

San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES-SINAC/D-1179-2008

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

Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	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 agosto 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-119-2008 del 08 de setiembre 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-119 - 2008 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



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



San Isidro, 10 de setiembre de 2008

COES SINAC/DTR- 122-2008

Para: Ing. Jaime Guerra
Director Ejecutivo (e)

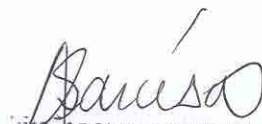
De: Ing. Adolfo García
Jefe de División de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto 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-119-2008 del 08 de setiembre 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 10 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-119-2008 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

Atentamente


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

San Isidro, 8 setiembre de 2008

COES-SINAC / DTR-119-2008

Para :

<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>	<i>Nombre</i>	<i>Empresa</i>
Ing. J. Flor	EDEGEL/CORONA	Ing. M. Pizarro	EGESUR
Ing. G. Luyo	ELECTROPERU	Ing. C. Menendez	EGEMSA
Ing. A. Cerida	EGENOR	Ing. A. Muñoz	ENERSUR
Ing. E. Hidalgo	ELECTROANDES	Ing. J. Ortega	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. L. Velasco	REDESUR
Ing. E. Hidalgo	CAHUA	Ing. M. Pineda	ETESSELVA
Ing. D. Grandez	ANTAMINA	Ing. R. Espinoza	EGASA
Ing. E. Romero	KALLPA GENERACION S.A.		

De : Ing. Adolfo García Nieto
Jefe División de Transferencias

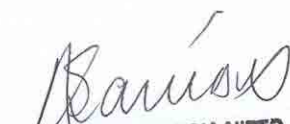
Asunto : Valorización de las Transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de agosto de 2008.

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-119-2008 del 08 de setiembre 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 10 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-119-2008

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

LIMA, 8 DE SETIEMBRE DE 2008

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

1. OBJETIVO

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

1,0500 hasta el día 3 y de 1,0367 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 1,0805 hasta el día 3 y de 1,0255 desde el día 4.

- 2.6 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4073,144 MW que corresponde al día 19 a las 19:00 horas. Dicha información consta en el informe de la DEV presentado el día 2/9/2008.
- 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 34/2008.
- 2.8 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe DES-21-2008. El resumen de Potencia Firme por empresas son los siguientes:

EMPRESA	POTENCIA FIRME (MW)
ELECTROPERÚ	906,546
EDEGEL	1426,453
CORONA	19,632
CAHUA	76,311
EEPSA	129,914
DUKE ENERGY EGENOR	487,093
SHOUGESA	62,276
ELECTROANDES	177,358
TERMOSELVA	176,252
KALLPA GENERACIÓN S.A.	173,309
EGASA	319,963
EGEMSA	99,117
EGESUR	60,406
ENERSUR	828,984
SAN GABÁN	121,395
TOTAL	5 065,007

- 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 DOCOES 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 agosto de 2008 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROUCAYALI 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, EEPISA, 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, EEPISA, 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-087-2008 Revisión 1 del mes de junio 2008
 - Se modificó las potencias asignadas a ELECTROPERÚ con su cliente Luz del Sur derivado de los contratos de licitaciones.
 - a) COES-SINAC/DTR-104-2008 Revisión 1 del mes de julio 2008
 - Se modificó el Peaje por Conexión recaudado por SOC.MINERA CORONA referente a su cliente Minera IRL.
 - Se modificó las potencias asignadas a ELECTROPERÚ con su cliente Luz del Sur derivado de los contratos de licitaciones.

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.


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

Lima, 8 de setiembre de 2008


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

AGOSTO 2008

DTR-119-2008

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TÍTULO Y CONCEPTO
1.1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR - DATOS DE POTENCIAS CONSUMIDAS EN LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN
1.2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
1.3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
1.4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
2.1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
2.2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
2.3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
2.4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
3.1	23	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA -TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, GARANTÍA RED PRINCIPAL Y CARGOS ADICIONALES (S/.)
3.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación calculada
3A.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)
3A.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3A.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
	23	Resumen de recaudación declarada
3B.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - GARANTÍA RED PRINCIPAL (S/.)
3B.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3B.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
	23	Resumen de recaudación declarada
3C.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - CARGOS ADICIONALES (S/.)
3C.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3C.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
	23	Resumen de recaudación declarada
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.
6	28	DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Verificación de la condición de ejecución del flujo de potencia óptimo.
7	28	FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE
		Cálculo de la Potencia Firme Disponible de cada unidad.
8	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9	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 COÉS 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 PROPORCIÓN

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

		EMPRESA GENERADORA																		
CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	TERMOSELVA	CAJAHUA	EDGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTRONIDES ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGENSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALUPA GENERACION S.A.	TOTAL			
Hidrandina	Chimbote 1	138	444.42	-	3 303.47	362.26	1 065.68	-	23 978.38	-	-	-	-	1 918.17	-	-	31 072.38			
	Chimbote 2	138	60.13	-	446.94	49.02	144.17	-	3 244.08	-	-	-	-	259.52	-	-	4 203.85			
	Guadalupe	60	280.61	-	2 085.80	228.74	672.87	-	15 139.94	-	-	-	-	1 211.14	-	-	19 619.10			
	Guadalupe	10	76.49	-	568.54	62.34	183.41	-	4 126.83	-	-	-	-	330.14	-	-	5 347.76			
	Huallanca	66	211.79	-	1 574.21	172.64	507.84	-	11 426.51	-	-	-	-	914.07	-	-	14 807.05			
	Huallanca	13.8	4.71	-	34.98	3.83	11.28	-	253.91	-	-	-	-	20.32	-	-	329.03			
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	18 832.58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 832.58			
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	3 552.61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 552.61			
	Paramonga Ex.	66	-	-	-	-	396.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	396.00			
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	68.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68.32			
Electronoroeste	Huallanca	138	-	-	-	-	310.65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	310.65			
	Huallanca	66	-	-	-	-	366.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366.64			
	Pura Oeste	60	770.62	-	5 731.75	628.73	1 848.44	-	41 598.56	-	-	-	-	3 327.79	-	-	53 905.86			
	Pura Oeste	10	28.82	-	214.35	23.51	69.13	-	1 555.70	-	-	-	-	124.46	-	-	2 015.98			
Electronorte	Talara	13.2	-	-	-	-	1 384.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 384.89			
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	5 597.91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 597.91			
	Chidayo Oeste	60	847.23	-	6 297.68	691.25	2 031.68	-	45 705.55	-	-	-	-	3 656.57	-	-	59 229.95			
	Carhuayacu	220	20.33	-	151.11	16.59	48.75	-	1 096.71	-	-	-	-	87.74	-	-	1 421.23			
Luz del Sur	Santa Rosa	220	3 375.19	286.49	26 610.63	2 990.66	9 966.29	-	46 257.07	-	-	-	-	18 549.96	229.96	3 052.00	111 318.25			
	San Juan	220	12 115.93	1 028.42	95 524.20	10 735.56	35 776.00	-	166 049.03	-	-	-	-	66 588.79	825.48	10 955.76	399 599.17			
	Chilca	220	917.54	77.88	7 234.02	813.00	2 709.31	-	12 574.84	-	-	-	-	5 042.75	62.51	829.68	30 261.52			
	Baños	60	412.59	35.02	3 252.91	365.58	1 218.29	-	5 654.51	-	-	-	-	2 267.57	28.11	373.08	13 607.66			
	Chosica	60	253.87	21.55	2 001.60	224.95	749.64	-	3 479.36	-	-	-	-	1 395.29	17.30	229.56	8 373.13			
	Huachipa	60	738.01	62.64	5 816.61	653.93	2 179.20	-	10 114.44	-	-	-	-	4 056.08	50.28	667.34	24 340.54			
	Naña	60	1 120.35	95.10	8 833.05	992.71	3 308.18	-	15 354.43	-	-	-	-	6 157.42	76.33	1 013.07	36 950.64			
	Salamanca	60	542.46	46.05	4 276.87	480.66	1 601.79	-	7 434.45	-	-	-	-	2 981.36	36.96	490.52	17 891.11			
	Calahuana	10	8.51	0.72	67.08	7.54	25.12	-	116.60	-	-	-	-	46.76	0.58	7.69	280.60			
	Independencia	60	580.63	-	5 698.74	450.65	1 568.85	-	12 186.19	-	-	-	-	9 852.24	-	-	30 337.31			
Electrosur	Independencia	10	13.77	-	135.13	10.69	37.20	-	288.96	-	-	-	-	233.62	-	-	719.36			
	Ica	60	364.32	-	3 575.69	282.76	984.38	-	7 646.25	-	-	-	-	6 181.81	-	-	19 035.20			
	Ica	10	183.13	-	1 797.36	142.13	494.81	-	3 843.47	-	-	-	-	3 107.36	-	-	9 568.26			
	Marcona	60	128.18	-	1 258.05	99.49	346.34	-	2 680.21	-	-	-	-	2 174.97	-	-	6 697.23			
	Toquepala	138	0.04	-	0.27	0.03	0.09	-	1.97	-	-	-	-	0.16	-	-	2.54			
	Arcolay 1	10.5	0.13	-	0.96	0.10	0.31	-	6.98	-	-	-	-	0.56	-	-	9.04			
	Arcolay 2	10.5	1.83	-	13.62	1.49	4.40	-	98.83	-	-	-	-	7.90	-	-	128.07			
	Socabaya	33	30.23	-	225.09	24.69	72.63	-	1 633.66	-	-	-	-	130.68	-	-	2 116.98			
	Tomasini	66	10.95	-	81.48	8.93	26.29	-	591.35	-	-	-	-	47.31	-	-	766.31			
	Sarita	33	11.40	-	84.86	9.30	27.39	-	615.90	-	-	-	-	49.27	-	-	798.12			
Edenor	Montalvo	138	62.14	-	462.56	50.72	149.26	-	3 357.14	-	-	-	-	268.55	-	-	4 350.37			
	Ilo ELP	138	90.09	-	670.63	73.54	216.41	-	4 867.34	-	-	-	-	389.35	-	-	6 307.36			
	Tachá	66	319.19	-	2 376.10	260.57	766.73	-	17 245.36	-	-	-	-	1 379.51	-	-	22 347.45			
	Chavaria	220	7 203.05	1 480.08	56 144.33	7 461.99	23 848.08	-	37 100.61	-	-	-	-	46 143.53	1 181.87	15 581.98	196 145.53			
	Santa Rosa	220	1 758.41	361.32	13 705.98	1 821.62	5 821.80	-	9 057.02	-	-	-	-	11 264.58	288.52	3 803.88	47 883.13			
	Santa Rosa	60	452.85	93.05	3 523.77	469.13	1 469.32	-	2 332.50	-	-	-	-	2 801.02	74.30	979.63	12 331.56			
	Huánuco	10	-	-	-	-	2 486.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 486.80			
	Huánuco	22.9	-	-	-	-	398.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	398.56			
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	980.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	980.43			
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	174.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.49			
Electrocentro	Huayucachi	60	-	-	-	-	7 804.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 804.56			
	Huayucachi	10	-	-	-	-	739.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	739.54			
	Huancavelica	60	-	-	-	-	166.22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166.22			
	Huancavelica	10	-	-	-	-	875.95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	875.95			
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	803.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	803.38			
	Yauri	13.8	-	-	-	-	681.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	681.73			
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1 323.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 323.18			
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2 255.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 255.82			
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	738.70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	738.70			
	Cobiza II	10	-	-	-	-	3.32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.32			
Electroucayali	Cobiza I	69	-	-	-	-	3 225.93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 225.93			
	Cobiza I	69	-	-	-	-	243.35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243.35			
	Parque Industrial	60	-	-	-	-	586.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	586.71			
	Aguyalla	22.9	-	-	-	-	24.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.25			
TOTAL			33 439.94	3 588.33	263 786.42	30 671.31	154 005.88	-	518 724.65	-	-	-	-	203 068.29	2 872.20	37 984.19	1 248 143.21			

