

San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/D-954-2009

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

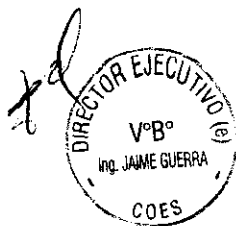
Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
José Ángulo Echea	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Guohua	SHOUGESA
Alfredo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

Asunto: Pagos mensuales por Valorización de Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, de mayo de 2009.

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/DO/STR-112-2009 del 09 de junio de 2009, cuya copia se acompaña. Cabe mencionar que en la valorización indicada se tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008, Decreto que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

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.

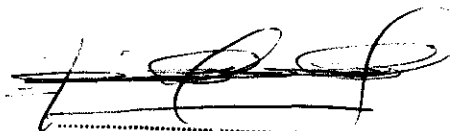


Asimismo, se tiene en cuenta lo establecido en el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME.

Cabe mencionar que los montos que aparecen en el Informe COES/DO/STR-112-2009 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.: STR.



San Isidro, 10 de junio de 2009

COES/DO/STR- 116-2009

Para: Ing. Oscar Pacheco
Director de Operaciones (e)

De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

Asunto: Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de mayo de 2009.

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/DO/STR-112-2009 del 09 de junio de 2009 que se refiere a lo indicado en el asunto. Dicho informe fue alcanzado a los representantes de las empresas integrantes para su revisión el día 09 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 de Operaciones aprobar el informe COES/DO/STR-112-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de mayo de 2009.

Atentamente


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUBDIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación

San Isidro, 09 de junio de 2009

COES/DO/STR- 112 - 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	Ing. J. Flor
CHINANGO	Ing. J. Flor
EGASA	Ing. R. Espinoza
EGESUR	Ing. M. Pizarro
EGEMSA	Ing. A. Rodriguez
EGENOR	Ing. A. Cerida
ELECTROANDES	Ing. E. Hidalgo
ELECTROPERÚ	Ing. G. Luyo
ENERSUR	Ing. A. Muñoz
EEPSA	Ing. D. Cumpa
GEPSA	Ing. F. Ramirez
KALLPA GENERACIÓN S.A.	Ing. E. Romero
SAN GABAN	Ing. J. Ortega
SANTA CRUZ	Ing. G. Alva
SHOUGESA	Ing. V. Quincho

Empresa	Nombre
CELEPSA	Ing. L. Perez
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
ANTAMINA	Ing. D. Grandez
ETESSELVA	Ing. M. Pineda
REP/ISA/TRANS	Ing. S. León
REDESUR	Ing. L. Velasco
ELECTROSURMEDIO	Ing. D. Chala
ENOSA	Ing. M. Arroyo
BARRICK	Ing. A. Alca
CEMENTO PACASMAYO	Ing. C. García
CERRO VERDE	Ing. R. Zamalloa
MEPSA	Sr. A. Len
MINSUR	Ing. J. Calmet
SOUTHERN COPPER	Ing. L. Toledo
TINTAYA	Ing. J. Champi

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

Asunto : Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES, correspondiente al mes de mayo de 2009.

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/DO/STR-112-2009 del 9 de junio de 2009 de la Subdirección 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

Incl: lo indicado


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

**COES
DIRECCIÓN EJECUTIVA
DIRECCIÓN DE OPERACIONES
SUBDIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS**



COES/DO/ STR-112-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE
MAYO DE 2009**

LIMA, 9 DE JUNIO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE MAYO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de mayo de 2009

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 Resolución OSINERGMIN N°053-2009-OS/CD del 15.4.2009 que se refiere a la fijación de tarifas en barra, peajes por conexión e ingresos tarifarios del Sistema Principal de Transmisión para el periodo 01 de mayo de 2009 al 30 de abril de 2010.

2.6 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4124,934 MW que corresponde al día 6 a las 19:00 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2.6.2009.

2.7 Se han considerado los Costos Variables utilizados en el despacho económico del día correspondiente a la Máxima Demanda mensual.

2.8 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe COES-SINAC/STR-111-2009. El resumen de Potencia Firme por empresa es el siguiente:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	926,14
EDEGEL(*)	1 427,23
CAHUA	76,31
EGENOR	472,08
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	62,17
EEPSA	130,14
TERMOSELVA	175,31
EGEMSA	87,79
EGASA	318,90
EGESUR	60,41
ENERSUR	830,65
SAN GABAN	121,37
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	175,42
SANTA CRUZ	1,90
SDF ENERGÍA	28,65
TOTAL	5 091,45

(*) A partir del 31 de mayo de 2009 se hizo efectiva la inscripción de la empresa CHINANGO SAC como integrante del COES SINAC

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.

2.11 El presente informe tiene en cuenta lo establecido por el Decreto de Urgencia N° 049-2008 publicado el 18.12.2008, que asegura continuidad en la prestación del Servicio Eléctrico.

En su Artículo 2° establece lo siguiente:

"Artículo 2°.- Transacciones en el Mercado

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

En el caso de los retiros sin contrato, los costos variables adicionales con respecto a los Precios

de Energía en Barra en que incurran las centrales para atender dichos retiros, serán incorporados en el Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión. Para tal efecto, se descontará la compensación que le corresponda recibir por aplicación del numeral 1.3 del Artículo anterior."

En su Artículo 5° establece lo siguiente:

"Artículo 5°.- Vigencia y Refrendo

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

Con Resolución OSINERGMIN N° 001-2009-OS/CD publicada el 9.1.2009 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 28.1.2009 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado, asimismo con fecha 4.2.2009 se publicó la Fe de Erratas del mismo.

El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por las Resoluciones mencionadas en el párrafo anterior. Asimismo se aplicaron los Factores de Proporción de la composición 451, presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 revisión 1 notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-742-2009 del 04.05.2009.

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

2.12 En mayo de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROTOCACHE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROSURMEDIO y ELECTROUCAYALI 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.

2.13 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.

2.14 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.

2.15 EDEGEL con documento MD-053-2009 del 26 de mayo de 2009 informó al COES sobre la incorporación de CHINANGO S.A.C., concesionario de las centrales hidráulicas de Yanango y Chimay ("CHINANGO"), como integrante del COES a partir del 31 de mayo de 2009, solicitando la asignación de las entregas y retiros correspondientes a CHINANGO en la valorización de las transferencias. Asimismo, adjuntó los retiros asociados a los compromisos que CHINANGO asumiría producto de cesión de posición contractual tramitada por EDEGEL con los clientes indicados. Al respecto, EL COES emitió los documentos COES/D-880-2009 y COES/D-889-2009 relativos a la inscripción de CHINANGO en el Registro de Integrantes del COES. El presente informe considera la solicitud de EDEGEL en este extremo.

2.16 Para el suministro al cliente XSTRATA en la barra Tintaya 138 kV, el presente informe considera lo siguiente:

- i) EGEMSA mediante carta C-072-2009/egemsa del 29.05.2009 comunicó al COES la resolución del contrato de suministro de electricidad suscrito entre EGEMSA y XSTRATA, y que la nulidad de dicha resolución ha sido sometida a un proceso arbitral que se encuentra en curso, y solicita al COES se abstenga de asignarle los retiros de en los cálculos de las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía del mes de mayo en adelante. Por su parte, XSTRATA mediante carta ALXT-637/09 del 04.06.2009 expresa su posición al respecto, precisando que para considerar resuelto el contrato de suministro con EGEMSA es necesario que el proceso arbitral culmine con un laudo que ratifique la posición de EGEMSA y solicita que se continúe efectuando las valorizaciones de transferencias de potencia y energía en la barra Tintaya 138 kV conforme al mes de diciembre de 2008, así como en el período enero a abril de 2009. Cabe precisar que el COES no es competente para interpretar los términos contractuales establecidos por EGEMSA y XSTRATA ni para pronunciarse acerca de cualquier controversia en su interpretación.
- ii) De la información recibida respecto al retiro de potencia y energía derivada del consumo del cliente libre XSTRATA se ha detectado un retiro sin respaldo contractual y el presente informe lo considera así en forma provisional y estrictamente para fines de valorización de transferencias. Una vez superada la controversia aludida entre EGEMSA y XSTRATA, se procederá a efectuar los ajustes correspondientes.

La aplicación del proceso planteado en el párrafo anterior tiene en cuenta los alcances de las Medidas Cautelares que fueron comunicadas por los generadores integrantes al COES SINAC.

2.17 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:

COES-SINAC/DO/STR-051-2009 revisión 4 de febrero 2009
- Se corrigió el egreso de Eléctrica Santa Cruz

- Se corrigió el retiro sin contrato de Coelvisac en Chiclayo Oeste 60 kV, se había tomado el valor declarado en el peaje de conexión

COES-SINAC/DO/STR-067-2009 revisión 3 de marzo 2009

- Se corrigió el egreso de Eléctrica Santa Cruz
- Se corrigió el retiro sin contrato de Coelvisac en Chiclayo Oeste 60 kV, se había tomado el valor declarado en el peaje de conexión

COES-SINAC/DO/STR-092-2009 revisión 2 de abril 2009

- Se corrigió el egreso de Eléctrica Santa Cruz
- TERMOSELVA corrigió retiro y peaje de su cliente Yanachocha en Trujillo 220 kV
- KALLPA corrigió retiro y peaje de su cliente Gold fields la Cima en Trujillo 220 kV

Debido a la modificación del dinero disponible anual por revisión de informes de Febrero revisión 4, marzo revisión 3 y abril revisión 2, se corrigió la asignación de IAPG en los siguientes informes:

Mes	Informe
Mayo 2008	COES-SINAC/DTR-075-2008-revisión 4
Junio 2008	COES-SINAC/DTR-087-2008-revisión 4
Julio 2008	COES-SINAC/DTR-104-2008-revisión 4
Agosto 2008	COES-SINAC/DTR-119-2008-revisión 3
Setiembre 2008	COES/DO/STR-133-2008-revisión 4
Octubre 2008	COES/DO/STR-152-2008-revisión 4
Noviembre 2008	COES/DO/STR-165-2008-revisión 3
Diciembre 2008	COES/DO/STR-006-2009-revisión 3
Enero 2009	COES/DO/STR-030-2009-revisión 5

3. RESULTADOS

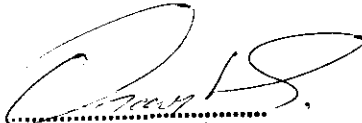
- 3.1 En los cuadros 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2.1, 2.2, 2.3 y 2.4 se presenta la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.
- 3.2 En los cuadros 3.1, 3.2, 3.3 y 3.4 se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los cuadros 3A.1, 3A.2, 3A.3 y 3A.4, 3B.1, 3B.2, 3B.3 y 3B.4 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 4-A, 4-B1, 4-B2 y 4-C se presenta el Peaje por Conexión que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES, los Saldos por Peaje por Conexión y las recaudaciones por cargos adicionales y por Decreto de Urgencia N°037-2008 (Recaudaciones - Pagos).
- 3.5 En el cuadro 4-D, 4-E y 4-F se presenta el Ingreso Tarifario que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES.
- 3.6 En el Cuadro 5 se presentan el Egreso Total por Compra de Potencia por cada generador integrante del COES, - el Ingreso

Garantizado por Potencia Firme y el Ingreso Adicional por Potencia Generada.

- 3.7 En el cuadro 6 se muestra la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinación de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En el cuadro 7 se muestra el Factor de Reserva Firme.
- 3.9 En los cuadros 8 y 9 se presentan las Potencias Firmes Remunerables y los Ingresos Garantizados por Potencia Firme de cada unidad generadora.
- 3.10 Los cuadros 10 y 10-A 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 11 y 11A se presenta la Valorización de las Transferencias de Potencia y los Saldos Netos Mensuales Totales de cada empresa integrante del COES. En el Cuadro 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 12 se presenta la proporción de aporte en el Saldo Neto Positivo Total de cada empresa integrante del COES.
- 3.13 En el Cuadro 13 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES SINAC correspondientes a las Transferencias de Potencia.
- 3.14 En los cuadros 14 y 15 se presenta la valorización de los retiros de potencia sin respaldo contractual a Tarifa en Barra repartido por empresa distribuidora y por empresa generadora.
- 3.15 En el Cuadro 16 se presentan los Factores de Proporción utilizados para la asignación de los Retiros de Potencia sin Contratos para el Mercado Regulado.

Lima, 9 de junio de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES



MAYO 2009
COES/DO/STR-112-2009

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TÍTULO Y CONCEPTO
1,1 1,2 1,3 1,4	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR - DATOS DE POTENCIAS CONSUMIDAS EN LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN Correspondiente a contratos bilaterales Correspondiente a contratos de licitaciones Correspondiente a asignaciones sin contratos Resumen de potencias consumidas
2,1 2,2 2,3 2,4	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.) Correspondiente a contratos bilaterales Correspondiente a contratos de licitaciones Correspondiente a asignaciones sin contratos Resumen de potencias consumidas
3,1 3,2 3,3 3,4	23	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, GARANTÍA RED PRINCIPAL Y CARGOS ADICIONALES (S/.) Correspondiente a contratos bilaterales Correspondiente a contratos de licitaciones Correspondiente a asignaciones sin contratos Resumen de recaudación calculada
3A.1 3A.2 3A.3 3A.4	23	RECAUDACIÓN REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.) Correspondiente a contratos bilaterales Correspondiente a contratos de licitaciones Correspondiente a asignaciones sin contratos Resumen de recaudación declarada
4A / 4B	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES Y POR DECRETO DE URGENCIA N° 037-2008
4C/4D	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Ingreso Tarifario del SPT.
5	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE Cálculo del Egreso Total por Compra por Potencia de cada empresa y del Ingreso Garantizado por Potencia Firme.
6A/6B/6C	28	DETERMINACIÓN DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE Verificación de la condición de ejecución del flujo de potencia óptimo.
7A/7B/7C	28	FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE Cálculo de la Potencia Firme Disponible de cada unidad.
8A/8B/8C	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9A/9B/9C 9D	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	VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA Cálculo del Saldo Neto Mensual por empresas, considerando cuadros N° 5, 9, 10 y 10A
11B	30	VALORIZACIÓN 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 TRANSFERENCIAS DE POTENCIA Matriz de pagos de las Valorizaciones de Transferencias de Potencias.
13A		RAZÓN SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14/15	DU-049-2008	PAGO DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS POR RETIROS SIN CONTRATOS DE POTENCIA Determinación de montos por distribuidoras y por generadoras
16	DU-049-2008	FACTORES DE PROPORCIÓN

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
MAYO 2009**

CUADRO N° 1.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/ /kW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/ /kW-Mes)	Potencia consumida por clientes (kW)
TERMOSELVA	Austria Duvaz (Sec. min. Austria Duvaz)	50	17,44	17,44	897,0
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	17,46	17,46	5 493,0
	Trujillo (Yanacocha)	220	17,13	17,13	56 242,0
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	17,08	17,08	2 214,0
	San Juan (Cementos Lima)	220	17,12	17,12	34 664,0
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	17,46	17,46	2 065,0
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	17,16	17,16	9 571,0
	Paramonga Ex. (Apsa, Emsemisa, Huanchey)	13,8	17,08	17,08	3 298,0
	Huacho (Edelnor)	66	17,17	17,17	19 569,0
	Alambón (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	2 613,7
EDEGEL	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	150,4
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	17,71	17,71	170,0
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	6 758,4
	Chavarría (Edelnor)	220	17,12	17,12	95 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	17,12	17,12	25 000,0
EENOR	Santa Rosa (Edelnor)	60	17,12	17,12	25 000,0
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	17,52	17,52	75 568,0
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	17,73	17,73	1 644,1
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	17,05	17,05	85,0
	Ref. de Cajamarquilla	220	17,09	17,09	28 925,0
EEPSA	Chimbote 2 (Siderurgia del Perú)	13,8	17,93	17,93	11 779,6
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	17,12	17,12	9 118,2
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-Intercorp)	220	17,12	17,12	1 221,7
	Santa Rosa (Molyco-Adesur)	220	17,12	17,12	530,2
	Socabaya (Molyco-Adesur)	138	17,38	17,38	84,2
EGENOR	Chavarría (IEQSA)	220	17,12	17,12	1 404,2
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	17,12	17,12	5 374,4
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	17,28	17,28	6 621,1
	Chavarría (Edelnor)	220	17,12	17,12	23 721,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	17,12	17,12	8 279,0
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	15 849,5
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	4 150,5
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	17,54	17,54	2 178,1
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	17,16	17,16	5 055,0
	Trujillo Norte (Creditex)	220	17,13	17,13	2 613,0
EENOR	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	17,13	17,13	3 286,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	16,68	16,68	7 557,0
	Huallanca (Marsa)	138	16,68	16,68	5 861,0
	Huallanca (Horizonte)	138	16,68	16,68	5 735,0
	Paragsha II (Raura)	138	17,00	17,00	1 045,0
EENOR	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	17,12	17,12	2 922,0
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	17,12	17,12	7 456,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	17,08	17,08	2 385,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	17,16	17,16	6 300,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	6 000,0
EENOR	San Juan (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	9 000,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	17,03	17,03	-
EENOR	Alambón (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	4 039,3
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	232,5
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	17,71	17,71	262,8
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	17,44	17,44	10 444,8
	Campo Armofo (Doe Run Oroya)	220	16,86	16,86	9 482,5
EENOR	Carhuamayo (Huarón)	138	17,03	17,03	4 706,1
	Oroya Nueva (Cooper)	50	16,98	16,98	144,9
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	17,12	17,12	45 000,0
	Cantera (Edcañete)	220	17,09	17,09	12 060,1
EENOR	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	17,21	17,21	28 000,0
	Aguytia (Electro Ucayali)	22,9	16,94	16,94	1 436,7
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	17,08	17,08	9 473,5
	Huancavelica (Conenhua)	60	17,02	17,02	150,0
	Huancavelica (Castroviñeyra Cia. Min.)	60	17,02	17,02	3 277,0
EENOR	Independencia (Praxair)	220	17,08	17,08	3 036,1
	Cerro Verde (Sec. Min. Cerro Verde)	220	17,47	17,47	111 150,4
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	17,16	17,16	10 252,6
	Paragsha II (Chungar)	138	17,00	17,00	4 439,1
	Paragsha II (Vinchos)	138	17,00	17,00	235,6
EENOR	Paragsha II (Volcán Minera)	138	17,00	17,00	19 637,1
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	17,44	17,44	7 758,3
	San Juan (AATE - Tran Eléctrico)	60	17,64	17,64	135,0
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	17,03	17,03	6 568,9
	Oroya Nueva (Volcan)	220	16,96	16,96	17 255,0
EENOR	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	17,05	17,05	425,9
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	17,16	17,16	548,2
SHOUGESA	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	17,83	17,83	33 270,0
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	18,24	18,24	408,0
	Jahuay	10	18,72	18,72	264,0
	Mina	60	17,85	17,85	3 536,0
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	17,12	17,12	1 381,0
	Santa Rosa (Trupai)	220	17,12	17,12	2 335,0
	Santa Rosa (Gloria)	220	17,12	17,12	8 949,0
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	16,98	16,98	4 636,0
	Trujillo Norte (Trupai)	220	17,13	17,13	789,0
KALLPA GENERACION S.A.	Ayaviri (Arasi)	138	17,12	17,12	1 467,0
	Chica (Coevisac MP CMC)	220	17,08	17,08	10 013,0
	Chavarría (Coevisac-LP KCP Puente Piedra)	220	17,12	17,12	1 754,3
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	17,16	17,16	3 203,9
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	17,16	17,16	3 081,0
KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	17,13	17,13	143,0
	San Juan (Owens Illinois Perú S.A.)	220	17,12	17,12	3 912,0
	Independencia (Papelera del Sur)	220	17,08	17,08	2 738,0
	Santa Rosa (Protis)	220	17,12	17,12	4 203,0
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	17,13	17,13	18 808,0
KALLPA GENERACION S.A.	Chilina (Yura)	33	17,49	17,49	5 722,1
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	17,12	17,12	241,0
	Julica (Cemento Sur)	138	17,29	17,29	5 322,0
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	17,00	17,00	4 412,0
	Puno (Aruntani SAC)	220	17,38	17,38	2 857,0
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Coevisac-CP KCP Santa Clara)	220	17,12	17,12	2 002,0
EGASA	Antena (Seal)	13,8	17,03	17,03	0,5
	Mollendo (Seal)	138	17,48	17,48	3 456,1
	Callalli (Seal)	138	17,33	17,33	771,1
	Chilina (Seal)	33	17,49	17,49	31 385,9
	Socabaya (Seal)	34,5	17,49	17,49	24 150,6
EGEMSA	Reparticion (Seal)	138	17,44	17,44	6 869,2
	Marcona (Seal)	60	17,78	17,78	1 580,5
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	17,41	17,41	45 530,9
	Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	17,76	17,76	86,2
	Machupicchu (Electrosureste)	138	16,85	16,85	5 491,5
EGEMSA	Cachimayo (Electrosureste)	138	17,15	17,15	23 071,9
	Dolorespata (Electrosureste)	138	17,12	17,12	3 663,3
	Quencoro (Electrosureste)	138	17,12	17,12	1 110,7
	Comapata (Electrosureste)	138	17,22	17,22	2 310,1
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	17,30	17,30	1 632,6
CORONA	San Gabán (ELSE)	138	16,63	16,63	5 960,0
	Incas (Cachimayo Yura)	138	17,15	17,15	9 165,0
	Callalli (Conenhua)	138	17,33	17,33	9 559,1
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	17,44	17,44	826,4
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentradora)	50	17,44	17,44	3 622,6
SAN GABAN	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	17,71	17,71	442,1
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	16,91	16,91	1 512,5
	Independencia (Sacos Pisco)	220	17,08	17,08	1 159,4
	Oroya Nueva (IRL)	50	16,98	16,98	293,5
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	17,49	17,49	1 788,5
EGESUR	San Rafael (Minsur)	138	16,19	16,19	7 660,0
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	16,72	16,72	229,2
	Totorani (Electropuno)	60	17,48	17,48	12 000,0
	Julica (Electropuno)	10	17,59	17,59	13 000,0
	Azangaro (Electropuno)	22,9	17,33	17,33	1 500,0
EGESUR	Azangaro (Electropuno)	60	17,14	17,14	850,0
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	17,42	17,42	375,0
	Ayaviri (Electropuno)	10	17,42	17,42	780,0
	San Gabán (Electropuno)	13,8	16,92	16,92	200,0
	Independencia (Electrosurmedio)	60	17,54	17,54	447,5
ENERSUR	Marcona (Electrosurmedio)	60	17,78	17,78	1 430,3
	Moquegua (SPCC)	138	17,43	17,43	51 592,9
	Toquepala (SPCC)	138	17,52	17,52	102 101,1
	Ilo (SPCC)	138	17,51	17,51	39 432,4
	Ilo (SPCC)	13,8	17,21	17,21	950,9
ENERSUR	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	17,12	17,12	2 023,3
	Santa Rosa (I. Record)	220	17,12	17,12	70,9
	San Juan (Torre Wiese)	220	17,12	17,12	872,4
	San Juan (Banco Continental)	220	17,12	17,12	1 127,8
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	17,30	17,30	5 151,2
ENERSUR	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	17,30	17,30	15 571,0
	Paramonga Ex. (Química del Pacífico)	138	17,03	17,03	7 946,7
	Paramonga Ex. (Panasa)	138	17,03	17,03	522,4
	Chavarría (Química del Pacífico-Oquendo)	220	17,12	17,12	9 155,3
	San Mateo (Yauliyacu)	50	17,44	17,44	12,9
ENERSUR	Antuquito (Yauliyacu)	50	17,44	17,44	593,9
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	17,44	17,44	5 942,2
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	17,44	17,44	326,1
	Paragsha II (Izocayruz)	138	17,00	17,00	1 415,1
	Rosaura (Perubar)	50	17,44	17,44	323,3
ENERSUR	Azulcocha (Vena Perú)	69	17,44	17,44	38,5
	Callalli (Minera Bateas)	138	17,33	17,33	2 442,7
	Huanchor (Minera San Juan)	10	17,17	17,17	251,4
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	17,12	17,12	0,0
	Paragsha II (Minera Raura)	138	17,00	17,00	696,9
SANTA CRUZ	Chavarría (Aicorp)	220	17,12	17,12	4 818,3
	Chavarría (Universal Textil)	220	17,12	17,12	1 240,6
	Piura (Textil Piura)	220	17,26	17,26	993,0
	Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	16,97	16,97	1 139,2
SOF ENERGIA	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	17,33	17,33	9 754,0
	Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	17,12	17,12	1 071,0
CHINANGO	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	17,12	17,12	303,9
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-Intercorp)	220	17,12	17,12	40,7

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 6 DE MAYO DE 2009 19:00 H

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

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

**PROCEDIMIENTO N°27: EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR
MAYO 2009**

CUADRO N° 1.2 : CONTRATOS DE GENERADORES RESULTADO DE LICITACIONES (KW)

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL			
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA		CHINANGO		
Hidrandina	Chimbote 1	138	17,02	17,02	699,6		5 200,5	570,4	1 677,5		37 747,2						3 018,6					48 914,870			
	Chimbote 2	138	17,11	17,11	122,0		906,9	99,5	292,5		6 582,5						526,6					8 530,020			
	Guadalupe	60	17,16	17,16	373,0		2 772,4	304,1	894,3		20 123,1						1 609,8					26 076,570			
	Guadalupe	10	17,35	17,35	102,5		761,8	83,5	245,7		5 527,7						442,2					7 183,100			
	Huallanca	66	16,79	16,79	251,3		1 888,1	204,9	602,6		13 559,7						1 084,7					17 571,360			
	Huallanca	13,8	16,98	16,98	5,6		41,6	4,6	13,4		301,8						24,1					391,090			
	Trujillo Norte	138	17,20	17,20					24 493,3													24 493,340			
	Trujillo Norte	10	17,43	17,43					4 257,7													4 257,660			
	Paramonga Nueva	66	17,16	17,16					618,1													618,058			
	Chimbote 1	13,8	17,33	17,33					108,9													109,942			
	Huallanca	138	16,68	16,68					519,5													519,481			
Huallanca	66	16,79	16,79					324,5													324,509				
Electronoroeste	Piura Oeste	60	17,37	17,37	1 147,4		8 528,3	935,4	2 751,3		61 897,3						4 952,2					80 212,0			
	Piura Oeste	10	17,56	17,56	86,6		643,7	70,6	207,7		4 671,7						373,8					8 054,0			
	Talara	13,2	17,52	17,52					2 706,5													2 706,5			
	Nueva Zorritos	60	18,59	18,59					6 500,5													6 500,5			
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	17,28	17,28	1 162,9		8 643,1	947,5	2 788,3		62 736,1						5 018,5					81 296,4			
	Carhuazquero	220	17,07	17,07	26,9		199,9	21,9	64,5		1 451,0						116,1					1 880,3			
Luz del Sur	Santa Rosa	220	17,12	17,12	2 394,8	347,7	33 637,1	3 321,4	7 170,2		76 120,7						586,2	20 564,8	279,1	3 689,7		148 111,5			
	San Juan	220	17,12	17,12	8 658,8	1 257,3	121 630,5	12 009,9	25 927,0		275 249,3						2 119,6	74 361,6	1 009,3	13 341,8		535 565,1			
	Chilca	220	17,12	17,12	586,3	85,1	8 235,4	813,2	1 755,5		18 636,7						143,5	5 034,9	68,3	903,4		36 262,3			
	Beltrarios	60	17,12	17,12	306,0	44,4	4 298,6	424,4	916,3		9 727,7						74,9	2 628,0	35,7	471,5		18 927,7			
	Chosica	60	17,12	17,12	175,3	25,4	2 462,0	243,1	524,8		5 571,6						42,9	1 505,2	20,4	270,1		10 840,9			
	Huachipa	60	17,12	17,12	555,9	80,7	7 808,3	771,0	1 664,4		17 670,2						136,1	4 773,8	64,8	856,5		34 381,6			
	Naña	60	17,12	17,12	853,9	124,0	11 995,3	1 184,4	2 556,9		27 145,4						209,0	7 333,6	99,5	1 315,8		52 818,0			
	Salamanca	60	17,12	17,12	398,8	57,9	5 602,4	553,2	1 194,2		12 678,2						97,6	3 425,1	46,5	614,5		24 688,5			
	Callahuanca	10	17,12	17,12	5,9	0,9	82,6	8,2	17,6		186,9						1,4	50,5	0,7	9,1		383,7			
	Electrosurmedio	Independencia	60	17,54	17,54	697,6		8 703,2	541,7	1 885,9		14 648,4						11 512,1				290,1	38 279,0		
		Independencia	10	17,79	17,79	15,2		189,7	11,8	41,1		319,2						250,9				6,3	834,2		
Ica		60	17,64	17,64	443,0		5 526,6	344,0	1 197,6		9 301,8						7 310,2				184,2	24 307,4			
Ica		10	17,89	17,89	250,7		3 127,9	194,7	677,8		5 264,6							4 137,4				104,3	13 757,4		
Marcona		60	17,78	17,78	155,6		1 941,0	120,8	420,6		3 266,9							2 567,4				64,7	8 537,0		
Electrosur	Toquepala	138	17,52	17,52	0,0	0,3	0,0	0,1			1,9						0,2					0,0	2,4		
	Aricota1	10,5	17,17	17,17	0,1	0,9	0,1	0,3			6,6						0,5					0,0	8,5		
	Aricota2	10,5	17,29	17,29	2,1	15,3	1,7	5,1			114,6						9,2					0,5	148,5		
	Socabaya	33	17,49	17,49	43,4	311,8	35,4	103,9			2 338,4							187,1				10,4	3 030,3		
	Tomasini	66	18,17	18,17	15,1	108,9	12,4	36,3			816,7							65,3				3,6	1 058,3		
	Sanita	33	17,37	17,37	15,3	110,3	12,5	36,7			826,9							68,2				3,7	1 071,6		
	Montalvo	138	17,43	17,43	81,4	585,4	66,4	195,0			4 389,8							351,2				19,5	5 688,7		
	Ilo ELP	138	17,51	17,51	119,5	859,1	87,5	286,2			6 442,5							515,4				28,6	8 348,8		
	Tacna	66	17,70	17,70	413,5	2 973,8	337,4	980,9			22 301,9							1 784,2				99,1	28 900,8		
	Edelnor	Chavarría	220	17,12	17,12	14 762,5	1 891,1	158 208,9	15 722,1	46 183,4		125 068,9						2 841,8	83 975,1	1 352,3	17 842,7		2 095,3	470 754,1	
Santa Rosa		220	17,12	17,12	4 415,3	505,8	47 617,5	4 702,3	13 815,9		37 406,8						849,9	25 115,9	404,4	5 336,5		626,7	140 796,9		
Santa Rosa		60	17,12	17,12	1 045,3	119,7	11 273,4	1 113,3	3 270,9		8 856,0						201,2	5 946,2	95,8	1 263,4		148,4	33 333,6		
Ventanilla		220	17,08	17,08	2 022,1	231,6	21 808,0	2 153,6	6 327,4		17 131,6						389,3	11 502,7	185,2	2 444,0		287,0	64 482,5		
Electrocentro	Huánuco	10	17,32	17,32					2 842,8															2 842,8	
	Huánuco	22,9	17,32	17,32					1 102,2															1 102,2	
	Tingo María	10	17,26	17,26					1 260,0															1 260,0	
	Aucayacu	22,9	17,72	17,72					236,0															236,0	
	Huayucachi	60	17,03	17,03					9 881,6															9 881,6	
	Huayucachi	10	17,22	17,22					935,4															935,4	
	Huancavelica	60	17,02	17,02					154,7															154,7	
	Huancavelica	10	17,21	17,21					1 112,3															1 112,3	
	Carhuamayo	138	17,03	17,03					1 040,1															1 040,1	
	Yaupi	13,8	16,01	16,01					917,1															917,1	
	Paragsha II	138	17,00	17,00					1 636,4															1 636,4	
	Condorcocha	44	17,09	17,09					2 368,0															2 368,0	
	Oroya Nueva	50	16,98	16,98					894,4															894,4	
	Cobriza II	10	18,20	18,20					4,3															4,3	
	Cobriza II	69	18,00	18,00					4 230,8															4 230,8	
	Cobriza I	69	16,96	16,96					289,0															289,0	
	Electrocañari	Parque Industrial	60	17,21	17,21					728,5															728,5
		Aguyayta	22,9	17,22	17,22					32,5															32,5
Edcañete	Cantera	220	17,09	17,09			631,8										1 506,9						2 138,7		
TOTAL					42 410,97	4 571,66	490 311,81	48 038,77	195 745,92	-	916 087,86	-	-	-	-	-	7 893,50	293 649,23	3 662,11	48 359,11	-	-	3 972,53	2 054 503,5	

DI A DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 8 DE MAYO DE 2009 19:00 H

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

COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

CUADRO N° 1.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008 (KW)

[illegible]

100%
0%

CUADRO N° 1.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

[illegible]

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
MAYO 2009

CUADRO N° 2.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)	EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Egreso por compra de potencia mensual (S/.)
TERMOSELVA	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	15 643,88	EGASA	Antena (Seal)	13,8	8,97
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	95 907,78		Moliendo (Seal)	138	60 412,35
	Trujillo (Yanacocha)	220	963 425,46		Callali (Seal)	138	13 362,53
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	37 815,12		Chilina (Seal)	33	548 939,86
	San Juan (Cementos Lima)	220	593 447,68		Socabaya (Seal)	34,5	422 397,02
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	36 404,10	EGEMSA	Reparticion (Seal)	138	119 798,66
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	164 238,36		Marcona (Seal)	60	28 101,72
	Paramonga Ex. (Aipsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	56 329,84		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	792 692,47
	Huacho (Edelnor)	66	335 999,73		Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1 709,24
	Alambron (Doe Run Perú)	50	45 582,06	CORONA	Machupicchu (Electrosureste)	138	92 530,95
EDEGEL	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	2 623,39		Cachimayo (Electrosureste)	138	395 683,41
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	3 010,96		Dolores pata (Electrosureste)	138	62 715,21
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	117 868,50		Quencoro (Electrosureste)	138	19 014,82
	Chavarria (Edelnor)	220	1 626 400,00		Combapata (Electrosureste)	138	39 780,27
EEPSA	Santa Rosa (Edelnor)	220	428 000,00	SAN GABAN	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	28 243,31
	Santa Rosa (Edelnor)	60	428 000,00		San Gaban (ELSE)	138	98 114,80
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 323 951,77		Incasa (Cachimayo Yura)	138	157 180,14
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	29 150,50		Callali (Conenhua)	138	165 658,75
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	1 449,34	EGESUR	Principal (Cia Minera Argentum)	50	14 412,42
EGENOR	Ref. de Cajamarquilla	220	494 327,85		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	63 178,28
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	211 207,90		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	7 829,17
	Santa Rosa (C.Comerciales del Perú)	220	156 103,17		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	25 576,04
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	20 915,20		Independencia (Sacos Pisco)	220	19 801,79
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	9 077,66	ENERSUR	Oroya Nueva (IRL)	50	4 963,92
ELECTROANDES	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	1 463,56		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	31 245,05
	Chavarria (IEQSA)	220	24 039,33		San Rafael (Minsur)	138	124 015,40
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	92 009,85		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	3 832,89
	Refineria (Refineria Talara)	13,2	114 439,44		Totorani (Electropuno)	60	209 760,00
	Chavarria (Edelnor)	220	406 197,90	SANTA CRUZ	Juliaca (Electropuno)	10	228 670,00
ELECTROPERU	Santa Rosa (Edelnor)	220	107 522,10		Azangaro (Electropuno)	22,9	25 995,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	271 406,67		Azangaro (Electropuno)	60	14 569,00
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	71 073,33		Ayaviri (Electropuno)	22,9	6 532,50
	Graña y Montero (S.E. Majacas)	13,2	38 158,54		Ayaviri (Electropuno)	10	13 587,60
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	86 743,80	SDF ENERGIA	San Gaban (Electropuno)	13,8	3 384,00
KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Creditex)	220	44 760,69		Independencia (Electrosurmedio)	60	7 848,28
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	56 289,18		Marcona (Electrosurmedio)	60	25 431,41
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	126 050,76		Moquegua (SPCC)	138	899 264,60
	Huallanca (Marsa)	138	97 761,48		Toquepala (SPCC)	138	1 788 811,32
	Huallanca (Horizonte)	138	95 659,80	CHINANGO	Ilo (SPCC)	138	690 460,53
SHOUGESA	Paragsha II (Raura)	138	17 765,00		Ilo (SPCC)	13,8	16 365,36
	Santa Rosa (Creditex - Ale)	220	-		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	34 638,83
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	127 646,72		Santa Rosa (I. Record)	220	1 213,28
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	40 735,80		San Juan (Torre Wiese)	220	14 935,42
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	108 108,00	KALLPA GENERACION S.A.	San Juan (Banco Continental)	220	19 307,12
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	102 720,00		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	89 115,98
	San Juan (Luz del Sur)	220	154 080,00		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	269 377,57
	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	135 331,60
	Alambron (Doe Run Perú)	50	70 445,01		Paramonga Ex. (Panasa)	138	8 896,96
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	4 054,32	KALLPA GENERACION S.A.	Chavarria (Química del Pacifico-Oquendo)	220	156 738,85
KALLPA GENERACION S.A.	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	4 653,31		San Mateo (Yauliyacu)	50	224,65
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	182 157,31		Antuquito (Yauliyacu)	50	10 358,29
	Campo Armito (Doe Run Oroya)	220	160 044,28		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	103 631,38
	Carhuamayo (Huarón)	138	80 144,44	KALLPA GENERACION S.A.	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	5 686,82
	Oroya Nueva (Cooper)	50	2 460,47		Paragsha II (Izayacruz)	138	24 056,63
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	256 800,00		Rosaura (Perubar)	50	5 638,99
	San Juan (Luz del Sur)	220	770 400,00		Azulcocha (Vena Peru)	69	671,21
	Cantera (Edcañete)	220	206 107,95		Callali (Minera Bateas)	138	42 331,95
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	481 979,35		Huanchor (Minera San Juan)	10	4 317,22
	Aguytia (Electro Ucayali)	22,9	24 342,08	KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
KALLPA GENERACION S.A.	Independencia (Aceros Arequipa)	220	161 831,88		Paragsha II (Minera Raura)	138	11 847,20
	Huancavelica (Conenhua)	60	2 554,11		Chavarria (Alicorp)	220	82 489,90
	Huancavelica (Castrovirreyna Cia. Min)	60	55 782,73		Chavarria (Universal Textil)	220	21 238,39
	Independencia (Praxair)	220	51 864,33		Piura (Textil Piura)	220	17 139,99
KALLPA GENERACION S.A.	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1 942 299,57		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	19 314,45
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	175 970,78	KALLPA GENERACION S.A.	Callali (Cia. Minera Ares)	138	169 036,82
	Paragsha II (Chungan)	138	75 476,67		Chavama (Sudamericana de Fibras)	220	18 335,52
	Paragsha II (Vinchos)	138	4 006,47		Santa Rosa (C.Comerciales del Perú)	220	5 203,44
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	333 881,33		San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	697,17
KALLPA GENERACION S.A.	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	135 340,52	KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	23 642,72
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 380,79		Santa Rosa (Trupal)	220	39 975,20
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	111 885,85		Santa Rosa (Gloria)	220	153 206,88
	Oroya Nueva (Volcan)	220	292 689,65		Oroya Nueva (Minera Corona)	50	78 719,28
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	7 261,87	KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Trupal)	220	13 515,57
KALLPA GENERACION S.A.	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	9 409,21		Ayaviri (Arasi)	138	25 115,04
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	593 204,10		Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	171 022,04
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	7 460,16		Chavama (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	30 033,37
	Jahuay	10	4 942,08		Condorcocha (Cemento Andino)	138	54 990,67
	Mina	60	63 117,60	KALLPA GENERACION S.A.	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	52 869,96
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	23 642,72		Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	2 449,59
	Santa Rosa (Trupal)	220	39 975,20		San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	66 973,44
	Santa Rosa (Gloria)	220	153 206,88		Independencia (Papelera del Sur)	220	46 765,04
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	78 719,28		Santa Rosa (Protisa)	220	71 955,36
	Trujillo Norte (Trupal)	220	13 515,57	KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	322 181,04
KALLPA GENERACION S.A.	Ayaviri (Arasi)	138	25 115,04		Chilina (Yura)	33	100 078,93
	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	171 022,04		Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	4 125,92
	Chavama (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	30 033,37		Juliaca (Cemento Sur)	138	92 017,38
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	54 990,67		Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	75 004,00
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	52 869,96	KALLPA GENERACION S.A.	Puno (Aruntani SAC)	220	49 654,66
KALLPA GENERACION S.A.	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	2 449,59		Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	34 274,24
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	66 973,44				
	Independencia (Papelera del Sur)	220	46 765,04				
	Santa Rosa (Protisa)	220	71 955,36				
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	322 181,04				

