

San Isidro, 10 de julio de 2009

COES/D-1110-2009

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 junio 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-130-2009 del 09 de julio 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-130-2009 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



Adj. Lo indicado.
C.c.: STR.



San Isidro, 10 de julio de 2009

COES/DO/STR- 133-2009

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

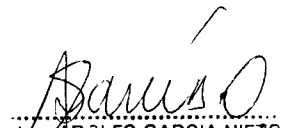
De: Ing. Adolfo García
Sub Director de Transferencias

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

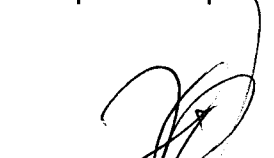
De conformidad con lo establecido en los Procedimientos aprobados según Resolución Ministerial N° 322-2001-EM/VME publicado el 20 de julio de 2001, las modificaciones aprobadas según Resolución Ministerial No 222-2004 EM/DM publicada el 03 de junio de 2004 y el Procedimiento N° 23 "Compensaciones al Sistema Principal de Transmisión" aprobado con R.M. N° 232-2001-EM/VME, adjuntamos a la presente el informe COES/DO/STR-130-2009 del 09 de julio 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-130-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de junio de 2009.

Atentamente


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES

San Isidro, 09 de julio de 2009

COES/DO/STR- 130 - 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 junio 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-130-2009 del 9 de julio 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-130-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE
JUNIO DE 2009**

LIMA, 9 DE JULIO DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA DE JUNIO DE 2009

1. OBJETIVO

Determinar y valorizar las transferencias de potencia entre generadores integrantes del COES SINAC, correspondiente al mes de junio 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 la Resolución OSINERGMIN N°053-2009-OS/CD del 15.4.2009 y la Resolución OSINERGMIN N°098-2009-OS/CD del 18.6.2009 que se refieren 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 4033,752 MW que corresponde al día 25 a las 19:00 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2.7.2009.

- 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-128-2009. El resumen de Potencia Firme por empresa es el siguiente:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	926.08
EDEGEL	1 261.80
CAHUA	76.31
EGENOR	472.08
ELECTROANDES	177.36
SHOUGESA	62.12
EEPSA	130.14
TERMOSELVA	175.31
EGEMSA	87.79
EGASA	318.94
EGESUR	60.41
ENERSUR	830.88
SAN GABAN	121.36
SOC. MIN. CORONA	19.63
KALLPA GENERACION S.A.	364.10
SANTA CRUZ	1.90
SDF ENERGÍA	28.25
CHINANGO	166.28
TOTAL	5 280.73

- 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 455, 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 junio de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, ELECTROTOCACHE, ELECTROSURESTE, ELECTROPUNO, COELVISAC, SEAL, ELECTROSURMEDIO, ELECTROUCAYALI y ELECTROSUR 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 Para el suministro al cliente MINSUR reflejado en la barra Independencia 220 kV se ha detectado un consumo sin respaldo contractual en horas de punta. El valor registrado de dicho consumo para el mes de junio de 2009 fue 4,936 MWh. El presente informe tiene en cuenta las mismas consideraciones expuestas en el numeral 2.16 anterior para la determinación de transferencias de potencia por haberse configurado un suministro sin contrato, aplicándose en forma provisional los

mismos criterios hasta que se supere la situación de consumo sin respaldo contractual aludido.

Asimismo, durante el mes de mayo de 2009 se produjo una situación similar conforme fuera informado en reunión del Comité de Transferencias efectuada el 10 de junio de 2009. Al respecto, ELECTROSURMEDIO con documento A-06730-09/GC del 18 de junio del 2009 informó al COES que ha declarado consumos sin contrato en horas de punta de MINSUR porque su contrato es exclusivo para las horas fuera de punta. El COES remitió a MINSUR el documento COES/D-1029-2009 del 24 de junio de 2009 solicitando se informe sobre situación del consumo antes mencionado. MINSUR con documento MIN-023-09 recibido el 30 de junio de 2009 comunicó al COES que efectivamente durante el mes de mayo de 2009 consumió 1,07 MWh sin contar con respaldo contractual manifestando su intención de cumplir con el pago que corresponda en la siguiente facturación.

2.18 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:

COES-SINAC/DO/STR-112-2009 revisión 1 de mayo 2009

- Se modificaron los peajes por conexión debido a la Resolución OSINERGMIN No. 098-2009-OS/CD.
- Se corrigió el precio de la barra Chilca 220 kV en los retiros de licitaciones.
- Se corrigió la recaudación del peaje por conexión calculado de Chinango.
- Se corrigió las potencias de retiros sin contratos de Hidrandina en barras de Huallanca.

2.19 Con carta COES/D-1030-2009 de fecha 24.6.2009 se aprobó la entrada en operación comercial de la segunda unidad de la central térmica Kallpa con una potencia efectiva declarada de 194.674 MW, a partir de las 00:00 horas del 25.6.2009.

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 Saludos 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 los cuadros 6-A y 6-B se muestran la verificación de la condición de ejecución de flujo de carga óptimo para las determinación de las Potencias Firmes Remunerables.
- 3.8 En los cuadros 7-A y 7-B se muestran los Factores de Reserva Firme.
- 3.9 En los cuadros 8-A, 8-B, 9-A, 9-B y 9-C 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 julio de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES

JUNIO 2009
COES/DO/STR-130-2009

RELACIÓN DE CUADROS DE LA VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

CUADRO	PROCEDIMIENTO	TÍTULO Y CONCEPTO
1.1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA DE CADA GENERADOR - DATOS DE POTENCIAS CONSUMIDAS EN LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN
1.2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
1.3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
1.4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
2.1	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
2.2	27	Correspondiente a contratos bilaterales
2.3	27	Correspondiente a contratos de licitaciones
2.4	27	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	27	Resumen de potencias consumidas
3.1	23	RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA -TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, GARANTÍA RED PRINCIPAL Y CARGOS ADICIONALES (S/.)
3.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	Resumen de recaudación calculada
3A.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)
3A.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3A.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3A.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
	23	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	DETERMINACION 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	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9A/9B/9C	28	INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
		Cálculo del Ingreso Garantizado por Potencia Firme de cada unidad.
10/10A	29	INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA
		Montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y Compensaciones a unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante
11/11A	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Cálculo del Saldo Neto Mensual por empresas, considerando cuadros N° 5, 9, 10 y 10A
11B	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Ingresos por Potencia de las empresas generadoras
12	30	PROPORCIÓN DE APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
		Cálculo de la Participación en el Saldo Neto Positivo Total de empresas.
13	30	VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA
		Matriz de pagos de las Valorizaciones de Transferencias de Potencias.
13A		RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14/15	DU-049-2008	PAGO DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS POR RETIROS SIN CONTRATOS DE POTENCIA
		Determinación de montos por distribuidoras y por generadores
16	DU-049-2008	FACTORES DE PROPORCION

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (\$/kW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (\$/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	16.95	16.95	686.3		5 103.0	559.6	1 648.1		37 039.0						2 962.8						47 996.720	
	Chimbote 2	138	17.04	17.04	114.7		852.7	93.5	275.1		6 189.1						495.1						8 020.160	
	Guadalupe	60	17.09	17.09	370.1		2 752.1	301.8	887.8		19 975.7						1 597.9						25 885.390	
	Guadalupe	10	17.28	17.28	95.5		710.3	77.9	229.1		5 155.3						412.4						6 680.440	
	Huallanca	66	16.72	16.72	278.1		2 067.9	226.8	667.1		15 009.5						1 200.6						19 449.920	
	Huallanca	13.8	16.91	16.91	5.4		40.0	4.4	12.9		290.5						23.2						376.400	
	Trujillo Norte	138	17.13	17.13					24 500.6														24 500.550	
	Trujillo Norte	10	17.36	17.36					4 306.4														4 306.450	
	Paramonga Nueva	66	17.09	17.09					473.7														473.704	
	Chimbote 1	13.8	17.26	17.26					96.3														96.296	
	Huallanca	138	16.61	16.61					463.6														463.637	
	Huallanca	66	16.72	16.72					358.4														358.363	
Electronoroeste	Plura Oeste	60	17.30	17.30	1 080.0		8 030.3	880.6	2 590.1		58 283.1						4 662.6						75 526.6	
	Plura Oeste	10	17.49	17.49	71.4		531.1	58.2	171.3		3 854.6						308.4						4 995.0	
	Talara	13.2	17.45	17.45					2 444.3														2 444.3	
	Nueva Zorritos	60	17.29	17.29					6 437.7														6 437.7	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	17.21	17.21	1 122.6		8 347.6	915.5	2 692.7		60 589.1						4 847.4						78 515.0	
	Carhuauquero	220	17.00	17.00	28.6		212.3	23.3	68.5		1 541.2						123.3						1 997.2	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	17.05	17.05	2 172.7	312.2	17 702.4	2 312.5	6 498.2		68 793.9						526.2	24 834.9	250.0	6 314.6			129 717.6	
	San Juan	220	17.05	17.05	8 804.9	1 265.1	71 739.8	9 371.3	26 334.3		278 790.5						2 132.6	100 644.6	1 013.0	25 590.2			525 686.3	
	Chilca	220	17.01	17.01	692.2	99.5	5 639.6	736.7	2 070.2		21 916.3						167.6	7 911.9	79.6	2 011.7			41 325.3	
	Bailearinos	60	17.05	17.05	261.5	37.6	2 130.7	278.3	782.1		8 280.1						63.3	2 989.2	30.1	760.0			15 613.0	
	Chosica	60	17.05	17.05	173.1	24.9	1 410.2	184.2	517.7		5 480.2						41.9	1 978.4	19.9	503.0			10 333.5	
	Huachipa	60	17.05	17.05	554.1	79.6	4 515.0	589.8	1 657.4		17 545.8						134.2	6 334.1	63.8	1 610.5			33 084.3	
	Naña	60	17.05	17.05	827.2	118.9	6 739.9	880.4	2 474.1		26 192.4						200.4	9 455.6	95.2	2 404.2			49 388.2	
	Salamanca	60	17.05	17.05	356.7	51.2	2 906.0	379.6	1 066.7		11 293.2						86.4	4 076.9	41.0	1 036.6			21 294.3	
	Callahuanca	10	17.05	17.05	6.0	0.9	49.0	6.4	18.0		190.6						1.5	68.8	0.7	17.5			359.4	
	Independencia	60	17.47	17.47	690.1			535.9	1 865.9		14 491.1							11 381.9				8 889.9	37 854.8	
	Independencia	10	17.71	17.71	15.8			12.3	42.9		332.8							261.4				204.2	869.4	
Electrosur	Ica	60	17.57	17.57	408.1			316.9	1 103.4		8 569.7							6 731.0				5 257.3	22 386.4	
	Ica	10	17.81	17.81	265.9			206.5	719.1		5 584.5							4 386.3				3 425.9	14 588.2	
	Marcona	60	17.70	17.70	173.0			134.4	467.8		3 632.9							2 853.9				2 228.7	9 490.3	
	Toquepala	138	17.45	17.45	0.0			0.0	0.1		2.1							0.2				0.3	2.7	
Edelnor	Aricota1	10.5	17.11	17.11	0.1			0.1	0.3		7.3							0.6				1.0	9.4	
	Aricota2	10.5	17.22	17.22	2.6			2.1	6.2		139.1							11.1				19.2	180.3	
	Socabaya	33	17.42	17.42	45.6			37.2	109.2		2 458.5							196.7				338.8	3 185.9	
	Tomasini	66	18.09	18.09	15.4			12.5	36.8		829.0							66.3				114.2	1 074.3	
	Sarita	33	17.30	17.30	16.1			13.2	38.6		869.1							69.5				119.8	1 126.2	
	Montalvo	138	17.36	17.36	82.5			67.3	197.6		4 447.9							355.9				612.9	5 764.1	
	Ilo ELP	138	17.44	17.44	126.9			103.5	304.0		6 842.5							547.4				942.8	8 867.1	
	Tacna	66	17.62	17.62	422.8			345.0	1 013.1		22 803.7							1 824.3				3 142.1	29 551.1	
	Chavarria	220	17.05	17.05	14 813.0	1 710.2	39 082.7	14 900.5	46 378.1		126 620.5						2 875.0	118 853.7	1 370.2	34 497.4		65 177.0	466 278.4	
	Santa Rosa	220	17.05	17.05	4 205.5	485.6	11 095.9	4 230.4	13 167.1		35 948.7						816.2	33 743.6	389.0	9 794.1		18 504.3	132 380.6	
Electrocentro	Santa Rosa	60	17.05	17.05	1 066.1	123.1	2 812.7	1 072.4	3 337.8		9 112.7						206.9	8 553.7	98.6	2 482.7		4 690.7	33 557.4	
	Ventanilla	220	17.01	17.01	1 837.6	212.2	4 848.3	1 848.5	5 753.4		15 707.7						356.7	14 744.2	170.0	4 279.5		8 085.4	57 843.5	
	Huánuco	10	17.25	17.25					2 557.4														2 557.4	
	Huánuco	22.9	17.25	17.25					1 126.6														1 126.6	
Electrocayali	Tingo María	10	17.19	17.19					1 249.4														1 249.4	
	Aucayacu	22.9	17.64	17.64					231.6														231.6	
	Huayucachi	60	16.96	16.96					9 890.1														9 890.1	
	Huayucachi	10	17.15	17.15					961.9														961.9	
	Huancavelica	60	16.95	16.95					157.1														157.1	
	Huancavelica	10	17.14	17.14					1 209.9														1 209.9	
	Carhuamayo	138	16.96	16.96					1 062.2														1 062.2	
	Yaupi	13.8	15.94	15.94					944.7														944.7	
	Paragsha II	138	16.93	16.93					1 648.3														1 648.3	
	Condorcocha	44	17.02	17.02					2 701.0														2 701.0	
	Oroya Nueva	50	16.91	16.91					892.8														892.8	
	Cobriza II	10	18.12	18.12					4.1														4.1	
	Cobriza II	69	17.92	17.92					4 240.3														4 240.3	
	Cobriza I	69	16.89	16.89					295.6														295.6	
	Parque Industrial	60	17.14	17.14					710.8		28 000.0												28 710.8	
	Aguaytia	22.9	17.15	17.15					32.2		1 451.4												1 483.6	
	Cantera	220	17.02	17.02																			2 269.5	
TOTAL					41 888.21	4 520.77	199 993.20	41 719.64	194 197.62	-	934 261.03	-	-	-	-	-	7 608.94	381 105.27	3 621.08	91 302.17	-	-	121 754.51	2 021 972.4

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 25 DE JUNIO DE 2009 19:00 H
 (1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
 COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
JUNIO 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	33 715.17	EGASA	Antena (Seal)	13.8	9.95
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	111 956.82		Mollendo (Seal)	138	60 426.99
	Trujillo (Yanacocha)	220	1 176 116.40		Callalli (Seal)	138	13 481.70
	Independencia (Tejidos Pisco)	0	-		Chilina (Seal)	33	478 673.88
	San Juan (Cementos Lima)	220	27 675.27		Socabaya (Seal)	34.5	498 453.12
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	0	-	EGEMSA	Reparticion (Seal)	138	121 585.41
	Paramonga Nueva (Edelnor)	220	600 501.00		Marcona (Seal)	60	26 913.28
	Paramonga Ex. (Aipsa, Emsemsa, Huanchay)	50	58 082.60		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	807 549.20
	Huacho (Edelnor)	66	146 016.96		Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1 879.34
	Alambron (Doe Run Perú)	13.8	63 430.29		Machupicchu (Electrosureste)	138	89 240.51
EDEGEL	Mayupampa (Doe Run Perú)	66	274 113.00	CORONA	Cachimayo (Electrosureste)	138	404 626.15
	Oroya (Doe Run Perú)	50	5 995.33		Dolorespata (Electrosureste)	138	43 417.28
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	2.4	1 918.42		Quencoro (Electrosureste)	138	12 617.81
	Chavarria (Edelnor)	50	2 057.75		Combapata (Electrosureste)	138	59 356.84
	Santa Rosa (Edelnor)	50	5 322.17		Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	30 845.64
EPEPSA	Refineria (Refineria Talara)	220	1 619 750.00	SAN GABAN	San Gaban (ELSE)	138	94 060.80
	Chavarria (Edelnor)	220	426 250.00		Incasa (Cachimayo Yura)	138	156 231.22
	Santa Rosa (Edelnor)	60	426 250.00		Callalli (Conenhua)	0	-
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 370 123.01		Principal (Cia Minera Argentum)	138	168 263.05
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	14 855.98	EGESUR	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	14 590.80
EGENOR	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	1 990.47		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	50	63 740.33
	Ref. de Cajamarquilla	220	501 244.58		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	2.4	8 433.43
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	220	501 244.58		Independencia (Sacos Pisco)	220	31 356.89
		13.8	180 531.21		Oroya Nueva (IRL)	50	16 703.48
EPEPSA			-		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	4 409.56
			-	ENERSUR		0	33 882.10
			-		San Rafael (Minsur)	138	161 522.40
			-		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	12 073.25
			-		Totorani (Electropuno)	60	208 920.00
EPEPSA	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	3 815.49		Juliaca (Electropuno)	10	227 760.00
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	1 757.25	EGESUR	Azangaro (Electropuno)	22.9	25 890.00
	Chavarria (IEQSA)	220	28 474.72		Azangaro (Electropuno)	60	14 509.50
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	98 057.77		Avayiri (Electropuno)	22.9	6 506.25
			-		Avayiri (Electropuno)	10	13 533.00
EPEPSA	Refineria (Refineria Talara)	13.2	105 126.94		San Gaban (Electropuno)	13.8	3 370.00
	Chavarria (Edelnor)	220	407 873.83	EGESUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	5 472.45
	Santa Rosa (Edelnor)	220	103 626.17		Marcona (Electrosurmedio)	60	23 162.35
	San Juan (Luz del Sur)	220	276 882.59		Moquegua (SPCC)	138	862 288.74
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	64 117.41		Toquepala (SPCC)	138	1 739 680.61
EPEPSA	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13.2	38 335.35		Ilo (SPCC)	138	701 789.60
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	222 170.00		Ilo (SPCC)	13.8	16 119.32
	Trujillo Norte (Creditex)	220	44 867.80	SANTA CRUZ	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	29 480.19
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	134 091.60		Santa Rosa (I. Record)	220	911.54
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	124 957.03		San Juan (Torre Wiese)	220	12 033.74
EPEPSA	Huallanca (Marsa)	138	114 658.83		San Juan (Banco Continental)	220	18 115.11
	Huallanca (Horizonte)	138	56 623.49		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	76 281.83
		0	-		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	276 570.04
		0	-		Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	35 149.25
		0	-		Paramonga Ex. (Panasa)	138	68 476.47
EPEPSA	Santa Rosa (Creditex - Ate)	220	46 495.35		Chavarria (Química del Pacifico-Oquendo)	220	47 840.46
	Chavarria (Kimberly - Puente Piedra)	220	116 570.85	SANTA CRUZ	San Mateo (Yauliyacu)	50	2 237.22
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	44 208.99		Antuquito (Yauliyacu)	50	10 288.01
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	112 349.66		Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	110 863.91
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	102 300.00		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	6 440.68
EPEPSA	San Juan (Luz del Sur)	220	153 450.00		Paragsha II (Izcaycruz)	138	28 233.94
	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Rosaura (Perubar)	50	6 060.09
			-		Azulcocha (Vena Peru)	69	850.37
			-		Callalli (Minera Bateas)	138	42 549.52
			-		Huanchor (Minera San Juan)	10	2 521.22
EPEPSA	Alambron (Doe Run Perú)	50	17 986.00		Santa Rosa (Minera San Juan)	22.9	-
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	5 755.27	SANTA CRUZ	Paragsha II (Minera Raura)	138	16 109.02
	Oroya (Doe Run Perú)	2.4	6 173.24		Chavarria (Alicorp)	220	90 697.84
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15 966.50		Chavarria (Universal Textil)	220	13 367.78
	Campo Armiño (Doe Run Oroya)	220	168 905.78		Piura (Textil Piura)	220	3 531.16
EPEPSA	Carhuamayo (Huarón)	138	86 624.68		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	19 219.64
	Oroya Nueva (Cooper)	50	2 285.27	SDF ENERGIA			-
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	255 750.00		Callalli (Cia. Minera Ares)	138	201 907.48
	San Juan (Luz del Sur)	220	767 250.00		Chavarria (Sudamericana de Fibras)	220	18 703.85
	Cantera (Edecañete)	220	199 513.53		Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	133 586.88
EPEPSA			-		San Juan (Urbi Propiedades, ex-Intercorp)	220	19 625.17
			-	CHINANGO			-
			-				-
			-				-
			-				-
EPEPSA	Independencia (Aceros Arequipa)	220	218 921.40	SHOUGESA	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13.8	575 508.25
	Huancavelica (Conenhua)	60	24 150.21		S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4.16	7 899.60
	Huancavelica (Castrovireyna Cia. Min)	60	45 209.54		Jahuay	10	4 920.96
	Independencia (Praxair)	220	53 235.19		Mina	60	54 287.35
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1 331 754.27	KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	29 837.50
EPEPSA	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	191 343.88		Santa Rosa (Trupal)	220	10 963.15
	Paragsha II (Chungar)	138	43 239.56		Santa Rosa (Gloria)	220	153 552.30
	Paragsha II (Vinchos)	138	15 957.46		Oroya Nueva (Minera Corona)	50	76 775.40
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	324 755.83		Trujillo Norte (Trupal)	220	13 067.96
EPEPSA	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	150 500.96		Avayiri (Aras)	138	30 008.00
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 686.68	KALLPA GENERACION S.A.	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	150 674.58
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	109 777.08		Chavarria (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	27 429.39
	Oroya Nueva (Volcan)	220	362 883.18		Condorcocha (Cemento Andino)	138	59 794.96
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	25 418.90		Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	129 508.02
EPEPSA	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	43 982.26		Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	7 967.02
	Trujillo (Apr Energy Lcc)	0.48	-		San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	64 551.30
		0	-		Independencia (Papelera del Sur)	220	63 209.16
		0	-		Santa Rosa (Protisa)	220	53 451.75
		0	-		Trujillo Norte (Goid Fieds La Cima S.A.)	220	285 694.28
EPEPSA			-	KALLPA GENERACION S.A.	Chilina (Yura)	33	158 433.54
			-		Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	4 211.35
			-		Juliaca (Cemento Sur)	138	64 988.28
			-		Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	93 284.30
			-		Puno (Aruntani SAC)	220	50 787.54
EPEPSA			-		Paragsha (Minera Raura)	138	24 159.11
			-		Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	44 551.65
			-				-
			-				-
			-				-