Continúa Cuadro 3.2

C) COSTOS ADICIONALES

EMPRESA GENERADORA																		
CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	ELPSA	EGENOR	ELECTROANDÉS	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
Hidrandina	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Ex.	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronoroeste	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plura Oeste	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plura Oeste	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronorte	Chidlayo Oeste	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Carhuaquero	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chilca	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosur	Baños	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chosica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huachipa	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Naña	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Salamanca	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Callahuanca	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Independencia	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Independencia	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocentro	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Toquepala	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Arcota 1	10.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Arcota 2	10.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Socabaya	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tomasiri	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Montalvo	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ilo ELP	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tacha	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Chavaria	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocayali	Huánuco	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huánuco	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tingo María	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Yaupi	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paragsha II	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Condorcocha	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza II	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza II	69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza I	69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Parque Industrial	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aguylla	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO
 Transmisión 4.027 S/KW-mes
 GRP 0.783 S/KW-mes
 Costos Adicional 0.000 S/KW-mes
 Total 4.810 S/KW-mes

C) COSTOS ADICIONALES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	EMPRESA GENERADORA											TOTAL		
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGEOR	ELECTRONIDES	ELECTROPERU	SHOGESA	EGASA	SAN GABAN	EGESUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	
			0.24891%	7.71635%	12.90255%	0.00000%	11.60710%	5.51065%	25.96201%	0.00000%	0.00000%	13.57990%	3.89545%	8.07827%	0.68002%	100.00%
Electrocentro	Huanuco	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huanuco	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tingo Maria	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Manlio	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza I	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza II	69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza I	69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobiza II	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cenderoschia	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piragata	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cahuamayo	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Yupli	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oroya	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancabamba	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancabamba	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronoroeste	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Talara	13.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Piura	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Independencia	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Independencia	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electropuno	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Azangaro	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aridada	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Julica	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Puno	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosureste	Arequipa	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Arequipa	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Parque Industrial	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aquaylla	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelvasac	Chiclayo	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huacho	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Socabaya	34.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chilina	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Callalli	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronorte	Santuario	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Repartinon	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mollendo	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Marcona	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelhor	Carhuapampa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chavama	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Transmisión
4.027 S/KW-mes
GRP
0.783 S/KW-mes
Costos Adicionales
9.000 S/KW-mes
Total
4.810 S/KW-mes

CUADRO N° 3.4 : RESUMEN DE PAJES CALCULADOS

EMPRESA	Recaudación por peaje por conexión (S/.)										Costos Adicionales			TOTAL		
	Transmisión					Garantía Red Principal					Costos Adicionales					
	Clientes	Lecciones	Sin Contratos	TOTAL	Clientes	Lecciones	Sin Contratos	TOTAL	Clientes	Lecciones	Sin Contratos					
			LEY N° 28179					LEY N° 28179								
TERMOSELVA	527 615.25	171 982.92	3 078.24	702 676.42	102 588.20	33 439.94	598.53	136 626.66	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	109 216.27	16 454.95	96 200.92	223 872.13	21 235.74	3 588.33	18 705.07	43 529.14	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	1 219 840.36	1 356 074.28	161 855.51	2 738 370.16	237 182.76	263 788.42	31 470.79	532 441.97	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	228 158.54	157 743.77	-	385 902.31	44 302.50	30 071.31	-	75 033.80	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	349 338.23	792 058.36	144 708.28	1 286 104.87	67 924.47	154 035.88	28 136.72	250 087.08	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONIDES	2 344 276.44	2 687 821.39	312 451.94	5 324 549.77	456 130.16	518 724.65	60 792.38	1 035 292.19	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	225 789.75	-	-	225 789.75	43 318.69	-	-	43 318.69	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOGESA	446 802.60	-	-	446 802.60	86 680.75	-	-	86 680.75	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	292 576.29	-	-	292 576.29	56 887.82	-	-	56 887.82	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	108 001.21	-	-	108 001.21	36 671.17	-	-	36 671.17	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	8 610.31	-	-	8 610.31	1 674.16	-	-	1 674.16	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	972 653.35	1 044 388.24	100 712.59	2 117 754.18	189 120.32	203 088.29	19 542.39	411 770.99	-	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	31 977.82	14 771.84	8 477.95	55 227.60	6 217.69	2 872.20	1 648.43	10 738.32	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A	292 946.70	195 354.20	60 843.79	579 144.69	56 959.82	37 984.19	17 683.44	112 607.45	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	7 788 499.11	8 419 249.95	1 246 715.44	15 464 464.51	1 516 321.00	1 248 143.21	242 408.3	3 006 872.5	-	-	-	-	-	-	-	-

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR COSTOS ADICIONALES - AGOSTO 2008

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kv)	PCSP T Aplicado S/AW-mes	EMPRESA GENERADORA															TOTAL
				TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	
Hidrandina	Chimbote 1	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	66	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	13.8	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trullio Norte	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Trullio Norte	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Ex.	66	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 1	13.8	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronordeste	Huallanca	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	66	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura Oeste	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Piura Oeste	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electronorte	Talara	13.2	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nueva Zorritos	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo Oeste	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Carhuapal	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	Santa Rosa	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chilca	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Baños de	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chosica	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huachipa	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Niña	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Salamanca	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Callahuanca	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosurmedio	Independencia	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Independencia	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrosur	Marcona	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Toquepala	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aricota1	10.5	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aricota2	10.5	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Socabaya	33	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tomasiri	66	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sanja	33	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Montalvo	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelinor	Ito ELP	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tacna	66	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chavarría	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocentro	Santa Rosa	220	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huánuco	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocañal	Huánuco	22.9	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Tingo María	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aucayacu	22.9	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huayucachi	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huancavelica	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Carhuamayo	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Yauli	13.8	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Parashia II	138	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Condorcocha	44	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Grova Nueva	50	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobrizo II	10	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobrizo II	69	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Cobrizo I	69	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocayali	Parque Industrial	60	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Aquaytia	22.9	0.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CUADRO N° 3C.3 : RESUMEN DE DECLARACIÓN PEAJES POR CARGOS ADICIONALES

EMPRESA	Recaudación Real por Peaje por Conexión - Cargo Costo Adicional (S/.)		
	Clientes	Clientes Licitaciones	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	0.00
CAHUA	-	-	0.00
EDEGEL	-	-	0.00
EEPSA	-	-	0.00
EGENOR	-	-	0.00
ELECTROANDES	-	-	0.00
ELECTROPERU	-	-	0.00
SHOGUESA	-	-	0.00
EGASA	-	-	0.00
EGEMSA	-	-	0.00
SAN GABAN	-	-	0.00
EGESUR	-	-	0.00
ENERSUR	-	-	0.00
CORONA	-	-	0.00
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	0.00
TOTAL	-	-	-

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

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION	RECAUDACION TOTAL POR PEAJE POR CONEXION		PEAJE POR CONEXION QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXION	
	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(%)	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	(S/.)
TERMOSELVA	704 296.62	702 676.42	704 296.62	4 543	124 329.79	303 997.79	30 422.24	189 188.69	91 649.91	1 097.52	1 731.53	-38 120.87
CAHUA	125 001.40	223 872.13	223 872.13	1 444	39 520.25	96 630.64	9 670.21	60 136.70	29 132.42	348.87	550.40	-12 117.34
EDEGEL	2 016 127.36	2 738 370.16	2 738 370.16	17 665	483 405.69	1 181 971.42	118 284.49	735 583.07	356 343.31	4 267.28	6 732.36	-148 217.45
EEPSA	386 414.92	385 902.31	386 414.92	2 493	68 214.00	166 789.50	16 691.28	103 799.07	50 284.06	602.16	950.01	-20 915.15
EGENOR	1 164 789.42	1 286 104.87	1 286 104.87	8 297	227 036.66	555 125.54	55 553.58	345 474.46	167 360.45	2 004.17	3 161.93	-69 611.91
ELECTROANDES	593 752.56	632 874.01	632 874.01	4 083	111 721.53	273 169.42	27 337.13	170 003.10	82 355.71	986.22	1 555.94	-34 255.04
ELECTROPERU	5 000 701.77	5 324 548.77	5 324 548.77	34 348	939 944.93	2 298 251.93	229 995.03	1 430 284.32	692 881.97	8 297.39	13 090.86	-286 197.37
SHOUGESA	222 789.75	227 597.60	227 597.60	1 662	45 473.82	111 187.67	11 126.98	69 196.06	33 521.10	401.42	533.31	-13 942.77
EGASA	446 007.45	445 802.50	445 802.50	2 877	78 733.89	192 511.61	19 265.39	119 806.86	58 038.82	695.03	1 096.52	-24 140.67
EGEMSA	337 820.39	338 057.40	338 057.40	2 181	59 677.42	145 916.79	14 602.46	90 809.23	43 991.31	526.80	831.12	-18 297.75
SAN GABAN	188 741.72	354 164.21	354 164.21	2 285	62 520.76	152 869.02	15 298.20	95 135.86	46 007.28	551.90	870.72	-19 169.55
EGESUR	8 616.71	57 175.11	57 175.11	0 369	10 093.15	24 678.68	2 469.69	15 358.42	7 440.18	89.10	140.57	-3 094.67
ENERSUR	2 017 041.58	2 117 754.58	2 117 754.58	13 662	373 848.14	914 093.15	91 476.87	568 872.84	275 582.78	3 300.15	5 206.56	-114 625.92
CORONA	52 143.05	55 227.60	55 227.60	0 356	9 749.35	23 838.07	2 385.57	14 835.28	7 186.75	86.06	135.78	-2 909.26
KALLPA GENERACION S.A.	488 300.89	579 144.69	579 144.69	3 736	102 236.67	249 978.06	25 016.28	155 570.28	75 363.93	902.50	1 423.84	-31 346.88
TOTAL	13 777 353.45	15 464 464.51	15 501 610.12	100.000	2 736 506.04	6 691 009.30	669 595.39	4 164 054.25	2 017 219.99	24 156.58	38 111.16	-839 042.59

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO CARGO COSTOS ADICIONALES (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO CARGO COSTOS ADICIONALES (S/.)	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES (S/.)
TERMOSELVA	-	-	-
CAHUA	-	-	-
EDEGEL	-	-	-
EEPSA	-	-	-
EGENOR	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-
EGASA	-	-	-
EGEMSA	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-
EGESUR	-	-	-
ENERSUR	-	-	-
CORONA	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-
TOTAL	-	-	-

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO GRP (S/.)	RECAUDACION TOTAL GRP (S/.)	Repartición GRP	
			TGP 93.421% (**) (S/.)	GNLC 6.579% (**) (S/.)
TERMOSELVA	136 941.71	136 941.71	127 932.38	9 009.32
CAHUA	24 280.81	43 529.14	40 665.39	2 863.76
EDEGEL	392 010.86	532 441.97	497 412.89	35 029.08
EEPSA	75 127.10	70 164.53	4 942.57	4 942.57
EGENOR	226 478.80	250 067.08	233 615.30	16 451.78
ELECTROANDES	115 447.79	123 054.48	114 958.79	8 095.69
ELECTROPERU	961 285.39	1 035 292.19	967 180.87	68 111.33
SHOUGESA	49 857.60	46 577.49	49 857.60	3 280.11
EGASA	86 720.59	86 720.59	81 015.29	5 705.30
EGEMSA	63 740.59	65 731.06	61 406.64	4 324.41
SAN GABAN	36 530.66	68 862.83	64 332.38	4 530.45
EGESUR	1 667.75	11 116.98	10 383.60	731.38
ENERSUR	382 188.62	411 770.99	384 680.80	27 090.20
CORONA	10 962.55	10 738.32	10 241.33	721.22
KALLPA GENERACION S.A.	94 944.03	112 607.45	105 199.07	7 408.39
TOTAL	2 668 184.85	3 014 083.73	2 815 788.75	198 294.98

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	6 490 941.73	645 090.29	4 039 545.05	1 956 993.18	23 272.53	36 716.41
FAPCSPT (días del 1 al 3):		1 0805	1 0805	1 0500	1 0805	1 0805	1 0500	1 0500
FAPCSPT (días del 4 al 31):		1 0255	1 0255	1 0367	1 0255	1 0255	1 0367	1 0367
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)		2 736 506.04	6 691 009.30	669 595.39	4 164 054.25	2 017 219.99	24 156.58	38 111.16

