.17794	0.19721	1.03552	0.18079
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.24	100.65	0.09	14.69	0.006394	0.18228	0.24622	1.03552	0.23777
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7003.722	31.58	17.84	185.59	0.01841	0.29104	0.27944	1.01088	0.27844
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.11	17.27	17.03	206.31	0.03351	0.28844	0.32195	1.05027	0.30654
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8058.967	10.41	17.39	211.55	0.03169	0.28666	0.32164	1.02675	0.31326
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55	25.79	12.75	182.16	0.00692	0.34016	0.34608	1.02520	0.33758
ELECTROPERU	YARINACUCHA - R6	8705.190	24.52	15.28	220.70	0.01718	0.32277	0.33995	0.95004	0.35447
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.88	19.03	11.84	182.16	0.00592	0.36324	0.36916	1.02520	0.36008
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978.26	18.28	11.82	182.16	0.00592	0.36693	0.37285	1.02520	0.36368
EGENOR	PIURA 1 - R6	9380.617	16.38	15.07	237.66	0.02105	0.37544	0.39848	1.07439	0.39903
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15873.09	15.04	0.07	23.90	0.01184	0.37453	0.39837	1.04451	0.39991
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16111.52	15.02	0.07	23.90	0.01184	0.38501	0.39885	1.04451	0.37994
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9081.436	24.39	14.22	236.74	0.02084	0.39638	0.41722	1.09586	0.38072
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.03	3.06	13.48	237.66	0.02105	0.42052	0.44156	1.06184	0.41980
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.988	19.06	17.42	314.60	0.03132	0.43012	0.48145	1.07829	0.42674
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752	152.50	14.09	251.72	0.01184	0.42535	0.43719	0.98943	0.44186
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.071	6.44	16.18	314.68	0.01463	0.48306	0.47759	1.07629	0.44374
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	152.65	14.00	251.72	0.01184	0.42809	0.43993	0.98943	0.44463
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9652.708	187.48	13.77	251.72	0.01184	0.43524	0.44708	0.98943	0.45185
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9687.518	182.09	13.72	251.72	0.01184	0.43682	0.44886	0.98943	0.45340
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.07	9.90	9.40	199.52	0.00391	0.50106	0.50500	1.01775	0.49619
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69.46	0.00	263.32	0.00880	0.50594	0.51174	1.00366	0.50387
EGENOR	PIURA 1 - D2	8404.14	16.30	15.67	347.38	0.02105	0.52771	0.54876	1.07439	0.51078
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	263.32	0.00571	0.50890	0.51469	1.00368	0.51281
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	263.32	0.00968	0.52418	0.53386	1.01166	0.52771
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	22.85	0.00	263.32	0.00941	0.53298	0.54238	1.01542	0.53410
EGENOR	PIURA TG - R6	13998.48	18.61	10.10	237.66	0.00799	0.56025	0.56825	1.09050	0.53583
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.767	24.22	14.46	348.87	0.02084	0.57110	0.59199	1.09586	0.54021
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956	1.78	14.87	318.01	0.03607	0.51613	0.55220	1.02029	0.54122
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.82	6.20	8.88	199.52	0.00508	0.54728	0.55318	1.01984	0.54239
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8807.229	1.23	15.40	347.30	0.02105	0.53686	0.55799	1.02520	0.54427
EGENOR	PAITA 1 - D2	9833.852	4.14	13.41	347.72	0.02232	0.51733	0.53965	1.12907	0.56653
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.175	3.03	14.38	347.38	0.02105	0.57512	0.59617	1.05184	0.56676
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.45	4.88	13.87	317.88	0.04198	0.54538	0.58730	1.03013	0.57018
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.77	1.67	12.48	347.72	0.02232	0.60503	0.60735	1.20083	0.57240
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.666	3.31	18.07	388.00	0.03546	0.54524	0.58070	1.01293	0.57329
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808.99	38.47	12.19	311.20	0.00331	0.60795	0.61126	1.01577	0.60177
EGENOR	SULLANA - D2	10338.8	8.48	12.70	348.87	0.02161	0.64745	0.68906	1.10590	0.60499
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2 CON H2O	10461.09	93.01	12.56	330.80	0.00666	0.62708	0.63374	1.03552	0.61200
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2	10545.05	78.00	12.48	330.80	0.00666	0.63211	0.63877	1.03552	0.61888
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252.06	36.73	11.71	311.20	0.00329	0.63267	0.63616	1.01577	0.62628
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.01	1.77	12.11	318.01	0.03427	0.62524	0.65951	1.02105	0.64591
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11839.72	16.70	11.32	314.00	0.01045	0.66044	0.67089	1.02675	0.65341
EGEMSA	DOLORES(GM 123 ALC 12) - D2	9866.4	8.09	13.32	368.56	0.01341	0.65876	0.67217	1.02289	0.65713
EGEMSA	DOLORES (S2 12) - D2	9902.081	2.76	13.27	368.56	0.01899	0.66114	0.67813	1.02341	0.66262
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 SIN H2O	10335.34	112.00	12.71	348.41	0.01214	0.65454	0.66668	0.99952	0.66700
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.3	121.33	12.81	348.41	0.01214	0.65973	0.67187	0.99952	0.67219
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13988.73	20.38	9.41	308.17	0.00799	0.77975	0.78774	1.18234	0.67772
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71	32.40	12.59	368.00	0.01803	0.66695	0.71397	1.01158	0.70580
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.92	34.74	11.60	368.00	0.02368	0.74993	0.77321	1.01169	0.78427
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	13367.95	22.55	9.86	350.04	0.00799	0.84520	0.85325	1.15552	0.78489
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13693.49	21.47	9.84	350.04	0.00799	0.86455	0.87254	1.15552	0.78218
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.86	18.11	9.90	347.38	0.00799	0.83544	0.84343	1.08050	0.79532
EEPSA	MALACAS TG 2 - D2	14297.21	14.97	9.19	347.68	0.01184	0.90077	0.91261	1.04451	0.87372
EEPSA	MALACAS TG 1 - D2	14534.44	14.85	9.04	347.68	0.01184	0.91571	0.92755	1.04451	0.88803

COSTOS VARIABLES POR SOLIDO EN SUSPENSIÓN DE UNIDADES Y CENTRALES HIDRAULICAS					HORAS DE MAXIMA DEMANDA					
EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION		CVNC	COSTO SOLIDOS	CV	FACTORES PERDIDAS	STA.ROSA \$/ KWH			
EGENOR	CANON DEL PATO - 6S	0	280.73	0.00	0.00	0.00012	0.00000	0.00012	1.04223	0.00094

Tipo de Cambio (\$/.) 2.95
Factor Actual de Perdida de Energ. Marg. (uni) 0.8983
Canon agua (\$/MWh) 0.821046
Costo de Falta (\$/MWh) 740
Valor Agua (\$/MWh) 250.8522

