



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

San Isidro, 13 de abril de 2009

COES/D-618-2009

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

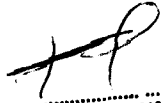
Rosa María Flores Aráoz Cedrón	EDEGEL
Manuel Vicente Cieza Paredes	EEPSA
Jesús Hinojosa Ramos	EGASA
Mario Jesús Ortiz de Zevallos	EGEMSA
Carlos Arturo Falconí Salazar	EGESUR
César Raúl Tengan Matsutahara	ELECTROPERÚ
Rafael Flores Chacón	ENERSUR
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	SAN GABÁN
Li Gouhua	SHOUGESA
Alfredo Len Alvarez	CORONA
Mark Hoffmann Rosas	TERMOSELVA
Alejandro Ormeño Durand	ELECTROANDES/CAHUA
Carlos Luis Fossati	EGENOR
Javier García Burgos Benfield	KALLPA
Javier Lei Siucho	GEPSA
Enrique Gubbins Bovet	SDF ENERGÍA
Juan Martín Calmet	ESCOSAC
Pedro Lerner Rizo Patrón	CELEPSA
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 marzo 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-E, 13, 14 y 15 del informe COES/DO/STR-067-2009 del 08 de abril 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.

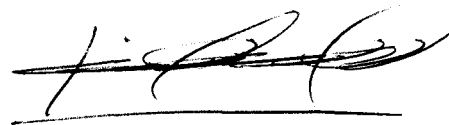

Ing. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR EJECUTIVO (a)
COES

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-067-2009 no incluyen IGV.

Sin otro particular, hago propicia la oportunidad para saludos.

Atentamente,



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



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



San Isidro, 13 de abril de 2009

COES/DO/STR- 070-2009

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 marzo 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-067-2009 del 08 de abril 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 08 de los corrientes y se cumplió la reunión del Comité de Trabajo respectivo el 13 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-067-2009 sobre la Valorización de las Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al mes de marzo de 2009.

Atentamente

Se eleva a la Dirección
Ejecutiva para su aprobación


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

San Isidro, 08 de abril de 2009

COES/DO/STR- 067 - 2009

Para :

Empresa	Nombre
CAHUA	Ing. E. Hidalgo
EDEGEL/CORONA	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
TERMOSELVA	Ing. M. Pineda
SDF ENERGIA	Ing. M. Marca
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
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 marzo 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-067-2009 del 8 de abril 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 13 de los corrientes a las 09:00 horas en oficinas del COES.

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

Atentamente



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Incl: lo indicado

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



COES/DO/ STR-067-2009

**VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA
MARZO DE 2009**

LIMA, 8 DE ABRIL DE 2009

VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA PARA MARZO DE 2009

1. OBJETIVO

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

2. PREMISAS

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

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

2.2 Se ha tenido en cuenta lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 046-2002-EM del 29 de octubre de 2002 que establece las disposiciones para regular la recaudación y pago de la Garantía por Red Principal (GRP), así como el Decreto Supremo N° 026-2002-EM del 4/9/2002 que designa a RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A. como empresa responsable de recaudación y pago del monto anual de la GRP.

2.3 Se ha utilizado el Factor por Incentivo a la Contratación de 0% y el Factor por Incentivo al Despacho de 30%, establecidos en el D.S. N°004-2003-EM del 20/2/2003; y el Margen de Reserva de 29%, establecido con la Resolución Ministerial N°202-2008-MEM/DM del 29/4/2008.

2.4 Se ha tenido en cuenta los Factores de Distribución Horario del Precio de la Potencia establecidos en la Resolución Ministerial N°588-2003-MEM/DM del 1/11/2003.

2.5 Se ha tenido en cuenta las Resoluciones del Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en energía OSINERGMIN N°341-2008-OS/CD del 11/4/2008 y OSINERGMIN N°462-2008-OS/CD del 22/6/2008, que se refieren a la fijación de tarifas en barra, peajes por conexión e ingresos tarifarios del Sistema Principal de Transmisión.

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

1.0931 hasta el día 3 y de 1.0883 desde el día 4; y para las instalaciones del SPT pertenecientes a TRANSMANTARO, REDESUR, REP, ISA y GARANTÍA POR RED PRINCIPAL (GRP) un valor de 1.1275 hasta el día 3 y de 1.1839 desde el día 4.

- 2.6 Se ha tenido en cuenta la Resolución OSINERGMIN N° 018-2009-OS/CD del 29/01/2009, el cual establece el Factor de Ajuste Unificado que deberá multiplicar al Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión.
- 2.7 Se ha considerado la Máxima Demanda mensual en el nivel de generación con un valor de 4155,069 MW que corresponde al día 18 a las 19:15 horas. Dicha información consta en el informe de la SEV presentado el día 2/04/2009.
- 2.8 Se ha considerado los Costos Variables utilizados en el despacho económico del día correspondiente a la Máxima Demanda mensual.
- 2.9 Se ha considerado la Potencia Firme y Efectiva de las unidades generadoras que figuran en el informe COES-SINAC/STR-065-2009. El resumen de Potencia Firme por empresas son los siguientes:

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	906.01
EDEGEL	1 425.57
CAHUA	76.31
EGENOR	476.50
ELECTROANDES	177.36
SHOUGESA	61.98
EEPSA	130.15
TERMOSELVA	176.26
EGEMSA	87.79
EGASA	318.91
EGESUR	60.41
ENERSUR	830.18
SAN GABAN	121.40
SOC. MIN. CORONA	19.63
KALLPA GENERACION S.A.	174.95
SANTA CRUZ	1.90
SDF ENERGÍA	25.37
TOTAL	5 070.66

- 2.10 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 2008.12.18, 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 2009.01.9 se aprobó la Norma "Procedimientos para Compensación de los Costos Variables Adicionales y de los Retiros sin Contrato". Con fecha 2009.01.28 se publicó la Resolución OSINERGMIN N° 019-2009-OS/CD que incorpora modificaciones al procedimiento antes mencionado, asimismo con fecha 2009.02.04 se publicó la Fe de Erratas del mismo. El presente informe tiene en cuenta los criterios establecidos por dichas Resoluciones. Al respecto, se determinaron los Factores de Proporción presentados con el informe COES/DO/STR-019-2009 y que fuera notificado por la Dirección Ejecutiva con documento COES SINAC/D-152-2009 del 2009.01.30.

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 El mes de marzo de 2009 se ha presentado el caso que las distribuidoras ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTRONOROESTE, 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 El presente informe considera lo informado por ELECTROPERÚ con su comunicación C-377-2009 del 2009.04.02 referido a la potencia contratada en horas de punta y en horas fuera de punta de ELECTROPERÚ y su cliente. COMPAÑÍA MINERA CASAPALCA S.A. a partir del mes de marzo de 2009. Dicha potencia contratada es de 12 MW
- 2.15 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.
- 2.16 Con carta COES/D-426-2009 de fecha 05.03.2009 se aprobó la entrada en operación comercial de la central térmica de cogeneración Oquendo con una potencia efectiva declarada de 28 MW, a partir de las 00:00 horas del 06.03.2009.
- 2.17 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes:
- COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 2 de enero 2009
Se corrige los saldos de Peajes de Conexión y de Transferencias de Potencia considerados en la Revisión 1 y que fueron aplicados en la valorización de febrero 2009.
 - COES-SINAC/DO/STR-051-2009 revisión 1 de febrero 2009
Modificación de los Retiros en la barra Piura 60 KV correspondientes a los contratos de Licitación 2006 con ENOSA, al haberse detectado errores en el medidor N261 ubicado en Piura 60 KV e informado por el coordinador de la zona.

3. RESULTADOS

- 3.1 En los Cuadros N°1.1, N°1.2, N°1.3, N°1.4, N°2.1, N°2.2, N°2.3 y N°2.4 - ref. a Egresos por Compra de Potencia; Proc. 27 - se presentan la información mensual de las Potencias Consumidas por los clientes de cada generador integrante para el periodo de Máxima Demanda a nivel de generación.
- 3.2 En los Cuadros N°3.1, N°3.2, N°3.3 y N°3.4 - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta la Recaudación por Peaje de Conexión calculado para cada generador integrante del COES.
- 3.3 En los Cuadros N°3A.1, N°3A.2, N°3A.3 y N°3A.4, N°3B.1, N°3B.2, N°3B.3 N°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 N°4-A, N°4-B y N°4-C - ref. a Compensaciones por uso del S.P.T.; Proc. 23 - se presenta el Peaje por Conexión que le corresponde pagar a cada generador integrante del COES, los

Saldos por Peaje por Conexión y las recaudaciones por cargos adicionales y por Decreto de Urgencia N°037-2008 (Recaudaciones - Pagos).