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (\$/.)
MAYO 2009

CUADRO N° 2.2 : CONTRATOS DE GENERADORES DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																		TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	
Hidrandina	Chimbote 1	138	11 907,87	-	88 512,00	9 708,72	28 551,39	-	642 457,34	-	-	-	-	51 393,76	-	-	-	-	-	832 531,09	
	Chimbote 2	138	2 087,42	-	15 518,72	1 702,10	5 005,36	-	112 827,28	-	-	-	-	9 009,78	-	-	-	-	-	145 948,64	
	Guadalupe	60	6 400,34	-	47 573,87	5 218,18	15 348,02	-	345 312,05	-	-	-	-	27 623,48	-	-	-	-	-	447 473,94	
	Guadalupe	10	1 777,68	-	13 213,07	1 449,25	4 282,03	-	95 905,77	-	-	-	-	7 672,00	-	-	-	-	-	124 279,79	
	Huallanca	68	4 219,83	-	31 365,90	3 440,44	10 117,65	-	227 687,03	-	-	-	-	18 212,28	-	-	-	-	-	295 023,13	
	Huallanca	13,8	94,92	-	706,03	77,43	227,87	-	5 124,56	-	-	-	-	409,90	-	-	-	-	-	6 640,71	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	421 285,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	421 285,45	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	74 211,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74 211,01	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	10 605,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 605,87	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	1 905,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 905,30	
Electronoroeste	Huallanca	138	-	-	-	-	8 665,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 665,11	
	Huallanca	66	-	-	-	-	5 448,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 448,51	
	Piura Oeste	60	19 930,34	-	148 137,09	16 247,80	47 790,78	-	1 075 155,93	-	-	-	-	86 020,24	-	-	-	-	-	1 393 282,27	
	Piura Oeste	10	1 520,70	-	11 302,85	1 239,74	3 646,51	-	82 035,23	-	-	-	-	6 563,40	-	-	-	-	-	106 308,42	
Electronorte	Talara	13,2	-	-	-	-	47 417,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47 417,16	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	120 845,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120 845,06	
Luz del Sur	Chiclayo Oeste Carhuapalque	220	20 094,19	-	149 352,24	16 372,58	48 182,57	-	1 084 079,25	-	-	-	-	86 720,18	-	-	-	-	-	1 404 801,01	
			459,11	-	3 412,36	374,08	1 100,88	-	24 768,74	-	-	-	-	1 981,36	-	-	-	-	-	32 096,51	
	Santa Rosa	220	40 995,78	5 952,63	575 867,59	56 861,72	122 753,06	-	1 303 185,88	-	-	-	10 035,37	352 069,76	4 778,75	63 167,73	-	-	-	2 535 668,36	
	San Juan	220	148 239,08	21 524,46	2 082 314,02	205 609,70	443 870,11	-	4 712 288,05	-	-	-	36 287,50	1 273 070,09	17 279,76	228 411,98	-	-	-	9 188 874,74	
	Chilca	220	10 037,06	1 457,39	140 890,50	13 921,54	30 053,81	-	319 080,92	-	-	-	2 456,97	86 197,75	1 169,99	15 465,45	-	-	-	620 811,37	
	Baños de	60	5 238,99	760,71	73 592,03	7 266,55	15 687,02	-	166 538,47	-	-	-	1 282,45	44 892,17	610,89	8 072,41	-	-	-	324 041,49	
	Chosica	60	3 000,65	435,70	42 150,09	4 161,94	8 984,80	-	95 385,49	-	-	-	734,53	25 769,42	349,78	4 623,50	-	-	-	185 595,89	
	Huachipa	60	9 516,50	1 381,80	133 678,21	13 199,52	28 495,11	-	302 513,24	-	-	-	2 329,55	81 727,22	1 109,31	14 683,35	-	-	-	588 613,79	
	Naña	60	14 619,49	2 122,76	205 358,99	20 277,44	43 774,94	-	464 728,81	-	-	-	3 578,71	125 551,50	1 704,15	22 526,23	-	-	-	904 244,02	
	Salamanca	60	6 827,99	991,43	95 912,77	9 470,52	20 444,95	-	217 050,20	-	-	-	1 871,43	58 638,45	795,92	10 520,81	-	-	-	422 324,47	
	Callahuanca	10	100,87	14,62	1 414,14	139,63	301,44	-	3 200,18	-	-	-	24,64	864,57	11,74	155,12	-	-	-	8 226,76	
	Electrosurmedio	Independencia	60	12 235,30	-	152 654,46	9 501,55	33 079,18	-	258 933,47	-	-	-	-	201 921,61	-	-	-	-	5 088,48	671 414,04
		Independencia	10	270,44	-	3 374,12	210,01	731,15	-	5 678,99	-	-	-	-	4 463,07	-	-	-	-	-	112,47
		Ica	60	7 813,79	-	97 489,23	6 067,94	21 125,25	-	164 084,60	-	-	-	-	128 952,56	-	-	-	-	3 249,64	428 783,02
		Ica	10	4 485,08	-	55 958,31	3 482,97	12 125,78	-	94 183,70	-	-	-	-	74 018,10	-	-	-	-	1 865,28	246 119,21
	Electrosur	Marcona	60	2 786,06	-	34 510,88	2 148,03	7 478,27	-	58 085,43	-	-	-	-	45 648,80	-	-	-	-	1 150,36	151 787,84
		Toquepala	138	0,53	-	4,41	0,35	1,40	-	32,41	-	-	-	-	2,63	-	-	-	-	-	0,15
		Aricota1	10,5	2,06	-	15,12	1,72	4,98	-	113,15	-	-	-	-	8,93	-	-	-	-	-	0,50
		Aricota2	10,5	36,65	-	264,04	29,91	88,01	-	1 980,74	-	-	-	-	158,55	-	-	-	-	-	8,80
		Socabaya	33	759,37	-	5 453,66	618,80	1 617,04	-	40 898,27	-	-	-	-	3 271,85	-	-	-	-	-	181,79
		Tomasari	66	275,09	-	1 978,71	224,40	659,39	-	14 839,08	-	-	-	-	1 187,05	-	-	-	-	-	52 999,77
		Sarita	33	266,28	-	1 915,29	217,30	638,17	-	14 363,25	-	-	-	-	1 149,20	-	-	-	-	-	83,84
		Montalvo	138	1 418,63	-	10 202,79	1 157,53	3 399,55	-	76 514,21	-	-	-	-	6 121,42	-	-	-	-	-	340,09
		Ilo ELP	138	2 091,57	-	15 042,39	1 706,70	5 012,06	-	112 808,53	-	-	-	-	9 025,00	-	-	-	-	-	501,41
Tacna		66	7 318,77	-	52 636,83	5 972,33	17 538,40	-	384 742,92	-	-	-	-	31 580,34	-	-	-	-	-	1 754,56	
Edelnor		Chavarría	220	252 734,44	28 950,85	2 725 656,35	269 162,18	790 831,56	-	2 141 178,90	-	-	-	48 651,38	1 437 654,33	23 150,71	305 467,83	-	-	-	35 871,98
		Santa Rosa	220	75 589,81	8 658,85	815 210,78	80 503,14	236 528,13	-	640 400,66	-	-	-	14 551,04	429 984,99	6 924,10	91 361,73	-	-	-	2 410 442,09
		Santa Rosa	60	17 895,84	2 049,98	193 000,70	19 059,07	55 997,90	-	151 814,50	-	-	-	3 444,95	101 798,71	1 639,28	21 629,84	-	-	-	2 540,06
		Ventanilla	220	34 537,92	3 956,33	372 479,89	36 782,88	108 072,63	-	292 606,98	-	-	-	6 648,55	196 465,46	3 163,71	41 744,30	-	-	-	4 902,16
Electrocentro		Huánuco	10	-	-	-	-	45 772,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 772,80
		Huánuco	22,9	-	-	-	-	19 090,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 090,60
	Tingo María	10	-	-	-	-	21 748,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 748,08	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	4 181,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 181,43	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	168 284,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168 284,19	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	16 107,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 107,04	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 632,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 632,82	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	19 142,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 142,86	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	17 712,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 712,05	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	14 683,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 683,09	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	27 819,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 819,48	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	40 469,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 469,12	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	15 188,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 188,91	
	Cobritza II	10	-	-	-	-	77,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,46	
	Cobritza II	69	-	-	-	-	76 153,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 153,60	
	Cobritza I	69	-	-	-	-	4 901,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 901,24	
	Electrocuayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	12 536,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 536,62
		Aguaytia	22,9	-	-	-	-	558,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	558,97
Edcañete	Cantera	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Cantera	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL			727 565,21	78 257,50	6 409 016,94	823 585,79	3 371 166,95	-	15 740 124,30	-	-	-	-	131 697,07	5 043 652,14	62 687,86	827 810,28	-	-	68 426,41	35 283 990,46

CUADRO N° 2.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-048-2008

[illegible]

CUADRO N° 2.4 : RESUMEN DE RETIROS DE POTENCIA

EMPRESA	EGRESOS POR POTENCIA (S/)			TOTAL
	Cuentas	Cuentas	Cuentas	
	1401-200	1401-200	1401-200	
FRANCOBELVA	1 742 843,92	127 568,21		2 470 200,03
DEGUA	725 650,84	78 257,50		803 908,34
DEGEL	4 048 096,13	9 483 016,94		13 531 983,07
GRINOR	1 095 321,25	3 371 168,95		4 466 490,20
ELECTRONDES	1 237 267,05			1 237 267,05
ACQUESA	3 968 957,19	15 740 124,30		19 699 081,48
ROQUEPASA	695 723,84			7 796 438,54
GENSA	1 509 921,65			4 177 747,78
AN CABAN	630 346,38			1 443 688,87
GESUR	33 279,69			363 767,21
DEGUR	4 473 709,61			6 127 983,25
DEGUR	1 897 077,96			2 258 200,84
ALFA GEMERACION	5 508 570,53	827 910,28		6 336 480,81
ANTA CRUZ				10 133 595,55
DT ENERGIA	187 372,34			2 336 300,61
DT ENERGIA	36 526,93			75 043,21
DT ENERGIA	98 338,41			187 372,34
DT ENERGIA	127 980,74			187 372,34
DT ENERGIA	36 526,93			187 372,34

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (S/.)
MAYO 2009

CUADRO 3.1 : RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Usuario 1: Regulado 2: Libre 3: Gran Usuario	Potencia consumida (kW)	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-ENG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
TERMOSELVA	Austria Duvaz(Austria Duvaz)	50	2	897	14 674.92	4 818.90	-	-	581.04	3 004.95	3 471.39	2 798.64
	Derivacion Milpo(Minera Milpo)	50	3	5 493	102 664.17	29 509.74	-	-	3 558.12	18 401.55	21 257.81	29 936.85
	Trujillo(Yancocha)	220	3	56 242	1 051 162.98	302 145.81	-	-	36 431.03	188 410.90	217 656.54	306 518.90
	Independencia(Tejidos Pisco)	220	2	2 214	35 221.04	11 894.15	-	-	1 434.13	7 416.90	8 568.18	6 907.68
	San Juan(Cementos Lima)	220	3	34 664	647 870.16	186 223.51	-	-	22 453.77	116 124.40	134 149.68	188 918.80
	Paragsha II(Atacocha)	50	2	2 085	34 110.80	11 201.13	-	-	6 984.75	8 068.95	6 505.20	5 605.20
CAHUA	Paramonga Existente(Emsema)	13.8	1	1 767	24 844.02	9 492.76	-	-	1 144.58	5 919.45	6 838.29	1 448.94
	Paramonga Existente(Esehuanchaysa)	13.8	1	59	829.54	316.96	-	-	38.22	197.65	228.33	48.38
	Paramonga Existente(Aipsa)	13.8	2	1 473	24 098.28	7 913.32	-	-	954.14	4 934.55	5 700.51	4 595.76
	Paramonga Nueva(Edelnor)	66	1	6 979	98 124.74	37 492.90	-	-	4 520.68	23 379.65	27 008.73	5 722.78
	Paramonga Nueva(Edelnor)	66	2	2 592	42 405.12	13 924.86	-	-	1 678.98	8 683.20	10 031.04	8 087.04
	Huacho(Edelnor)	66	1	14 269	200 622.14	76 656.57	-	-	9 242.81	47 801.15	55 221.03	11 700.58
	Huacho(Edelnor)	66	2	5 300	86 708.00	28 472.90	-	-	3 433.10	17 755.00	20 511.00	16 536.00
	La Oroya(Doe Run Perú)	50	3	9 692	181 143.48	52 067.80	-	-	6 278.04	32 468.20	37 508.04	52 821.40
	Chavarria(Edelnor)	220	1	42 245	593 959.08	226 948.35	-	-	27 364.14	141 519.41	163 486.60	34 640.57
	Chavarria(Edelnor)	220	2	46 395	759 024.65	249 246.12	-	-	30 052.68	155 423.75	179 549.23	144 752.87
EDEGEL	Chavarria(Edelnor)	220	3	6 360	118 873.07	34 168.82	-	-	4 119.88	21 306.84	24 614.17	34 663.36
	Santa Rosa(Edelnor)	220	1	11 117	166 305.02	59 723.25	-	-	7 201.09	37 241.95	43 022.79	9 115.94
	Santa Rosa(Edelnor)	220	2	12 209	189 743.33	65 591.08	-	-	7 908.60	40 900.99	47 249.80	38 092.86
	Santa Rosa(Edelnor)	220	3	1 674	31 282.39	8 991.80	-	-	1 084.18	5 607.06	6 747.41	9 121.94
	Santa Rosa(Edelnor)	60	1	11 117	166 305.02	59 723.25	-	-	7 201.09	37 241.95	43 022.79	9 115.94
	Santa Rosa(Edelnor)	60	2	12 209	189 743.33	65 591.08	-	-	7 908.60	40 900.99	47 249.80	38 092.86
	Santa Rosa(Edelnor)	60	3	1 674	31 282.39	8 991.80	-	-	1 084.18	5 607.06	6 747.41	9 121.94
	Antamina(Minera Antamina (mina))	220	3	75 568	1 412 366.36	405 969.95	-	-	48 949.55	253 152.88	292 448.25	411 845.73
	Puerto Antamina(Minera Antamina (Puerto))	66	3	1 644	30 728.87	8 832.69	-	-	1 065.00	5 507.85	6 352.80	8 960.53
	Vizcarra(Minera Antamina (SVC))	220	3	85	1 588.75	456.67	-	-	55.06	284.77	328.97	463.28
	Cajamarquilla(Ref. Cajamarquilla)	220	3	28 925	540 607.81	155 392.07	-	-	18 736.29	96 898.67	111 939.66	157 641.12
	Chimbote(Siderurgica del Perú)	13.8	3	11 780	220 160.38	63 282.80	-	-	7 630.28	39 461.60	45 586.98	54 198.72
	Santa Rosa(C. Comerciales del Perú)	220	3	9 118	170 418.70	48 985.08	-	-	5 906.34	30 545.89	35 287.34	49 694.06
	San Juan(Urb. propiedades)	220	2	1 222	19 986.73	6 563.18	-	-	791.35	4 092.64	4 727.91	3 811.65
	Santa Rosa(Molycop-Adesur)	220	2	530	8 674.68	2 848.56	-	-	343.46	1 776.29	2 052.02	1 654.34
	Socabaya(Molycop-Adesur)	138	2	84	1 377.66	452.39	-	-	54.55	282.10	325.89	262.73
	Chavarria(EQSA)	220	2	1 404	22 972.17	7 543.53	-	-	909.66	4 703.96	5 434.13	4 381.00
	Santa Rosa(San Jacinto)	220	2	5 374	87 925.30	28 872.63	-	-	3 481.30	18 004.26	20 798.96	16 768.15
	Chavarria / Santa Rosa(Edelnor)	220	1	13 340	187 586.02	71 667.90	-	-	8 641.31	44 690.34	51 627.35	10 939.13
	Chavarria / Santa Rosa(Edelnor)	220	2	14 651	239 692.00	78 709.30	-	-	9 490.32	49 081.19	56 699.76	45 711.43
	Chavarria / Santa Rosa(Edelnor)	220	3	2 009	37 538.87	10 790.15	-	-	1 301.02	6 728.48	7 772.90	10 946.33
	Santa Rosa / San Juan(Luz del Sur)	220	1	9 775	137 438.33	52 514.39	-	-	6 331.89	32 746.68	37 829.75	8 015.61
	Santa Rosa / San Juan(Luz del Sur)	220	2	9 018	147 531.15	48 445.81	-	-	5 841.32	30 209.62	34 898.87	28 135.53
	Santa Rosa / San Juan(Luz del Sur)	220	3	1 207	22 560.20	6 484.69	-	-	781.89	4 043.70	4 671.37	6 578.55
	Refinería de Talara(Ref. Talara)	13.2	2	6 621	108 321.52	35 570.28	-	-	4 288.86	22 180.75	25 623.73	20 657.89
	Graña y Montero Petrolera(Graña y Montero Petrolera)	13.2	2	2 176	35 601.58	11 690.73	-	-	1 409.60	7 290.05	8 421.64	6 789.54
EGENOR	S.E. Paragsha II (Raura)	138	2	1 045	17 096.20	5 614.00	-	-	676.90	3 500.75	4 044.15	3 260.40
	S.E. Huallanca (Barrick Pierina)	138	3	7 557	141 240.33	40 598.06	-	-	4 895.08	25 315.95	29 245.59	41 185.65
	S.E. Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	3	3 286	61 415.34	17 653.20	-	-	2 128.52	11 008.10	12 716.82	17 908.70
	S.E. Trujillo Norte (Creditex-Trujillo)	220	2	2 613	42 748.68	14 037.68	-	-	1 692.58	8 753.55	10 112.31	8 152.56
	S.E. Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	2	2 922	47 803.92	15 697.70	-	-	1 892.74	9 788.70	11 308.14	9 116.64
	S.E. Independencia (Creditex-Pisco)	220	2	2 385	39 018.60	12 812.80	-	-	1 544.30	7 593.75	9 229.95	7 441.20
	S.E. Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	3	5 055	94 775.95	27 156.70	-	-	3 274.40	16 934.25	19 562.85	27 549.75
	S.E. Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	2	7 456	139 352.64	40 055.46	-	-	4 829.66	24 977.60	28 854.72	40 635.20
	S.E. Huallanca (Marsa)	138	2	5 861	95 885.96	31 496.73	-	-	3 796.49	19 634.35	22 682.07	18 286.32
	S.E. Huallanca (Horizonte)	138	2	5 735	93 824.80	30 808.83	-	-	3 714.87	19 212.25	22 194.45	17 893.20
	S.E. Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	3	6 300	117 747.00	33 845.14	-	-	4 080.86	21 105.00	24 391.00	34 335.00
	S.E. Chimbote (Messer Gases)	220	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(i)	220	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	1	2 933	41 231.46	15 754.30	-	-	1 899.56	9 824.00	11 348.91	2 404.68
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	2	2 705	44 259.36	14 533.75	-	-	1 752.40	9 062.89	10 469.67	8 440.55
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	3	362	6 768.10	1 945.42	-	-	234.57	1 212.12	1 401.42	1 973.58
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	1	4 399	61 847.18	23 631.45	-	-	2 849.35	14 735.99	17 023.37	3 607.02
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	2	4 058	66 389.04	21 800.62	-	-	2 628.60	13 594.33	15 704.50	12 660.99
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	3	543	10 152.15	2 918.13	-	-	351.85	1 819.67	2 102.13	2 960.36
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa (LUZ DEL SUR)	220	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. San Juan (LUZ DEL SUR)	220	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	Oroya Nueva(Doe Run Perú)	50	3	15 018	280 683.43	80 675.52	-	-	9 727.88	50 309.76	58 119.04	81 847.23
	Cobriza(Doe Run Perú)	220	3	9 493	177 415.63	50 996.27	-	-	6 148.84	31 800.02	36 736.14	51 734.36
	Oroya Nueva(Cooper)	50	2	145	2 370.63	778.46	-	-	93.86	485.43	560.78	452.10
	Shelby (Huarón)(Huarón)	50	2	4 706	76 991.37	25 282.18	-	-	3 048.38	15 765.35	18 212.51	14 682.95
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	1	7 331	103 078.74	39 385.80	-	-	4 748.92	24 560.01	28 372.31	6 011.70
	San Juan (Luz del Sur)	220	1	21 994	309 236.23	118 157.23	-	-	14 246.75	73 680.04	85 116.94	18 035.11
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	2	8 763	110 648.36	36 334.36	-	-	4 380.99	22 657.21	26 174.15	21 101.64
	San Juan (Luz del Sur)	220	2	20 290	331 945.09	109 003.08	-	-	13 142.97	67 971.64	79 522.46	53 304.93
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	3	905	16 920.15	4 863.52	-	-	586.42	3 032.77	3 503.53	4 933.91
	San Juan (Luz del Sur)	220	1	2 716	50 760.46	14 590.56	-	-	1 759.25	9 098.32	10 510.59	14 801.74
	Cantera(Edcafe)	220	1	11 007.8	154 769.33	59 136.55	-	-	7 130.35	36 876.10	42 600.55	9 025.39
	Cantera(Edcafe)	220	2	1 052.4	17 216.61	5 653.64	-	-	681.67	3 525.41	4 072.63	1 283.36
ELECTROPERU	Pucallpa(Electro Ucayali)	60	1	28 000.0	393 680.00	150 422.86	-	-	18 137.14	93 800.00	108 360.00	22 960.00
	Aguaytia(Electro Ucayali)	23	1	14 367	200 200.56	7 718.52	-	-	930.65	4 813.08	5 560.18	1 178.13
	Independencia(Aceros Arequipa)	220	3	9 473.5	177 059.77	50 893.98	-	-	6 136.51	31 736.24	36 862.46	51 630.59
	Huancavelica(Conenhua)	60	2	150.0	2 454.69	806.06	-	-	97.19	502.64	580.66	468.13
	Huancavelica(Castrovireyria Cia. Min)	60	2	3 277.0	53 611.46	17 604.76	-	-	2 122.68	10 977.90	12 681.93	10 224.19
	Independencia(Praxair)	220	2	3 036.1	49 670.51	16 310.64	-	-	1 966.64	10 170.92	11 749.69	9 472.61
	Cerro Verde(Soc. Min. Cerro Verde)	220	3	111 150.4	2 077 401.09	597 127.23	-	-	71 998.21	372 353.86	430 152.07	605 769.71
	Condorcocha(Electrocentro)	138	3	10 252.6	191 620.85	55 079.41	-	-	6 641.16	34 346.17	39 677.51	55 876.60

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Usuario 1 Regulado 2 Libre 3 Gran Usuario	Potencia consumida (KW)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
EGASA	Antena(SEAL)	13,8	1	1	7,41	2,83	-	-	0,34	1,77	2,04	0,43
	Mollendo(SEAL)	138	1	3 117	43 830,29	16 747,30	-	-	2 019,29	10 443,21	12 064,24	2 558,25
	Callalli(SEAL)	138	1	771	10 841,15	4 142,34	-	-	499,46	2 583,06	2 784,01	532,27
	Chilina-Socabaya(SEAL)	33	1	52 723	741 287,96	283 241,87	-	-	34 151,70	176 622,67	204 038,72	43 233,01
	Repartin(SEAL)	138	1	6 869	96 967,85	36 902,97	-	-	4 449,55	23 011,78	26 583,76	5 632,74
	Marcona(SEAL)	138	1	1 581	22 222,17	8 490,96	-	-	1 023,79	5 294,76	6 116,63	1 296,03
	Mollendo(SEAL)	60	2	339	5 541,27	1 819,63	-	-	219,40	1 134,67	1 310,80	1 056,77
	Chilina-Socabaya(SEAL)	33	2	2 814	46 029,12	15 114,90	-	-	1 822,47	9 425,28	10 888,31	8 778,17
	Agua Lima(Tecnología de Alimentos S.A.)	10	2	96	1 574,50	517,03	-	-	62,34	322,41	372,45	300,27
	Cerro Verde(Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	3	45 531	850 971,98	244 603,00	-	-	29 492,84	152 528,42	176 204,47	248 143,25
EGEMSA	Cachimayo (Industrias Cachimayo S.A.)	138	3	9 165	171 294,27	49 236,75	-	-	5 936,69	30 702,83	35 466,54	49 949,37
	Callalli (CONENHUA)	138	2	9 559	156 386,44	51 353,69	-	-	6 191,94	32 022,90	36 993,61	29 824,31
	Machupichu (Electro Sur Este S.A.)	138	1	5 491	77 209,81	29 501,42	-	-	3 557,11	18 396,36	21 251,92	4 502,99
	Cachimayo (Electro Sur Este S.A.)	138	1	23 072	324 391,16	123 948,01	-	-	14 944,95	77 290,93	89 288,33	18 918,97
	Dolorespata (Electro Sur Este S.A.)	138	1	3 663	51 505,60	19 679,99	-	-	2 372,90	12 271,96	14 176,86	3 003,88
	Quencoro (Electro Sur Este S.A.)	138	1	1 111	15 616,14	5 966,84	-	-	719,45	3 720,77	4 298,33	910,76
	Combapata (Electro Sur Este S.A.)	138	1	2 310	32 480,29	12 410,53	-	-	1 496,39	7 738,90	8 940,16	1 894,30
	Tintaya (Electro Sur Este S.A.)	138	1	1 633	22 953,81	8 770,52	-	-	1 057,50	5 469,08	6 318,01	1 338,70
	San Gaban (Electro Sur Este S.A.)	138	1	5 960	83 797,60	32 018,58	-	-	3 860,62	19 966,00	23 065,20	4 887,20
CORONA	Principal(Cia. Minera Argentum)	50	2	826	13 519,90	4 439,82	-	-	535,30	2 768,44	3 198,17	2 578,37
	Morococha(Cia. Min. Argentum - Concentradora)	50	2	3 623	59 265,86	19 461,54	-	-	2 346,56	12 135,74	14 019,49	11 302,54
	Morococha(Cia. Min. Argentum - Compresora)	2,4	2	442	7 232,37	2 374,94	-	-	286,36	1 480,96	1 768,83	1 379,28
	Huancavelica(Cia. Minera Caudalosa)	220	2	512	24 744,18	8 126,42	-	-	979,72	5 066,81	5 853,30	4 718,94
	Independencia(Sacos Pisco)	220	2	1 159	18 977,05	6 228,34	-	-	750,98	3 863,84	4 486,70	3 617,19
	Oroya Nueva(Minera IRL)	50	2	294	4 801,94	1 576,85	-	-	190,13	983,28	1 135,91	915,77
	Shelby(Panamerican Silver - Mina Quinuivila)	50	2	1 785	29 226,36	9 597,26	-	-	1 157,18	5 984,61	6 913,57	5 573,73
SAN GABAN	San Rafael(Minur s.a.)	138	3	7 660	143 165,40	41 151,40	-	-	4 961,80	25 661,00	29 644,20	41 747,00
	SED 2521 - SEAL(Manufacturas del Sur)	10	2	229	3 750,37	1 231,53	-	-	148,49	767,95	887,16	715,23
	Tutorani(Electropuno)	60	1	12 000	168 720,00	64 466,94	-	-	7 773,06	40 200,00	46 440,00	9 840,00
	Juliacá(Electropuno)	10	1	13 000	182 780,00	69 839,19	-	-	8 420,81	43 550,00	50 310,00	10 660,00
	Azangaro(Electropuno)	22,9	1	1 500	21 090,00	8 058,37	-	-	971,63	5 025,00	5 905,00	1 230,00
	Azangaro(Electropuno)	60	1	850	11 951,00	4 566,41	-	-	550,59	2 847,50	3 289,50	697,00
	Ayaviri(Electropuno)	22,9	1	375	5 272,50	2 014,59	-	-	242,91	1 256,25	1 451,25	307,50
	Ayaviri(Electropuno)	10	1	780	10 966,80	4 190,35	-	-	505,25	2 613,00	3 018,60	639,60
	San Gaban(Electropuno)	13,8	1	200	2 812,00	1 074,45	-	-	129,55	670,00	774,00	164,00
EGESUR	Independencia(Electrosur medio)	60	2	447,5	7 320,28	2 403,81	-	-	289,84	1 498,96	1 731,63	1 396,04
	Marcona(Electrosur medio)	60	2	1 430,3	23 400,33	7 684,13	-	-	926,51	4 791,63	5 535,41	4 462,65
ENERSUR	Moquegua (SPCC)	138	3	51 593	964 271,68	277 169,82	-	-	33 419,96	172 836,28	199 864,60	281 181,41
	Toquepala (SPCC)	138	3	102 101	1 908 269,61	548 512,15	-	-	66 136,48	342 038,69	395 131,27	596 451,01
	Ilo (SPCC)	138	3	39 432	736 990,71	211 840,28	-	-	25 542,50	132 098,39	152 803,21	214 906,33
	Ilo (SPCC)	13,8	3	951	17 772,73	5 108,59	-	-	615,96	3 185,59	3 680,07	5 182,52
	S.E. Dist.Luz del Sur (Universidad de Lima)	10	2	2 023	33 101,12	10 869,64	-	-	1 310,60	6 778,04	7 830,16	6 312,68
	S.E. Dist.Luz del Sur (Manufacturas Record)	10	2	71	1 159,42	380,73	-	-	45,91	237,41	274,26	221,11
	S.E. Dist.Luz del Sur (Torre Wiesse)	10	2	872	14 272,40	4 686,73	-	-	565,10	2 922,53	3 376,17	2 721,88
	S.E. Dist.Luz del Sur (Banco Continental)	10	2	1 128	18 450,03	6 058,56	-	-	730,51	3 777,97	4 364,40	3 518,59
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	3	5 151	96 276,16	27 673,58	-	-	3 336,72	17 256,56	19 935,19	28 074,11
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	3	15 571	291 021,20	83 651,00	-	-	10 086,16	52 162,71	60 259,61	84 861,72
	Paramonga Existente (Química del Pacifico)	13,8	3	7 947	148 523,05	42 691,40	-	-	5 147,49	26 621,31	30 753,57	43 309,29
	Paramonga Existente (Panasa)	13,8	3	522	9 764,19	2 806,61	-	-	338,41	1 750,14	2 021,80	2 847,23
	Oquendo (Química del Pacifico)	60	3	9 155	171 112,69	49 184,55	-	-	5 930,39	30 670,28	35 431,04	49 896,42
	San Mateo (Yauliyacu)	50	3	13	240,75	69,20	-	-	8,34	43,15	49,85	70,20
	Antuquito (Yauliyacu)	50	3	594	11 100,72	3 190,79	-	-	384,73	1 989,70	2 288,54	3 236,97
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	3	5 942	111 059,09	31 922,77	-	-	3 649,07	19 906,26	22 996,18	32 384,81
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	3	326	6 094,42	1 751,78	-	-	211,22	1 092,36	1 261,93	1 777,13
	Paragsha II (Izayacu)	138	3	1 415	26 448,14	7 602,24	-	-	916,64	4 740,57	5 476,42	7 712,27
	Rosaura (Perubar)	50	2	323	5 289,79	1 737,04	-	-	209,44	1 083,18	1 251,31	1 008,81
	Azulcocha (Vena Peru)	69	2	38	629,64	206,76	-	-	24,93	128,93	148,94	120,08
	Caylloma (Minera Bateas)	15	2	2 443	39 962,54	13 122,77	-	-	1 582,27	8 163,04	9 453,24	7 621,22
	Huanchor (Minera San Juan)	10	2	251	4 113,56	1 350,80	-	-	162,87	842,32	973,07	784,49
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	2	0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paragsha II (Minera Raura)	138	2	697	11 401,18	3 743,88	-	-	451,42	2 334,59	2 696,98	2 174,31
	Chavarría (Alcorp)	10	3	4 818	90 054,68	25 895,28	-	-	3 121,10	16 141,42	18 646,96	26 259,93
	Chavarría (Universal Textil)	10	2	1 241	20 295,55	6 664,59	-	-	4 800,57	4 155,65	4 800,57	3 870,55
	Piura (Textil Piura)	60	2	993	16 246,24	5 334,89	-	-	643,25	3 326,71	3 843,09	3 068,31
	Tocache (Industrias del Espino)	22,9	2	1 138	18 620,18	6 114,44	-	-	737,24	3 812,81	4 404,65	3 551,04
SANTA CRUZ												
SDF ENERGIA	Callalli(Compañía Minera Ares)	138	3	9 754	182 302,26	52 400,88	-	-	6 318,20	32 675,90	37 747,98	53 159,30
	Chavarría(Sudamericana de Fibras)	220	2	1 071	17 521,56	5 753,67	-	-	693,75	3 587,85	4 144,77	3 341,52
CHINANGO	Santa Rosa(C.Comerciales del Perú)	220	3	304	191 623,56	55 080,19	-	-	6 641,26	34 346,65	39 678,07	55 877,39
	San Juan(Urbi propiedades)	220	2	41	29 340,73	9 634,82	-	-	1 161,71	6 008,04	6 940,63	5 595,54

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Tipo de Usuario	Peaje Unitario S/./KW-mes	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
1 Usuario Regulado	14,060	38,21%	0,00%	0,00%	4,61%	23,83%	27,52%	5,83%
2 Usuario Libre	16,360	32,84%	0,00%	0,00%	3,96%	20,48%	23,65%	19,07%
3 Gran Usuario	18,690	28,74%	0,00%	0,00%	3,47%	17,92%	20,71%	29,18%

EMPRESA	Recaudación por Peaje por Conexión (S/.)	Por Transmisión (S/.)	Por GRP (S/.)	Por Seguridad Suministro (S/.)	Por Transporte Gas Natural (S/.)	Por CVOA-CMG (S/.)	Por CVOA-RSC (S/.)	Por Generación Adicional (S/.)
TERMOSELVA	1 885 703,87	545 793,25	-	-	65 808,65	340 343,25	393 172,65	541 586,07
CAHUA	658 775,32	226 338,06	-	-	27 290,56	141 138,85	163 046,97	100 960,88
EDEGEL	4 763 325,69	1 508 175,10	-	-	181 847,20	940 460,91	1 086 442,90	1 046 399,59
EEPSA	916 249,67	315 873,27	-	-	38 088,21	196 970,81	227 545,38	137 774,01
EGENOR	1 121 258,51	350 350,97	-	-	42 243,33	218 470,25	252 382,05	257 811,91
ELECTROANDES	1 632 036,24	544 861,22	-	-	65 696,27	339 762,06	392 501,25	289 215,44
ELECTROPERU	4 002 307,16	1 202 198,74	-	-	144 954,30	749 661,58	868 026,96	1 039 465,58
SHOUGESA	698 588,84	201 346,38	-	-	24 277,20	125 043,73	145 043,73	202 366,88
EGASA	1 818 866,96	611 582,83	-	-	73 741,19	381 368,02	440 565,44	311 529,19
EGEMSA	935 635,14	332 886,32	-	-	40 137,54	207 579,73	238 801,06	115 230,46
SAN GABAN	550 508,07	196 593,23	-	-	23 704,10	122 590,70	141 619,71	86 000,33
EGESUR	30 720,62	10 087,94	-	-	1 216,35	6 290,59	7 267,04	5 858,70
ENERSUR	4 772 541,47	1 379 330,87	-	-	166 311,89	960 116,82	993 627,48	1 373 154,42
CORONA	157 757,66	51 803,96	-	-	6 246,23	32 303,68	37 317,98	30 085,81
KALLPA GENERACION S.A.	1 543 047,39	472 592,57	-	-	56 982,53	294 697,10	340 441,13	378 334,06
SANTA CRUZ			-	-				
SDF ENERGIA	199 823,82	58 154,55	-	-	7 011,95	36 263,75	41 892,75	56 500,82
CHINANGO	220 964,29	64 715,01	-	-	7 802,97	40 354,69	46 618,70	61 472,93
TOTAL	25 909 130,42	8 072 684,26	0,00	0,00	973 358,46	5 033 927,43	5 815 313,18	6 013 847,09