ESCENARIO: Escenario 1
FECHA: 06-07-2008
REPORTE: CVAR2008s28_A
SEMANA OPERATIVA N° 28

DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE JULIO DE 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	0	0
		G2	0	242
	PARIAC	CH2-G1	0	0
		CH2-G2	0	0
		CH3-G1	0	0
		CH3-G2	0	0
		CH4-I	0	0
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO	G1	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	35
		G2	0	0
		G3	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	11160
		TG2	0	0
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	388	0
		G4	720	7200
	CANON DEL PATO	G1	0	360
		G2	0	381
		G3	0	360
		G4	0	45
		G5	0	58
		G6	0	88
	CHICLAYO O.	SULZ 1	671	0
		SULZ 2	229	58
		GMT 1	3391	0
		GMT 2	715	0
		GMT 3	0	11160
	PIURA	GMT 1	551	0
		GMT 2	0	11160
		MIRLESS 1	641	2520
		MIRLESS 4	920	0
		MAN	0	11160
		TG	2241	0
	SULLANA	ALCO 2	1999	2160
		ALCO 3	632	0
		ALCO 4	919	0
		ALCO 5	723	0
	PAITA	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	1025	0
		EMD 1	757	0
		EMD 3	1135	0
	CHIMBOTE	TG1	1225	0
		TG3	0	60
	TRUJILLO	TG4	0	11160
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	40
		G4	26	0
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	24
		G2	0	30
	MOYOPAMPA	G1	0	11
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	106
	CHIMAY	G1	0	0
		G2	0	0
	SANTA ROSA	UTI5	360	375
		UTI6	0	0
		TG7	0	0
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	79
		G6	0	0
		G7	113	3996
	RESTITUCION	G1	79	720
		G2	0	0
		G3	0	9
	TUMBES	MAK1	0	0
		MAK2	360	360
	YARINACocha	WAR-1	21	0
		WAR-2	360	2880
		WAR-3	0	0
		WAR-4	360	1440
ELECTROANDES	YAUPI	G1	360	9720
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	OROYA	G1	0	2293
		G2	0	1090
		G3	0	1080
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	0
		TV2	0	7920
		TV3	0	0
		Cummins	720	7200
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE JULIO DE 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNGAN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	2203	0
		CALDERO 3	222	3240
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	2370
		TG2	0	1581
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI V	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI VI	G1	0	0
		G2	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	11160
		SULZ2	0	11160
		C. COMBINADO	82	8540
		TV2	1882	7163
		TV3	266	2680
	MOLLENDU	MIR 1	1819	2899
		MIR 2	481	4112
		MIR 3	1656	2184
		TGM1	0	11160
		TGM2	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	0	360
	BELLAVISTA	ALCO	2085	720
		MAN 1	0	11160
	TAPARACHI	MAN 1	0	1080
		MAN 3	0	2880
		MAN 4	0	2880
		SKODA 1	720	360

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	0
		G2	0	0
	ARICOTA 2	G1	0	0
		WATS 1	0	11160
		WATS 2	0	11160
EGEMSA	CALANA	WATS 3	0	11160
		WATS 4	0	11160
		WATS 5	0	11160
	MACHUPICCHU	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	DOLORES PATA	GM 1	53	0
		GM 2	675	0
		GM 3	0	11160
		SULZ1	1844	0
		SULZ2	1698	1430
		ALCO1	0	360
		ALCO2	0	11160

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/08/2008 12:54



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE JULIO DE
2008 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN° 25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	CENTRAL	0	0
	PARIAC	CENTRAL	0	0
	GALLITO C.	CENTRAL	0	0
	MISAPUQIO	CENTRAL	0	0
	HUAYLLACHO	CENTRAL	0	0
	SAN ANTONIO	CENTRAL	0	0
	SAN IGNACIO	CENTRAL	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TG4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	1159	0
		SULZ 2	2366	0
		GMT 1	2678	0
		GMT 2	3190	0
		GMT 3	0	0
	PIURA	GMT 1	1195	844
		GMT 2	0	0
		MIRLESS 1	2412	0
		MIRLESS 4	2453	0
		MAN	0	0
		TG	46	0
	SULLANA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	0
		ALCO 5	0	0
	PAITA	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
		EMD 1	332	0
		EMD 3	314	0
	CHIMBOTE	TG1	95	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	TG4	0	0
EDEGEL	CALLAHUANCA	CENTRAL	0	0
	HUAMPANI	CENTRAL	0	0
	HUINCO	CENTRAL	0	0
	MATUCANA	CENTRAL	0	0
	MOYOPAMPA	CENTRAL	0	0
	YANANGO	CENTRAL	0	#DIV/0!
	CHIMAY	CENTRAL	0	0
	SANTA ROSA	UT15	0	0
		UT16	0	0
		TG7	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	20	572
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	2936	0
		MAK2	1081	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
ELECTROANDES	YAUPI	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	2362
		TV2	283	565
		TV3	812	460
		Cumins	0	0
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE JULIO DE
2008 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN° 25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	CENTRAL	0	0
		ILO 1	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	0	0
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI	I	0	0
		II	0	0
		III	0	0
		IV	0	0
		V	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
		TV3	382	0
	MOLLEDO	MIR 1	1147	0
		MIR 2	518	0
		MIR 3	1437	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
		BELLAVISTA	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	683	0
		MAN 3	672	0
		MAN 4	450	0
		SKODA 1	448	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
	CALANA	WATS 1	0	0
		WATS 2	0	0
		WATS 3	0	0
		WATS 4	0	0
	MACHUPICCHU	CENTRAL	0	0
EGEMSA	DOLORES PATA	GM 1	1151	0
		GM 2	1011	0
		GM 3	0	0
		SULZ1	854	0
		SULZ2	838	0
		ALCO1	1104	0
		ALCO2	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

08/08/2008 08:56

POTENCIA FIRME DEL SEIN - MES DE JULIO - AÑO 2008
(APLICACIÓN PROC. N° 26)

Cuadro N° 4-A Revisión 1

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA EFECTIVA (MW)	POTENCIA GARANTIZADA (MW)	FACTOR DE PRESENCIA	FACTOR DE INDISPON.	POTENCIA FIRME (MW)
ELECTROPERU	CC.HH. Complejo Mantaro - SAM Complejo Mantaro - RON CC.TT. C.T. Tumbes C.T. Yarinacocha		907.634				906.637
			865.842				865.842
			850.483	850.483	1.00		850.483
			215.359	215.359	1.00		215.359
			41.792				40.795
			17.269				16.643
		Mak 1	9.171			2.78%	8.916
		Mak 2	8.098			4.58%	7.727
			24.523				24.152
		WARTSILA 1	6.172			0.78%	6.124
		WARTSILA 2	6.103			1.26%	6.026
		WARTSILA 3	6.109			1.14%	6.040
WARTSILA 4	6.129			2.88%	5.962		
EDEGEL	CC.HH. Huínco Matusana Callahuanca Moyopampa Huampani Yanango Chimay CC.TT. C.T. Santa Rosa C.T. Ventanilla (1)		1466.793				1426.146
			744.738				718.746
			247.340	247.340	1.00		247.340
			128.578	128.578	1.00		128.578
			80.433	80.433	1.00		80.433
			64.704	64.704	1.00		64.704
			30.176	30.176	1.00		30.176
			42.607	16.615	1.00		16.615
			150.900	150.900	1.00		150.900
			722.055				707.400
			229.310				226.180
		UT5	53.426			2.18%	52.262
		UT6	52.585			2.49%	51.274
		WTG7	123.299			0.53%	122.644
	492.745				481.220		
	(TG3+TG4+TV) con fuego adicional	492.745			2.34%	481.220	
CORONA	CC.HH. Huanchor		19.632				19.632
			19.632	19.632	1.00		19.632
CAHUJA	CC.HH. Cahuja Parlac Galito Ciego Misapuquio San Antonio San Ignacio Huayllacho		91.266				76.449
			91.266				76.449
			43.114	39.403	1.00		39.403
			4.951	4.951	1.00		4.951
			38.147	27.041	1.00		27.041
			3.866	3.866	1.00		3.866
			0.580	0.580	1.00		0.580
			0.422	0.422	1.00		0.422
			0.186	0.186	1.00		0.186
EEPSA	CC.TT. C.T. Malacas C.T. Malacas 2		130.711				129.846
			130.711				129.846
		TG1	30.062			2.63%	29.540
		TG2	15.018			0.84%	14.623
			15.044				14.917
		100.649			100.306		
		100.649			100.306		
EGENOR	CC.HH. Carhuapero Cañón del Pato CC.TT. Chiclayo Oeste Piura Sullana Paiza Chimbote Trujillo		509.659				489.888
			368.581				355.433
			105.090	91.943	1.00		91.943
			263.491	263.490	1.00		263.490
			141.078				134.452
			24.391				22.081
		GMT1	4.169			11.65%	3.701
		GMT2	4.173			12.72%	3.642
		GMT3	4.342			8.27%	3.983
		SULZER1	5.048			9.59%	5.287
		SULZER2	5.839			6.36%	5.468
			38.027				35.877
		GMT1	4.703			6.23%	4.410
		GMT2	4.566			5.11%	4.352
		MIRREES1	1.241			9.04%	1.129
		MIRREES4	1.823			10.54%	1.631
		MAN	7.068			8.01%	6.502
		TG.QE	18.806			4.04%	17.854
			8.479				8.323
		ALCO2	2.230			2.83%	2.167
		ALCO3	2.120			1.83%	2.081
		ALCO4	2.031			1.33%	2.004
		ALCO5	2.098			1.28%	2.071
			5.805				5.667
		SKCOA2	0.776			1.83%	0.762
		SKCOA3	0.890			1.53%	0.876
		EMD1	2.056			2.05%	2.016
		EMD3	2.081			3.24%	2.014
			44.016				42.721
		TG1	22.547			3.44%	21.772
		TG3	21.469			2.42%	20.950
			20.360				19.782
		TG4	20.360			2.84%	19.782
SHOUGESA	CC.TT. San Nicolas		64.329				62.320
			64.329				62.320
			64.329				62.320
		TV1	19.026			3.30%	18.397
		TV2	18.284			4.06%	17.543
		25.786			2.41%	25.164	
		CUMMINS	1.233			1.38%	1.216
ELECTROANDES	CC.HH. Yaupi Malpaso Pachachaca Oroya		177.358				177.358
			177.358				177.358
			110.207	110.207	1.00		110.207
			48.021	48.021	1.00		48.021
			9.650	9.650	1.00		9.650
		9.480			1.00	9.480	
TERMOSELVA	CC.TT. Aguaytia		176.592				176.252
			176.592				176.252
			176.592				176.252
		TG1	88.506			0.31%	86.200
		TG2	88.084			0.07%	86.022
KALLPA	CC.TT. Kalpa		176.829				173.069
			176.829				173.069
			176.829				173.069
			176.829				173.069
		TG1	176.829			2.13%	173.069
TOTAL EMPRESAS SIGN			3720.803				3637.592