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

Lima, 8 de abril de 2009


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

MARZO 2009
COES/DO/STR-067-2009

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
		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
		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
		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
		Resumen de recaudación declarada
3B.1	23	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO - GARANTÍA RED PRINCIPAL (S/.)
3B.2	23	Correspondiente a contratos bilaterales
3B.3	23	Correspondiente a contratos de licitaciones
3B.4	23	Correspondiente a asignaciones sin contratos
		Resumen de recaudación declarada
4A / 4B /4C	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
4D/4E	23	COMPENSACIÓN A TRANSMISORAS POR INGRESO TARIFARIO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
		Cálculo de las Compensaciones a Transmisoras por Ingreso Tarifario del SPT.
5	27	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA POR GENERADOR INTEGRANTE
		Cálculo del Egreso Total por Compra por Potencia de cada empresa y del Ingreso Garantizado por Potencia Firme.
6A, 6B	28	DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Verificación de la condición de ejecución del flujo de potencia óptimo.
7A, 7B	28	FACTOR DE RESERVA FIRME - POTENCIA DISPONIBLE
		Cálculo de la Potencia Firme Disponible de cada unidad.
8A, 8B	28	POTENCIA DISPONIBLE DESPACHADA Y POTENCIA FIRME REMUNERABLE
		Cálculo de la Potencia Firme Remunerable de cada unidad.
9A, 9B, 9C	28	INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME
		Cálculo del Ingreso Garantizado por Potencia Firme de cada unidad.
10/10A	29	INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA EN EL SISTEMA
		Montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada y Compensaciones a unidades por potencia dejada de generar al proveer reserva rotante
11/11A	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Cálculo del Saldo Neto Mensual por empresas, considerando cuadros N° 5, 9, 10 y 10A
11B	30	VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
		Ingresos por Potencia de las empresas generadoras
12	30	PROPORCIÓN DE APOORTE EN EL SALDO NETO POSITIVO TOTAL
		Cálculo de la Participación en el Saldo Neto Positivo Total de empresas.
13	30	VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA
		Matriz de pagos de las Valorizaciones de Transferencias de Potencias.
13A		RAZON SOCIAL DE LAS EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES SINAC
14/15	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
MARZO 2009**

CUADRO N° 1.1: CONTRATOS DE GENERADORES CON CLIENTES

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/./KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/./KW-Mes)	Potencia consumida por clientes (kW)
TERMOSELVA	Tocache (Electrotocache)	22,9	16,92	16,92	2 437,0
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	15,70	15,70	1 843,0
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	15,71	15,71	3 713,0
	Trujillo (Yanacocha)	220	15,53	15,53	72 033,0
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	15,43	15,43	2 487,0
	San Juan (Cementos Lima)	220	15,51	15,51	35 055,0
CAHUA	Paragsha I (Atacocha)	50	15,71	15,71	1 269,0
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	15,48	15,48	8 885,0
	Paramonga Ex. (Alpsa, Emsemisa, Huanchay)	13,8	15,39	15,39	3 724,0
	Huacho (Edelnor)	66	15,50	15,50	16 386,0
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	2 501,8
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	158,0
EDEGEL	Oroya (Doe Run Perú)	50	15,46	15,46	186,4
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	7 147,5
	Chavarría (Edelnor)	220	15,51	15,51	95 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,51	15,51	25 000,0
	Santa Rosa (Edelnor)	60	15,51	15,51	25 000,0
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	15,80	15,80	79 432,9
EENSA	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	16,00	16,00	760,4
	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	15,38	15,38	141,4
	Ref. de Cajamarquilla	220	15,44	15,44	29 286,6
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	16,15	16,15	9 673,7
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	15,89	15,89	9 731,4
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	15,51	15,51	9 721,7
EENSA	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	15,51	15,51	991,5
	Santa Rosa (Molycoop-Adesur)	220	15,51	15,51	511,6
	Socabaya (Molycoop-Adesur)	138	15,99	15,99	169,6
	Chavarría (IEGSA)	220	15,51	15,51	1 323,8
	Santa Rosa (S.E. Malacas)	220	15,51	15,51	5 399,8
	Refinería (Refinería Talara)	13,2	15,75	15,75	6 111,4
EGENOR	Chavarría (Edelnor)	220	15,51	15,51	23 717,0
	Santa Rosa (Edelnor)	220	15,51	15,51	6 283,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	15 782,1
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	4 217,9
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	15,98	15,98	1 333,8
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,58	15,58	11 812,0
EENSA	Trujillo Norte (Creditex)	220	15,53	15,53	2 219,0
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	15,53	15,53	8 094,0
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	14,73	14,73	5 791,0
	Huallanca (Marsa)	138	14,73	14,73	5 875,0
	Huallanca (Horizonte)	138	14,73	14,73	5 609,0
	Paragsha II (Raura)	138	15,30	15,30	
EENSA	Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	15,51	15,51	2 487,0
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	15,51	15,51	7 126,0
	Independencia (Minsur)	220	15,43	15,43	2 992,0
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	15,43	15,43	2 415,0
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	15,43	15,43	6 775,0
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	10 000,0
EENSA	San Juan (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	30 000,0
	Chimbote (Messer Gases)	220	15,34	15,34	
	Alambron (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	3 866,1
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	244,3
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	15,46	15,46	288,1
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	15,69	15,69	11 046,1
EENSA	Campo Armiño (Doe Run Oroya)	220	15,03	15,03	9 247,9
	Oroya Nueva (Cooper)	50	15,34	15,34	4 884,3
	Carhuamayo (Huarón)	138	15,28	15,28	126,5
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	15 000,0
	San Juan (Luz del Sur)	220	15,51	15,51	45 000,0
	Cantera (Edcafele)	220	15,45	15,45	10 803,8
EENSA	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	15,70	15,70	28 000,0
	Aguyaites (Electro Ucayali)	22,9	15,42	15,42	1 406,0
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	15,43	15,43	7 222,6
	Huancavelica (Conenhua)	60	15,23	15,23	629,4
	Huancavelica (Castroverreyna Cia. Min)	60	15,23	15,23	1 896,9
	Independencia (Praxair)	220	15,43	15,43	2 937,7
EENSA	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	16,07	16,07	116 016,9
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	15,47	15,47	12 883,3
	Paragsha II (Chungar)	138	15,30	15,30	4 363,1
	Paragsha II (Vinchos)	138	15,30	15,30	1 079,4
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	15,30	15,30	21 217,5
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	15,69	15,69	4 388,4
EENSA	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	15,98	15,98	135,0
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	15,34	15,34	6 475,7
	Oroya Nueva (Volcan)	220	15,22	15,22	21 065,3
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	15,38	15,38	578,5
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	15,47	15,47	0,0
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	16,42	16,42	41 236,0
EENSA	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	16,79	16,79	411,0
	Jahuay	10	17,24	17,24	264,0
	Mina	60	16,44	16,44	3 297,0
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	15,51	15,51	1 577,0
	Santa Rosa (Trupal)	220	15,51	15,51	1 858,0
	Santa Rosa (Gloria)	220	15,51	15,51	8 337,0
EENSA	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	15,69	15,69	5 611,0
	Trujillo Norte (Trupal)	220	15,53	15,53	486,0
	Avayiri (Arasi)	138	15,51	15,51	1 478,0
	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	15,43	15,43	8 770,0
	Chavarría (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	15,51	15,51	1 676,8
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	15,47	15,47	4 026,0
EENSA	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	15,58	15,58	7 956,0
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	15,53	15,53	238,0
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	15,51	15,51	3 721,0
	Independencia (Papelera del Sur)	220	15,43	15,43	87,0
	Santa Rosa (Protisa)	220	15,51	15,51	4 026,0
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	15,53	15,53	17 531,8
EENSA	Chilina (Yura)	33	16,08	16,08	5 735,0
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	15,51	15,51	268,0
	Juliaca (Cemento Sur)	138	15,82	15,82	4 869,0
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	15,30	15,30	5 505,0
	Puno (Aruntani SAC)	220	15,98	15,98	2 822,0
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	15,51	15,51	2 849,0
EGASA	Antena (Seal)	13,8	15,61	15,61	0,8
	Mollendo (Seal)	138	16,15	16,15	3 394,9
	Callalli (Seal)	138	15,89	15,89	860,9
	Chilina (Seal)	33	16,08	16,08	27 136,4
	Socabaya (Seal)	34,5	16,08	16,08	27 710,5
	Reparticion (Seal)	138	16,10	16,10	6 764,1
EGEMSA	Marcona (Seal)	60	16,37	16,37	1 539,7
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	16,03	16,03	48 672,9
	Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	16,41	16,41	97,3
	Machupicchu (Electrosureste)	138	15,02	15,02	5 127,3
	Cachimayo (Electrosureste)	138	15,54	15,54	19 528,2
	Doloraspata (Electrosureste)	138	15,50	15,50	6 230,2
CORONA	Quencoro (Electrosureste)	138	15,50	15,50	1 770,2
	Combapata (Electrosureste)	138	15,70	15,70	3 436,2
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	15,82	15,82	1 588,0
	San Gaban (ELSE)	138	14,01	14,01	5 560,0
	Incasa (Cachimayo Yura)	138	15,54	15,54	9 376,4
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,82	15,82	8 336,0
CORONA	Callalli (Conenhua)	138	15,89	15,89	7 006,0
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	15,69	15,69	803,2
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentradora)	50	15,69	15,69	3 544,3
	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	15,93	15,93	428,4
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	15,14	15,14	1 768,8
	Independencia (Sacos Pisco)	220	15,43	15,43	975,5
SAN GABAN	Oroya Nueva (IRL)	50	15,29	15,29	529,5
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	15,75	15,75	1 902,1
	Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	15,51	15,51	1 966,8
	San Rafael (Minsur)	138	14,58	14,58	10 390,0
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	15,37	15,37	762,5
	Totorani (Electropuno)	60	16,07	16,07	12 000,0
EGESUR	Juliaca (Electropuno)	10	16,10	16,10	13 000,0
	Azangaro (Electropuno)	22,9	15,61	15,61	1 500,0
	Azangaro (Electropuno)	60	15,44	15,44	850,0
	Avayiri (Electropuno)	22,9	15,78	15,78	375,0
	Avayiri (Electropuno)	10	15,78	15,78	780,0
	San Gaban (Electropuno)	13,8	13,77	13,77	200,0
ENERSUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	15,85	15,85	272,9
	Marcona (Electrosurmedio)	60	16,37	16,37	1 306,0
	Moquegua (SPCC)	138	16,08	16,08	71 628,4
	Toquepala (SPCC)	138	16,25	16,25	83 670,1
	Ilo (SPCC)	138	16,22	16,22	48 955,4
	Ilo (SPCC)	13,8	15,94	15,94	1 143,6
ENERSUR	Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	15,51	15,51	1 315,4
	Santa Rosa (I. Record)	220	15,51	15,51	51,4
	San Juan (Torre Wiese)	220	15,51	15,51	562,4
	San Juan (Banco Continental)	220	15,51	15,51	1 074,4
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,82	15,82	3 969,5
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	15,82	15,82	16 415,7
ENERSUR	Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	15,34	15,34	7 834,2
	Paramonga Ex. (Panasa)	138	15,34	15,34	9 028,2
	Chavarría (Química del Pacifico-Oquendo)	220	15,51	15,51	9 733,8
	San Mateo (Yauliyacu)	50	15,69	15,69	102,6
	Antuquito (Yauliyacu)	50	15,69	15,69	481,7
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	15,69	15,69	6 322,3
ENERSUR	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	15,69	15,69	385,0
	Paragsha II (Izopycruz)	138	15,30	15,30	1 750,9
	Rosaura (Perubra)	50	15,69	15,69	322,8
	Azulcocha (Vena Peru)	69	15,69	15,69	38,9
	Callalli (Minera Bateas)	138	15,89	15,89	2 418,1
	Huanchor (Minera San Juan)	10	15,45	15,45	291,3
SANTA CRUZ	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	15,51	15,51	0,0
	Paragsha II (Minera Raura)	138	15,30	15,30	0,0
	Chavarría (Alcor)	220	15,51	15,51	5 075,5
	Chavarría (Universal Textil)	220	15,51	15,51	1 486,2
	Piura (Textil Piura)	220	15,76	15,76	1 027,3
	Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	15,23	15,23	1 037,2
SOF ENERGIA					