12.00%

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL :

Nota
(**) Porcentajes obtenidos en función de los Peajes por Conexión unitarios establecidos en la Resolución Osinergmin 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 Osinergmin N°341-2008-OS/CD

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

EMPRESA	JUNIO 2008 (DTR-087-2008 - 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	90.20	220.54	21.66	137.25	489.25	34.45	66.49	0.78	1.23	1 061.85
CAHUA	-118.88	-290.66	-28.55	-180.89	-	-	-87.63	-1.03	-1.62	-709.26
EDEGEL	-1 532.36	-3 746.77	-368.02	-2 331.75	-	-	-1 129.58	-13.28	-20.95	-9 142.70
EEPSA	-118.02	-288.56	-28.34	-179.58	35.92	2.53	-87.00	-1.02	-1.61	-665.69
EGENOR	-723.67	-1 769.44	-173.80	-1 101.19	-	-	-533.45	-6.27	-9.89	-4 317.71
ELECTROANDES	-392.73	-960.25	-94.32	-597.60	-	-	-289.50	-3.40	-5.37	-2 343.17
ELECTROPERU	5 220.96	12 765.72	1 253.88	7 944.57	8 425.93	593.38	3 848.64	45.24	71.37	40 169.67
SHOUGESA	-145.96	-356.89	-35.05	-222.10	-	-	-107.59	-1.26	-2.00	-870.86
EGASA	-270.13	-660.48	-64.87	-411.04	-	-	-199.12	-2.34	-3.69	-1 611.68
EGEMSA	-190.42	-465.59	-45.73	-289.75	-	-	-140.37	-1.65	-2.60	-1 136.11
SAN GABAN	-188.87	-456.91	-44.88	-284.35	-	-	-137.75	-1.62	-2.55	-1 114.93
EGESUR	-31.06	-75.94	-7.46	-47.26	-	-	-22.90	-0.27	-0.42	-185.31
ENERSUR	-1 292.90	-3 161.26	-310.51	-1 967.36	-	-	-953.06	-11.20	-17.67	-7 713.96
CORONA	-29.59	-72.35	-7.11	-45.03	44.50	3.13	-21.81	-0.26	-0.40	-128.92
KALLPA GENERACION S.A.	-278.58	-681.15	-66.90	-423.91	-	-	-205.36	-2.41	-3.81	-1 662.12
TOTAL	0.00	-0.00	-0.00	-0.00	8 995.59	633.49	-0.00	-0.00	0.00	9 629.08

EMPRESA	JULIO 2008 (DTR-104-2008 - 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	-377.27	-922.45	-89.22	-574.07	-	-	-278.10	-3.22	-5.08	-2 249.41
CAHUA	-125.19	-306.09	-29.60	-190.49	-	-	-92.28	-1.07	-1.69	-746.41
EDEGEL	-1 614.60	-3 947.86	-381.83	-2 456.89	-	-	-1 190.21	-13.78	-21.73	-9 626.91
EEPSA	-224.64	-549.26	-53.12	-341.83	-	-	-165.59	-1.92	-3.02	-1 339.38
EGENOR	-731.13	-1 787.69	-172.90	-1 112.54	-	-	-538.96	-6.24	-9.84	-4 359.30
ELECTROANDES	-375.09	-917.13	-88.70	-570.76	-	-	-276.50	-3.20	-5.05	-2 236.44
ELECTROPERU	5 565.01	13 606.96	1 316.06	8 468.10	8 820.85	621.19	4 102.26	47.48	74.91	42 622.81
SHOUGESA	-150.28	-367.45	-35.54	-228.68	-	-	-110.78	-1.28	-2.02	-896.03
EGASA	-284.85	-696.48	-67.36	-433.45	-	-	-209.98	-2.43	-3.83	-1 698.38
EGEMSA	-192.11	-469.71	-45.43	-292.32	-	-	-141.61	-1.64	-2.59	-1 145.41
SAN GABAN	-200.22	-489.56	-47.35	-304.67	-	-	-147.59	-1.71	-2.70	-1 193.80
EGESUR	-32.07	-78.40	-7.58	-48.79	-	-	-23.64	-0.27	-0.43	-191.19
ENERSUR	-1 294.51	-3 165.19	-306.14	-1 969.81	-	-	-954.25	-11.04	-17.42	-7 718.35
CORONA	324.02	792.26	76.63	493.05	36.42	2.56	238.85	2.76	4.36	1 970.92
KALLPA GENERACION S.A.	-287.08	-701.94	-67.89	-436.84	-	-	-211.62	-2.45	-3.86	-1 711.70
TOTAL	-0.00	-0.00	-0.00	-0.00	8 857.27	623.75	-0.00	-0.00	-0.00	9 481.02

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

CUADRO 4-C

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/L) :										TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP		GRP-GNLG (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
					GRP-TGP (SPT)						
TERMOSELVA CAHUA EDEGEL EEPSA EGENOR ELECTROANDES ELECTROPERU SHOUGESA EGASA EGEMSA SAN GABAN EGESUR ENERSUR CORONA KALLPA GENERACION S.A.	124 042.72	303 295.88	30 354.69	188 751.87		128 421.64	9 043.78	91 438.30	1 095.09	1 727.69	878 171.64
	39 276.19	96 033.89	9 612.05	59 765.32		40 665.39	2 863.76	28 952.51	346.77	547.09	278 062.95
	480 258.72	1 174 276.80	117 534.64	730 794.43		497 412.89	35 029.08	354 023.52	4 240.22	6 689.68	3 400 259.97
	67 871.34	165 951.68	16 609.81	103 277.66		70 220.44	4 945.10	50 031.47	599.22	945.38	480 452.10
	225 581.85	551 568.41	55 206.87	343 260.74		233 615.30	16 451.78	166 288.04	1 991.66	3 142.19	1 597 106.85
	110 953.71	271 292.04	27 154.11	168 834.73		114 958.79	8 095.69	81 789.71	979.62	1 545.52	785 603.91
	950 730.90	2 324 624.62	232 564.97	1 446 696.99		984 427.64	69 325.89	700 832.87	8 390.10	13 236.83	6 730 830.81
	45 177.58	110 463.33	11 056.39	68 745.28		46 577.49	3 280.11	33 302.73	398.87	629.29	319 631.08
	78 178.92	191 154.65	19 133.15	118 962.37		81 015.29	5 705.30	57 629.72	690.25	1 089.00	553 558.65
	59 294.90	144 981.49	14 511.30	90 227.16		61 406.64	4 324.41	43 709.33	523.52	825.94	419 804.69
	62 133.67	151 922.55	15 205.97	94 546.83		64 332.38	4 530.45	45 801.94	548.58	865.47	439 887.85
	10 030.02	24 524.33	2 454.65	15 262.37		10 385.60	731.38	7 393.65	88.55	139.71	71 010.26
	371 260.74	907 766.70	90 860.22	564 935.67		384 680.80	27 090.20	273 675.47	3 277.91	5 171.46	2 628 719.17
10 043.78	24 557.97	2 455.09	15 283.31		10 322.25	726.92	7 403.79	88.57	139.74	71 021.41	
101 671.00	248 594.97	24 881.48	154 709.53		105 199.07	7 408.39	74 946.95	897.63	1 416.17	719 725.20	
TOTAL	2 736 506.04	6 691 009.30	669 595.39	4 164 054.25		2 833 641.61	199 552.23	2 017 219.99	24 156.58	38 111.16	19 373 846.54

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°462-2008-OS/CD.

Adolfo García Nieto
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transmisiones
CIES - BNAS

Jaime Guerra Montes de Oca
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (e)
COES

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

DTR-119-2008

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	1 979 819.56	176.86	4 139.76	492.56	483.02	469.78	-	-
CAHUA	758 745.94	67.78	1 586.52	188.77	185.11	180.04	-	-
EDEGEL	14 666 503.71	1 310.18	30 667.36	3 648.87	3 578.19	3 480.14	-	-
EEPSA	1 504 252.28	134.38	3 145.36	374.24	366.99	356.94	-	-
EGENOR	4 607 447.21	411.59	9 634.08	1 146.28	1 124.08	1 093.28	-	-
ELECTROANDES	1 791 259.70	160.02	3 745.49	445.65	437.01	425.04	-	-
ELECTROPERU	10 141 017.02	905.91	21 204.66	2 522.98	2 474.11	2 406.31	-	-
SHOUGESA	717 700.68	64.11	1 500.70	178.56	175.10	170.30	-	-
EGASA	3 092 209.27	276.23	6 465.75	769.31	754.41	733.73	-	-
EGEMSA	1 051 839.01	93.96	2 199.37	261.69	256.62	249.59	-	-
SAN GABAN	1 097 725.17	98.06	2 295.32	273.10	267.81	260.47	-	-
EGESUR	558 933.59	49.93	1 168.72	139.06	136.36	132.63	-	-
ENERSUR	9 085 449.65	811.62	18 997.49	2 260.36	2 216.58	2 155.84	-	-
CORONA	211 577.29	18.90	442.40	52.64	51.62	50.20	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	2 052 562.20	183.36	4 291.87	510.66	500.76	487.04	-	-
TOTAL	53 317 042.30	4 762.90	111 484.86	13 264.72	13 007.78	12 651.32	-	-
								155 171.58

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):		1.0805	1.0805	1.0500	1.0805	1.0805	1.0500	1.0500
FAPCSPT (días del 4 al 31):		1.0255	1.0255	1.0367	1.0255	1.0255	1.0367	1.0367
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)		4 762.90	111 484.86	13 264.72	13 007.78	12 651.32	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 (SI.)
CUADRO 4-E

EMPRESA	JUNIO 2008 (DTR-087-2008 - Revision 1)						
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

EMPRESA	JULIO 2008 (DTR-104-2008 - Revision 1)						
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-

PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
AGOSTO 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	176.86	4 139.76	492.56	483.02	469.78	-	-	5 761.98
CAHUA	67.78	1 586.52	188.77	185.11	180.04	-	-	2 208.22
EDEGEL	1 310.18	30 667.36	3 648.87	3 578.19	3 480.14	-	-	42 684.75
EEPSA	134.38	3 145.36	374.24	366.99	356.94	-	-	4 377.91
EGENOR	411.59	9 634.08	1 146.28	1 124.08	1 093.28	-	-	13 409.31
ELECTROANDES	160.02	3 745.49	445.65	437.01	425.04	-	-	5 213.20
ELECTROPERU	905.91	21 204.66	2 522.98	2 474.11	2 406.31	-	-	29 513.97
SHOUGESA	64.11	1 500.70	178.56	175.10	170.30	-	-	2 088.76
EGASA	276.23	6 465.75	769.31	754.41	733.73	-	-	8 999.43
EGEMSA	93.96	2 199.37	261.69	256.62	249.59	-	-	3 061.23
SAN GABAN	98.06	2 295.32	273.10	267.81	260.47	-	-	3 194.77
EGESUR	49.93	1 168.72	139.06	136.36	132.63	-	-	1 626.70
ENERSUR	811.62	18 997.49	2 260.36	2 216.58	2 155.84	-	-	26 441.89
CORONA	18.90	442.40	52.64	51.62	50.20	-	-	615.77
KALLPA GENERACION S.A.	183.36	4 291.87	510.66	500.76	487.04	-	-	5 973.69
TOTAL	4 762.90	111 484.86	13 264.72	13 007.78	12 651.32	-	-	155 171.58

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Ingreso Tarifario del SPT son los definidos según la Resolución Osinergmin N° 462-2008-OS/CD
- Los montos incluyen los saldos de los informes COES-SINAC/DTR-087-2008 Revision 1 del mes de junio 2008 y COES-SINAC/DTR-104-2008 Revision 1 del mes de julio 2008.