(1) De acuerdo a carta ETV-QG-157-2006 de fecha 26.08.2006 todos los derechos y obligaciones de ETEVENSA son adquiridos por EDEGEL debido a la fusión por absorción de ETEVENSA por EDEGEL.

POTENCIA FIRME DEL SEIN - MES DE JULIO - AÑO 2008
(APLICACIÓN PROC. N° 26)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	POTENCIA EFECTIVA (MW)	POTENCIA GARANTIZADA (MW)	FACTOR DE PRESENCIA	FACTOR DE INDISPON.	POTENCIA FIRME (MW)
EGASA	CC.HH. Charcani I Charcani II Charcani III Charcani IV Charcani V Charcani VI CC.TT. C.T. Chilina C.T. Molendo		324.167				320.241
			175.779				175.153
			1.729	1.408	1.00		1.408
			0.600	0.600	1.00		0.600
			4.580	4.275	1.00		4.275
			15.301	15.301	1.00		15.301
			144.622	144.622	1.00		144.622
			8.947	8.947	1.00		8.947
			148.388				148.088
			43.211				42.791
		SULZER 1	5.131			2.28%	5.015
		SULZER 2	5.279			0.65%	5.245
		C.COMB.	16.697			0.19%	16.665
		TV-2	6.199			1.54%	6.104
		TV-3	9.905			1.44%	9.763
			105.177				102.297
		MIRREES 1	10.608			9.66%	9.582
		MIRREES 2	10.576			5.30%	10.110
		MIRREES 3	10.693			7.36%	9.906
		TG-1	36.731			0.24%	36.544
		TG-2	36.471			1.14%	36.050
EGEMSA	CC.HH. Machupicchu CC.TT. C.T. Dolorespata		99.238				99.119
			87.788				87.788
			87.788	87.788	1.00		87.788
			11.450				11.327
			11.450				11.327
		ALCO 1	1.629			1.53%	1.604
		ALCO 2	1.751			0.13%	1.749
		GM 1	1.750			0.85%	1.738
		GM 2	1.629			1.82%	1.799
		GM 3	1.732			0.28%	1.727
		SULZER 1	0.889			1.53%	0.875
		SULZER 2	1.870			1.77%	1.837
EGESUR	CC.HH. Aricota 1 Aricota 2 CC.TT. C.T. Calana		60.406				60.406
			34.900				34.900
			22.500	22.500	1.00		22.500
			12.400	12.400	1.00		12.400
			25.506				25.506
			25.506				25.506
		WARTSILA 1	6.238			0.00%	6.239
		WARTSILA 2	6.608			0.00%	6.608
ENERSUR	CC.HH. Yuncan CC.TT. C.T. Ilo 1 C.T. Ilo 2 C.T. Chilca 1		136.760				136.760
			136.760	136.760	1.00		136.760
			698.834				691.677
			206.471				205.591
		TV 2	0.009			1.37%	0.009
		TV 3	69.460			0.22%	69.308
		TV 4	66.477			0.51%	66.140
		GATKATO	3.309			1.24%	3.268
SAN GABAN	CC.HH. San Gabán II CC.TT. C.T. Bellavista C.T. Taparachi		34.737			0.18%	34.674
		TG 1	32.479			0.68%	32.192
		TG 2	141.873				141.692
		TV-1	141.873			0.13%	141.692
			350.490				344.393
		TG 11	175.960			1.20%	173.753
		TG 12	174.530			2.23%	170.640
			121.501				121.392
SAN GABAN	CC.HH. San Gabán II CC.TT. C.T. Bellavista C.T. Taparachi		113.098				113.098
			113.098	113.098	1.00		113.098
			8.403				8.294
			3.525				3.464
		ALCO	1.789			2.02%	1.733
		MAN 1	1.756			1.43%	1.731
			4.878				4.830
		MAN 1	0.810			1.00%	0.802
		MAN 3	1.778			1.13%	1.758
		MAN 4	1.858			0.81%	1.843
TOTAL EMPRESAS SIS			1440.906				1428.591
			5161.709				5067.183

PROCEDIMIENTO N° 25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TÉRMICAS
Julio 2008