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
JUNIO 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	11 631.94	-	86 495.68	9 485.58	27 901.40	-	627 810.37	-	-	-	-	-	50 219.46	-	-	-	-	-	813 544.40
	Chimbote 2	138	1 953.98	-	14 530.01	1 593.41	4 687.02	-	105 462.95	-	-	-	-	-	8 436.18	-	-	-	-	-	136 663.53
	Guadalupe	60	6 325.01	-	47 033.90	5 157.93	15 171.99	-	341 384.71	-	-	-	-	-	27 307.77	-	-	-	-	-	442 381.32
	Guadalupe	10	1 650.59	-	12 273.29	1 345.94	3 959.19	-	89 083.07	-	-	-	-	-	7 125.93	-	-	-	-	-	115 438.00
	Huailanca	66	4 649.66	-	34 575.46	3 791.76	11 153.24	-	250 958.17	-	-	-	-	-	20 074.37	-	-	-	-	-	325 202.66
	Huailanca	13.8	91.14	-	676.74	74.23	218.31	-	4 911.68	-	-	-	-	-	392.82	-	-	-	-	-	6 364.92
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	419 694.43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	419 694.43
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	74 759.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74 759.97
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	8 095.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 095.60
	Chimbote 1	13.8	-	-	-	-	1 662.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 662.07
Electronoroeste	Huailanca	138	-	-	-	-	7 701.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 701.01
	Huailanca	66	-	-	-	-	5 991.83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 991.83
	Piura Oeste	60	18 684.52	-	138 923.84	15 233.86	44 808.21	-	1 008 296.94	-	-	-	-	-	80 662.63	-	-	-	-	-	1 306 610.01
	Piura Oeste	10	1 249.31	-	9 288.76	1 018.62	2 995.86	-	67 416.43	-	-	-	-	-	5 393.22	-	-	-	-	-	87 362.20
Electronorte	Talara	13.2	-	-	-	-	42 653.07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 653.07
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	111 307.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 307.80
	Chiclayo Oeste	60	19 320.79	-	143 662.76	15 755.48	46 342.16	-	1 042 738.15	-	-	-	-	-	83 424.22	-	-	-	-	-	1 351 243.56
Luz del Sur	Carhuagueru	220	485.46	-	3 609.73	395.88	1 164.41	-	26 200.25	-	-	-	-	-	2 096.15	-	-	-	-	-	33 951.88
	Santa Rosa	220	37 044.20	5 322.47	301 825.99	39 427.43	110 794.38	-	1 172 936.57	-	-	-	-	8 972.24	423 435.25	4 262.02	107 663.84	-	-	-	2 211 684.38
Luz del Sur	San Juan	220	150 123.30	21 569.56	1 223 163.47	159 781.42	448 999.22	-	4 753 378.51	-	-	-	-	36 360.39	1 715 990.51	17 272.02	436 312.58	-	-	-	8 962 950.98
	Chilca	220	11 773.83	1 691.65	95 929.93	12 531.29	35 213.99	-	372 796.65	-	-	-	-	2 851.66	134 581.23	1 354.61	34 219.00	-	-	-	702 943.84
	Balnearios	60	4 458.69	640.62	36 328.21	4 745.54	13 335.37	-	141 176.35	-	-	-	-	1 079.91	50 965.28	512.98	12 958.58	-	-	-	266 201.54
	Chosica	60	2 950.99	424.00	24 043.89	3 140.85	8 826.04	-	93 437.80	-	-	-	-	714.74	33 731.46	339.52	8 576.68	-	-	-	176 185.94
	Huachipa	60	9 448.09	1 357.49	76 980.41	10 055.92	28 257.99	-	299 156.27	-	-	-	-	2 288.36	107 996.73	1 087.02	27 459.55	-	-	-	564 087.83
	Naña	60	14 104.08	2 026.46	114 916.14	15 011.46	42 183.45	-	446 579.66	-	-	-	-	3 416.06	161 217.22	1 622.71	40 991.54	-	-	-	842 068.78
	Salamanca	60	6 081.14	873.73	49 547.50	6 472.37	18 187.91	-	192 548.28	-	-	-	-	1 472.87	69 510.77	699.65	17 674.00	-	-	-	363 068.24
	Callahuanca	10	102.63	14.75	836.22	109.23	306.96	-	3 249.66	-	-	-	-	24.86	1 173.14	11.81	298.29	-	-	-	6 127.54
	Independencia	60	12 055.95	-	-	9 362.19	32 596.86	-	253 159.40	-	-	-	-	-	198 841.64	-	-	-	-	155 306.70	661 322.74
	Independencia	10	280.69	-	-	217.97	758.93	-	5 894.10	-	-	-	-	-	4 629.46	-	-	-	-	3 615.87	15 397.02
Electrosur	Ica	60	7 170.41	-	-	5 568.26	19 387.34	-	150 569.28	-	-	-	-	-	118 263.21	-	-	-	-	92 370.33	393 328.82
	Ica	10	4 736.45	-	-	3 678.15	12 806.41	-	99 459.37	-	-	-	-	-	78 119.42	-	-	-	-	61 015.74	259 815.53
	Marcona	60	3 062.24	-	-	2 378.02	8 279.69	-	64 303.17	-	-	-	-	-	50 506.31	-	-	-	-	39 448.32	167 977.76
	Toquepala	138	0.70	-	-	0.70	1.75	-	35.77	-	-	-	-	-	2.97	-	-	-	-	5.06	46.94
Electrosur	Aricota1	10.5	2.22	-	-	1.88	5.48	-	124.56	-	-	-	-	-	10.09	-	-	-	-	17.28	161.52
	Aricota2	10.5	44.43	-	-	36.16	106.42	-	2 395.30	-	-	-	-	-	191.49	-	-	-	-	330.11	3 103.91
	Socabaya	33	794.18	-	-	648.02	1 902.61	-	42 826.20	-	-	-	-	-	3 426.17	-	-	-	-	5 901.03	55 498.20
	Tomasiri	66	278.04	-	-	226.85	666.25	-	14 996.43	-	-	-	-	-	1 199.73	-	-	-	-	2 066.42	19 433.73
	Sarita	33	278.70	-	-	227.50	667.95	-	15 034.91	-	-	-	-	-	1 202.87	-	-	-	-	2 071.68	19 483.61
	Montalvo	138	1 431.68	-	-	1 168.33	3 430.68	-	77 216.24	-	-	-	-	-	6 177.56	-	-	-	-	10 639.77	100 064.26
	Ilo ELP	138	2 212.79	-	-	1 805.56	5 301.76	-	119 332.33	-	-	-	-	-	9 547.00	-	-	-	-	16 442.78	154 642.22
	Tacna	66	7 450.26	-	-	6 079.43	17 851.35	-	401 800.49	-	-	-	-	-	32 144.87	-	-	-	-	55 364.15	520 690.56
	Chavarría	220	252 560.94	29 159.72	666 359.90	254 054.16	790 746.16	-	2 158 879.85	-	-	-	-	49 018.97	2 026 455.93	23 361.89	588 181.21	-	-	1 111 268.14	7 950 046.87
	Santa Rosa	220	71 704.30	8 278.70	189 185.52	72 128.24	224 499.89	-	612 925.24	-	-	-	-	13 916.92	575 328.91	6 632.65	166 989.89	-	-	315 498.93	2 257 089.20
Edelnor	Santa Rosa	60	18 176.45	2 098.58	47 956.96	18 283.91	56 908.86	-	155 371.46	-	-	-	-	3 527.82	145 841.11	1 681.32	42 330.55	-	-	79 976.36	572 153.39
	Ventania	220	31 257.56	3 608.88	82 470.32	31 442.36	97 864.67	-	267 188.22	-	-	-	-	6 066.71	250 799.11	2 891.32	72 794.74	-	-	137 533.25	983 917.13
	Huánuco	10	-	-	-	-	44 114.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 114.50
Electrocentro	Huánuco	22.9	-	-	-	-	19 434.50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 434.50
	Tingo María	10	-	-	-	-	21 476.65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 476.65
	Aucayacu	22.9	-	-	-	-	4 085.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 085.97
	Huayucachi	60	-	-	-	-	167 736.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167 736.81
	Huayucachi	10	-	-	-	-	16 495.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 495.86
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 662.68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 662.68
	Huancavelica	10	-	-	-	-	20 737.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 737.86
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	18 015.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 015.25
	Yaupi	13.8	-	-	-	-	15 057.72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 057.72
	Paragsha II	138	-	-	-	-	27 906.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 906.23
	Condorcocha	44	-	-	-	-	45 971.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 971.02
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	15 097.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 097.25
	Cobriza II	10	-	-	-	-	73.60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.60
	Cobriza II	69	-	-	-	-	75 986.37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75 986.37
	Cobriza I	69	-	-	-	-	4 993.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 993.14
Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	12 183.63	-	479 920.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	492 103.63
	Aguaylla	22.9	-	-	-	-	551.48	-	24 892.26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 443.74
Edecafete	Cantera	220	-	-	11 462.54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 163.55	-	-	-	-	-	38 626.09
TOTAL			715 627.34	77 066.60	3 412 077.16	712 435.88	3 322 736.45	-	15 985 847.03	-	-	-	-	129 711.51	6 513 585.71	61 729.51	1 556 450.43	-	-	2 088 871.93	34 576 139.56

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

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISIÓN (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISIÓN (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :							SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)
			(S/.)	(%)	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
					(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	847 291.79	849 306.44	849 306.44	4.085	128 661.26	315 363.15	28 542.92	346 414.33	91 038.27	1 043.79	977.34	-62 734.64
CAHUA	179 153.80	240 847.81	240 847.81	1.158	36 485.99	89 431.24	8 094.25	98 236.79	25 816.79	296.00	277.16	-17 790.40
EDEGEL	2 605 894.90	2 625 137.95	2 625 137.95	12.625	397 681.61	974 762.15	88 223.88	1 070 738.87	281 391.99	3 226.28	3 020.89	-193 907.73
EEPSA	707 186.26	710 376.07	710 376.07	3.416	107 614.73	263 775.74	23 873.84	289 747.54	76 146.15	873.05	817.47	-52 472.45
EGENOR	1 431 303.37	1 461 693.23	1 461 693.23	7.030	221 431.61	542 753.66	49 123.61	596 194.10	156 680.82	1 796.41	1 682.05	-107 969.04
ELECTROANDES	476 608.61	566 120.30	566 120.30	2.723	85 761.45	210 210.91	19 025.79	230 908.63	60 683.18	695.76	651.46	-41 816.89
ELECTROPERU	6 033 653.10	6 033 573.87	6 033 573.87	29.018	914 036.87	2 240 406.72	202 774.98	2 461 000.93	648 755.21	7 415.33	6 943.25	-445 680.19
SHOUGESA	192 306.08	332 677.77	332 677.77	1.600	50 397.29	123 529.39	11 180.41	135 692.31	35 660.17	408.86	382.83	-24 573.49
EGASA	614 910.52	616 106.31	616 106.31	2.963	93 333.82	228 771.64	20 705.69	251 296.88	66 041.25	757.19	708.99	-45 508.14
EGEMSA	428 374.57	458 387.90	458 387.90	2.205	69 441.09	170 207.88	15 405.19	188 966.84	49 135.20	563.36	527.49	-33 859.16
SAN GABAN	580 532.97	580 532.97	580 532.97	2.792	87 944.82	215 562.60	19 510.16	236 787.26	62 228.09	713.47	668.05	-42 881.49
EGESUR	82 295.56	82 295.03	82 295.56	0.996	12 466.94	30 557.86	2 765.73	33 566.64	8 821.37	101.14	94.70	-6 078.82
ENERSUR	3 319 620.57	3 319 146.85	3 319 620.57	15.965	502 888.64	1 232 636.36	111 563.59	1 354 003.81	355 834.50	4 079.80	3 820.06	-245 206.19
CORONA	72 673.00	99 593.85	99 593.85	0.479	15 087.45	36 981.04	3 347.08	40 622.25	10 675.60	122.40	114.61	-7 356.57
KALLPA GENERACION S.A.	2 031 781.50	2 031 781.50	2 031 781.50	9.772	307 794.16	754 437.96	68 282.76	828 721.19	217 789.33	2 497.05	2 338.08	-150 079.02
SANTA CRUZ	19 174.29	19 174.29	19 174.29	0.092	2 904.71	7 119.77	644.40	7 820.79	2 055.32	23.57	22.06	-1 416.32
SDF ENERGIA	68 014.38	68 014.38	68 014.38	0.327	10 303.48	25 254.99	2 285.78	27 741.64	7 290.55	83.59	78.27	-5 023.93
CHINANGO	694 980.70	697 292.34	697 292.34	3.354	105 632.67	258 917.51	23 434.14	284 410.96	74 743.68	856.97	802.41	-51 506.01
TOTAL	20 385 755.97	20 792 058.84	20 792 612.32	100.000	3 149 868.58	7 720 680.58	698 784.23	8 480 871.76	2 228 787.47	25 554.01	23 927.17	-1 535 861.48

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	42 042 012.00	103 049 679.00	9 214 027.00	110 730 257.00	29 748 133.00	332 615.00	312 695.00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.) :	3 324 399.55	8 148 475.55	728 583.29	8 755 804.00	2 352 282.29	26 300.96	24 725.82
FAPCSPT (días del 1 al 3)	0.9475	0.9475	0.9591	0.9686	0.9475	0.9716	0.9677
FAPCSPT (días del 4 al 30)	0.9475	0.9475	0.9591	0.9686	0.9475	0.9716	0.9677
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	3 149 868.58	7 720 680.58	698 784.23	8 480 871.76	2 228 787.47	25 554.01	23 927.17
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	-	-	-	-	-	-	102 697.69	102 941.88	102 941.88
CAHUA	-	-	-	-	-	-	21 714.69	29 192.44	29 192.44
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	315 852.68	318 185.07	318 185.07
EEPSA	-	-	-	-	-	-	65 715.92	86 102.55	86 102.55
EGENOR	-	-	-	-	-	-	173 483.97	177 167.44	177 167.44
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	57 768.30	68 617.74	68 617.74
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	731 320.93	731 311.33	731 320.93
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	23 308.84	40 322.87	40 322.87
EGASA	-	-	-	-	-	-	74 531.45	74 676.39	74 676.39
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	51 921.99	55 559.82	55 559.82
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	70 364.65	70 364.65	70 364.65
EGESUR	-	-	-	-	-	-	9 974.80	9 974.73	9 974.80
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	402 361.22	402 303.80	402 361.22
CORONA	-	-	-	-	-	-	8 808.48	12 071.47	12 071.47
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	246 266.12	246 266.12	246 266.12
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	2 324.06	2 324.06	2 324.06
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	8 243.82	8 243.82	8 243.82
CHINANGO	-	-	-	-	-	-	84 236.52	84 516.71	84 516.71
TOTAL	-	-	-	-	-	-	2 470 896.13	2 520 142.88	2 520 209.97

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	533 970.59	535 240.24	535 240.24	616 855.58	618 322.31	618 322.31	658 660.39	659 842.87	659 842.87
CAHUA	112 904.27	151 784.37	151 784.37	130 429.71	175 344.93	175 344.93	50 911.04	87 856.79	87 856.79
EDEGEL	1 642 257.45	1 654 384.58	1 654 384.58	1 897 175.02	1 911 184.58	1 911 184.58	1 178 776.54	1 195 842.50	1 195 842.50
EEPSA	445 674.88	447 685.13	447 685.13	514 854.26	517 176.55	517 176.55	196 425.25	198 297.48	198 297.48
EGENOR	902 019.73	921 171.68	921 171.68	1 042 034.74	1 064 159.53	1 064 159.53	475 369.25	505 026.38	505 026.38
ELECTROANDES	300 362.86	356 773.89	356 773.89	346 886.35	412 153.72	412 153.72	223 413.51	309 240.71	309 240.71
ELECTROPERU	3 802 460.24	3 802 410.31	3 802 460.24	4 392 692.87	4 392 635.19	4 392 692.87	1 674 207.51	1 674 142.92	1 674 207.51
SHOUGESA	121 192.85	209 656.40	209 656.40	140 004.99	242 200.08	242 200.08	183 020.00	338 966.89	338 966.89
EGASA	387 521.92	388 275.51	388 275.51	447 674.57	448 545.14	448 545.14	319 057.83	319 772.51	319 772.51
EGEMSA	269 965.35	288 880.01	288 880.01	311 870.42	333 721.08	333 721.08	130 678.69	145 266.96	145 266.96
SAN GABAN	365 856.89	365 856.89	365 856.89	422 646.61	422 646.61	422 646.61	137 613.40	137 613.40	137 613.40
EGESUR	51 863.37	51 863.04	51 863.37	59 913.80	59 913.42	59 913.80	16 425.18	16 424.87	16 425.18
ENERSUR	2 092 053.52	2 091 754.98	2 092 053.52	2 416 790.19	2 416 445.30	2 416 790.19	1 617 254.59	1 617 181.52	1 617 254.59
CORONA	45 799.15	62 764.91	62 764.91	52 908.27	72 507.52	72 507.52	34 297.31	50 098.25	50 098.25
KALLPA GENERACION S.A.	1 280 446.23	1 280 446.23	1 280 446.23	1 479 202.06	1 479 202.06	1 479 202.06	644 980.00	644 980.00	644 980.00
SANTA CRUZ	12 083.80	12 083.80	12 083.80	13 959.50	13 959.50	13 959.50	2 957.83	2 957.83	2 957.83
SDF ENERGIA	42 863.25	42 863.25	42 863.25	49 516.65	49 516.65	49 516.65	67 176.74	67 176.74	67 176.74
CHINANGO	437 962.83	438 439.65	438 439.65	505 968.23	507 651.17	507 651.17	146 133.92	148 316.57	148 316.57
TOTAL	12 847 279.29	13 103 334.86	13 103 683.67	14 841 483.83	15 137 285.35	15 137 688.30	7 757 558.99	8 119 005.09	8 119 143.07