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 18 DE MARZO DE 2009 19:15 H

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

COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) =

0% (Valor de 0% desde Mayo 2005, D.S. N° 004-2004)

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	Precio Potencia en Barra de Facturación (S/KW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/KW-Mes)	EMPRESA GENERADORA																TOTAL	
					TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ		SDF ENERGIA
Hidrandina	Chimbote 1	138	15,40	15,40	570,4		4 241,8	464,9	1 368,3		30 786,3						2 462,8				39 894,540	
	Chimbote 2	138	15,48	15,48	68,7		511,0	56,0	164,8		3 708,6						296,7				4 805,820	
	Guadalupe	60	15,58	15,58	384,4		2 858,2	313,3	922,0		20 743,7						1 659,5				26 880,870	
	Guadalupe	10	15,75	15,75	106,4		791,5	86,7	255,3		5 744,1						459,5				7 443,580	
	Huallanca	66	14,82	14,82	294,5		2 189,6	240,0	706,3		15 891,6						1 271,3				20 593,230	
	Huallanca	13,8	14,98	14,98	6,4		47,7	5,2	15,4		346,4						27,7				448,890	
	Trujillo Norte	138	15,59	15,59					24 326,8												24 326,801	
	Trujillo Norte	10	15,81	15,81					4 537,2												4 537,199	
	Paramonga Nueva	66	15,48	15,48					513,3												513,315	
	Chimbote 1	13,8	15,61	15,61					84,7												84,685	
	Huallanca	138	14,73	14,73					324,2												324,193	
	Huallanca	66	14,82	14,82					509,8												509,807	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	15,86	15,86	1 093,2		8 131,5	891,9	2 622,2		59 016,3						4 720,8				76 475,9	
	Piura Oeste	10	16,04	16,04	90,8		675,5	74,1	217,8		4 902,7						392,2				6 353,2	
	Talara	13,2	15,97	15,97					2 874,5												2 874,5	
	Nueva Zorritos	60	16,94	16,94					6 641,5												6 641,5	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	15,71	15,71	1 168,3		8 685,3	952,4	2 802,0		63 037,3						5 042,5				81 687,8	
	Carhuaguro	220	14,96	14,96	36,6		271,8	29,8	87,7		1 972,4						157,8				2 556,0	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	15,51	15,51	2 402,7	358,2	33 824,3	3 285,7	7 213,1		77 090,2					604,9	20 888,7	287,6	3 801,1		149 756,6	
	San Juan	220	15,51	15,51	8 459,9	1 261,3	119 096,6	11 569,1	25 397,6		271 437,6					2 130,0	73 550,0	1 012,6	13 383,8		527 298,5	
	Chilca	220	15,43	15,43	634,1	94,5	8 926,2	867,1	1 903,5		20 344,0					159,6	5 512,5	75,9	1 003,1		39 520,5	
	Balnearios	60	15,51	15,51	284,3	42,4	4 002,5	388,8	853,5		9 122,2					71,6	2 471,8	34,0	449,8		17 721,0	
	Chosica	60	15,51	15,51	164,6	24,5	2 317,8	225,2	494,3		5 282,6					41,5	1 431,4	19,7	260,5		10 262,0	
	Huachipa	60	15,51	15,51	505,6	75,4	7 118,4	691,5	1 518,0		16 223,8					127,3	4 396,1	60,5	800,0		31 516,7	
	Naria	60	15,51	15,51	797,4	118,9	11 225,6	1 090,5	2 393,9		25 584,8					200,8	6 932,6	95,4	1 261,5		49 701,4	
	Salamanca	60	15,51	15,51	373,1	55,6	5 252,5	510,2	1 120,1		11 971,1					93,9	3 243,8	44,7	590,3		23 255,3	
	Callahuanca	10	15,51	15,51	5,0	0,7	70,5	6,9	15,0		160,7					1,3	43,6	0,6	7,9		312,2	
	Electrosurmedio	Independencia	60	15,85	15,85	707,2		9 121,3	548,9	1 910,7		14 842,2						11 693,9				38 824,2
Independencia		10	16,07	16,07	16,5		213,4	12,8	44,7		347,2						273,5				908,1	
Ica		60	16,04	16,04	468,9		6 047,9	364,0	1 266,9		9 841,2						7 753,7				25 742,6	
Ica		10	16,26	16,26	207,2		2 672,7	160,8	559,9		4 349,0						3 426,5				11 376,0	
Marcona		60	16,37	16,37	159,1		2 051,7	123,5	429,8		3 338,5						2 630,4				8 733,0	
Electrosur	Toquepala	138	16,25	16,25	0,0		0,3	0,0	0,1		2,1						0,2				2,8	
	Aricota1	10,5	15,88	15,88	0,1		1,0	0,1	0,3		7,6						0,6				9,9	
	Aricota2	10,5	15,99	15,99	2,4		17,5	1,9	5,7		127,2						10,2				164,8	
	Socabaya	33	16,08	16,08	53,0		393,8	43,2	127,0		2 857,6						228,6				3 703,1	
	Tomasiri	66	16,89	16,89	15,4		114,8	12,6	37,0		833,1						66,7				1 079,5	
	Sanita	33	16,06	16,06	13,9		103,1	11,3	33,2		748,0						59,8				969,3	
	Montalvo	138	16,08	16,08	78,7		584,5	64,2	188,5		4 241,8						339,4				5 497,0	
	Ilo ELP	138	16,22	16,22	124,8		927,4	101,8	299,0		6 730,8						538,5				8 722,4	
	Tacna	66	16,45	16,45	423,7		3 148,6	345,7	1 015,2		22 850,8						1 828,1				29 612,2	
Edelnor	Chavaria	220	15,51	15,51	14 433,0	1 617,2	168 233,5	15 551,6	45 090,2		119 505,5					2 712,7	81 113,7	1 292,5	17 057,1		466 607,0	
	Santa Rosa	220	15,51	15,51	4 394,9	492,4	51 228,1	4 735,6	13 730,2		36 390,2					826,0	24 699,6	393,6	5 194,0		142 084,7	
	Santa Rosa	60	15,51	15,51	1 026,8	115,1	11 968,5	1 106,4	3 207,8		8 501,9					193,0	5 770,6	91,9	1 213,5		33 195,5	
	Ventanilla	220	15,44	15,44	2 274,5	254,9	26 512,1	2 450,8	7 105,8		18 833,0					427,5	12 782,8	203,7	2 688,0		73 533,0	
Electrocentro	Huánuco	10	15,59	15,59					2 593,4												2 593,4	
	Huánuco	22,9	15,59	15,59					1 088,6												1 088,6	
	Tingo Maria	10	15,49	15,49					1 235,6												1 235,6	
	Aucayacu	22,9	15,90	15,90					238,4												238,4	
	Huayucachi	60	15,25	15,25					9 732,9												9 732,9	
	Huayucachi	10	15,41	15,41					994,1												994,1	
	Huancavelica	60	15,23	15,23					151,8												151,8	
	Huancavelica	10	15,40	15,40					1 065,2												1 065,2	
	Carhuamayo	138	15,34	15,34					1 100,9												1 100,9	
	Yaupi	13,8	14,32	14,32					707,5												707,5	
	Paragsha II	138	15,30	15,30					1 750,1												1 750,1	
	Condorcocha	44	15,44	15,44					2 419,0												2 419,0	
	Oroya Nueva	50	15,29	15,29					949,5												949,5	
	Cobriza II	10	16,23	16,23					3,8												3,8	
	Cobriza II	69	16,05	16,05					4 137,8												4 137,8	
	Cobriza I	69	15,13	15,13					264,4												264,4	
Electroucayali	Parque Industrial	60	15,67	15,67					719,5												719,5	
	Aguaytia	22,9	15,42	15,42					33,2												33,2	
Edcañete	Cantera	220	15,44	15,44			589,3										1 394,7				1 984,0	
TOTAL					41 846,74	4 511,12	504 167,80	47 384,53	194 120,63	-	897 714,13	-	-	-	-	-	7 590,10	289 572,41	3 612,66	47 710,53	-	2 038 230,7

DIA DE MAXIMA DEMANDA DEL MES : 18 DE MARZO DE 2009 19:15 H
(1) FACTOR INCENTIVO A LA CONTRATACION (FIC) = 100%
COMPLEMENTO AL FIC = (1 - FIC) = 0%