Empresa	Central	Unidad	Agosto - Diciembre 2006	Enero - Diciembre 2007	Enero - Julio 2008	Información estadística móvil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HiFP (horas)	HiFP (horas)	HiFP (horas)	HiFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	2.85	1.78	9.15	13.78	0.31%
		TG 2	0.58	2.51	-	3.10	0.07%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-6	9.58	58.82	27.18	95.57	2.18%
		UTI-6	22.08	50.43	36.84	109.38	2.49%
		WTG-7	0.93	21.95	0.43	23.31	0.53%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	22.03	82.83	17.72	102.58	2.34%
EEPSA	Malacas	TG-1	3.83	99.93	11.83	115.40	2.83%
		TG-2	17.56	15.29	4.17	37.02	0.84%
		TG-4	7.23	2.83	5.08	14.95	0.34%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	189.20	89.55	142.02	420.77	9.59%
		SULZER 2	98.43	78.67	101.88	278.98	6.36%
		GMT 3	175.76	186.93	-	362.89	8.27%
		GMT 1	-	293.66	217.39	511.05	11.65%
		GMT 2	156.47	273.68	127.57	557.72	12.72%
	Piura	GMT 1	70.85	127.79	74.47	273.12	6.23%
		GMT 2	28.83	135.37	80.22	224.22	5.11%
		MIRLEES 1	158.17	113.76	124.47	398.41	9.04%
		MIRLEES 4	207.13	154.49	100.46	462.08	10.54%
		MAN	143.68	174.41	33.24	351.33	8.01%
	Sullana	TG	19.55	96.24	61.57	177.37	4.04%
		ALCO 2	32.00	48.90	42.07	123.97	2.83%
		ALCO 3	15.67	54.00	10.53	80.20	1.83%
		ALCO 4	12.27	29.55	16.48	58.30	1.33%
	Paíta	ALCO 5	3.02	36.23	17.05	58.30	1.28%
		SKODA 2	60.31	6.00	14.17	80.47	1.83%
		SKODA 3	30.81	12.26	23.88	66.98	1.53%
		EMD 1	42.72	19.93	27.33	89.98	2.05%
	Chimbote	EMD 3	17.63	75.65	48.93	142.21	3.24%
		TG 1	9.85	68.61	74.33	150.81	3.44%
		TG 3	-	85.87	20.23	106.10	2.42%
	Trujillo	TG 4	6.32	81.20	57.05	124.57	2.84%
SHOUGESA	San Nicolás	TV-1	52.84	39.48	52.62	144.94	3.30%
		TV-2	-	68.96	108.86	177.81	4.05%
		TV-3	20.58	23.49	81.71	105.78	2.41%
		Cummins	26.38	22.33	12.00	60.72	1.38%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	21.24	82.04	38.70	121.98	2.78%
		Mak 2	20.69	147.52	32.87	201.07	4.58%
ELECTROPERU	Yarinacocha	Wartsila 1	1.53	19.75	12.82	34.10	0.78%
		Wartsila 2	1.82	31.62	21.03	55.37	1.28%
		Wartsila 3	5.52	40.83	3.48	49.83	1.14%
		Wartsila 4	38.00	53.83	34.58	126.22	2.88%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	123.55	147.69	152.39	423.84	8.88%
		Mirless 2	28.04	97.88	106.50	232.43	5.30%
		Mirless 3	94.65	70.09	158.24	322.98	7.36%
		TGM 1	-	10.42	-	10.42	0.24%
		TGM 2	-	49.72	0.17	49.88	1.14%
	Chilina	TV 2	12.74	1.91	52.79	67.44	1.54%
		TV 3	9.58	6.22	47.18	62.98	1.44%
		Ciclo Comb.	0.86	3.12	4.36	8.34	0.19%
		Sulzer 1	94.55	4.78	-	99.33	2.26%
		Sulzer 2	27.05	0.97	-	28.62	0.65%
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1	1.21	34.28	31.73	67.22	1.53%
		Alco 2	1.93	3.56	-	5.49	0.13%
		GM 1	0.88	7.32	28.92	37.12	0.85%
		GM 2	5.20	28.92	38.94	71.05	1.62%
		GM 3	0.68	7.35	3.98	12.21	0.28%
		Sulzer 1	1.85	11.59	53.83	67.27	1.53%
		Sulzer 2	1.37	7.28	69.15	77.80	1.77%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	15.97	46.95	-	62.92	1.43%
		Alco	0.58	8.12	79.83	88.53	2.02%
	Taparachi	Skoda 1	8.82	6.28	38.24	53.34	1.22%
		Man 1	9.24	11.13	23.39	43.75	1.00%
		Man 3	9.03	4.61	35.92	49.56	1.13%
		Man 4	11.69	4.64	19.20	35.53	0.81%
EGESUR	Calana	Wartsila 1	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 2	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 3	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 4	-	-	-	-	0.00%
ENERSUR	Ilo 1	TV 2	36.00	-	24.00	60.00	1.37%
		TV 3	4.97	4.28	0.33	9.58	0.22%
		TV 4	-	-	22.23	22.23	0.51%
		TG 1	7.83	-	-	7.83	0.18%
		TG 2	6.00	26.73	6.00	38.73	0.88%
		Catkató	44.30	4.12	6.00	54.41	1.24%
	Ilo 2	TV1	5.58	-	-	5.58	0.13%
		TG1	29.38	19.63	6.00	55.01	1.25%
		TG2	29.38	62.19	6.20	97.76	2.23%
KALLPA	Kalpa	TG1	29.38	58.58	5.30	93.26	2.13%

HiFP : Número de horas de indisponibilidad fortuita durante las horas punta del periodo estadístico

Notas:

- En caso la unidad supere los límites de indisponibilidad anual y/o mensual permitidos, será considerada para la evaluación del mes siguiente con un costo variable igual al costo de racionamiento.