Adolfo
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe de División de Transmisiones
COES - SINAC

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

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

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 447 546.16	-38 120.87	2 409 425.29
CAHUA	781 872.77	-12 117.34	769 755.44
EDEGEL	9 560 405.70	-148 217.45	9 412 188.25
EEPSA	1 343 661.66	-20 915.15	1 322 746.51
EGENOR	4 470 866.88	-69 611.91	4 401 254.97
ELECTROANDES	2 202 137.96	-34 255.04	2 167 882.92
ELECTROPERU	18 607 887.72	-288 197.37	18 319 690.36
SHOUGESA	819 203.36	-13 942.77	805 260.59
EGASA	1 603 305.48	-24 140.67	1 579 164.81
EGEMSA	1 182 544.91	-18 297.75	1 164 247.16
SAN GABAN	1 243 258.39	-19 169.55	1 224 088.84
EGESUR	202 692.22	-3 094.67	199 597.55
ENERSUR	7 476 359.94	-114 625.92	7 361 734.03
CORONA	192 487.07	-2 989.26	189 497.81
KALLPA GENERACION S.A.	2 021 854.65	-31 346.88	1 990 507.77
TOTAL	54 156 084.89	-839 042.59	53 317 042.30

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	53 317 042.30
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	53 317 042.30
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	15 995 112.69
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	37 321 929.61

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

Cuadro N° 6

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 230
	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	48
	MISAPUQUIO		3 866	3 866
EDELGE	HUINCO		247 340	247 340
	MATUCANA		128 578	128 578
	CALLAHUANCA		80 433	80 433
	MOYOPAMPA		64 704	64 704
	HUAMPANI		30 176	30 176
	YANANGO		42 607	16 615
	CHIMAY		150 900	150 900
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 334
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 345
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 644
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	481 383
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 629
	MALACAS	TG-B	15 044	14 917
	MALACAS	TG-4	100 649	100 368
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	91 943
	CAÑON DEL PATO		263 491	263 490
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 310
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 422
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	4 034
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 633
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 633
	PIURA	GMT-1	4 703	4 392
	PIURA	GMT-2	4 586	4 352
	PIURA	MAN	7 068	6 585
	PIURA	TG	18 606	17 853
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 128
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 628
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 149
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 069
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 986
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 070
	PAITA	SKODA-2	776	762
	PAITA	SKODA-3	890	873
	PAITA	EMD-1	2 058	2 016
	PAITA	EMD-3	2 081	1 994
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	19 039
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 950
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 783
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	6 101
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 992
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	6 010
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 962
	TUMBES	MAK1	9 171	8 909
	TUMBES	MAK2	8 098	7 731
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 353
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	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	9 585
	MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	10 027
	MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 894
	MOLLEND	TG-1	36 731	36 644
	MOLLEND	TG-2	36 471	36 056
	CHILINA	TV2	6 199	6 044
	CHILINA	TV3	9 905	9 647
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 608
EGEMSA	CHILINA	SULZER1	5 131	5 044
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 262
	DOLoresPATA	ALCO 1	1 629	1 604
	DOLoresPATA	ALCO 2	1 751	1 749
	DOLoresPATA	GM 1	1 750	1 736
	DOLoresPATA	GM 2	1 829	1 800
	DOLoresPATA	GM 3	1 732	1 728
SAN GABAN	DOLoresPATA	SULZER1	889	876
	DOLoresPATA	SULZER 2	1 870	1 837
	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 732
	BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 733
	TAPARACHI	SKODA 1	432	427
EGESUR	TAPARACHI	MAN 1	810	802
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 759
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 844
	ARICOTA 1		22 500	22 500
	ARICOTA 2		12 400	12 400
	CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
ENERSUR	CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	ILO	TV2	9	9
	ILO	TV3	69 460	69 345
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 663
	ILO	TG-2	32 479	32 237
CORONA KALLPA GENERACION S.A.	ILO	CATKATO	3 309	3 269
	ILO	TVC1	141 873	141 692
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 992
	CHILCA	TG2	174 530	170 877
	HUANCHOR		19 632	19 632
	KALLPA	TG1	176 829	173 309
TOTAL			5 158 934	5 065 007

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (**) :	4 073 144 KW
Reserva :	1 181 212 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 254 356 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 158 934 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 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Agosto 2008

Cuadro N° 8

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)	Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	88 230	88 230	SAN NICOLAS	TV-1	18 353	18 353
AGUAYTIA	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		48	48	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	8 809	8 809
CALLAHUANCA		80 433	80 433	MOLLEND	MIRLESS 1	776	776
MOYOPAMPA		64 704	64 704	MOLLEND	MIRLESS 2	9 216	9 216
HUAMPANI		30 176	30 176	MOLLEND	MIRLESS 2	811	811
YANANGO		16 615	16 615	MOLLEND	MIRLESS 3	9 093	9 093
CHIMAY		150 900	150 900	MOLLEND	MIRLESS 3	801	801
SANTA ROSA	UTI-5	52 334	52 334	MOLLEND	TG-1	33 679	33 679
SANTA ROSA	UTI-6	51 345	51 345	MOLLEND	TG-1	2 965	2 965
SANTA ROSA	WTG-7	122 644	122 644	MOLLEND	TG-2	33 139	33 139
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 383	481 383	MOLLEND	TG-2	2 917	2 917
MALACAS	TG-A	14 629	14 629	CHILINA	TV2	6 044	6 044
MALACAS	TG-B	14 917	14 917	CHILINA	TV3	9 647	9 647
MALACAS	TG-4	100 368	100 368	CHILINA	C. COMBINADO	16 608	16 608
CARHUAQUERO		91 943	91 943	CHILINA	SULZER1	5 044	5 044
CAÑON DEL PATO		263 490	263 490	CHILINA	SULZER2	5 262	5 262
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 310	5 310	DOLORESPATA	ALCO 1	1 604	1 604
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 422	5 422	DOLORESPATA	ALCO 2	1 749	1 749
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 034	4 034	DOLORESPATA	GM 1	1 736	1 736
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 633	3 633	DOLORESPATA	GM 2	1 800	1 800
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 633	3 633	DOLORESPATA	GM 3	1 728	1 728
PIURA	GMT-1	4 392	4 392	DOLORESPATA	SULZER1	876	876
PIURA	GMT-2	4 352	4 352	DOLORESPATA	SULZER 2	1 837	1 837
PIURA	MAN	6 585	6 585	DOLORESPATA	SULZER 2	1 837	1 837
PIURA	TG	17 853	17 853	MACHUPICCHU		87 788	87 788
PIURA	MIRLEES-1	1 128	1 128	SAN GABAN II		113 098	113 098
PIURA	MIRLEES-4	1 628	1 628	BELLAVISTA	MAN 1	1 732	1 732
SULLANA	ALCO-2	2 149	2 149	BELLAVISTA	ALCO	1 733	1 733
SULLANA	ALCO-3	2 069	2 069	TAPARACHI	SKODA 1	427	427
SULLANA	ALCO-4	1 986	1 986	TAPARACHI	MAN 1	802	802
SULLANA	ALCO-5	2 070	2 070	TAPARACHI	MAN 3	1 759	1 759
PAITA	SKODA-2	762	762	TAPARACHI	MAN 4	1 844	1 844
PAITA	SKODA-3	873	873	ARICOTA 1		22 500	22 500
PAITA	EMD-1	2 016	2 016	ARICOTA 2		12 400	12 400
PAITA	EMD-3	1 994	1 994	CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
CHIMBOTE	TG-1	19 039	19 039	CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
CHIMBOTE	TG-3	20 950	20 950	CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
TRUJILLO	TG-4	19 783	19 783	CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
MALPASO		48 021	48 021	ILO	TV2	9	9
OROYA		9 480	9 480	ILO	TV3	69 345	69 345
PACHACHACA		9 650	9 650	ILO	TV4	66 140	66 140
YAUPI		110 207	110 207	ILO	TG-1	34 663	34 663
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483	ILO	TG-2	32 237	32 237
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359	ILO	CATKATO	3 269	3 269
YARINACOA	WARTSILA1	6 101	6 101	ILO	TVC1	141 692	141 692
YARINACOA	WARTSILA2	5 992	5 992	YUNCAN		136 760	136 760
YARINACOA	WARTSILA3	6 010	6 010	CHILCA	TG1	173 992	173 992
YARINACOA	WARTSILA4	5 962	5 962	CHILCA	TG2	170 877	170 877
TUMBES	MAK1	8 909	8 909	HUANCHOR		19 632	19 632
TUMBES	MAK2	7 731	7 731	KALLPA	TG1	173 309	173 309
				TOTAL		5 065 007	5 065 007

frf

1.1569

(**) 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

1.243512968

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

Cuadro N° 9

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
AGUAYTIA	TG-1	88 230	13.42	1 184 044.68	644 439.09
AGUAYTIA	TG-2	88 022	13.42	1 181 252.89	642 919.60
CAHUA		39 403	13.12	515 967.36	281 369.43
PARIAC		4 951	12.20	60 402.20	32 875.06
GALLITO CIEGO		27 041	13.42	362 890.22	197 509.98
SAN ANTONIO		580	13.17	7 638.60	4 157.45
SAN IGNACIO		422	13.17	5 557.74	3 024.91
HUAYLLACHO		48	13.17	632.16	344.07
MISAPUQUIO		3 866	12.16	47 010.56	25 586.40
HUINCO		247 340	13.30	3 289 622.00	1 790 440.03
MATUCANA		128 578	13.40	1 722 945.20	937 746.06
CALLAHUANCA		80 433	12.94	1 040 803.02	566 477.06
MOYOPAMPA		64 704	13.13	849 563.52	462 391.28
HUAMPANI		30 176	13.92	420 048.92	228 620.25
YANANGO		16 615	12.87	213 835.05	116 383.84
CHIMAY		150 900	12.68	1 913 412.00	1 041 411.28
SANTA ROSA	UTI-5	52 334	13.74	719 074.91	391 370.35
SANTA ROSA	UTI-6	51 345	13.74	705 484.04	383 973.25
SANTA ROSA	WTG-7	122 644	13.74	1 685 124.75	917 161.55
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 383	13.68	6 585 322.16	3 584 188.23
MALACAS	TG-A	14 629	13.91	203 492.91	110 754.93
MALACAS	TG-B	14 917	13.90	207 346.63	112 852.39
MALACAS	TG-4	100 368	13.90	1 395 113.67	759 317.44
CARHUACHERO		91 943	13.25	1 218 244.75	663 063.13
CAÑON DEL PATO		263 490	13.04	3 435 908.60	1 870 059.87
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 310	14.32	76 038.68	41 385.52
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 422	14.32	77 642.70	42 258.53
CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 034	14.32	57 761.11	31 437.60
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 633	14.32	52 017.58	28 311.57
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 633	14.32	52 022.95	28 314.49
PIURA	GMT-1	4 392	14.56	64 035.99	34 852.82
PIURA	GMT-2	4 352	14.56	63 445.67	34 531.52
PIURA	MAN	6 585	14.56	96 015.69	52 258.39
PIURA	TG	17 853	14.56	260 299.21	141 672.85
PIURA	MIRLEES-1	1 128	14.56	16 444.35	8 950.15
PIURA	MIRLEES-4	1 628	14.56	23 730.85	12 915.97
SULLANA	ALCO-2	2 149	15.11	32 466.36	17 670.44
SULLANA	ALCO-3	2 069	15.11	31 268.50	17 018.48
SULLANA	ALCO-4	1 986	15.11	30 013.18	16 335.25
SULLANA	ALCO-5	2 070	15.11	31 283.03	17 026.39
PAITA	SKODA-2	762	15.22	11 592.38	6 309.38
PAITA	SKODA-3	873	15.22	13 284.21	7 230.19
PAITA	EMD-1	2 016	15.22	30 681.86	16 699.19
PAITA	EMD-3	1 994	15.22	30 353.48	16 520.47
CHIMBOTE	TG-1	19 039	14.19	270 158.68	147 039.60
CHIMBOTE	TG-3	20 950	14.19	297 275.56	161 797.94
TRUJILLO	TG-4	19 783	14.45	285 867.57	155 588.92
MALPASO		48 021	13.21	634 355.82	345 260.36
OROYA		9 480	13.93	132 056.40	71 874.24
PACHACHACA		9 650	13.93	134 424.50	73 183.12
YAUPI		110 207	12.90	1 421 670.30	773 771.40
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650 483	13.31	8 657 928.73	4 712 244.21
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	13.30	2 864 274.70	1 558 936.59
YARINACOA	WARTSILA1	6 101	14.08	85 900.19	46 752.83
YARINACOA	WARTSILA2	5 992	14.08	84 365.17	45 917.37
YARINACOA	WARTSILA3	6 010	14.08	84 623.63	46 058.04
YARINACOA	WARTSILA4	5 962	14.08	83 949.70	45 691.24
TUMBES	MAK1	8 909	15.10	134 519.32	73 214.72
TUMBES	MAK2	7 731	15.10	116 730.72	63 532.94
SAN NICOLAS	TV-1	18 353	14.80	271 623.32	147 836.22
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	14.80	259 632.65	141 310.06
SAN NICOLAS	TV-3	25 164	14.80	372 434.02	202 704.38
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	14.80	17 995.78	9 794.55