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA (SI.)
MAYO 2009

CUADRO N° 3.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Usuario 1.Receptor 2.Libre 3.Gran Usuario	PCSP Aplicado \$/Año/mes	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SOF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	1	14,060	9 836,94	-	73 118,61	8 020,25	23 585,93	-	530 725,63	-	-	-	42 455,72	-	-	-	-	687 743,07		
	Chimbote 2	138	1	14,060	1 715,32	-	12 550,73	1 398,69	4 113,11	-	92 550,51	-	-	-	7 403,71	-	-	-	-	119 932,08		
	Guadalupe	60	1	14,060	5 244,10	-	38 978,52	4 275,51	12 573,72	-	282 930,50	-	-	-	22 633,23	-	-	-	-	366 636,57		
	Guadalupe	10	1	14,060	1 440,59	-	10 707,53	1 174,43	3 453,84	-	77 719,60	-	-	-	6 217,19	-	-	-	-	100 713,19		
	Huallanca	66	1	14,060	3 533,70	-	28 285,91	2 881,03	8 472,56	-	190 648,10	-	-	-	15 251,02	-	-	-	-	247 053,32		
	Huallanca	13,8	1	14,060	78,60	-	584,81	64,11	188,69	-	4 243,31	-	-	-	339,41	-	-	-	-	5 498,73		
	Trujillo Norte	138	1	14,060	-	-	-	-	344 378,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	344 378,36		
	Trujillo Norte	10	1	14,060	-	-	-	-	59 862,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59 862,70		
	Paramonga Nueva	66	1	14,060	-	-	-	-	8 689,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 689,69		
	Chimbote 1	13,8	1	14,060	-	-	-	-	1 545,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 545,79		
Electronoroeste	Huallanca	138	1	14,060	-	-	-	-	7 304,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 304,04		
	Huallanca	66	1	14,060	-	-	-	-	4 562,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 562,60		
	Piura Oeste	60	1	14,060	16 132,44	-	119 908,32	13 151,72	38 683,84	-	870 275,90	-	-	-	69 628,35	-	-	-	-	1 127 780,58		
	Piura Oeste	10	1	14,060	1 217,60	-	9 050,00	992,64	2 919,70	-	65 684,24	-	-	-	5 255,21	-	-	-	-	85 119,38		
Electronorte	Talara	13,2	1	14,060	-	-	-	-	38 052,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 052,81		
	Nueva Zentia	60	1	14,060	-	-	-	-	91 397,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91 397,61		
	Chiclayo Oeste	60	1	14,060	16 349,79	-	121 521,58	13 321,87	39 234,10	-	882 069,11	-	-	-	70 560,52	-	-	-	-	1 143 026,74		
	Carhuaguro	222	1	14,060	378,15	-	2 810,85	308,11	806,74	-	20 491,20	-	-	-	1 631,98	-	-	-	-	26 436,64		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	1	14,060	33 668,26	4 888,66	472 937,98	46 898,35	100 812,38	-	1 070 256,71	-	-	8 241,67	289 141,40	3 924,60	51 877,24	-	-	2 062 447,27		
	San Juan	220	1	14,060	121 743,08	17 677,21	1 710 124,71	168 859,37	364 533,52	-	3 870 005,18	-	-	29 801,53	1 045 523,68	14 191,21	187 568,01	-	-	7 530 045,50		
	Chilca	220	1	14,060	8 243,05	1 196,90	115 790,09	11 433,23	24 682,04	-	262 032,51	-	-	2 017,82	70 790,91	960,87	12 701,18	-	-	509 648,59		
	Balnearios	60	1	14,060	4 302,58	624,74	60 438,32	5 967,74	12 883,15	-	138 771,88	-	-	1 053,23	36 950,34	501,54	6 629,56	-	-	266 122,86		
	Chosica	60	1	14,060	2 484,32	357,82	34 616,26	3 418,04	7 378,87	-	78 336,45	-	-	603,24	21 163,44	287,26	3 797,11	-	-	152 422,80		
	Huachipa	60	1	14,060	7 815,53	1 134,82	109 784,79	10 840,28	23 401,84	-	248 442,53	-	-	1 913,17	67 119,43	811,03	12 042,45	-	-	493 405,95		
	Naria	60	1	14,060	12 009,43	1 743,35	168 654,29	16 653,09	35 950,58	-	381 063,96	-	-	2 939,06	103 110,84	1 399,55	18 499,83	-	-	742 620,87		
	Salamanca	60	1	14,060	5 607,67	814,22	79 769,48	7 777,77	17 769,01	-	178 255,01	-	-	1 372,68	48 157,52	653,66	8 640,34	-	-	346 938,60		
	Callahuana	10	1	14,060	82,68	12,00	1 161,38	114,68	247,58	-	2 628,20	-	-	20,24	710,04	9,64	127,38	-	-	5 113,80		
	Electrosurmedio	In dependencia	60	1	14,060	9 807,77	-	122 367,26	7 616,41	26 516,15	-	205 956,63	-	-	-	161 859,83	-	-	-	-	4 078,91	
In dependencia		10	1	14,060	213,73	-	2 666,67	165,98	577,85	-	4 488,29	-	-	-	3 527,30	-	-	-	-	11 728,71		
Ica		60	1	14,060	6 228,00	-	77 704,00	4 836,47	16 837,92	-	130 783,99	-	-	-	102 781,92	-	-	-	-	2 590,13		
Ica		10	1	14,060	3 524,88	-	43 978,41	2 737,31	9 529,82	-	74 020,28	-	-	-	58 171,85	-	-	-	-	1 465,95		
Marcona		60	1	14,060	2 187,33	-	27 290,38	1 698,61	5 913,84	-	45 932,58	-	-	-	36 097,98	-	-	-	-	909,68		
Electrosur	Toquepala	138	1	14,060	0,42	-	3,54	0,28	1,12	-	26,01	-	-	-	2,11	-	-	-	-	0,12		
	Arica1	10,6	1	14,060	1,89	-	12,38	1,41	4,08	-	92,88	-	-	-	7,51	-	-	-	-	0,41		
	Arica2	10,6	1	14,060	29,81	-	214,74	24,32	71,57	-	1 810,71	-	-	-	126,57	-	-	-	-	7,16		
	Socabaya	33	1	14,060	609,64	-	4 384,13	497,44	1 480,89	-	32 877,62	-	-	-	2 630,20	-	-	-	-	145,14		
	Tomasiri	66	1	14,060	212,87	-	1 531,13	173,64	510,24	-	11 482,52	-	-	-	918,54	-	-	-	-	51,04		
	Sanita	33	1	14,060	215,54	-	1 550,32	175,89	516,58	-	11 626,21	-	-	-	930,21	-	-	-	-	51,68		
	Montalvo	138	1	14,060	1 144,34	-	8 230,13	833,72	2 742,26	-	61 720,59	-	-	-	4 937,87	-	-	-	-	274,34		
	Ilo ELP	138	1	14,060	1 679,47	-	12 078,58	1 370,43	4 024,53	-	90 581,83	-	-	-	7 246,81	-	-	-	-	402,62		
	Tacna	66	1	14,060	5 813,67	-	41 812,08	4 744,13	13 931,63	-	313 564,15	-	-	-	25 085,85	-	-	-	-	1 393,74		
	Edenor	Chaverra	220	1	14,060	207 561,11	23 778,22	2 238 477,12	221 052,58	649 479,68	-	1 758 468,19	-	-	39 955,51	1 180 980,42	19 012,79	250 869,02	-	-	29 460,29	
Santa Rosa		220	1	14,060	62 079,01	7 111,18	689 501,37	66 114,15	194 251,48	-	525 336,52	-	-	11 950,21	353 130,19	5 686,50	75 031,88	-	-	8 811,21		
Santa Rosa		60	1	14,060	14 697,17	1 683,57	156 804,49	15 652,49	45 868,21	-	124 515,18	-	-	2 621,91	83 803,38	1 346,27	17 763,76	-	-	468 570,06		
Ventania		220	1	14,060	28 431,10	3 256,80	308 619,86	30 729,12	88 963,77	-	240 869,68	-	-	5 472,99	161 727,42	2 804,31	34 369,28	-	-	4 035,38		
Electrocentro	Huánuco	10	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huánuco	22,9	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Tingo Maria	10	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Aucayacu	22,9	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huayucachi	60	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huayucachi	10	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huancaavelica	60	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Huancaavelica	10	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Carhuamayo	138	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Yaupi	13,8	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Paragsha II	138	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Condorcocha	44	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Oroya Nueva	50	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Cobriza II	10	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Cobriza II	69	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Cobriza I	69	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Electrocayal	Parque Industrial	60	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Acquaylla	22,9	1	14,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Edcafete	Cantara	220	1	14,060	-	-	8 883,17	-	-	-	-	-	-	21 186,46	-	-	-	-	-	-	
TOTAL					596 298,26	64 277,49	6 893 784,09	675 425,07	2 752 187,59	#####	-	-	108 170,56	4 128 708,12	51 489,22	679 929,15	-	-	65 853,72	28 886 318,57		

MAYO 2009

CUADRO N° 3.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

CUADRO N° 3.4 : RESUMEN DE PEAJES CALCULADOS

EMPRESA	Resumen por cada período contable (\$)									
	Cuentas	Cuentas	Saldo Contable	TOTAL	Por Transmisión	Por Gastos	Por Expendido	Por OCA-CMG	Por OCA-RGC	Por Gastos
ENHOSVELLA	1 886 703 97	1 886 703 97	2 483 062 13	773 635 39	83 380 37	93 380 37	557 303 11	557 303 11	557 303 11	557 303 11
DELA	596 280 76	596 280 76	1 099 927 35	4 200 394 16	513 814 2	513 814 2	2 067 300 37	2 067 300 37	2 067 300 37	2 067 300 37
DEDEL	4 763 325 68	6 893 744 39	311 817 57	2 149 740 35	719 162 97	94 914 06	400 867 95	557 062 37	557 062 37	209 713 07
DEPE	575 425 07	575 425 07	558 055 62	1 913 126 96	546 651 22	1 632 036 24	391 255 51	391 255 51	391 255 51	289 245 44
DEPON	1 121 295 51	2 752 187 59	1 337 839 96	18 822 647 38	18 822 647 38	18 822 647 38	3 818 555 97	4 178 068 96	4 178 068 96	3 818 555 97
ELECTRODES	1 632 035 24	12 860 195 26					230 674 00	1 152 978 56	1 378 157 77	289 245 44
ELECTROPERU							738 534 34	3 818 555 97	4 178 068 96	3 818 555 97
ENHOSVELLA	688 584 56						51 610 38	473 762 18	547 324 48	334 245 97
ENHOSVELLA	1 818 866 56		105 391 74	2 200 750 27	759 773 28	387 863 60	54 502 71	281 872 19	328 625 48	133 415 50
ENHOSVELLA	935 635 14		1 247 441 71	485 025 92	401 995 06	44 538 24	47 724 41	506 669 59	143 137 53	143 137 53
ENHOSVELLA	595 596 07		1 873 128 93	75 925 96	31 773 07	1 067 889	1 067 889	68 124 80	16 320 87	16 320 87
ENHOSVELLA	4 774 742 02		4 774 742 02	3 173 077 07	3 173 077 07	3 173 077 07	1 968 372 93	2 548 823 93	2 548 823 93	1 632 035 24
ENHOSVELLA	157 757 66		478 212 66	209 459 48	71 959 93	71 959 93	44 622 39	51 548 95	51 548 95	33 101 14
ENHOSVELLA	1 543 497 39	679 920 15	2 222 397 54	732 388 59	23 289 20	88 307 38	145 028 14	517 986 53	417 986 53	417 986 53
ENHOSVELLA			60 975 02	23 289 20	2 806 17	2 806 17	46 700 14	16 783 31	16 783 31	3 556 15
ENHOSVELLA	199 823 92		199 823 92	199 823 92	199 823 92	199 823 92	36 463 75	41 882 75	41 882 75	65 500 82
ENHOSVELLA	55 863 72	55 863 72	21 870 93 16	21 870 93 16	7 011 96	7 011 96	36 463 75	41 882 75	41 882 75	65 500 82
ENHOSVELLA	35 530 134 2	26 866 134 2	43 676 933 23	45 774 372 13	2 548 823 93	2 548 823 93	2 548 823 93	2 548 823 93	2 548 823 93	2 548 823 93
ENHOSVELLA					0 00	0 00	0 00	0 00	0 00	0 00

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (SI.)
MAYO 2009

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

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario 1 Repetido 2 Libre 3 Gran Usuario	PCSPY Aplicado S/2000-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real Declarada Total (S/.)	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVDA-CMG	Por CVDA-RSC	Por Generación Adicional	
TERMOSELVA	Austria Duvez	50	Austria Duvez	2	16,360	2 171	35 517.56	11 663.14	-	-	-	1 406.28	7 272.85	8 401.77	6 773.52
	Derivación Milpo	50	Minera Milpo	2	18,890	5 493	102 064.17	29 590.74	-	-	-	3 558.12	18 401.55	21 267.91	29 636.85
	Trujillo	220	Yanachocha	3	18,890	56 242	1 051 182.96	302 145.81	-	-	-	36 431.03	188 410.70	217 666.54	306 518.90
	Independencia	220	Tellico Pisco	2	16,360	2 589	42 356.04	13 908.74	-	-	-	1 677.04	8 673.15	10 019.43	8 077.68
	San Juan	220	Cementos Lima	3	18,890	34 664	647 870.16	186 223.51	-	-	-	22 453.77	116 124.40	134 146.68	186 918.80
CAHUA	Paragayla I	60	Atacocha	2	16,360	2 875	47 035.00	15 445.20	-	-	-	1 862.30	9 631.25	11 126.25	8 970.00
	Paramonga Existente	13.8	Emansa	1	14,060	2 039	28 964.12	10 952.40	-	-	-	1 320.58	6 829.65	7 889.77	1 671.73
	Paramonga Existente	13.8	Espehuanchayta	1	14,060	80	1 131.13	432.20	-	-	-	52.11	269.51	311.34	95.97
	Paramonga Existente	13.8	Alpita	2	16,360	2 170	35 501.20	11 657.77	-	-	-	1 405.83	7 289.50	8 397.90	6 770.40
	Paramonga Nueva	66	Edelhor	1	14,060	7 146	100 468.12	38 398.29	-	-	-	4 828.64	23 937.96	27 653.74	5 859.45
EDELGE	Paramonga Nueva	66	Edelhor	2	16,360	2 654	43 424.84	14 259.71	-	-	-	1 719.36	8 892.01	10 272.26	8 281.51
	Huacho	66	Edelhor	1	14,060	2 062	41 475.52	54 056.96	-	-	-	6 517.88	33 708.60	38 940.98	8 251.05
	Huacho	66	Edelhor	2	16,360	3 738	61 149.25	20 060.00	-	-	-	2 421.13	12 521.40	14 465.02	11 861.72
	La Oroya	50	Doe Run Perú	3	18,890	18 070	337 731.39	97 077.36	-	-	-	11 705.04	50 535.05	69 931.54	98 482.40
	Chavarría	220	Edelhor	1	14,060	42 245	585 958.08	228 946.35	-	-	-	27 384.14	141 518.41	163 486.60	34 640.57
EDELGE	Chavarría	220	Edelhor	2	16,360	46 395	759 024.85	249 246.12	-	-	-	30 052.68	155 423.75	179 549.23	144 752.87
	Chavarría	220	Edelhor	3	18,890	6 980	118 873.07	34 168.82	-	-	-	4 119.88	21 306.84	24 614.17	34 683.36
	Santa Rosa	220	Edelhor	1	14,060	11 117	158 305.02	59 723.25	-	-	-	7 201.09	37 241.95	43 022.79	9 115.94
	Santa Rosa	220	Edelhor	2	16,360	12 209	199 743.33	65 591.08	-	-	-	7 906.60	40 900.99	47 249.80	38 092.86
	Santa Rosa	220	Edelhor	3	18,890	1 674	31 262.39	8 961.80	-	-	-	1 084.18	5 607.06	6 477.41	9 121.94
EDELGE	Santa Rosa	60	Edelhor	1	14,060	11 117	158 305.02	59 723.25	-	-	-	37 241.95	43 022.79	9 115.94	38 092.86
	Santa Rosa	60	Edelhor	2	16,360	12 209	199 743.33	65 591.08	-	-	-	40 900.99	47 249.80	9 121.94	38 092.86
	Santa Rosa	80	Edelhor	3	18,890	1 674	31 262.39	8 961.80	-	-	-	5 607.06	6 477.41	9 121.94	38 092.86
	Antamina	220	Minera Antamina (mineral)	3	18,890	81 241	1 518 388.62	436 445.23	-	-	-	52 624.09	272 156.51	314 401.70	442 762.09
	Puerto Antamina	86	Minera Antamina (Puerto)	3	18,890	2 183	40 801.83	11 728.00	-	-	-	1 414.10	7 313.29	8 448.49	11 897.75
EDELGE	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	3	18,890	297	5 558.23	1 597.66	-	-	-	192.84	996.28	1 150.90	1 620.78
	Cañamarquilla	220	Ref. Cañamarquilla	3	18,890	30 000	560 700.00	161 167.35	-	-	-	19 432.85	100 500.00	116 100.00	163 500.00
	Chimbote	13.8	Siderúrgica del Perú	3	18,890	12 000	224 280.00	64 468.94	-	-	-	7 773.06	40 200.00	46 440.00	65 400.00
	Santa Rosa	220	C. Comerciales del Perú	3	18,890	9 307	173 948.95	49 599.81	-	-	-	6 028.69	31 178.95	36 018.32	50 723.48
	San Juan	220	Unión productora	2	16,360	1 571	25 690.85	8 433.21	-	-	-	1 017.55	5 262.48	6 279.64	8 079.34
EDELGE	Santa Rosa	220	Molycop-Adesur	2	16,360	545	8 906.18	2 925.24	-	-	-	352.71	1 824.11	2 107.25	1 698.87
	Socabaya	138	Molycop-Adesur	2	16,360	194	3 175.46	1 042.75	-	-	-	125.73	650.24	751.17	605.59
	Chavarría	220	EQSA	2	16,360	2 062	34 248.84	11 246.53	-	-	-	1 356.04	7 013.06	8 101.65	6 531.56
	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	16,360	6 115	100 034.86	32 849.13	-	-	-	3 980.76	20 483.91	23 683.50	19 077.65
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelhor	1	14,060	13 340	187 566.02	71 897.90	-	-	-	8 641.31	44 890.34	51 627.35	10 939.13
EDELGE	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelhor	2	14,060	14 651	205 994.47	87 643.81	-	-	-	8 158.11	42 181.62	48 728.52	38 285.01
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelhor	3	14,060	2 009	28 271.75	9 211.15	-	-	-	978.72	5 061.96	5 947.35	8 234.84
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	1	14,060	9 775	137 438.33	52 514.69	-	-	-	6 331.89	32 746.83	37 829.75	8 015.61
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	2	14,060	9 018	126 790.22	41 634.87	-	-	-	5 020.11	25 962.55	29 992.55	24 180.04
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	3	14,060	1 207	18 971.45	4 878.27	-	-	-	588.19	3 041.87	3 514.15	4 948.87
EDELGE	Refinería de Talara	13.2	Ref. Talara	2	16,410	6 805	111 670.05	36 689.86	-	-	-	4 421.44	22 866.42	26 418.84	21 296.49
	Gráfico y Montaña Petrolera	13.2	Gráfico y Montaña Petrolera	2	16,410	2 178	36 230.46	11 897.25	-	-	-	1 434.50	7 418.83	8 570.41	6 909.46
	S.E. Paragayla II	138	Rauri	2	16,360	1 200	19 632.00	6 446.69	-	-	-	777.31	4 020.00	4 844.00	3 744.00
	S.E. Huallanca	138	Barrick Placer	3	18,890	9 581	179 068.89	51 471.48	-	-	-	6 206.14	32 096.35	37 078.47	46 804.00
	S.E. Trujillo Norte	220	Barrick Alto Chicama	3	18,890	8 588	160 509.72	46 136.84	-	-	-	5 562.92	28 789.80	33 235.56	46 804.00
EDELGE	S.E. Trujillo Norte	220	Credit-Atacocha	2	16,360	2 813	42 748.68	14 037.69	-	-	-	1 692.58	8 753.56	10 112.31	8 152.56
	S.E. Santa Rosa	220	Credit-Atacocha	2	16,360	3 000	49 060.00	16 116.74	-	-	-	1 943.26	10 050.00	11 610.00	9 360.00
	S.E. Independencia	220	Credit-Atacocha	2	16,360	2 500	40 900.00	13 430.81	-	-	-	1 819.38	8 375.00	9 675.00	7 800.00
	S.E. Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	18,890	5 065	94 477.35	27 156.70	-	-	-	3 274.40	16 334.25	19 582.85	27 548.75
	S.E. Chavarría	220	Kimberly - Puente Piedra	3	18,890	7 458	136 352.64	47 580.96	-	-	-	4 828.66	24 977.60	28 854.72	40 635.20
EDELGE	S.E. Chavarría	220	Kimberly - Puente Piedra	3	18,890	5 861	95 885.96	31 486.73	-	-	-	3 796.45	19 634.35	22 892.07	18 286.32
	S.E. Huallanca	138	Horizonte	2	16,360	5 735	93 824.60	30 809.83	-	-	-	3 714.87	19 212.25	22 194.45	17 893.90
	S.E. Desierto	220	Milco Cerro Lindo	3	18,890	9 000	168 210.00	48 350.21	-	-	-	5 829.79	30 150.00	34 830.00	49 050.00
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	18,890	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	18,890	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
EDELGE	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	14,060	2 833	41 231.46	15 754.30	-	-	-	1 899.56	9 824.00	11 348.91	2 404.88
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	16,360	2 705	41 231.46	15 754.30	-	-	-	1 899.56	9 824.00	11 348.91	2 404.88
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	18,890	362	5 768.10	1 945.42	-	-	-	234.57	1 213.12	1 401.42	1 973.58
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	14,060	4 396	61 847.18	23 631.45	-	-	-	2 849.35	14 735.99	17 023.37	3 807.02
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	16,360	4 058	56 369.04	21 800.52	-	-	-	2 628.60	13 594.33	15 704.50	12 680.99
EDELGE	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	18,890	543	10 152.15	2 918.13	-	-	-	351.85	1 819.67	2 102.13	2 960.36
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	14,060	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	16,360	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	18,890	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	18,890	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
EDELGE	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	14,060	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	16,360	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	18,890	0	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	S.E. Santa Rosa	2													

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario 1 Regular 2 Libre 3 Gran Usuario	PCBPT Aplicado \$/kW-mes	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada Total (\$/.)	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
EGASA	Antena	13.8	SEAL	1	14,055	1	7.45	2.85	-	-	0.34	1.77	2.05	0.43
	Mallado	13.8	SEAL	1	14,055	3 117	43 814.87	16 741.41	-	-	2 018.58	10 439.53	12 060.00	2 555.35
	Callali	13.8	SEAL	1	14,055	771	10 837.31	4 140.57	-	-	498.28	2 582.15	2 962.96	632.05
	China-Socabaya	33	SEAL	1	14,055	52 723	741 028.22	283 142.62	-	-	34 139.73	175 560.78	203 067.23	43 217.86
	Rearación	13.8	SEAL	1	14,055	6 869	96 546.96	36 890.04	-	-	4 447.99	23 003.72	26 574.45	5 630.76
	Marcona	13.8	SEAL	1	14,055	1 581	22 214.33	8 487.97	-	-	1 023.43	5 292.89	6 114.47	1 295.57
	Mollendo	60	SEAL	2	16,360	335	5 541.30	1 819.63	-	-	219.40	1 134.68	1 310.81	1 056.78
	China-Socabaya	33	SEAL	2	16,360	2 814	46 028.19	15 114.92	-	-	1 822.47	9 425.29	10 888.32	8 778.18
	Asua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	2	16,360	314	5 140.15	1 987.91	-	-	203.52	1 052.54	1 215.92	980.27
	Cerro Vardo	13.8	Mín. Carro Verde-Quilón	3	16,890	45 531	850 974.39	244 603.69	-	-	29 462.83	152 528.85	175 204.97	248 143.95
EGEMSA	Cachemayo	13.8	Industrias Cachemayo S.A.	3	16,890	9 384	175 392.33	50 414.69	-	-	6 078.72	31 437.36	36 317.19	51 144.36
	Callali	13.8	CONENHUA	2	16,360	12 970	212 186.42	89 877.11	-	-	8 401.27	43 448.93	50 193.24	40 465.87
	Machupichu	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	5 563	78 208.59	29 863.43	-	-	3 063.17	18 634.57	21 527.10	4 561.30
	Cachemayo	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	24 461	343 926.17	131 412.21	-	-	15 844.94	81 945.42	84 665.31	20 058.28
	Dolorespata	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	3 846	54 074.20	20 667.44	-	-	2 491.24	12 883.97	14 863.87	3 153.89
	Quencoro	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	1 141	16 040.21	6 128.87	-	-	736.58	3 821.81	4 415.05	935.49
	Comapata	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	3 237	45 518.97	17 392.54	-	-	2 097.09	10 845.56	12 529.05	2 654.73
	Tintaya	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	1 759	24 725.27	9 447.38	-	-	1 139.11	5 681.16	6 805.60	1 442.01
	San Gabán	13.8	Electro Sur Este S.A.	1	14,060	6 440	90 546.40	34 597.26	-	-	4 171.54	21 574.00	24 922.80	5 280.80
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	16,360	1 652	27 020.18	8 672.80	-	-	1 069.83	5 532.86	6 591.69	5 152.99
	Marococha	50	Cia. Min. Argentum - Concentr.	2	16,360	4 720	77 223.45	25 358.38	-	-	3 057.57	15 812.87	18 267.41	14 727.21
	Huancabamba	2 4	Cia. Min. Argentum - Compres.	2	16,360	1 714	28 046.28	9 209.75	-	-	1 110.46	5 742.97	6 634.42	5 346.58
	Huancabamba	220	Cia. Minera Caudalosa	2	16,360	2 500	40 900.00	13 430.61	-	-	1 619.39	8 375.00	9 675.00	7 800.00
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	16,360	1 500	24 540.00	8 058.37	-	-	971.63	5 025.00	5 805.00	4 680.00
	Orova Nueva	2	Minera IRL	2	16,360	1 100	17 986.00	5 909.47	-	-	712.53	3 665.00	4 257.00	3 432.00
	Shelby	50	Panameric Silver - Mina Qui	2	16,360	1 786	29 226.36	9 597.26	-	-	1 157.18	5 964.61	6 913.57	5 573.73
SAN GABAN	San Rafael	13.8	Minera a.s.	3	16,890	7 680	143 968.80	41 126.38	-	-	4 959.15	25 847.27	29 628.34	41 724.66
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	16,350	229	3 748.07	1 230.78	-	-	148.40	767.48	886.62	714.79
	Totorani	10	Electropuno	1	14,050	12 000	168 600.00	64 421.09	-	-	7 767.53	40 171.41	46 406.97	9 833.00
	Juliana	10	Electropuno	1	14,050	13 000	182 650.00	69 788.51	-	-	8 414.82	43 519.03	50 274.22	10 652.42
	Azangaro	22.9	Electropuno	1	14,050	1 500	21 075.00	8 052.64	-	-	970.94	5 021.43	5 800.87	1 229.13
	Azangaro	60	Electropuno	1	14,050	850	11 942.50	4 563.16	-	-	550.20	2 845.47	3 287.16	696.50
	Araviri	22.9	Electropuno	1	14,050	375	5 268.75	2 013.16	-	-	244.72	1 255.36	1 450.22	307.28
	Araviri	10	Electropuno	1	14,050	780	10 950.00	4 187.37	-	-	504.89	2 611.14	3 016.45	639.15
	San Gabán	13.8	Electropuno	1	14,050	200	2 810.00	1 073.68	-	-	125.48	658.52	773.45	163.88
EGESUR	Independencia	60	Electrosurmedio	2	16,355	447.5	7 318.05	2 403.08	-	-	289.75	1 496.50	1 731.10	1 356.62
	Marcona	60	Electrosurmedio	2	16,355	1 430.3	23 393.18	7 681.78	-	-	926.23	4 790.17	5 593.72	4 481.28
ENERSUR	Moquegua	13.8	Southern	3	16,890	51 593	964 271.68	277 169.62	-	-	33 419.56	172 836.28	199 664.60	281 181.41
	Toquespala	13.8	Southern	3	16,890	102 101	1 908 269.81	548 512.15	-	-	66 136.48	342 038.69	395 131.27	556 451.01
	Ilo	13.8	Southern	3	16,890	39 452	736 950.71	211 640.28	-	-	25 542.50	132 088.36	152 803.21	214 906.33
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	16,890	961	17 772.73	5 108.59	-	-	615.96	3 185.59	3 680.07	5 162.52
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	16,360	1 953	31 947.81	10 490.92	-	-	1 264.94	6 541.68	7 557.34	6 082.74
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	16,360	842	13 775.12	4 523.43	-	-	44.31	229.14	264.71	213.41
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	16,360	1 088	17 807.19	5 847.47	-	-	545.41	2 820.70	3 258.54	2 627.04
	TINTIYA	13.8	BHP Tintaya	3	16,890	5 151	96 275.16	27 673.58	-	-	705.05	3 646.34	4 212.34	3 395.59
	TINTIYA	10.5	BHP Tintaya	3	16,890	15 435	286 482.55	82 921.29	-	-	3 336.72	17 256.56	19 035.19	28 074.19
	Paramonga Existente	13.8	Química del Pacífico	3	16,890	7 894	146 285.79	42 623.20	-	-	9 958.16	51 707.88	56 733.95	84 121.45
	Paramonga Existente	13.8	Panasa	3	16,890	522	9 748.59	2 802.13	-	-	337.86	1 747.34	2 018.57	2 842.69
	Onuendo	60	Química del Pacífico	3	16,890	9 115	170 363.09	48 969.09	-	-	5 904.41	30 535.92	35 275.82	48 877.84
	San Mateo	50	Yauliacu	3	16,890	13	240.75	89.20	-	-	8.34	43.15	49.85	70.20
	Antioquillo	50	Yauliacu	3	16,890	594	11 130.72	3 190.79	-	-	384.73	1 980.70	2 268.54	3 296.87
	Carlos Francisco	50	Yauliacu	3	16,890	5 842	111 059.09	31 922.77	-	-	3 849.07	19 906.26	22 986.18	32 398.81
	Casapalca Norte	50	Yauliacu	3	16,890	326	6 094.42	1 751.78	-	-	211.22	1 092.36	1 261.93	1 777.13
	Parashia II	13.8	Izcaycruz	3	16,890	1 415	26 448.14	7 602.24	-	-	916.64	4 740.57	5 476.42	7 712.27
	Rosario	50	Parubir	2	16,360	323	5 289.79	1 737.04	-	-	209.44	1 083.18	1 251.31	1 008.81
	Azucocha	69	Vera Peru	2	16,360	38	629.64	206.78	-	-	24.93	128.93	148.94	120.08
	Caviloma	15	Minera Batatas	2	16,360	2 359	38 258.02	12 653.05	-	-	1 514.78	7 834.01	9 050.03	7 298.15
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	16,360	251	4 113.56	1 350.80	-	-	162.87	842.32	973.07	784.49
	Santa Rosa	22.9	Minera San Juan	2	16,360	0	0.00	-	-	-	-	-	-	-
	Parashia II	13.8	Minera Raura	2	16,360	697	11 401.18	3 743.88	-	-	451.42	2 334.59	2 698.98	2 174.31
	Chavarría	10	Alcoro	3	16,890	4 661	87 110.35	25 038.96	-	-	3 019.06	15 613.88	18 037.30	25 401.36
	Chavarría	10	Universal Textil	2	16,360	1 200	19 632.00	6 448.69	-	-	777.31	4 020.00	4 644.00	3 744.00
	Piura	60	Textil Piura	2	16,360	974	15 928.85	5 230.01	-	-	630.60	3 281.31	3 767.54	3 037.39
	Tocache	22.9	Industrias del Espino	2	16,360	1 078	17 641.10	5 792.93	-	-	698.48	3 612.33	4 173.05	3 364.32
SANTA CRUZ														
SDF ENERGIA	Callali	13.8	Compañía Minera Ares	3	16,890	9 754	162 302.26	52 400.88	-	-	6 316.20	32 675.90	37 747.98	53 159.30
	Chavarría	22	Sudamericana de Fibras	2	16,360	2 360	38 608.60	12 678.50	-	-	1 526.70	7 506.00	9 133.20	7 363.20
CHINANGO	Santa Rosa	220	C. Comerciales del Perú	3	16,890	310	191 623.56	55 080.19	-	-	6 641.26	34 346.85	39 678.07	55 877.39
	San Juan	220	Urbi propiedades	2	16,360	52	29 340.73	9 634.82	-	-	1 161.71	6 008.04	6 940.63	5 595.54

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO

Tipo de Usuario	Por Transmisión	Por GRP	Por Seguridad Suministro	Por Transporte Gas Natural	Por CVOA-CMG	Por CVOA-RSC	Por Generación Adicional
1 Usuario Regulado	38.21%	0.00%	0.00%	4.81%	23.83%	27.52%	5.83%
2 Usuario Libre	32.84%	0.00%	0.00%	3.96%	20.48%	23.66%	19.07%
3 Gran Usuario	28.74%	0.00%	0.00%	3.47%	17.92%	20.71%	29.16%

EMPRESA	Recaudación por Peaje por Conexión (\$/.)	Por Transmisión (\$/.)	Por GRP (\$/.)	Por Seguridad Suministro (\$/.)	Por Transporte Gas Natural (\$/.)	Por CVOA-CMG (\$/.)	Por CVOA-RSC (\$/.)	Por Generación Adicional (\$/.)
TERMOSELVA	1 926 605.91	558 866.15	-	-	67 388.53	348 513.90	402 611.58	549 195.75
CAHUA	749 545.57	246 904.71	-	-	26 770.37	153 963.71	177 862.55	141 044.24
EDEGEL	4 942 253.82	1 560 883.39	-	-	188 202.46	873 328.51	1 124 412.34	1 055 437.12
EEPSA	850 900.63	295 023.61	-	-	36 572.27	183 969.47	212 525.92	123 809.28
EGENOR	1 314 337.73	406 082.64	-	-	48 963.14	253 223.15	292 529.43	313 539.37
ELECTROANDES	1 924 056.47	630 011.06	-	-	75 963.16	392 859.42	453 840.58	371 382.22
ELECTROPERU	4 001 210.64	1 201 866.13	-	-	144 914.20	749 454.17	865 787.36	1 039 188.78
SHOUGESA	1 167 755.67	336 238.08	-	-	40 541.68	209 669.80	242 215.56	339 090.55
EGASA	1 822 134.17	612 631.91	-	-	73 867.68	382 022.20	441 321.17	312 291.21
EGEMSA	1 040 619.54	369 614.93	-	-	44 566.07	230 482.78	266 259.22	129 696.54
SAN GABAN	550 142.12	196 460.78	-	-	23 688.13	122 508.11	141 524.30	65 960.81
EGESUR	30 711.23	10 084.85	-	-	1 215.97	6 288.67	7 264.82	5 856.91
ENERSUR	4 760 055.66	1 375 496.31	-	-	165 848.54	857 725.68	990 865.19	1 370 118.94
CORONA	244 952.26	80 436.85	-	-	9 698.59	50 158.32	57 944.09	46 714.61
KALLPA GENERACION S.A.	1 542 793.48	472 511.38	-	-	96 972.74	294 646.48	340 382.85	378 270.24
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-
SED ENERGIJA	220 911.86	65 079.38	-	-	7 846.90	40 591.90	48 881.18	50 522.50
CHINANGO	220 964.29	64 715.01	-	-	7 902.97	40 354.69	48 616.70	51 472.93
TOTAL	27 309 950.97	8 482 937.00	0.00	0.00	1 022 824.41	5 299 750.96	6 110 846.62	6 403 591.95

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

21

CUADRO N° 3A.3 : RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

CUADRO N° 3A.4 : RESUMEN DE RECAUDACIÓN DECLARADA (\$/.)