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

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	Precio Potencia en Base de Facturación (S/ MW-Mes)	Precio compra de potencia mensual (1) (S/ MW-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	
					0.00000%	0.00000%	5.15018%	8.21737%	0.88673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.08321%	5.15000%	18.47721%	6.51447%	12.98314%	0.00361%	28.85816%	0.00000%		0.00000%	
Electronorte	Nueva Zorritos	60	16.94	16.94	-	-	855.2	1 530.5	143.9	-	-	-	-	2 008.8	855.1	3 234.1	1 081.7	2 102.6	0.6	4 791.9	-	-	16 604.5
	Piura	60	15.86	15.86	-	-	359.1	642.6	60.4	-	-	-	843.5	359.1	1 358.0	454.2	882.9	0.2	2 012.1	-	-	6 972.1	
	Piura	10	16.04	16.04	-	-	29.8	53.4	5.0	-	-	-	70.1	29.8	112.8	37.7	73.3	0.0	167.2	-	-	579.2	
	Talara	13.2	15.97	15.97	-	-	370.1	662.4	62.3	-	-	-	869.5	370.1	1 399.8	468.2	910.1	0.3	2 074.0	-	-	7 186.6	
Electronorte	Carhuapampa	220	14.96	14.96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	80	15.71	15.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 1	138	15.40	15.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	15.48	15.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Chimbote	13.8	15.61	15.61	-	-	17.6	31.6	3.0	-	-	-	41.4	17.6	66.7	22.3	43.4	0.0	98.8	-	-	342.5	
	Guadalupe	60	15.58	15.58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	10	15.75	15.75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	138	14.73	14.73	-	-	79.2	141.8	13.3	-	-	-	186.1	79.2	299.6	100.2	194.8	0.1	443.8	-	-	1 538.0	
Hidrandina	Huallanca	86	14.82	14.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	86	14.82	14.82	-	-	124.6	222.9	21.0	-	-	-	292.6	124.6	471.1	157.6	306.3	0.1	698.0	-	-	2 418.5	
	Huallanca	13.8	14.98	14.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Nueva	86	15.48	15.48	-	-	106.9	191.3	18.0	-	-	-	251.1	106.9	404.3	135.2	262.9	0.1	599.1	-	-	2 075.8	
Electrocentro	Trujillo Norte	138	15.59	15.59	-	-	3 731.9	6 679.1	628.0	-	-	-	8 766.6	3 731.8	14 113.5	4 720.5	9 175.9	2.5	20 911.8	-	-	72 461.6	
	Trujillo Norte	10	15.81	15.81	-	-	696.0	1 245.7	117.1	-	-	-	1 635.1	696.0	2 632.3	880.4	1 711.4	0.5	3 900.3	-	-	13 514.8	
	Aucayacu	22.9	15.90	15.90	-	-	33.9	60.6	5.7	-	-	-	79.6	33.9	126.1	42.9	83.3	0.0	189.8	-	-	65.7	
	Carhuapampa	138	15.34	15.34	-	-	150.1	268.7	25.3	-	-	-	352.6	150.1	567.7	189.9	369.1	0.1	841.1	-	-	2 914.6	
Electrocentro	Cobiza I	89	15.13	15.13	-	-	40.7	72.8	6.8	-	-	-	95.6	40.7	153.9	51.5	100.1	0.0	229.3	-	-	790.3	
	Cobiza II	69	16.05	16.05	-	-	636.9	1 139.9	107.2	-	-	-	1 496.2	636.9	2 408.8	805.7	1 596.1	0.4	3 569.1	-	-	12 367.4	
	Cobiza II	10	16.23	16.23	-	-	0.6	1.0	0.1	-	-	-	1.4	0.6	2.2	0.7	1.4	0.0	3.3	-	-	11.3	
	Condercocha	44	15.45	15.45	-	-	303.7	543.6	51.1	-	-	-	713.5	303.7	1 148.6	384.2	746.8	0.2	1 701.9	-	-	5 897.2	
Electrocentro	Huancavelica	60	15.23	15.23	-	-	15.3	27.3	2.6	-	-	-	35.9	15.3	57.8	19.3	37.6	0.0	85.6	-	-	296.6	
	Huancavelica	10	15.40	15.40	-	-	107.2	191.9	18.0	-	-	-	251.9	107.2	405.5	135.6	263.6	0.1	600.8	-	-	2 081.8	
	Huancavelica	22.9	15.59	15.59	-	-	180.8	287.4	27.0	-	-	-	377.2	180.8	607.3	203.1	394.9	0.1	899.9	-	-	3 118.2	
	Huancavelica	10	15.59	15.59	-	-	382.6	684.8	64.4	-	-	-	988.8	382.6	1 447.0	484.0	940.7	0.3	2 143.9	-	-	7 429.0	
Electrocentro	Huayucachi	60	15.25	15.25	-	-	1 324.1	2 369.7	222.8	-	-	-	3 110.3	1 324.0	5 007.4	1 674.8	3 255.6	0.9	7 419.4	-	-	25 709.1	
	Huayucachi	10	15.41	15.41	-	-	135.2	242.0	22.8	-	-	-	317.7	135.2	511.5	171.1	332.5	0.1	757.8	-	-	2 625.9	
	Mantaro	220	15.03	15.03	-	-	48.3	86.4	8.1	-	-	-	113.4	48.3	182.6	61.1	118.7	0.0	270.6	-	-	937.5	
	Oroya	50	15.28	15.28	-	-	129.5	231.7	21.8	-	-	-	113.4	129.5	489.6	163.8	318.3	0.1	725.4	-	-	2 513.7	
Electrocentro	Paracacha	138	15.30	15.30	-	-	238.6	427.1	40.2	-	-	-	560.6	238.6	902.5	301.8	596.7	0.2	1 337.2	-	-	4 833.5	
	Tinco Maria	10	15.49	15.49	-	-	175.5	314.2	29.5	-	-	-	412.4	175.5	663.9	222.0	431.6	0.1	983.7	-	-	3 408.4	
	Yauli	13.8	14.32	14.32	-	-	96.5	172.7	16.2	-	-	-	228.6	96.5	364.8	122.0	237.2	0.1	540.6	-	-	1 873.1	
	Azuay	22.9	15.42	15.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrocentro	Parque Industrial	60	15.67	15.67	-	-	23.5	42.1	4.0	-	-	-	55.3	23.5	89.0	29.8	57.9	0.0	131.9	-	-	457.1	
	Cochabambas	60	15.71	15.71	-	-	17.2	30.9	2.9	-	-	-	40.5	17.2	65.2	21.8	42.4	0.0	96.6	-	-	334.7	
	Huacho	22.9	15.98	15.98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	220	15.61	15.61	-	-	825.4	1 477.3	138.9	-	-	-	1 939.0	825.4	3 121.6	1 044.1	2 029.5	0.6	4 625.2	-	-	16 026.8	
Edelhor	Chavante	220	15.51	15.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	15.51	15.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	San Juan	220	15.51	15.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	15.51	15.51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Ica	60	16.04	16.04	-	-	31.7	56.7	5.3	-	-	-	74.4	31.7	119.7	40.0	77.8	0.0	177.4	-	-	614.6	
	Ica	10	16.26	16.26	-	-	0.7	1.3	0.1	-	-	-	1.7	0.7	2.8	0.9	1.8	0.0	4.1	-	-	14.4	
	Independencia	60	15.85	15.85	-	-	21.0	37.6	3.5	-	-	-	49.3	21.0	79.4	26.5	51.6	0.0	117.6	-	-	407.5	
	Independencia	10	16.07	16.07	-	-	9.3	16.6	1.6	-	-	-	21.6	9.3	35.1	11.7	22.8	0.0	52.0	-	-	180.1	
Electrosur	Marcona	60	16.37	16.37	-	-	7.1	12.7	1.2	-	-	-	16.7	7.1	26.9	9.0	17.5	0.0	39.9	-	-	138.3	
	Dolorespata	138	15.54	15.54	-	-	1 221.2	2 185.7	205.5	-	-	-	2 868.8	1 221.2	4 618.6	1 544.8	3 002.8	0.8	6 843.3	-	-	23 712.8	
	Quencoro	138	15.54	15.54	-	-	347.0	621.0	58.4	-	-	-	815.1	347.0	1 312.3	438.9	853.2	0.2	1 844.4	-	-	6 737.5	
	Callalli	138	15.89	15.89	-	-	44.3	79.3	7.5	-	-	-	104.1	44.3	167.7	56.1	109.0	0.0	248.4	-	-	960.9	
SEAL	Chilina	33	16.08	16.08	-	-	1 397.6	2 501.3	235.2	-	-	-	3 283.0	1 397.5	5 285.4	1 767.8	3 436.3	1.0	7 831.4	-	-	27 136.5	
	Marcona	60	16.37	16.37	-	-	79.3	141.9	13.3	-	-	-	186.3	79.3	299.9	100.3	195.0	0.1	444.4	-	-	1 539.7	
	Mollendo	138	16.15	16.15	-	-	174.8	312.9	29.4	-	-	-	410.7	174.8	661.2	221.2	429.9	0.1	979.7	-	-	3 394.9	
	Reparticion	138	16.10	16.10	-	-	348.4	623.5	58.6	-	-	-	818.3	348.4	1 317.5	440.6	856.6	0.2	1 902.1	-	-	6 764.1	
Electrosur	Sanctuario	13.8	15.61	15.61	-	-	0.0	0.1	0.0	-	-	-	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	-	-	0.8	
	Socabaya	34.5	16.08	16.08	-	-	1 427.1	2 554.2	240.2	-	-	-	3 352.5	1 427.1	5 397.2	1 805.2	3 609.0	1.0	7 997.0	-	-	27 710.5	
	Antitaca	60	15.44	15.44	-	-	20.2	36.1	3.4	-	-	-	47.4	20.2	76.4	25.5	49.6	0.0	113.1	-	-	392.0	
	Ayacucho	22.9	15.78	15.78	-	-	17.8	31.8	3.0	-	-	-	41.7	17.8	67.2	22.5	43.7	0.0	98.6	-	-	345.0	
Electropuno	Ayacucho	10	15.78	15.78	-	-	7.2	12.9	1.2	-	-	-	16.9	7.2	27.2	9.1	17.7	0.0	40.4	-	-	139.9	
	Azangaro	22.9	15.61	15.61	-	-	171.2	306.5	28.8	-	-	-	402.3	171.2	647.6	216.8	421.0	0.1	959.5	-	-	3 324.9	
	Julica	10	16.10	16.10	-	-	407.8</																