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
CHARCANI 1		1 408	14.49	20 401.92	11 104.14
CHARCANI 2		600	14.49	8 694.00	4 731.88
CHARCANI 3		4 275	14.49	61 944.75	33 714.62
CHARCANI 4		15 301	14.37	219 875.37	119 671.40
CHARCANI 5		144 622	14.06	2 033 385.32	1 106 709.06
CHARCANI 6		8 947	14.41	128 926.27	70 170.60
MOLLENDON	MIRLESS 1	9 585	14.30	137 061.08	74 598.13
MOLLENDON	MIRLESS 2	10 027	14.30	143 384.87	78 039.97
MOLLENDON	MIRLESS 3	9 894	14.30	141 482.15	77 004.38
MOLLENDON	TG-1	36 644	14.30	524 005.93	285 200.31
MOLLENDON	TG-2	36 056	14.30	515 603.72	280 627.24
CHILINA	TV2	6 044	14.60	88 247.38	48 030.34
CHILINA	TV3	9 647	14.60	140 841.09	76 955.47
CHILINA	C. COMBINADO	16 608	14.60	242 475.12	131 971.75
CHILINA	SULZER1	5 044	14.60	73 639.01	40 079.45
CHILINA	SULZER2	5 262	14.60	76 818.55	41 809.97
DOLORESPATA	ALCO 1	1 604	14.21	22 797.95	12 468.22
DOLORESPATA	ALCO 2	1 749	14.21	24 855.57	13 528.12
DOLORESPATA	GM 1	1 736	14.21	24 662.01	13 422.77
DOLORESPATA	GM 2	1 800	14.21	25 574.26	13 919.29
DOLORESPATA	GM 3	1 728	14.21	24 548.13	13 360.79
DOLORESPATA	SULZER1	876	14.21	12 441.46	6 771.50
DOLORESPATA	SULZER 2	1 837	14.21	26 106.65	14 209.05
MACHUPICCHU		87 788	13.30	1 167 580.40	635 478.09
SAN GABAN II		113 098	12.40	1 402 415.20	763 291.44
BELLAVISTA	MAN 1	1 732	15.20	26 319.57	14 324.93
BELLAVISTA	ALCO	1 733	15.20	26 346.09	14 339.36
TAPARACHI	SKODA 1	427	14.51	6 194.89	3 371.69
TAPARACHI	MAN 1	802	14.51	11 641.12	6 335.90
TAPARACHI	MAN 3	1 759	14.51	25 518.49	13 888.93
TAPARACHI	MAN 4	1 844	14.51	26 753.22	14 560.96
ARICOTA 1		22 500	14.31	321 975.00	175 241.09
ARICOTA 2		12 400	14.41	178 684.00	97 252.20
CALANA	WARTSILA 1	6 239	15.18	94 708.02	51 546.66
CALANA	WARTSILA 2	6 608	15.18	100 309.44	54 595.34
CALANA	WARTSILA 3	6 217	15.18	94 374.06	51 364.90
CALANA	WARTSILA 4	6 442	15.18	97 789.56	53 223.85
ILO	TV2	9	14.37	127.56	69.43
ILO	TV3	89 345	14.37	996 496.49	542 356.94
ILO	TV4	66 140	14.37	950 432.05	517 290.92
ILO	TG-1	34 663	14.37	498 104.87	271 103.05
ILO	TG-2	32 327	14.37	463 240.01	252 127.28
ILO	CATKATO	3 269	14.37	46 981.97	25 570.84
ILO	TVC1	141 692	13.72	1 944 018.89	1 058 070.10
YUNCAN		136 760	13.06	1 786 085.60	972 111.43
CHILCA	TG1	173 992	13.67	2 378 468.30	1 284 527.11
CHILCA	TG2	170 877	13.67	2 335 894.15	1 271 349.87
HUANCHOR		19 632	13.92	273 277.44	148 738.50
KALLPA	TG1	173 309	13.67	2 369 135.45	1 289 447.53
TOTAL		5 065 007		68 572 551.11	37 321 929.61

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (\$/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 287 358.69	176 252
CAHUA	544 867.30	76 311
EDEGEL	10 420 163.17	1 426 453
EEPSA	882 924.76	129 914
EGENOR	3 569 238.67	487 093
ELECTROANDES	1 264 069.11	177 358
ELECTROPERU	6 592 347.93	906 546
SHOUGESA	501 645.21	62 276
EGASA	2 480 118.69	319 963
EGEMSA	723 087.83	96 117
SAN GABAN	830 113.22	121 395
EGESUR	483 224.04	60 406
ENERSUR	6 204 576.97	828 984
CORONA	148 736.50	19 832
KALLPA GENERACION S.A.	1 289 447.53	173 309
TOTAL	37 321 929.61	5 065 007

Ingreso Garantizado por potencia Firme (\$/.) : 37 321 929.61 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (\$/.) : 68 572 551.11
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0.54427

(1) De Cuadro N° 5.

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

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	561 254.71	San Nicolas TV1	98 237.71
Aguaytia TG2	559 928.31	San Nicolas TV2	91 782.22
Cahua	184 921.03	San Nicolas TV3	159 801.60
Pariac	25 383.65	San Nicolas Cummins	-
Misapuquio	26 764.11	Charcani I	11 732.90
Huayllacho	463.63	Charcani II	3 884.19
San Antonio	2 667.16	Charcani III	32 117.58
San Ignacio	2 182.60	Charcani IV	78 507.88
Gallito Ciego	103 914.80	Charcani V	530 218.14
Yanango	72 236.08	Charcani VI	47 428.78
Chimay	470 551.24	Chilina Sulzer1	-
Callahuanca	444 705.68	Chilina Sulzer2	-
Huinco	1 038 789.57	Chilina C.C	76 122.77
Huampani	177 203.01	Chilina TV2	17 651.48
Matucana	558 505.00	Chilina TV3	30 174.74
Moyopampa	445 920.98	Mollendo Mirless 1	61 476.72
Santa Rosa WTG7	447 612.13	Mollendo Mirless 2	51 029.41
Santa Rosa UTI5	144 007.88	Mollendo Mirless 3	50 708.61
Santa Rosa UTI6	196 621.90	Mollendo TG1	-
Ventanilla TG3	961 152.68	Mollendo TG2	-
Ventanilla TV	954 750.83	Machupicchu	528 494.55
Ventanilla TG4	963 313.25	Dolorespatia Alco 1 y 2, GM 1,2 y 3, Sulzer 1 y 2	3 779.61
Malacas TGA	-	San Gaban	432 698.85
Malacas TGB	129 123.02	Bellavista Man 1 y Alco	81.90
Malacas TGN4	714 973.13	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	517.35
Cañon del Pato	695 974.77	Aricota 1	76 661.55
Carhuauquero	457 642.29	Aricota 2	45 921.93
Chimbote TG 1 y 2	98 006.15	Calana Wartsila 1	-
Chimbote TG3	106 320.71	Calana Wartsila 2	-
Trujillo TG4	-	Calana Wartsila 3	-
Piura TG	101 692.91	Calana Wartsila 4	-
Paíta EMD 1 y 3	17 822.33	Yuncan	543 345.23
Paíta Skoda 2 y 3	10 962.89	Ilo TV2	-
Piura GMT1	31 718.43	Ilo TV3	380 675.22
Piura GMT2	-	Ilo TV4	205 661.58
Piura Man	-	Ilo TG1	67 808.73
Piura Mirless 1 y 4	14 110.33	Ilo TG2	103 922.55
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	48 271.34	Ilo Catkato	10 663.60
Chiclayo GMT 1 y 2	36 316.74	Ilo TVC1	942 069.02
Chiclayo Sulzer 1	34 688.51	TG-Chilca 1	1 218 297.90
Chiclayo Sulzer 2	27 465.47	TG-Chilca 2	1 192 058.72
Chiclayo GMT 0	-	Huanchor	101 747.31
Yaupi	594 236.78	Kallpa	1 235 580.58
Malpaso	161 724.54		
Oroya	48 369.42		
Pachachaca	49 258.48		
Mantaro	4 237 012.59		
Restitucion	1 374 082.72		
Yarinacocha Wartsila1	20 780.22		
Yarinacocha Wartsila2	17 930.46		
Yarinacocha Wartsila3	19 997.95		
Yarinacocha Wartsila4	21 493.87		
Tumbes Mak1	54 452.82		
Tumbes Mak2	-		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	1 121 183.01	692 460.87
CAHUA	346 296.98	213 878.65
EDEGEL	6 875 370.24	4 246 340.54
EEPSA	844 096.16	521 327.52
EGENOR	1 680 992.86	1 038 208.54
ELECTROANDES	853 589.21	527 190.59
ELECTROPERU	5 745 750.63	3 548 669.09
SHOUGESA	349 821.53	216 055.47
EGASA	991 053.19	612 090.58
EGEMSA	532 274.16	328 741.18
SAN GABAN	433 298.10	267 611.96
EGESUR	122 583.48	75 709.55
ENERSUR	4 664 502.55	2 880 872.68
CORONA	101 747.31	62 840.79
KALLPA GENERACION S.A.	1 235 580.58	763 114.67
Total	25 898 140.00	15 995 112.69

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

DE	A EDEGEL Huico	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuauero	A ELECTROANDES Malpaso	A EGEMSA Machupicchu	A ENERSUR Ilo TV3	A ELECTROPERU Mantaro	A ENERSUR Ilo TVCI	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncan	A ELECTROANDES Yaupi
TERMOSELVA	147.31	16.73	9.23	18.56	60.90	4.31	101.17	184.39	105.46	116.34	32.30	16.64
CAHUA	35.00	6.41	2.55	5.15	13.95	0.91	30.79	57.60	28.75	37.54	11.47	3.85
EDEGEL	900.40	97.22	53.03	100.03	326.75	24.47	649.00	1 135.78	654.73	731.75	201.20	96.02
EEPSA	67.49	12.95	7.75	15.01	44.36	3.08	82.67	141.57	79.74	89.28	26.57	11.13
EGENOR	189.55	22.94	13.63	29.14	95.01	5.17	152.99	286.38	139.32	169.92	50.34	18.12
ELECTROANDES	106.51	8.80	6.87	14.37	49.14	3.35	78.81	127.57	76.19	82.34	24.90	13.04
ELECTROPERU	761.85	86.66	45.23	94.38	312.82	21.36	518.43	940.47	536.65	601.99	166.87	84.08
SHOUGESA	45.07	5.39	3.01	5.96	17.04	0.95	32.49	56.89	30.48	35.58	10.26	5.21
EGASA	130.63	9.73	6.76	18.86	55.76	3.50	92.23	146.95	87.54	98.16	28.38	13.33
EGEMSA	66.32	7.90	4.26	8.68	28.96	1.96	48.21	86.11	49.60	54.87	15.44	7.82
SAN GABAN	47.26	6.30	3.40	7.58	22.79	1.46	41.75	67.20	39.29	44.31	12.97	4.97
EGESUR	9.59	0.95	0.81	2.12	8.58	0.45	11.51	19.32	11.34	14.46	4.93	1.31
ENERSUR	592.14	62.64	38.40	78.76	262.70	17.90	421.75	742.53	426.41	472.48	136.58	66.27
CORONA	13.68	1.54	0.84	1.68	5.59	0.40	9.07	16.17	9.29	10.05	2.85	1.53
KALLPA GENERACION S.A.	163.26	17.96	10.21	20.61	65.38	3.90	114.26	205.92	109.73	128.83	35.93	13.55
TOTAL	3 276.05	364.11	205.98	418.89	1 369.73	93.17	2 385.13	4 194.86	2 384.51	2 687.89	761.01	356.88