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL Y MENSUAL
Julio 2008

Empresa	Central	Unidad	Fact de indis. teorica (1)															Indisponibilidad Programada		
			(N)	Tipo de Central														Mensual	Anual	
					1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2007	2008				
Central	Comb.	Agosto-Nov																		
AQUAYTIA	Aguaytia	TG 1	6.10%	Gas	Gas	20.44	7.37	14.00	0.00	35.00	189.60	41.22	6.00	12.00	6.00	9.62	0.00	2.98%	0.88%	
		TG 2	6.10%	Gas	Gas	31.64	9.00	62.93	11.42	21.00	324.00	6.00	1.08	3.28	6.00	12.00	6.00	4.28%	1.64%	
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-8	6.10%	Gas	Gas	31.11	78.14	78.14	78.14	78.14	70.70	66.98	66.98	267.68	22.94	18.00	27.25	7.83%	3.80%	
		UTI-6	6.10%	Gas	Gas	31.11	78.14	78.14	78.14	78.14	70.70	66.98	66.98	106.42	177.79	98.00	13.92	8.18%	10.27%	
		WTG-7	6.10%	Gas	Gas	31.11	78.14	78.14	78.14	78.14	70.70	66.98	66.98	62.00	44.20	12.00	0.00	5.53%	1.09%	
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	10.90%	Ciclo combinado		55.50	139.63	139.63	139.63	139.63	126.33	119.68	119.68	119.68	19.25	35.70	0.53	10.08%	4.12%	
EEPEA	Malacas	TG-1	6.10%	Gas	Gas	0.00	0.00	0.00	929.00	0.00	0.00	4.50	45.08	6.00	0.00	283.08	276.00	9.87%	50.92%	
		TG-2	6.10%	Gas	Gas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.00	37.96	253.37	227.25	48.00	218.13	0.00	7.05%	19.87%	
		TG-4	6.10%	Gas	Gas	44.58	0.00	11.03	14.00	35.10	12.00	45.04	24.53	12.72	48.10	25.23	12.83	2.46%	3.47%	
EGENOR	Chichayo Costa	SULZER 1	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	896.00	539.00	9.44	50.01	32.88	249.72	37.20	377.32	2.33	18.99%	34.58%	
		SULZER 2	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	903.00	550.25	0.00	39.53	129.70	26.38	12.00	32.27	0.97	14.61%	3.03%	
		GMT 3	2.10%	Diesel		265.17	0.00	0.00	91.00	0.42	43.39	78.43	1098.00	82.87	8.42	528.00	366.00	22.13%	81.42%	
		GMT 1	2.10%	Diesel		0.00	248.98	0.00	50.50	17.00	17.11	31.35	258.63	1098.00	0.00	5.00	0.00	14.93%	0.46%	
		GMT 2	2.10%	Diesel		0.00	0.00	23.10	0.67	0.00	36.86	251.38	82.42	184.63	12.00	13.30	0.00	5.22%	1.21%	
	Piura	GMT 1	2.10%	Diesel		0.25	0.00	0.00	3.22	0.00	26.36	28.92	6.00	46.10	0.00	8.38	14.07	1.15%	2.05%	
		GMT 2	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	8.88	22.15	7.50	190.77	272.31	125.25	366.00	8.60%	44.74%	
		MIRLEES 1	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.59	246.20	618.00	378.83	12.00	240.75	60.00	12.63%	27.39%	
		MIRLEES 4	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.03	28.67	60.05	37.30	0.00	43.80	0.00	1.57%	3.99%	
		MAN	2.10%	Diesel		4.67	0.00	0.00	49.00	3.53	18.23	33.62	481.87	210.68	155.61	482.59	366.00	15.63%	77.29%	
		TG	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	4.25	83.50	30.75	121.22	34.68	84.12	0.00	3.19%	8.57%	
	Sullana	ALCO 2	2.10%	Diesel		455.00	0.00	0.00	0.00	88.83	84.00	0.00	49.00	456.33	0.00	12.00	36.00	10.06%	4.37%	
		ALCO 3	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	8.83	84.00	0.67	36.00	21.80	0.00	12.00	0.00	1.41%	1.09%	
		ALCO 4	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	28.00	8.83	84.00	142.00	60.00	80.23	0.00	114.08	0.00	4.48%	10.39%	
		ALCO 5	2.10%	Diesel		15.10	0.00	0.00	15.00	8.83	180.88	617.63	48.00	66.50	0.00	12.00	0.00	8.35%	1.05%	
	Paiza	SKODA 2	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	39.85	198.00	337.50	6.00	0.00	0.00	0.00	5.03%	0.00%	
		SKODA 3	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	848.00	406.43	483.38	337.50	180.00	0.00	0.00	0.00	16.74%	0.00%	
		EMD 1	2.10%	Diesel		0.00	3.00	0.00	84.00	26.00	7.38	424.08	204.00	89.87	0.00	18.00	0.00	7.43%	1.64%	
		EMD 3	2.10%	Diesel		8.00	0.00	0.00	81.00	7.00	2.76	606.00	16.00	702.67	0.00	14.80	120.00	13.57%	12.25%	
	Chimbote	TG 1	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	14.67	0.50	0.00	81.00	596.25	0.00	295.40	0.00	8.47%	25.99%		
		TG 3	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.67	120.75	24.00	0.00	0.00	403.80	0.00	80.82	1.00	5.54%	6.33%	
	Trujillo	TG 4	2.10%	Diesel		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.25	0.00	120.00	0.00	66.00	366.00	4.78%	39.34%	
SHOUDESA	San Nicolas	TV-1	11.50%	Vapor	Petroleo	120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182.26	624.00	12.00	0.00	0.00	0.00	156.21	9.48%	14.23%	
		TV-2	11.50%	Vapor	Petroleo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	383.85	936.00	677.62	1093.60	24.00	0.00	181.98	28.54%	16.57%	
		TV-3	11.50%	Vapor	Petroleo	0.00	0.00	0.00	237.68	170.68	460.68	522.00	37.68	0.00	126.50	102.00	15.20	14.48%	10.67%	
		Cummins	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	26.90	119.00	294.00	274.47	0.00	42.88	102.00	0.00	120.00	9.03%	10.93%	
ELECTROPERU	Tumbes Nuevo	Max 1	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	14.40	303.82	894.45	776.35	88.78	557.07	210.00	462.08	7.89	30.03%	42.78%	
		Max 2	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	14.00	265.67	145.40	296.78	285.22	18.55	0.00	126.00	7.69	10.77%	12.18%	
	Yanacocha	Wartsila 1	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	26.90	26.90	78.33	1.27	0.23	0.00	0.00	18.78	0.00	1.88%	1.71%	
		Wartsila 2	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	26.90	26.90	87.77	268.53	1.42	0.00	0.00	6.00	48.00	4.68%	4.92%	
		Wartsila 3	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	26.90	26.90	55.68	5.33	78.13	1.37	0.00	12.83	0.00	2.35%	1.17%	
		Wartsila 4	2.10%	Diesel		10.71	26.90	26.90	26.90	26.90	58.83	8.88	127.30	30.00	0.00	1.37	24.00	3.17%	2.31%	
EGASA	Mollendo	Miness 1	2.10%	Diesel		10.00	62.52	21.00	0.00	0.00	181.32	39.38	172.88	24.00	0.00	0.00	48.32	4.84%	4.40%	
		Miness 2	2.10%	Diesel		20.68	90.46	22.82	0.00	0.00	182.33	16.50	225.74	624.00	276.00	732.00	128.83	20.07%	78.37%	
		Miness 3	2.10%	Diesel		5.00	143.13	31.00	0.00	0.00	18.00	4.13	98.87	28.18	238.00	0.00	36.40	5.19%	3.32%	
		TGM 1	6.00%	Gas	Diesel	30.60	105.13	18.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	220.00	0.00	366.00	6.38%	33.33%	
		TGM 2	6.00%	Gas	Diesel	30.60	159.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	219.00	0.00	366.00	6.71%	33.33%	
	Chisne	TV 2	11.50%	Vapor	Petroleo	48.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	192.00	267.82	84.00	0.00	0.00	119.38	5.79%	10.87%	
		TV 3	11.50%	Vapor	Petroleo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54.00	0.00	0.00	144.00	1.71%	13.11%	
		Ciclo Comb.	10.90%	Ciclo combinado		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182.00	222.00	0.00	0.00	0.00	155.32	4.93%	14.18%	
		Sulzer 1	2.10%	Diesel		70.00	1.97	58.05	0.00	35.00	23.88	12.58	43.78	105.82	222.00	732.00	366.00	14.47%	100.00%	
		Sulzer 2	2.10%	Diesel		40.15	0.86	70.00	0.00	21.20	1.42	6.32	1.42	2.29	138.00	732.00	366.00	11.55%	100.00%	
EGLESA	Dorespata	Alco 1	2.10%	Diesel		5.00	7.12	945.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	0.00	8.44%	1.64%	
		Alco 2	2.10%	Diesel		5.00	8.77	861.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	234.00	732.00	8.54%	100.00%	
		GM 1	2.10%	Diesel		245.00	651.00	49.00	0.00	0.00	0.00	18.80	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	2.19%	
		GM 2	2.10%	Diesel		310.00	736.00	3.90	0.00	0.00	0.00	66.80	18.00	0.00	0.00	24.00	0.00	10.02%	2.19%	
		GM 3	2.10%	Diesel		0.00	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.00	1.00	0.00	24.00	336.00	3.38%	32.79%	
		Sulzer 1	2.10%	Diesel		0.00	512.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.50	0.00	4.50%	1.68%	
		Sulzer 2	2.10%	Diesel		0.00	9.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	82.33	0.79%	6.95%	
SAN GABAN	Belavista	Man 1	2.10%	Diesel		205.00	35.00	210.00	0.00	0.00	71.50	36.00	0.00	0.00	0.00	0.00	366.00	7.99%	33.33%	
		Alco	2.10%	Diesel		320.00	36.60	77.00	29.00	0.00	132.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	5.25%	1.09%	
	Taparachi	Skoda 1	2.10%	Diesel		0.00	287.00	210.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	4.35%	0.59%	
		Man 1	2.10%	Diesel		50.33	0.00	0.00	0.00	0.00	12.27	0.00	0.00	0.00	2.17	0.00	18.00	0.72%	1.64%	
		Man 3	2.10%	Diesel		261.00	623.00	0.00	0.00	0.00	109.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54.00	8.98%	4.92%	
		Man 4	2.10%	Diesel		0.00	299.08	210.00	0.00	0.00	84.00	0.00	6.00	0.00	0.00	0.00	48.00	8.34%	4.37%	
EGESUR	Calana	Wartsila 1	2.10%	Diesel		20.63	141.15	0.00	17.23	70.00	7.40	108.95	39.62	1052.00	366.00	732.00	366.00	25.63%	100.00%	
		Wartsila 2	2.10%	Diesel		16.70	121.46	59.68	95.88	0.00	170.27	235.57	28.50	1098.00	366.00	732.00	366.00	28.49%	100.00%	
		Wartsila 3	2.10%	Diesel		60.00	203.00	75.89	93.19	190.00	0.00	58.38	259.67	1089.18	366.00	732.00	366.00	29.49%	100.00%	
		Wartsila 4	2.10%	Diesel		10.71	127.74	77.00	35.73	4.27	602.58	81.42	304.73	1098.00	366.					