PROCEDIMIENTO N° 27 : EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA MENSUAL POR GENERADOR INTEGRANTE (S/.)
MARZO 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	Tocache (Electrotocache)	22,9	41 234,04	EGASA	Antena (Seal)	13,8	11,93
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	28 935,10		Mollendo (Seal)	138	54 827,48
	Derivacion Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	58 331,23		Callalli (Seal)	138	13 678,92
	Trujillo (Yanacocha)	220	1 118 672,49		Chilina (Seal)	33	436 354,05
	Independencia (Tajidos Pisco)	220	38 374,41		Socabaya (Seal)	34,5	445 584,48
CAHUA	San Juan (Cementos Lima)	220	543 703,05	EGEMSA	Reparticion (Seal)	138	108 902,35
	Paragsha I (Atacocha)	50	19 935,99		Marcona (Seal)	60	25 205,28
	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	137 539,80		Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	780 227,19
	Paramonga Ex. (Aipsa, Emsemsa, Huanchay)	13,8	57 312,36		Agua Lima (Tecnología de Alimentos S.A.)	10	1 597,41
	Huacho (Edelnor)	66	253 983,00	CORONA	Machupicchu (Electrosureste)	138	77 012,25
EDEGEL	Alambron (Doe Run Perú)	50	39 249,98		Cachimayo (Electrosureste)	138	303 467,74
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	2 479,73		Dolorespata (Electrosureste)	138	96 567,54
	Oroya (Doe Run Perú)	50	2 882,11		Quencoro (Electrosureste)	138	27 437,79
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	112 144,05		Combapata (Electrosureste)	138	53 948,34
EEPSA	Chavarría (Edelnor)	220	1 473 450,00	SAN GABAN	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	25 121,75
	Santa Rosa (Edelnor)	220	387 750,00		San Gaban (ELSE)	138	77 895,60
	Santa Rosa (Edelnor)	60	387 750,00		Incasa (Cachimayo Yura)	138	145 709,81
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	1 255 040,04		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	131 875,82
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	12 166,04		Callalli (Conenhua)	138	111 325,98
EENOR	Vizcarra (SVC de la cia. Minera Antamina)	220	2 174,95	EGESUR	Principal (Cia Minera Argentum)	50	12 602,21
	Ref. de Cajamarquilla	220	452 184,37		Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	55 610,80
	Chimbote 2 (Siderurgica del Peru)	13,8	156 230,37		Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	6 823,74
	Callalli (Cia. Minera Ares)	138	154 631,80		Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	26 780,18
	Santa Rosa (C.Comerciales del Perú)	220	150 783,74	ENERSUR	Independencia (Sacos Pisco)	220	15 052,15
EGENOR	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	15 378,40		Oroya Nueva (IRL)	50	8 096,10
	Santa Rosa (Molycop-Adesur)	220	7 935,26		Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvica)	50	29 957,68
	Socabaya (Molycop-Adesur)	138	2 711,77		Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	30 505,80
	Chavarría (IEQSA)	220	20 531,75	SANTA CRUZ	San Rafael (Minsur)	138	151 506,77
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	83 751,58		SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	11 717,77
ELECTROANDES	Refinería (Refinería Talara)	13,2	96 253,92		Totorani (Electropuno)	60	192 840,00
	Chavarría (Edelnor)	220	367 850,30		Juliacca (Electropuno)	10	209 300,00
	Santa Rosa (Edelnor)	220	97 449,70		Azangaro (Electropuno)	22,9	23 415,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	244 780,00		Azangaro (Electropuno)	60	13 124,00
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	65 420,00	SDF ENERGIA	Ayaviri (Electropuno)	22,9	5 917,50
ELECTROPERU	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	21 311,08		Ayaviri (Electropuno)	10	12 308,40
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	184 030,96		San Gaban (Electropuno)	13,8	2 754,00
	Trujillo Norte (Creditex)	220	34 461,07		Independencia (Electrosurmedio)	60	4 326,10
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	125 699,82	SANTA CRUZ	Marcona (Electrosurmedio)	60	21 378,58
	Huallanca (Barrick Pierina)	138	85 301,43		Moquegua (SPCC)	138	1 151 785,34
ELECTROPERU	Huallanca (Marsa)	138	86 538,75		Toquepala (SPCC)	138	1 034 639,69
	Huallanca (Horizonte)	138	82 620,57		Ilo (SPCC)	138	794 055,93
	Paragsha II (Raura)	138	-		Ilo (SPCC)	13,8	18 228,97
	Santa Rosa (Creditex-Ate)	220	38 573,37		Santa Rosa (Universidad de Lima)	220	20 402,36
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	110 524,26	SANTA CRUZ	Santa Rosa (I. Record)	220	797,07
ELECTROPERU	Independencia (Minsur)	220	46 166,56		San Juan (Torre Wiese)	220	8 722,75
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	37 263,45		San Juan (Banco Continental)	220	16 663,60
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	104 538,25		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	62 798,01
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	155 100,00		Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	259 696,41
	San Juan (Luz del Sur)	220	465 300,00	SANTA CRUZ	Paramonga Ex. (Química del Pacifico)	138	120 177,05
ELECTROPERU	Chimbote (Messer Gases)	220	-		Paramonga Ex. (Panasa)	138	138 493,23
	Alambron (Doe Run Perú)	50	60 659,06		Chavarría (Química del Pacifico-Oquendo)	220	150 971,88
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	3 832,30		San Mateo (Yauliyacu)	50	1 609,42
	Oroya (Doe Run Perú)	2,4	4 454,18		Antuquito (Yauliyacu)	50	7 558,47
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	173 313,53	SANTA CRUZ	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	99 197,50
ELECTROPERU	Campo Armiño (Doe Run Oroya)	220	138 995,55		Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	6 040,95
	Oroya Nueva (Cooper)	50	74 924,69		Paragsha II (Izcaycruz)	138	26 788,05
	Carhuamayo (Huarón)	138	1 932,35		Rosaura (Perubar)	50	5 065,36
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	232 650,00		Azulcocha (Vena Peru)	69	609,84
	San Juan (Luz del Sur)	220	697 950,00	SANTA CRUZ	Callalli (Minera Bateas)	138	38 423,78
ELECTROPERU	Cantera (Edcañete)	220	166 918,08		Huanchor (Minera San Juan)	10	4 500,28
	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	439 600,00		Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-
	Aguytia (Electro Ucayali)	22,9	21 680,19		Paragsha II (Minera Raura)	138	-
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	111 444,11		Chavarría (Alicorp)	220	78 721,69
	Huancavelica (Conenhua)	60	9 585,37	SANTA CRUZ	Chavarría (Universal Textil)	220	23 050,82
SHOUGESA	Huancavelica (Castrovirreyña Cia. Min)	60	28 890,19		Piura (Textil Piura)	220	16 190,35
	Independencia (Praxair)	220	45 328,69		Tingo Maria (Industrias del Espino)	138	15 796,30
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	1 864 391,18	SANTA CRUZ	-	-	-
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	199 304,38		-	-	-
	Paragsha II (Chungar)	138	66 755,70		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Paragsha II (Vinchos)	138	16 514,48		-	-	-
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	324 628,16		-	-	-
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	68 853,81		-	-	-
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	2 157,30		-	-	-
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	99 337,23		-	-	-
SHOUGESA	Oroya Nueva (Volcan)	220	320 613,27		-	-	-
	Vizcarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	8 897,84		-	-	-
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	-		-	-	-
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	677 095,12		-	-	-
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	6 900,69		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Jahuay	10	4 551,36		-	-	-
	Mina	60	54 202,68		-	-	-
	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	24 459,27		-	-	-
	Santa Rosa (Trupai)	220	28 817,58		-	-	-
	Santa Rosa (Gloria)	220	129 306,87		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	88 036,59		-	-	-
	Trujillo Norte (Trupai)	220	7 547,58		-	-	-
	Ayaviri (Arazi)	138	22 923,78		-	-	-
	Chilca (Coelvisac MP CMC)	220	135 321,10		-	-	-
	Chavarría (Coelvisac-LP KCP Puente Piedra)	220	26 006,58		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Condorcocha (Cemento Andino)	138	62 282,53		-	-	-
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	123 954,48		-	-	-
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	3 696,14		-	-	-
	San Juan (Owens Illinois Peru S.A.)	220	57 712,71		-	-	-
	Independencia (Papelería del Sur)	220	1 342,41		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Protisa)	220	62 443,26		-	-	-
	Trujillo Norte (Gold Fieds La Cima S.A.)	220	272 269,32		-	-	-
	Chilina (Yura)	33	92 219,12		-	-	-
	Santa Rosa (Corporación Miyasato)	220	4 156,68		-	-	-
	Juliacca (Cemento Sur)	138	77 027,58		-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	84 226,50		-	-	-
	Puno (Aruntani SAC)	220	45 095,56		-	-	-
	Santa Rosa (Coelvisac-CP KCP Santa Clara)	220	44 187,99		-	-	-
	-	-	-		-	-	-
	-	-	-		-	-	-