DIFERENCIAS DE PAGOS DE PEAJES POR CONEXIÓN CONSIDERADOS EN JUNIO 2009 (S/.)
CUADRO 4-B-1

A) SALDOS POR TRANSMISIÓN Y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL

EMPRESA	MAYO 2009 (COES/DO/STR-112-2009 - REVISIÓN 1)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TOP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	392.65	962.43	87.00	-4 124.90	-	-	277.83	3.18	2.98	-2 396.83
CAHUA	135.48	332.09	30.02	-1 423.30	-	-	95.87	1.10	1.03	-827.72
EDEGEL	2 153.12	5 277.53	477.07	-22 619.04	-	-	1 523.51	17.42	16.32	-13 154.06
EEPSA	596.79	1 438.28	130.02	-3 606.29	-	-	415.20	4.75	4.45	-1 026.80
EGENOR	982.63	2 408.55	217.73	-10 322.82	-	-	695.29	7.95	7.45	-8 003.21
ELECTROANDES	314.43	770.71	69.67	-3 303.18	-	-	222.49	2.54	2.38	-1 920.96
ELECTROPERU	3 056.24	7 491.19	677.18	-32 106.56	-	-	2 162.54	24.73	23.17	-18 671.51
SHOUGESA	187.91	460.59	41.64	-1 974.05	-	-	132.96	1.52	1.42	-1 148.00
EGASA	374.22	917.26	82.92	-4 003.85	-	-	264.79	3.03	2.84	-2 358.79
EGEMSA	243.93	587.90	54.05	-2 582.58	-	-	172.60	1.97	1.85	-1 490.25
SAN GABAN	350.34	858.72	77.83	-3 680.40	-	-	247.89	2.84	2.86	-2 140.33
EGESUR	45.81	112.28	10.15	-481.28	-	-	32.42	0.37	0.35	-279.88
ENERSUR	996.57	2 447.59	221.28	-17 984.19	-	-	706.57	8.08	7.57	-13 594.53
CORONA	50.00	122.57	11.08	-525.31	-	-	35.38	0.40	0.38	-305.48
KALLPA GENERACION S.A.	365.53	885.95	80.99	-3 839.95	-	-	258.64	2.96	2.77	-2 233.12
SANTA CRUZ	11.63	28.50	2.58	-122.15	-	-	8.23	0.09	0.09	-71.04
SDF ENERGIA	-983.42	-2 434.98	-220.11	-3 087.29	-	-	-702.82	-8.04	-7.53	-7 484.30
CHINANGO	-8 255.87	-22 997.18	-2 050.85	-25 432.43	-	-	-8 548.28	-74.90	-70.16	-68 120.88
TOTAL	-0.00	-0.00	-0.00	-141 209.52	-	-	-0.00	-0.00	-0.00	-141 209.52

B) SALDOS POR RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES - CVOA-CMG (Res.OS/INERGMIN N°001-2009-OS/CD)

EMPRESA	Mayo 2009 COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-
EEPSA	816.21	-	-	816.21
EGENOR	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EGASA	-23.15	-	-	-23.15
EGEMSA	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	-2 381.14	-	-	-2 381.14
CORONA	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-4318.15	-	-	-4 318.15
CHINANGO	-38 140.01	-	-	-38 140.01
TOTAL	-163.55	-	-	-163.55

C) SALDOS POR RECAUDACION POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008)

EMPRESA	Mayo 2009 COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-
EEPSA	760.17	-	-	760.17
EGENOR	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EGASA	-53.88	-	-	-53.88
EGEMSA	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	-3 035.48	-	-	-3 035.48
CORONA	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-4 021.68	-	-	-4 021.68
CHINANGO	-59 618.81	-	-	-59 618.81
TOTAL	-65 969.49	-	-	-65 969.49

D) SALDOS POR CVOA-RSC (Res.OS/INERGMIN N°001-2009-OS/CD)

EMPRESA	Mayo 2009 COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-
EEPSA	942.91	-	-	942.91
EGENOR	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EGASA	-28.74	-	-	-28.74
EGEMSA	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	-2 782.30	-	-	-2 782.30
CORONA	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-4 988.43	-	-	-4 988.43
CHINANGO	-45 215.47	-	-	-45 215.47
TOTAL	-52 050.04	-	-	-52 050.04

E) CARGO POR TRANSPORTE DE GAS NATURAL PARA ENERGÍA ELÉCTRICA

EMPRESA	Mayo 2009 COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1			TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-
EEPSA	157.82	-	-	157.82
EGENOR	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-
EGASA	-4.48	-	-	-4.48
EGEMSA	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-
ENERSUR	-462.35	-	-	-462.35
CORONA	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-834.96	-	-	-834.96
CHINANGO	-7 568.10	-	-	-7 568.10
TOTAL	-8 712.06	-	-	-8 712.06

F) CARGO POR SEGURIDAD DE SUMINISTRO

EMPRESA	Mayo 2009 COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1			TOTAL
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	-	-	-	-

RECAUDACIONES POR COMPENSACIONES
JUNIO 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	535 240.24	618 322.31	102 941.88	-
CAHUA	151 784.37	175 344.93	29 192.44	-
EDEGEL	1 654 384.58	1 911 184.58	318 185.07	-
EEPSA	448 501.34	518 119.46	86 260.37	-
EGENOR	921 171.68	1 064 159.53	177 167.44	-
ELECTROANDES	356 773.89	412 153.72	68 617.74	-
ELECTROPERU	3 802 460.24	4 392 692.87	731 320.93	-
SHOUGESA	209 656.40	242 200.08	40 322.87	-
EGASA	388 252.36	448 518.40	74 671.92	-
EGEMSA	288 880.01	333 721.08	55 559.82	-
SAN GABAN	365 856.89	422 646.61	70 364.65	-
EGESUR	51 863.37	59 913.80	9 974.80	-
ENERSUR	2 089 662.39	2 414 027.89	401 898.87	-
CORONA	62 764.91	72 507.52	12 071.47	-
KALLPA GENERACION S.A.	1 280 446.23	1 479 202.06	246 266.12	-
SANTA CRUZ	12 083.80	13 959.50	2 324.06	-
SDF ENERGIA	38 545.10	44 528.22	7 408.86	-
CHINANGO	400 299.64	462 435.70	76 948.61	-
TOTAL	13 058 627.43	15 085 638.26	2 511 497.91	-

CUADRO 4-C
JUNIO 2009

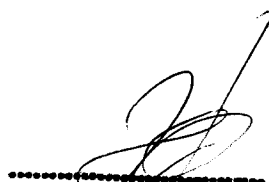
A) PROCEDIMIENTO N° 23 : COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR PEAJE DE CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

EMPRESA	PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.) :									TOTAL
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP		ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	
					GRP-TGP	GRP-GNLC				
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	129 053.91	316 325.58	28 629.92	342 289.43	-	-	91 316.11	1 046.97	980.32	909 642.24
CAHUA	36 621.47	89 763.32	8 124.27	96 813.48	-	-	25 912.66	297.10	278.18	257 810.49
EDEGEL	399 834.73	980 039.69	88 700.96	1 048 119.84	-	-	282 915.50	3 243.70	3 037.21	2 805 891.62
EEPSA	108 201.51	265 214.02	24 003.86	286 141.26	-	-	76 561.35	877.80	821.92	761 821.71
EGENOR	222 414.24	545 162.21	49 341.34	585 871.29	-	-	157 376.11	1 804.36	1 689.50	1 563 659.05
ELECTROANDES	86 075.88	210 981.62	19 095.46	227 605.45	-	-	60 905.66	698.30	653.85	606 016.23
ELECTROPERU	917 093.11	2 247 897.91	203 452.16	2 428 894.36	-	-	648 917.75	7 440.06	6 966.41	6 460 661.78
SHOUGESA	50 585.20	123 989.98	11 222.05	133 718.26	-	-	35 793.13	410.38	384.25	356 103.25
EGASA	93 708.04	229 688.90	20 788.61	247 293.02	-	-	66 306.04	760.22	711.82	659 256.65
EGEMSA	69 685.02	170 805.79	15 459.24	184 404.28	-	-	49 307.80	565.33	529.34	490 756.80
SAN GABAN	88 295.16	216 421.32	19 587.79	233 106.86	-	-	62 475.99	716.31	670.71	621 274.13
EGESUR	12 512.75	30 670.15	2 775.89	33 085.36	-	-	8 853.79	101.51	95.05	88 094.50
ENERSUR	503 887.20	1 235 083.96	111 784.85	1 336 019.65	-	-	356 541.06	4 087.88	3 827.63	3 551 232.23
CORONA	15 137.46	37 103.60	3 358.16	40 096.94	-	-	10 710.98	122.80	114.99	106 644.93
KALLPA GENERACION S.A.	308 159.69	755 333.91	68 363.75	824 881.23	-	-	218 047.97	2 500.01	2 340.85	2 179 627.41
SANTA CRUZ	2 916.34	7 148.27	646.97	7 698.64	-	-	2 063.55	23.66	22.15	20 519.58
SDF ENERGIA	9 310.07	22 820.01	2 065.67	24 644.36	-	-	6 587.63	75.55	70.74	65 574.02
CHINANGO	96 376.80	236 230.33	21 383.28	258 978.53	-	-	68 194.40	782.07	732.25	682 677.66
TOTAL	3 149 868.58	7 720 680.58	698 784.23	8 339 662.24	-	-	2 228 787.47	25 554.01	23 927.17	22 187 264.28

B) COMPENSACIÓN POR GENERACIÓN ADICIONAL

EMPRESA	POR GENERACIÓN ADICIONAL (DU-037-2008) A ELECTROPERÚ (S/.)
TERMOSELVA	659 842.87
CAHUA	87 856.79
EDEGEL	1 195 842.50
EEPSA	199 057.65
EGENOR	505 026.38
ELECTROANDES	309 240.71
ELECTROPERU	1 674 207.51
SHOUGESA	338 966.89
EGASA	319 718.82
EGEMSA	145 266.86
SAN GABAN	137 613.40
EGESUR	16 425.18
ENERSUR	1 614 219.11
CORONA	50 098.25
KALLPA GENERACION S.A.	644 980.00
SANTA CRUZ	2 957.83
SDF ENERGIA	63 155.06
CHINANGO	88 697.76
TOTAL	8 053 173.58


ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


DR. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (R)
 COES
 CIP 23956

Nota

- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-112-2009 Revisión 1 correspondiente a mayo 2009

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

COES/DO/STR-130-2009

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	2 300 428.46	249.31	4 344.90	733.13	2 466.93	638.19	-	-	8 432.45
CAHUA	1 006 872.82	109.12	1 901.71	320.89	1 079.75	279.33	-	-	3 690.79
EDEGEL	15 203 326.63	1 647.65	28 715.03	4 845.22	16 303.72	4 217.71	-	-	55 729.33
EEPSA	1 683 038.56	182.40	3 178.81	536.38	1 804.85	466.91	-	-	6 169.35
EGENOR	5 544 262.26	600.85	10 471.63	1 766.93	5 945.55	1 538.09	-	-	20 323.05
ELECTROANDES	2 234 883.72	242.20	4 221.10	712.25	2 396.64	620.00	-	-	8 192.19
ELECTROPERU	12 184 614.61	1 320.50	23 013.49	3 883.17	13 066.52	3 380.26	-	-	44 663.94
SHOUGESA	668 795.19	72.48	1 263.18	213.14	717.20	185.54	-	-	2 451.54
EGASA	3 284 909.08	356.00	6 204.32	1 046.88	3 522.67	911.30	-	-	12 041.17
EGEMSA	1 192 753.49	129.26	2 252.79	380.12	1 279.08	330.89	-	-	4 372.16
SAN GABAN	1 539 365.73	166.83	2 907.45	490.59	1 650.78	427.05	-	-	5 642.70
EGESUR	654 152.66	70.89	1 235.52	208.48	701.50	181.48	-	-	2 397.86
ENERSUR	10 511 707.98	1 139.20	19 853.81	3 350.03	11 272.53	2 916.16	-	-	38 531.73
CORONA	252 246.95	27.34	476.43	80.39	270.50	69.98	-	-	924.64
KALLPA GENERACION S.A.	2 962 647.38	321.07	5 595.65	944.18	3 177.08	821.90	-	-	10 859.88
SANTA CRUZ	32 554.82	3.53	61.49	10.38	34.91	9.03	-	-	119.33
SDF ENERGIA	410 430.74	44.48	775.19	130.80	440.14	113.86	-	-	1 504.48
CHINANGO	2 071 339.18	224.48	3 912.21	660.12	2 221.26	574.63	-	-	7 592.70
TOTAL	63 738 330.25	6 907.58	120 384.70	20 313.07	68 351.62	17 682.32	-	-	233 639.29

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):	0.9475	0.9475	0.9591	0.9686	0.9475	0.9716	0.9677
FAPCSPT (días del 4 al 30):	0.9475	0.9475	0.9591	0.9686	0.9475	0.9716	0.9677
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	6 907.58	120 384.70	20 313.07	68 351.62	17 682.32	0.00	0.00

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12.00%

Nota

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

DIFERENCIAS DE PAGOS DE INGRESOS TARIFARIOS CONSIDERADOS EN JUNIO 2009 (S/.)
CUADRO N° 4-E

EMPRESA	DIFERENCIA DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO AL S.P.T. (S/.) MAYO 2009 REVISION 1							
	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0.12	-2.15	-0.36	-1.22	-0.32	-	-	-4.17
CAHUA	-0.05	-0.91	-0.15	-0.51	-0.13	-	-	-1.76
EDEGEL	-0.99	-17.29	-2.91	-9.79	-2.54	-	-	-33.53
EEPSA	-0.09	-1.62	-0.27	-0.92	-0.24	-	-	-3.15
EGENOR	-0.01	-0.17	-0.03	-0.09	-0.02	-	-	-0.32
ELECTROANDES	3.15	54.93	9.26	31.12	8.07	-	-	106.53
ELECTROPERU	-0.65	-11.35	-1.91	-6.43	-1.67	-	-	-22.01
SHOUGESA	-0.05	-0.82	-0.14	-0.46	-0.12	-	-	-1.59
EGASA	-0.23	-4.04	-0.68	-2.29	-0.59	-	-	-7.84
EGEMSA	-0.06	-1.07	-0.18	-0.61	-0.16	-	-	-2.08
SAN GABAN	-0.09	-1.52	-0.26	-0.86	-0.22	-	-	-2.95
EGESUR	-0.04	-0.78	-0.13	-0.44	-0.12	-	-	-1.52
ENERSUR	-0.59	-10.30	-1.74	-5.83	-1.51	-	-	-19.97
SOC.MIN.CORONA	-0.01	-0.25	-0.04	-0.14	-0.04	-	-	-0.48
KALLPA GENERACION S.A	-0.13	-2.21	-0.37	-1.25	-0.32	-	-	-4.29
SANTA CRUZ	-0.00	-0.02	-0.00	-0.01	-0.00	-	-	-0.05
SDF ENERGIA	-0.02	-0.37	-0.06	-0.21	-0.05	-	-	-0.72
CHINANGO	-0.00	-0.06	-0.01	-0.04	-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
JUNIO 2009

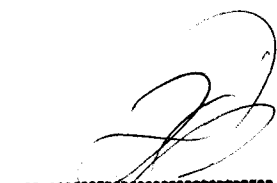
CUADRO 4-F

EMPRESA	INGRESO TARIFARIO QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):							TOTAL
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESSELVA (SPT)	REP (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	
TERMOSELVA	249.18	4 342.75	732.77	2 465.71	637.87	-	-	8 428.28
CAHUA	109.07	1 900.81	320.73	1 079.24	279.19	-	-	3 689.04
EDEGEL	1 646.65	28 697.74	4 842.31	16 293.93	4 215.18	-	-	55 695.80
EEPSA	182.30	3 177.19	536.10	1 803.93	466.67	-	-	6 166.20
EGENOR	600.84	10 471.47	1 766.90	5 945.45	1 538.07	-	-	20 322.73
ELECTROANDES	245.36	4 276.03	721.50	2 427.76	628.07	-	-	8 298.72
ELECTROPERU	1 319.84	23 002.14	3 881.26	13 060.09	3 378.60	-	-	44 641.93
SHOUGESA	72.43	1 262.36	213.00	716.74	185.42	-	-	2 449.95
EGASA	355.77	6 200.27	1 046.20	3 520.38	910.71	-	-	12 033.33
EGEMSA	129.20	2 251.72	379.94	1 278.48	330.74	-	-	4 370.08
SAN GABAN	166.74	2 905.93	490.33	1 649.92	426.83	-	-	5 639.75
EGESUR	70.85	1 234.74	208.34	701.06	181.36	-	-	2 396.34
ENERSUR	1 138.61	19 843.52	3 348.29	11 266.70	2 914.65	-	-	38 511.76
CORONA	27.32	476.18	80.35	270.36	69.94	-	-	924.15
KALLPA GENERACION S.A.	320.95	5 593.44	943.81	3 175.83	821.57	-	-	10 855.60
SANTA CRUZ	3.53	61.46	10.37	34.90	9.03	-	-	119.29
SDF ENERGIA	44.46	774.82	130.74	439.93	113.81	-	-	1 503.76
CHINANGO	224.48	3 912.14	660.11	2 221.22	574.62	-	-	7 592.58
TOTAL	6 907.58	120 384.70	20 313.07	68 351.62	17 682.32	-	-	233 639.29

Nota

- Se incluye los saldos de; informe COES-SINAC/DTR-112-2009-revisión 1 de mayo 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23055..