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-813.35
CAHUA	-233.96
EDEGEL	-1 694.33
EEPSA	-581.61
EGENOR	-733.60
ELECTROANDES	1 134.73
ELECTROPERU	2 711.95
SHOUGESA	-248.33
EGASA	-325.74
EGEMSA	-286.96
SAN GABAN	-93.29
EGESUR	-85.37
ENERSUR	2 212.11
CORONA	-72.69
KALLPA GENERACION	-889.55
TOTAL	-0.00

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

CUADRO N° 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia (1)			Egreso por compra de potencia (2)	Valorización de la Transferencia de potencia (1)-(2)	Compensación mensual provisional a las unidades de generar al proveer reserva rotante (S/.)	SALDO NETO MENSUAL TOTAL AGOSTO 2008 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)				
TERMOSELVA	1 287 358.69	692 460.87	1 979 819.56	2 409 425.29	-429 605.73	-813.35	-430 419.08
CAHUA	544 867.30	213 878.65	758 745.94	769 755.44	-11 009.49	-233.96	-11 243.45
EDEGEL	10 420 163.17	4 246 340.54	14 666 503.71	9 412 188.25	5 254 315.47	-1 684.33	5 252 621.13
EEPSA	982 924.76	521 327.52	1 504 252.28	1 322 746.51	181 505.77	-581.61	180 924.17
EGENOR	3 569 238.67	1 038 208.54	4 607 447.21	4 401 254.97	206 192.25	-733.60	205 458.64
ELECTROANDES	1 264 069.11	527 190.59	1 791 259.70	2 167 882.92	-376 623.22	1 134.73	-375 488.49
ELECTROPERU	6 592 347.93	3 548 669.09	10 141 017.02	18 319 690.36	-8 178 673.34	2 711.95	-8 175 961.39
SHOUGESA	501 645.21	216 055.47	717 700.68	805 260.59	-87 559.91	-248.33	-87 808.24
EGASA	2 480 118.69	612 090.58	3 092 209.27	1 579 164.81	1 513 044.46	-325.74	1 512 718.72
EGEMSA	723 097.83	328 741.18	1 051 839.01	1 164 247.16	-112 408.15	-286.96	-112 695.10
SAN GABAN	830 113.22	267 611.96	1 097 725.17	1 224 088.84	-126 363.67	-93.29	-126 456.96
EGESUR	483 224.04	75 709.55	558 933.59	199 597.55	359 336.04	-85.37	359 250.66
ENERSUR	6 204 576.97	2 880 872.68	9 085 449.65	7 361 734.03	1 723 715.62	2 212.11	1 725 927.73
CORONA	148 736.50	62 840.79	211 577.29	189 497.81	22 079.48	-72.69	22 006.79
KALLPA GENERACION S.A.	1 289 447.53	763 114.67	2 052 562.20	1 990 507.77	62 054.43	-889.55	61 164.87
TOTAL	37 321 929.61	15 995 112.69	53 317 042.30	53 317 042.30	-0.00	-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 AGOSTO 2008 (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS			SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)+(c) (S/.)
		JUNIO 2008 DTR-087-2008 (Rev. 1) (b)	JULIO 2008 DTR-104-2008 (Rev. 1) (c)		
TERMOSELVA	-430 419.08	5 510.27	5 862.63		-419 046.18
CAHUA	-11 243.45	2 661.37	2 665.11		-5 916.97
EDEGEL	5 252 621.13	49 746.46	51 840.24		5 354 207.83
EEPSA	180 924.17	4 369.00	4 638.48		189 931.65
EGENOR	205 458.64	14 774.46	14 831.88		235 064.98
ELECTROANDES	-375 488.49	4 636.35	4 835.46		-366 016.68
ELECTROPERU	-8 175 961.39	-135 249.02	-140 720.61		-8 451 931.02
SHOUGESA	-87 808.24	1 613.25	1 853.65		-84 341.35
EGASA	1 512 718.72	10 306.62	10 612.85		1 533 638.19
EGEMSA	-112 695.10	3 045.69	3 248.10		-106 401.32
SAN GABAN	-126 456.96	3 323.70	3 309.77		-119 823.49
EGESUR	359 250.66	2 028.98	2 095.26		363 374.90
ENERSUR	1 725 927.73	26 733.67	27 606.33		1 780 267.72
CORONA	22 006.79	653.75	796.00		23 456.54
KALLPA GENERACION S.A.	61 164.87	5 845.47	6 524.86		73 535.21
TOTAL	0.00	0.00	-0.00		-0.00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
AGOSTO 2008**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	1 979 819.56	3.7133
CAHUA	758 745.94	1.4231
EDEGEL	14 666 503.71	27.5081
EEPSA	1 504 252.28	2.8213
EGENOR	4 607 447.21	8.6416
ELECTROANDES	1 791 259.70	3.3596
ELECTROPERU	10 141 017.02	19.0202
SHOUGESA	717 700.68	1.3461
EGASA	3 092 209.27	5.7997
EGEMSA	1 051 839.01	1.9728
SAN GABAN	1 097 725.17	2.0589
EGESUR	558 933.59	1.0483
ENERSUR	9 085 449.65	17.0404
CORONA	211 577.29	0.3968
KALLPA GENERACION S.A.	2 052 562.20	3.8497
TOTAL	53 317 042.30	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
AGOSTO 2008**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	419 046.18	4.386%
CAHUA	-	5 916.97	0.062%
EDEGEL	5 354 207.83	-	
EEPSA	189 931.65	-	
EGENOR	235 064.98	-	
ELECTROANDES	-	366 016.68	3.831%
ELECTROPERU	-	8 451 931.02	88.470%
SHOUGESA	-	84 341.35	0.883%
EGASA	1 533 638.19	-	
EGEMSA	-	106 401.32	1.114%
SAN GABAN	-	119 823.49	1.254%
EGESUR	363 374.90	-	
ENERSUR	1 780 267.72	-	
CORONA	23 456.54	-	
KALLPA GENERACION S.A.	73 535.21	-	
TOTAL	9 553 477.02	9 553 477.02	100.000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	9 553 477.02
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

AGOSTO 2008

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	EDEL	EEPSA	EGENOR	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
TERMOSELVA	234 852.75	8 331.01	10 310.70	67 270.30	15 938.79	78 088.26	1 028.88	3 225.49	419 046.18
CAHUA	3 316.14	117.63	145.59	949.86	225.06	1 102.61	14.53	45.54	5 916.97
ELECTROANDES	205 132.58	7 276.74	9 005.90	58 757.37	13 921.77	68 206.34	898.68	2 817.31	366 016.68
ELECTROPERU	4 736 850.80	168 031.93	207 961.25	1 356 804.88	321 476.63	1 574 997.25	20 751.93	65 056.37	8 451 931.02
SHOUGESA	47 268.77	1 676.78	2 075.23	13 539.48	3 208.00	15 716.81	207.08	649.19	84 341.35
EGEMSA	59 632.19	2 115.35	2 618.02	17 080.81	4 047.07	19 827.63	261.25	818.99	106 401.32
SAN GABAN	67 154.60	2 382.20	2 948.28	19 235.50	4 557.59	22 328.82	294.20	922.31	119 823.49
TOTAL	5 354 207.83	189 931.65	235 064.98	1 533 638.19	363 374.90	1 780 267.72	23 456.54	73 535.21	9 553 477.02

Nota

- Los montos incluyen los saldos de los informes COES-SINAC/DTR-087-2008 Revision 1 del mes de junio 2008 y COES-SINAC/DTR-104-2008 Revision 1 del mes de julio 2008.

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

Jaime

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

CUADRO N° 14

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

DTR-119-2008

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	8 954	18.96	169 760.50
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	1 435	18.96	27 207.36
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 536	18.86	66 686.20
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	629	19.36	12 183.27
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	948	18.36	17 405.45
ELECTROCENTRO (Cabriza II 10 kV)	12	19.82	238.97
ELECTROCENTRO (Cabriza II 69 kV)	11 699	19.60	229 297.12
ELECTROCENTRO (Cabriza I 69 kV)	882	18.48	16 308.47
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	7 176	18.74	134 472.06
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 771	18.60	88 733.30
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 897	18.64	53 991.05
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	2 458	17.45	42 890.36
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	27 138	18.59	504 489.78
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 572	18.79	48 318.55
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	445	18.57	8 257.58
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 343	18.78	44 007.01
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 663	18.59	49 510.57
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	69 312	18.89	1 309 309.74
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 075	19.15	250 389.71
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 721	18.80	32 357.17
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	744	18.19	13 532.47
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	630	18.08	11 396.62
HIDRANDINA (Chimbote 13.8 kV)	297	18.97	5 632.91
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	18.72	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	18.81	-
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	18.86	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	19.21	-
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	18.19	-
HIDRANDINA (Hualanca 13.8 kV)	-	18.40	-
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	17 006	20.46	347 950.49
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	4 207	19.29	81 158.17
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	1 862	19.14	35 643.37
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	70	19.36	1 348.32
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	-	19.23	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	-	19.50	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	-	19.40	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	-	19.67	-
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	-	19.67	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	4 817	18.97	91 377.73
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	170	18.77	3 190.90
ELECTROPUNO (Juliaca 10 kV)	7 598	19.42	147 562.26
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 475	19.34	125 224.66
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	390	19.13	7 460.70
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	434	19.13	8 301.27
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	26 078	18.79	490 003.70
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	3 549	18.94	67 214.42
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	18.80	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	48	19.01	906.20
COELVISAC (Ica 220 kV)	1 839	18.89	34 741.54
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	2	19.40	34.24
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	23 380	19.34	452 174.62
SEAL (Chilina 33 kV)	32 906	19.34	636 409.78
SEAL (Callalli 138 kV)	789	19.14	15 101.08
SEAL (Santuario 13.8 kV)	1	18.80	15.98
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 387	19.32	123 404.37
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 333	19.38	64 602.45
SEAL (Marcona 60 kV)	1 812	19.67	35 637.71
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	96	19.01	1 833.11
ELECTRONORTE (Carhuagüero 220 kV)	2	18.09	41.86
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	18.80	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	18.80	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	18.80	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	18.80	-
TOTAL	309 589		5 907 715.12

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	80 556	1 513 757.57
HIDRANDINA	85 780	1 622 618.63
ELECTRONOROESTE	23 146	466 100.35
ELECTROSURMEDIO	-	-
ELECTROPUNO	19 884	383 117.52
ELECTROSURESTE	26 078	490 003.70
ELECTROUCAYALI	3 549	67 214.42
COELVISAC	1 889	35 681.98
SEAL	68 609	1 327 345.99
ELECTRONORTE	99	1 874.97
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
TOTAL	309 589	5 907 715.12

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)

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

[Firma]
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- AGOSTO 2008 (S/.)
Por Ley 29179

DE	PARA	TERMOSELVA	CAHUA	EDELGE	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA	GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO		3 737.59	116 806.82	196 524.40	-	175 704.30	83 508.70	379 378.06	-	-	55 223.01	201 026.02	58 967.22	122 285.36	10 293.89	110 302.21	1 513 757.57	
HIDRANDINA		4 006.38	125 206.92	210 657.35	-	188 339.98	89 514.18	406 660.83	-	-	59 194.34	215 482.70	63 207.81	131 079.44	11 034.17	118 234.54	1 622 618.63	
ELECTRONOROESTE		1 150.84	35 965.93	60 511.73	-	54 101.02	25 713.12	116 814.11	-	-	17 003.69	61 897.82	18 156.57	37 652.82	3 169.59	33 963.10	466 100.35	
ELECTROSURMEDIO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ELECTROPUNO		945.95	29 562.68	49 738.44	-	44 469.07	21 135.25	96 016.95	-	-	13 976.41	50 877.76	14 924.04	30 949.25	2 605.29	27 916.43	383 117.52	
ELECTROSURESTE		1 209.86	37 810.40	63 615.00	-	56 875.52	27 031.79	122 804.77	-	-	17 875.70	65 072.17	19 087.70	39 583.80	3 332.14	35 704.85	490 003.70	
ELECTROUCAYALI		165.96	5 186.50	8 726.15	-	7 801.69	3 707.98	16 845.28	-	-	2 452.03	8 926.03	2 618.28	5 429.76	457.07	4 897.68	67 214.42	
COELVISAC		88.10	2 753.35	4 632.43	-	4 141.66	1 968.45	8 942.62	-	-	1 301.71	4 738.54	1 389.96	2 882.48	242.65	2 600.02	35 681.98	
SEAL		3 277.33	102 422.65	172 323.42	-	154 067.20	73 225.03	332 659.57	-	-	48 422.57	176 270.68	51 705.70	107 226.54	9 026.25	96 719.05	1 327 345.99	
ELECTRONORTE		4.63	144.68	243.42	-	217.63	103.44	469.90	-	-	68.40	248.99	73.04	151.46	12.75	136.62	1 874.97	
EDELNOR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
LUZ DEL SUR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		14 586.63	455 859.92	766 972.34	-	685 718.08	325 907.94	1 480 592.09	-	-	215 517.85	784 540.71	230 130.32	477 240.93	40 173.79	430 474.51	5 907 715.12	

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.