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

CUADRO N° 2.2 : CONTRATOS DE GENERADORES DERIVADO DE LICITACIONES

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDÉGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	
Hidrandina	Chimbote 1	138	8 787,35	-	65 343,49	7 161,56	21 077,69	-	474 247,28	-	-	-	-	-	37 938,70	-	-	-	-	614 556,08
	Chimbote 2	138	1 063,94	-	7 912,43	867,13	2 552,31	-	57 426,03	-	-	-	-	-	4 593,95	-	-	-	-	74 415,80
	Guadalupe	60	5 990,06	-	44 542,88	4 881,85	14 368,14	-	323 280,68	-	-	-	-	-	25 861,73	-	-	-	-	418 925,35
	Guadalupe	10	1 676,75	-	12 468,91	1 366,55	4 022,13	-	90 496,15	-	-	-	-	-	7 239,52	-	-	-	-	117 270,00
	Huallanca	66	4 362,70	-	32 442,10	3 555,65	10 464,86	-	235 457,27	-	-	-	-	-	18 836,01	-	-	-	-	305 118,60
	Huallanca	13,8	96,15	-	714,83	78,33	230,49	-	5 187,99	-	-	-	-	-	415,00	-	-	-	-	6 722,78
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	379 254,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	379 254,82
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	71 733,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71 733,12
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	7 946,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 946,11
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	1 321,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 321,94
Huallanca	138	-	-	-	-	4 775,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 775,36	
Huallanca	66	-	-	-	-	7 555,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 555,34	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	17 337,99	-	128 965,27	14 145,53	41 587,62	-	935 998,36	-	-	-	-	-	74 872,21	-	-	-	-	1 212 906,98
	Piura Oeste	10	1 456,59	-	10 835,34	1 188,56	3 493,99	-	78 639,47	-	-	-	-	-	6 290,57	-	-	-	-	101 904,53
	Talara	13,2	-	-	-	-	45 906,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 906,05
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	112 506,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112 506,70
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	18 354,04	-	136 445,67	14 961,52	44 020,07	-	990 316,55	-	-	-	-	-	79 216,95	-	-	-	-	1 283 314,80
	Carhuauquero	220	546,88	-	4 065,56	445,80	1 311,63	-	29 507,82	-	-	-	-	-	2 360,36	-	-	-	-	38 237,84
Luz del Sur	Santa Rosa	220	37 265,52	5 555,81	524 615,04	50 961,52	111 875,22	-	1 195 669,64	-	-	-	-	9 382,45	323 984,22	4 460,40	58 955,17	-	-	2 322 724,99
	San Juan	220	131 213,28	19 562,20	1 847 188,93	179 437,40	393 916,79	-	4 209 996,97	-	-	-	-	33 035,94	1 140 760,39	15 705,24	207 583,33	-	-	8 178 400,45
	Chilca	220	9 783,57	1 458,60	137 730,76	13 379,28	29 371,36	-	313 907,30	-	-	-	-	2 463,24	85 057,78	1 171,02	15 477,90	-	-	609 800,82
	Balnearios	60	4 409,70	657,43	62 078,73	6 030,38	13 238,42	-	141 485,95	-	-	-	-	1 110,24	38 337,69	527,81	6 976,28	-	-	274 852,64
	Chosica	60	2 553,60	380,71	35 948,92	3 492,11	7 666,18	-	81 932,52	-	-	-	-	642,93	22 200,82	305,65	4 039,87	-	-	159 163,29
	Huachipa	60	7 842,62	1 169,23	110 406,54	10 724,98	23 544,42	-	251 631,65	-	-	-	-	1 974,56	68 183,28	938,70	12 407,26	-	-	488 823,25
	Naña	60	12 367,71	1 843,87	174 109,69	16 913,15	37 129,24	-	396 819,86	-	-	-	-	3 113,85	107 524,16	1 480,32	19 566,09	-	-	770 867,94
	Salamanca	60	5 786,86	862,75	81 466,04	7 913,68	17 372,80	-	185 672,28	-	-	-	-	1 456,97	50 310,63	692,64	9 154,99	-	-	360 689,64
	Callahuanca	10	77,70	11,58	1 093,83	106,26	233,26	-	2 492,99	-	-	-	-	19,56	675,51	9,30	122,92	-	-	4 842,91
	Electrosurmedio	Independencia	60	11 209,49	-	144 572,91	8 700,12	30 285,03	-	235 248,25	-	-	-	-	-	185 348,41	-	-	-	-
Independencia		10	265,84	-	3 428,59	206,33	718,22	-	5 578,98	-	-	-	-	-	4 395,59	-	-	-	-	14 593,55
Ica		60	7 521,61	-	97 008,97	5 837,81	20 321,37	-	157 852,46	-	-	-	-	-	124 369,49	-	-	-	-	412 911,71
Ica		10	3 369,49	-	43 457,59	2 615,19	9 103,47	-	70 713,96	-	-	-	-	-	55 714,42	-	-	-	-	184 974,12
Marcona		60	2 604,14	-	33 586,62	2 021,18	7 035,70	-	54 651,96	-	-	-	-	-	43 059,42	-	-	-	-	142 959,02
Electrosur	Toquepala	138	0,65	-	4,88	0,65	1,63	-	34,78	-	-	-	-	-	2,76	-	-	-	-	45,34
	Aricota1	10,5	2,22	-	16,52	1,91	5,40	-	120,69	-	-	-	-	-	9,69	-	-	-	-	156,42
	Aricota2	10,5	37,58	-	280,30	30,70	90,34	-	2 034,09	-	-	-	-	-	162,78	-	-	-	-	2 635,79
	Socabaya	33	852,08	-	6 331,50	695,30	2 041,36	-	45 950,05	-	-	-	-	-	3 676,05	-	-	-	-	59 546,33
	Tornasiri	66	260,78	-	1 938,63	212,81	625,10	-	14 070,21	-	-	-	-	-	1 125,72	-	-	-	-	18 233,26
	Sarita	33	222,75	-	1 655,14	181,80	533,67	-	12 012,72	-	-	-	-	-	961,03	-	-	-	-	15 567,12
	Montalvo	138	1 264,85	-	9 398,44	1 032,18	3 030,28	-	68 208,79	-	-	-	-	-	5 456,91	-	-	-	-	88 391,44
	Ilo ELP	138	2 024,26	-	15 042,91	1 651,84	4 850,43	-	109 173,25	-	-	-	-	-	8 734,15	-	-	-	-	141 476,84
	Tacna	66	6 970,03	-	51 794,63	5 687,42	16 700,53	-	375 895,66	-	-	-	-	-	30 072,57	-	-	-	-	487 120,85
	Edelnor	Chavarría	220	223 856,38	25 082,68	2 609 302,29	241 205,25	699 348,87	-	1 853 530,84	-	-	-	-	42 074,23	1 258 072,86	20 045,92	264 555,16	-	-
Santa Rosa		220	68 165,64	7 637,83	794 548,54	73 448,48	212 956,02	-	564 411,50	-	-	-	-	12 811,86	383 090,90	6 104,10	80 558,67	-	-	2 203 733,55
Santa Rosa		60	15 925,64	1 784,44	185 631,54	17 159,88	49 753,23	-	131 864,29	-	-	-	-	2 993,25	89 502,09	1 426,11	18 821,04	-	-	514 861,50
Ventanilla		220	35 118,49	3 934,96	409 346,21	37 840,17	109 713,55	-	290 781,11	-	-	-	-	6 600,59	197 365,92	3 144,79	41 503,30	-	-	1 135 349,09
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	40 431,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 431,85
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	16 970,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 970,53
	Tingo María	10	-	-	-	-	19 138,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 138,71
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	3 791,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 791,32
	Huayucachi	60	-	-	-	-	148 426,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148 426,64
	Huayucachi	10	-	-	-	-	15 319,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 319,16
	Huancavelica	60	-	-	-	-	2 311,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 311,30
	Huancavelica	10	-	-	-	-	16 404,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 404,70
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	16 887,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 887,81
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	10 131,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 131,40
	Paragsha II	138	-	-	-	-	26 777,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 777,14
	Condorcocha	44	-	-	-	-	37 349,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37 349,36
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	14 517,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 517,24
	Cobriza II	10	-	-	-	-	61,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,23
	Cobriza II	69	-	-	-	-	66 412,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 412,03
	Cobriza I	69	-	-	-	-	4 000,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 000,47
	Electroucayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	11 274,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aguaytia		22,9	-	-	-	-	512,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	512,27
Edcañete	Cantera	220	-	-	9 098,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 533,66	-	-	-	-	30 632,39
TOTAL			650 644,96	69 942,08	7 834 819,92	736 140,24	3 026 308,15	-	13 992 300,16	-	-	-	-	117 679,68	4 507 313,87	56 012,00	739 721,98	-	-	31 730 883,05

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

CUADRO N° 2.3 : ASIGNACIONES DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DERIVADO DEL DU-049-2008