22

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS Y SALDOS DE GENERADORES POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MAYO 2009**

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR PEAJE POR CONEXION		PEAJE POR CONEXION QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :						SALDO POR PEAJE POR CONEXION (S/.)	
			(S/.)	(%)	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN		ANTAMINA
					(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)		(SPT)
TERMOSELVA	773 635,39	786 738,29	786 738,29	3,668	116 161,12	264 723,91	25 738,18	317 245,91	82 193,41	940,01	880,52	-41 144,75
CAHUA	250 898,12	271 464,77	271 464,77	1,266	40 061,50	98 244,25	8 880,98	109 465,99	28 360,91	324,35	303,82	-14 197,03
EDEGEL	4 261 394,06	4 314 102,36	4 314 102,36	20,114	636 972,89	1 581 291,87	141 136,95	1 739 627,20	460 709,98	5 154,58	4 828,34	-225 618,43
EEPSA	787 182,97	786 333,30	787 182,97	3,670	116 226,78	284 884,84	25 752,71	317 425,22	82 239,67	940,54	861,01	-41 188,01
EGENOR	1 913 126,98	1 968 858,65	1 968 858,65	9,180	290 700,01	712 538,26	64 411,25	793 926,47	205 693,83	2 352,43	2 203,55	-102 997,15
ELECTROANDES	544 861,22	630 011,08	630 011,08	2,937	93 020,50	228 003,67	20 610,63	254 046,82	65 819,55	752,75	705,11	-32 948,25
ELECTROPERU	6 123 847,30	6 123 847,30	6 123 847,30	28,551	904 150,38	2 216 173,83	200 335,25	2 469 311,70	639 759,72	7 316,64	6 853,58	-320 253,81
SHOUGESA	241 815,95	376 507,66	376 507,66	1,755	55 590,88	136 258,71	12 317,46	151 823,70	39 335,13	449,86	421,39	-19 690,55
EGASA	759 783,28	780 832,37	780 832,37	3,547	112 336,14	275 348,45	24 890,65	306 799,55	78 486,93	909,06	851,52	-39 788,92
EGEMSA	452 025,82	488 754,43	488 754,43	2,279	72 164,10	176 882,29	15 869,61	197 086,31	51 061,95	583,97	547,01	-25 560,82
SAN GABAN	701 959,06	701 826,61	701 826,61	3,273	103 643,55	264 041,95	22 964,61	283 059,36	73 336,22	838,71	785,63	-36 710,97
EGESUR	91 793,07	91 789,99	91 793,07	0,428	13 553,16	33 220,30	3 003,01	37 014,82	9 589,96	109,68	102,73	-4 800,56
ENERSUR	3 139 017,52	3 135 182,97	3 139 017,52	14,636	463 472,79	1 136 023,70	102 693,03	1 265 783,66	327 944,59	3 750,55	3 513,19	-164 163,98
CORONA	71 556,93	100 191,82	100 191,82	0,467	14 793,19	36 259,77	3 277,77	40 401,47	10 467,38	119,71	112,13	-5 239,61
KALLPA GENERACION S.A.	732 389,59	732 308,40	732 389,59	3,415	108 136,59	265 054,89	23 960,14	295 330,23	76 515,41	875,07	819,69	-38 302,43
SANTA CRUZ	23 298,20	23 298,20	23 298,20	0,109	3 439,96	8 431,72	762,20	9 394,81	2 434,05	27,84	26,08	-1 218,46
SDF ENERGIA	58 154,55	65 079,38	65 079,38	0,303	9 608,90	23 552,50	2 129,07	26 242,74	6 799,08	77,76	72,84	-3 403,51
CHINANGO	86 056,39	86 056,39	86 056,39	0,401	12 706,14	31 144,17	2 815,34	34 701,55	8 990,62	102,82	96,31	-4 500,57
TOTAL	21 012 398,42	21 422 651,16	21 447 884,71	100,000	3 166 758,67	7 762 080,09	701 668,01	8 648 687,63	2 240 738,58	25 626,30	24 004,46	-1 121 679,03

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	42 042 012,00	103 049 679,00	9 214 027,00	112 568 189,00	29 748 133,00	332 615,00	312 696,00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.)	3 503 500,99	8 587 475,55	767 835,58	9 380 682,41	2 479 009,41	27 717,91	26 058,00
FAPCSPT (clas del 1 al 3)	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
FAPCSPT (clas del 4 al 31)	0,9475	0,9475	0,9591	0,9999	0,9475	0,9716	0,9677
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	3 166 758,67	7 762 080,09	701 668,01	8 648 687,63	2 240 738,58	25 626,30	24 004,46
TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL	12,00%						

EMPRESA	CARGO POR GARANTÍA POR RED PRINCIPAL			CARGO POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO			CARGO POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA		
	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	93 280,57	94 860,44	94 860,44
CAHUA	-	-	-	-	-	-	30 251,87	32 731,68	32 731,68
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	513 814,72	520 169,98	520 169,98
EEPSA	-	-	-	-	-	-	94 914,06	92 400,12	94 914,06
EGENOR	-	-	-	-	-	-	230 674,00	237 393,80	237 393,80
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	65 696,27	75 963,16	75 963,16
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	738 354,64	738 314,54	738 354,64
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	29 132,68	45 397,16	45 397,16
EGASA	-	-	-	-	-	-	91 610,36	91 736,85	91 736,85
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	54 502,71	58 931,24	58 931,24
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	84 638,24	84 622,27	84 638,24
EGESUR	-	-	-	-	-	-	11 067,89	11 067,52	11 067,89
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	376 484,92	378 022,57	378 484,92
CORONA	-	-	-	-	-	-	8 628,17	12 080,54	12 080,54
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	88 307,38	88 297,59	88 307,38
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	2 809,17	2 809,17	2 809,17
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	7 011,95	7 846,90	7 846,90
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	10 376,19	10 376,19	10 376,19
TOTAL	-	-	-	-	-	-	2 533 555,77	2 563 021,72	2 586 064,24

EMPRESA	CARGO POR CVOA-CMG			CARGO POR CVOA-RSC			CARGO POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008)		
	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)	RECAUDACION REAL DECLARADO (S/.)	RECAUDACION CALCULADA (S/.)	RECAUDACION TOTAL (S/.)
TERMOSELVA	482 420,01	480 590,66	480 590,66	567 303,11	566 742,04	566 742,04	576 363,07	583 972,75	583 972,75
CAHUA	156 453,90	169 278,76	169 278,76	180 739,28	195 954,86	195 954,86	104 799,64	144 793,00	144 793,00
EDEGEL	2 867 300,57	2 890 158,16	2 890 158,16	3 069 777,07	3 107 746,51	3 107 746,51	1 466 640,94	1 515 678,47	1 515 678,47
EEPSA	490 867,95	477 866,61	490 867,95	567 062,37	552 042,52	567 062,37	209 713,01	195 748,26	209 713,01
EGENOR	1 162 978,95	1 227 731,85	1 227 731,85	1 378 157,77	1 418 305,15	1 418 305,15	496 348,37	552 075,83	552 075,83
ELECTROANDES	339 762,06	392 858,42	392 858,42	392 501,25	453 840,58	453 840,58	289 215,44	371 382,22	371 382,22
ELECTROPERU	3 818 555,90	3 818 348,49	3 818 555,90	4 411 286,96	4 411 047,36	4 411 286,96	1 790 657,62	1 790 380,83	1 790 657,62
SHOUGESA	150 665,77	234 780,92	234 780,92	174 052,69	271 224,52	271 224,52	208 513,46	345 237,15	345 237,15
EGASA	473 782,18	474 436,36	474 436,36	547 324,48	648 080,21	648 080,21	334 249,97	334 911,99	334 911,99
EGEMSA	281 872,19	304 775,25	304 775,25	325 625,48	352 083,64	352 083,64	133 415,50	147 881,56	147 881,56
SAN GABAN	437 724,41	437 724,41	437 724,41	505 669,69	505 574,28	505 669,69	143 137,53	143 088,02	143 137,53
EGESUR	57 239,90	57 237,98	57 239,90	66 124,90	66 122,68	66 124,90	18 329,87	18 328,08	18 329,87
ENERSUR	1 967 414,15	1 955 023,02	1 957 414,15	2 261 251,57	2 258 489,28	2 261 251,57	1 641 746,60	1 638 711,12	1 641 746,60
CORONA	44 622,38	52 477,03	52 477,03	51 548,85	72 174,86	72 174,86	33 101,14	49 729,94	49 729,94
KALLPA GENERACION S.A.	456 700,14	456 849,51	456 700,14	527 590,91	527 532,42	527 590,91	417 988,53	417 924,71	417 988,53
SANTA CRUZ	14 528,19	14 528,19	14 528,19	16 783,31	16 783,31	16 783,31	3 556,15	3 556,15	3 556,15
SDF ENERGIA	36 263,75	40 581,90	40 581,90	41 892,75	46 881,18	46 881,18	56 500,82	60 522,50	60 522,50
CHINANGO	53 662,65	53 662,65	53 662,65	61 992,38	61 992,38	61 992,38	64 730,40	64 730,40	64 730,40
TOTAL	13 102 815,04	13 358 638,56	13 374 373,58	15 136 684,84	15 432 218,28	15 450 395,75	7 988 918,09	8 378 662,99	8 396 045,13

AI SALDOS POR TRANSMISIÓN Y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL

EMPRESA	FEBRERO 2009 (COESDOSTR-451-2009 - REVISIÓN 4)									
	REDESUR (SP7)	TRANSMANTARO (SP7)	ETISELVA (SP7)	REP (SP7)	REP TOP (SP7)	REP GMLC (SP7)	ISA (SP7)	SAN GABAN (SP7)	ANTANIMA (SP7)	TOTAL
TERMOSELVA	6,21	20,08	1,94	12,50	-	-	6,05	0,07	0,11	48,97
CAHUA	2,78	6,80	0,65	4,23	-	-	2,05	0,02	0,04	16,57
EDECEL	30,74	75,15	7,24	46,77	-12,33	-0,87	22,56	0,26	0,41	170,02
EEPSA	-13,72	-33,56	-3,23	-20,86	-1,55	-1,11	-10,11	-0,12	-0,18	-105,43
EEENOR	-33,26	-81,32	-7,84	-50,81	-56,17	-3,95	-24,52	-0,28	-0,45	-258,40
ELECTROANDES	6,36	15,54	1,50	9,67	-	-	4,89	0,05	0,09	37,89
ELECTROPERU	59,61	143,31	13,81	89,19	-	-	43,21	0,50	0,79	349,42
SHOUYESA	-0,33	-0,90	-0,08	-0,50	-	-0,28	-0,24	-0,00	-0,00	-6,41
EGASA	-17,67	-43,21	-4,16	-10,97	-26,97	-1,90	-13,03	-0,15	-0,24	-134,22
EEENSA	-7,21	-17,62	-1,70	-5,31	-12,33	-0,87	-5,31	-0,06	-0,10	-56,17
SAN GABAN	-43,53	-106,42	-10,25	-65,23	-52,32	-3,85	-32,09	-0,37	-0,58	-315,48
EEENUR	-3,16	-7,72	-0,74	-4,51	-4,18	-0,28	-2,33	-0,03	-0,04	-23,30
ENERSUR	5,29	12,94	1,25	8,05	-27,23	-1,92	3,90	0,04	0,07	2,40
CORONA	1,09	2,67	0,26	1,86	-0,01	-0,00	0,80	0,01	0,01	6,50
KALPA GENERACION S.A	7,53	18,42	1,77	11,46	-	-	5,55	0,06	0,10	44,91
SANTA CRUZ	-1,74	-4,26	-0,41	-2,55	-1,59	-0,14	-1,28	-0,01	-0,02	-12,33
TOTAL	0,00	0,00	0,00	-219,78	-15,48	-	0,00	0,00	0,00	-235,26

EMPRESA	MARZO 2009 (COESDOSTR-461-2009 - REVISIÓN 3)									
	REDESUR (SP7)	TRANSMANTARO (SP7)	ETISELVA (SP7)	REP (SP7)	REP TOP (SP7)	REP GMLC (SP7)	ISA (SP7)	SAN GABAN (SP7)	ANTANIMA (SP7)	TOTAL
TERMOSELVA	8,54	20,89	1,92	13,00	-	-	6,30	0,07	0,11	58,82
CAHUA	2,70	6,61	0,61	4,11	-	-	1,99	0,02	0,03	18,08
EDECEL	30,34	74,18	6,81	46,16	-14,11	-0,99	22,36	0,25	0,35	165,38
EEPSA	-16,09	-39,33	-3,61	-24,48	-25,26	-1,78	-11,96	-0,13	-0,21	-122,74
EEENOR	-35,92	-87,82	-8,06	-54,66	-60,96	-4,26	-28,48	-0,29	-0,46	-278,51
ELECTROANDES	6,23	16,23	1,40	9,48	-	-	4,59	0,05	0,08	37,05
ELECTROPERU	58,94	144,12	13,23	89,69	-	-	43,45	0,46	0,75	350,65
SHOUYESA	-0,82	-2,01	-0,18	-0,77	-	-0,34	-0,61	-0,01	-0,01	-10,01
EGASA	-8,37	-22,91	-2,10	-4,25	-18,04	-1,27	-6,91	-0,08	-0,12	-75,05
EEENSA	-8,08	-19,76	-1,81	-4,11	-14,11	-0,99	-5,96	-0,07	-0,10	-63,53
SAN GABAN	-48,16	-120,19	-10,94	-74,80	-59,87	-4,22	-36,24	-0,40	-0,63	-356,23
EEENUR	-6,61	-19,76	-0,81	-4,50	-4,58	-0,34	-2,55	-0,03	-0,05	-28,62
ENERSUR	10,00	24,46	2,25	15,22	-21,56	-1,62	7,19	0,04	0,01	36,42
SOC. MIN. CORONA	7,08	17,32	0,84	10,50	-0,01	-0,00	5,28	0,01	0,01	42,03
KALPA GENERACION S.A	1,17	4,77	0,31	2,87	-	-	1,44	0,02	0,02	14,05
SANTA CRUZ	-1,93	-4,77	-0,44	-2,57	-	-0,16	-1,44	-0,02	-0,02	-14,05
SOF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	-225,36	-15,87	-	0,00	0,00	0,00	-241,23

EMPRESA	ABRIL 2009 (COESDOSTR-493-2009 - REVISIÓN 2)									
	REDESUR (SP7)	TRANSMANTARO (SP7)	ETISELVA (SP7)	REP (SP7)	REP TOP (SP7)	REP GMLC (SP7)	ISA (SP7)	SAN GABAN (SP7)	ANTANIMA (SP7)	TOTAL
TERMOSELVA	71,28	174,30	15,92	108,47	104,23	7,34	52,55	0,57	0,91	535,57
CAHUA	-7,80	-19,07	-1,74	-11,66	-	-	-5,75	-0,06	-0,10	-48,28
EDECEL	-127,31	-311,30	-28,44	-193,73	-	-	-93,65	-1,03	-1,62	-757,28
EEPSA	-22,50	-55,01	-5,03	-34,23	-	-	-16,58	-0,18	-0,29	-133,62
EEENOR	-40,63	-148,24	-13,54	-92,25	-	-	-44,69	-0,49	-0,77	-360,61
ELECTROANDES	-18,08	-44,20	-4,04	-27,51	-	-	-13,33	-0,15	-0,23	-107,53
ELECTROPERU	-178,42	-431,37	-39,41	-268,46	-	-	-130,05	-1,42	-2,24	-1.049,37
SHOUYESA	-9,63	-23,54	-2,15	-14,65	-	-	-7,10	-0,08	-0,12	-57,25
EGASA	-22,20	-54,28	-4,96	-33,78	-	-	-16,36	-0,18	-0,28	-132,04
EEENSA	-16,23	-39,88	-3,63	-24,70	-	-	-11,96	-0,13	-0,21	-96,53
SAN GABAN	-20,19	-48,36	-4,51	-30,72	-	-	-14,88	-0,16	-0,25	-120,06
EEENUR	-2,59	-6,33	-0,38	-3,94	-	-	-1,91	-0,02	-0,03	-15,59
ENERSUR	-88,37	-216,08	-19,74	-134,47	-	-	-65,14	-0,71	-1,12	-525,64
SOC. MIN. CORONA	-7,05	-19,74	-0,84	-4,39	-	-	-2,13	-0,02	-0,04	-17,15
KALPA GENERACION S.A	505,46	1.238,34	113,13	770,96	555,95	39,85	373,34	4,08	6,44	3.618,14
SANTA CRUZ	-0,54	-1,31	-0,42	-0,82	-	-	-1,75	-0,00	-0,01	-3,18
SOF ENERGIA	-2,38	-5,83	-0,53	-3,53	-	-	-1,75	-0,02	-0,03	-14,18
TOTAL	0,00	0,00	0,00	670,08	47,19	47,19	0,00	0,00	0,00	717,27

B) SALDOS POR RECAUDACION POR CARGOS ADICIONALES - CYCA-CMG (Rta. OSINGERMIN N°901-2008-COSCO)

EMPRESA	Febrero 2009		Marzo 2009		Abril 2009		TOTAL
	COESDOSTR-051-2009 Revisión 4	COESDOSTR-967-2009 Revisión 3	COESDOSTR-967-2009 Revisión 3	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	77,99	77,99
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-
EDECEL	-4,18	-10,38	-	-	-	-19,56	-19,56
EEPSA	-16,43	-35,01	-	-	-	-35,01	-35,01
EEENOR	-4,190	-44,54	-	-	-	-86,34	-86,34
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-
SHOUYESA	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-3,10	-3,51	-	-	-	-6,61	-6,61
EEENSA	-20,07	-13,27	-	-	-	-33,33	-33,33
SAN GABAN	-9,18	-10,38	-	-	-	-19,56	-19,56
EEENUR	-38,50	-44,03	-	-	-	-82,53	-82,53
ENERSUR	-3,11	-3,52	-	-	-	-6,63	-6,63
SOC. MIN. CORONA	-20,38	-20,38	-	-	-	-40,76	-40,76
KALPA GENERACION S.A	-0,01	-0,01	-	-	-	-0,02	-0,02
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-
SOF ENERGIA	-1,48	-	-	-	-	-1,48	-1,48
CHILANCO	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-163,55	-165,76	-	-	-	501,27	171,96

C) SALDOS POR RECAUDACION POR GENERACION ADICIONAL (OU 437-2008)

EMPRESA	Febrero 2009		Marzo 2009		Abril 2009		TOTAL
	COESDOSTR-051-2009 Revisión 4	COESDOSTR-967-2009 Revisión 3	COESDOSTR-967-2009 Revisión 3	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	COESDOSTR-982-2009 Revisión 2	
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	3,50	3,50
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-
EDECEL	-4,06	-0,07	-	-	-	-0,14	-0,14
EEPSA	-4,12	-0,13	-	-	-	-0,25	-0,25
EEENOR	-0,29	-0,31	-	-	-	-0,61	-0,61
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-
SHOUYESA	-4,02	-0,02	-	-	-	-0,05	-0,05
EGASA	-0,14	-0,09	-	-	-	-0,23	-0,23
EEENSA	-4,06	-0,07	-	-	-	-0,14	-0,14
SAN GABAN	-4,27	-0,31	-	-	-	-0,59	-0,59
EEENUR	-4,02	-0,02	-	-	-	-0,05	-0,05
ENERSUR	-0,14	-0,11	-	-	-	-0,25	-0,25
SOC. MIN. CORONA	-0,00	-0,00	-	-	-	-0,00	-0,00
KALPA GENERACION S.A	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-0,01	-0,01	-	-	-	-0,02	-0,02
SOF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-
CHILANCO	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-1,15	-1,17	-	-	-	22,47	20,15

RECAUDACIONES POR COMPENSACIONES
MAYO 2009
CUADRO 4-B2

EMPRESA	RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES CVOA-CMG	RECAUDACIÓN POR RETIROS SIN CONTRATOS CVOA-RSC	RECAUDACIÓN POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA	POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO (DL-1041, Art. 6°)
TERMOSELVA	490 668,64	566 742,04	94 860,44	-
CAHUA	169 278,76	195 554,86	32 731,68	-
EDEGEL	2 690 148,60	3 107 746,51	520 169,98	-
EEPSA	490 832,94	567 062,37	94 914,06	-
EGENOR	1 227 645,51	1 418 305,15	237 393,80	-
ELECTROANDES	392 859,42	453 840,58	75 963,16	-
ELECTROPERU	3 818 555,90	4 411 286,96	738 354,64	-
SHOUGESA	234 774,31	271 224,52	45 397,16	-
EGASA	474 403,02	548 080,21	91 736,85	-
EGEMSA	304 755,69	352 083,64	58 931,24	-
SAN GABAN	437 641,44	505 669,69	84 638,24	-
EGESUR	57 233,27	66 124,90	11 067,89	-
ENERSUR	1 957 378,02	2 261 251,57	378 484,92	-
CORONA	62 477,02	72 174,96	12 080,54	-
KALLPA GENERACION S.A.	457 123,42	527 590,91	88 307,38	-
SANTA CRUZ	14 525,03	16 783,31	2 809,17	-
SDF ENERGIA	40 581,90	46 881,18	7 846,90	-
CHINANGO	53 662,65	61 992,38	10 376,19	-
TOTAL	13 374 545,54	15 450 395,75	2 586 064,24	-

CUADRO 4-C
MAYO 2009

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

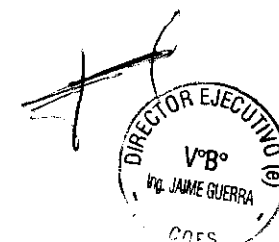
EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP (SPT)	GRP-GNLC (SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	116 249,16	284 939,18	25 757,94	317 379,88	104,23	7,34	82 258,31	940,72	881,64	828 518,40
CAHUA	40 079,19	98 238,59	8 880,50	109 462,47	-	-	28 359,21	324,33	303,80	285 648,08
EDEGEL	636 906,65	1 561 129,90	141 121,56	1 739 526,41	-26,45	-1,86	450 661,15	5 154,04	4 827,52	4 539 298,92
EEPSA	116 174,47	284 756,95	25 740,84	317 345,63	-47,34	-3,33	82 201,31	940,11	880,34	827 988,99
EGENOR	290 570,20	712 220,88	64 381,81	793 728,95	-116,73	-8,22	205 598,14	2 351,36	2 201,87	2 070 928,27
ELECTROANDES	93 015,01	227 990,24	20 609,68	254 038,56	-	-	65 815,50	752,71	705,04	662 926,74
ELECTROPERU	904 091,51	2 216 029,89	200 322,89	2 469 222,12	-	-	639 716,33	7 316,19	6 852,88	6 443 551,80
SHOUGESA	55 580,20	136 233,36	12 315,04	151 807,30	-8,94	-0,63	39 327,18	449,77	421,25	396 124,54
EGASA	112 286,90	275 228,05	24 879,42	306 724,63	-45,00	-3,17	79 450,63	908,65	850,88	800 280,99
EGEMSA	72 132,59	176 805,23	15 982,47	197 038,35	-26,45	-1,86	51 038,72	583,71	546,61	514 099,38
SAN GABAN	103 530,68	253 765,97	22 938,81	282 887,62	-112,19	-7,90	73 253,02	837,78	784,16	737 877,95
EGESUR	13 543,79	33 197,41	3 000,88	37 000,58	-8,96	-0,63	9 583,06	109,60	102,61	96 528,34
ENERSUR	463 399,71	1 135 845,02	102 676,78	1 265 672,46	-48,80	-3,44	327 890,72	3 749,97	3 512,26	3 302 694,68
CORONA	14 792,48	36 258,02	3 277,63	40 400,38	-0,02	-0,00	10 466,86	119,71	112,13	105 427,17
KALLPA GENERACION S.A.	108 657,75	266 329,16	24 076,66	296 123,26	565,85	39,85	76 899,58	879,28	826,32	774 397,70
SANTA CRUZ	3 435,72	8 421,37	761,23	9 388,37	-4,27	-0,30	2 430,93	27,80	26,02	24 486,88
SDF ENERGIA	9 606,52	23 546,67	2 128,54	26 239,11	-	-	6 797,32	77,74	72,81	68 468,72
CHINANGO	12 706,14	31 144,17	2 815,34	34 701,55	-	-	8 990,62	102,82	96,31	90 556,96
TOTAL	3 166 758,67	7 762 080,09	701 668,01	8 648 687,63	224,94	15,84	2 240 738,58	25 626,30	24 004,46	22 569 804,52

B) COMPENSACIÓN POR GENERACIÓN ADICIONAL

EMPRESA	POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008) A ELECTROPERU (S/.)
TERMOSELVA	583 976,24
CAHUA	144 793,00
EDEGEL	1 515 678,33
EEPSA	209 712,76
EGENOR	552 075,22
ELECTROANDES	371 382,22
ELECTROPERU	1 790 657,62
SHOUGESA	345 237,11
EGASA	334 911,75
EGEMSA	147 881,42
SAN GABAN	143 136,95
EGESUR	18 329,83
ENERSUR	1 641 746,35
CORONA	49 729,94
KALLPA GENERACION S.A.	418 007,51
SANTA CRUZ	3 556,13
SDF ENERGIA	60 522,50
CHINANGO	64 730,40
TOTAL	8 396 065,28

Adolfo Garcia Nieto
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Oscar Pacheco Cueva
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES



Nota

- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-051-2009 Revisión 4 y COES-SINAC/DO/STR-067-2009 Revisión 3 y COES-SINAC/DO/STR-092-2009 Revisión 2 correspondientes a los meses de febrero, marzo y abril 2009 respectivamente.

**PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MAYO 2009**

COES/DO/STR-112-2009

CUADRO N° 4-D

EMPRESA	INGRESOS POR POTENCIA (S/.)	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							TOTAL
		REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	2 275 930,52	239,75	4 178,33	704,16	2 367,11	613,72	-	-	8 103,07
CAHUA	1 077 049,04	113,46	1 977,33	333,23	1 120,20	290,43	-	-	3 834,66
EDEGEL	18 522 520,78	1 951,19	34 005,10	5 730,79	19 264,57	4 994,73	-	-	65 946,38
EEPSA	1 668 885,57	175,80	3 063,87	516,35	1 735,74	450,03	-	-	5 941,79
EGENOR	5 864 164,40	617,74	10 765,89	1 814,35	6 099,10	1 581,31	-	-	20 878,39
ELECTROANDES	2 217 238,29	233,57	4 070,58	686,00	2 306,07	597,89	-	-	7 894,11
ELECTROPERU	12 695 130,38	1 337,32	23 306,72	3 927,82	13 203,72	3 423,33	-	-	45 198,92
SHOUGESA	619 522,82	65,26	1 137,37	191,68	644,34	167,06	-	-	2 205,71
EGASA	3 589 986,99	378,17	6 590,78	1 110,73	3 733,81	968,07	-	-	12 781,56
EGEMSA	1 227 111,08	129,27	2 252,83	379,66	1 276,27	330,90	-	-	4 368,93
SAN GABAN	1 590 210,54	167,51	2 919,43	492,00	1 653,92	428,81	-	-	5 661,68
EGESUR	719 869,74	75,83	1 321,59	222,72	748,71	194,12	-	-	2 562,98
ENERSUR	10 543 297,55	1 110,64	19 356,21	3 262,05	10 965,68	2 843,08	-	-	37 537,67
CORONA	277 623,32	29,25	509,68	85,90	288,75	74,86	-	-	988,43
KALLPA GENERACION S.A.	2 526 228,76	266,12	4 637,85	781,60	2 627,43	681,22	-	-	8 994,22
SANTA CRUZ	36 738,66	3,87	67,45	11,37	38,21	9,91	-	-	130,80
SDF ENERGIA	419 759,31	44,22	770,63	129,87	436,58	113,19	-	-	1 494,48
CHINANGO	53 689,62	5,66	98,57	16,61	55,84	14,48	-	-	191,15
TOTAL	65 924 957,38	6 944,62	121 030,22	20 396,90	68 566,05	17 777,14	-	-	234 714,93

INGRESO TARIFARIO	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
INGRESO TARIFARIO ANUAL (S/.) :	92 197,00	1 606 802,00	267 844,00	892 431,00	236 010,00	0,00	0,00
INGRESO TARIFARIO MENSUAL (S/.) :	7 290,32	127 055,10	21 179,30	70 567,44	18 662,08	0,00	0,00
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
FAPCSPT (días del 4 al 31):	0,9475	0,9475	0,9591	0,9686	0,9475	0,9716	0,9677
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	6 944,62	121 030,22	20 396,90	68 566,05	17 777,14	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 DE INGRESOS TARIFARIOS CONSIDERADOS EN MAYO 2009 (\$/.)

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
CAHUA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
EDEGEL	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EEPSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGENOR	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
ELECTROANDES	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
ELECTROPERU	0,00	0,08	0,01	0,01	0,01	-	-	0,12
SHOUGESA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGASA	-0,00	-0,07	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,10
EGEMSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
SAN GABAN	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGESUR	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
ENERSUR	-0,00	-0,04	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,05
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,04
CAHUA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
EDEGEL	0,00	0,07	0,01	0,01	0,01	-	-	0,10
EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGENOR	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELECTROANDES	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
ELECTROPERU	0,01	0,16	0,02	0,02	0,02	-	-	0,22
SHOUGESA	-0,00	-0,04	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,05
EGASA	-0,01	-0,21	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,29
EGEMSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
SAN GABAN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGESUR	-0,00	-0,05	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,07
ENERSUR	-0,00	-0,06	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,08
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,06
TOTAL	-0,00	-0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,06
CAHUA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EDEGEL	0,00	0,05	0,01	0,01	0,01	-	-	0,07
EEPSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EGENOR	-0,00	-0,10	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,14
ELECTROANDES	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
ELECTROPERU	0,01	0,27	0,03	0,03	0,03	-	-	0,38
SHOUGESA	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EGASA	-0,01	-0,19	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,27
EGEMSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
SAN GABAN	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGESUR	-0,00	-0,05	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,07
ENERSUR	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,04
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
CAHUA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
EDEGEL	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
EEPSA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
EGENOR	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
ELECTROANDES	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
ELECTROPERU	0,00	0,05	0,01	0,01	0,01	-	-	0,07
SHOUGESA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGASA	-0,00	-0,08	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,13
EGEMSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
SAN GABAN	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EGESUR	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
ENERSUR	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,06	0,01	0,01	0,01	-	-	0,08
CAHUA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
EDEGEL	0,00	0,10	0,01	0,01	0,01	-	-	0,13
EEPSA	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,04
EGENOR	-0,01	-0,16	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,22
ELECTROANDES	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
ELECTROPERU	0,01	0,26	0,03	0,03	0,03	-	-	0,36
SHOUGESA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
EGASA	-0,01	-0,20	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,28
EGEMSA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,03
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EGESUR	-0,00	-0,05	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,07
ENERSUR	-0,00	-0,06	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,09
SOC MIN CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,07	0,01	0,01	0,01	-	-	0,10
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
CAHUA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EDEGEL	0,00	0,11	0,01	0,01	0,01	-	-	0,15
EEPSA	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,05
EGENOR	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
ELECTROANDES	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
ELECTROPERU	0,01	0,13	0,01	0,02	0,01	-	-	0,18
SHOUGESA	-0,00	-0,04	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,05
EGASA	-0,01	-0,12	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,16
EGEMSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
SAN GABAN	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
EGESUR	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
ENERSUR	-0,00	-0,11	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,15
SOC MIN CORONA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	-	-	0,04
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,05	0,01	0,01	0,01	-	-	0,07
CAHUA	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
EDEGEL	-0,00	-0,08	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,11
EEPSA	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,05
EGENOR	-0,01	-0,18	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,26
ELECTROANDES	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
ELECTROPERU	0,01	0,27	0,03	0,03	0,03	-	-	0,38
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
EGASA	-0,01	-0,17	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,23
EGEMSA	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,05
EGESUR	-0,00	-0,05	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,07
ENERSUR	0,00	0,08	0,01	0,01	0,01	-	-	0,12
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,08	0,01	0,01	0,01	-	-	0,11
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	0,00	0,00	-	-	-0,00

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
CAHUA	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,02
EDEGEL	-0,01	-0,21	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,29
EEPSA	0,01	0,13	0,02	0,02	0,01	-	-	0,18
EGENOR	-0,00	-0,08	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,11
ELECTROANDES	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
ELECTROPERU	-0,01	-0,26	-0,03	-0,03	-0,03	-	-	-0,36
SHOUGESA	0,00	0,05	0,01	0,01	0,01	-	-	0,07
EGASA	0,01	0,24	0,03	0,03	0,03	-	-	0,33
EGEMSA	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
SAN GABAN	-0,00	-0,02	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,03
EGESUR	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,05
ENERSUR	0,01	0,15	0,02	0,02	0,02	-	-	0,21
SOC MIN CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
KALLPA GENERACION S.A	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,01
SANTA CRUZ	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

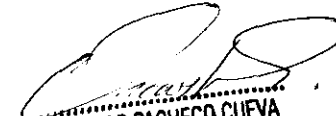
EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (\$/.)							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	-	-	0,06
CAHUA	-0,00	-0,01	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,01
EDEGEL	-0,00	-0,11	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,16
EEPSA	0,00	0,05	0,01	0,01	0,01	-	-	0,07
EGENOR	-0,01	-0,19	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,26
ELECTROANDES	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	0,02
ELECTROPERU	0,01	0,24	0,03	0,03	0,03	-	-	0,34
SHOUGESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
EGASA	-0,01	-0,17	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-0,24
EGEMSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00
SAN GABAN	-0,00	-0,03	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,04
EGESUR	-0,00	-0,05	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-0,07
ENERSUR	0,01	0,13	0,01	0,01	0,01	-	-	0,17
SOC. MIN. CORONA	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00
KALLPA GENERACION S.A.	0,00	0,09	0,01	0,01	0,01	-	-	0,12
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

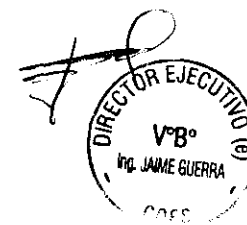
PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
MAYO 2009

CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (\$/.):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	239,77	4 178,75	704,21	2 367,16	613,77	-	-	8 103,66
CAHUA	113,46	1 977,28	333,23	1 120,19	290,43	-	-	3 834,59
EDEGEL	1 951,15	34 004,21	5 730,69	19 264,47	4 994,63	-	-	65 945,15
EEPSA	175,83	3 064,43	516,41	1 735,81	450,09	-	-	5 942,57
EGENOR	617,70	10 765,10	1 814,25	6 099,00	1 581,22	-	-	20 877,28
ELECTROANDES	233,56	4 070,47	685,99	2 306,05	597,88	-	-	7 893,95
ELECTROPERU	1 337,36	23 307,64	3 927,93	13 203,83	3 423,44	-	-	45 200,20
SHOUGESA	65,26	1 137,44	191,68	644,35	167,07	-	-	2 205,81
EGASA	378,15	6 590,12	1 110,64	3 733,73	967,99	-	-	12 780,63
EGEMSA	129,27	2 252,85	379,67	1 276,27	330,90	-	-	4 368,96
SAN GABAN	167,51	2 919,26	491,98	1 653,90	428,79	-	-	5 661,44
EGESUR	75,82	1 321,41	222,70	748,69	194,10	-	-	2 562,72
ENERSUR	1 110,66	19 356,66	3 262,10	10 965,74	2 843,13	-	-	37 538,29
CORONA	29,24	509,67	85,89	288,74	74,86	-	-	988,41
KALLPA GENERACION S.A.	266,14	4 638,33	781,66	2 627,49	681,27	-	-	8 994,89
SANTA CRUZ	3,87	67,44	11,37	38,21	9,91	-	-	130,79
SDF ENERGIA	44,22	770,60	129,87	436,57	113,19	-	-	1 494,45
CHINANGO	5,66	98,57	16,61	55,84	14,48	-	-	191,15
TOTAL	6 944,62	121 030,22	20 396,90	68 566,05	17 777,14	-	-	234 714,93


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


OSCAR PACHECO CUEVA
SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES



PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE

MAYO 2009
CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 470 209,03	-41 144,75	2 429 064,28
CAHUA	803 908,34	-14 197,03	789 711,31
EDEGEL	13 638 893,83	-225 618,43	13 413 275,39
EEPSA	2 519 243,20	-41 168,01	2 478 075,20
EGENOR	6 076 083,08	-102 967,15	5 973 115,93
ELECTROANDES	1 737 267,09	-32 948,25	1 704 318,84
ELECTROPERU	19 609 081,49	-320 253,81	19 288 827,68
SHOUGESA	798 438,64	-19 690,55	778 748,08
EGASA	2 464 799,97	-39 789,92	2 425 010,05
EGEMSA	1 443 688,87	-25 560,82	1 418 128,05
SAN GABAN	2 258 209,84	-36 710,97	2 221 498,86
EGESUR	295 027,14	-4 800,58	290 226,55
ENERSUR	10 103 729,53	-164 163,98	9 939 565,55
CORONA	229 976,20	-5 239,81	224 736,39
KALLPA GENERACION S.A.	2 336 380,81	-38 302,43	2 298 078,38
SANTA CRUZ	75 047,21	-1 218,45	73 828,76
SDF ENERGIA	187 372,34	-3 403,51	183 968,83
CHINANGO	74 327,02	-4 500,57	69 826,46
TOTAL	67 121 683,62	-1 121 679,03	66 000 004,59

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	66 000 004,59
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	66 000 004,59
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	19 800 001,38
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	46 200 003,22