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Electrica (MW)	Ago-07 HPP (Horas)	Sep-07 HPP (Horas)	Oct-07 HPP (Horas)	Nov-07 HPP (Horas)	Dic-07 HPP (Horas)	Ene-08 HPP (Horas)	Feb-08 HPP (Horas)	Mar-08 HPP (Horas)	Abr-08 HPP (Horas)	May-08 HPP (Horas)	Jun-08 HPP (Horas)	Jul-08 HPP (Horas)	Factor Inoperabilidad Programada Anual (%)	
CAHUA	Cahuas	G1	21.435	-	0.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	21.879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.033	-	
		Central	43.314	-	0.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.03	0.23%
	Percu	CH1	0.099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.333	-	-
		CH2	0.244	19.28	-	-	-	-	-	18.00	-	-	-	-	1.850	-	-
		CH3A	0.358	72.00	36.00	-	-	-	-	6.00	-	-	-	-	0.133	-	-
		CH3N	0.819	78.00	36.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	Santo Cristo	G1	4.602	21.04	9.44	9.03	-	-	1.45	-	-	-	-	0.12	-	0.82%	
		G2	19.074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.033	-	-
		Central	39.147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.293	1.08
	Miguelo	G1	1.800	-	-	-	-	-	18.07	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	1.800	-	-	-	-	-	18.07	-	-	-	-	-	-	-	-
		Central	3.600	-	-	-	-	-	18.07	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio	G1	0.580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.150	-	-	
	G2	0.580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.78	-	0.07%	
	Central	1.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	San Isidro	G1	0.306	-	30.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.683	-
		G2	0.088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G3	0.058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Central	0.432	-	21.72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.47	2.02%
	Huayllacha	G1	0.180	-	-	-	42.27	-	-	-	-	-	-	-	42.000	-	-
		Central	0.180	-	-	-	1.00	-	-	-	-	-	-	-	42.00	-	3.92%
BOENOR	Cerroverde	G1	32.080	82.13	22.82	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	31.200	80.88	21.07	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	31.740	84.93	21.18	22.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	94.960	72.88	19.84	7.29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cafon del Pais	G1	43.321	-	-	-	56.50	6.08	-	-	-	-	-	-	-	8.000	-
		G2	41.981	-	-	-	48.93	8.00	-	-	-	-	-	-	-	8.350	-
		G3	42.331	30.00	132.00	8.30	-	-	-	-	-	-	-	-	2.317	8.000	-
		G4	42.525	30.00	132.00	0.75	-	-	-	-	-	-	-	-	3.787	0.750	-
		G5	43.187	152.42	-	0.50	-	-	0.17	-	-	-	-	-	0.083	0.083	-
		Central	266.552	81.31	43.81	18.85	2.04	-	-	-	-	-	-	-	2.10	2.82	11.87%
	BOGOL	Catahuasi	G1	13.430	-	1.80	0.28	-	-	-	-	-	-	-	-	0.980	-
			G2	13.140	-	0.72	0.18	-	-	-	-	-	-	-	-	3.700	-
G3			13.280	0.88	3.15	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	0.887	-	
G4			25.210	-	0.78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Central		72.060	9.12	1.32	0.27	-	-	-	-	-	-	-	-	0.78	0.12	0.24%	
Huamantla		G1	19.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.000	-	
		G2	14.400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.000	-	
		Central	30.200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.00	-	2.73%
Huitoc		G1	68.830	0.17	0.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	63.790	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G3	62.810	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.133	-	-
Central		247.350	0.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.080	-	0.07%	
Molcane		G1	84.100	-	-	-	-	-	1.87	-	-	-	-	-	-	0.400	-
		G2	84.400	-	-	-	-	-	1.83	-	-	-	-	-	-	0.500	-
		Central	168.500	-	-	-	-	-	1.90	-	-	-	-	-	-	0.48	0.21%
Mysopampa		G1	25.690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.183	-
	G2	20.040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	G3	23.980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Central	64.710	-	-	-	-	-	-	4.97	-	-	-	-	-	-	0.06	0.88%	
Taranan	G1	42.810	-	2.83	-	-	-	0.56	-	-	-	-	-	-	1.787	-	
	Central	42.810	-	2.83	-	-	-	0.56	-	-	-	-	-	-	1.77	0.47%	
Chomay	G1	79.800	-	12.00	8.00	-	-	1.15	-	-	-	-	-	-	-	-	
	G2	75.400	-	12.00	8.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Central	150.900	-	12.00	8.00	-	-	0.18	-	-	-	-	-	-	-	1.89%	-	
Soc Min GORDIA	Huancho	G1	8.100	-	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	8.100	-	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Central	16.200	-	-	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.02%	
ELECTROPERU	S.A.M.	G1	101.880	-	3.38	8.87	2.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	100.810	-	73.97	3.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	89.840	-	2.05	5.58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	102.480	-	1.30	1.88	1.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G5	76.030	8.13	2.40	0.73	4.88	-	-	-	-	-	-	-	1.317	-	
		G6	79.820	88.00	0.43	3.38	0.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G7	75.840	-	1.80	8.03	1.82	-	-	-	-	-	-	-	88.600	-	
	Central	601.790	8.30	15.41	4.24	1.38	-	-	-	-	-	-	-	7.97	8.13	3.88%	
	Restitucion	G1	70.350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.000	-	
		G2	70.820	0.82	-	-	-	-	1.48	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	68.580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Central	208.780	0.28	-	-	-	-	0.48	-	-	-	-	-	-	4.07	0.44%	
ELECTRICANDES	Yauri	G1	21.892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182.000	
		G2	21.551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	22.118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	22.228	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G5	22.428	0.03	-	-	0.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	110.208	0.01	-	-	0.08	-	-	-	-	-	-	-	-	32.18	2.94%	
	Majao	G1	12.060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	12.780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	11.200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	11.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	48.020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	
	Grose	G1	3.143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.217	
		G2	3.188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.000	
		G3	3.172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.000	
	Central	9.480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.70	2.27%
	Pachachaca	G1	3.186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	3.310	-	-	-	-	-	0.10	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	3.154	0.92	-	-	-	-	12.00	-	-	-	-	-	-	-	
Central	9.850	0.30	-	-	-	-	3.88	-	-	-	-	-	-	-	0.28%		
EGASA	Chacani I	G1	0.810	-	6.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	0.790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	1.600	3.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chacani II	G1	0.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	0.200	188.00	72.00	98.00	182.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	0.220	15.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	0.600	81.88	34.00	32.00	60.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.18%	
	Chacani III	G1	1.750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	2.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	3.910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	
	Chacani IV	G1	4.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	4.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
G3		4.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Central	14.790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%		
Chacani V	G1	48.119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	G2	48.162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	G3	48.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Central	144.522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%		
Chacani VI	G1	6.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Central	6.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	
SAN GABAN	San Gaben	G1	96.200	-	-	-	12.00	12.00	0.233	-	-	-	-	-	-		
		G2	96.850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.000		