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	SOF ENERGIA		
Electronorte	Nueva Zoritos	60	0.00000%	0.00000%	5.15018%	9.21737%	0.86973%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.09921%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.66314%	0.00351%	28.85818%	0.00000%	0.00000%	100.00%	
	Puura	60	-	-	14 486.96	25 927.57	2 438.02	-	-	-	34 031.10	14 486.45	54 787.53	18 324.59	35 620.21	9.88	81 178.12	-	-	281 290.44	
	Puura	10	-	-	5 694.92	10 192.30	958.40	-	-	-	13 377.85	5 694.72	21 537.33	7 203.52	14 002.54	3.88	31 911.65	-	-	110 577.09	
	Talara	13.2	-	-	478.47	856.32	80.52	-	-	-	1 123.96	478.45	1 809.49	605.22	1 176.45	0.33	2 681.11	-	-	9 290.32	
Electronorte	Carhuasquero	220	-	-	5 912.19	10 581.16	994.97	-	-	-	13 888.25	5 911.99	22 359.04	7 478.35	14 536.77	4.03	33 129.17	-	-	114 795.92	
	Chichayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hidrandina	Guadalupe	60	-	-	275.38	492.86	46.34	-	-	-	646.90	275.37	1 041.46	348.33	677.10	0.19	1 543.12	-	-	5 347.05	
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	138	-	-	1 166.45	2 087.62	196.30	-	-	-	2 740.09	1 166.41	4 411.35	1 475.45	2 868.04	0.80	6 536.25	-	-	22 648.76	
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	66	-	-	1 845.50	3 302.93	310.58	-	-	-	4 335.25	1 845.44	6 979.42	2 334.38	4 537.68	1.26	10 341.34	-	-	35 833.79	
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Paramonga Nueva	66	-	-	1 655.42	2 962.73	278.59	-	-	-	3 888.72	1 655.36	6 260.55	2 093.94	4 070.31	1.13	9 276.19	-	-	32 142.95	
	Trujillo Norte	138	-	-	58 197.18	104 156.56	9 794.06	-	-	-	136 710.16	58 195.13	220 093.13	73 613.77	143 093.95	39.68	326 109.75	-	-	1 130 003.39	
	Trujillo Norte	10	-	-	11 006.83	19 699.13	1 852.35	-	-	-	25 855.99	11 006.44	41 626.20	13 922.57	27 063.35	7.50	61 677.12	-	-	213 717.48	
	Electrocentro	Aucayacu	22.9	-	-	538.77	964.25	90.67	-	-	-	1 265.62	538.75	2 037.55	681.49	1 324.72	0.37	3 019.02	-	-	10 461.23
Electrocentro	Carhuasquero	138	-	-	2 302.66	4 121.11	387.52	-	-	-	5 409.14	2 302.58	8 708.31	2 912.64	5 661.73	1.57	12 903.02	-	-	44 710.27	
	Cobrizal I	69	-	-	615.80	1 102.11	103.63	-	-	-	1 446.56	615.78	2 328.86	778.93	1 514.11	0.42	3 450.65	-	-	11 956.84	
	Cobrizal II	69	-	-	10 222.92	18 296.15	1 720.43	-	-	-	24 014.51	10 222.56	38 661.57	12 931.00	25 135.89	6.97	57 284.45	-	-	198 496.43	
	Cobrizal II	10	-	-	9.43	16.87	1.59	-	-	-	22.14	9.43	35.65	11.92	23.18	0.01	52.82	-	-	183.01	
	Condorcocha	44	-	-	4 692.38	8 398.05	788.69	-	-	-	11 022.81	4 692.22	17 745.90	5 935.41	11 537.53	3.20	26 293.53	-	-	91 111.12	
	Huancavelica	60	-	-	232.70	416.47	38.16	-	-	-	546.63	232.69	880.03	294.34	572.16	0.16	1 303.94	-	-	4 518.28	
	Huancavelica	10	-	-	1 651.59	2 955.87	277.95	-	-	-	3 679.72	1 651.53	6 246.05	2 089.10	4 060.88	1.13	9 254.71	-	-	32 068.52	
	Huanuco	22.9	-	-	2 504.34	4 482.07	421.46	-	-	-	5 882.91	2 504.25	9 471.05	3 167.75	6 157.62	1.71	14 033.16	-	-	48 626.31	
	Huanuco	10	-	-	5 966.53	10 678.40	1 004.11	-	-	-	14 015.89	5 966.32	22 564.53	7 547.08	14 670.37	4.07	33 433.63	-	-	115 850.92	
	Huayucachi	60	-	-	20 186.01	36 127.26	3 397.12	-	-	-	47 418.69	20 185.29	76 340.49	25 533.33	49 832.91	13.76	113 112.92	-	-	391 947.75	
Electrocentro	Huayucachi	10	-	-	2 084.63	3 730.99	350.62	-	-	-	4 896.98	2 084.56	7 883.77	2 636.86	5 125.65	1.42	11 681.30	-	-	40 476.90	
	Manzano	220	-	-	725.72	1 298.84	122.13	-	-	-	1 704.79	725.70	2 744.58	917.97	1 784.39	0.49	4 066.61	-	-	14 091.22	
	Oroya	50	-	-	1 978.13	3 540.30	332.90	-	-	-	4 646.81	1 978.06	7 481.01	2 502.15	4 863.79	1.35	11 084.54	-	-	38 408.05	
	Paracasha	138	-	-	3 651.08	6 534.40	614.44	-	-	-	8 576.70	3 650.95	13 807.84	4 618.26	8 977.19	2.49	20 458.94	-	-	70 892.29	
	Tingo Maria	10	-	-	2 719.92	4 867.90	457.74	-	-	-	6 389.34	2 719.83	10 286.35	3 440.44	6 687.69	1.85	15 241.18	-	-	52 812.25	
	Yupli	13.8	-	-	1 381.42	2 472.35	232.48	-	-	-	3 245.08	1 381.37	5 224.33	1 747.36	3 395.61	0.94	7 740.84	-	-	26 822.79	
	Electrocavali	Aquasivia	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Parque Industrial	60	-	-	389.03	660.46	62.10	-	-	-	865.89	389.02	1 395.62	466.79	907.37	0.25	2 067.88	-	-	7 165.42	
	Coelvisac	Chichayo	60	-	-	270.81	484.68	45.58	-	-	-	636.18	270.80	1 024.17	342.55	665.87	0.18	1 517.50	-	-	5 258.29
	Coelvisac	Huachico	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Edenor	Ica	220	-	-	12 884.67	23 059.93	2 168.37	-	-	-	30 267.19	12 884.21	48 727.91	16 297.85	31 680.54	8.78	72 199.64	-	-	250 179.08	
	Chavaria	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur Medio	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	60	-	-	507.73	908.69	85.45	-	-	-	1 192.70	507.71	1 930.16	642.23	1 248.40	0.35	2 845.09	-	-	9 856.51	
	Ica	10	-	-	12.04	21.55	2.03	-	-	-	28.28	12.04	45.53	15.23	29.60	0.01	67.46	-	-	233.76	
	Independencia	60	-	-	332.67	595.38	55.98	-	-	-	781.46	332.65	1 258.09	420.79	817.95	0.23	1 864.10	-	-	6 459.31	
	Independencia	10	-	-	149.05	268.76	25.08	-	-	-	350.13	149.04	563.69	188.53	368.48	0.10	835.21	-	-	2 894.08	
Electrosureste	Marcona	60	-	-	115.56	208.60	19.62	-	-	-	273.80	115.55	440.90	147.43	295.59	0.08	653.13	-	-	2 263.16	
	Ocosingo	138	-	-	18 978.21	33 965.66	3 193.86	-	-	-	44 581.45	18 977.54	71 772.79	24 005.99	46 663.21	12.94	106 345.02	-	-	368 496.28	
	Quenecoro	138	-	-	5 392.29	9 850.68	907.47	-	-	-	12 666.95	5 392.10	20 382.84	6 820.72	13 258.45	3.68	30 215.87	-	-	104 701.06	
	Callalli	138	-	-	704.49	1 160.84	118.56	-	-	-	1 654.90	704.46	2 664.27	891.11	1 732.18	0.48	3 947.62	-	-	13 678.91	
	Chilina	33	-	-	22 473.01	40 220.36	3 782.01	-	-	-	52 791.03	22 472.22	84 989.61	28 426.17	55 256.15	15.32	125 928.24	-	-	436 354.12	
SEAL	Marcona	60	-	-	1 298.11	2 323.26	218.46	-	-	-	3 049.38	1 298.07	4 908.27	1 641.99	3 191.77	0.89	7 274.02	-	-	25 205.22	
	Mollendo	138	-	-	2 823.71	5 053.05	475.21	-	-	-	6 633.14	2 823.61	10 678.86	3 571.72	6 942.88	1.93	15 822.76	-	-	54 627.47	
	Reparticion	138	-	-	5 608.66	10 037.93	943.89	-	-	-	13 175.23	5 608.47	21 211.14	7 094.41	13 790.46	3.82	31 428.32	-	-	108 902.33	
	Santuario	13.8	-	-	0.61	1.09	0.10	-	-	-	1.44	0.61	2.31	0.77	1.50	0.00	3.42	-	-	11.86	
	Socabaya	34.5	-	-	22 948.39	41 071.16	3 862.01	-	-	-	53 907.74	22 947.59	86 787.43	29 027.49	56 425.01	15.65	128 592.05	-	-	445 584.52	
	Antauta	60	-	-	311.71	557.88	52.46	-	-	-	732.24	311.70	1 178.85	394.29	766.43	0.21	1 746.70	-	-	6 052.48	
	Ayaviri	22.9	-																		