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
JUNIO 2009
CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 723 674.60	-62 734.64	2 660 939.96
CAHUA	575 920.52	-17 790.40	558 130.13
EDEGEL	8 403 091.64	-193 907.73	8 209 183.91
EEPSA	2 277 374.67	-52 472.45	2 224 902.22
EGENOR	4 595 480.05	-107 969.04	4 487 511.02
ELECTROANDES	1 526 210.27	-41 816.89	1 484 393.38
ELECTROPERU	18 929 663.43	-445 680.19	18 483 983.25
SHOUGESA	642 616.16	-24 573.49	618 042.67
EGASA	2 011 306.44	-45 509.14	1 965 797.30
EGEMSA	1 376 562.08	-33 859.16	1 342 702.93
SAN GABAN	1 876 388.09	-42 881.49	1 833 506.60
EGESUR	266 076.66	-6 078.82	259 997.84
ENERSUR	10 751 293.01	-245 206.19	10 506 086.81
CORONA	235 062.86	-7 356.57	227 706.28
KALLPA GENERACION S.A.	6 558 598.78	-150 079.02	6 408 519.75
SANTA CRUZ	62 167.16	-1 416.32	60 750.84
SDF ENERGIA	220 611.33	-5 023.93	215 587.40
CHINANGO	2 242 093.98	-51 506.01	2 190 587.97
TOTAL	65 274 191.73	-1 535 861.48	63 738 330.25

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	63 738 330.25
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	63 738 330.25
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	19 121 499.08
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	44 616 831.18

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Junio 2009

Sin unidad TG2 de la CT Kallpa

Cuadro N° 6A

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		3 866	3 866
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
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 664
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 280
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 564
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	483 500
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	5 105
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 231
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 939
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 679
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 440
	PIURA	GMT-1	4 703	4 294
	PIURA	GMT-2	4 586	4 262
	PIURA	TG	18 606	17 838
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 124
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 628
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 153
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 082
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 054
	PAITA	SKODA-2	776	761
	PAITA	SKODA-3	890	855
	PAITA	EMD-1	2 058	1 976
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 666
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 981
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 665
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021
	OROYA		9 480	9 480
	PACHACHACA		9 650	9 650
	YAUPÍ		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	5 932
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 986
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 952
	TUMBES	MAK1	9 171	8 640
	TUMBES	MAK2	8 098	7 473

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 486
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 729
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 686
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 217
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	9 860
	MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	10 008
	MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 805
	MOLLEND	TG-1	36 731	36 731
	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	5 217
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 744
	BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 720
	TAPARACHI	SKODA 1	432	424
	TAPARACHI	MAN 1	810	799
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 745
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 835
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	173 153
CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 629	175 655
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6 225	1 898
SDF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28 000	28 245
CHINANGO	YANANGO		42 607	15 382
	CHIMAY		150 900	150 900
	TOTAL		5 196 068	5 092 285

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 033 752 KW
Reserva :	1 169 788 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 203 540 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

Junie 2009

Cuadro N° 6B

Con la unidad 102 de la CT Kalpa

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		3 866	3 866	
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	
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 664	
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 280	
	SANTA ROSA	WTG-7	123 910	123 564	
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	483 500	
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 910	
	MALACAS	TG-B	15 038	14 867	
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358	
EGENOR	CARHUAQUERO		105 090	87 763	
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711	
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869	
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 105	
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 231	
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 939	
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 679	
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 440	
	PIURA	GMT-1	4 703	4 294	
	PIURA	GMT-2	4 586	4 262	
	PIURA	TG	18 606	17 838	
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 124	
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 628	
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 153	
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 082	
	SULLANA	ALCO-5	2 088	2 054	
	PAITA	SKODA-2	776	761	
	PAITA	SKODA-3	890	855	
	PAITA	EMD-1	2 058	1 976	
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 666	
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 981	
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 665	
	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	5 932	
	YARINACOCHA	WARTSILA3	6 109	5 986	
	YARINACOCHA	WARTSILA4	6 139	5 952	
	TUMBES	MAK1	9 171	8 640	
	TUMBES	MAK2	8 098	7 473	

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 486
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 729
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 686
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 217
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	9 860
	MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	10 008
	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	9 532	9 532
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 360
	CHILINA	SULZER1	5 131	5 131
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 217
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 744
	BELLAVISTA	ALCO	1 789	1 720
	TAPARACHI	SKODA 1	432	424
	TAPARACHI	MAN 1	810	799
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 745
EGESUR	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 835
	ARICOTA 1		22 500	22 500
	ARICOTA 2		12 400	12 400
	CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
ENERSUR	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	69 460	69 401
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 726
CORONA	ILO	TG-2	32 479	32 225
	ILO	CATKATO	3 309	3 302
	ILO	TV1	141 873	141 829
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 335
	CHILCA	TG2	174 530	173 153
	KALLPA	TG1	19 632	19 632
	KALLPA	TG2	176 829	175 655
	KALLPA		194 874	188 444
	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	6 225	1 898
SDF ENERGIA	OQUEENDO	TG1	28 000	28 245
CHINANGO	YANANGO		42 607	15 382
	CHIMAY		150 900	150 900
	TOTAL		5 390 742	5 280 728

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 033 752 KW
Reserva :	1 169 788 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 203 540 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 390 742 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva < Potencia Efectiva total	
CORRER FLUJO OPTIMO	

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

**PROCEDIMIENTO N°28 : POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
JUNIO 2009**

Sin unidad TG2 de la CT Kallpa

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
SANTA ROSA	UTI-5	52 664	52 664
SANTA ROSA	UTI-6	51 280	51 280
SANTA ROSA	WTG-7	123 564	123 564
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	483 500	483 500
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	5 105	5 105
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 231	5 231
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 939	3 939
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 679	3 679
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 440	3 440
PIURA	GMT-1	4 294	4 294
PIURA	GMT-2	4 262	4 262
PIURA	TG	17 838	17 838
PIURA	MIRLEES-1	1 124	1 124
PIURA	MIRLEES-4	1 628	1 628
SULLANA	ALCO-2	2 153	2 153
SULLANA	ALCO-3	2 082	2 082
SULLANA	ALCO-5	2 054	2 054
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	855	855
PAITA	EMD-1	1 976	1 976
CHIMBOTE	TG-1	18 666	18 666
CHIMBOTE	TG-3	20 981	20 981
TRUJILLO	TG-4	19 665	19 665
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPU		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	5 932	5 932
YARINACocha	WARTSILA3	5 986	5 986
YARINACocha	WARTSILA4	5 952	5 952
TUMBES	MAK1	8 640	8 640
TUMBES	MAK2	7 473	7 473

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 486	18 486
SAN NICOLAS	TV-2	17 729	17 729
SAN NICOLAS	TV-3	24 686	24 686
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 217	1 217
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	9 088	9 088
MOLLEND	MIRLESS 1	772	772
MOLLEND	MIRLESS 2	9 224	9 224
MOLLEND	MIRLESS 2	784	784
MOLLEND	MIRLESS 3	9 037	9 037
MOLLEND	MIRLESS 3	768	768
MOLLEND	TG-1	33 843	33 843
MOLLEND	TG-1	2 875	2 875
MOLLEND	TG-2	33 267	33 267
MOLLEND	TG-2	2 826	2 826
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	5 217	5 217
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 744	1 744
BELLAVISTA	ALCO	1 720	1 720
TAPARACHI	SKODA 1	424	424
TAPARACHI	MAN 1	799	799
TAPARACHI	MAN 3	1 745	1 745
TAPARACHI	MAN 4	1 835	1 835
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	173 153	173 153
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	175 655	175 655
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		28 245	28 245
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
TOTAL		5 092 285	5 092 285

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

JUNIO 2009

Con unidad TG2 de la CT Kallpa

Cuadro N° 8B

Central	Unidad	Potencia Disponible (kW)	Potencia Disponible Despachada (kW)	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	69 031	69 031	87 228	86 915
AGUAYTIA	TG-2	69 708	69 708	88 084	87 768
CAHUA		30 733	30 733	38 835	38 695
PARIAC		3 918	3 918	4 951	4 933
GALLITO CIEGO		22 075	22 075	27 895	27 794
SAN ANTONIO		459	459	580	578
SAN IGNACIO		-	-	-	-
HUAYLLACHO		147	147	186	185
MISAPUQUIO		3 059	3 059	3 866	3 852
HUINCO		195 739	195 739	247 340	246 450
MATUCANA		101 403	101 403	128 135	127 674
CALLAHUANCA		63 653	63 653	80 433	80 144
MOYOPAMPA		51 205	51 205	64 704	64 471
HUAMPANI		23 881	23 881	30 176	30 068
SANTA ROSA	UTI-5	41 677	41 677	52 664	52 474
SANTA ROSA	UTI-6	40 582	40 582	51 280	51 096
SANTA ROSA	WTG-7	97 786	97 786	123 564	123 120
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F DIREC	382 631	382 631	483 500	481 761
MALACAS	TG-A	11 800	-	14 910	-
MALACAS	TG-B	11 765	11 765	14 867	14 813
MALACAS	TG-4	79 421	79 421	100 358	99 997
CARHUQUERO		69 454	69 454	87 763	87 448
CAÑA BRAVA		4 520	4 520	5 711	5 691
CAÑON DEL PATO		204 863	204 863	258 869	257 938
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	4 040	4 040	5 105	5 087
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	4 140	4 140	5 231	5 213
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 117	3 117	3 939	3 925
CHICLAYO OESTE	GMT-1	2 912	2 912	3 679	3 666
CHICLAYO OESTE	GMT-2	2 723	2 723	3 440	3 428
PIURA	GMT-1	3 398	3 398	4 294	4 278
PIURA	GMT-2	3 373	-	4 262	-
PIURA	TG	14 117	14 117	17 838	17 774
PIURA	MIRLEES-1	890	890	1 124	1 121
PIURA	MIRLEES-4	1 288	-	1 628	-
SULLANA	ALCO-2	1 704	1 704	2 153	2 145
SULLANA	ALCO-3	1 647	1 647	2 082	2 074
SULLANA	ALCO-5	1 625	1 625	2 054	2 046
PAITA	SKODA-2	603	603	761	759
PAITA	SKODA-3	676	676	855	851
PAITA	EMD-1	1 583	1 583	1 976	1 968
CHIMBOTE	TG-1	14 772	14 772	18 666	18 599
CHIMBOTE	TG-3	16 604	16 604	20 981	20 906
TRUJILLO	TG-4	15 563	6 308	19 665	7 942
MALPASO		38 003	38 003	48 021	47 849
OROYA		7 502	7 502	9 480	9 446
PACHACHACA		7 637	7 637	9 650	9 616
YAUPI		87 215	87 215	110 207	109 810
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	530 743	530 743	670 657	668 245
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	170 430	170 430	215 359	214 584
YARINACUCHA	WARTSILA1	4 815	4 815	6 084	6 062
YARINACUCHA	WARTSILA2	4 695	4 695	5 932	5 911
YARINACUCHA	WARTSILA3	4 738	4 738	5 986	5 965
YARINACUCHA	WARTSILA4	4 710	4 710	5 952	5 930
TUMBES	MAK1	6 837	4 742	8 640	5 971
TUMBES	MAK2	5 914	5 914	7 473	7 446
SAN NICOLAS	TV-1	14 629	14 629	18 486	18 419
SAN NICOLAS	TV-2	14 031	-	17 729	-
SAN NICOLAS	TV-3	19 536	19 536	24 686	24 597
SAN NICOLAS	CUMMINS	963	-	1 217	-
CHARCANI 1		983	983	1 242	1 238
CHARCANI 2		475	475	600	598
CHARCANI 3		3 061	3 061	3 868	3 854
CHARCANI 4		12 109	12 109	15 301	15 246
CHARCANI 5		114 180	114 180	144 280	143 761
CHARCANI 6		7 080	7 080	8 947	8 914
MOLLENDON	MIRLESS 1	7 192	7 192	9 088	9 055
MOLLENDON	MIRLESS 1	611	-	772	-
MOLLENDON	MIRLESS 2	7 300	-	9 224	-
MOLLENDON	MIRLESS 2	620	-	784	-
MOLLENDON	MIRLESS 3	7 152	7 152	9 037	9 005
MOLLENDON	MIRLESS 3	608	-	768	-
MOLLENDON	TG-1	26 782	-	33 843	-
MOLLENDON	TG-1	2 275	-	2 875	-
MOLLENDON	TG-2	26 327	-	33 267	-
MOLLENDON	TG-2	2 237	-	2 826	-
CHILINA	TV2	4 731	4 731	5 978	5 957
CHILINA	TV3	7 543	-	9 532	-
CHILINA	C. COMBINADO	12 947	-	16 360	-
CHILINA	SULZER1	4 061	-	5 131	-
CHILINA	SULZER2	4 129	-	5 217	-
MACHUPICCHU		69 473	69 473	87 788	87 472
SAN GABAN II		89 503	89 503	113 098	112 691
BELLAVISTA	MAN 1	1 380	-	1 744	-
BELLAVISTA	ALCO	1 361	1 361	1 720	1 714
TAPARACHI	SKODA 1	336	336	424	423
TAPARACHI	MAN 1	633	633	799	797
TAPARACHI	MAN 3	1 381	1 381	1 745	1 739
TAPARACHI	MAN 4	1 452	1 452	1 835	1 828
ARICOTA 1		17 806	17 806	22 500	22 419
ARICOTA 2		9 813	9 813	12 400	12 355
CALANA	WARTSILA 1	4 937	-	6 239	-
CALANA	WARTSILA 2	5 229	-	6 608	-
CALANA	WARTSILA 3	4 920	-	6 217	-
CALANA	WARTSILA 4	5 098	-	6 442	-
ILO	TV2	7	7	9	9
ILO	TV3	54 922	54 922	69 401	69 151
ILO	TV4	52 342	52 342	66 140	65 902
ILO	TG-1	27 481	27 481	34 726	34 601
ILO	TG-2	25 502	25 502	32 225	32 109
ILO	CATKATO	2 613	2 613	3 302	3 290
ILO	TVC1	112 241	112 241	141 829	141 320
YUNCAN		108 229	108 229	136 760	136 268
CHILCA	TG1	137 174	137 174	173 335	172 712
CHILCA	TG2	137 030	137 030	173 153	172 531
HUANCHOR		15 536	15 536	19 632	19 561
KALLPA	TG1	139 009	139 009	175 655	175 023
KALLPA	TG2	149 131	149 131	188 444	187 767
SANTA CRUZ		1 502	1 502	1 898	1 891
OQUEENDO		22 353	22 353	28 245	28 144
YANANGO		12 173	12 173	15 382	15 327
CHIMAY		119 419	119 419	150 900	150 357
TOTAL		4 179 051	4 019 243	5 280 729	5 060 525

frf

1.2591

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
JUNIO 2009
Sin unidad TG2 de la CT Kallpa

Cuadro N° 9A

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	18.56	1 444 503.43	760 378.95
AGUAYTIA	TG-2	88 084	18.56	1 458 671.04	767 836.71
CAHUA		38 835	16.09	624 855.15	328 920.44
PARIAC		4 951	15.26	75 851.28	39 822.43
GALLITO CIEGO		27 895	16.31	454 967.45	239 492.45
SAN ANTONIO		580	15.87	9 204.60	4 845.25
SAN IGNACIO		-	15.87	-	-
HUAYLLACHO		186	15.87	2 951.82	1 553.82
MISAPUQUIO		3 866	14.86	56 675.56	29 833.71
HUINCO		247 340	16.23	4 014 328.20	2 113 121.09
MATUCANA		128 135	16.45	2 107 820.75	1 109 545.87
CALLAHUANCA		80 433	15.78	1 269 232.74	668 117.39
MOYOPAMPA		64 704	16.02	1 036 558.08	545 638.68
HUAMPANI		30 176	17.10	516 009.60	271 624.72
SANTA ROSA	UTI-5	52 664	16.76	882 656.73	464 625.82
SANTA ROSA	UTI-6	51 280	16.76	859 452.27	452 411.12
SANTA ROSA	WTG-7	123 564	16.76	2 070 934.70	1 090 129.05
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOOMB F.DIREC.	483 500	16.71	8 079 287.62	4 252 894.19
MALACAS	TG-A	14 910	16.85	251 238.77	132 250.78
MALACAS	TG-B	14 867	16.85	250 509.38	131 866.81
MALACAS	TG-4	100 358	16.86	1 692 041.41	890 681.83
CARHUQUERO		87 763	16.71	1 466 519.73	771 968.21
CAÑA BRAVA		5 711	16.71	95 430.81	50 234.27
CAÑON DEL PATO		258 869	16.33	4 227 330.77	2 225 244.52
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 105	17.40	88 826.30	46 757.69
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 231	17.40	91 015.46	47 910.05
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 939	17.40	68 537.93	36 078.01
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 679	17.40	64 015.12	33 697.22
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 440	17.40	59 861.14	31 510.59
PIURA	GMT-1	4 294	17.63	75 703.66	39 850.01
PIURA	GMT-2	4 262	17.63	75 137.98	39 552.23
PIURA	TG	17 838	17.63	314 491.28	165 546.54
PIURA	MIRLEES-1	1 124	17.63	19 820.61	10 433.47
PIURA	MIRLEES-4	1 828	17.63	28 703.08	15 109.15
SULLANA	ALCO-2	2 153	18.28	39 354.62	20 716.07
SULLANA	ALCO-3	2 082	18.28	38 053.51	20 031.17
SULLANA	ALCO-5	2 054	18.28	37 541.74	19 761.77
PAITA	SKODA-2	761	18.41	14 016.34	7 378.12
PAITA	SKODA-3	855	18.41	15 736.75	8 283.74
PAITA	EMD-1	1 976	18.41	36 371.43	19 145.73
CHIMBOTE	TG-1	18 666	17.33	323 484.12	170 280.33
CHIMBOTE	TG-3	20 981	17.33	363 608.85	191 401.77
TRUJILLO	TG-4	19 665	17.61	346 306.20	182 293.75
MALPASO		48 021	16.22	778 900.62	410 009.16
OROYA		9 480	17.11	162 202.80	85 382.69
PACHACHACA		9 650	17.11	165 111.50	86 913.82
YAUPU		110 207	16.45	1 812 905.15	954 303.86
COMPLEJO MANTARC MANTARO		670 657	16.50	11 065 840.50	5 824 999.80
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	16.48	3 549 116.32	1 868 236.02
YARINACOCOA	WARTSILA1	6 084	17.09	103 970.40	54 729.47
YARINACOCOA	WARTSILA2	5 932	17.09	101 383.62	53 367.80
YARINACOCOA	WARTSILA3	5 986	17.09	102 307.69	53 854.23
YARINACOCOA	WARTSILA4	5 952	17.09	101 714.94	53 542.21
TUMBES	MAK1	8 640	18.30	158 111.05	83 228.82
TUMBES	MAK2	7 473	18.30	136 763.64	71 991.66
SAN NICOLAS	TV-1	18 486	17.75	328 119.98	172 720.62
SAN NICOLAS	TV-2	17 729	17.75	314 696.22	165 654.42
SAN NICOLAS	TV-3	24 686	17.75	438 178.40	230 654.79
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 217	17.75	21 609.14	11 374.94

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	17.41	21 823.22	11 382.35
CHARCANI 2		800	17.41	10 446.00	5 498.72
CHARCANI 3		3 868	17.41	67 341.88	35 448.41
CHARCANI 4		15 301	17.28	264 401.28	139 179.43
CHARCANI 5		144 280	16.96	2 446 988.80	1 288 081.94
CHARCANI 6		8 947	17.32	154 962.04	81 571.20
MOLLEND	MIRLESS 1	9 860	17.11	168 699.20	88 802.37
MOLLEND	MIRLESS 2	10 008	17.11	171 229.15	90 134.12
MOLLEND	MIRLESS 3	9 805	17.11	167 757.08	88 306.44
MOLLEND	TG-1	36 718	17.11	628 238.15	330 701.23
MOLLEND	TG-2	36 093	17.11	617 557.15	325 078.81
CHILINA	TV2	5 978	17.54	104 853.98	55 194.58
CHILINA	TV3	9 532	17.54	167 189.55	88 007.69
CHILINA	C. COMBINADO	18 360	17.54	286 960.40	151 054.44
CHILINA	SULZER1	5 131	17.54	89 997.74	47 374.33
CHILINA	SULZER2	5 217	17.54	91 513.47	48 172.21
MACHUPICCHU		87 788	16.49	1 447 624.12	782 021.67
SAN GABAN II		113 098	16.85	1 905 701.30	1 003 151.07
BELLAVISTA	MAN 1	1 744	18.27	31 862.68	16 772.35
BELLAVISTA	ALCO	1 720	18.27	31 421.73	16 540.23
TAPARACHI	SKODA 1	424	17.52	7 432.50	3 912.43
TAPARACHI	MAN 1	799	17.52	14 004.55	7 371.92
TAPARACHI	MAN 3	1 745	17.52	30 566.56	16 090.08
TAPARACHI	MAN 4	1 835	17.52	32 142.02	16 919.39
ARICOTA 1		22 500	17.10	384 750.00	202 530.36
ARICOTA 2		12 400	17.22	213 528.00	112 400.01
CALANA	WARTSILA 1	6 239	18.04	112 551.56	59 246.54
CALANA	WARTSILA 2	6 808	18.04	119 208.32	62 750.63
CALANA	WARTSILA 3	6 217	18.04	112 154.68	59 037.63
CALANA	WARTSILA 4	6 442	18.04	116 213.68	61 174.27
ILO	TV2	9	17.14	152.78	80.42
ILO	TV3	69 401	17.14	1 189 526.49	626 160.44
ILO	TV4	66 140	17.14	1 133 639.90	596 742.04
ILO	TG-1	34 726	17.14	595 197.61	313 308.87
ILO	TG-2	32 225	17.14	552 336.56	290 747.04
ILO	CATKATO	3 302	17.14	56 592.09	29 789.77
ILO	TVC1	141 629	16.43	2 330 255.92	1 226 634.37
YUNCAN		136 760	16.50	2 258 540.00	1 187 830.70
CHILCA	TG1	173 335	16.71	2 896 435.13	1 524 688.10
CHILCA	TG2	173 153	16.71	2 893 389.62	1 523 064.96
HUANCHOR		19 632	17.09	335 510.88	176 611.15
KALLPA	TG1	175 655	17.01	2 987 884.19	1 572 806.41
SANTA CRUZ		1 898	16.82	31 924.36	16 804.81
OQUEENDO	TG1	28 245	17.41	491 752.09	258 855.70
YANANGO		15 382	15.85	243 804.70	128 337.50
CHIMAY		150 900	15.62	2 357 058.00	1 240 742.84
TOTAL		5 092 285		84 759 271.11	44 616 831.18

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 528 215.66	175 312
CAHUA	844 468.12	76 313
EDEGEL	10 968 107.74	1 261 797
EEPSA	1 154 799.20	130 136
EGENOR	4 153 184.41	472 077
ELECTROANDES	1 536 609.34	177 358
ELECTROPERU	8 063 950.00	926 084
SHOUGESA	580 404.77	62 119
EGASA	2 873 988.26	318 939
EGEMSA	762 021.67	87 788
SAN GABAN	1 080 757.46	121 365
EGESUR	557 139.44	60 406
ENERSUR	7 319 026.71	830 880
CORONA	176 611.15	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 572 806.41	175 655
SANTA CRUZ	16 804.81	1 898
SDF ENERGIA	258 855.70	28 245
CHINANGO	1 369 080.34	166 282
TOTAL	44 616 831.18	5 092 285

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 44 616 831.18 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 84 759 271.11
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0.52639

(1) De Cuadro N° 5.

PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME

JUNIO 2009

Con unidad TG2 de la CT Kalipa

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	86 915	16.56	1 439 314.96	763 185.93
AGUAYTIA	TG-2	87 768	16.56	1 453 430.59	770 870.84
CAHUA		38 695	16.09	622 604.62	330 131.42
PARIAC		4 933	15.28	75 377.05	39 968.11
GALLITO CIEGO		27 794	16.31	453 321.18	240 370.15
SAN ANTONIO		578	15.87	9 171.51	4 863.13
SAN IGNACIO		-	15.87	-	-
HUAYLLACHO		185	15.87	2 937.28	1 557.47
MISAPUQUIO		3 852	14.66	56 463.11	29 939.14
HUINCO		246 450	16.23	3 999 862.43	2 120 907.59
MATUCANA		127 674	16.45	2 100 235.75	1 113 634.22
CALLAHUANCA		80 144	15.78	1 284 670.00	670 581.76
MOYOPAMPA		64 471	16.02	1 032 823.77	547 647.04
HUAMPANI		30 068	17.10	514 161.98	272 630.52
		-	-	-	-
SANTA ROSA	UTI-5	52 474	16.76	879 471.57	466 333.19
SANTA ROSA	UTI-6	51 096	16.76	856 364.79	454 080.99
SANTA ROSA	WTG-7	123 120	16.76	2 063 488.42	1 094 149.22
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	481 761	16.71	8 050 223.60	4 268 570.54
MALACAS	TG-A	-	16.85	-	-
MALACAS	TG-B	14 813	16.85	249 599.19	132 348.10
MALACAS	TG-4	99 997	16.86	1 685 948.34	893 961.43
CARHUQUERO		87 446	16.71	1 461 251.78	774 817.77
CAÑA BRAVA		5 691	16.71	95 096.67	50 424.60
CAÑON DEL PATO		257 938	16.33	4 212 123.09	2 233 446.60
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 087	17.40	88 507.88	46 930.64
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 213	17.40	90 898.67	48 092.29
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 925	17.40	68 286.90	36 208.61
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 666	17.40	63 795.78	33 827.23
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 428	17.40	59 655.19	31 631.72
PIURA	GMT-1	4 278	17.63	75 427.03	39 994.62
PIURA	GMT-2	-	17.63	-	-
PIURA	TG	17 774	17.63	313 361.81	166 157.74
PIURA	MIRLEES-1	1 121	17.63	19 755.76	10 475.34
PIURA	MIRLEES-4	-	17.63	-	-
SULLANA	ALCO-2	2 145	18.28	39 219.05	20 795.61
SULLANA	ALCO-3	2 074	18.28	37 907.15	20 099.98
SULLANA	ALCO-5	2 046	18.28	37 400.80	19 831.49
PAITA	SKODA-2	759	18.41	13 977.27	7 411.34
PAITA	SKODA-3	851	18.41	15 869.38	8 308.57
PAITA	EMD-1	1 968	18.41	36 229.65	19 210.50
CHIMBOTE	TG-1	18 599	17.33	322 321.45	170 908.52
CHIMBOTE	TG-3	20 906	17.33	362 295.24	192 104.33
TRUJILLO	TG-4	7 942	17.61	139 862.85	74 161.23
MALPASO		47 849	16.22	776 104.27	411 523.45
OROYA		9 446	17.11	161 613.79	85 694.50
PACHACHACA		9 616	17.11	164 522.06	87 236.59
YAUPU		109 810	16.45	1 808 377.14	957 817.90
COMPLEJO MANTARC MANTARO		668 245	16.50	11 026 039.91	5 846 474.77
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		214 584	16.48	3 536 344.71	1 875 120.20
YARINACocha	WARTSILA1	6 062	17.09	103 607.14	54 936.91
YARINACocha	WARTSILA2	5 911	17.09	101 025.03	53 567.76
YARINACocha	WARTSILA3	5 965	17.09	101 950.29	54 058.37
YARINACocha	WARTSILA4	5 930	17.09	101 347.80	53 738.91
TUMBES	MAK1	5 971	18.30	109 260.70	57 934.66
TUMBES	MAK2	7 446	18.30	136 264.82	72 253.40
SAN NICOLAS	TV-1	18 419	17.75	326 937.20	173 355.99
SAN NICOLAS	TV-2	-	17.75	-	-
SAN NICOLAS	TV-3	24 597	17.75	436 601.62	231 504.73
SAN NICOLAS	CUMMINS	-	17.75	-	-

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 44 616 831.18 (1)
 Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 84 144 203.24
 Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0.53024

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		1 238	17.41	21 547.83	11 425.58
CHARCANI 2		598	17.41	10 412.23	5 521.01
CHARCANI 3		3 854	17.41	67 098.80	35 578.53
CHARCANI 4		15 246	17.28	263 453.13	139 694.04
CHARCANI 5		143 761	16.96	2 438 188.21	1 292 830.97
CHARCANI 6		8 914	17.32	154 394.73	81 866.65
MOLLEND	MIRLESS 1	9 055	17.11	154 935.53	82 153.40
MOLLEND	MIRLESS 2	-	17.11	-	-
MOLLEND	MIRLESS 3	9 005	17.11	154 073.82	81 696.49
MOLLEND	TG-1	-	17.11	-	-
MOLLEND	TG-2	-	17.11	-	-
CHILINA	TV2	5 997	17.54	104 480.17	55 399.83
CHILINA	TV3	-	17.54	-	-
CHILINA	C. COMBINADO	-	17.54	-	-
CHILINA	SULZER1	-	17.54	-	-
CHILINA	SULZER2	-	17.54	-	-
MACHUPICCHU		87 472	16.49	1 442 407.76	764 825.87
SAN GABAN II		112 691	16.85	1 898 842.04	1 006 846.72
BELLAVISTA	MAN 1	-	16.27	-	-
BELLAVISTA	ALCO	1 714	16.27	31 307.47	16 600.55
TAPARACHI	SKODA 1	423	17.52	7 411.82	3 930.06
TAPARACHI	MAN 1	797	17.52	13 963.33	7 403.95
TAPARACHI	MAN 3	1 739	17.52	30 463.45	16 153.02
TAPARACHI	MAN 4	1 828	17.52	32 029.64	16 983.48
ARICOTA 1		22 419	17.10	383 366.20	203 277.05
ARICOTA 2		12 355	17.22	212 758.19	112 813.43
CALANA	WARTSILA 1	-	18.04	-	-
CALANA	WARTSILA 2	-	18.04	-	-
CALANA	WARTSILA 3	-	18.04	-	-
CALANA	WARTSILA 4	-	18.04	-	-
ILO	TV2	9	17.14	151.06	80.10
ILO	TV3	69 151	17.14	1 185 248.01	628 487.79
ILO	TV4	65 902	17.14	1 129 568.24	598 945.07
ILO	TG-1	34 601	17.14	593 054.62	314 462.75
ILO	TG-2	32 109	17.14	550 346.74	291 817.22
ILO	CATKATO	3 290	17.14	56 389.93	29 900.34
ILO	TVC1	141 320	16.43	2 321 883.53	1 231 161.29
YUNCAN		136 268	16.50	2 248 427.72	1 192 211.89
CHILCA	TG1	172 712	16.71	2 886 021.71	1 530 291.31
CHILCA	TG2	172 531	16.71	2 882 982.07	1 528 684.87
HUANANCHOR		19 561	17.09	334 297.11	177 258.53
KALLPA	TG1	175 023	17.01	2 977 135.31	1 578 603.62
KALLPA	TG2	187 767	17.01	3 193 916.69	1 693 550.32
SANTA CRUZ		1 891	16.82	31 808.80	16 866.38
OQUEENDO	TG1	28 144	17.41	489 988.55	259 812.74
YANANGO		15 327	15.85	242 928.37	128 810.94
CHIMAY		150 357	15.62	2 348 582.39	1 245 318.16
TOTAL		5 060 525		84 144 203.24	44 616 831.18

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 533 656.58	174 683
CAHUA	846 629.42	76 037
EDEGEL	11 008 535.07	1 257 257
EEPSA	1 026 309.53	114 810
EGENOR	4 004 836.54	452 859
ELECTROANDES	1 542 272.43	176 720
ELECTROPERU	8 068 084.98	920 115
SHOUGESA	404 860.72	43 016
EGASA	1 786 186.48	197 628
EGEMSA	764 825.87	87 472
SAN GABAN	1 067 917.78	119 192
EGESUR	316 090.48	34 774
ENERSUR	7 348 022.63	827 893
CORONA	177 258.53	19 561
KALLPA GENERACION S.A.	3 272 153.93	362 790
SANTA CRUZ	16 866.38	1 891
SDF ENERGIA	259 812.74	28 144
CHINANGO	1 374 129.10	165 684
TOTAL	44 616 831.18	5 060 525

(1) De Cuadro N° 5.

**PROCEDIMIENTO N° 28 : INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
JUNIO 2009**

Cuadro N° 9C

Central	Unidad	Sin el grupo2 de la CT Kallpa 24 días	Con el grupo2 de la CT Kallpa 6 días	Ponderado (S/.)
AGUAYTIA	TG-1	760 378.95	763 185.93	760 940.35
AGUAYTIA	TG-2	767 836.71	770 670.64	768 403.49
CAHUA		328 920.44	330 131.42	329 162.64
PARIAC		39 822.43	39 968.11	39 851.57
GALLITO CIEGO		239 492.45	240 370.15	239 667.99
SAN ANTONIO		4 845.25	4 863.13	4 848.83
SAN IGNACIO		-	-	-
HUAYLLACHO		1 553.82	1 557.47	1 554.55
MISAPUQUIO		29 833.71	29 939.14	29 854.80
HUINCO		2 113 121.09	2 120 907.59	2 114 678.39
MATUCANA		1 109 545.67	1 113 634.22	1 110 363.38
CALLAHUANCA		668 117.39	670 581.76	668 610.26
MOYOPAMPA		545 638.68	547 647.04	546 040.35
HUAMPANI		271 624.72	272 630.52	271 825.88
YANANGO		-	-	-
CHIMAY		-	-	-
SANTA ROSA	UTI-5	464 625.82	466 333.19	464 967.30
SANTA ROSA	UTI-6	452 411.12	454 080.99	452 745.09
SANTA ROSA	WTG-7	1 090 129.05	1 094 149.22	1 090 933.08
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	4 252 894.19	4 268 570.54	4 256 029.46
MALACAS	TG-A	132 250.76	-	105 800.61
MALACAS	TG-B	131 866.81	132 348.10	131 963.07
MALACAS	TG-4	890 681.63	893 961.43	891 337.59
CARHUQUERO		771 968.21	774 817.77	772 538.13
CAÑA BRAVA		50 234.27	50 424.40	50 272.30
CAÑON DEL PATO		2 225 244.52	2 233 446.60	2 226 884.93
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	46 757.69	46 930.64	46 792.28
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	47 910.05	48 092.29	47 946.50
CHICLAYO OESTE	GMT-3	36 078.01	36 208.61	36 104.13
CHICLAYO OESTE	GMT-1	33 697.22	33 827.23	33 723.22
CHICLAYO OESTE	GMT-2	31 510.59	31 631.72	31 534.81
PIURA	GMT-1	39 850.01	39 994.62	39 878.93
PIURA	GMT-2	39 552.23	-	31 641.79
PIURA	TG	165 546.54	166 157.74	165 668.78
PIURA	MIRLEES-1	10 433.47	10 475.34	10 441.84
PIURA	MIRLEES-4	15 109.15	-	12 087.32
SULLANA	ALCO-2	20 716.07	20 795.61	20 731.97
SULLANA	ALCO-3	20 031.17	20 099.98	20 044.93
SULLANA	ALCO-5	19 761.77	19 831.49	19 775.72
PAITA	SKODA-2	7 378.12	7 411.34	7 384.77
PAITA	SKODA-3	8 283.74	8 308.57	8 288.71
PAITA	EMD-1	19 145.73	19 210.50	19 158.68
CHIMBOTE	TG-1	170 280.33	170 908.52	170 405.97
CHIMBOTE	TG-3	191 401.77	192 104.33	191 542.28
TRUJILLO	TG-4	182 293.75	74 161.23	160 667.24
MALPASO		410 009.16	411 523.45	410 312.02
OROYA		85 382.69	85 694.50	85 445.05
PACHACHACA		86 913.82	87 236.59	86 978.37
YAUPÍ		954 303.66	957 817.90	955 006.51
COMPLEJO MANTARC MANTARO		5 824 999.80	5 846 474.77	5 829 294.79
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		1 868 236.02	1 875 120.20	1 869 612.86
YARINACocha	WARTSILA1	54 729.47	54 936.91	54 770.95
YARINACocha	WARTSILA2	53 367.80	53 567.76	53 407.79
YARINACocha	WARTSILA3	53 854.23	54 058.37	53 895.06
YARINACocha	WARTSILA4	53 542.21	53 738.91	53 581.55
TUMBES	MAK1	83 228.82	57 934.66	78 169.99
TUMBES	MAK2	71 991.66	72 253.40	72 044.00
SAN NICOLAS	TV-1	172 720.62	173 355.99	172 847.70
SAN NICOLAS	TV-2	165 654.42	-	132 523.54
SAN NICOLAS	TV-3	230 654.79	231 504.73	230 824.78
SAN NICOLAS	CUMMINS	11 374.94	-	9 099.95

Central	Unidad	Sin el grupo2 de la CT Kallpa 24 días	Con el grupo2 de la CT Kallpa 6 días	Ponderado (S/.)
CHARCANI 1		11 382.35	11 425.58	11 390.99
CHARCANI 2		5 498.72	5 521.01	5 503.18
CHARCANI 3		35 448.41	35 578.53	35 474.43
CHARCANI 4		139 179.43	139 694.04	139 282.35
CHARCANI 5		1 288 081.94	1 292 830.97	1 289 031.74
CHARCANI 6		81 571.20	81 866.65	81 630.29
MOLLEND	MIRLESS 1	88 802.37	82 153.40	87 472.57
MOLLEND	MIRLESS 2	90 134.12	-	72 107.30
MOLLEND	MIRLESS 3	88 306.44	81 696.49	86 984.45
MOLLEND	TG-1	330 701.23	-	264 560.99
MOLLEND	TG-2	325 078.81	-	260 063.05
CHILINA	TV2	55 194.58	55 399.83	55 235.63
CHILINA	TV3	88 007.69	-	70 406.16
CHILINA	C. COMBINADO	151 054.44	-	120 843.55
CHILINA	SULZER1	47 374.33	-	37 899.47
CHILINA	SULZER2	48 172.21	-	38 537.76
MACHUPICCHU		762 021.67	764 825.87	762 582.51
SAN GABAN II		1 003 151.07	1 006 846.72	1 003 890.20
BELLAVISTA	MAN 1	16 772.35	-	13 417.88
BELLAVISTA	ALCO	16 540.23	16 600.55	16 552.30
TAPARACHI	SKODA 1	3 912.43	3 930.06	3 915.96
TAPARACHI	MAN 1	7 371.92	7 403.95	7 378.33
TAPARACHI	MAN 3	16 090.08	16 153.02	16 102.66
TAPARACHI	MAN 4	16 919.39	16 983.48	16 932.20
ARICOTA 1		202 530.36	203 277.05	202 679.70
ARICOTA 2		112 400.01	112 813.43	112 482.69
CALANA	WARTSILA 1	59 246.54	-	47 397.24
CALANA	WARTSILA 2	62 750.63	-	50 200.50
CALANA	WARTSILA 3	59 037.63	-	47 230.10
CALANA	WARTSILA 4	61 174.27	-	48 939.41
ILO	TV2	80.42	80.10	80.36
ILO	TV3	626 160.44	628 467.79	626 621.91
ILO	TV4	596 742.04	598 945.07	597 182.64
ILO	TG-1	313 308.87	314 462.75	313 539.64
ILO	TG-2	290 747.04	291 817.22	290 961.07
ILO	CATKATO	29 789.77	29 900.34	29 811.89
ILO	TV1	1 226 634.37	1 231 161.29	1 227 539.75
YUNCAN		1 187 830.70	1 192 211.89	1 188 706.94
CHILCA	TG1	1 524 668.10	1 530 291.31	1 525 792.74
CHILCA	TG2	1 523 064.96	1 528 684.87	1 524 188.94
HUANCHOR		176 611.15	177 258.53	176 740.62
KALLPA	TG1	1 572 806.41	1 578 603.62	1 573 965.85
KALLPA	TG2	-	1 693 550.32	338 710.06
SANTA CRUZ		16 804.81	16 866.38	16 817.13
OQUEENDO	TG1	258 855.70	259 812.74	259 047.11
YANANGO		128 337.50	128 810.94	128 432.19
CHIMAY		1 240 742.84	1 245 318.16	1 241 657.90
TOTAL		44 616 831.18	44 616 831.18	44 616 831.18

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)
TERMOSELVA	1 529 343.84
CAHUA	644 940.38
EDEGEL	10 976 193.21
EEPSA	1 129 101.26
EGENOR	4 123 515.24
ELECTROANDES	1 537 741.96
ELECTROPERU	8 064 777.00
SHOUGESA	545 295.96
EGASA	2 656 423.90
EGEMSA	762 582.51
SAN GABAN	1 078 189.52
EGESUR	508 929.64
ENERSUR	7 324 425.90
CORONA	176 740.62
KALLPA GENERACION	1 912 675.91
SANTA CRUZ	16 817.13
SDF ENERGIA	259 047.11
CHINANGO	1 370 060.09
TOTAL	44 616 831.18