Adolfo García Nieto
ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 Jefe de División de Transmisiones
 COES - SINOS

Jaime Guerra Montes de Oca
Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR EJECUTIVO (e)
 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-119-2008

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE AGOSTO 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	84.898
		G2-MW	84.818
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	12.326
		G2 - MW	12.059
	PARIAC	MW	2.587
	GALLITO CIEGO	G1-MW	16.726
		G2-MW	17.174
	MISAPUQUIO	MW	3.735
	HUAYLLACHO	MW	0.000
	SAN ANTONIO	MW	0.340
	SAN IGNACIO	MW	0.284
ELECTROANDES	YAUPI	YAUP1-MW	21.030
		YAUP2-MW	21.012
		YAUP3-MW	21.064
		YAUP4-MW	20.961
		YAUP5-MW	21.021
	MALPASO	MALP1-MW	11.136
		MALP2-MW	11.093
		MALP3-MW	11.088
		MALP4-MW	10.973
	OROYA	OROY1-MW	2.294
		OROY2-MW	2.313
		OROY3-MW	2.329
	PACHACHACA	PACH1-MW	2.110
		PACH2-MW	2.034
		PACH3-MW	2.696
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	0.000
		TG2-MW	15.221
		TG3-MW	0.000
		TGN4-MW	89.513
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	101.954
		MRO2-MW	102.010
		MRO3-MW	103.334
		MRO4-MW	103.279
		MRO5-MW	79.819
		MRO6-MW	79.212
		MRO7-MW	80.095
	RESTITUCION	RON1-MW	70.568
		RON2-MW	70.479
		RON3-MW	72.069
	TUMBES	MAK1 - MW	6.188
		MAK2 - MW	0.000
	YARINACocha	W1 -MW	5.765
		W2 -MW	0.000
		W3 -MW	5.739
		W4 -MW	5.678
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	14.909
		TV2-MW	12.765
		TV3-MW	21.974
		ONAN - MW	0.000

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	0.000
		G2-MW	0.000
		G3-MW	25.895
		G4-MW	25.891
		G5-MW	27.006
		G6-MW	0.000
	CARHUAQUERO	G1-MW	20.515
		G2-MW	20.083
		G3-MW	20.202
		G4-MW	0.000
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0.000
		CHIM3-MW	20.815
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0.000
	PAITA	PAITEMDS-MW	1.746
		PAITSKDS-MW	1.446
	PIURA	PIURGMT1-MW	3.994
		PIURGMT2-MW	0.000
		PIURMAN-MW	0.000
		PIURMIRLEES-MW	2.008
		PIURTG-MW	18.877
	SULLANA	SULLALCOS-MW	5.785
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	4.055
		CH-O_SZ2-MW	3.968
		CH-O_GMT1-MW	0.000
		CH-O_GMT2-MW	3.344
		CH-O_GMT3-MW	0.000
EDEGEL	YANANGO	YAN - MW	7.222
	CHIMAY	CHI1 - MW	72.858
		CHI2 - MW	74.379
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	11.900
		CALL2 - MW	11.979
		CALL3 - MW	11.924
		CALL4 - MW	33.382
	HUINCO	HCO1 - MW	40.352
		HCO2 - MW	39.624
		HCO3 - MW	45.159
		HCO4 - MW	43.249
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	13.396
		HPNI2 - MW	10.610
	MATUCANA	MAT1 - MW	47.274
		MAT2 - MW	47.819
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	21.949
		MOY2 - MW	23.155
		MOY3 - MW	23.009
	SANTA ROSA	TG7 - MW	0.000
		UT15 - MW	0.000
		UT16 - MW	47.667
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	479.396
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	6.876
		HCHR2- MW	7.112
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	175.920



INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE AGOSTO 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	31.336
		G2 - MW	35.349
		G3 - MW	34.115
	CHILCA 1	TG1 - MW	169.075
		TG2 - MW	173.694
	ILO 1	TV1 - MW	0.000
		TV2 - MW	0.000
		TV3 - MW	47.679
		TV4 - MW	51.435
		TG1 - MW	0.000
		TG2 - MW	35.576
		CAT - MW	0.000
	ILO 2	TV1 - MW	135.944
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0.828
		CHAI2 - MW	0.843
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0.193
		CHAI2 - MW	0.198
		CHAI3 - MW	0.188
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2.297
		CHAI2 - MW	2.312
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	3.563
		CHAI2 - MW	4.034
		CHAI3 - MW	5.004
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	39.761
		CHAV2 - MW	41.225
		CHAV3 - MW	40.284
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8.003
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0.000
		SULZ 2 - MW	0.000
		C. C. - MW	14.667
		TV 1 - MW	0.000
		TV 2 - MW	4.643
		TV 3 - MW	5.593
	MOLLENDI	MIR1 - MW	8.888
		MIR2 - MW	8.315
		MIR3 - MW	8.895
		TGM1 - MW	0.000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9.777
		ARI2 - MW	10.050
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11.704
	CALANA	CAL1 - MW	0.000
		CAL2 - MW	0.000
		CAL3 - MW	0.000
		CAL4 - MW	0.000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	53.820
		G2 - MW	45.870
	BELLAVISTA	MW	0.000
	TAPARACHI	MW	0.000
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29.787
		G2 - MW	28.572
		G3 - MW	29.113
	DOLORESPATA	MW	0.000



MAX.DEM: 4073.144

FECHA: 19/08/2008

HORA: 19:00

[Signature]
Ing. ANDRES VARGAS VILA
Jefe División de Evaluación
COES-SINAC
Reg. CIP. 17244

DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE AGOSTO DE 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	320	360
		G2	0	0
	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	2520
		G2	0	1009
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO	G1	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	HUAYLLACHO	G1	360	7920
EEPSA	MALACAS	TG1	0	10797
		TG2	0	0
		TGN4	0	533
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	765
		G2	116	144
		G3	355	10
		G4	0	11160
	CAÑON DEL PATO	G1	0	1945
		G2	0	1910
		G3	0	0
		G4	0	120
		G5	0	0
		G6	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	73	408
		SULZ 2	2443	0
		GMT 1	1064	1604
		GMT 2	2123	1080
		GMT 3	0	11160
	PIURA	GMT 1	717	0
		GMT 2	0	11160
		MIRLESS 1	373	0
		MIRLESS 4	2524	720
		MAN	0	11160
		TG	6	3960
	SULLANA	ALCO 2	2160	2160
		ALCO 3	1470	0
		ALCO 4	2292	3240
		ALCO 5	90	0
	PAITA	SKODA 2	790	0
		SKODA 3	1800	0
		EMD 1	168	0
		EMD 3	2457	7235
	CHIMBOTE	TG1	1933	720
		TG3	711	0
	TRUJILLO	TG4	0	11160
KALLPA	KALLPA	TG1	0	5

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	53
		G2	0	0
		G3	0	43
		G4	116	0
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	0
	CHIMAY	G1	0	0
		G2	0	0
	SANTA ROSA	UTI5	0	0
		UTI6	0	0
		TG7	0	1494
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	22
		G4	0	42
		G5	0	8
		G6	0	0
		G7	0	0
	RESTITUCION	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	TUMBES	MAK1	101	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	987	0
		WAR-2	1471	0
		WAR-3	1266	0
		WAR-4	0	1800
ELECTROANDES	YAUPU	G1	0	3240
		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	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	720	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
		Cummins	0	11160
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE AGOSTO DE 2008

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	428	0
		G2	153	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	86	0
		TG2	0	720
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	360	287
		CALDERO 3	129	0
		CALDERO 4	360	2595
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	360
	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
		SULZ1	0	11160
	CHILINA	SULZ2	0	11160
		C. COMBINADO	791	388
		TV2	2519	2280
		TV3	687	830
	MOLLEND	MIR 1	0	0
		MIR 2	1328	215
		MIR 3	0	1800
		TGM1	0	11160
		TGM2	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	11160
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	0

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
		WATS 3	0	11160
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	DOLORES PATA	GM 1	0	11160
		GM 2	0	9593
		GM 3	0	11160
		SULZ1	0	10123
		SULZ2	0	9597
		ALCO1	0	8855
		ALCO2	0	11160

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/09/2008 17:22



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE AGOSTO
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
EPPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	2693	0
		SULZ 2	2169	0
		GMT 1	3233	0
		GMT 2	2684	0
		GMT 3	0	0
	PIURA	GMT 1	935	0
		GMT 2	0	0
		MIRLESS 1	3989	0
		MIRLESS 4	2238	0
		MAN	0	0
		TG	0	0
	SULLANA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	0
		ALCO 5	0	0
	PAITA	SKODA 2	134	0
		SKODA 3	117	0
		EMD 1	1254	0
		EMD 3	131	0
	CHIMBOTE	TG1	1524	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	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	181	572
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	3292	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
ELECTROANDES	YAUPÍ	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	2362
		TV2	0	2920
		TV3	431	0
		Cumins	0	0
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0



DIVISION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE AGOSTO
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	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	CENTRAL	0	0
	CHARCANI II	CENTRAL	0	0
	CHARCANI III	CENTRAL	0	0
	CHARCANI IV	CENTRAL	0	0
	CHARCANI V	CENTRAL	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	113	0
		TV2	0	0
	MOLLEND	TV3	2398	0
		MIR 1	1569	0
		MIR 2	1743	0
		MIR 3	1464	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
		SKODA 1	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0