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Mayo 2009

Sin grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 6A

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)	EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AQUAYTIA	TG-1	87 557	87 228	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 539
	AQUAYTIA	TG-2	88 084	88 084		SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 668
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835		SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 744
	PARIAC		4 951	4 951		SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 216
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895	EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	SAN ANTONIO		580	580		CHARCANI 2		600	600
	SAN IGNACIO		422	-		CHARCANI 3		4 580	3 868
	HUAYLLACHO		186	186		CHARCANI 4		15 301	15 301
	MISAPUQUJO		3 866	3 866		CHARCANI 5		144 622	144 280
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340		CHARCANI 6		8 947	8 947
	MATUCANA		128 578	128 135		MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 875
	CALLAHUANCA		80 433	80 433		MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 953
	MOYOPAMPA		64 704	64 704		MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 805
	HUAMPANI		30 176	30 176		MOLLEND	TG-1	36 731	36 718
	YANANGO		42 607	15 382		MOLLEND	TG-2	36 471	36 093
	CHIMAY		150 900	150 900		CHILINA	TV2	6 199	5 978
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 366		CHILINA	TV3	9 905	9 532
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 607		CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 360
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 388		CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 796		CHILINA	SULZER2	5 279	5 219
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 910	EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	MALACAS	TG-B	15 038	14 857	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358		BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 743
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763		BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 720
	CANA BRAVA		5 711	5 711		TAPARACHI	SKODA 1	432	425
	CAÑON DEL PATO		263 461	258 868		TAPARACHI	MAN 1	810	799
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 179		TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 746
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 241		TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 836
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 968	EGESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 637		ARICOTA 2		12 400	12 400
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 472		CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	PIURA	GMT-1	4 703	4 284		CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
	PIURA	GMT-2	4 586	4 285		CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	PIURA	TG	18 606	17 825		CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 118	ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 627		ILO	TV3	69 460	69 401
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 153		ILO	TV4	66 477	66 140
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 081		ILO	TG-1	34 737	34 726
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041		ILO	TG-2	32 479	32 225
	PAITA	SKODA-2	776	761		ILO	CATKATO	3 309	3 302
	PAITA	SKODA-3	890	856		ILO	TVC1	141 873	141 829
	PAITA	EMD-1	2 058	1 977		YUNCAN		136 760	136 760
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 654		CHILCA	TG1	175 960	173 335
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 923		CHILCA	TG2	174 530	172 924
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 655	CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021	GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	175 422
	OROYA		9 480	9 480	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3148 000	1 898
	PACHACHACA		9 650	9 650	SDF ENERGIA	OQUEENDO	TG1	28 000	28 651
	YAUPI		110 207	110 207		TOTAL		5 192 991	5 091 448
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657	670 657					
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359					
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 084					
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 934					
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 995					
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 952					
	TUMBES	MAK1	9 171	8 679					
	TUMBES	MAK2	8 098	7 480					

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 124 934 KW
Reserva :	1 196 231 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 321 165 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 192 991 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de mayo 2009 a abril 2010). Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 6B

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87 557	87 228
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835
	PARIAC		4 951	4 951
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895
	SAN ANTONIO		580	580
	SAN IGNACIO		422	-
	HUAYLLACHO		186	186
	MISAPUQUIO		3 886	3 886
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340
	MATUCANA		128 578	128 135
	CALLAHUANCA		80 433	80 433
	MOYOPAMPA		64 704	64 704
	HUAMPANI		30 176	30 176
	YANANGO		42 607	15 382
	CHIMAY		150 900	150 900
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 366
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 607
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 386
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 796
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 910
	MALACAS	TG-B	15 038	14 867
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 179
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 241
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 968
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 637
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 472
	PIURA	GMT-1	4 703	4 284
	PIURA	GMT-2	4 586	4 285
	PIURA	TG	18 606	17 825
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 118
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 627
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 153
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 081
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041
	PAITA	SKODA-2	776	761
	PAITA	SKODA-3	890	856
	PAITA	EMD-1	2 058	1 977
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 654
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 923
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 655
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	670 657	670 657
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
	YARINACOCHA	WARTSILA1	6 172	6 084
	YARINACOCHA	WARTSILA2	6 103	5 934
	YARINACOCHA	WARTSILA3	6 109	5 995
	YARINACOCHA	WARTSILA4	6 139	5 952
	TUMBES	MAK1	9 171	8 679
	TUMBES	MAK2	8 098	7 480

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 539
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 668
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 744
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 216
EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	CHARCANI 2		600	600
	CHARCANI 3		4 580	3 868
	CHARCANI 4		15 301	15 301
	CHARCANI 5		144 622	144 280
	CHARCANI 6		8 947	8 947
	MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 875
	MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 953
	MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 805
	MOLLEND	TG-1	36 731	36 718
	MOLLEND	TG-2	36 471	36 093
	CHILINA	TV2	6 199	5 978
	CHILINA	TV3	9 905	9 532
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 360
	CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 219
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 743
	BELLAVISTA	ALCO	1 789	1 720
	TAPARACHI	SKODA 1	432	425
	TAPARACHI	MAN 1	810	799
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 746
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 836
EGESUR	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
	CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	ILO	TV3	69 460	69 401
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 726
	ILO	TG-2	32 479	32 225
	ILO	CATKATO	3 309	3 302
	ILO	TVC1	141 873	141 829
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 335
	CHILCA	TG2	174 530	172 924
CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	175 829	175 422
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6 225	1 898
SDF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28 000	28 051
	TOTAL		5 196 068	5 091 448

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 124 934 KW
Reserva :	1 196 231 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 321 165 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 196 068 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de mayo 2009 a abril 2010). Resolución Ministerial N°202-2008-MEMODM

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, con CHINANGO

Cuadro N° 6C

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)	EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87 557	87 228	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 539
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084		SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 668
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835		SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 744
	PARIAC		4 951	4 951		SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 216
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895	EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	SAN ANTONIO		580	580		CHARCANI 2		600	600
	SAN IGNACIO		422	-		CHARCANI 3		4 580	3 868
	HUAYLLACHO		186	186		CHARCANI 4		15 301	15 301
	MISAPUQUIO		3 866	3 866		CHARCANI 5		144 622	144 280
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340		CHARCANI 6		8 947	8 947
	MATUCANA		128 578	128 135		MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 875
	CALLAHUANCA		80 433	80 433		MOLLEND	MIRLESS 2	10 876	9 953
	MOYOPAMPA		64 704	64 704		MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 805
	HUAMPANI		30 176	30 176		MOLLEND	TG-1	36 731	36 718
						MOLLEND	TG-2	36 471	36 093
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 366		CHILINA	TV2	6 199	5 978
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 607		CHILINA	TV3	9 905	9 532
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 386		CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 360
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 796		CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 910		CHILINA	SULZER2	5 279	5 219
	MALACAS	TG-B	15 038	14 867	EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763		BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 743
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711		BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 720
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869		TAPARACHI	SKODA 1	432	425
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 179		TAPARACHI	MAN 1	810	799
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 241		TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 746
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 968		TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 836
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 637	ECESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 472		ARICOTA 2		12 400	12 400
	PIURA	GMT-1	4 703	4 284		CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	PIURA	GMT-2	4 586	4 285		CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
	PIURA	TG	16 606	17 825		CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 118		CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 627	ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 153		ILO	TV3	69 480	69 401
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 081		ILO	TV4	66 477	66 140
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041		ILO	TG-1	34 737	34 726
	PAITA	SKODA-2	776	761		ILO	TG-2	32 479	32 225
	PAITA	SKODA-3	890	856		ILO	CATKATO	3 309	3 302
	PAITA	EMD-1	2 058	1 977		ILO	TVC1	141 873	141 829
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 654		YUNCAN		136 760	136 760
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 923		CHILCA	TG1	175 960	173 335
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 655		CHILCA	TG2	174 530	172 924
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021	CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
	OROYA		9 480	9 480	GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	175 422
	PACHACHACA		9 650	9 650	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6 225	1 898
	YAUPI		110 207	110 207	SDF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28 000	28 651
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657	670 657	CHINANGO	YANANGO		42 607	15 382
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359		CHIMAY		150 900	150 900
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	5 084		TOTAL		5 196 068	5 091 448
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 934					
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 995					
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 952					
	TUMBES	MAK1	9 171	8 679					
	TUMBES	MAK2	8 098	7 480					

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 124 934 KW
Reserva :	1 196 231 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 321 165 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 196 068 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

(*) Valor de 29% (de mayo 2009 a abril 2010). Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM

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

Mayo 2009

Sin grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 7A

Central	Unidad	Costo Variable (S./KWh)	Potencia Efectiva (KW)	Potencia Efectiva Acumulada (KW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (KW)	Potencia Firme Colocada (KW)	Potencia Disponible (KW)	Costo Variable para Flujos (S./KWh)
AGUENDO	0	0.0000	28.000	28.000	1.000	28.000	28.000	0.0000	0.0000
ARICOTA 1	0	0.0021	22.500	50.500	1.000	22.500	22.500	0.0021	0.0021
ARICOTA 2	0	0.0021	12.400	62.900	1.000	12.400	35.335	0.0021	0.0021
CAHUA	0	0.0021	43.114	106.014	1.000	38.835	74.169	0.0021	0.0021
CALLAHUAYCA	0	0.0021	80.433	186.447	1.000	80.433	154.602	0.0021	0.0021
CANA BRAVA	0	0.0021	5.711	192.158	1.000	5.711	160.089	0.0021	0.0021
CARHUACHICO	0	0.0021	105.090	297.248	1.000	87.763	247.811	0.0021	0.0021
CHARCANI 1	0	0.0021	1.729	298.977	1.000	1.729	250.088	0.0021	0.0021
CHARCANI 2	0	0.0021	500	299.577	1.000	500	250.588	0.0021	0.0021
CHARCANI 3	0	0.0021	4.580	304.157	1.000	3.868	254.456	0.0021	0.0021
CHARCANI 4	0	0.0021	15.301	319.458	1.000	15.301	270.057	0.0021	0.0021
CHARCANI 5	0	0.0021	144.621	464.080	1.000	144.280	415.339	0.0021	0.0021
CHARCANI 6	0	0.0021	8.647	472.727	1.000	8.647	424.036	0.0021	0.0021
CHIMAY	0	0.0021	150.900	623.627	1.000	150.900	473.027	0.0021	0.0021
COMPLEJO MANTARO	0	0.0021	1.294.564	1.294.564	1.000	670.657	1.294.564	0.0021	0.0021
COMPLEJO MANTARO RESTITUCION	0	0.0021	215.359	1.509.943	1.000	215.359	1.509.943	0.0021	0.0021
GALLITO CIEGO	0	0.0021	38.147	1.548.090	1.000	27.895	1.575.835	0.0021	0.0021
HUAMPANI	0	0.0021	30.176	1.578.266	1.000	30.176	1.606.011	0.0021	0.0021
HUANCHOR	0	0.0021	19.632	1.597.898	1.000	19.632	1.625.643	0.0021	0.0021
HUAYLLACHO	0	0.0021	186	1.598.084	1.000	186	1.625.829	0.0021	0.0021
HUINCO	0	0.0021	247.340	1.845.424	1.000	247.340	1.875.164	0.0021	0.0021
MACHUPICCHU	0	0.0021	87.788	1.933.212	1.000	87.788	1.962.952	0.0021	0.0021
MALPASO	0	0.0021	48.021	1.981.233	1.000	48.021	2.029.273	0.0021	0.0021
MATUCANA	0	0.0021	2.109.811	2.109.811	1.000	128.135	2.237.946	0.0021	0.0021
MISAPUQUJO	0	0.0021	3.866	2.113.677	1.000	3.866	2.117.543	0.0021	0.0021
MOYOPAMPA	0	0.0021	64.704	2.178.381	1.000	64.704	2.243.047	0.0021	0.0021
GROVA	0	0.0021	8.480	2.186.861	1.000	8.480	2.251.527	0.0021	0.0021
PACHACHACA	0	0.0021	9.650	2.196.511	1.000	9.650	2.261.177	0.0021	0.0021
PARAC	0	0.0021	4.951	2.201.462	1.000	4.951	2.266.128	0.0021	0.0021
SAN ANTONIO	0	0.0021	580	2.202.042	1.000	580	2.266.708	0.0021	0.0021
SAN GABAN II	0	0.0021	113.098	2.316.140	1.000	113.098	2.379.236	0.0021	0.0021
SAN GABANIO	0	0.0021	422	2.316.562	1.000	422	2.383.658	0.0021	0.0021
SANTA CRUZ	0	0.0021	3.148	2.319.710	1.000	3.148	2.396.806	0.0021	0.0021
YANAGO	0	0.0021	42.907	2.362.617	1.000	42.907	2.439.513	0.0021	0.0021
YAUPI	0	0.0021	110.207	2.472.824	1.000	110.207	2.589.720	0.0021	0.0021
CANCAN DEL PATO	0	0.0021	2.609.284	2.609.284	1.000	136.760	2.746.044	0.0021	0.0021
CHILCA	0	0.0156	283.491	2.892.775	1.000	258.869	3.101.613	0.0156	0.0156
CHILCA	0	0.0156	174.530	3.067.305	1.000	173.335	3.274.948	0.0156	0.0156
CHILCA	0	0.0156	3.223.265	3.223.265	1.000	172.924	3.447.872	0.0156	0.0156
KALLPA	0	0.01260	176.829	3.400.094	1.000	175.422	3.595.296	0.01260	0.01260
VENTANILLA	0	0.02504	3.892.839	3.892.839	1.000	482.786	4.375.625	0.02504	0.02504
SANTA ROSA	0	0.04060	123.810	4.016.749	1.000	123.386	4.140.135	0.04060	0.04060
SANTA ROSA	0	0.05311	52.585	4.069.334	1.000	51.607	4.191.742	0.05311	0.05311
SANTA ROSA	0	0.05342	52.466	4.121.760	1.000	52.366	4.244.108	0.05342	0.05342
AGUAYTIA	0	0.07934	87.557	4.209.317	1.000	87.228	4.296.545	0.07934	0.07934
AGUAYTIA	0	0.06987	88.084	4.297.401	1.000	88.084	4.384.529	0.06987	0.06987
AGUAYTIA	0	0.16074	141.873	4.439.274	1.000	141.829	4.576.103	0.16074	0.16074
MOLLENDINO	0	0.20915	10.608	4.450.880	1.000	9.875	4.460.755	0.20915	0.20915
MOLLENDINO	0	0.20915	10.676	4.461.556	1.000	9.953	4.471.708	0.20915	0.20915
MOLLENDINO	0	0.20915	10.693	4.472.249	1.000	9.805	4.481.514	0.20915	0.20915
MOLLENDINO	0	0.21039	100.649	4.572.898	1.000	100.358	4.673.256	0.21039	0.21039
MOLLENDINO	0	0.23930	5.131	4.578.029	1.000	5.131	4.678.387	0.23930	0.23930
SULZER 1	0	0.23930	5.279	4.583.308	1.000	5.219	4.683.606	0.23930	0.23930
SULZER 2	0	0.24130	25.786	4.609.094	1.000	24.744	4.638.350	0.24130	0.24130
SAN NICOLAS	0	0.24263	19.028	4.628.120	1.000	18.539	4.646.859	0.24263	0.24263
SAN NICOLAS	0	0.25126	18.284	4.646.404	1.000	17.668	4.664.522	0.25126	0.25126
SAN NICOLAS	0	0.25450	69.460	4.715.854	1.000	69.401	4.784.923	0.25450	0.25450
ILO	0	0.25450	66.477	4.782.341	1.000	66.140	4.850.063	0.25450	0.25450
CALANA	0	0.25551	6.442	4.788.783	1.000	6.442	4.856.505	0.25551	0.25551
CALANA	0	0.26007	6.239	4.795.022	1.000	6.239	4.862.744	0.26007	0.26007
CALANA	0	0.26007	6.217	4.801.239	1.000	6.217	4.868.961	0.26007	0.26007
CALANA	0	0.26007	6.217	4.807.456	1.000	6.217	4.874.173	0.26007	0.26007
PIURA	0	0.27385	4.703	4.812.159	1.000	4.284	4.818.443	0.27385	0.27385
PIURA	0	0.27385	4.598	4.816.757	1.000	4.285	4.822.732	0.27385	0.27385
CHILAYO OESTE	0	0.27481	4.189	4.821.325	1.000	3.637	4.826.369	0.27481	0.27481
CHILAYO OESTE	0	0.27481	4.173	4.825.498	1.000	3.472	4.830.871	0.27481	0.27481
CHILAYO OESTE	0	0.27481	4.342	4.829.840	1.000	3.968	4.835.188	0.27481	0.27481
CHILAYO OESTE	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-1	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-2	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-3	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-4	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-5	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-6	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-7	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-8	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-9	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-10	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-11	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-12	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-13	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-14	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-15	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-16	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-17	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-18	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-19	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-20	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-21	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-22	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-23	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-24	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-25	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-26	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-27	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-28	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-29	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-30	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-31	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-32	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-33	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-34	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-35	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-36	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER-37	0	0.27481	5.848	4.835.688	1.000	5.179	4.841.536	0.27481	0.27481
SULZER									

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

Mayo 2009

Sin grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 8A

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	87 228
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 366	52 366
SANTA ROSA	UTI-6	51 607	51 607
SANTA ROSA	WTG-7	123 386	123 386
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 796	482 796
MALACAS	TG-A	14 910	14 910
MALACAS	TG-B	14 867	14 867
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 179	5 179
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 241	5 241
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 968	3 968
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	3 637
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 472	3 472
PIURA	GMT-1	4 284	4 284
PIURA	GMT-2	4 285	4 285
PIURA	TG	17 825	17 825
PIURA	MIRLEES-1	1 118	1 118
PIURA	MIRLEES-4	1 627	1 627
SULLANA	ALCO-2	2 153	2 153
SULLANA	ALCO-3	2 081	2 081
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 977	1 977
CHIMBOTE	TG-1	18 654	18 654
CHIMBOTE	TG-3	20 923	20 923
TRUJILLO	TG-4	19 655	19 655
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657	670 657
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 084	6 084
YARINACocha	WARTSILA2	5 934	5 934
YARINACocha	WARTSILA3	5 995	5 995
YARINACocha	WARTSILA4	5 952	5 952
TUMBES	MAK1	8 679	8 679
TUMBES	MAK2	7 480	7 480

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 539	18 539
SAN NICOLAS	TV-2	17 668	17 668
SAN NICOLAS	TV-3	24 744	24 744
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	1 216
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 099	9 099
MOLLEND	MIRLESS 1	776	776
MOLLEND	MIRLESS 2	9 171	9 171
MOLLEND	MIRLESS 2	782	782
MOLLEND	MIRLESS 3	9 034	9 034
MOLLEND	MIRLESS 3	770	770
MOLLEND	TG-1	33 832	33 832
MOLLEND	TG-1	2 885	2 885
MOLLEND	TG-2	33 257	33 257
MOLLEND	TG-2	2 836	2 836
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 532	9 532
CHILINA	C. COMBINADO	16 360	16 360
CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
CHILINA	SULZER2	5 219	5 219
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	1 743
BELLAVISTA	ALCO	1 720	1 720
TAPARACHI	SKODA 1	425	425
TAPARACHI	MAN 1	799	799
TAPARACHI	MAN 3	1 746	1 746
TAPARACHI	MAN 4	1 836	1 836
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
CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ILO	TV2	9	9
ILO	TV3	69 401	69 401
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 924	172 924
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	175 422	175 422
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		28 651	28 651
TOTAL		5 091 448	5 091 448

frf

1,1261

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

Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 8B

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	87 228
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 366	52 366
SANTA ROSA	UTI-6	51 607	51 607
SANTA ROSA	WTG-7	123 386	123 386
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 796	482 796
MALACAS	TG-A	14 910	14 910
MALACAS	TG-B	14 867	14 867
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CANON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 179	5 179
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 241	5 241
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 968	3 968
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	3 637
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 472	3 472
PIURA	GMT-1	4 284	4 284
PIURA	GMT-2	4 285	4 285
PIURA	TG	17 825	17 825
PIURA	MIRLEES-1	1 118	1 118
PIURA	MIRLEES-4	1 627	1 627
SULLANA	ALCO-2	2 153	2 153
SULLANA	ALCO-3	2 081	2 081
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 977	1 977
CHIMBOTE	TG-1	18 654	18 654
CHIMBOTE	TG-3	20 923	20 923
TRUJILLO	TG-4	19 655	19 655
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657	670 657
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 084	6 084
YARINACocha	WARTSILA2	5 934	5 934
YARINACocha	WARTSILA3	5 995	5 995
YARINACocha	WARTSILA4	5 952	5 952
TUMBES	MAK1	8 679	8 679
TUMBES	MAK2	7 480	7 480

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 539	18 539
SAN NICOLAS	TV-2	17 668	17 668
SAN NICOLAS	TV-3	24 744	24 744
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	1 216
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 099	9 099
MOLLEND	MIRLESS 1	776	776
MOLLEND	MIRLESS 2	9 171	9 171
MOLLEND	MIRLESS 2	782	782
MOLLEND	MIRLESS 3	9 034	9 034
MOLLEND	MIRLESS 3	770	770
MOLLEND	TG-1	33 832	33 832
MOLLEND	TG-1	2 885	2 885
MOLLEND	TG-2	33 257	33 257
MOLLEND	TG-2	2 836	2 836
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 532	9 532
CHILINA	C. COMBINADO	16 360	16 360
CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
CHILINA	SULZER2	5 219	5 219
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	1 743
BELLAVISTA	ALCO	1 720	1 720
TAPARACHI	SKODA 1	425	425
TAPARACHI	MAN 1	799	799
TAPARACHI	MAN 3	1 746	1 746
TAPARACHI	MAN 4	1 836	1 836
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
CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ILO	TV2	9	9
ILO	TV3	69 401	69 401
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 924	172 924
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	175 422	175 422
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		28 651	28 651
TOTAL		5 091 448	5 091 448

frf

1,1261

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

Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, con CHINANGO

Cuadro N° 8C

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	87 228
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		-	-
CHIMAY		-	-
SANTA ROSA	UTI-5	52 366	52 366
SANTA ROSA	UTI-6	51 607	51 607
SANTA ROSA	WTG-7	123 386	123 386
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 796	482 796
MALACAS	TG-A	14 910	14 910
MALACAS	TG-B	14 867	14 867
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 179	5 179
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 241	5 241
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 968	3 968
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	3 637
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 472	3 472
PIURA	GMT-1	4 284	4 284
PIURA	GMT-2	4 285	4 285
PIURA	TG	17 825	17 825
PIURA	MIRLEES-1	1 118	1 118
PIURA	MIRLEES-4	1 627	1 627
SULLANA	ALCO-2	2 153	2 153
SULLANA	ALCO-3	2 081	2 081
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 977	1 977
CHIMBOTE	TG-1	18 654	18 654
CHIMBOTE	TG-3	20 923	20 923
TRUJILLO	TG-4	19 655	19 655
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	670 657	670 657
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 084	6 084
YARINACocha	WARTSILA2	5 934	5 934
YARINACocha	WARTSILA3	5 995	5 995
YARINACocha	WARTSILA4	5 952	5 952
TUMBES	MAK1	8 679	8 679
TUMBES	MAK2	7 480	7 480

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 539	18 539
SAN NICOLAS	TV-2	17 668	17 668
SAN NICOLAS	TV-3	24 744	24 744
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	1 216
CHARCANI 1		1 242	1 242
CHARCANI 2		600	600
CHARCANI 3		3 868	3 868
CHARCANI 4		15 301	15 301
CHARCANI 5		144 280	144 280
CHARCANI 6		8 947	8 947
MOLLEND	MIRLESS 1	9 099	9 099
MOLLEND	MIRLESS 1	776	776
MOLLEND	MIRLESS 2	9 171	9 171
MOLLEND	MIRLESS 2	782	782
MOLLEND	MIRLESS 3	9 034	9 034
MOLLEND	MIRLESS 3	770	770
MOLLEND	TG-1	33 832	33 832
MOLLEND	TG-1	2 885	2 885
MOLLEND	TG-2	33 257	33 257
MOLLEND	TG-2	2 836	2 836
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 532	9 532
CHILINA	C. COMBINADO	16 360	16 360
CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
CHILINA	SULZER2	5 219	5 219
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	1 743
BELLAVISTA	ALCO	1 720	1 720
TAPARACHI	SKODA 1	425	425
TAPARACHI	MAN 1	799	799
TAPARACHI	MAN 3	1 746	1 746
TAPARACHI	MAN 4	1 836	1 836
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
CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
ILO	TV2	9	9
ILO	TV3	69 401	69 401
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 924	172 924
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	175 422	175 422
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		28 651	28 651
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
TOTAL		5 091 448	5 091 448

frf

1,0873

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Mayo 2009

San grupo N 2 de la CH Santa Cruz sin CHINANGO

Cuadro N° 9A

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (MW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/MWh/mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	16,63	1 450 606,42	789 071,65
	TG-2	88 034	16,16	1 464 536,92	795 801,21
	CHUA	38 835	16,16	627 573,50	340 941,59
PACIFIC	UT-5	4 051	15,35	75 697,85	41 287,31
	UT-6	27 855	16,36	456 820,10	246 230,75
	GALLITO CERO	580	15,94	9 245,20	5 022,64
SAN ANTONIO	UT-5	-	15,94	-	-
	UT-6	-	15,94	-	-
	CHAYLLACHO	186	15,94	2 964,84	1 670,71
MASAPUQUO	UT-5	3 866	14,72	56 307,52	30 976,12
	UT-6	247 340	16,30	4 031 642,00	2 190 298,12
	ALCO-3	126 135	16,52	2 116 790,20	1 149 987,54
CALLALUANGA	UT-5	80 433	15,85	1 274 863,05	692 594,21
	UT-6	64 704	16,09	1 044 087,36	595 581,00
	MOTOPAMPA	30 176	17,17	519 121,52	291 479,63
HUAMPANI	UT-5	13 322	13,92	244 891,44	133 036,62
	UT-6	150 900	15,89	2 387 621,00	1 286 226,27
	CHINAY	15 809	16,83	267 794,59	147 794,59
SANTA ROSA	UT-5	52 366	16,83	881 320,56	471 887,86
	UT-6	51 807	16,83	868 552,10	471 887,86
	WTO-7	123 396	16,83	2 076 560,81	1 128 143,01
VENTAYILLA	TG-1+TG-2+CCOM+FOREC.	482 756	16,78	8 101 323,60	4 401 251,98
	TG-1	14 910	16,92	252 262,48	137 057,28
	TG-2	14 867	16,92	251 550,07	136 659,48
MALACAS	TG-4	100 356	16,93	1 699 096,48	923 001,00
	TG-4	87 763	16,78	1 472 661,14	800 052,96
	CANON DEL PATO	6 711	16,78	95 630,58	52 061,83
CHICLAVO OESTE	SULZER-1	238 469	16,40	4 245 451,80	2 306 424,35
	SULZER-2	5 179	17,47	90 481,15	49 155,65
	SULZER-3	5 241	17,47	91 552,02	49 737,42
CHICLAVO OESTE	GMT-1	3 968	17,47	69 316,86	37 657,74
	GMT-2	3 637	17,47	63 542,12	34 550,49
	GMT-3	3 472	17,47	60 632,18	32 660,45
CHICLAVO OESTE	GMT-1	4 284	17,71	75 877,69	41 279,86
	GMT-2	4 255	17,71	75 686,74	41 231,64
	GMT-3	17 825	17,71	315 676,69	171 487,52
PIURA	MIRLES-1	1 118	17,71	19 801,14	10 757,35
	MIRLES-2	1 627	17,71	28 827,36	15 698,31
	MIRLES-3	2 153	16,36	39 528,85	21 473,73
SULLANA	ALCO-3	2 081	18,36	38 211,18	20 758,87
	ALCO-5	2 041	18,36	37 473,35	20 399,22
	SKODA-2	761	18,49	14 077,24	7 647,74
PATTA	SKODA-3	656	18,49	15 827,84	8 598,69
	EMD-1	1 977	18,49	36 560,79	19 862,36
	EMD-2	1 854	17,40	324 572,24	178 330,19
CHIMBOTE	TG-3	18 954	17,40	384 055,50	197 760,25
	TG-4	20 923	17,40	341 985,36	185 782,39
	TG-4	19 955	17,40	341 985,36	185 782,39
MALPASO	GRUVA	48 021	16,29	782 262,09	424 979,13
	GRUVA	9 480	17,18	162 866,40	88 480,35
	PACIJACHACA	9 650	17,18	165 787,00	90 087,02
VALLE	COMPLEJO MANTAR RESTITUCION	110 207	16,00	1 783 312,00	937 953,62
	COMPLEJO MANTAR RESTITUCION	670 657	16,57	11 112 786,49	6 037 237,51
	COMPLEJO MANTAR RESTITUCION	215 559	16,55	3 584 191,45	1 938 376,49
YARINACOCOA	WARTISLA-2	6 034	17,16	104 286,26	56 317,30
	WARTISLA-3	5 534	17,16	102 873,56	55 317,63
	WARTISLA-4	5 995	17,16	102 873,72	55 889,24
YARINACOCOA	WARTISLA-1	5 962	17,16	102 131,56	55 484,96
	WARTISLA-2	8 679	18,36	159 592,10	86 962,41
	WARTISLA-3	7 480	18,36	137 487,79	74 692,92
TUMES	MAN-2	17 83	17,83	320 550,16	178 677,82
	MAN-3	17 688	17,83	315 017,02	171 139,14
	MAN-4	24 744	17,83	441 186,08	239 679,67
SAN NICOLAS	CHINAMIS	17 83	17,83	21 676,46	11 776,16
	CHINAMIS	17 83	17,83	21 676,46	11 776,16
	CHINAMIS	17 83	17,83	21 676,46	11 776,16

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/):
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/):
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado:

46 200 003,22 (1)
85 040 672,42
0,54027

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (MW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/MWh/mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/)
CHARCANI 1	TG-1	1 242	17,49	21 722,58	11 401,22
	TG-2	800	17,49	10 484,00	5 701,07
	CHARCANI 2	3 865	17,49	67 551,92	35 752,96
CHARCANI 3	TG-1	15 301	17,35	266 472,35	144 223,03
	TG-2	144 280	17,03	2 457 086,40	1 304 891,18
	CHARCANI 5	8 347	17,99	159 566,33	84 526,39
CHARCANI 6	WILESS 1	9 673	17,18	166 630,57	92 196,03
	WILESS 2	9 923	17,18	168 443,40	92 895,94
	WILESS 3	9 805	17,18	170 984,20	91 510,18
MOLLENDINO	TG-1	36 716	17,18	630 068,38	342 698,95
	TG-2	96 093	17,18	1 652 063,88	862 872,55
	TG-3	5 878	17,81	105 222,44	57 191,31
CHILINA	C. COMBINADO	9 532	17,61	167 864,79	91 191,47
	SULZER-1	16 390	17,61	288 105,63	156 519,00
	SULZER-2	5 219	17,61	90 356,91	48 006,15
MACHUPECU	UT-5	87 768	16,96	1 453 793,28	789 785,50
	UT-6	113 098	18,32	1 913 618,16	1 039 610,37
	ALCO	1 743	18,35	31 990,01	17 379,20
BELLAVISTA	ALCO	425	17,59	7 468,19	4 057,24
	SKODA 1	798	17,59	14 052,26	7 634,16
	MAN 1	1 746	17,59	30 773,38	16 685,64
TAPACHCHI	MAN 1	1 836	17,59	32 296,25	17 345,57
	MAN 2	22 500	17,17	388 325,00	209 678,58
	MAN 3	12 400	17,28	214 356,00	119 474,51
ARCOTA 1	WARTISLA 1	6 239	18,12	113 090,08	61 418,99
	WARTISLA 2	6 608	18,12	119 736,96	65 045,44
	WARTISLA 3	6 217	18,12	112 652,04	61 200,42
CALANA	WARTISLA 4	6 442	18,12	116 729,04	63 415,33
	WARTISLA 5	9	17,21	153,41	83,34
	WARTISLA 6	89 401	17,21	1 544 384,34	848 572,68
ILO	TG-1	88 140	17,21	1 508 897,20	818 474,51
	TG-2	34 726	17,21	599 628,40	324 673,28
	TG-3	32 225	17,21	554 592,31	301 293,06
CANAYO	WARTISLA 1	3 302	17,21	56 829,21	30 870,32
	WARTISLA 2	141 829	16,50	2 340 183,38	1 271 550,57
	WARTISLA 3	136 780	16,57	2 266 113,20	1 231 110,18
YUNCAN	TG-1	173 335	18,78	2 808 569,61	1 590 136,66
	TG-2	122 824	18,78	2 301 684,28	1 576 385,69
	TG-3	19 652	17,06	338 865,12	183 016,41
HUANCOR	TG-1	175 422	17,06	2 996 213,62	1 627 751,46
	TG-2	1 896	16,85	32 057,22	17 415,71
	TG-3	28 651	16,85	500 819,51	272 079,58
SANTA CRUZ	TG-1	5 091 448	17,48	85 040 672,42	46 200 003,22
	TG-2	5 091 448	17,48	85 040 672,42	46 200 003,22
	TG-3	5 091 448	17,48	85 040 672,42	46 200 003,22

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/)	Potencia Firme Adecuada (MW)
TERMOSELVA	1 583 673,06	175 312
CANHA	668 009,12	76 513
EGEEL	12 779 211,03	1 427 225
EEPSA	1 796 767,86	130 136
EENOR	4 301 529,33	472 080
ELECTROANDES	1 561 480,12	177 356
ELECTROPERU	8 358 316,87	928 140
SHOLOESA	602 172,79	67 168
ECOLSA	2 877 932,46	318 902
EGENSA	789 786,50	87 768
SAN GABRIEL	1 720 097,40	121 367
EGESUR	577 435,96	60 406
ENERSUR	7 583 162,85	830 651
CONONA	133 019,41	18 632
YALLPA GENERACION S.A	1 627 751,46	175 422
SANTA CRUZ	17 415,71	1 896
SOF ENERGIA	272 079,58	28 651
TOTAL	46 200 003,22	5 091 448

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, sin CHINANGO

Cuadro N° 9B

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S/./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/.)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	16,63	1 450 609,42	788 071,85
AGUAYTIA	TG-2	88 084	16,63	1 464 836,92	795 801,21
CAHUA		38 835	16,16	627 573,60	340 941,59
PARIAC		4 951	15,35	75 997,85	41 287,31
GALLITO CIEGO		27 895	16,38	458 920,10	248 230,75
SAN ANTONIO		580	15,94	9 245,20	5 022,64
SAN IGNACIO		-	15,94	-	-
HUAYLLACHO		186	15,94	2 964,84	1 610,71
MISAPUQUIO		3 866	14,72	56 907,52	30 916,12
HUINCO		247 340	18,30	4 031 642,00	2 190 268,12
MATUCANA		128 135	18,52	2 116 790,20	1 149 587,54
CALLAHUANCA		80 433	15,85	1 274 883,05	692 594,21
MOYOPAMPA		64 704	16,09	1 041 087,36	565 591,00
HUAMPANI		30 178	17,17	518 121,92	281 479,83
YANANCO		15 382	15,92	244 881,44	133 036,62
CHIMAY		150 900	15,69	2 367 621,00	1 286 256,27
SANTA ROSA	UTI-5	52 366	16,83	881 320,58	478 794,59
SANTA ROSA	UTI-6	51 507	16,83	868 552,10	471 857,86
SANTA ROSA	WTG-7	123 386	16,83	2 076 580,81	1 128 143,01
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC	482 796	16,78	8 101 323,60	4 401 201,98
MALACAS	TG-A	14 910	16,92	252 282,48	137 057,38
MALACAS	TG-B	14 867	16,92	251 550,07	136 659,48
MALACAS	TG-4	100 358	16,83	1 699 066,49	923 051,00
CARI-HUAQUERO		87 763	16,78	1 472 963,14	800 052,96
CAÑA BRAVA		5 711	16,78	95 830,58	52 061,83
CAÑON DEL PATO		258 869	16,40	4 245 451,60	2 306 424,35
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 179	17,47	90 481,15	49 155,65
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 241	17,47	91 552,02	49 737,42
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 968	17,47	69 316,86	37 657,74
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 637	17,47	63 542,12	34 520,49
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 472	17,47	60 652,18	32 950,48
PIURA	GMT-1	4 284	17,71	75 873,69	41 219,86
PIURA	GMT-2	4 285	17,71	75 895,74	41 231,84
PIURA	TG	17 825	17,71	315 676,69	171 497,52
PIURA	MIRLEES-1	1 116	17,71	19 801,14	10 757,35
PIURA	MIRLEES-4	1 627	17,71	28 822,36	15 658,31
SULLANA	ALCO-2	2 153	18,36	39 526,85	21 473,73
SULLANA	ALCO-3	2 081	18,36	38 211,18	20 758,97
SULLANA	ALCO-5	2 041	18,36	37 475,35	20 359,22
PAITA	SKODA-2	761	18,49	14 077,24	7 847,74
PAITA	SKODA-3	858	18,49	15 827,64	8 598,68
PAITA	EMD-1	1 977	18,49	36 360,79	19 862,36
CHIMBOTE	TG-1	18 654	17,40	324 572,24	178 330,19
CHIMBOTE	TG-3	20 923	17,40	364 055,50	197 780,25
TRUJILLO	TG-4	19 655	17,40	341 988,36	185 792,39
MALPASO		48 021	16,29	782 262,09	424 979,13
OROYA		9 480	17,16	162 896,40	88 480,35
PACHACHACA		9 650	17,16	165 787,00	90 067,02
YAUPI		110 207	16,00	1 783 312,00	957 953,62
COMPLEJO MANTARC MANTARO		670 857	16,57	11 112 786,49	6 037 237,91
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	16,55	3 564 191,45	1 938 316,49
YARINACOCCHA	WARTSILA1	6 084	17,16	104 396,26	56 715,30
YARINACOCCHA	WARTSILA2	5 934	17,16	101 823,56	55 317,63
YARINACOCCHA	WARTSILA3	5 985	17,16	102 875,72	55 889,24
YARINACOCCHA	WARTSILA4	5 952	17,16	102 131,56	55 484,96
TUMBES	MAK1	8 679	18,38	159 520,10	86 682,41
TUMBES	MAK2	7 480	18,38	137 487,79	74 692,92
SAN NICOLAS	TV-1	18 539	17,83	330 550,16	179 577,82
SAN NICOLAS	TV-2	17 868	17,83	315 017,02	171 139,14
SAN NICOLAS	TV-3	24 744	17,83	441 160,06	239 679,67
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	17,83	21 676,46	11 776,16

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 46 200 003,22 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 85 040 672,42
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,54327

(1) De Cuadro N° 5.