JUNIO 2009

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	431 107.74	San Nicolas TV1	3 375.62
Aguaytia TG2	447 680.32	San Nicolas TV2	33 041.05
Cahua	226 116.05	San Nicolas TV3	102 546.06
Pariac	21 391.18	San Nicolas Cummins	1 786.81
Misapuquio	18 339.63	Charcani I	9 339.63
Huayllacho	-	Charcani II	3 051.73
San Antonio	1 504.23	Charcani III	25 716.64
San Ignacio	-	Charcani IV	76 663.05
Gallito Ciego	145 135.29	Charcani V	506 827.51
Yanango	109 430.49	Charcani VI	48 297.05
Chimay	689 767.56	Chilina Sulzer1	-
Callahuanca	413 065.28	Chilina Sulzer2	-
Huinco	980 534.11	Chilina C.C	-
Huampani	160 606.30	Chilina TV2	-
Matucana	610 120.61	Chilina TV3	-
Moyopampa	384 031.89	Mollendo Mirless 1	46 375.03
Santa Rosa WTG7	424 437.35	Mollendo Mirless 2	-
Santa Rosa UTI5	105 512.94	Mollendo Mirless 3	-
Santa Rosa UTI6	136 801.92	Mollendo TG1	-
Ventanilla TG3	200 124.90	Mollendo TG2	-
Ventanilla TV	518 469.13	Machupicchu	490 256.35
Ventanilla TG4	883 865.94	San Gaban	523 793.12
Malacas TGA	18 184.98	Bellavista Man 1 y Alco	-
Malacas TGB	23 375.38	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	1 799.19
Malacas TGN4	589 749.71	Aricota 1	103 263.64
Cañon del Pato	933 034.98	Aricota 2	62 243.81
Cafia Brava	32 329.25	Calana Wartsila 1	-
Carhuaquero	593 867.90	Calana Wartsila 2	-
Chimbote TG 1 y 2	-	Calana Wartsila 3	-
Chimbote TG3	-	Calana Wartsila 4	-
Trujillo TG4	-	Yuncan	526 316.47
Piura TG	4 119.24	Ilo TV2	-
Paita EMD 1 y 3	1 695.74	Ilo TV3	255 577.31
Paita Skoda 2 y 3	1 099.21	Ilo TV4	102 559.38
Piura GMT1	-	Ilo TG1	369.20
Piura GMT2	10 393.20	Ilo TG2	15 831.41
Piura Mirless 1 y 4	1 546.57	Ilo Catkato	4 605.91
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	5 559.04	Ilo TVC1	764 468.22
Chiclayo GMT 1 y 2	8 945.50	TG-Chilca 1	963 192.12
Chiclayo Sulzer 1	10 104.49	TG-Chilca 2	999 554.78
Chiclayo Sulzer 2	9 506.88	Huanchor	86 052.89
Chiclayo GMT 0	6 991.91	Kallpa TG1	1 000 760.08
Yaupi	582 908.61	Kallpa TG2	195 869.15
Malpaso	136 187.85	Santa Cruz	17 935.90
Oroya	45 165.21	Oquendo	172 528.57
Pachachaca	30 255.37		
Mantaro	3 514 358.99		
Restitucion	1 112 704.11		
Yarinacocha Wartsila1	8 579.68		
Yarinacocha Wartsila2	8 649.69		
Yarinacocha Wartsila3	6 716.68		
Yarinacocha Wartsila4	5 678.59		
Tumbes Mak1	19 654.43		
Tumbes Mak2	18 945.51		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMk (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	878 788.06	771 084.61
CAHUA	412 486.39	361 932.44
EDEGEL	4 817 570.34	4 227 133.42
EEPSA	631 310.07	553 937.30
EGENOR	1 619 193.92	1 420 747.02
ELECTROANDES	794 517.03	697 141.77
ELECTROPERU	4 695 287.69	4 119 837.61
SHOUGESA	140 749.34	123 499.23
EGASA	716 270.64	628 485.18
EGEMSA	490 256.35	430 170.99
SAN GABAN	525 592.31	461 176.21
EGESUR	165 507.45	145 223.01
ENERSUR	3 632 474.80	3 187 282.08
CORONA	86 052.89	75 506.33
KALLPA GENERACION S.A.	1 196 629.23	1 049 971.47
SANTA CRUZ	17 935.90	15 737.70
SDF ENERGIA	172 528.57	151 383.63
CHINANGO	799 198.05	701 249.08
Total	21 792 349.03	19 121 499.08

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

DE	A EDEGEL Huáuco	A EGASA Chacarani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuauquero	A EGENOR Cañón del Pato	A EGEMSA Machupichu	ELECTROANDE Malpaso	ELECTROANDE Yaupi	A ELECTROPERU Mantaro	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncán	A ENERSUR Ilo1	A ENERSUR Ilo2	A CAHUA Gallito Ciego	A CAHUA Cahua	A EDEGEL Matucana
TERMOSELVA	831.95	225.72	74.31	315.91	64.50	210.68	94.27	159.93	924.77	183.37	139.57	146.25	198.90	30.46	61.38	12.72
CAHUA	421.69	111.30	36.30	152.09	30.39	101.69	41.63	71.06	421.09	84.05	67.85	62.48	93.82	15.84	28.97	4.70
EDEGEL	5 177.60	1 282.22	414.91	1 836.06	407.82	1 208.47	500.15	887.39	4 827.22	1 016.46	808.99	703.90	1 106.32	192.54	337.88	59.58
EEPSA	621.36	166.26	52.88	226.05	44.77	153.79	65.97	108.41	668.57	130.68	103.14	101.89	141.68	22.83	46.75	8.98
EGENOR	1 572.86	420.88	134.43	589.74	110.67	399.78	167.12	282.30	1 714.49	331.74	261.68	270.89	365.25	57.50	121.08	23.23
ELECTROANDES	766.34	207.90	66.85	284.86	47.77	194.56	85.24	142.21	877.21	168.10	130.23	145.17	177.45	28.23	60.54	12.82
ELECTROPERU	4 693.54	1 229.73	399.56	1 710.22	326.77	1 158.55	489.04	835.49	4 872.82	966.89	770.85	726.89	1 060.81	172.33	344.83	61.92
SHOUGESA	96.41	33.63	11.74	46.65	2.89	33.26	16.52	21.87	174.85	28.16	21.45	33.23	28.62	3.36	12.82	3.10
EGASA	735.03	192.67	61.83	262.55	51.80	177.16	74.48	125.08	752.46	148.30	119.88	116.08	162.38	27.34	53.54	8.86
EGEMSA	479.14	125.79	41.14	177.81	34.76	120.82	50.44	86.49	507.89	100.32	78.94	79.25	109.87	17.57	35.39	6.87
SAN GABAN	524.16	139.49	42.39	190.76	37.97	129.11	55.32	92.64	565.02	110.16	86.71	91.38	119.72	19.32	39.23	7.94
EGESUR	175.00	46.09	15.00	60.32	12.67	40.41	17.79	28.18	181.27	34.88	28.62	28.68	37.44	6.55	12.77	2.53
ENERSUR	3 553.21	939.32	302.51	1 317.82	242.41	896.87	384.25	634.82	3 866.07	753.57	590.76	611.21	816.30	130.59	275.48	51.87
CORONA	83.31	22.00	7.65	31.18	4.92	21.58	9.23	14.72	88.55	17.17	13.88	13.87	18.70	3.04	6.46	1.20
KALLPA GENERACION S.A.	1 001.97	279.84	82.41	391.00	72.90	284.35	118.01	180.59	1 148.73	228.39	161.69	153.05	266.47	36.84	91.06	12.79
SANTA CRUZ	19.09	4.84	1.58	6.82	1.44	4.52	1.84	3.28	18.80	3.79	3.03	2.94	4.10	0.71	1.31	0.26
SDF ENERGÍA	168.73	44.43	14.49	62.65	12.07	42.56	18.01	30.40	179.77	35.50	27.87	27.97	38.76	6.19	12.59	2.42
CHINANGO	751.44	212.16	72.38	293.39	35.74	198.59	83.18	141.80	819.81	164.45	126.77	122.94	175.84	26.94	61.10	10.63
TOTAL	21672.83	5684.25	1832.37	7955.88	1542.26	5376.74	2272.50	3846.66	22609.39	4505.93	3541.91	3438.06	4922.42	798.18	1603.18	292.42

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	-3674.70
CAHUA	656.41
EDEGEL	1197.76
EEPSA	-2663.97
EGENOR	2674.51
ELECTROANDES	2723.68
ELECTROPERU	7295.07
SHOUGESA	-568.58
EGASA	2614.82
EGEMSA	3324.23
SAN GABAN	-418.94
EGESUR	-728.18
ENERSUR	-3464.67
CORONA	-357.45
KALLPA GENERACION S	-4510.08
SANTA CRUZ	-78.35
SDF ENERGÍA	-724.40
CHINANGO	-3297.15
TOTAL	0.00

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
JUNIO 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 JUNIO 2009 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)			
	(S/.)	(S/.)	(S/.)	(S/.)			
TERMOSELVA	1 529 343.84	771 084.61	2 300 428.46	2 660 939.96	-360 511.50	-3 674.70	-364 186.21
CAHUA	644 940.38	361 932.44	1 006 872.82	558 130.13	448 742.69	656.41	449 399.11
EDEGEL	10 976 193.21	4 227 133.42	15 203 326.63	8 209 183.91	6 994 142.72	1 197.76	6 995 340.47
EEPSA	1 129 101.26	553 937.30	1 683 038.56	2 224 902.22	-541 863.66	-2 663.97	-544 527.63
EGENOR	4 123 515.24	1 420 747.02	5 544 262.26	4 487 511.02	1 056 751.24	2 674.51	1 059 425.75
ELECTROANDES	1 537 741.96	697 141.77	2 234 883.72	1 484 393.38	750 490.34	2 723.68	753 214.02
ELECTROPERU	8 064 777.00	4 119 837.61	12 184 614.61	18 483 983.25	-6 299 368.64	7 295.07	-6 292 073.57
SHOUGESA	545 295.96	123 499.23	668 795.19	618 042.67	50 752.52	-568.58	50 183.94
EGASA	2 656 423.90	628 485.18	3 284 909.08	1 965 797.30	1 319 111.78	2 614.82	1 321 726.60
EGEMSA	762 582.51	430 170.99	1 192 753.49	1 342 702.93	-149 949.43	3 324.23	-146 625.21
SAN GABAN	1 078 189.52	461 176.21	1 539 365.73	1 833 506.60	-294 140.86	-418.94	-294 559.81
EGESUR	508 929.64	145 223.01	654 152.66	259 997.84	394 154.82	-728.18	393 426.64
ENERSUR	7 324 425.90	3 187 282.08	10 511 707.98	10 506 086.81	5 621.16	-3 464.67	2 156.49
CORONA	176 740.62	75 506.33	252 246.95	227 706.28	24 540.67	-357.45	24 183.22
KALLPA GENERACION S.A.	1 912 675.91	1 049 971.47	2 962 647.38	6 408 519.75	-3 445 872.37	-4 510.08	-3 450 382.45
SANTA CRUZ	16 817.13	15 737.70	32 554.82	60 750.84	-28 196.01	-78.35	-28 274.36
SDF ENERGIA	259 047.11	151 383.63	410 430.74	215 587.40	194 843.34	-724.40	194 118.94
CHINANGO	1 370 090.09	701 249.08	2 071 339.18	2 190 587.97	-119 248.80	-3 297.15	-122 545.95
TOTAL	44 616 831.18	19 121 499.08	63 738 330.25	63 738 330.25	0.00	-0.00	0.00

SALDO NETO MENSUAL TOTAL

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

CUADRO N° 11-A

EMPRESA	SALDO NETO MENSUAL TOTAL JUNIO 2009 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS					SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b) (S/.)
		MAYO 2009					
		COES/DO/STR-112-2009 Revisión 1 (b)					
TERMOSELVA	-364 186.21	499.34					-363 686.86
CAHUA	449 399.11	33.30					449 432.41
EDEGEL	6 995 340.47	-964.63					6 994 375.85
EEPSA	-544 527.63	981.88					-543 545.75
EGENOR	1 059 425.75	-37 897.74					1 021 528.01
ELECTROANDES	753 214.02	31 209.78					784 423.80
ELECTROPERU	-6 292 073.57	8 151.83					-6 283 921.74
SHOUGESA	50 183.94	418.62					50 602.56
EGASA	1 321 726.60	-808.57					1 320 918.03
EGEMSA	-146 625.21	479.91					-146 145.30
SAN GABAN	-294 559.81	759.98					-293 799.83
EGESUR	393 426.64	-294.38					393 132.26
ENERSUR	2 156.49	750.56					2 907.05
CORONA	24 183.22	79.04					24 262.26
KALLPA GENERACION S.A.	-3 450 382.45	303.69					-3 450 078.76
SANTA CRUZ	-28 274.36	42.95					-28 231.41
SDF ENERGIA	194 118.94	-479.97					193 638.97
CHINANGO	-122 545.95	-3 265.60					-125 811.55
TOTAL	0.00	-0.00					-0.00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
JUNIO 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	2 300 428.46	3.6092
CAHUA	1 006 872.82	1.5797
EDEGEL	15 203 326.63	23.8527
EEPSA	1 683 038.56	2.6405
EGENOR	5 544 262.26	8.6985
ELECTROANDES	2 234 883.72	3.5063
ELECTROPERU	12 184 614.61	19.1166
SHOUGESA	668 795.19	1.0493
EGASA	3 284 909.08	5.1537
EGEMSA	1 192 753.49	1.8713
SAN GABAN	1 539 365.73	2.4151
EGESUR	654 152.66	1.0263
ENERSUR	10 511 707.98	16.4920
CORONA	252 246.95	0.3958
KALLPA GENERACION S.A.	2 962 647.38	4.6481
SANTA CRUZ	32 554.82	0.0511
SDF ENERGIA	410 430.74	0.6439
CHINANGO	2 071 339.18	3.2498
TOTAL	63 738 330.25	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
JUNIO 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	363 686.86	3.237%
CAHUA	449 432.41	-	
EDEGEL	6 994 375.85	-	
EEPSA	-	543 545.75	4.838%
EGENOR	1 021 528.01	-	
ELECTROANDES	784 423.80	-	
ELECTROPERU	-	6 283 921.74	55.931%
SHOUGESA	50 602.56	-	
EGASA	1 320 918.03	-	
EGEMSA	-	146 145.30	1.301%
SAN GABAN	-	293 799.83	2.615%
EGESUR	393 132.26	-	
ENERSUR	2 907.05	-	
CORONA	24 262.26	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	3 450 078.76	30.708%
SANTA CRUZ	-	28 231.41	0.251%
SDF ENERGIA	193 638.97	-	
CHINANGO	-	125 811.55	1.120%
TOTAL	11 235 221.19	11 235 221.19	100.000%

SALDO NETO POSITIVO TOTAL DEL MES (S/.):

11 235 221.19

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

JUNIO 2009

CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	SHOUGESA	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SDF ENERGIA	TOTAL
TERMOSELVA	14 548.24	226 409.66	33 067.11	25 391.99	1 638.02	42 758.44	12 725.79	94.10	785.38	6 268.14	363 686.86
EEPSA	21 742.97	338 379.03	49 420.23	37 949.43	2 448.09	63 904.34	19 019.24	140.64	1 173.78	9 368.01	543 545.75
ELECTROPERU	251 370.05	3 911 993.34	571 346.30	438 732.60	28 302.29	738 796.81	219 881.06	1 625.93	13 570.02	108 303.35	6 283 921.74
EGEMSA	5 846.12	90 981.31	13 287.81	10 203.61	658.23	17 182.21	5 113.78	37.81	315.60	2 518.81	146 145.30
SAN GABAN	11 752.61	182 902.18	26 712.85	20 512.60	1 323.25	34 541.86	10 280.37	76.02	634.46	5 063.64	293 799.83
KALLPA GENERACION S.A.	138 010.39	2 147 812.41	313 687.83	240 878.56	15 538.89	405 623.63	120 721.90	892.69	7 450.38	59 462.09	3 450 078.76
SANTA CRUZ	1 129.32	17 575.18	2 566.85	1 971.07	127.15	3 319.15	987.85	7.30	60.97	486.57	28 231.41
CHINANGO	5 032.73	78 322.74	11 439.03	8 783.95	566.65	14 791.59	4 402.28	32.55	271.69	2 168.36	125 811.55
TOTAL	449 432.41	6 994 375.85	1 021 528.01	784 423.80	50 602.56	1 320 918.03	393 132.26	2 907.05	24 262.26	193 638.97	11 235 221.19

Nota

- Se incluye los saldos de; informe COES-SINAC/DTR-112-2009-revisión 1 de mayo 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
COES
CIP 23855

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 - JUNIO 2009

Por DU-049-2008

COES/DO/STR-130-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	17 887.1	31.37	561 116.96
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	-	-	-
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	6 791.5	31.69	215 221.35
ELECTRONORTE (Carhuaquero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	3 926.4	30.95	121 522.69
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	656.1	31.11	20 411.18
HIDRANDINA (Chimbote 13.8 kV)	383.4	31.50	12 078.42
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	2 117.6	31.09	65 835.61
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	546.5	31.44	17 181.94
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 177.1	30.61	36 029.89
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 591.1	30.81	49 022.42
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	909.8	30.81	28 030.90
HIDRANDINA (Huallanca 13.8 kV)	30.8	31.15	959.14
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 886.2	31.17	58 794.14
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	74 447.5	31.19	2 322 018.45
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 085.6	31.61	413 636.00
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	706.7	31.40	22 191.58
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	3 166.3	30.96	98 029.14
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	896.3	30.98	27 768.39
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	12 856.5	32.87	422 592.80
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	12.3	33.24	409.38
ELECTROCENTRO (Condrococha 44 kV)	7 052.5	31.02	218 767.92
ELECTROCENTRO (Huancaavelica 60 kV)	311.9	31.04	9 680.55
ELECTROCENTRO (Huancaavelica 10 kV)	2 402.1	31.38	75 377.52
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	3 358.5	31.49	105 758.60
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 623.4	31.49	240 062.06
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	27 650.7	31.05	858 552.92
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 689.1	31.39	84 412.18
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	1 008.4	30.79	31 048.97
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 661.3	30.91	82 260.90
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 913.4	30.85	151 579.66
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 812.0	31.43	119 811.07
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	2 815.9	30.21	85 067.43
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	2 159.5	31.14	67 247.19
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22.9 kV)	687.0	34.32	23 577.84
ELECTROTOCACHE (Tocache 22.9 kV)	1 247.6	34.32	42 817.36
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22.9 kV)	800.6	34.32	27 476.04
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	75.5	31.30	2 362.88
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	2 871.3	31.10	89 298.05
EDELNOR (Chavarma 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)	401.8	31.94	12 832.53
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	261.8	32.40	8 482.97
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	679.4	31.84	21 631.78
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	15.6	32.30	503.88
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	170.3	31.99	5 448.54
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	28 508.8	31.04	884 912.22
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	8 285.2	31.04	257 171.13
SEAL (Callalli 138 kV)	781.1	31.25	24 409.38
SEAL (Chilina 33 kV)	27 478.4	31.51	865 844.70
SEAL (Marcona 60 kV)	1 520.5	31.99	48 641.43
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 470.8	31.41	109 018.46
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 998.6	31.37	219 545.45
SEAL (Santuario 13.8 kV)	0.6	30.72	18.12
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	28 613.8	31.51	901 622.10
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	530.0	31.16	16 514.80
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	405.0	31.59	12 793.95
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	282.2	31.59	8 914.54
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	3 741.8	31.50	117 867.02
ELECTROPUNO (Juliacca 10 kV)	10 209.5	31.76	324 253.17
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 967.4	31.50	219 472.95
ELECTROPUNO (San Gaban 13.8 kV)	308.4	31.05	9 576.54
ELECTROSUR (Aricota1 10.5 kV)	0.08	30.86	2.39
ELECTROSUR (Aricota2 10.5 kV)	1.48	31.07	45.96
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	72.76	31.44	2 287.69
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	47.3	31.36	1 483.34
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	9.2	31.21	288.44
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	26.1	31.51	823.79
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	242.5	31.72	7 692.04
ELECTROSUR (Tomasini 66 kV)	8.8	32.56	287.04
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0.0	31.45	0.69
TOTAL	347 254.9		10 890 396.54

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	24 678.5	776 338.30
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	100 758.2	3 145 520.77
ELECTROCENTRO	83 937.4	2 633 371.08
ELECTROUCAYALI	2 159.5	67 247.19
ELECTROTOCACHE	2 735.2	93 871.24
COELVISAC	2 946.8	91 660.93
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	1 528.9	48 899.70
ELECTROSURESTE	36 793.9	1 142 083.35
SEAL	68 863.9	2 169 099.64
ELECTROPUNO	22 444.3	709 392.97
ELECTROSUR	408.3	12 911.37
TOTAL	347 254.9	10 890 396.54

Nota:

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

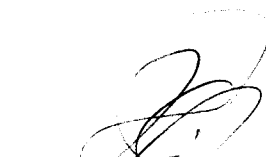
Ing. JUAN CARLOS PINO GAYNÓ
DIRECTOR DE OPERACIONES (O)
COES
CIP 23056.

Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- JUNIO 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	-	-	41 239.19	73 806.53	-	-	-	-	305.30	41 237.73	155 960.51	13 974.57	-	28.12	441 722.15	8 064.20	-	-	776 338.30
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	167 090.46	299 044.85	-	-	-	-	1 237.00	167 084.56	631 911.38	56 621.33	-	113.92	1 789 743.21	32 674.05	-	-	3 145 520.77
ELECTROCENTRO	-	-	139 885.00	250 354.75	-	-	-	-	1 035.59	139 880.07	529 024.38	47 402.32	-	95.37	1 498 339.49	27 354.11	-	-	2 633 371.08
ELECTROUCAYALI	-	-	3 572.18	6 393.19	-	-	-	-	26.45	3 572.05	13 509.45	1 210.49	-	2.44	38 262.41	698.53	-	-	67 247.19
ELECTROTOCACHE	-	-	4 986.45	8 924.34	-	-	-	-	36.92	4 986.28	18 858.02	1 689.74	-	3.40	53 411.00	975.09	-	-	93 871.24
COELVISAC	-	-	4 869.04	8 714.21	-	-	-	-	36.05	4 868.87	18 413.99	1 649.95	-	3.32	52 153.38	952.13	-	-	91 660.93
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	2 597.58	4 648.90	-	-	-	-	19.23	2 597.47	9 823.58	880.22	-	1.77	27 823.02	507.94	-	-	48 899.70
ELECTROSURESTE	-	-	60 867.61	108 577.93	-	-	-	-	449.13	60 665.47	229 435.93	20 558.21	-	41.36	649 824.32	11 863.37	-	-	1 142 083.35
SEAL	-	-	115 222.85	206 216.43	-	-	-	-	853.01	115 218.78	435 755.75	39 045.14	-	78.56	1 234 177.62	22 531.49	-	-	2 169 099.64
ELECTROPUNO	-	-	37 683.04	67 442.03	-	-	-	-	278.97	37 681.71	142 511.69	12 789.51	-	25.69	403 631.49	7 368.81	-	-	709 392.97
ELECTROSUR	-	-	685.85	1 227.49	-	-	-	-	5.08	685.83	2 593.80	232.41	-	0.47	7 346.33	134.12	-	-	12 911.37
TOTAL	-	-	578 499.23	1 035 350.66	-	-	-	-	4 282.72	578 478.82	2 187 798.48	196 033.91	-	394.42	6 196 434.44	113 123.84	-	-	10 890 396.54


ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


ING. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23646

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	5.31201
EEPSA	9.50701
ELECTROANDES	-
EGENOR	-
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	0.00362
EGASA	0.03933
EGEMSA	5.31183
EGESUR	1.80006
ENERSUR	-
SAN GABAN	20.08925
KALLPA GENERACION S.A.	56.89815
SANTA CRUZ	1.03875
SDF ENERGÍA	-
CHINANGO	-
TOTAL	100.00000

Nota

Los Factores de Proporción corresponden a la Composición 455 del Informe
COES/DO/STR-019-2009 revisión 1.

COES/DO/STR-130-2009

ANEXOS

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE JUNIO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	87.203
		G2-MW	83.070
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	19.281
		G2 - MW	20.364
	PARIAC	MW	2.444
	GALLITO CIEGO	G1-MW	13.115
		G2-MW	12.665
	MISAPUQUIO	MW	3.689
	HUAYLLACHO	MW	0.000
	SAN ANTONIO	MW	0.237
	SAN IGNACIO	MW	0.000
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	22.205
		YAUP2-MW	22.170
		YAUP3-MW	21.514
		YAUP4-MW	21.064
		YAUP5-MW	21.609
	MALPaso	MALP1-MW	8.203
		MALP2-MW	8.352
		MALP3-MW	8.345
		MALP4-MW	8.338
	OROYA	OROY1-MW	2.992
		OROY2-MW	3.108
		OROY3-MW	2.794
	PACHACHACA	PACH1-MW	3.019
		PACH2-MW	2.972
		PACH3-MW	0.419
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	13.615
		TG2-MW	14.040
		TGN4-MW	89.768
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	103.058
		MRO2-MW	102.617
		MRO3-MW	103.390
		MRO4-MW	102.396
		MRO5-MW	80.923
		MRO6-MW	81.089
		MRO7-MW	80.426
	RESTITUCION	RON1-MW	70.568
		RON2-MW	70.921
		RON3-MW	72.290
	TUMBES	MAK1 - MW	6.082
		MAK2 - MW	5.398
	YARINACocha	W1 -MW	5.479
		W2 -MW	5.555
		W3 -MW	5.605
		W4 -MW	0.000
	EMERG. TRUJILLO (*)	EMERG - MW	0.000
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	0.000
		TV2-MW	15.424
		TV3-MW	21.923
		ONAN - MW	1.001
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	CENTRAL-MW	2.153
SDF ENERGÍA	OQUEANDO(**)	OQUE1-MW	29.094

(*) Central en pruebas previas a su operación comercial.

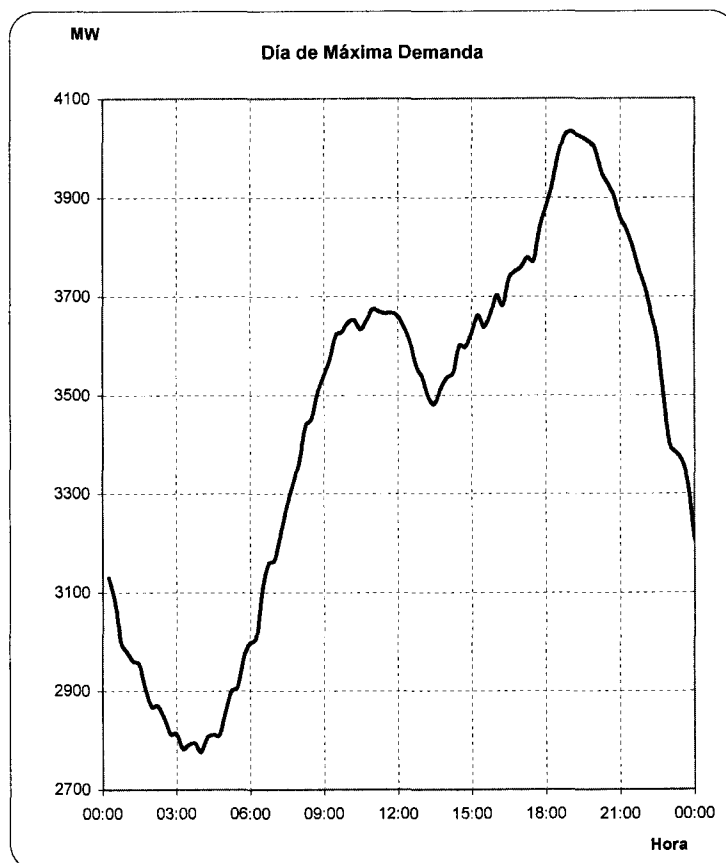
(**) Central en operación comercial desde el 06.03.2009 como cogenerador.

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	34.645
		G2-MW	36.320
		G3-MW	35.869
		G4-MW	35.758
		G5-MW	35.926
		G6-MW	0.000
	CARHUAQUERO	G1-MW	29.885
		G2-MW	30.822
		G3-MW	30.293
		G4-MW	10.488
	CANA BRAVA	G1-MW	5.294
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0.000
		CHIM3-MW	0.000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0.000
	PAITA	PAITEMDS-MW	1.868
		PAITKDS-MW	1.740
	PIURA	PIURGMT1-MW	0.000
		PIURGMT2-MW	0.000
		PIURMIRLEES-MW	1.235
		PIURTG-MW	0.000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	5.994
	CHICLAYO OESTE	CH-O_SZ1-MW	4.568
		CH-O_SZ2-MW	4.334
		CH-O_GMT1-MW	0.000
		CH-O_GMT2-MW	1.939
		CH-O_GMT3-MW	0.000
CHINANGO	YANANGO	YAN - MW	17.013
	CHIMAY	CHI1 - MW	75.507
		CHI2 - MW	74.954
EDELGE	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15.577
		CALL2 - MW	15.664
		CALL3 - MW	15.607
		CALL4 - MW	33.685
	HUINCO	HCO1 - MW	48.448
		HCO2 - MW	56.752
		HCO3 - MW	50.644
		HCO4 - MW	48.300
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	13.675
		HPNI2 - MW	12.356
	MATUCANA	MAT1 - MW	49.655
		MAT2 - MW	48.068
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	22.737
		MOY2 - MW	22.350
		MOY3 - MW	22.774
	SANTA ROSA	TG7 - MW	0.000
		UT15 - MW	0.000
		UT16 - MW	0.000
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	151.622
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	7.180
		HCHR2- MW	8.296
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	175.715
		TG2_MW(***)	196.232

(***) Unidad en operación comercial desde el 25.06.2009

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE JUNIO 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	31.201
		G2 - MW	30.964
		G3 - MW	31.135
	CHILCA 1	TG1 - MW	165.582
		TG2 - MW	171.812
	ILO 1	TV1 - MW	0.000
		TV2 - MW	0.000
		TV3 - MW	55.850
		TV4 - MW	44.822
		TG1 - MW	0.000
		TG2 - MW	30.393
		CAT - MW	2.913
	ILO 2	TV1 - MW	135.529
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0.730
		CHAI2 - MW	0.822
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0.202
		CHAI2 - MW	0.206
		CHAI3 - MW	0.153
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2.174
		CHAI2 - MW	2.128
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	5.041
		CHAI2 - MW	5.045
		CHAI3 - MW	4.418
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	0.000
		CHAV2 - MW	45.831
		CHAV3 - MW	45.780
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8.734
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0.000
		SULZ 2 - MW	5.137
		C. C. - MW	0.000
		TV 1 - MW	0.000
		TV 2 - MW	0.000
	MOLLENDI	TV 3 - MW	0.000
		MIR1 - MW	8.968
		MIR2 - MW	0.000
		MIR3 - MW	0.000
		TGM1 - MW	0.000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9.706
		ARI2 - MW	9.838
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11.810
	CALANA	CAL1 - MW	0.000
		CAL2 - MW	0.000
		CAL3 - MW	0.000
		CAL4 - MW	0.000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	51.340
		G2 - MW	51.500
	BELLAVISTA	MW	0.000
	TAPARACHI	MW	3.353
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29.344
		G2 - MW	29.944
		G3 - MW	29.568



MAX.DEM: 4033.752

FECHA: 25/06/2009
HORA: 19:00

SEMANA N° 25 DEL 25/06/2009 AL 26/06/2009

EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	EFIC. TER Po BTU/KWH	MW	EFIC. TER PRECIO KWH/Uni	CVNC \$/Uni	CVC \$/KWh	CV \$/KWh
ELECTROPERU	EMERG TRUJILLO - D2	0	0.00	0.00	0.00	0.00000	0.00000
ENERSUR	CHILCA1 TG1 - GAS	9797.049	175.96	0.11	0.00	0.01101	0.01101
ENERSUR	CHILCA1 TG2 - GAS	9894.525	174.53	0.11	0.00	0.01101	0.01101
KALLPA GENERACION	KALLPA TG2 - GAS	10157.29	194.67	0.11	0.00	0.01200	0.01200
KALLPA GENERACION	KALLPA TG1 - GAS	10074.54	176.83	0.10	0.00	0.01200	0.01200
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.661	456.03	0.16	2.40	0.01004	0.01624
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.144	492.74	0.15	2.40	0.01004	0.01690
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733	215.65	0.16	2.40	0.01025	0.01674
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643	228.88	0.15	2.40	0.01025	0.01682
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066	223.20	0.15	2.40	0.01041	0.01691
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.6	231.82	0.15	2.40	0.01041	0.01722
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36	159.21	0.11	2.40	0.01206	0.02437
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.75	156.10	0.11	2.40	0.01230	0.02428
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	11193.02	109.13	0.10	2.40	0.01230	0.02687
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11594.14	123.91	0.09	2.40	0.01230	0.02784
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12619.36	52.56	0.09	2.40	0.02122	0.03030
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12739.83	53.43	0.09	2.40	0.02122	0.03059
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33	88.51	0.09	5.64	0.00807	0.06260
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.22	88.08	0.09	5.64	0.00819	0.06394
SDF ENERGIA	OQUEENDO TG1 - GAS	10168.04	29.39	0.11	7.15	0.02291	0.07265
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99	88.72	0.09	14.77	0.00940	0.17891
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495.527	141.87	2.77	0.56	0.00270	0.20257
EGASA	MOLLENDO 123 - R500	7903.722	31.98	17.84	151.28	0.01866	0.20190
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.24	100.65	0.09	14.77	0.06482	0.18327
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059.967	10.41	17.39	164.69	0.03244	0.22549
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55	25.79	12.75	153.88	0.00600	0.28737
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.88	19.03	11.94	153.88	0.00600	0.30686
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11976.26	18.28	11.82	153.88	0.00600	0.30998
EGENOR	PIURA 1 - R6	9800.684	9.29	14.43	183.22	0.02134	0.30240
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881.436	24.39	14.22	182.30	0.02113	0.30524
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.03	3.06	13.46	183.22	0.02134	0.32420
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.986	19.06	17.42	236.19	0.03176	0.32284
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.11	17.27	17.03	233.36	0.03397	0.32626
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.071	6.44	16.18	236.19	0.01473	0.34756
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507.229	1.23	15.40	231.67	0.02134	0.35818
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69.46	0.00	211.42	0.00588	0.37688
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	211.42	0.00579	0.37915
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.666	3.31	16.07	235.89	0.03595	0.34950
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794.5	15.04	0.07	23.67	0.01200	0.37387
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104.56	15.02	0.07	23.67	0.01200	0.38121
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.67	9.90	9.48	156.05	0.00396	0.39193
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	211.42	0.00981	0.39048
ELECTROPERU	YARINACOCCHA - R6	8705.186	24.52	16.28	263.32	0.01741	0.38511
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0.01	0.00	211.42	0.00954	0.39703
EGENOR	PIURA 1 - D2	8764.262	9.21	15.03	248.21	0.02134	0.39322
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.767	24.22	14.46	242.22	0.02113	0.39884
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956	1.76	14.67	240.36	0.03657	0.39011
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.175	3.03	14.38	248.21	0.02134	0.41094
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.52	6.20	8.68	156.05	0.00596	0.42805
EGENOR	PAITA 1 - D2	9930.858	2.06	13.28	230.83	0.02263	0.41385
EGENOR	SULLANA - D2	10029.8	6.45	13.15	229.98	0.02191	0.41644
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335.34	112.00	12.71	229.35	0.01230	0.42964
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.3	121.33	12.61	229.35	0.01230	0.43305
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.45	4.88	13.87	240.03	0.04256	0.41208
EGASA	MOLLENDO TG 2 - D2	10808.99	36.47	12.19	232.77	0.00336	0.45464
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752	154.58	14.09	263.95	0.01200	0.44603
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	154.70	14.00	263.95	0.01200	0.44890
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.77	1.67	12.45	230.83	0.02263	0.44147
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71	32.48	12.59	235.89	0.01828	0.44610
EGENOR	PIURA TG - R6	13998.48	18.61	10.10	183.22	0.03331	0.43193
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552.705	160.52	13.77	263.95	0.01200	0.45640
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587.518	164.14	13.72	263.95	0.01200	0.45806
EGASA	MOLLENDO TG 1 - D2	11252.06	36.73	11.71	232.77	0.00333	0.47328
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - D2	10955.97	52.00	11.99	229.35	0.02122	0.45544
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.92	34.74	11.69	235.89	0.02401	0.48045
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.01	1.77	12.11	240.36	0.03475	0.47258
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639.72	16.70	11.32	236.78	0.01059	0.49802
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - D2	12107.11	52.00	10.85	229.35	0.02122	0.50329
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593.42	21.47	9.64	233.15	0.00810	0.57585
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985.73	20.36	9.41	230.83	0.00810	0.58405
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.86	18.11	9.90	248.21	0.00810	0.59694
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010.37	19.77	8.73	233.15	0.00810	0.63587

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

Tipo de Cambio 3.001
Factor Actual de Perdida de Energ. Marg. 0.9541
Canon agua 0.872047
Costo de Falla 750.25
Valor Agua 70.13513