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

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

03/09/2008 17:22



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

Cuadro N° 4-A

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	Mak 1 Mak 2 WARTSILA 1 WARTSILA 2 WARTSILA 3 WARTSILA 4	907.634				906.546			
			865.842				865.842			
			650.483	650.483	1.00		650.483			
			215.359	215.359	1.00		215.359			
			41.792				40.704			
			17.269				16.639			
			9.171			2.86%	8.909			
			8.098			4.54%	7.731			
			24.523				24.065			
			6.172			1.15%	6.101			
			6.103			1.82%	5.992			
			6.109			1.62%	6.010			
			6.139			2.88%	5.962			
EDEGEL	CC.HH. Huínco Matucana Callahuanca Moyopampa Huampani Yanango Chimay CC.TT. C.T. Santa Rosa C.T. Ventanilla (1)	UT15 UT16 WTG7 (TG3+TG4+TV) con fuego adicional	1466.793				1426.453			
			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				707.707			
			229.310				226.323			
			53.426			2.04%	52.334			
			52.585			2.36%	51.346			
			123.299			0.53%	122.644			
			492.745			2.31%	481.383			
			492.745				481.383			
			CORONA	CC.HH. Huanchor		19.632				19.632
						19.632	19.632	1.00		19.632
			CAHUA	CC.HH. Cahua Pariac Gallito Ciego Misapuquio San Antonio San Ignacio Huayllacho		91.266				76.311
91.266							76.311			
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	0.26					0.048			
EEPSA	CC.TT. C.T. Malacas C.T. Malacas 2	TG1 TG2 TG4	130.711				129.914			
			130.711				129.914			
			30.062				29.546			
			15.018			2.59%	14.629			
			15.044			0.84%	14.917			
					100.368					
					100.368					
EGENOR	CC.HH. Carhuasquero Cañón del Pato CC.TT. Chiclayo Oeste Piura Sullana Paita Chimbote Trujillo	GMT1 GMT2 GMT3 SULZER1 SULZER2 GMT1 GMT2 MIRRELES1 MIRRELES4 MAN TG.GE ALCO2 ALCO3 ALCO4 ALCO5 SKODA2 SKODA3 EMD1 EMD3 TG1 TG3 TG4	506.884				487.093			
			368.581				355.433			
			105.090	91.943	1.00		91.943			
			263.491	263.490	1.00		263.490			
			138.303				131.660			
			24.391				22.031			
			4.189			13.28%	3.633			
			4.173			12.94%	3.633			
			4.342			7.10%	4.034			
			5.848			9.20%	5.310			
			5.839			7.14%	5.422			
			38.027				35.938			
			4.703			6.61%	4.392			
			4.586			5.11%	4.352			
			1.241			9.12%	1.128			
			1.823			10.72%	1.628			
			7.068			6.83%	6.585			
			18.606			4.05%	17.853			
			8.479				8.275			
			2.230			3.65%	2.149			
			2.120			2.39%	2.069			
			2.031			2.20%	1.986			
			2.098			1.32%	2.070			
			5.805				5.645			
			0.776			1.85%	0.762			
			0.890			1.93%	0.873			
			2.058			2.05%	2.016			
			2.081			4.17%	1.994			
			41.241				39.988			
			19.772			3.71%	19.039			
			21.469			2.42%	20.950			
			20.360				19.783			
			20.360			2.83%	19.783			
SHOUGESA	CC.TT. San Nicolas	TV1 TV2 TV3 CUMMINS	64.329				62.276			
			64.329				62.276			
			64.329				62.276			
			19.026			3.54%	18.353			
			18.284			4.05%	17.543			
			2.41%	25.164						
			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	9.480	1.00		9.480			
TERMOSELVA	CC.TT. Aguaytia	TG1 TG2	176.592				176.252			
			176.592				176.252			
			176.592			0.31%	176.252			
			88.508			88.230				
			88.084			88.022				
KALLPA	CC.TT. Kallpa	TG1	176.829				173.309			
			176.829				173.309			
			176.829				173.309			
			176.829			1.99%	173.309			
TOTAL EMPRESAS SIGN			3718.028				3635.143			

(1) De acuerdo a carta ETV-GG-157-2006 de fecha 25.05.2006 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 AGOSTO - 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		324.167				319.963
			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				144.810
			43.211				42.604
	C.T. Mollendo	SULZER 1	5.131			1.70%	5.044
		SULZER 2	5.279			0.33%	5.262
		C.COMB.	16.697			0.53%	16.608
		TV-2	6.199			2.49%	6.044
		TV-3	9.905			2.61%	9.647
			105.177				102.205
		MIRRELES 1	10.606			9.63%	9.585
		MIRRELES 2	10.676			6.08%	10.027
		MIRRELES 3	10.693			7.47%	9.894
		TG-1	36.731			0.24%	36.544
		TG-2	36.471			1.14%	36.056
EGEMSA	CC.HH. Machupicchu CC.TT. C.T. Dolorespata		99.238				99.117
			87.788				87.788
			87.788	87.788	1.00		87.788
			11.450				11.329
			11.450				11.329
			1.629			1.51%	1.604
	ALCO 1 ALCO 2 GM 1 GM 2 GM 3 SULZER 1 SULZER 2	ALCO 2	1.751			0.11%	1.749
		GM 1	1.750			0.83%	1.736
		GM 2	1.829			1.60%	1.800
		GM 3	1.732			0.26%	1.728
		SULZER 1	0.889			1.51%	0.876
		SULZER 2	1.870			1.75%	1.837
			60.406				60.406
EGESUR	CC.HH. Ancota 1 Ancota 2 CC.TT. C.T. Calana		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
			6.239			0.00%	6.239
	WARTSILA 1 WARTSILA 2 WARTSILA 3 WARTSILA 4	WARTSILA 2	6.606			0.00%	6.608
		WARTSILA 3	6.217			0.00%	6.217
		WARTSILA 4	6.442			0.00%	6.442
			60.406				60.406
ENERSUR	CC.HH. Yuncan CC.TT. C.T. Ilo 1		835.594				828.984
			136.760				136.760
			136.760	136.760	1.00		136.760
			698.834				692.224
			206.471				205.663
		TV 2	0.009			1.37%	0.009
		TV 3	69.460			0.17%	69.345
		TV 4	66.477			0.51%	66.140
		CATKATO	3.309			1.20%	3.269
		TG 1	34.737			0.21%	34.663
	C.T. Ilo 2	TG 2	32.479			0.75%	32.237
			141.873				141.692
		TV-1	141.873			0.13%	141.692
	C.T. Chilca 1		350.490				344.869
		TG 11	175.960			1.12%	173.992
		TG 12	174.530			2.09%	170.877
			121.501				121.395
SAN GABAN	CC.HH. San Gabán II CC.TT. C.T. Bellavista		113.098				113.098
			113.098	113.098	1.00		113.098
			8.403				8.297
			3.525				3.465
		ALCO	1.769			2.02%	1.733
		MAN 1	1.756			1.39%	1.732
	C.T. Taparachi	MAN 1	4.878			0.95%	4.832
		MAN 3	0.810			1.09%	0.802
		MAN 4	1.778			0.77%	1.759
		MAN 4	1.858				1.844
		SKODA 1	0.432			1.17%	0.427
			1440.906				1429.864
			5158.934				5065.007
TOTAL EMPRESAS SIS			1440.906				1429.864
TOTAL SEIN			5158.934				5065.007



PROCEDIMIENTO N° 25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TERMICAS
Agosto 2008

Empresa	Central	Unidad	Setiembre - Diciembre 2006	Enero - Diciembre 2007	Enero - Agosto 2008	Información estadística movil 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-5	3.61	58.82	27.18	89.61	2.04%
		UTI-6	16.13	50.43	36.84	103.40	2.36%
		WTG-7	0.93	21.95	0.43	23.31	0.53%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	17.57	62.83	20.74	101.13	2.31%
EEPSA	Malacas	TG-1	1.97	99.93	11.63	113.53	2.59%
		TG-2	17.56	15.29	4.17	37.02	0.84%
		TG-4	4.53	2.63	5.08	12.25	0.28%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	125.86	89.55	188.12	403.53	9.20%
		SULZER 2	55.84	78.67	178.74	313.25	7.14%
		GMT 3	124.60	186.93	-	311.53	7.10%
		GMT 1	-	293.66	289.00	582.66	13.28%
		GMT 2	86.31	273.68	207.69	567.68	12.94%
	Piura	GMT 1	60.20	127.79	102.00	290.00	6.61%
		GMT 2	28.63	135.37	60.22	224.22	5.11%
		MIRLEES 1	88.90	113.76	197.17	399.83	9.12%
		MIRLEES 4	135.71	154.49	179.84	470.04	10.72%
		MAN	91.80	174.41	33.24	299.45	6.83%
		TG	19.55	96.24	61.67	177.47	4.05%
	Sullana	ALCO 2	32.00	49.90	78.07	159.97	3.65%
		ALCO 3	15.67	54.00	35.03	104.70	2.39%
		ALCO 4	12.27	29.55	54.68	96.50	2.20%
		ALCO 5	3.02	36.23	18.55	57.80	1.32%
	Paíta	SKODA 2	45.51	6.00	29.57	81.08	1.85%
		SKODA 3	16.60	12.26	55.84	84.70	1.93%
		EMD 1	18.78	19.93	51.03	89.74	2.05%
		EMD 3	0.50	75.65	106.55	182.70	4.17%
	Chimbote	TG 1	9.86	66.61	86.18	162.66	3.71%
		TG 3	-	85.87	20.23	106.10	2.42%
	Trujillo	TG 4	6.00	61.20	57.05	124.25	2.83%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	51.06	39.48	64.62	155.16	3.54%
		TV-2	-	68.96	108.86	177.81	4.05%
		TV-3	13.34	23.49	68.89	105.72	2.41%
		Cummins	26.38	22.33	12.00	60.72	1.38%
ELECTOPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	21.24	62.04	42.23	125.51	2.86%
		Mak 2	15.11	147.52	36.40	199.04	4.54%
ELECTOPERU	Yarinacocha	Wartsila 1	1.53	19.75	29.27	50.55	1.15%
		Wartsila 2	1.82	31.62	46.45	79.88	1.82%
		Wartsila 3	5.52	40.83	24.58	70.93	1.62%
		Wartsila 4	38.00	53.63	34.58	126.22	2.88%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	96.12	147.69	178.55	422.35	9.63%
		Mirless 2	11.09	97.88	157.69	266.66	6.08%
		Mirless 3	75.06	70.09	182.64	327.79	7.47%
		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	94.77	109.43	2.49%
		TV 3	9.58	6.22	98.60	114.40	2.61%
		Ciclo Comb.	0.86	3.12	19.43	23.41	0.53%
		Sulzer 1	69.78	4.78	-	74.57	1.70%
		Sulzer 2	13.53	0.97	-	14.50	0.33%
EGEMSA	Dolorespata	Alco 1	0.33	34.28	31.73	66.34	1.51%
		Alco 2	1.05	3.56	-	4.61	0.11%
		GM 1	-	7.32	28.92	36.24	0.83%
		GM 2	4.32	28.92	36.94	70.17	1.60%
		GM 3	-	7.35	3.98	11.33	0.26%
		Sulzer 1	0.97	11.59	53.83	66.39	1.51%
		Sulzer 2	0.49	7.28	69.15	76.92	1.75%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	14.12	46.95	-	61.07	1.39%
		Alco	0.58	8.12	79.83	88.53	2.02%
	Taparachi	Skoda 1	6.86	6.28	38.24	51.38	1.17%
		Man 1	7.28	11.13	23.39	41.79	0.95%
		Man 3	7.12	4.61	35.92	47.65	1.09%
		Man 4	9.73	4.64	19.20	33.57	0.77%
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	2.65	4.28	0.33	7.27	0.17%
		TV 4	-	-	22.23	22.23	0.51%
		TG 1	7.93	-	1.43	9.37	0.21%
		TG 2	-	26.73	6.00	32.73	0.75%
		Catcato	42.31	4.12	6.00	52.42	1.20%
	Ilo 2	TV1	5.58	-	-	5.58	0.13%
	CHILCA	TG1	23.42	19.63	6.00	49.06	1.12%
		TG2	23.42	62.19	6.20	91.81	2.09%
KALLPA	Kallpa	TG1	23.42	58.58	5.30	87.31	1.99%

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.

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS
Agosto 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
EDEGEL	Huayllacho	Si	23	0.2581
	Huinco	No	0	1.0000
	Matucana	No	0	1.0000
	Callahuanca	No	0	1.0000
	Moyopampa	No	0	1.0000
	Huampani	No	0	1.0000
Soc.Min. CORONA	Yanango	No	0	1.0000
	Chimay	No	0	1.0000
	Huanchor	No	0	1.0000
	Carhuaquero	No	0	1.0000
	Cañon del Pato	No	0	1.0000
	Malpaso	No	0	1.0000
ELECTROANDES	Oroya	No	0	1.0000
	Pachachaca	No	0	1.0000
	Yaupi	No	0	1.0000
	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1.0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1.0000
	Charcani 1	No	0	1.0000
EGASA	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
	Machupicchu	No	0	1.0000
EGEMSA	San Gaban II	No	0	1.0000
SAN GABAN	Aricota 1	No	0	1.0000
EGESUR	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
MOLLENDO	MIRLESS 1	10.606	0.0809	0.9191
	MIRLESS 2	10.676	0.0809	0.9191
	MIRLESS 3	10.693	0.0809	0.9191
	TG1	36.731	0.0809	0.9191
	TG2	36.471	0.0809	0.9191

Límite de Transmisión de la línea :

MW

Demanda Molleando 138 kV

MW

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