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (S/./kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (S/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (S/.)
CHARCANI 1		1 242	17,49	21 722,58	11 801,22
CHARCANI 2		800	17,49	10 494,00	5 701,07
CHARCANI 3		3 868	17,49	67 551,32	36 752,90
CHARCANI 4		15 301	17,35	265 472,35	144 223,03
CHARCANI 5		144 280	17,03	2 457 068,40	1 334 861,18
CHARCANI 6		8 947	17,39	155 588,33	84 526,39
MOLLEND	MIRLESS 1	9 875	17,18	169 850,67	92 166,03
MOLLEND	MIRLESS 2	9 953	17,18	170 984,20	92 895,94
MOLLEND	MIRLESS 3	9 805	17,18	168 443,40	91 510,16
MOLLEND	TG-1	36 718	17,18	630 808,38	342 698,95
MOLLEND	TG-2	36 093	17,18	620 083,68	336 872,55
CHILINA	TV2	5 978	17,81	105 272,44	57 191,31
CHILINA	TV3	9 532	17,81	167 856,79	91 191,47
CHILINA	C. COMBINADO	16 360	17,81	288 105,63	156 519,00
CHILINA	SULZER1	5 131	17,61	90 356,91	49 088,15
CHILINA	SULZER2	5 219	17,61	91 912,25	49 933,12
MACHUPICCHU		87 788	16,56	1 453 768,28	789 788,50
SAN GABAN II		113 098	16,92	1 913 618,16	1 039 610,37
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	18,35	31 990,01	17 379,20
BELLAVISTA	ALCO	1 720	18,35	31 558,32	17 145,21
TAPARACHI	SKODA 1	425	17,59	7 468,19	4 057,24
TAPARACHI	MAN 1	799	17,59	14 052,26	7 634,16
TAPARACHI	MAN 3	1 746	17,59	30 713,38	16 685,84
TAPARACHI	MAN 4	1 638	17,59	28 296,25	15 545,57
ARICOTA 1		22 500	17,17	386 325,00	209 878,59
ARICOTA 2		12 400	17,29	214 396,00	116 474,81
CALANA	WARTSILA 1	6 239	18,12	113 050,68	61 418,99
CALANA	WARTSILA 2	6 608	18,12	119 736,96	65 049,44
CALANA	WARTSILA 3	6 217	18,12	112 652,04	61 200,42
CALANA	WARTSILA 4	6 442	18,12	116 729,04	63 415,33
ILO	TV2	9	17,21	153,41	83,34
ILO	TV3	89 401	17,21	1 194 384,54	648 872,58
ILO	TV4	86 140	17,21	1 138 269,70	618 387,21
ILO	TG-1	34 728	17,21	597 628,40	324 673,28
ILO	TG-2	32 225	17,21	554 592,31	301 293,08
ILO	CATKATO	3 302	17,21	56 823,21	30 870,32
ILO	TV1	141 829	16,50	2 340 183,98	1 271 350,57
YUNCAN		136 760	16,57	2 268 113,20	1 231 110,18
CHILCA	TG1	173 335	16,78	2 908 566,61	1 580 136,80
CHILCA	TG2	172 924	16,78	2 901 064,28	1 576 385,68
HUANCHOR		19 632	17,16	336 885,12	183 019,41
KALLPA	TG1	175 422	17,08	2 996 213,62	1 627 751,46
SANTA CRUZ		1 858	16,89	32 057,22	17 415,71
OQUEENDO	TG1	28 851	17,48	500 818,81	272 079,58
TOTAL		5 091 448		85 040 672,42	46 200 003,22

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 583 873,06	175 312
CAHUA	668 009,12	76 313
EDEGEL	12 779 211,03	1 427 225
EEPSA	1 196 767,66	130 136
EGENOR	4 301 529,33	472 080
ELECTROANDES	1 561 480,12	177 358
ELECTROPERU	8 358 318,87	926,140
SHOUGESA	602 172,79	62 166
EGASA	2 977 932,46	318 902
EGEMSA	789 788,50	87 788
SAN GABAN	1 120 057,40	121 367
EGESUR	577 435,56	60 406
ENERSUR	7 583 162,95	830 651
CORONA	183 019,41	19 532
KALLPA GENERACION S.A.	1 627 751,46	175 422
SANTA CRUZ	17 415,71	1 898
SDF ENERGIA	272 079,58	28 851
TOTAL	46 200 003,22	5 091 448

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME

Mayo 2009

Con grupo N 2 de la CH Santa Cruz, con CHINANGO

Cuadro N° 9C

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
AGUAYTIA	TG-1	87 228	16,83	1 450 609,42	788 071,85
AGUAYTIA	TG-2	88 084	16,83	1 464 836,92	795 801,21
CAHUA		38 835	16,16	627 573,60	340 941,59
PARIAC		4 951	15,35	75 997,85	41 287,31
GALLITO CIEGO		27 895	16,38	456 920,10	248 230,75
SAN ANTONIO		580	15,94	9 245,20	5 022,64
SAN IGNACIO		-	15,94	-	-
HUAYLLACHO		186	15,94	2 964,84	1 610,71
MISAPUQUJO		3 866	14,72	56 907,52	30 916,12
HUINCO		247 340	16,30	4 031 642,00	2 190 268,12
MATUCANA		128 135	16,52	2 116 790,20	1 149 987,54
CALLAHUANCA		80 433	15,85	1 274 883,05	692 594,21
MOYOPAMPA		84 704	18,09	1 041 087,36	565 591,00
HUAMPANI		30 176	17,17	518 121,92	281 478,83
YANANGO		-	-	-	-
CHIMAY		-	-	-	-
SANTA ROSA	UTI-5	52 398	18,83	881 320,58	478 794,59
SANTA ROSA	UTI-6	51 607	18,83	869 552,10	471 857,86
SANTA ROSA	WTG-7	123 386	16,83	2 076 580,81	1 128 143,01
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F DIRECT	482 798	16,78	8 101 323,60	4 401 201,98
MALACAS	TG-A	14 910	16,92	252 282,49	137 057,38
MALACAS	TG-B	14 867	16,92	251 550,07	136 659,46
MALACAS	TG-4	100 358	16,93	1 699 068,49	923 051,00
CARHUQUERO		87 763	16,78	1 472 963,14	800 052,98
CAÑA BRAVA		5 711	16,78	95 830,58	52 061,83
CAÑON DEL PATO		258 869	18,40	4 245 451,80	2 306 424,35
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 179	17,47	90 481,15	49 155,85
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 241	17,47	91 552,02	49 737,42
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 988	17,47	69 316,88	37 657,74
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 837	17,47	63 542,12	34 520,49
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 472	17,47	60 052,18	32 950,48
PIURA	GMT-1	4 284	17,71	75 873,69	41 219,86
PIURA	GMT-2	4 285	17,71	75 885,74	41 231,84
PIURA	TG	17 825	17,71	315 876,69	171 497,52
PIURA	MIRLEES-1	1 118	17,71	19 801,14	10 757,35
PIURA	MIRLEES-4	1 627	17,71	28 822,36	15 658,31
SULLANA	ALCO-2	2 153	18,36	39 526,85	21 473,73
SULLANA	ALCO-3	2 081	18,36	38 211,18	20 758,97
SULLANA	ALCO-5	2 041	18,36	37 475,35	20 359,22
PAITA	SKODA-2	761	18,49	14 077,24	7 647,74
PAITA	SKODA-3	656	18,49	15 827,64	8 598,68
PAITA	EMD-1	1 977	18,49	36 560,79	19 862,36
CHIMBOTE	TG-1	18 654	17,40	324 572,24	176 330,19
CHIMBOTE	TG-3	20 923	17,40	364 055,50	197 780,25
TRUJILLO	TG-4	19 855	17,40	341 989,36	185 792,39
MALPASO		48 021	16,29	782 262,09	424 978,13
OROYA		9 480	17,16	162 866,40	88 480,35
PACHACHACA		9 850	17,18	165 787,00	90 067,02
YALUPI		110 207	16,00	1 763 312,00	957 953,62
COMPLEJO MANTARC MANTARO		670 657	16,97	11 112 788,49	6 037 237,91
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	16,55	3 584 191,45	1 936 316,48
YARINACCOCHA	WARTSILA1	6 084	17,16	104 396,26	56 715,30
YARINACCOCHA	WARTSILA2	5 934	17,16	101 823,56	55 317,63
YARINACCOCHA	WARTSILA3	5 995	17,16	102 875,72	55 889,24
YARINACCOCHA	WARTSILA4	5 952	17,16	102 131,56	55 484,96
TUMBES	MAK1	8 679	18,38	159 520,10	86 662,41
TUMBES	MAK2	7 480	18,38	137 487,79	74 692,92
SAN NICOLAS	TV-1	18 539	17,83	330 550,16	179 577,82
SAN NICOLAS	TV-2	17 668	17,83	315 017,02	171 139,14
SAN NICOLAS	TV-3	24 744	17,83	441 180,06	239 679,87
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 216	17,83	21 676,45	11 776,16

Ingreso Garantizado por potencia Firme (\$/.) : 46 200 003,22 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (\$/.) : 85 040 672,42
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado : 0,54327

(1) De Cuadro N° 5.

Central	Unidad	Potencia Firme Remunerable (kW)	Precio de Potencia Garantizado (\$/kW-mes)	Ingreso Garantizado Preliminar (\$/.)	Ingreso Garantizado por cada unidad (\$/.)
CHARCANI 1		1 242	17,49	21 722,58	11 801,22
CHARCANI 2		600	17,49	10 494,00	5 701,07
CHARCANI 3		3 868	17,49	67 651,32	36 752,90
CHARCANI 4		15 301	17,35	265 472,35	144 223,03
CHARCANI 5		144 280	17,03	2 457 088,40	1 334 861,16
CHARCANI 6		8 947	17,39	155 588,33	84 526,39
MOLLEND	MIRLESS 1	9 875	17,18	169 650,67	92 166,03
MOLLEND	MIRLESS 2	9 953	17,16	170 994,20	92 895,94
MOLLEND	MIRLESS 3	9 805	17,18	168 443,40	91 510,16
MOLLEND	TG-1	36 718	17,18	630 808,38	342 699,95
MOLLEND	TG-2	36 093	17,16	620 083,88	336 872,55
CHILINA	TV2	5 978	17,81	105 272,44	57 191,31
CHILINA	TV3	9 532	17,81	167 856,79	91 191,47
CHILINA	C. COMBINADO	16 360	17,61	288 105,83	156 519,00
CHILINA	SULZER1	5 131	17,61	90 356,91	49 088,15
CHILINA	SULZER2	5 219	17,61	91 912,25	49 933,12
MACHUPICCHU		87 788	16,58	1 453 769,28	789 788,50
SAN GABAN II		113 098	16,92	1 913 816,16	1 039 610,37
BELLAVISTA	MAN 1	1 743	18,35	31 990,01	17 379,20
BELLAVISTA	ALCO	1 720	18,35	31 559,32	17 145,21
TAPARACHI	SKODA 1	425	17,59	7 468,19	4 057,24
TAPARACHI	MAN 1	799	17,59	14 052,26	7 634,16
TAPARACHI	MAN 3	1 740	17,59	30 713,38	16 685,64
TAPARACHI	MAN 4	1 836	17,59	32 296,25	17 545,57
ARICOTA 1		22 500	17,17	388 325,00	209 878,59
ARICOTA 2		12 400	17,29	214 396,00	116 474,81
CALANA	WARTSILA 1	6 239	18,12	113 050,88	61 416,99
CALANA	WARTSILA 2	6 808	18,12	119 736,96	65 049,44
CALANA	WARTSILA 3	6 217	18,12	112 652,04	61 200,42
CALANA	WARTSILA 4	6 442	18,12	116 729,04	63 415,33
ILO	TV2	9	17,21	153,41	83,34
ILO	TV3	89 401	17,21	1 194 384,54	648 872,68
ILO	TV4	86 140	17,21	1 138 269,70	618 387,21
ILO	TG-1	34 728	17,21	597 828,40	324 673,28
ILO	TG-2	32 225	17,21	554 592,31	301 293,08
ILO	CATKATO	3 302	17,21	56 823,21	30 670,32
ILO	TV1	141 829	16,50	2 340 183,99	1 271 350,57
YUNCAN		136 760	16,57	2 266 113,20	1 231 110,18
CHILCA	TG1	173 335	16,78	2 908 588,61	1 580 136,60
CHILCA	TG2	172 924	16,78	2 901 864,28	1 576 385,69
HUANCHOR		19 632	17,16	336 885,12	183 019,41
KALLPA	TG1	175 422	17,08	2 996 213,82	1 627 751,46
SANTA CRUZ		1 898	16,89	32 057,22	17 415,71
OQUEENDO	TG1	28 651	17,48	500 818,81	272 079,58
YANANGO		15 382	15,92	244 881,44	133 036,82
CHIMAY		150 900	15,69	2 367 621,00	1 286 256,27
TOTAL		5 091 448		85 040 672,42	46 200 003,22

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (\$/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 583 873,06	175 312
CAHUA	668 009,12	78 313
EDEGEL	11 359 918,15	1 260 943
EEPSA	1 196 787,86	130 138
EGENOR	4 301 529,33	472 080
ELECTROANDES	1 561 480,12	177 358
ELECTROPERU	8 358 316,87	926 140
SHOUGESA	602 172,79	82 166
EGASA	2 977 932,46	318 902
EGEMSA	789 788,50	87 788
SAN GABAN	1 120 057,40	121 367
EGESUR	577 435,56	60 406
ENERSUR	7 583 162,95	830 651
CORONA	183 019,41	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 627 751,46	175 422
SANTA CRUZ	17 415,71	1 898
SDF ENERGIA	272 079,58	28 651
CHINANGO	1 419 292,88	166 282
TOTAL	44 780 710,33	4 925 186

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
Mayo 2009

Cuadro N° 9D

Central	Unidad	Sin el grupo2 sin CHINANGO	Con el grupo2 sin CHINANGO	Con el grupo2 con CHINANGO	Ponderado (\$/.)
AGUAYTIA	TG-1	788 071,85	788 071,85	788 071,85	788 071,85
AGUAYTIA	TG-2	795 801,21	795 801,21	795 801,21	795 801,21
CAHUA		340 941,59	340 941,59	340 941,59	340 941,59
PARIAC		41 287,31	41 287,31	41 287,31	41 287,31
GALLITO CIEGO		248 230,75	248 230,75	248 230,75	248 230,75
SAN ANTONIO		5 022,64	5 022,64	5 022,64	5 022,64
SAN IGNACIO		-	-	-	-
HUAYLLACHO		1 610,71	1 610,71	1 610,71	1 610,71
MISAPUQUIO		30 916,12	30 916,12	30 916,12	30 916,12
HUINCO		2 190 268,12	2 190 268,12	2 190 268,12	2 190 268,12
MATUCANA		1 149 987,54	1 149 987,54	1 149 987,54	1 149 987,54
GALLAHUANCA		692 594,21	692 594,21	692 594,21	692 594,21
MOYOPAMPA		565 591,00	565 591,00	565 591,00	565 591,00
YANAPANI		281 479,83	281 479,83	281 479,83	281 479,83
YANANGO		133 036,62	133 036,62	-	128 745,11
CHIMAY		1 286 256,27	1 286 256,27	-	1 244 764,13
SANTA ROSA	UTI-5	478 794,59	478 794,59	478 794,59	478 794,59
SANTA ROSA	UTI-6	471 857,86	471 857,86	471 857,86	471 857,86
SANTA ROSA	WTG-7	1 128 143,01	1 128 143,01	1 128 143,01	1 128 143,01
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F DIREC	4 401 201,98	4 401 201,98	4 401 201,98	4 401 201,98
MALACAS	TG-A	137 057,38	137 057,38	137 057,38	137 057,38
MALACAS	TG-B	136 659,48	136 659,48	136 659,48	136 659,48
MALACAS	TG-4	923 051,00	923 051,00	923 051,00	923 051,00
CARHUQUERO		800 052,96	800 052,96	800 052,96	800 052,96
CAÑA BRAVA		52 061,83	52 061,83	52 061,83	52 061,83
CAÑON DEL PATO		2 306 424,35	2 306 424,35	2 306 424,35	2 306 424,35
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	49 155,65	49 155,65	49 155,65	49 155,65
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	49 737,42	49 737,42	49 737,42	49 737,42
CHICLAYO OESTE	GMT-3	37 657,74	37 657,74	37 657,74	37 657,74
CHICLAYO OESTE	GMT-1	34 520,49	34 520,49	34 520,49	34 520,49
CHICLAYO OESTE	GMT-2	32 950,48	32 950,48	32 950,48	32 950,48
PIURA	GMT-1	41 219,86	41 219,86	41 219,86	41 219,86
PIURA	GMT-2	41 231,84	41 231,84	41 231,84	41 231,84
PIURA	TG	171 497,52	171 497,52	171 497,52	171 497,52
PIURA	MIRLEES-1	10 757,35	10 757,35	10 757,35	10 757,35
PIURA	MIRLEES-4	15 658,31	15 658,31	15 658,31	15 658,31
SULLANA	ALCO-2	21 473,73	21 473,73	21 473,73	21 473,73
SULLANA	ALCO-3	20 758,97	20 758,97	20 758,97	20 758,97
SULLANA	ALCO-5	20 359,22	20 359,22	20 359,22	20 359,22
PAITA	SKODA-2	7 647,74	7 647,74	7 647,74	7 647,74
PAITA	SKODA-3	8 598,68	8 598,68	8 598,68	8 598,68
PAITA	EMD-1	19 862,36	19 862,36	19 862,36	19 862,36
CHIMBOTE	TG-1	176 330,19	176 330,19	176 330,19	176 330,19
CHIMBOTE	TG-3	197 780,25	197 780,25	197 780,25	197 780,25
TRUJILLO	TG-4	185 792,39	185 792,39	185 792,39	185 792,39
MALPASO		424 979,13	424 979,13	424 979,13	424 979,13
OROYA		88 480,35	88 480,35	88 480,35	88 480,35
PACHACHACA		90 067,02	90 067,02	90 067,02	90 067,02
YALUPI		957 953,62	957 953,62	957 953,62	957 953,62
COMPLEJO MANTARO MANTARO		6 037 237,91	6 037 237,91	6 037 237,91	6 037 237,91
COMPLEJO MANTARO RESTITUCION		1 936 316,49	1 936 316,49	1 936 316,49	1 936 316,49
YARINACOCHA	WARTSILA1	56 715,30	56 715,30	56 715,30	56 715,30
YARINACOCHA	WARTSILA2	55 317,63	55 317,63	55 317,63	55 317,63
YARINACOCHA	WARTSILA3	55 889,24	55 889,24	55 889,24	55 889,24
YARINACOCHA	WARTSILA4	55 484,96	55 484,96	55 484,96	55 484,96
TUMBES	MAK1	86 662,41	86 662,41	86 662,41	86 662,41
TUMBES	MAK2	74 692,92	74 692,92	74 692,92	74 692,92
SAN NICOLAS	TV-1	179 577,82	179 577,82	179 577,82	179 577,82
SAN NICOLAS	TV-2	171 139,14	171 139,14	171 139,14	171 139,14
SAN NICOLAS	TV-3	239 679,67	239 679,67	239 679,67	239 679,67
SAN NICOLAS	CUMMINS	11 776,16	11 776,16	11 776,16	11 776,16

Central	Unidad	Sin el grupo2 sin CHINANGO	Con el grupo2 sin CHINANGO	Con el grupo2 con CHINANGO	Ponderado (\$/.)
CHARCANI 1		11 801,22	11 801,22	11 801,22	11 801,22
CHARCANI 2		5 701,07	5 701,07	5 701,07	5 701,07
CHARCANI 3		36 752,90	36 752,90	36 752,90	36 752,90
CHARCANI 4		144 223,03	144 223,03	144 223,03	144 223,03
CHARCANI 5		1 334 861,18	1 334 861,18	1 334 861,18	1 334 861,18
CHARCANI 6		84 526,39	84 526,39	84 526,39	84 526,39
MOLLEND	MIRLESS 1	92 166,03	92 166,03	92 166,03	92 166,03
MOLLEND	MIRLESS 2	92 895,94	92 895,94	92 895,94	92 895,94
MOLLEND	MIRLESS 3	91 510,16	91 510,16	91 510,16	91 510,16
MOLLEND	TG-1	342 698,95	342 698,95	342 698,95	342 698,95
MOLLEND	TG-2	336 872,55	336 872,55	336 872,55	336 872,55
CHILINA	TV2	57 191,31	57 191,31	57 191,31	57 191,31
CHILINA	TV3	91 191,47	91 191,47	91 191,47	91 191,47
CHILINA	C. COMBINADO	156 519,00	156 519,00	156 519,00	156 519,00
CHILINA	SULZER1	49 088,15	49 088,15	49 088,15	49 088,15
CHILINA	SULZER2	49 933,12	49 933,12	49 933,12	49 933,12
MACHUPICCHU		789 788,50	789 788,50	789 788,50	789 788,50
SAN GABAN II		1 039 610,37	1 039 610,37	1 039 610,37	1 039 610,37
BELLAVISTA	MAN 1	17 379,20	17 379,20	17 379,20	17 379,20
BELLAVISTA	ALCO	17 145,21	17 145,21	17 145,21	17 145,21
TAPARACHI	SKODA 1	4 057,24	4 057,24	4 057,24	4 057,24
TAPARACHI	MAN 1	7 634,16	7 634,16	7 634,16	7 634,16
TAPARACHI	MAN 3	16 685,64	16 685,64	16 685,64	16 685,64
TAPARACHI	MAN 4	17 545,57	17 545,57	17 545,57	17 545,57
ARICOTA 1		209 878,59	209 878,59	209 878,59	209 878,59
ARICOTA 2		116 474,81	116 474,81	116 474,81	116 474,81
CALANA	WARTSILA 1	61 416,99	61 416,99	61 416,99	61 416,99
CALANA	WARTSILA 2	65 049,44	65 049,44	65 049,44	65 049,44
CALANA	WARTSILA 3	61 200,42	61 200,42	61 200,42	61 200,42
CALANA	WARTSILA 4	63 415,33	63 415,33	63 415,33	63 415,33
ILO	TV2	83,34	83,34	83,34	83,34
ILO	TV3	648 872,68	648 872,68	648 872,68	648 872,68
ILO	TV4	618 387,21	618 387,21	618 387,21	618 387,21
ILO	TG-1	324 673,28	324 673,28	324 673,28	324 673,28
ILO	TG-2	301 293,08	301 293,08	301 293,08	301 293,08
ILO	CATKATO	30 870,32	30 870,32	30 870,32	30 870,32
ILO	TV1	1 271 350,57	1 271 350,57	1 271 350,57	1 271 350,57
YUNCAN		1 231 110,18	1 231 110,18	1 231 110,18	1 231 110,18
CHILCA	TG1	1 580 136,60	1 580 136,60	1 580 136,60	1 580 136,60
CHILCA	TG2	1 576 385,69	1 576 385,69	1 576 385,69	1 576 385,69
HUANCHOR		183 019,41	183 019,41	183 019,41	183 019,41
KALLPA	TG1	1 627 751,46	1 627 751,46	1 627 751,46	1 627 751,46
SANTA CRUZ		17 415,71	17 415,71	17 415,71	17 415,71
QUENDO	TG1	272 079,58	272 079,58	272 079,58	272 079,58
YANANGO		-	-	133 036,62	4 291,50
CHIMAY		-	-	1 286 256,27	41 492,14
TOTAL		46 200 003,22	46 200 003,22	46 200 003,22	46 200 003,22

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (\$/.)
TERMOSELVA	1 583 873,06
CAHUA	688 009,12
EDEGEL	12 733 427,39
EEPSA	1 196 767,86
EGENOR	4 301 529,33
ELECTROANDES	1 561 480,12
ELECTROPERU	8 358 318,87
SHOUGESA	602 172,79
EGASA	2 977 932,46
EGEMSA	789 788,50
SAN GABAN	1 120 057,40
EGESUR	577 435,56
ENERSUR	7 583 162,95
CORONA	183 019,41
KALLPA GENERACION S.A.	1 627 751,46
SANTA CRUZ	17 415,71
SDF ENERGIA	272 079,58
CHINANGO	45 783,64
TOTAL	46 154 219,57

Ingreso Garantizado por potencia Firme (\$/.) : 46 200 003,22 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (\$/.) : 46 200 003,22
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 1,00000

(1) De Cuadro N° 5.

PROCEDIMIENTO 29 : INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA : Mayo 2009

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	444 038,29	San Nicolas TV1	
Aguaytia TG2	348 863,97	San Nicolas TV2	3 113,95
Cahua	230 922,95	San Nicolas TV3	16 143,23
Panac	17 197,17	San Nicolas Cummins	1 351,92
Misapuquio	19 255,48	Charcani I	9 817,42
Huayllacho	86,79	Charcani II	2 351,58
San Antonio	1 770,95	Charcani III	26 485,91
San Ignacio		Charcani IV	75 745,85
Gallito Ciego	199 062,40	Charcani V	518 265,65
Yanango	194 145,39	Charcani VI	49 285,15
Chimay	795 363,06	Chilina Sulzer1	
Callahuanca	436 821,75	Chilina Sulzer2	
Huínco	1 022 840,50	Chilina C.C	10 990,41
Huampani	174 460,06	Chilina TV2	
Matucana	721 897,43	Chilina TV3	
Moyopampa	388 808,77	Mollendo Mirless 1	10 348,89
Santa Rosa WTG7	83 357,17	Mollendo Mirless 2	
Santa Rosa UTI5	132 497,88	Mollendo Mirless 3	
Santa Rosa UTI6	91 253,29	Mollendo TG1	
Ventanilla TG3	848 024,84	Mollendo TG2	
Ventanilla TV	929 372,57	Machupicchu	500 773,79
Ventanilla TG4	813 152,05	San Gaban	533 210,95
Malacas TGA		Bellavista Man 1 y Alco	211,72
Malacas TGB	16 013,29	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	5 297,18
Malacas TGN4	525 051,24	Aricota 1	101 893,81
Cañon del Pato	1 070 240,20	Aricota 2	61 622,24
Caña Brava	31 245,23	Calana Wartsila 1	
Carhuaquero	617 461,28	Calana Wartsila 2	
Chimbote TG 1 y 2	1 719,70	Calana Wartsila 3	
Chimbote TG3	18 365,70	Calana Wartsila 4	
Trujillo TG4	30,62	Yuncan	706 807,30
Piura TG		Ilo TV2	
Paita EMD 1 y 3		Ilo TV3	178 657,79
Paita Skoda 2 y 3	2 582,79	Ilo TV4	95 266,89
Piura GMT1	4 939,47	Ilo TG1	21 508,16
Piura GMT2	9 609,40	Ilo TG2	30 068,20
Piura Mirless 1 y 4	1 633,42	Ilo Catkato	4 702,46
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	7 540,09	Ilo TVC1	527 382,24
Chiclayo GMT 1 y 2	6 347,73	TG-Chilca 1	981 187,39
Chiclayo Sulzer 1	6 513,48	TG-Chilca 2	846 947,77
Chiclayo Sulzer 2	7 486,22	Huanchor	108 345,83
Chidayo GMT 0	5 565,17	Kallpa	1 028 844,21
Yaupi	578 267,46	Santa Cruz	22 103,81
Malpaso	103 641,61	Oquendo	169 113,60
Oroya	44 171,24	Yanango	1 449,03
Pachachaca	25 312,08	Chimay	7 644,97
Mantaro	3 753 226,41		
Restitucion	1 157 481,41		
Yarinacocha Wartsila1	6 451,40		
Yarinacocha Wartsila2	6 571,41		
Yarinacocha Wartsila3	6 443,24		
Yarinacocha Wartsila4	5 585,62		
Tumbes Mak1	14 588,45		
Tumbes Mak2	16 378,39		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	792 902,26	694 648,32
CAHUA	468 295,73	410 266,00
EDEGEL	6 631 994,77	5 810 178,94
EEPSA	541 064,53	474 017,53
EGENOR	1 791 280,50	1 569 310,68
ELECTROANDES	751 392,38	658 282,21
ELECTROPERU	4 966 726,34	4 351 265,30
SHOUGESA	20 609,10	18 055,28
EGASA	703 290,86	616 141,28
EGEMSA	500 773,79	438 719,49
SAN GABAN	538 719,85	471 963,39
EGESUR	163 516,05	143 253,66
ENERSUR	3 392 528,19	2 972 136,81
CORONA	108 345,83	94 919,95
KALLPA GENERACION S.A.	1 028 844,21	901 353,09
SANTA CRUZ	22 103,81	19 364,77
SDF ENERGIA	169 113,60	148 157,57
CHINANGO	9 094,00	7 967,10
Total	22 600 595,80	19 800 001,38

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

DE	A EDEGEL Huínco	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuazero	A EGENOR Cañón del Palo	A EGEMSA Machupicchu	ELECTROANDES Malpaso	ELECTROANDES Yaupi	A ELECTROPERU Mantaro	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncan	A ENERSUR Ilo1	A ENERSUR Ilo2	A CAHUA Galillo Ciego	A CAHUA Cahua	A KALLPA Kallpa	A ENERSUR TG-Chilca 2	A TERMOSELVA Aguaytia TG1	A TERMOSELVA Aguaytia TG2
TERMOSELVA	3 242,06	365,47	119,06	381,04	467,10	133,51	806,48	424,56	799,17	240,69	306,40	82,59	149,93	121,80	28,93				70,59
CAHUA	1 815,31	209,81	68,75	224,76	253,63	78,62	404,09	288,97	466,99	148,51	226,06	56,36	80,29	67,50	20,88				50,15
EDEGEL	27 880,84	2 974,44	944,23	3 197,18	3 706,24	1 116,18	6 287,69	3 964,34	6 635,99	2 062,18	3 061,88	759,21	1 143,12	972,07	257,09				591,58
EEPSA	2 316,86	240,55	80,98	260,23	303,52	90,71	530,77	336,31	533,48	171,81	265,44	70,22	95,15	80,19	22,94				65,83
EGENOR	7 279,01	800,99	267,33	880,27	1 036,29	299,89	1 776,17	958,93	1 759,30	555,21	696,31	197,39	302,86	267,61	70,91				199,02
ELECTROANDES	3 075,42	341,79	113,85	362,71	425,06	126,30	703,47	435,17	742,14	235,55	329,54	88,69	131,10	112,94	30,05				78,56
ELECTROPERU	20 927,57	2 230,52	712,02	2 397,40	2 812,81	833,28	4 814,58	2 969,01	4 826,86	1 554,70	2 292,28	599,08	829,55	725,21	207,37				508,07
SHOUGESA	80,75	11,73	5,19	10,41	16,26	3,79	8,69	8,18	27,05	3,48	8,11	1,17	8,53	3,67	0,19				0,83
EGASA	2 984,44	317,14	105,10	338,78	402,57	117,87	671,09	418,79	696,34	218,47	328,16	85,83	124,42	105,35	28,61				69,28
EGEMSA	2 076,09	224,31	71,97	241,46	283,00	84,22	472,50	297,31	494,72	156,33	230,09	59,22	84,20	72,58	20,28				48,27
SAN GABAN	2 322,75	244,76	78,73	259,20	305,85	89,99	536,57	325,20	519,04	169,72	251,47	67,00	90,37	79,57	22,90				56,18
EGESUR	723,88	74,08	23,94	78,16	89,43	27,11	164,58	100,10	156,63	52,64	76,64	20,30	28,43	25,78	6,58				17,84
ENERSUR	14 020,87	1 522,43	499,77	1 633,89	1 928,08	567,79	3 210,35	1 977,01	3 354,74	1 075,13	1 503,49	403,99	571,62	498,06	136,70				356,70
CORONA	449,72	48,80	15,58	52,27	61,28	18,22	102,62	84,32	106,75	33,81	49,74	12,83	18,25	15,76	4,38				10,38
KALLPA GENERACION S.A.	4 274,08	462,29	148,36	496,07	579,28	173,06	972,61	612,06	1 017,70	321,35	474,32	121,30	174,18	149,83	41,38				100,23
SANTA CRUZ	84,00	9,88	3,42	10,63	13,31	3,72	21,72	10,13	22,55	8,65	6,78	1,89	3,90	3,38	0,70				2,09
SDF ENERGÍA	695,82	76,05	22,54	81,40	96,40	28,35	165,01	101,14	161,60	52,22	78,95	20,72	29,50	24,04	7,07				17,05
CHINANGO	-	4,81	2,29	2,43	0,02	1,90	-	4,20	26,60	4,84	4,84	-	2,42	-	0,00				-
TOTAL	94 149,37	10 159,45	3 281,11	10 688,30	12 780,16	3 794,49	21 849,01	13 293,72	22 347,68	7 063,25	10 220,50	2 647,80	3 867,81	3 325,33	906,95	0,00	0,00	0,00	2 242,38

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-5497,11
CAHUA	-328,40
EDEGEL	28765,31
EEPSA	-5464,83
EGENOR	6342,99
ELECTROANDES	27610,36
ELECTROPERU	-19829,48
SHOUGESA	-197,64
EGASA	3147,20
EGEMSA	-1122,04
SAN GABAN	-2136,18
EGESUR	-1666,12
ENERSUR	-16524,51
CORONA	-1064,50
KALLPA GENERACION S	-10118,09
SANTA CRUZ	-204,54
SDF ENERGÍA	-1657,88
CHINANGO	-54,34
TOTAL	0,00

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MAYO 2009

CUADRO N° 11

EMPRESA	Ingreso por Potencia			Egreso por Potencia	Valorización de la Transferencia de potencia (1)-(2) (S/.)	Compensación mensual provisional a las unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante (S/.)	SALDO NETO MENSUAL TOTAL MAYO 2009 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)			
TERMOSELVA	1 583 873,06	694 648,32	2 278 521,38	2 429 064,28	-150 542,90	-5 497,11	-156 040,01
CAHUA	668 009,12	410 266,00	1 078 275,12	789 711,31	288 563,81	-328,40	288 235,41
EDEGEL	12 733 427,39	5 810 178,94	18 543 606,32	13 413 275,39	5 130 330,93	28 765,31	5 159 096,24
EEPSA	1 196 767,86	474 017,53	1 670 785,39	2 478 075,20	-807 289,81	-5 464,83	-812 754,64
EGENOR	4 301 529,33	1 569 310,68	5 870 840,01	5 973 115,93	-102 275,92	6 342,99	-95 932,93
ELECTROANDES	1 561 480,12	658 282,21	2 219 762,33	1 704 318,84	515 443,49	27 610,38	543 053,87
ELECTROPERU	8 358 316,87	4 351 265,30	12 709 582,17	19 288 827,68	-6 579 245,51	-19 829,48	-6 599 074,99
SHOUGESA	602 172,79	18 055,28	620 228,07	778 748,08	-158 520,01	-197,84	-158 717,85
EGASA	2 977 932,46	616 141,28	3 594 073,74	2 425 010,05	1 169 063,69	3 147,20	1 172 210,89
EGEMSA	789 788,50	438 719,49	1 228 507,99	1 418 128,05	-189 620,06	-1 122,04	-190 742,10
SAN GABAN	1 120 057,40	471 963,39	1 592 020,79	2 221 498,86	-629 478,07	-2 136,18	-631 614,26
EGESUR	577 435,56	143 253,66	720 689,22	290 226,55	430 462,67	-1 666,12	428 796,55
ENERSUR	7 583 162,95	2 972 136,81	10 555 299,76	9 939 565,55	615 734,21	-16 524,51	599 209,70
CORONA	183 019,41	94 919,95	277 939,36	224 736,39	53 202,98	-1 064,50	52 138,48
KALLPA GENERACION S.A.	1 627 751,46	901 353,09	2 529 104,55	2 298 078,38	231 026,17	-10 118,09	220 908,08
SANTA CRUZ	17 415,71	19 364,77	36 780,48	73 828,76	-37 048,28	-204,54	-37 252,82
SDF ENERGIA	272 079,58	148 157,57	420 237,16	183 968,83	236 268,33	-1 657,88	234 610,45
CHINANGO	45 783,64	7 967,10	53 750,74	69 826,46	-16 075,72	-54,34	-16 130,06
TOTAL	46 200 003,22	19 800 001,38	66 000 004,59	66 000 004,59	-0,00	0,00	-0,00

SALDO NETO MENSUAL TOTAL (S/.)
(INCLUYE DIFERENCIAS DE SALDOS SEGÚN REVISIONES INFORMES DE MESES ANTERIORES)
CUADRO N° 11-A