FECHA: 25-06-2009
REPORTE: CVAR2009s25_D

Por ingreso en operación comercial de la unidad TG2 de la CT
Kallpa

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Junio 2009

Empresa	Central	Unidad	Potencia Eléctrica (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	88.084	0.00%			88.084
CAHUA	CAHUA		43.114		38.835	1.000	38.835
CAHUA	PARAC		4.951		4.951	1.000	4.951
CAHUA	GALLITO 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	1.000	0.422
CAHUA	HUAYLLACHO		0.186		0.186	1.000	0.186
CAHUA	MESAPUQUIO		3.866		3.866	1.000	3.866
EDEGEL	HUINCO		247.340		247.340	1.000	247.340
EDEGEL	MATUCANA		128.578		128.135	1.000	128.135
EDEGEL	CALLAHUANCA		80.433		80.433	1.000	80.433
EDEGEL	MOYOPAMPA		64.704		64.704	1.000	64.704
EDEGEL	HUAMPANI		30.176		30.176	1.000	30.176
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53.425	1.43%			52.864
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	62.585	2.48%			61.280
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123.910	0.28%			123.564
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 COOMB F. DIREC.	482.745	1.88%			483.500
EEPSA	MALACAS	TG-1	15.018	0.72%			14.810
EEPSA	MALACAS	TG-2	15.038	1.14%			14.867
EEPSA	MALACAS	TG-4	100.649	0.29%			100.356
EENOR	CARHUQUERO		106.090		87.783	1.000	87.783
EENOR	CAÑA BRAVA		5.711		5.711	1.000	5.711
EENOR	CANON DEL PATO		262.491		258.889	1.000	258.889
EENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5.848	12.71%			5.105
EENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5.829	10.42%			5.231
EENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4.342	9.28%			3.939
EENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4.188	12.17%			3.679
EENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4.173	17.56%			3.440
EENOR	PIURA	GMT-1	4.703	8.70%			4.294
EENOR	PIURA	GMT-2	4.586	7.07%			4.282
EENOR	PIURA	TG	18.606	4.13%			17.838
EENOR	PIURA	MIRLEES-1	1.241	9.41%			1.124
EENOR	PIURA	MIRLEES-4	1.823	10.69%			1.628
EENOR	SULLANA	ALCO-2	2.230	3.46%			2.153
EENOR	SULLANA	ALCO-3	2.120	1.81%			2.082
EENOR	SULLANA	ALCO-5	2.098	2.11%			2.054
EENOR	PAITA	SKODA-2	0.776	1.89%			0.761
EENOR	PAITA	SKODA-3	0.890	3.96%			0.855
EENOR	PAITA	EMO-1	2.058	4.00%			1.976
EENOR	CHIMBOTE	TG-1	19.772	5.59%			18.666
EENOR	CHIMBOTE	TG-3	21.469	2.27%			20.961
EENOR	TRUJILLO	TG-4	20.350	3.41%			19.665
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	YAUPI		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	YARINACCOCHA	WARTSILA1	6.172	1.43%			6.084
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA2	6.103	2.80%			5.932
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA3	6.109	2.01%			5.966
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA4	6.139	3.05%			5.952
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9.171	5.79%			8.640
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8.098	7.71%			7.473
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19.026	2.84%			18.486
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	18.284	3.03%			17.729
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	25.786	4.27%			24.886
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1.233	1.26%			1.217
EGASA	CHARCANI 1		1.729		1.242	1.000	1.242
EGASA	CHARCANI 2		0.800		0.800	1.000	0.800
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		144.280	1.000	144.280
EGASA	CHARCANI 6		8.947		8.947	1.000	8.947
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 1	10.806	7.04%			9.880
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 2	10.676	6.26%			10.008
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 3	10.693	8.31%			9.805
EGASA	MOLLENDI	TG-1	36.731	0.04%			36.716
EGASA	MOLLENDI	TG-2	36.471	1.04%			36.093
EGASA	CHILINA	TV2	9.199	3.57%			8.976
EGASA	CHILINA	TV3	8.905	3.77%			8.532
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	18.897	2.02%			18.360
EGASA	CHILINA	SULZER1	5.131	0.00%			5.131
EGASA	CHILINA	SULZER2	5.278	1.17%			5.217
EGEMSA	MACHUPICCHU		87.788		87.788	1.000	87.788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113.098		113.098	1.000	113.098
SAN GABAN	BELLAVISTA	MAN 1	1.758	0.88%			1.744
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1.789	2.78%			1.720
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0.432	1.80%			0.424
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0.810	1.32%			0.799
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1.778	1.87%			1.746
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1.858	1.26%			1.835
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	6.239	0.00%			6.239
EGESUR	CALANA	WARTSILA 2	6.808	0.00%			6.808
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	69.460	0.09%			69.401
ENERSUR	ILO 1	TV4	66.477	0.51%			66.140
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	CATKATO	3.309	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%			173.335
ENERSUR	CHILCA	TG2	174.520	0.79%			173.153
SOCAMIN CORONA	HUANCHOR		19.632		19.632	1.000	19.632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	178.829	0.86%			175.655
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG2	194.874	3.20%			188.444
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		6.225		1.888	1.000	1.888
SDF ENERGIA	QUEENDO	TG1	28.000				28.245
CHINANGO	YANANGO		42.807		15.382	1.000	15.382
CHINANGO	CHIMAY		150.900		150.900	1.000	150.900
TOTAL			5390.742				5280.729

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE JUNIO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	720
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	G1	0	217
		G2	0	54
	PARIAC	CH2-G1	0	0
		CH2-G2	0	360
		CH3-G1	0	360
		CH3-G2	0	2160
		CH4-I	0	0
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	0	30
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	53	2084
		G2	0	1188
	SAN ANTONIO	G1	0	0
	SAN IGNACIO	G1	0	10800
		G2	0	0
		G3	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	1800
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	55	0
		G4	0	0
	CANA BRAVA	G1	0	0
	CANON DEL PATO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	425
		G6	30	410
	CHICLAYO O.	SULZ 1	2399	3600
		SULZ 2	720	3721
		GMT 1	0	10800
		GMT 2	415	1467
	PIURA	GMT 3	2147	0
		GMT 1	0	10800
		GMT 2	2880	0
		MIRLESS 1	0	10800
	SULLANA	MIRLESS 4	0	0
		MAN	0	0
		TG	0	0
		ALCO 2	0	0
	PAITA	ALCO 3	0	0
		ALCO 5	90	0
		SKODA 2	0	0
	CHIMBOTE	SKODA 3	360	0
		EMD 1	0	0
		TG1	0	0
	TRUJILLO	TG3	0	0
		TG4	0	10800
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	G1	0	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	9
		G2	0	0
		G3	0	26
		G4	0	0
	HUAMPANI	G1	0	0
		G2	0	0
	HUINCO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	MATUCANA	G1	0	0
		G2	0	0
	MOYOPAMPA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	YANANGO	G1	0	0
	CHIMAY	G1	0	0
		G2	0	0
	SANTA ROSA	UTI5	256	2858
		UTI6	37	0
		TG7	0	180
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
SDF	OQUENDO	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	39	1664
		G4	0	0
		G5	0	0
		G6	0	0
		G7	0	0
	RESTITUCION	G1	0	265
		G2	0	189
		G3	0	0
	TUMBES	MAK1	39	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	0	4
		WAR-2	62	72
		WAR-3	665	45
		WAR-4	1080	1094
ELECTROANDES	YAUPÍ	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
		G5	0	0
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	OROYA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	PACHACHACA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	703	7980
		TV2	360	0
		TV3	0	0
		Cummins	720	1440
CORONA	HUANCHOR	G1	932	0
		G2	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE JUNIO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	2778
		TV3	0	0
		TV4	0	360
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	360
	ILO 1	CALDERO 1	0	5760
		CALDERO 2	0	0
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	720
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	1486
	CHARCANI III	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI V	G1	0	10800
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI VI	G1	0	0
		SULZ1	0	10800
		SULZ2	95	240
		C. COMBINADO	0	0
	MOLLENDI	TV2	0	9720
		TV3	0	10800
		MIR 1	119	0
		MIR 2	0	10800
		MIR 3	0	10800
		TGM1	0	10800
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	94	0
		G2	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	10800
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	0
		G2	0	0
	ARICOTA 2	G1	0	0
		WATS 1	0	10800
		WATS 2	0	10800
		WATS 3	0	10800
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	10800
		G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

05/07/2009 13:07

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE JUNIO 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
EPPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
	CANA BRAVA	CENTRAL	0	0
	CANON DEL PATO	CENTRAL	0	0
	CHICLAYO O.	SULZ 1	1008	0
		SULZ 2	758	0
		GMT 1	0	0
		GMT 2	2668	0
		GMT 3	2202	0
		PIURA	GMT 1	0
	GMT 2		1025	0
	MIRLESS 1		0	0
	MIRLESS 4		488	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	217	0
	CHIMBOTE	TG1	0	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	TG4	0	0
	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ	CENTRAL	0
EDEGEL	CALLAHUANCA	CENTRAL	0	0
	HUAMPANI	CENTRAL	0	0
	HUINCO	CENTRAL	0	0
	MATUCANA	CENTRAL	0	0
	MOYOPAMPA	CENTRAL	0	0
	YANANGO	CENTRAL	0	0
	CHIMAY	CENTRAL	0	0
	SANTA ROSA	UT15	0	0
UT16		1601	720	
TG7		0	0	
SDF	OQUENDO	TG1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	4852
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	1279	0
		MAK2	1027	0
	YARINACOCHA	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
		WAR-4	0	0
ELECTROANDES	YAUPÍ	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
	PACHACHACA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1	87	0
		TV2	388	453
		TV3	588	0
		Cumins	0	0
CORONA	HUANCHOR	CENTRAL	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE JUNIO
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
		CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
	MOLLENDON	MIR 1	1455	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
		ALCO	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	208	0
		MAN 3	208	0
		MAN 4	208	0
		SKODA 1	208	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	CENTRAL	0	0
		CENTRAL	0	0
	CALANA	WATS 1	0	0
		WATS 2	0	0
		WATS 3	0	0
		WATS 4	0	0
EGEMSA	MACHUPICCHU	CENTRAL	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

05/07/2009 13:07

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

Empresa	Central	Unidad	Julio - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero-Junio 2009	Información estadística movil 24 meses	Indisponibilidad Fortuita (%)
			HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP (horas)	HIFP(horas)	
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	1.78	10.18	4.50	16.46	0.38%
		TG 2	-	-	-	-	0.00%
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	14.62	28.63	19.27	62.52	1.43%
		UTI-6	35.82	36.84	36.19	108.85	2.48%
		WTG-7	2.62	9.58	0.05	12.24	0.28%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	19.47	34.98	27.84	82.29	1.88%
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	68.90	337.59	150.79	557.28	12.71%
		SULZER 2	38.56	262.76	155.55	456.87	10.42%
		GMT 3	108.06	95.77	203.28	407.12	9.28%
		GMT 1	198.38	335.58	-	533.95	12.17%
		GMT 2	214.18	391.84	164.09	770.10	17.56%
	Piura	GMT 1	84.46	201.32	95.63	381.41	8.70%
		GMT 2	78.24	60.22	171.47	309.93	7.07%
		MIRLEES 1	60.72	332.03	19.86	412.61	9.41%
		MIRLEES 4	123.71	226.57	118.68	468.96	10.69%
		TG	68.75	112.19	-	180.94	4.13%
	Sullana	ALCO 2	20.37	125.98	5.33	151.68	3.46%
		ALCO 3	16.38	58.17	4.68	79.23	1.81%
		ALCO 5	7.17	52.95	32.48	92.60	2.11%
	Paita	SKODA 2	6.00	72.66	4.18	82.84	1.89%
		SKODA 3	11.77	106.05	55.68	173.50	3.96%
		EMD 1	13.98	139.53	22.03	175.54	4.00%
	Chimbote	TG 1	46.83	160.72	37.77	245.31	5.59%
		TG 3	48.25	41.38	9.97	99.60	2.27%
	Trujillo	TG 4	54.80	63.88	30.97	149.65	3.41%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	8.61	66.08	49.88	124.57	2.84%
		TV-2	11.72	108.86	12.47	133.05	3.03%
		TV-3	22.19	101.00	63.89	187.08	4.27%
		Cummins	-	43.43	12.00	55.43	1.26%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	48.98	136.75	68.24	253.97	5.79%
		Mak 2	130.29	126.54	81.45	338.28	7.71%
	Yarinacocha	Wartsila 1	18.00	35.52	9.23	62.75	1.43%
		Wartsila 2	21.22	98.07	3.37	122.65	2.80%
		Wartsila 3	17.80	51.23	18.98	88.02	2.01%
		Wartsila 4	34.22	55.25	44.33	133.80	3.05%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	36.54	233.20	38.90	308.63	7.04%
		Mirless 2	-	218.67	55.95	274.62	6.26%
		Mirless 3	32.53	280.30	51.56	364.39	8.31%
		TGM 1	1.60	-	-	1.60	0.04%
		TGM 2	45.25	0.17	-	45.42	1.04%
	Chilina	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%
		Sulzer 2	-	-	51.17	51.17	1.17%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	30.00	-	-	30.00	0.68%
		Alco	3.80	79.83	38.22	121.85	2.78%
	Taparachi	Skoda 1	4.11	38.24	36.55	78.89	1.80%
		Man 1	4.10	23.39	30.20	57.69	1.32%
		Man 3	4.10	47.92	30.20	82.23	1.87%
		Man 4	4.10	19.20	31.96	55.26	1.26%
EGESUR	Calana	Wartsila 1	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 2	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 3	-	-	-	-	0.00%
		Wartsila 4	-	-	-	-	0.00%
ENERSUR	Ilo 1	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%
		Catkat	2.34	7.27	-	9.60	0.22%
	Ilo 2	TV1	-	1.35	-	1.35	0.03%
	Chilca	TG1	6.39	59.03	-	65.42	1.49%
		TG2	27.43	6.20	0.97	34.60	0.79%
KALLPA	Kallpa	TG1	23.83	5.30	-	29.13	0.66%
		TG2	35.33	70.27	34.75	140.35	3.20%
SDF ENERGÍA	Oquendo	TG1	35.33	70.27	29.95	135.55	3.09%

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

Notas:

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

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAÚLICAS

Junio 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	30	0.0000
	Huayllacho	No	0	1.0000
EDEGEL	Huinco	No	0	1.0000
	Matucana	No	0	1.0000
	Callahuanca	No	0	1.0000
	Moyopampa	No	0	1.0000
	Huampani	No	0	1.0000
CHINANGO	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) :

30

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

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

INCENTIVOS A LA DISPONIBILIDAD

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

CENTRAL	Unidad (\$/kWh)	P.Efectiva (MW)	FCle	K
MOLLEND	MIRLESS 1	10.606	0.0783	0.9217
	MIRLESS 2	10.676	0.0783	0.9217
	MIRLESS 3	10.693	0.0783	0.9217
	TG1	36.731	0.0783	0.9217
	TG2	36.471	0.0783	0.9217

Limite de Transmisión de la línea : 90.000 MW
Demanda Mollendo 138 kV 6.942 MW

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

VALORIZACIÓN DE LOS RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS A PRECIO EN BARRAS - MAYO 2009 - Revisión 1
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-112-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. \$/KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	17 377.1	31.47	546 885.39
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	4 965.8	31.48	156 322.25
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	374.8	31.83	11 929.64
ELECTRONOROESTE (Talara 13.2 kV)	7 234.8	31.79	230 014.38
ELECTRONORTE (Carhuauero 220 kV)	-	-	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	-	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	3 700.8	31.05	114 907.90
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	645.4	31.21	20 141.45
HIDRANDINA (Chimbote 13.8 kV)	332.1	31.60	10 493.61
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	1 972.9	31.19	61 535.66
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	541.9	31.54	17 093.74
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 150.9	30.71	35 344.05
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 329.4	30.91	41 090.21
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	719.0	30.91	22 222.08
HIDRANDINA (Huallanca 13.8 kV)	29.6	31.25	924.64
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 866.7	31.27	58 373.62
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	79 357.8	31.29	2 483 157.56
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 794.7	31.71	437 452.66
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22.9 kV)	681.2	31.50	21 457.44
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	3 017.9	31.06	93 736.54
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	825.1	31.08	25 643.85
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	12 079.2	32.98	398 373.48
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	12.2	33.35	405.24
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	6 280.7	31.11	195 391.73
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	310.5	31.14	9 669.27
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 232.7	31.48	70 288.82
ELECTROCENTRO (Huanuco 22.9 kV)	3 165.9	31.59	100 016.87
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 590.8	31.59	239 806.53
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	27 896.8	31.15	868 975.33
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 640.6	31.49	83 157.75
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	955.6	30.89	29 517.26
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 595.3	31.01	80 479.59
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 748.5	30.95	146 965.17
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 637.2	31.53	114 685.91
ELECTROCENTRO (Yaupi 13.8 kV)	2 661.2	29.25	77 841.27
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22.9 kV)	-	-	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	2 243.8	31.24	70 098.34
ELECTROTOCACHE (Nuevo Progreso 22.9 kV)	665.0	34.43	22 896.50
ELECTROTOCACHE (Tocache 22.9 kV)	1 190.8	34.43	40 999.24
ELECTROTOCACHE (Uchiza 22.9 kV)	699.8	34.43	24 094.94
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	68.6	31.40	2 154.95
COELVISAC (Huacho 22.9 kV)	-	-	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	3 959.8	31.20	123 545.45
EDELNOR (Chavarría 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	32.04	66 109.28
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	1 167.8	32.50	37 953.29
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	3 249.3	31.94	103 783.10
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	70.8	32.40	2 294.25
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	724.7	32.09	23 254.44
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	25 671.5	31.14	799 411.80
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	7 783.4	31.14	242 375.74
SEAL (Callalli 138 kV)	771.1	31.35	24 172.73
SEAL (Chilina 33 kV)	31 385.9	31.61	992 109.25
SEAL (Marcona 60 kV)	1 580.5	32.09	50 718.89
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 456.1	31.51	108 901.08
SEAL (República 138 kV)	6 869.2	31.47	216 173.41
SEAL (Santuario 13.8 kV)	0.5	30.82	16.33
SEAL (Socabaya 34.5 kV)	24 150.8	31.61	763 405.84
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	500.0	31.26	15 630.00
ELECTROPUNO (Ayaviri 22.9 kV)	405.0	31.69	12 834.45
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	301.4	31.69	9 552.32
ELECTROPUNO (Azangaro 22.9 kV)	2 374.7	31.60	75 039.89
ELECTROPUNO (Juliaca 10 kV)	9 142.2	31.86	291 271.48
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 603.4	31.60	208 667.04
ELECTROPUNO (San Gabán 13.8 kV)	295.1	31.15	9 193.65
ELECTROSUR (Aricota 1 10.5 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Aricota 2 10.5 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	-	-	-
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	-	-	-
TOTAL	354 119.7	-	11 140 958.56

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	29 952.5	945 151.67
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	105 441.2	3 302 737.18
ELECTROCENTRO	81 331.3	2 556 412.04
ELECTROUCAYALI	2 243.8	70 098.34
ELECTROTOCACHE	2 555.6	87 990.69
COELVISAC	4 028.4	125 700.40
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	7 275.9	233 394.36
ELECTROSURESTE	33 455.0	1 041 787.54
SEAL	68 214.1	2 155 497.53
ELECTROPUNO	19 621.9	622 188.83
ELECTROSUR	-	-
TOTAL	354 119.7	11 140 958.56

Nota:

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

.....

ING. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23955

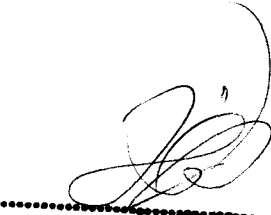
.....

ING. ADOLFO GARCÍA NIETO
 SUB DIRECTOR 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 - Revisión 1 (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	-	-	59 192.50	105 937.90	253 962.88	-	-	20 006.57	73 628.36	59 190.41	251 073.83	20 058.34	90 485.61	40.36	-	11 574.92	-	-	945 151.67
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	206 842.21	370 189.29	887 447.66	-	-	69 910.94	257 286.86	206 834.92	877 352.17	70 081.86	316 192.83	141.03	-	40 447.39	-	-	3 302 737.18
ELECTROCENTRO	-	-	160 101.73	286 536.99	686 909.61	-	-	54 113.05	199 147.31	160 096.08	679 085.41	54 253.08	244 742.20	109.16	-	31 307.43	-	-	2 556 412.04
ELECTROUCAYALI	-	-	4 390.08	7 857.02	18 835.47	-	-	1 483.81	5 460.74	4 389.93	18 621.20	1 487.65	6 710.98	2.99	-	858.47	-	-	70 098.34
ELECTROTOCACHE	-	-	5 510.64	9 862.49	23 643.16	-	-	1 862.55	6 854.57	5 510.44	23 374.19	1 867.37	8 423.93	3.76	-	1 077.59	-	-	87 990.69
COELVISAC	-	-	7 872.30	14 089.21	33 775.78	-	-	2 660.77	9 792.20	7 872.03	33 391.55	2 667.66	12 034.13	5.37	-	1 539.41	-	-	125 700.40
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	14 616.91	26 160.15	62 713.22	-	-	4 940.39	16 181.68	14 616.39	61 999.80	4 953.18	22 344.38	9.97	-	2 858.29	-	-	233 394.36
ELECTROSURESTE	-	-	65 244.56	116 769.39	279 929.00	-	-	22 062.12	81 156.40	65 242.26	276 744.56	22 109.19	99 737.20	44.48	-	12 758.38	-	-	1 041 787.54
SEAL	-	-	134 993.45	241 600.24	579 183.61	-	-	45 626.66	167 915.63	134 988.69	572 594.89	45 744.73	206 360.00	92.04	-	26 397.58	-	-	2 155 497.53
ELECTROPUNO	-	-	38 966.14	69 738.41	167 182.55	-	-	13 170.23	48 469.20	38 964.76	165 280.70	13 204.31	59 566.24	26.57	-	7 619.72	-	-	622 188.83
ELECTROSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	697 730.52	1 248 741.07	2 993 582.93	-	-	235 827.10	867 892.95	697 705.90	2 959 528.33	236 437.38	1 066 597.49	475.72	-	136 439.17	-	-	11 140 958.56


 ING. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


 ING. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (a)
 COES
 CIP 23065