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Julio 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Efectiva (MW)	Apr-07 HSP (Horas)	May-07 HSP (Horas)	Jun-07 HSP (Horas)	Jul-07 HSP (Horas)	Aug-07 HSP (Horas)	Sep-07 HSP (Horas)	Oct-07 HSP (Horas)	Nov-07 HSP (Horas)	Dic-07 HSP (Horas)	Factor Indisponibilidades Programadas Anual (%)	
CAHUA	Cahua	G1	21.435	-	0.93	-	-	-	-	-	-	-	0.23%	
		G2	21.679	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Central	43.114	-	0.48	-	-	-	-	-	-	-		
	Panac	CH1	0.069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.82%
		CH2	0.244	10.28	-	-	18.00	1.950	-	-	-	-	-	
		CH3A	0.388	72.00	36.00	-	6.00	0.133	-	-	-	-	-	
		CH3B	0.819	78.00	36.00	-	-	-	-	-	-	-	-	
		CH4-I	1.486	-	-	30.00	-	-	-	-	-	-	-	
		CH4-II	1.486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	4.492	21.01	9.44	9.93	1.46	0.12	-	-	-	-	-		
CAHUA	Galina Ciego	G1	19.074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.19%	
		G2	19.074	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		Central	38.147	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	Masapucos	G1	1.000	-	-	-	15.67	-	-	-	-	-	1.43%	
		G2	1.000	-	-	-	15.67	-	-	-	-	-		-
	Central	3.800	-	-	-	15.67	-	-	-	-	-	-		
	San Antonio	G1	0.580	-	-	-	-	0.760	-	-	-	-	0.07%	
		Central	0.580	-	-	-	-	0.76	-	-	-	-		-
	San Ignacio	G1	0.308	-	30.00	-	-	-	-	-	-	-	-	0.583
		G2	0.088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
G3		0.058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Central	0.422	-	21.72	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Huayllacho	G1	0.180	-	-	42.27	-	42.000	-	-	-	-	-	3.92%	
	Central	0.180	-	-	1.00	-	42.00	-	-	-	-	-		
EGENOR	Carmasuro	G1	32.080	63.13	22.82	1.00	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	31.200	92.68	21.07	1.00	-	-	-	-	-	-		
		G3	31.740	84.83	21.18	22.12	-	-	-	-	-	-		
		Central	94.948	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Cañon del Plata	G1	104.909	72.49	19.84	7.29	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	43.321	-	-	56.50	6.08	-	-	-	-	-	-	
		G3	41.961	-	-	48.93	6.00	-	-	-	-	-	-	
		G4	42.231	30.00	132.00	6.30	-	2.217	-	-	-	-	-	
		G5	42.525	30.00	132.00	0.75	-	3.767	-	-	-	-	-	
		G6	43.197	182.42	-	0.50	0.17	0.083	-	-	-	-	-	
	G6	43.217	182.42	-	0.33	-	6.600	1.133	-	-	-	-	-	
		Central	256.552	61.31	43.61	18.85	2.04	2.10	3.52	-	-	-	-	
		EGESEL	Callahuana	G1	13.430	-	1.50	0.35	-	0.550	-	-	-	-
	G2			13.140	-	0.72	0.18	0.22	3.700	-	-	-	-	
	G3			13.280	0.68	3.18	1.00	-	-	0.667	-	-	-	
G4	35.210			-	0.78	-	0.03	-	-	-	-	-		
Central	75.060		0.12	1.32	0.27	0.05	0.75	0.12	-	-	-			
Huampani	G1		15.800	-	-	-	-	30.500	-	-	-	-	-	2.73%
	G2		14.400	-	-	-	-	30.500	-	-	-	-	-	
	Central		30.200	-	-	-	-	30.00	-	-	-	-	-	
Huico	G1		68.830	0.17	0.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	G2		63.790	1.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	G3		62.310	-	-	-	-	-	0.133	-	-	-	-	
	G4	62.430	0.08	-	-	-	-	1.050	-	-	-	-		
Central	247.350	0.31	0.20	-	-	-	0.30	-	-	-	-			
Matucana	G1	64.100	-	-	-	1.97	-	0.400	-	-	-	-	-	
	G2	64.400	-	-	-	1.83	-	0.500	-	-	-	-		
	Central	128.500	-	-	-	1.99	-	0.45	-	-	-	-		
	Mavosamea	G1	20.890	-	-	-	-	-	0.183	-	-	-		-
		G2	20.040	-	-	-	16.08	-	-	-	-	-		-
		G3	23.980	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Central	64.710	-	-	-	4.97	-	0.26	-	-	-	-			
Yanango	G1	42.810	-	2.83	-	0.55	-	1.767	-	-	-	-	0.47%	
	Central	42.810	-	2.83	-	0.55	-	1.77	-	-	-	-		
	Chimay	G1	75.500	-	12.00	6.00	1.18	-	-	-	-	-		-
G2		75.400	-	12.00	6.00	-	-	-	-	-	-	-		
Central		150.900	-	12.00	6.00	0.58	-	-	-	-	-	-		
Soc Min. CORONA	Huanchor	G1	9.100	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-	12.02%	
		G2	9.100	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-		
		Central	18.200	-	-	132.00	-	-	-	-	-	-		
ELECTROPERU	S.A.M	G1	101.490	-	3.38	8.97	2.10	-	-	-	-	-	-	
		G2	100.610	-	73.87	5.38	-	-	-	-	-	-		
		G3	99.840	-	2.65	5.98	-	2.067	-	-	-	-		
		G4	102.460	-	1.20	1.38	1.10	46.917	-	-	-	-		
		G5	75.830	3.13	2.40	0.73	4.68	0.297	-	-	-	-		
		G6	75.820	60.00	0.43	2.38	0.90	-	-	-	-	-		
		G7	75.640	-	1.80	6.03	1.82	-	-	-	-	-		
	Central	631.780	8.30	13.40	4.24	1.39	7.97	-	-	-	-			
	Westfucion	G1	70.350	-	-	-	-	-	12.000	-	-	-	-	
		G2	70.830	0.82	-	-	1.48	-	-	-	-	-	-	
G3		68.580	-	-	-	-	-	0.150	-	-	-	-		
Central	209.760	0.28	-	-	-	0.49	-	4.07	-	-	-			
ELECTROANDES	Yaqui	G1	21.892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162.000	
		G2	21.651	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		G3	22.114	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		G4	22.225	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-		
		G5	22.426	0.03	-	0.38	-	-	-	-	-	-		
	Central	110.208	0.01	-	0.08	-	-	-	-	-	-	-		
	Mapaso	G1	12.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	12.780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	11.230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	11.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	48.020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oraya	G1	3.143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36.217
		G2	3.186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	3.172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	9.489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pachachaca	G1	3.188	-	-	-	0.10	-	-	-	-	-	-	18.000	
	G2	3.310	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	G3	2.154	0.92	-	-	12.00	-	-	-	-	-	-		
	Central	8.650	0.30	-	-	3.66	-	-	-	-	-	-		
EGASA	Charcani I	G1	0.810	6.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	0.790	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		Central	1.600	3.04	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	Charcani II	G1	0.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	0.200	188.00	72.00	90.00	180.00	-	-	-	-	-	-	
		G3	0.220	18.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	0.600	81.68	24.00	32.00	60.00	-	-	-	-	-	-		
	Charcani III	G1	1.760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	2.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	3.920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Charcani IV	G1	4.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		G2	4.900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	4.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	14.760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Charcani V	G1	48.119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
G2		48.162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
G3		48.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Central		144.622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Charcani VI	G1	8.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	8.800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
SAN GABAN	San Gaban	G1	56.050	-	-	12.00	12.00	0.233	-	-	-	-	6.000	
		G2	56.850	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		Central	112.900	-	-	5.96	5.96	0.12	-	-	-	-		-
EGESUR	Arco 1	G1	11.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	11.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		Central	22.500	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Arco 2	Hercos	G1	12.400	-	-	-	1.07	-	-	-	-	-	-	
		G2	0.478	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Central	0.478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
EGEMSA	Machurashu	G1	30.150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	30.150	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		G3	30.150	-	1.45	1.58	-	-	-	-	-	-		-
Central	90.450	-	0.48	0.53	-	-	-	-	-	-	-			
ENERSUR	Turcan	G1	44.500	-	-	-	6.00	-	-	-	-	-	-	
		G2	44.500	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
		G3	44.500	-	1.00	0.67	-	-	-	-	-	-		-
		Central	0.868	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS

Julio 2008

Empresa	Central generadora	Indisponibilidad total en más de 15 días consecutivos en el mes	Suma de Indisponibilidades diarias en el mes (*)	Factor de presencia mensual
CAHUA	Cahua	No	0	1.0000
	Pariac	No	0	1.0000
	Gallito Ciego	No	0	1.0000
	Misapuquio	No	0	1.0000
	San Antonio	No	0	1.0000
	San Ignacio	No	0	1.0000
	Huayllacho	No	0	1.0000
EDEGEL	Huínco	No	0	1.0000
	Matucana	No	0	1.0000
	Callahuanca	No	0	1.0000
	Moyopampa	No	0	1.0000
	Huampani	No	0	1.0000
	Yanango	No	0	1.0000
	Chimay	No	0	1.0000
Soc. Min. CORONA	Huanchor	No	0	1.0000
EGENOR	Cerhuaquero	No	0	1.0000
	Cañon del Pato	No	0	1.0000
ELECTROANDES	Malpaso	No	0	1.0000
	Oroya	No	0	1.0000
	Pachachaca	No	0	1.0000
	Yauli	No	0	1.0000
ELECTROPERU	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1.0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1.0000
EGASA	Charcani 1	No	0	1.0000
	Charcani 2	No	0	1.0000
	Charcani 3	No	0	1.0000
	Charcani 4	No	0	1.0000
	Charcani 5	No	0	1.0000
	Charcani 6	No	0	1.0000
EGEMSA	Machupicchu	No	0	1.0000
SAN GABAN	San Gaban II	No	0	1.0000
EGESUR	Aricota 1	No	0	1.0000
	Aricota 2	No	0	1.0000
ENERSUR	Yuncan	No	0	1.0000

Número de días del mes (n) :

31

(*) Para centrales con indisponibilidad total con más de 15 días consecutivos en el mes.

Indisponibilidad diaria: si la central no despacho al menos en el 50% del período que corresponde a las Horas de Punta del Sistema y con al menos el 15% de su potencia efectiva.

INCENTIVOS A LA DISPONIBILIDAD

APLICACIÓN DEL FACTOR POR FALTA DE CAPACIDAD GARANTIZADA DE TRANSPORTE Y DE COMBUSTIBLE (K)

CENTRAL	Unidad (\$/kWh)	P.Efectiva (MW)	FCle	K
MOLLEND	MIRLESS 1	10.606	0.0820	0.9180
	MIRLESS 2	10.676	0.0820	0.9180
	MIRLESS 3	10.693	0.0820	0.9180
	TG1	36.731	0.0820	0.9180
	TG2	36.471	0.0820	0.9180

Limite de Transmisión de la línea : 90.000 MW
 Demanda Mollendo 138 kV 6.556 MW

Se aplicará a la Fracción (1-K) de la unidad un costo variable igual al Costo de Racionamiento.

CUADRO N° 14

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MAYO 2008 - Revisión 1
Por Ley 29179

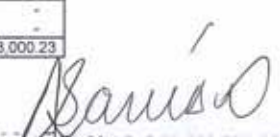
DTR-075-2008

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S/ /KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6,140	18.36	112,734.30
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	2,580	18.36	47,375.92
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3,301	18.26	60,277.71
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	509	18.75	9,538.08
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	734	17.78	13,042.63
ELECTROCENTRO (Cobiza II 10 kV)	11	19.19	204.49
ELECTROCENTRO (Cobiza II 69 kV)	10,908	18.98	207,031.37
ELECTROCENTRO (Cobiza I 69 kV)	704	17.89	12,588.12
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	6,056	18.14	109,862.41
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4,069	18.01	73,276.66
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2,561	18.05	46,223.42
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	1,926	16.90	32,555.65
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	24,152	17.99	434,503.22
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2,187	18.19	39,772.69
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	285	17.98	5,116.02
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1,933	18.18	35,149.02
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2,384	18.00	42,908.12
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	62,981	18.29	1,151,913.42
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	11,208	18.54	207,804.54
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1,295	18.20	23,569.03
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	847	17.62	14,930.25
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1,016	17.51	17,795.16
HIDRANDINA (Chimbote 13.8 kV)	185	18.37	3,399.17
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	18.12	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	18.21	-
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	18.26	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	18.60	-
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	17.62	-
HIDRANDINA (Huallanca 13.8 kV)	-	17.82	-
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	11,654	19.61	230,868.50
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	4,934	18.68	92,163.33
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	18.54	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	18.74	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	-	18.62	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	-	18.68	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	-	18.78	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	-	19.05	-
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	-	19.04	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	2,570	18.28	46,988.37
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	644	18.08	11,643.52
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	7,030	18.71	131,531.99
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	5,714	18.64	106,508.81
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	263	18.44	4,840.50
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	360	18.44	6,640.06
ELECTROSURESTE (Dolorespatá 138 kV)	23,519	18.19	427,818.35
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	420	18.34	7,698.21
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	18.20	-
COELVISAC (Chidlayo 60 kV)	22	18.41	401.80
COELVISAC (Ica 220 kV)	2,102	18.29	38,443.39
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	18.79	-
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	25,861	18.73	484,385.33
SEAL (Chilina 33 kV)	28,056	18.73	525,487.01
SEAL (Callalli 138 kV)	667	18.53	16,069.40
SEAL (Santuario 13.8 kV)	1	18.21	23.49
SEAL (Repartición 138 kV)	6,190	18.71	115,807.42
SEAL (Mollendo 138 kV)	3,325	18.76	62,383.94
SEAL (Marcona 60 kV)	1,666	19.04	31,725.40
ELECTRONORTE (Chidlayo 60 kV)	-	18.41	-
ELECTRONORTE (Carhuauquero 220 kV)	-	17.52	-
EDELNOR (Chavaria 220 kV)	-	18.20	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	18.20	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	18.20	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	18.20	-
TOTAL	273,171		5,043,000.23

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	70,439	1,262,159.85
HIDRANDINA	77,533	1,419,411.56
ELECTRONOROESTE	16,588	323,031.83
ELECTROSURMEDIO	-	-
ELECTROPUNO	16,581	308,153.26
ELECTROSURESTE	23,519	427,818.35
ELECTROUCAYALI	420	7,698.21
COELVISAC	2,124	38,845.19
SEAL	65,967	1,235,881.99
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
TOTAL	273,171	5,043,000.23

Nota:

- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)


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

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

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MAYO 2008 - Revisión 1 (SI.)
Por Ley 29179

DE		PARA	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUYESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA	GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	HIDRANDINA	2,972.24	92,888.21	156,281.98	-	-	139,725.22	66,408.57	301,692.58	-	-	43,914.96	159,661.80	125,267.82	97,244.91	8,186.01	87,715.66	1,282,159.85	
	ELECTRONOROESTE	3,290.41	102,831.64	173,011.54	-	-	154,682.42	73,517.43	333,987.94	-	-	48,615.93	176,974.56	138,677.40	107,654.71	9,062.30	97,105.27	1,419,411.56	
	ELECTROSURMEDIO	748.84	23,402.58	39,374.23	-	-	35,202.86	16,731.21	76,009.48	-	-	11,064.09	40,276.14	31,560.41	24,500.22	2,062.41	22,099.36	323,031.83	
	ELECTROPUNO				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ELECTROSURESTE				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ELECTROCAVALI				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	COELVISAC				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	SEAL				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ELECTRONORTE				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	EDELNOR				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
LUZ DEL SUR				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			11,690.44	365,348.58	614,689.39	-	549,568.23	261,198.66	1,186,619.38	-	-	172,726.62	628,769.55	492,704.29	382,484.37	32,197.25	345,003.46	5,043,000.23	

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. ADOLFO GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (R)
 COES