Empresa	SALDO NETO MENSUAL TOTAL MAYO 2009 (a)	REVISIONES DE INFORMES DE MESES ANTERIORES (b)												SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)
		Mayo 2008 revisión 4	Junio 2009 Revisión 4	Julio 2008 Revisión 4	Agosto 2008 Revisión 3	Setiembre 2008 Revisión 4	Octubre 2008 Revisión 4	Noviembre 2008 Revisión 3	Diciembre 2008 Revisión 3	Enero 2009 Revisión 5	Febrero 2009 Revisión 4	Marzo 2009 Revisión 3	Abril 2009 Revisión 2	
TERMOSELVA	-156 040,01	56,58	266,99	272,24	271,36	265,90	267,40	240,21	48,46	45,91	1 008,09	1 208,57	-353,26	-152 441,55
CAHUA	288 235,41	30,27	112,53	100,35	83,81	83,84	102,93	110,43	29,13	26,70	425,96	512,69	706,18	290 560,23
EDEGEL	5 159 096,24	391,90	1 844,74	1 810,53	1 664,02	1 675,39	1 736,49	1 769,45	396,15	447,92	8 296,80	10 014,61	13 438,18	5 202 582,42
EEPSA	-812 754,64	39,32	182,47	188,05	204,29	225,37	210,39	165,21	35,19	21,51	1 170,29	1 377,96	1 186,82	-807 747,77
EGENOR	-95 932,93	123,19	510,82	435,07	406,84	416,93	599,65	571,09	138,49	139,08	3 781,59	4 388,50	4 332,41	-80 089,26
ELECTROANDES	543 053,87	42,06	206,44	183,19	206,59	231,85	242,16	212,02	45,34	45,87	986,84	1 185,53	1 613,34	548 255,10
ELECTROPERU	-6 599 074,99	278,00	1 424,28	1 344,89	1 390,62	1 387,86	1 447,79	1 233,96	269,73	311,55	5 318,79	6 341,95	7 950,39	-6 570 375,17
SHOUGESA	-158 717,85	7,02	52,29	67,11	84,67	88,35	69,93	45,95	9,17	1,51	464,94	545,35	604,36	-156 677,20
EGASA	1 172 210,89	56,80	221,37	210,06	239,86	245,48	223,77	193,55	47,67	40,46	2 358,27	2 575,57	3 182,27	1 181 806,03
EGEMSA	-190 742,10	30,48	143,07	137,61	128,82	128,22	141,31	130,93	28,15	30,20	739,37	873,82	772,76	-187 457,37
SAN GABAN	-631 614,26	33,44	120,67	106,74	104,87	112,04	145,26	140,30	33,35	37,33	1 651,71	1 915,57	1 012,90	-626 200,06
EGESUR	428 796,55	10,56	32,52	30,55	29,67	29,44	32,80	29,05	9,99	11,06	437,33	521,02	631,74	430 602,38
ENERSUR	599 209,70	212,00	1 036,22	957,77	1 128,93	1 199,34	1 172,21	956,86	227,41	187,91	5 309,48	6 191,39	7 872,82	625 662,04
CORONA	52 138,48	5,37	25,23	24,66	24,63	25,60	25,05	24,16	5,01	6,78	118,70	142,04	185,36	52 751,07
KALLPA GENERACION S.A.	220 908,08	57,40	251,91	284,17	299,04	311,84	296,00	251,63	54,44	62,23	1 013,55	1 204,18	-8 800,64	216 193,83
SANTA CRUZ	-37 252,82										-43 104,92	-51 554,01	-54 417,81	-186 329,56
SDF ENERGIA	234 610,45											151,43	273,03	235 034,91
CHINANGO	-16 130,06													-16 130,06
TOTAL	0,00	1 374,50	6 431,56	6 152,99	6 268,02	6 427,44	6 713,15	6 074,80	1 377,68	1 416,03	-10 023,21	-12 403,83	-19 809,14	0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MAYO 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	2 278 521,38	3,4523
CAHUA	1 078 275,12	1,6338
EDEGEL	18 543 606,32	28,0964
EEPSA	1 670 785,39	2,5315
EGENOR	5 870 840,01	8,8952
ELECTROANDES	2 219 762,33	3,3633
ELECTROPERU	12 709 582,17	19,2569
SHOUGESA	620 228,07	0,9397
EGASA	3 594 073,74	5,4456
EGEMSA	1 228 507,99	1,8614
SAN GABAN	1 592 020,79	2,4122
EGESUR	720 689,22	1,0920
ENERSUR	10 555 299,76	15,9929
CORONA	277 939,36	0,4211
KALLPA GENERACION S.A.	2 529 104,55	3,8320
SANTA CRUZ	36 780,48	0,0557
SDF ENERGIA	420 237,16	0,6367
CHINANGO	53 750,74	0,0814
TOTAL	66 000 004,59	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
MAYO 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	152 441,55	1,736%
CAHUA	290 560,23	-	
EDEGEL	5 202 582,42	-	
EEPSA	-	807 747,77	9,196%
EGENOR	-	80 089,26	0,912%
ELECTROANDES	548 255,10	-	
ELECTROPERU	-	6 570 375,17	74,804%
SHOUGESA	-	156 677,20	1,784%
EGASA	1 181 806,03	-	
EGEMSA	-	187 457,37	2,134%
SAN GABAN	-	626 200,06	7,129%
EGESUR	430 602,38	-	
ENERSUR	625 662,04	-	
CORONA	52 751,07	-	
KALLPA GENERACION S.A.	216 193,83	-	
SANTA CRUZ	-	186 329,56	2,121%
SDF ENERGIA	235 034,91	-	
CHINANGO	-	16 130,06	0,184%
TOTAL	8 783 448,01	8 783 448,01	100,000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):	8 783 448,01
--	--------------

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

MAYO 2009

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

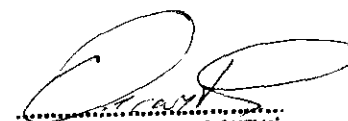
DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	ELECTROANDES	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SDF ENERGIA	TOTAL
TERMOSELVA	5 042,83	90 293,67	9 515,27	20 510,89	7 473,34	10 858,71	915,52	3 752,16	4 079,16	152 441,55
EEPSA	26 720,64	478 442,45	50 418,90	108 681,83	39 599,27	57 537,44	4 851,12	19 881,72	21 614,40	807 747,77
EGENOR	2 649,39	47 438,20	4 999,10	10 775,95	3 926,32	5 704,91	481,00	1 971,30	2 143,10	80 089,26
ELECTROPERU	217 350,83	3 891 742,55	410 117,04	884 038,82	322 108,03	468 020,57	39 459,94	161 721,75	175 815,64	6 570 375,17
SHOUGESA	5 182,95	92 802,51	9 779,65	21 080,79	7 680,99	11 160,42	940,96	3 856,42	4 192,50	156 677,20
EGEMSA	6 201,17	111 034,12	11 700,92	25 222,24	9 189,97	13 352,95	1 125,82	4 614,03	5 016,14	187 457,37
SAN GABAN	20 714,97	370 908,72	39 086,86	84 254,73	30 699,02	44 605,45	3 760,79	15 413,15	16 756,39	626 200,06
SANTA CRUZ	6 163,86	110 366,10	11 630,53	25 070,50	9 134,68	13 272,62	1 119,05	4 586,27	4 985,96	186 329,56
CHINANGO	533,59	9 554,10	1 006,82	2 170,29	790,76	1 148,98	96,87	397,02	431,62	16 130,06
TOTAL	290 560,23	5 202 582,42	548 255,10	1 181 806,03	430 602,38	625 662,04	52 751,07	216 193,83	235 034,91	8 783 448,01

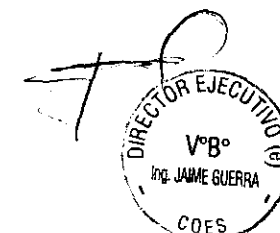
Nota

- Se incluye los saldos de los informes siguientes:

COES-SINAC/DTR-075-2008-revisión 4 de mayo 2008
 COES-SINAC/DTR-087-2008-revisión 4 de junio 2008
 COES-SINAC/DTR-104-2008-revisión 4 de julio 2008
 COES-SINAC/DTR-119-2008-revisión 3 de agosto 2008
 COES/DO/STR-133-2008-revisión 4 de setiembre 2008
 COES/DO/STR-152-2008-revisión 4 de octubre 2008
 COES/DO/STR-165-2008-revisión 3 de noviembre 2008
 COES/DO/STR-006-2009-revisión 3 de diciembre 2008
 COES/DO/STR-030-2009-revisión 5 de enero 2009
 COES-SINAC/DO/STR-051-2009 revisión 4 de febrero 2009
 COES-SINAC/DO/STR-067-2009 revisión 3 de marzo 2009
 COES-SINAC/DO/STR-092-2009 revisión 2 de abril 2009


 Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 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.
16	ELECTRICA SANTA CRUZ S.A.C.	SANTA CRUZ
17	SDF ENERGIA S.A.C.	SDF ENERGIA
	CHINANGO S.A.C.	CHINANGO
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑIA MINERA ANTAMINA S.A.	ANTAMINA
19	CONSORCIO TRANS MANTARO S.A.	TRANSMANTARO
20	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
21	INTERCONEXION ELECTRICA ISA PERU S.A.	ISA
22	RED DE ENERGIA DEL PERU S.A.	REP
23	RED ELECTRICA DEL SUR S.A.	REDESUR
DISTRIBUIDORAS		
24	ELECTRONOROESTE S.A.	ELECTRONOROESTE
25	ELECTRONORTE S.A.	ELECTRONORTE
26	ELECTRONORTE MEDIO S.A.	HIDRANDINA
27	ELECTROCENTRO S.A.	ELECTROCENTRO
28	SEAL S.A.	SEAL
29	ELECTROSUR S.A.	ELECTROSUR
30	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	ELECTROSURESTE
31	ELECTRO PUNO S.A.A.	ELECTROPUNO
32	ELECTROUCAYALI S.A.	ELECTROUCAYALI
33	LUZ DEL SUR S.A.A.	LUZ DEL SUR
34	EDELNOR S.A.A.	EDELNOR
35	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	ELECTROSURMEDIO
36	CONSORCIO ELECTRICO DE VILLACURI S.A.C.	COELVISAC

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MAYO 2009
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-112-2009

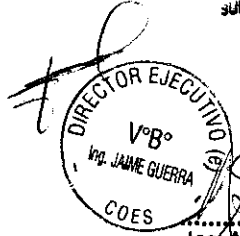
RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zoritos 60 kV)	17 377,1	31,50	547 378,67
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	4 965,8	31,51	156 471,22
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	374,8	31,86	11 940,89
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	7 234,8	31,82	230 212,76
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	3 700,8	31,08	115 020,12
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	645,4	31,24	20 161,02
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	332,1	31,63	10 503,03
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	1 972,9	31,22	61 593,57
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	541,9	31,57	17 109,12
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 329,4	30,74	40 865,93
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	29,6	30,94	915,48
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	719,0	30,94	22 244,58
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	1 150,9	31,28	36 001,58
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 866,7	31,30	58 428,42
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	79 357,8	31,32	2 485 487,09
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 794,7	31,74	437 844,25
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	681,2	31,53	21 476,77
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	3 017,9	31,09	93 827,07
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	825,1	31,11	25 668,60
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	12 079,2	33,01	398 735,85
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	12,2	33,38	405,60
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	6 280,7	31,14	195 580,15
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	310,5	31,17	9 678,69
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 232,7	31,51	70 352,20
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	3 165,9	31,62	100 106,74
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 590,8	31,62	240 022,01
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	27 896,8	31,18	869 821,23
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 640,6	31,52	83 232,71
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	955,6	30,91	29 536,37
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 595,3	31,04	80 557,45
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 748,5	30,98	147 107,62
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 637,2	31,56	114 789,16
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	2 661,2	29,28	77 921,11
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	2 243,8	31,27	70 164,21
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22,9 kV)	665,0	34,46	22 916,45
ELECTROTOCACHE (Tocache 22,9 kV)	1 190,8	34,46	41 034,97
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22,9 kV)	699,8	34,46	24 115,94
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	68,6	31,43	2 157,01
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 959,8	31,23	123 664,24
EDELNOR (Chavama 220 kV)	-	-	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	-	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	-	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	2 063,3	32,07	66 171,18
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	1 167,8	32,53	37 988,32
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	3 249,3	31,97	103 880,58
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	70,8	32,43	2 296,37
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	724,7	32,12	23 276,18
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	25 671,5	31,17	800 181,94
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	7 783,4	31,17	242 609,24
SEAL (Callalli 138 kV)	771,1	31,38	24 195,86
SEAL (Chilina 33 kV)	31 385,9	31,64	993 050,83
SEAL (Marcona 60 kV)	1 580,5	32,12	50 766,30
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 456,1	31,54	109 004,76
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 869,2	31,50	216 379,49
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,5	30,85	15,35
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	24 150,8	31,64	764 130,36
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	500,0	31,29	15 645,00
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	405,0	31,72	12 846,60
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	301,4	31,72	9 561,36
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	2 374,7	31,63	75 111,13
ELECTROPUNO (Juliaca 10 kV)	9 142,2	31,89	291 545,74
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 603,4	31,63	208 865,15
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	295,1	31,17	9 199,56
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Santia 33 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Tomasini 66 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	-	-	-
TOTAL	354 119,7	-	11 151 772,20

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	29 952,5	946 003,54
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	105 441,2	3 306 174,19
ELECTROCENTRO	81 331,3	2 558 819,35
ELECTROUCAYALI	2 243,8	70 164,21
ELECTROTOCACHE	2 555,6	88 067,35
COELVISAC	4 028,4	125 821,25
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	7 275,9	233 612,63
ELECTROSURESTE	33 455,0	1 042 791,19
SEAL	68 214,1	2 157 543,95
ELECTROPUNO	19 621,9	622 774,53
ELECTROSUR	-	-
TOTAL	354 119,7	11 151 772,20

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)


OSCAR PACHECO CUEVA
Jefe DIRECTOR DE PROGRAMACION
COES


DIRECTOR EJECUTIVO
VºBº
Jefe JAIME GUERRA
COES

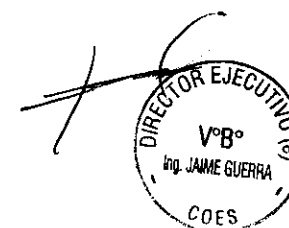
ADOLFO GARCIA NIETO
Jefe DIRECCION DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MAYO 2009 (S/.)
Por DU-049-2008

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	CHINANGO	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	59 245,85	106 033,38	254 191,78	-	-	20 024,60	73 694,72	59 243,76	251 300,13	20 076,42	90 587,16	40,39	-	11 585,35	-	-	946 003,54
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	207 057,46	370 574,53	888 371,19	-	-	69 983,70	257 554,61	207 050,16	878 265,20	70 164,80	316 521,88	141,17	-	40 489,49	-	-	3 306 174,19
ELECTROCENTRO	-	-	160 252,49	286 806,81	687 556,45	-	-	54 164,01	199 334,85	160 246,84	679 734,90	54 304,17	244 972,66	109,26	-	31 336,91	-	-	2 558 819,35
ELECTROUCAYALI	-	-	4 394,21	7 884,40	18 853,17	-	-	1 485,21	5 465,87	4 394,05	18 638,70	1 489,05	6 717,28	3,00	-	859,27	-	-	70 164,21
ELECTROTOCACHE	-	-	5 515,44	9 871,08	23 663,76	-	-	1 864,17	6 860,54	5 515,24	23 394,56	1 869,00	8 431,27	3,76	-	1 078,53	-	-	88 067,35
COELVISAC	-	-	7 879,87	14 102,75	33 808,25	-	-	2 663,33	9 801,61	7 879,59	33 423,66	2 870,22	12 045,70	5,37	-	1 540,89	-	-	125 821,25
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	14 630,58	26 184,61	62 771,87	-	-	4 945,01	16 198,68	14 630,06	62 057,78	4 957,81	22 365,26	9,98	-	2 850,97	-	-	233 612,63
ELECTROSURESTE	-	-	65 307,42	116 681,68	280 188,68	-	-	22 073,36	81 234,58	65 305,11	277 011,18	22 130,49	99 633,28	44,53	-	12 770,68	-	-	1 042 791,19
SEAL	-	-	135 121,61	241 829,62	579 733,49	-	-	45 669,98	168 075,05	135 116,84	573 138,51	45 788,16	208 555,92	92,13	-	26 422,64	-	-	2 157 543,95
ELECTROPUNO	-	-	39 002,82	69 604,06	167 339,93	-	-	13 182,53	48 514,82	39 001,44	165 436,29	13 216,74	59 622,32	26,59	-	7 626,89	-	-	622 774,53
ELECTROSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	698 407,75	1 249 953,13	2 996 488,56	-	-	236 056,00	868 735,34	698 383,11	2 962 400,90	236 666,87	1 067 632,75	476,18	-	136 571,61	-	-	11 151 772,20

Adolfo Garcia Nieto
ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES

Oscar Pacheco Cueva
Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES



CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	6,26275
EEPSA	11,20856
ELECTROANDES	-
EGENOR	26,87007
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	2,11676
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00427
EGASA	7,79011
EGEMSA	6,26253
EGESUR	2,12224
ENERSUR	9,57366
SAN GABAN	26,56440
KALLPA GENERACION S.A.	-
SANTA CRUZ	1,22466
SDF ENERGÍA	-
CHINANGO	-
TOTAL	100,00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición 451 del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.

ANEXOS

COES-SINAC/D/STR-112-2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MAYO 2009

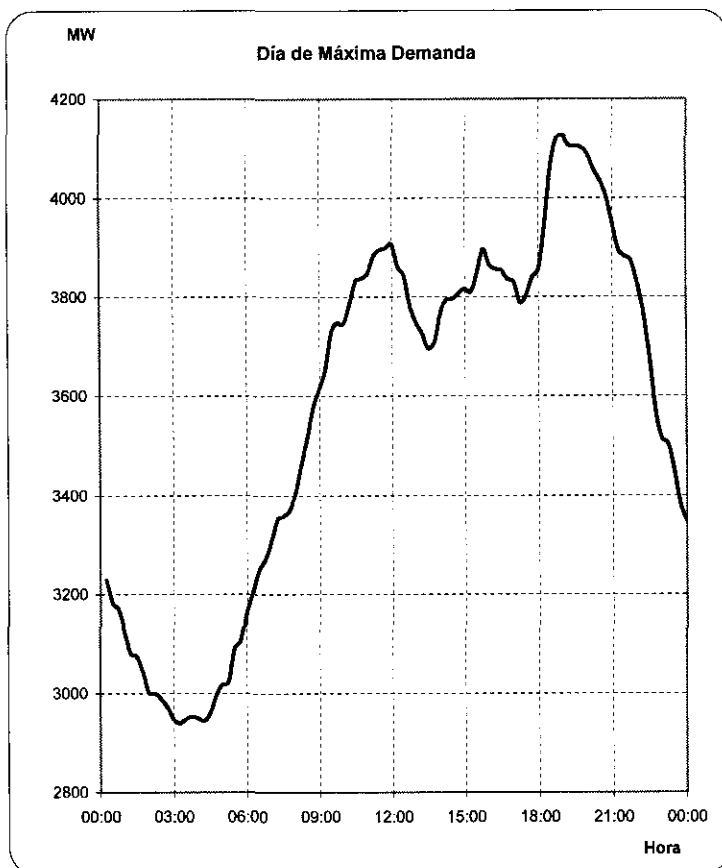
EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	85,884
		G2-MW	82,387
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	23,115
		G2 - MW	21,020
	PARIAC	MW	1,130
	GALLITO CIEGO	G1-MW	19,191
		G2-MW	19,327
	MISAPUQUIO	MW	3,469
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,291
	SAN IGNACIO	MW	0,000
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	21,972
		YAUP2-MW	21,920
		YAUP3-MW	21,799
		YAUP4-MW	20,485
		YAUP5-MW	22,170
	MALPASO	MALP1-MW	12,302
		MALP2-MW	12,370
		MALP3-MW	10,382
		MALP4-MW	11,318
	OROYA	OROY1-MW	2,350
		OROY2-MW	2,760
		OROY3-MW	2,606
	PACHACHACA	PACH1-MW	0,000
		PACH2-MW	3,038
		PACH3-MW	1,316
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	0,000
		TG2-MW	14,148
		TG3-MW	0,000
		TGN4-MW	89,076
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	104,494
		MRO2-MW	106,867
		MRO3-MW	108,082
		MRO4-MW	109,572
		MRO5-MW	82,082
		MRO6-MW	82,800
		MRO7-MW	83,518
	RESTITUCION	RON1-MW	70,877
		RON2-MW	70,568
		RON3-MW	72,820
	TUMBES	MAK1 - MW	6,566
		MAK2 - MW	0,398
	YARINACocha	W1 -MW	5,666
		W2 -MW	5,849
		W3 -MW	5,681
SHOUGESA	SAN NICOLAS	W4 -MW	0,000
		TV1-MW	0,000
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	1,112
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	CENTRAL-MW	3,489
SDF ENERGÍA	ÓQUEANDO(*)	ÓQUE1-MW	28,461

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	32,183
		G2-MW	34,304
		G3-MW	31,889
		G4-MW	33,771
		G5-MW	30,467
		G6-MW	34,808
	CARHUAQUERO	G1-MW	29,820
		G2-MW	30,694
		G3-MW	30,498
		G4-MW	9,575
	CANA BRAVA	G1-MW	5,088
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		CHIM3-MW	19,404
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	0,000
		PAITSKDS-MW	1,869
	PIURA	PIURGMT1-MW	3,811
		PIURGMT2-MW	0,000
		PIURMIRREES-MW	1,249
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	5,721
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	0,000
		CH-O_SZ2-MW	4,987
		CH-O_GMT1-MW	0,000
		CH-O_GMT2-MW	2,488
		CH-O_GMT3-MW	2,502
EDELGE	YANANGO	YAN - MW	42,016
	CHIMAY	CHI1- MW	75,598
		CHI2 - MW	75,609
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15,585
		CALL2 - MW	15,671
		CALL3 - MW	15,614
		CALL4 - MW	33,915
	HUINCO	HCO1 - MW	37,923
		HCO2 - MW	39,525
		HCO3 - MW	59,350
		HCO4 - MW	61,399
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	16,044
		HPNI2 - MW	14,192
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,429
		MAT2 - MW	63,534
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22,711
		MOY2 - MW	23,608
		MOY3 - MW	22,802
	SANTA ROSA	TG7 - MW	0,000
		UTI5 - MW	0,000
		UTI6 - MW	0,000
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	397,729
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9,416
		HCHR2- MW	9,492
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	172,447

(*) Central en operación comercial desde el 06.03.2009 como cogenerador

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MAYO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	44,286
		G2 - MW	45,899
		G3 - MW	45,254
	CHILCA 1	TG1 - MW	163,720
		TG2 - MW	167,743
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	44,657
		TV4 - MW	57,745
		TG1 - MW	34,911
		TG2 - MW	29,497
		CAT - MW	3,010
	ILO 2	TV1 - MW	0,000
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,851
		CHAI2 - MW	0,854
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,201
		CHAI2 - MW	0,209
		CHAI3 - MW	0,000
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,282
		CHAI2 - MW	2,292
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	4,555
		CHAI2 - MW	5,062
		CHAI3 - MW	4,565
	CHARCANI V	CHAI1 - MW	0,000
		CHAI2 - MW	48,784
		CHAI3 - MW	48,901
	CHARCANI VI	CHAI1 - MW	8,563
		CHAI2 - MW	8,563
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0,000
		SULZ 2 - MW	5,114
		C. C. - MW	13,952
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
	MOLLEDO	TV 3 - MW	0,000
		MIR1 - MW	0,000
		MIR2 - MW	0,000
		MIR3 - MW	0,000
		TGM1 - MW	0,000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	10,138
		ARI2 - MW	10,006
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,202
	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
		CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	55,480
		G2 - MW	55,560
	BELLAVISTA	MW	0,000
	TAPARACHI	MW	3,462
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29,420
		G2 - MW	29,859
		G3 - MW	29,435



MAX.DEM: 4124,934

FECHA: 06/05/2009

HORA: 19:00

SEMANA N° 18 DEL 06/05/2009 AL 08/05/2009

EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TER Pe Un/KWh	MW	EFIC. TER PRECIO KWh/Un	CVNC \$/KWh	CVC \$/KWh	CV \$/KWh
ENERSUR	CHILCA1 TG1 - GAS	9797.049	175.96	0.11	0.00	0.01110	0.01110
ENERSUR	CHILCA1 TG2 - GAS	9894.525	174.53	0.11	0.00	0.01110	0.01110
KALLPA GENERACION	KALLPA TG1 - GAS	10073	176.83	0.10	0.00	0.01210	0.01210
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.661	458.03	0.16	2.42	0.01012	0.01637
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.144	492.74	0.15	2.42	0.01012	0.01703
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733	215.65	0.16	2.42	0.01033	0.01688
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643	228.88	0.15	2.42	0.01033	0.01696
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066	223.20	0.15	2.42	0.01049	0.01705
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.6	231.82	0.15	2.42	0.01049	0.01736
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36	159.21	0.11	2.42	0.01215	0.02456
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.75	156.10	0.11	2.42	0.01240	0.02447
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	11193.02	108.13	0.10	2.42	0.01240	0.02709
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11594.14	123.91	0.09	2.42	0.01240	0.02806
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12619.36	52.58	0.09	2.42	0.02139	0.03054
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12739.83	53.43	0.09	2.42	0.02139	0.03083
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33	88.51	0.09	5.69	0.00814	0.06310
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.22	88.08	0.09	5.69	0.00826	0.06445
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495.527	141.87	2.77	0.49	0.00272	0.17613
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99	88.72	0.09	15.12	0.00948	0.18317
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7903.722	31.98	17.84	151.28	0.01881	0.20190
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.24	100.65	0.09	15.12	0.00534	0.18764
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059.967	10.41	17.39	164.69	0.03270	0.22549
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55	25.79	12.75	152.62	0.00605	0.28500
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.88	19.03	11.94	152.62	0.00605	0.30434
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978.26	18.28	11.82	152.62	0.00605	0.30743
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69.46	0.00	160.36	0.00593	0.30810
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	160.36	0.00584	0.30996
EGENOR	PIURA 1 - R6	9800.684	9.29	14.43	183.22	0.02151	0.30240
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881.436	24.39	14.22	182.30	0.02130	0.30524
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	160.36	0.00989	0.31921
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0.01	0.00	160.36	0.00982	0.32457
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.03	3.06	13.46	183.22	0.02151	0.32420
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.986	19.06	17.42	236.19	0.03201	0.32284
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.11	17.27	17.03	233.36	0.03424	0.32626
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.071	6.44	16.18	236.19	0.01485	0.34756
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507.229	1.23	15.40	229.14	0.02151	0.35427
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.67	9.90	9.48	156.05	0.00399	0.39193
ELECTROPERU	YARINACOCOA - R6	8705.186	24.52	16.28	263.32	0.01755	0.38511
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794.5	15.04	0.07	24.91	0.01210	0.39351
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.666	3.31	16.07	250.69	0.03624	0.37143
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104.56	15.02	0.07	24.91	0.01210	0.40124
EGENOR	PIURA 1 - D2	8764.262	9.21	15.03	248.21	0.02151	0.39322
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.767	24.22	14.46	242.22	0.02130	0.39884
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956	1.76	14.67	240.36	0.03687	0.39011
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.175	3.03	14.38	248.21	0.02151	0.41094
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.52	6.20	8.68	156.05	0.00600	0.42805
EGENOR	PAITA 1 - D2	9930.858	2.06	13.28	230.83	0.02281	0.41385
EGENOR	SULLANA - D2	10029.8	6.45	13.15	229.98	0.02208	0.41644
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335.34	112.00	12.71	229.35	0.01240	0.42964
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.3	121.33	12.61	229.35	0.01240	0.43305
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.45	4.88	13.87	240.03	0.04290	0.41208
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808.99	36.47	12.19	232.77	0.00338	0.45464
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752	154.58	14.09	263.95	0.01210	0.44603
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	154.70	14.00	263.95	0.01210	0.44890
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.77	1.67	12.45	230.83	0.02281	0.44147
EGENOR	PIURA TG - R6	13996.48	18.61	10.10	183.22	0.03358	0.43193
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552.705	160.52	13.77	263.95	0.01210	0.45640
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587.518	164.14	13.72	263.95	0.01210	0.45806
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252.06	36.73	11.71	232.77	0.00336	0.47328
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71	32.48	12.59	250.69	0.01842	0.47409
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.01	1.77	12.11	240.36	0.03502	0.47258
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639.72	16.70	11.32	236.78	0.01068	0.49802
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.92	34.74	11.69	250.69	0.02420	0.51059
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593.42	21.47	9.64	233.15	0.00817	0.57585
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985.73	20.36	9.41	230.83	0.00817	0.58405
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.86	18.11	9.90	248.21	0.00817	0.59694
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010.37	19.77	8.73	233.15	0.00817	0.63587

EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION	CVNC	COSTO SOLIDOS	CV \$/KWh
EGENOR	CANON DEL PATO - SS	0	260.73	0.00

Tipo de Cambio 3.025
Factor Actual de Perdida de Energ. Marg. 1.1582
Canon agua 1.058595
Costo de Falla 756.25
Valor Agua 1.058595

FECHA: 06-05-2009
REPORTE: CVAR2009s18_2

Por actualización del precio de combustible R500 de la central San Nicolás

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Mayo 2009

Cuadro N° 3

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Disponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	87,557	0,38%			87,228
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	85,084	0,00%			85,084
CAHUA	CAHUA		41,114		38,835	1,000	38,835
CAHUA	PARAC		4,961		4,861	1,000	4,951
CAHUA	GALITO DIEGO		38,147		27,895	1,000	27,895
CAHUA	SAN ANTONIO		0,580		0,580	1,000	0,580
CAHUA	SAN IGNACIO		0,422		0,422	0,000	0,000
CAHUA	HUAYLACHO		0,186		0,186	1,000	0,186
CAHUA	MISAPUJIO		3,866		3,866	1,000	3,866
EDEGEL	HUNCO		247,240		247,240	1,000	247,240
EDEGEL	MATUCANA		128,578		128,578	1,000	128,578
EDEGEL	CALLAMARCA		80,433		80,433	1,000	80,433
EDEGEL	NOYOPAMPA		64,704		64,704	1,000	64,704
EDEGEL	HUAMPANI		30,176		30,176	1,000	30,176
EDEGEL(*)	YANANGO		42,607		15,382	1,000	15,382
EDEGEL(*)	CHIMAY		150,900		150,900	1,000	150,900
EDEGEL	SANTA ROSA	UTL-5	53,426	1,98%			52,366
EDEGEL	SANTA ROSA	UTL-6	52,585	1,86%			51,807
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,910	0,42%			123,398
EDEGEL	VENTANILLA	TG3-TG4 COMB F.DIREG.	492,745	2,03%			482,795
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,018	0,72%			14,910
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,038	1,14%			14,867
EEPSA	MALACAS	TG-4	100,649	0,28%			100,358
EGENOR	CARHUACUERO		105,090		87,763	1,000	87,763
EGENOR	CAÑA BRAVA		5,711		5,711	1,000	5,711
EGENOR	CANON DEL PATO		263,491		258,869	1,000	258,869
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	11,44%			5,179
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,839	10,25%			5,241
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	8,62%			3,969
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,186	13,17%			3,537
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	16,80%			3,472
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,703	8,30%			4,284
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,586	6,55%			4,285
EGENOR	PIURA	TG	18,606	4,26%			17,825
EGENOR	PIURA	MRLEES-1	1,241	8,91%			1,116
EGENOR	PIURA	MRLEES-4	1,823	10,73%			1,627
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,230	3,46%			2,153
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,120	1,83%			2,061
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,088	2,71%			2,041
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,776	1,89%			0,761
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,880	3,82%			0,858
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,058	3,82%			1,977
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,772	5,86%			18,654
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	21,469	2,54%			20,923
EGENOR	TRUJILLO	TG-4	20,360	3,46%			19,655
ELECTROANDES	MALPASO		48,021		48,021	1,000	48,021
ELECTROANDES	OROYA		9,480		9,480	1,000	9,480
ELECTROANDES	PACHACHACA		9,850		9,850	1,000	9,850
ELECTROANDES	TAJATE		110,207		110,207	1,000	110,207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	870,857		870,857	1,000	870,857
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,359		215,359	1,000	215,359
ELECTROPERU	YARINACOGCHA	WARTSILA1	6,172	1,43%			5,064
ELECTROPERU	YARINACOGCHA	WARTSILA2	6,103	2,77%			5,094
ELECTROPERU	YARINACOGCHA	WARTSILA3	6,109	1,86%			5,095
ELECTROPERU	YARINACOGCHA	WARTSILA4	6,130	3,05%			5,092
ELECTROPERU	TUMBES	NAKI	9,171	5,36%			8,679
ELECTROPERU	TUMBES	NAK2	8,058	7,63%			7,480
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	19,025	2,56%			18,529
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV2	18,284	3,37%			17,886
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV3	25,736	4,04%			24,744
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,233	1,40%			1,215
EGASA	CHARCANI 1		1,729		1,242	1,000	1,242
EGASA	CHARCANI 2		0,600		0,600	1,000	0,600
EGASA	CHARCANI 3		4,580		3,868	1,000	3,868
EGASA	CHARCANI 4		15,301		15,301	1,000	15,301
EGASA	CHARCANI 5		144,622		144,230	1,000	144,230
EGASA	CHARCANI 6		8,947		8,947	1,000	8,947
EGASA	MOLLENDI	MRLEES 1	10,606	6,89%			9,875
EGASA	MOLLENDI	MRLEES 2	10,576	6,77%			9,953
EGASA	MOLLENDI	MRLEES 3	10,893	8,31%			9,806
EGASA	MOLLENDI	TG-1	36,731	0,04%			36,710
EGASA	MOLLENDI	TG-2	36,471	1,04%			36,063
EGASA	CHILINA	TV2	6,198	3,57%			5,978
EGASA	CHILINA	TV3	9,805	3,77%			9,532
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	16,997	2,02%			16,390
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,131	0,06%			5,131
EGASA	CHILINA	SULZER2	5,279	1,13%			5,219
EGASIA	MACHUPICCHU		87,785		87,785	1,000	87,785
SAN GABAN	SAN GABAN II		113,098		113,098	1,000	113,098
SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	1,786	0,72%			1,743
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,789	2,78%			1,720
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,432	1,72%			0,426
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,810	1,37%			0,799
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,80%			1,746
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,958	1,18%			1,836
EGESUR	ARICOTA 1		22,500		22,500	1,000	22,500
EGESUR	ARICOTA 2		12,400		12,400	1,000	12,400
EGESUR	CALANA	WARTSILA 1	6,236	0,00%			6,236
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6,806	0,00%			6,806
EGESUR	CALANA	WARTSILA 3	6,217	0,00%			6,217
EGESUR	CALANA	WARTSILA 4	6,442	0,00%			6,442
ENERSUR	ILO 1	TV2	0,009	0,96%			0,009
ENERSUR	ILO 1	TV3	89,480	0,09%			86,401
ENERSUR	ILO 1	TV4	86,477	0,51%			86,140
ENERSUR	ILO 1	TG-1	34,737	0,03%			34,726
ENERSUR	ILO 1	TG-2	32,479	0,78%			32,225
ENERSUR	ILO 1	CATNATO	3,308	0,22%			3,302
ENERSUR	ILO 2	TV1	141,873	0,03%			141,829
ENERSUR	YUNCAN		136,760		136,760	1,000	136,760
ENERSUR	CHILCA	TG1	175,960	1,49%			173,305
ENERSUR	CHILCA	TG2	174,530	0,92%			172,924
SOCCIM CORONA	HUANCHOR		19,632		19,632	1,000	19,632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	178,629	0,80%			175,422
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		5,228		1,898	1,000	1,898
SEF ENERGIA	QUEMENDO	TG1	38,061				38,061
TOTAL			5196,063				5091,448

(*) A partir del 31 de mayo de 2009 se hizo efectiva la inscripción de la empresa CHINANGO SAC como integrante del COES SINAC

POTENCIA FIRME POR EMPRESA
Mayo 2009

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	926,14
EDEGEL(*)	1 427,23
CAHUA	76,31
EGENOR	472,08
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	62,17
EEPSA	130,14
TERMOSELVA	175,31
EGEMSA	87,79
EGASA	318,90
EGESUR	60,41
ENERSUR	830,65
SAN GABAN	121,37
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	175,42
SANTA CRUZ	1,90
SDF ENERGÍA	28,65
TOTAL	5 091,45

(*) A partir del 31 de mayo de 2009 se hizo efectiva la inscripción de la empresa CHINANGO SAC como integrante del COES SINAC

PROCEDIMIENTO N° 25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TÉRMICA
Mayo 2009

Empresa	Central	Unidad	Junio - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero-Mayo 2009	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	Fortuita (%)
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	1,78	10,18	4,50	16,46	0,38%
		TG 2	-	-	-	-	0,00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	43,38	28,63	15,00	87,02	1,98%
		UTI-6	35,82	36,84	8,88	81,54	1,86%
		WTG-7	8,93	9,58	0,05	18,56	0,42%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	25,74	34,98	27,84	88,55	2,02%
EEPSA	Malacas	TG-1	13,50	11,63	6,32	31,45	0,72%
		TG-2	12,95	36,92	-	49,87	1,14%
		TG-4	-	5,08	7,58	12,67	0,29%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	69,99	337,59	94,00	501,58	11,44%
		SULZER 2	55,86	262,76	130,92	449,55	10,25%
		GMT 3	151,45	95,77	130,80	378,03	8,62%
		GMT 1	242,16	335,58	-	577,74	13,17%
		GMT 2	232,46	391,84	112,70	737,00	16,80%
	Piura	GMT 1	93,60	201,32	95,63	390,54	8,90%
		GMT 2	120,81	60,22	106,39	287,42	6,55%
		MIRLEES 1	82,55	332,03	19,86	434,44	9,91%
		MIRLEES 4	133,33	226,57	110,55	470,45	10,73%
		TG	71,97	112,19	-	184,16	4,20%
	Sullana	ALCO 2	20,37	125,98	5,33	151,68	3,46%
		ALCO 3	17,38	58,17	4,68	80,23	1,83%
		ALCO 5	34,93	52,95	30,98	118,87	2,71%
	Paíta	SKODA 2	6,00	72,68	4,18	82,84	1,89%
		SKODA 3	11,77	106,05	49,68	167,50	3,82%
		EMD 1	13,98	139,53	18,42	171,93	3,92%
	Chimbote	TG 1	49,61	160,72	37,77	248,10	5,66%
		TG 3	60,25	41,38	9,97	111,60	2,54%
	Trujillo	TG 4	57,12	63,88	30,97	151,97	3,46%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	9,48	66,08	36,70	112,27	2,56%
		TV-2	38,96	108,86	-	147,81	3,37%
		TV-3	22,19	101,00	54,09	177,29	4,04%
		Cummins	18,00	43,43	-	61,43	1,40%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	52,27	136,75	46,28	235,30	5,36%
		Mak 2	143,68	126,54	64,34	334,56	7,63%
	Yarinacocha	Wartsila 1	18,00	35,52	9,23	62,75	1,43%
		Wartsila 2	21,22	98,07	2,33	121,62	2,77%
		Wartsila 3	22,65	51,23	7,90	81,78	1,86%
EGASA	Mollendo	Wartsila 4	52,22	55,25	26,33	133,80	3,05%
		Mirless 1	56,48	233,20	12,67	302,34	6,89%
		Mirless 2	22,37	218,67	55,95	296,99	6,77%
		Mirless 3	32,53	280,30	51,56	364,39	8,31%
		TGM 1	1,60	-	-	1,60	0,04%
	Chilina	TGM 2	45,25	0,17	-	45,42	1,04%
		TV 2	1,15	135,44	19,78	156,37	3,57%
		TV 3	6,00	129,21	30,00	165,21	3,77%
		Ciclo Comb.	-	58,43	30,00	88,43	2,02%
		Sulzer 1	-	-	-	-	0,00%
SAN GABAN	Bellavista	Sulzer 2	-	-	49,58	49,58	1,13%
		Man 1	31,66	-	-	31,66	0,72%
	Taparachi	Alco	3,80	79,83	38,22	121,85	2,78%
		Skoda 1	4,11	38,24	33,09	75,43	1,72%
		Man 1	10,10	23,39	26,74	60,23	1,37%
		Man 3	4,10	47,92	26,74	78,76	1,80%
EGESUR	Calana	Man 4	4,10	19,20	28,50	51,80	1,18%
		Wartsila 1	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 2	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 3	-	-	-	-	0,00%
ENERSUR	Ilo 1	Wartsila 4	-	-	-	-	0,00%
		TV 2	-	42,00	-	42,00	0,96%
		TV 3	2,87	0,33	0,55	3,75	0,09%
		TV 4	-	22,23	-	22,23	0,51%
		TG 1	-	1,43	-	1,43	0,03%
		TG 2	17,17	12,42	4,72	34,30	0,78%
	Ilo 2	Catcato	2,34	7,27	-	9,60	0,22%
		TV1	-	1,35	-	1,35	0,03%
	Chilca	TG1	6,39	59,03	-	65,42	1,49%
		TG2	33,19	6,20	0,97	40,36	0,92%
KALLPA	Kallpa	TG1	29,59	5,30	-	34,89	0,80%
SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	41,09	70,27	28,99	140,35	3,20%

HIFP : Número de horas de indisponibilidad fortuita durante las horas punta del período 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.

Mayo 2009

Cantidad de días	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	1830
Cantidad de horas	1281	1281	1281	1281	1159	1098	1098	1098	1098	1098	11773

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.
- La unidad llo 2 TV1 se encontró fuera de servicio desde el 23/06/2001 hasta el 08/12/2001. Según acuerdo de Directorio en su sesión N°154 se le considerará durante su periodo de rehabilitación el valor correspondiente a su indisponibilidad técnica.

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Mayo 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Efectiva (MW)	Jun-08 HHP (Horas)	Jul-08 HHP (Horas)	Ago-08 HHP (Horas)	Sep-08 HHP (Horas)	Oct-08 HHP (Horas)	Nov-08 HHP (Horas)	Factor Indisponibilidad Programada Anual (%)	
CAHUA	Cahua	G1	21,435	-	-	6,000	-	-	-	-	
		G2	21,679	-	4,033	-	-	-	-		
	Paria	Central	43,114	-	2,03	2,98	-	-	-	0.46	
		CH2 G1	0,452	0,333	-	-	-	-	-	-	
		CH2 G2	0,346	1,950	-	-	-	-	18,583	-	
		CH3 G1	0,796	0,133	-	-	6,000	-	37,000	-	
		CH3 G2	0,400	-	-	-	-	-	24,000	-	
		CH4-I	1,464	-	-	-	-	-	-	-	
		CH4-II	1,492	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	4,951	0,19	-	-	0,96	-	9,19	0,94	
CAHUA	Galito Ciego	G1	19,047	1,033	-	42,000	13,233	-	-	-	
		G2	19,100	2,283	-	16,817	24,000	-	-	-	
		Central	38,147	1,66	-	29,39	18,62	-	-	4,52	
	Misapuquio	G1	1,900	-	-	-	-	-	13,000	-	
		G2	1,900	-	-	-	-	-	24,000	-	
		Central	3,800	-	-	-	-	-	18,50	1,68	
	San Antonio	G1	0,580	0,750	-	-	-	-	-	-	
		G2	0,580	0,75	-	-	-	-	-	-	
		Central	0,580	0,75	-	-	-	-	-	0,07	
	San Ignacio	G1	0,308	-	0,583	-	-	-	62,867	-	
		G2	0,058	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	0,058	-	-	-	-	-	-	-	
	Central	0,422	-	0,42	-	-	-	-	45,38	4,17	
	Hualficho	G1	0,186	42,000	-	132,000	90,000	-	-	-	
		G2	0,186	42,00	-	132,00	90,00	-	-	-	
		Central	0,186	42,00	-	132,00	90,00	-	-	24,04	
EGENOR	Carhuasquero	G1	32,820	-	-	12,750	6,000	-	-	-	
		G2	31,510	-	-	2,400	7,883	-	-	-	
		G3	30,860	-	-	0,167	13,583	-	-	-	
		G4	9,980	-	-	120,000	196,000	180,000	166,000	8,133	
		Central	105,090	-	-	22,39	25,32	14,61	0,56	5,75	
		Central	5,711	-	-	-	-	-	-	-	
	Cañon del Palo	G1	43,217	-	-	6,000	32,417	9,500	1,417	-	
		G2	44,191	-	-	6,350	31,833	6,000	-	-	
		G3	43,897	2,217	-	6,000	-	-	-	-	
		G4	43,763	3,767	-	0,750	2,000	3,000	-	-	
		G5	44,381	0,083	-	0,967	-	1,000	6,000	-	
		G6	44,061	6,500	-	1,133	-	0,500	-	-	
Central	263,490	2,10	3,53	-	10,59	3,31	1,24	-	1,93		
EDELGE	Calahuana	G1	15,164	0,580	-	0,883	-	-	-	-	
		G2	15,246	3,700	-	-	-	-	-	-	
		G3	15,203	-	0,667	0,717	0,250	-	-	-	
		G4	34,820	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	80,433	0,81	0,19	0,30	0,05	-	-	0,12	
	Huampani	G1	15,762	30,000	-	-	-	-	-	-	
		G2	14,413	30,000	-	-	-	-	-	-	
		Central	30,175	30,00	-	-	-	-	-	2,73	
	Hunco	G1	58,830	-	-	-	-	-	-	6,000	
		G2	63,795	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	62,310	0,133	-	-	-	0,863	-	-	
		G4	62,420	1,050	-	-	-	-	-	-	
		Central	247,345	0,30	-	-	-	0,22	1,43	0,18	
	Malucana	G1	64,100	-	0,400	-	-	-	-	2,900	
		G2	64,400	-	0,500	-	-	-	-	0,400	
		Central	128,500	-	0,500	-	-	-	-	1,50	
		Monopolinas	G1	20,887	-	0,183	-	-	3,017	-	-
			G2	20,038	-	-	-	-	-	-	-
G3	23,960		-	-	-	-	-	-	-		
Yananco	Central	64,704	-	0,06	-	-	-	0,96	-		
	G1	42,810	-	1,767	-	-	-	-	-		
	Central	42,810	-	1,77	-	-	-	-	-		
	Chimay	G1	75,500	-	-	-	-	0,133	-	-	
		G2	75,400	-	-	-	-	1,133	-	-	
Central		150,900	-	-	-	-	0,03	-	0,06		
SOC. MIN. CORONA	Huancho	G1	9,816	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	9,816	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	19,632	-	-	-	-	-	-	0,00	
ELECTROPERU	S.A.M.	G1	103,829	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	104,875	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	103,195	2,067	-	0,367	-	-	-	-	
		G4	107,440	46,917	-	0,700	-	-	20,233	-	
		G5	77,604	0,267	1,317	0,133	0,033	5,000	-	-	
		G6	75,756	-	-	-	0,517	-	-	-	
		G7	77,782	-	86,800	-	0,667	5,000	-	-	
		Central	650,481	8,11	8,12	0,19	0,14	1,43	3,34	1,94	
	Resilucion	G1	70,837	-	12,000	-	-	-	-	-	
		G2	71,896	-	-	-	-	-	-	-	
G3		72,855	-	0,150	-	-	0,100	-	-		
Central		215,358	-	4,00	-	-	0,03	-	0,37		
ELECTROANDES	Yauco	G1	21,892	-	162,000	54,000	-	-	-	-	
		G2	21,551	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	22,114	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	22,225	-	-	-	-	-	-	-	
		G5	22,426	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	110,208	-	32,18	10,73	-	-	-	3,91	
	Malpaso	G1	12,080	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	12,780	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	11,230	-	-	-	-	-	-	-	
		G4	11,930	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	48,020	-	-	-	-	-	-	0,00	
		Cova	G1	3,143	-	38,217	-	-	-	-	-
	G2		3,185	-	18,000	-	-	-	-	-	
	G3		3,172	-	18,000	-	-	-	-	-	
	Central		9,490	-	24,70	-	-	-	-	2,25	
	Pachachaca		G1	3,186	-	-	-	-	-	-	-
			G2	3,154	-	-	-	2,283	-	-	-
	EGASA	Charcani I	G1	0,868	-	-	-	0,75	-	-	0,07
G2			0,860	-	-	-	-	-	-	-	
Central			1,729	-	-	-	-	-	-	0,00	
Charcani II		G1	0,180	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	0,200	-	-	6,000	-	-	-	-	
		G3	0,220	-	-	-	86,000	186,000	180,000	-	
Central		0,600	-	-	2,00	24,20	68,20	66,00	14,61		
Charcani III		G1	2,245	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	2,336	-	-	-	-	-	-	-	
		Central	4,580	-	-	-	-	-	-	0,00	
Charcani IV	G1	5,041	-	-	-	-	-	-	-		
	G2	5,058	-	-	-	-	-	-	-		
	G3	5,204	-	-	-	-	-	-	-		
Charcani V	Central	15,301	-	-	-	-	-	-	0,00		
	G1	48,119	-	-	-	-	-	-	-		
	G2	48,162	-	-	-	-	-	-	-		
Charcani VI	G3	48,341	-	-	-	-	-	-	-		
	Central	144,622	-	-	-	-	-	-	0,00		
	G1	8,947	-	-	-	-	-	-	-		
SAN GABAN	San Gaban	Central	8,947	-	-	-	-	-	-	0,00	
		G1	56,595	0,233	-	-	-	-	-	-	
		G2	56,502	-	6,000	-	-	-	-	-	
EGESUR	Anicota 1	Central	113,097	0,12	3,00	-	-	-	-	0,28	
		G1	11,200	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	11,300	-	-	-	-	-	-	-	
	Anicota 2	Central	22,500	-	-	-	-	-	-	0,00	
G1		12,400	-	-	-	-	-	-	-		
EGEMSA	Machupicchu	Central	12,400	-	-	-	-	-	-	0,00	
		G1	26,960	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	28,534	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	26,295	-	-	-	-	-	-	-	
ENERSUR	Yuncan	Central	87,789	-	-	-	-	-	-	0,00	
		G1	45,504	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	45,859	-	-	-	-	-	-	-	
		G3	45,397	-	-	-	-	-	-	-	
SANTA CRUZ	Santa Cruz	Central	136,760	-	-	-	-	-	-	0,00	
		G1	3,148	-	-	-	-	-	-	-	
		G2	3,077	-	-	-	-	-	-	-	

HIP: Horas de indisponibilidad programada
Valores no disponibles

Cuadro N° 2

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAÚLICAS**Mayo 2009**

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	Si	31	0,0000
	Huayllacho	No	0	1,0000
EDEGEL	Huínco	No	0	1,0000
	Matucana	No	0	1,0000
	Callahuanca	No	0	1,0000
	Moyopampa	No	0	1,0000
	Huampani	No	0	1,0000
	Yanango	No	0	1,0000
	Chimay	No	0	1,0000
Soc.Min.CORONA	Huanchor	No	0	1,0000
EGENOR	Carhuaquero	No	0	1,0000
	Caña Brava	No	0	1,0000
	Cañon del Pato	No	0	1,0000
ELECTROANDES	Malpaso	No	0	1,0000
	Oroya	No	0	1,0000
	Pachachaca	No	0	1,0000
	Yaupi	No	0	1,0000
ELECTROPERU	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1,0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1,0000
EGASA	Charcani 1	No	0	1,0000
	Charcani 2	No	0	1,0000
	Charcani 3	No	0	1,0000
	Charcani 4	No	0	1,0000
	Charcani 5	No	0	1,0000
	Charcani 6	No	0	1,0000
EGEMSA	Machupicchu	No	0	1,0000
SAN GABAN	San Gaban II	No	0	1,0000
EGESUR	Aricota 1	No	0	1,0000
	Aricota 2	No	0	1,0000
ENERSUR	Yuncan	No	0	1,0000
SANTA CRUZ	Santa Cruz	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.

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE MAYO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	277	720
		G2	0	720
	PARIAC	CH2-G1	0	0
		CH2-G2	0	0
		CH3-G1	58	5760
		CH3-G2	0	0
		CH4-I	360	3240
		CH4-II	0	2035
	GALLITO C.	G1	0	0
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	140	0
		G2	159	0
	SAN ANTONIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	11160
		G2	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
		G2	0	0
EPPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TG4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	CANA BRAVA	G1	77	102
		G2	0	720
	CANON DEL PATO	G1	0	720
		G2	0	720
		G3	0	720
		G4	0	720
		G5	68	813
		G6	90	736
	CHICLAYO O.	SULZ 1	1176	3960
		SULZ 2	8	5310
		GMT 1	0	11160
		GMT 2	1104	0
	PIURA	GMT 3	1148	0
		GMT 1	0	7560
		GMT 2	1892	1905
		MIRLESS 1	0	11160
	SULLANA	MIRLESS 4	39	0
		MAN	0	0
		TG	0	10440
	PAITA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 5	0	0
	CHIMBOTE	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	480
		EMD 1	0	10440
	TRUJILLO	TG1	2266	1110
		TG3	15	503
	SANTA CRUZ	TG4	0	11140
		G1	0	0
	KALLPA	TG1	0	0
		G1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDELGE	CALLAHUANCA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINGO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	10
		G2	0	25
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	0
		G2	0	0
SDF	SANTA ROSA	UT15	0	4433
		UT16	318	6480
		TG7	3	624
		TG3 TG4 CC	178	0
	OQUENDO	TG1	0	0
		TG2	0	0
	MANTARO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	4
		G4	0	0
ELECTROPERU	RESTITUCION	G5	0	0
		G6	0	0
		G7	0	0
		G1	42	0
	TUMBES	G2	0	59
		G3	0	1120
	YARINACocha	MAK1	360	0
		MAK2	0	0
		WAR-1	0	0
		WAR-2	0	47
	ELECTROANDES	WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
YAUI	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	OROYA	G5	0	0
		G1	11	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G4	0	0
		G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	0	11160
		TV2	0	1126
		TV3	0	0
		Cummins	0	0
CORONA	HUANCHOR	G1	154	0
		G2	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION
INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE MAYO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCÁN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	1026
		TV3	0	477
		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	2880
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	1440
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	30
		G3	0	11160
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	10
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	720
		G3	0	770
	CHARCANI V	G1	0	11160
		G2	360	5
		G3	0	0
	CHARCANI VI	G1	0	0
		SULZ1	0	11160
		SULZ2	51	57
		C. COMBINADO	720	0
	MOLLENDÓ	TV2	0	11160
		TV3	0	11064
		MIR 1	7	7486
		MIR 2	0	11160
		MIR 3	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	TGM1	0	11160
		TGM2	0	11160
	BELLAVISTA	G1	0	0
		G2	56	0
	TAPARACHI	ALCO	1712	1800
		MAN 1	0	11160
		MAN 1	0	720
		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
		CALANA	WATS 1	0
		WATS 2	0	11160
		WATS 3	0	11160
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	11160
		G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

02/06/2009 20:13

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE MAYO DE
2009 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN° 25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	CENTRAL	0	0
	PARIAC	CENTRAL	0	0
	GALLITO C.	CENTRAL	0	0
	MISAPUQIO	CENTRAL	0	0
	HUAYLLACHO	CENTRAL	0	0
	SAN ANTONIO	CENTRAL	0	0
	SAN IGNACIO	CENTRAL	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
	CAÑA BRAVA	CENTRAL	0	0
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	207	0
		SULZ 2	325	0
		GMT 1	0	0
		GMT 2	680	0
		GMT 3	531	0
	PIURA	GMT 1	212	0
		GMT 2	923	0
		MIRLESS 1	0	0
		MIRLESS 4	334	0
		MAN	0	0
		TG	0	0
	SULLANA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 5	0	0
	PAITA	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
		EMD 1	0	0
	CHIMBOTE	TG1	0	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	TG4	0	0
			0	0
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	CENTRAL	0	0
EDELGE	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	UTI5	0	0
		UTI6	0	0
		TG7	0	0
SDF	OQUENDO	TG1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDELGE	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	292	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	423	0
		MAK2	334	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
ELECTROANDES		WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
	YAUPI	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	OROYA	CENTRAL	0	0
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
	SAN NICOLAS	TV1	0	0
		TV2	0	0
		TV3	147	0
CORONA	HUANCHOR	Cumins	0	0
		CENTRAL	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE MAYO DE
2009 (APLICACIÓN NUMERAL 7.1.4 DEL PRN° 25)

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	CENTRAL	0	0
		ILO 1	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	0	0
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	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	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
	MOLLEDO	MIR 1	270	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	351	0
		MAN 3	351	0
		MAN 4	351	0
		SKODA 1	352	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

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

02/06/2009 20:13

CUADRO N° 14

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - ENERO 2009 Revisión 5
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-030-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. \$/KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 166,0	21,16	151 632,11
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	2 526,0	21,16	53 449,77
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 294,3	21,06	69 377,45
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	589,8	21,62	12 750,48
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	697,8	20,51	14 312,40
ELECTROCENTRO (Cobiza II 10 kV)	12,4	22,14	274,36
ELECTROCENTRO (Cobiza I 69 kV)	10 805,9	21,90	236 649,04
ELECTROCENTRO (Cobiza I 69 kV)	699,2	20,64	14 431,97
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	6 771,9	20,91	141 600,31
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 191,4	20,77	87 055,18
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 656,4	20,81	55 280,28
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	521,2	19,49	10 157,99
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 109,9	20,75	521 030,38
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 551,5	20,98	53 530,52
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	324,2	20,74	6 724,71
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1 940,5	20,97	40 692,76
ELECTROCENTRO (Oraya 50 kV)	2 412,4	20,75	50 058,02
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	74 116,0	21,08	1 562 364,63
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 802,9	21,37	294 968,89
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	2 033,5	20,99	42 683,57
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	2 169,2	20,34	44 122,38
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 297,1	20,21	26 214,28
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	357,3	21,17	7 564,31
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	1 429,7	20,89	29 865,43
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	267,6	21,00	5 619,50
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	881,5	21,04	18 546,40
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	263,5	21,28	5 606,68
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	676,9	20,34	13 769,03
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	16,9	20,56	347,11
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 487,3	22,83	376 404,28
ELECTRONOROESTE (Tarma 13,2 kV)	7 124,9	21,53	153 399,22
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	21,36	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	21,59	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	3 177,3	21,46	68 184,43
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	69,2	21,77	1 507,35
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	2 291,0	21,65	49 600,58
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	1 413,5	21,96	31 040,46
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	659,3	21,93	14 458,45
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	973,2	21,17	20 602,64
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	104,0	20,94	2 177,76
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	6 423,0	21,65	139 058,06
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	5 250,4	21,57	113 251,03
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	240,7	21,34	5 136,75
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	295,0	21,34	6 295,30
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	182,6	18,67	3 409,14
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	24 591,4	20,97	515 682,41
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	233,9	21,13	4 941,42
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	20,99	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	42,3	21,21	897,01
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 903,5	21,08	82 285,57
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	21,66	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	26 809,8	21,57	578 286,95
SEAL (Chilina 33 kV)	26 446,4	21,57	570 449,28
SEAL (Callalli 138 kV)	643,6	21,35	13 740,86
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,7	20,97	13,63
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 905,8	21,55	148 819,77
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 562,9	21,60	76 958,42
SEAL (Marcona 60 kV)	1 509,6	21,93	33 104,87
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,21	-
ELECTRONORTE (Carhuauero 220 kV)	-	20,19	-
EDELNOR (Chavama 220 kV)	-	20,98	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,98	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,98	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	20,98	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,24	21,69	5,20
ELECTROSUR (Aricota 1 10,5 kV)	0,85	21,23	18,07
ELECTROSUR (Aricota 2 10,5 kV)	12,78	21,37	273,16
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	266,8	21,57	5 755,19
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	105,0	22,52	2 364,05
ELECTROSUR (Santa 33 kV)	80,9	21,47	1 737,86
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	419,5	21,54	9 035,20
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	982,5	21,67	21 290,38
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	2 236,0	21,93	49 035,38
TOTAL	313 028,7		6 669 900,10

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	72 271	1 519 007,73
HIDRANDINA	97 312	2 051 672,21
ELECTRONOROESTE	23 612	529 803,50
ELECTROSURMEDIO	7 610	164 791,28
ELECTROPUNO	13 469	289 930,68
ELECTROSURESTE	24 591	515 682,41
ELECTROUCAYALI	234	4 941,42
COELVISAC	3 946	83 182,58
SEAL	65 879	1 421 373,79
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSUR	4 105	89 514,50
TOTAL	313 029	6 669 900,10

Nota:

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

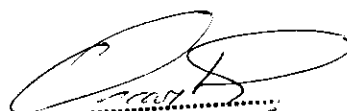
CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ENERO 2009 Revisión 5 (S/.)
Por DU-049-2008

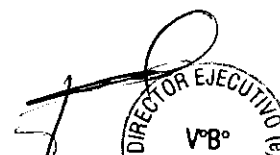
PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA	TOTAL
															GENERACION S.A.	
ELECTROCENTRO	-	-	85 250,35	152 574,10	367 895,99	-	-	28 813,91	186 387,50	85 247,34	361 602,09	28 888,47	222 289,85	58,12	-	1 519 007,73
HIDRANDINA	-	-	115 144,75	206 076,67	496 904,64	-	-	38 917,97	251 747,28	115 140,69	488 403,68	39 018,68	300 239,36	78,51	-	2 051 672,21
ELECTRONOROESTE	-	-	29 733,84	53 215,20	128 315,73	-	-	10 049,79	65 008,72	29 732,79	126 120,53	10 075,80	77 530,84	20,27	-	529 803,50
ELECTROSUMEDIO	-	-	9 248,48	16 552,17	39 911,61	-	-	3 125,91	20 220,46	9 248,15	39 228,81	3 134,00	24 115,37	6,31	-	164 791,28
ELECTROPUNO	-	-	16 271,60	29 121,59	70 219,74	-	-	5 499,67	35 575,50	16 271,03	69 018,44	5 513,90	42 428,12	11,09	-	289 930,68
ELECTROSURESTE	-	-	28 941,33	51 796,83	124 895,67	-	-	9 781,93	63 276,02	28 940,31	122 758,98	9 807,24	75 464,37	19,73	-	515 682,41
ELECTROUCAYALI	-	-	277,32	496,33	1 196,79	-	-	93,73	606,33	277,31	1 176,31	93,98	723,12	0,19	-	4 941,42
COELVISAC	-	-	4 668,41	8 355,13	20 146,40	-	-	1 577,88	10 206,79	4 668,24	19 801,74	1 581,97	12 172,84	3,18	-	83 182,58
SEAL	-	-	79 770,90	142 767,43	344 249,55	-	-	26 961,90	174 407,48	79 768,08	338 360,19	27 031,67	208 002,21	54,39	-	1 421 373,79
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	-	-	5 023,77	8 991,13	21 679,96	-	-	1 697,99	10 983,74	5 023,59	21 309,06	1 702,39	13 099,45	3,43	-	89 514,50
TOTAL	-	-	374 330,74	669 945,58	1 615 416,09	-	-	126 520,67	818 419,82	374 317,54	1 587 779,82	126 848,09	976 065,53	255,22	-	6 669 900,10

Nota

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


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES


DIRECTOR EJECUTIVO (e)
VºBº
Ing. JAIME GUERRA
 COES

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - FEBRERO 2009 Revisión 4
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-051-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
	KW	PPB ctm. S/./KW-mes	Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6 698,1	21,14	141 597,73
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	2 726,0	21,14	57 628,17
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 227,8	21,04	67 912,82
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	600,0	21,59	12 954,20
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	887,4	20,49	18 183,12
ELECTROCENTRO (Cobiza II 10 kV)	13,9	22,12	307,52
ELECTROCENTRO (Cobiza II 69 kV)	11 523,2	21,87	252 012,17
ELECTROCENTRO (Cobiza I 69 kV)	740,4	20,61	15 259,37
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 436,0	20,89	113 557,99
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 541,8	20,74	94 197,07
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 788,9	20,79	57 981,34
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 933,2	19,46	37 619,29
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 215,3	20,73	522 712,77
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 508,7	20,96	52 582,76
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	258,7	20,72	5 358,70
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	1 900,9	20,95	39 822,98
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 483,0	20,73	51 473,44
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	73 338,2	21,06	1 544 502,35
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 422,8	21,34	286 442,49
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 878,2	20,96	39 367,77
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	1 646,0	20,31	33 430,17
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	542,7	20,18	10 952,40
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	346,1	21,15	7 319,32
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	1 801,8	20,87	37 604,31
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	295,9	20,98	6 207,78
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	1 162,1	21,02	24 428,21
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	330,8	21,25	7 029,28
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	835,0	20,31	16 958,18
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	23,7	20,54	487,82
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 537,0	22,81	377 209,39
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	6 940,1	21,50	149 211,89
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	21,33	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	21,57	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	955,7	21,44	20 490,89
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	20,9	21,75	455,61
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	634,9	21,62	13 725,53
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	358,3	21,93	7 858,04
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	222,5	21,91	4 874,54
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 151,0	21,14	66 611,93
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	302,0	20,90	6 311,80
ELECTROPUNO (Julica 10 kV)	7 719,9	21,62	166 903,31
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	4 893,7	21,53	105 361,21
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	202,5	21,31	4 314,53
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	325,0	21,31	6 925,75
ELECTROPUNO (San Gabán 13,8 kV)	506,2	18,64	9 435,82
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	28 223,4	20,94	590 998,43
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	-	21,11	-
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	20,97	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	70,3	21,19	1 489,62
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 471,9	21,05	73 082,65
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	21,66	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	23 805,8	21,55	513 014,34
SEAL (Chilina 33 kV)	27 765,3	21,55	598 341,14
SEAL (Callalli 138 kV)	680,9	21,32	14 516,79
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,6	20,95	12,36
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 596,0	21,52	141 946,78
SEAL (Mollendo 138 kV)	4 065,6	21,58	87 734,57
SEAL (Marcona 60 kV)	1 534,9	21,91	33 630,10
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,19	-
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	20,17	-
EDELNOR (Chavarria 220 kV)	-	20,95	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	20,95	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	20,95	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,13	21,66	2,83
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,46	21,21	9,85
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	6,64	21,35	141,80
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	139,1	21,55	2 997,72
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	58,2	22,49	1 309,95
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	40,8	21,45	874,26
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	221,5	21,51	4 763,41
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	427,2	21,64	9 244,37
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	1 223,8	21,90	26 800,56
TOTAL	310 208,7		6 596 494,28

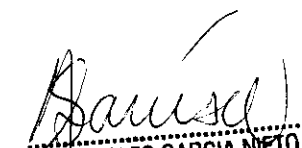
RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA	VALORIZACIÓN
	KW	Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	73 483,3	1 541 162,42
HIDRANDINA	95 623,4	2 014 730,09
ELECTRONOROESTE	23 477,1	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	2 192,3	47 404,61
ELECTROPUNO	17 100,2	365 864,35
ELECTROSURESTE	28 223,4	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-
COELVISAC	3 542,2	74 572,27
SEAL	64 449,0	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSUR	2 117,8	46 144,76
TOTAL	310 208,7	6 596 494,28

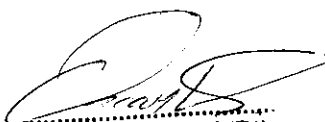
Nota:

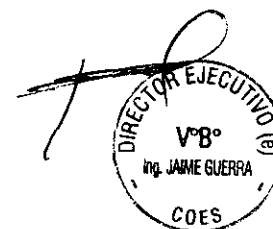
- Información de demanda coincidente con la Máxima Demanda del Sistema, obtenida con la mejor información de mediciones disponibles
- Los montos correspondientes al Peaje por Conexión al SPT incluyen lo correspondiente a instalaciones eléctricas y Garantía por Red Principal (GRP)

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- FEBRERO 2009 Revisión 4 (S/.)
Por DU-049-2008

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTROCENTRO	-	-	86 493,72	154 799,39	393 903,77	-	-	29 234,16	189 105,96	86 490,67	366 876,05	29 309,81	190 918,82	58,97	-	13 971,10	1 541 162,42
HIDRANDINA	-	-	113 071,47	202 366,08	514 942,34	-	-	38 217,21	247 214,35	113 067,48	479 609,55	38 316,11	249 584,26	77,09	-	18 264,13	2 014 730,09
ELECTRONOROESTE	-	-	29 544,02	52 875,47	134 547,35	-	-	9 985,63	64 593,71	29 542,98	125 315,38	10 011,47	65 212,94	20,14	-	4 772,17	526 421,27
ELECTROSURMEDIO	-	-	2 660,46	4 761,47	12 116,08	-	-	899,21	5 816,71	2 660,37	11 284,74	901,54	5 872,47	1,81	-	429,74	47 404,61
ELECTROPUNO	-	-	20 533,18	36 748,61	93 510,81	-	-	6 940,04	44 892,82	20 532,46	87 094,56	6 958,00	45 323,18	14,00	-	3 316,67	365 864,35
ELECTROSURESTE	-	-	33 168,24	59 361,81	151 052,55	-	-	11 210,59	72 517,55	33 167,07	140 688,07	11 239,60	73 212,74	22,61	-	5 357,58	590 998,43
ELECTROUCAYALI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELVISAC	-	-	4 185,17	7 490,28	19 059,83	-	-	1 414,55	9 150,28	4 185,03	17 752,04	1 418,21	9 237,99	2,85	-	676,02	74 572,27
SEAL	-	-	77 965,01	139 535,40	355 062,89	-	-	26 351,52	170 459,16	77 962,26	330 700,23	26 419,72	172 093,26	53,16	-	12 593,48	1 389 196,08
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSUR	-	-	2 589,75	4 634,93	11 794,08	-	-	875,32	5 662,12	2 589,66	10 984,83	877,58	5 716,40	1,77	-	418,32	46 144,76
TOTAL	-	-	370 211,03	662 573,46	1 665 989,72	-	-	125 128,24	809 412,67	370 197,97	1 570 305,46	125 452,05	817 172,06	252,41	-	59 799,19	6 596 494,28


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES



VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MARZO 2009 Revisión 3
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-067-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
	KW	PPB ctm. S./KW-mes	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 604,5	23,54	390 869,23
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	6 972,1	22,03	153 594,78
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	579,2	22,27	12 898,72
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	7 186,6	22,20	159 543,10
ELECTRONORTE (Carhuapalca 220 kV)	-	20,82	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,88	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	21,55	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	21,66	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	342,5	21,84	7 479,38
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	21,70	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	21,95	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 538,0	20,84	32 051,18
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	20,97	-
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	2 418,5	20,97	50 716,24
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	21,21	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	2 075,8	21,64	44 920,57
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	72 461,6	21,74	1 575 314,91
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 514,8	22,04	297 866,95
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	657,8	22,29	14 662,18
ELECTROCENTRO (Carhuapalca 138 kV)	2 914,6	21,46	62 547,75
ELECTROCENTRO (Cabriza I 69 kV)	790,3	21,29	16 824,93
ELECTROCENTRO (Cabriza II 69 kV)	12 367,4	22,58	279 255,42
ELECTROCENTRO (Cabriza II 10 kV)	11,3	22,83	257,44
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 897,2	21,57	127 201,74
ELECTROCENTRO (Huanavelica 60 kV)	296,6	21,39	6 343,88
ELECTROCENTRO (Huanavelica 10 kV)	2 081,8	21,63	45 028,49
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	3 118,2	21,83	68 069,60
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 429,0	21,83	162 174,03
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 709,1	21,40	550 174,85
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 625,9	21,64	56 824,36
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	937,5	21,15	19 828,96
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 513,7	21,40	53 792,78
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 633,5	21,42	99 249,21
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 408,4	21,72	74 031,48
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 873,1	20,10	37 649,31
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	21,65	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	457,1	21,80	9 965,62
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	65,5	21,88	1 432,60
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	22,33	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 134,1	21,74	68 134,46
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	21,63	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	407,5	22,32	9 096,01
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	180,1	22,64	4 077,28
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	614,6	22,14	13 607,59
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	14,4	22,44	322,61
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	138,3	22,61	3 125,84
ELECTROSURESTE (Dolorespala 138 kV)	23 712,8	21,62	512 669,86
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	6 737,5	21,62	145 665,18
SEAL (Callalli 138 kV)	860,9	22,01	18 947,31
SEAL (Chilina 33 kV)	27 136,5	22,25	603 786,01
SEAL (Marcona 60 kV)	1 539,7	22,61	34 813,07
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 394,9	22,28	75 638,15
SEAL (Repatriación 138 kV)	6 764,1	22,22	150 298,75
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,8	21,63	16,44
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	27 710,5	22,25	616 558,18
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	392,0	21,60	8 467,20
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	345,0	22,01	7 593,45
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	139,9	22,01	3 079,20
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 324,9	21,84	72 615,60
ELECTROPUNO (Juliac 10 kV)	7 918,3	22,32	176 736,86
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 061,3	22,23	134 742,52
ELECTROPUNO (San Gabán 13,8 kV)	225,8	19,25	4 347,25
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,24	21,90	5,31
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	4,06	22,05	89,44
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	214,61	22,34	4 794,48
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	135,3	22,20	3 002,62
ELECTROSUR (Santia 33 kV)	23,9	22,15	528,28
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	91,1	22,24	2 026,41
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	728,6	22,61	16 473,85
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	26,6	23,21	616,51
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,1	22,36	1,53
TOTAL	323 459,4		7 102 447,04

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA	VALORIZACIÓN
	KW	Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	31 342,4	716 905,84
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	92 351,2	2 008 349,22
ELECTROCENTRO	77 265,2	1 673 916,41
ELECTROUCAYALI	457,1	9 965,62
COELVISAC	3 199,5	69 567,07
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	1 354,9	30 229,43
ELECTROSURESTE	30 450,3	658 335,04
SEAL	67 407,3	1 500 057,90
ELECTROPUNO	18 407,2	407 582,08
ELECTROSUR	1 224,4	27 538,43
TOTAL	323 459,4	7 102 447,04

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)

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 2009 Revisión 3 (S/.)
Por DU-049-2008

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	44 898,03	80 354,82	192 633,07	-	-	15 175,16	57 375,18	44 896,45	190 441,70	15 214,43	68 634,13	30,61	-	7 252,26	716 905,84
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	125 777,91	225 107,04	539 644,76	-	-	42 511,89	160 731,55	125 773,48	533 505,83	42 621,90	192 272,53	85,76	-	20 316,57	2 008 349,22
ELECTROCENTRO	-	-	104 833,22	187 621,93	449 782,45	-	-	35 432,75	133 966,34	104 829,52	444 685,78	35 524,45	160 255,07	71,48	-	16 933,43	1 673 916,41
ELECTROUCAYALI	-	-	624,12	1 117,00	2 677,77	-	-	210,95	797,57	624,10	2 647,31	211,49	954,07	0,43	-	100,81	9 965,62
COELVISAC	-	-	4 356,81	7 797,47	18 692,72	-	-	1 472,57	5 567,57	4 356,66	18 480,07	1 476,38	6 660,11	2,97	-	703,74	69 567,07
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	1 893,19	3 388,28	8 122,67	-	-	639,88	2 419,31	1 893,13	8 030,27	641,54	2 894,06	1,29	-	305,80	30 229,43
ELECTROSURESTE	-	-	41 229,89	73 789,88	176 895,06	-	-	13 935,36	52 687,66	41 228,43	174 882,73	13 971,42	63 026,76	28,11	-	6 659,75	658 335,04
SEAL	-	-	93 944,89	168 134,90	403 066,55	-	-	31 752,59	120 052,15	93 941,58	398 481,32	31 834,76	143 610,44	64,05	-	15 174,67	1 500 057,90
ELECTROPUNO	-	-	25 525,85	45 684,08	109 517,57	-	-	8 627,53	32 619,48	25 524,95	108 271,72	8 649,85	39 020,52	17,40	-	4 123,12	407 582,08
ELECTROSUR	-	-	1 724,66	3 086,66	7 399,59	-	-	582,92	2 203,95	1 724,60	7 315,42	584,43	2 636,44	1,18	-	278,58	27 538,43
TOTAL	-	-	444 808,59	796 082,07	1 908 432,22	-	-	150 341,60	568 420,74	444 792,90	1 886 722,14	150 730,65	679 964,13	303,27	-	71 848,74	7 102 447,04


DR. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


ING. OSCAR PACHECO CUEVA
 SUB DIRECTOR DE PROGRAMACION
 COES