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

CUADRO 3.1 : RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Potencia consumida (KW)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN	
				TRANSMISIÓN (S/.)	GRP (S/.)
TERMOSELVA	Tocache (Electrotocache)	22,9	2 437	11 195,58	2 183,55
	Austria Duvaz (Soc. min. Austria Duvaz)	50	1 843	8 466,74	1 651,33
	Derivación Milpo (Minera Milpo S.A.)	50	3 713	17 057,52	3 326,85
	Trujillo (Yanacocha)	220	72 033	330 919,60	64 541,57
	Independencia (Tejidos Pisco)	220	2 487	11 425,28	2 228,35
	San Juan (Cementos Lima)	220	35 055	161 042,67	31 409,28
	Paragsha I (Atacocha)	50	1 269	5 829,79	1 137,02
CAHUA	Paramonga Nueva (Edelnor)	66	8 885	40 517,69	7 960,96
	Paramonga Ex. (Alpaca, Emsemsa, Huanchay)	13,8	3 724	17 106,06	3 336,70
	Huacho (Edelnor)	66	16 386	75 277,28	14 681,86
	Alambron (Doe Run Perú)	50	2 502	11 492,31	2 241,43
	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	158	726,06	141,61
	Oroya (Doe Run Perú)	50	186	856,43	167,04
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	7 147	32 835,55	6 404,15
EDEGEL	Chavarría (Edelnor)	220	95 000	436 430,00	85 120,00
	Santa Rosa (Edelnor)	220	25 000	114 850,00	22 400,00
	Santa Rosa (Edelnor)	60	25 000	114 850,00	22 400,00
	Antamina (Compañía minera Antamina)	220	79 433	364 914,81	71 171,89
	Puerto Antamina (Cia. Minera Antamina)	66	760	3 493,18	681,30
	Vicarra (SVC de la Cia. Minera Antamina)	220	141	649,66	126,71
	Ref. de Cajamarquilla	220	29 287	134 542,42	26 240,75
	Chimbote 2 (Siderurca del Perú)	13,8	9 674	44 441,01	8 667,64
	Callali (Cia. Minera Ares)	138	9 731	44 706,01	8 719,33
	Santa Rosa (C. Comerciales del Perú)	220	9 722	44 661,54	8 710,85
	San Juan (Urbi Propiedades, ex-InterCorp)	220	992	4 555,02	888,40
	Santa Rosa (Molycoop-Adesur)	220	512	2 350,38	458,41
	Socobaya (Molycoop-Adesur)	220	170	778,11	151,95
	Socobaya (IEOSA)	220	1 324	6 081,42	1 186,10
	Santa Rosa (San Jacinto)	220	5 400	24 806,85	4 838,26
EEPSA	Refinería (Refinería Talara)	13,2	6 111	28 075,58	5 475,78
	Chavarría (Edelnor)	220	23 717	108 955,79	21 250,41
	Santa Rosa (Edelnor)	220	6 283	26 864,21	5 629,59
	San Juan (Luz del Sur)	220	15 782	72 502,86	14 140,74
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	4 218	19 377,14	3 779,26
	Graña y Montero (S.E. Malacas)	13,2	1 334	6 126,60	1 194,91
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	11 812	54 264,33	10 583,55
EGENOR	Trujillo Norte (Creditex)	220	2 219	10 194,09	1 988,22
	Trujillo Norte (Barrick Alto Chicama)	220	8 094	37 183,84	7 252,22
	Huallanca (Barrick Plena)	138	5 791	26 603,85	5 184,74
	Huallanca (Marsa)	138	5 875	26 899,75	5 264,00
	Huallanca (Horizonte)	138	5 609	25 767,75	5 025,66
	Paragsha II (Raura)	138	-	-	-
	Santa Rosa (Creditex-Ale)	220	2 487	11 425,28	2 228,35
	Chavarría (Kimberly - Puente Piedra)	220	7 126	32 736,64	6 384,90
	Independencia (Minsur)	220	2 992	13 745,25	2 680,83
	Independencia (Creditex-Pisco)	220	2 415	11 094,51	2 163,94
	Desierto (Milpo Cerro Lindo)	220	6 775	31 124,35	6 070,40
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	10 000	45 940,00	8 960,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	30 000	137 820,00	26 880,00
	Chimbote (Messer Gases)	220	-	-	-
	Alambron (Doe Run Perú)	50	3 866	17 760,85	3 464,02
ELECTROANDES	Mayupampa (Doe Run Perú)	50	244	1 122,09	218,85
	Oroya (Doe Run Perú)	2	288	1 323,58	258,15
	Planta de Zinc (Doe Run Perú)	50	11 046	50 745,85	9 897,32
	Campo Armilfo (Doe Run Oroya)	220	9 248	42 484,74	8 286,10
	Oroya Nueva (Cooper)	50	4 884	22 438,33	4 376,30
	Carhuamayo (Huerfano)	138	126	580,97	113,31
	Santa Rosa (Luz del Sur)	220	15 000	68 910,00	13 440,00
	San Juan (Luz del Sur)	220	45 000	206 730,00	40 320,00
	Cantera (Edcafe)	220	10 804	49 832,47	9 880,17
	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	Pucallpa (Electro Ucayali)	60	28 000	128 632,00	25 008,00
	Aquayta (Electro Ucayali)	23	1 406	6 459,07	1 259,76
	Independencia (Aceros Arequipa)	220	7 223	33 180,44	6 471,41
	Huancavelica (Conenhua)	60	629	2 891,34	563,92
	Huancavelica (Carpintería Cia. Min)	60	1 867	8 714,48	1 611,95
	Independencia (Praxair)	220	2 938	13 495,79	2 632,18
	Cerro Verde (Soc. Min. Cerro Verde)	220	116 017	532 981,52	103 951,12
	Condorcocha (Electrocentro - Libre)	138	12 883	59 185,80	11 543,42
	Paragsha II (Chungar)	138	4 363	20 044,16	3 909,35
	Paragsha II (Vinchos)	138	1 079	4 958,66	967,12
	Paragsha II (Volcán Minera)	138	21 218	97 473,32	19 010,90
	Antuquito (Comp. Min. Casapalca)	50	4 388	20 160,26	3 932,00
	San Juan (AATE - Tren Eléctrico)	60	135	620,19	120,96
	Carhuamayo (Soc. Min. el Brocal)	138	6 476	29 749,36	5 802,23
	Oroya Nueva (Volcan)	220	21 065	96 773,81	18 874,47
SHOUGESA	Vocarra (Cia Minera Santa Luisa)	220	579	2 657,78	518,37
	Condorcocha (San Ignacio de Morococha)	138	-	-	-
	Central San Nicolás (Shougang Hierro Perú)	13,8	41 236	189 438,18	36 947,46
	S.E. CD-02 (Municipio de Marcona)	4,16	411	1 888,13	366,26
	Jahuay	10	264	1 212,82	236,54
	Mina	60	3 297	15 145,42	2 954,11
	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa (Metalurgia peruana)	220	1 577	7 244,74	1 412,99
	Santa Rosa (Trupal)	220	1 858	8 535,65	1 684,77
	Santa Rosa (Gloria)	220	8 337	38 300,19	7 469,95
	Oroya Nueva (Minera Corona)	50	5 611	25 776,93	5 027,45
	Trujillo Norte (Trupal)	220	486	2 232,68	435,46
	Ayaviri (Arazi)	138	1 478	6 786,93	1 324,29
	Chilca (Coevisac MP CMC)	220	8 770	40 289,38	7 857,92
	Chavarría (Coevisac-LP KCP Puente Piedra)	220	1 677	7 703,04	1 502,38
	Condorcocha (Cemento Andino)	138	4 026	18 495,54	3 607,31
	Guadalupe (Cementos Pacasmayo)	60	7 956	36 549,86	7 128,58
	Trujillo Norte (Agroindustrial Casagrande)	220	238	1 093,37	213,25
	San Juan (Owens Illinois Perú S.A.)	220	3 721	17 094,27	3 334,02
	Independencia (Papelera del Sur)	220	87	399,68	77,95
	Santa Rosa (Protisa)	220	4 026	18 495,54	3 607,30
	Trujillo Norte (Gold Fields La Cima S.A.)	220	17 532	80 541,23	15 708,52
	Chilca (Yura)	33	5 735	26 346,68	5 138,58
	Santa Rosa (Corporación Mirasol)	220	268	1 231,19	240,13
	Julica (Cemento Sur)	138	4 869	22 368,19	4 362,62
	Paragsha (Cia. Minas Buenaventura)	138	5 505	25 289,97	4 932,48
	Puno (Arutani SAC)	220	2 822	12 964,27	2 528,51
	Santa Rosa (Coevisac-CP KCP Santa Clara)	220	2 849	13 088,31	2 552,70

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	TENSION (KV)	Potencia consumida (kW)	RECAUDACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN	
				TRANSMISIÓN (S/.)	GRP (S/.)
EGASA	Antena (Seal)	13,8	1	3,51	0,88
	Molendo (Seal)	138	3 395	15 596,13	3 041,82
	Callali (Seal)	138	861	3 954,75	771,32
	Chilca (Seal)	33	27 136	124 664,83	24 314,26
	Socabaya (Seal)	34,5	27 710	127 301,93	24 828,59
	Reparticion (Seal)	138	6 764	31 074,37	6 060,65
	Marcona (Seal)	60	1 540	7 073,49	1 379,58
	Cerro Verde (Min. Cerro Verde-Oxidos)	138	48 673	223 803,47	43 810,95
	Agua Lima (Tecnologia de Alimentos S.A.)	10	97	447,20	87,22
EGEMSA	Machupicchu (Electrosureste)	138	5 127	23 554,88	4 584,07
	Cachimayo (Electrosureste)	138	19 528	89 712,41	17 497,24
	Dolorespata (Electrosureste)	138	6 230	28 621,37	5 582,23
	Quencoro (Electrosureste)	138	1 770	8 132,21	1 586,08
	Combapata (Electrosureste)	138	3 436	15 785,90	3 078,84
	Tintaya - Retiro Yauri (Electrosureste)	138	1 588	7 295,15	1 422,82
	San Gaban (ELSE)	138	5 560	25 542,64	4 981,78
	Incasa (Cachimayo Yura)	138	9 376	43 075,34	8 401,29
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	8 336	38 295,67	7 469,07
CORONA	Callali (Conenhua)	138	7 006	32 185,75	6 277,41
	Principal (Cia Minera Argentum)	50	803	3 689,90	716,67
	Morococha (Cia Min. Argentum - Concentrado)	50	3 544	16 282,73	3 175,73
	Morococha (Cia Min. Argentum - Compresora)	2,4	428	1 967,68	383,81
	Huancavelica (Cia. Minera Caudalosa)	220	1 769	8 126,03	1 584,88
	Independencia (Sacos Pisco)	220	976	4 481,50	874,06
	Oroya Nueva (IRL)	50	530	2 432,54	474,43
	Shelby (Panamerican Silver - Mina Quiruvilca)	50	1 902	8 738,13	1 704,26
	Chavarría (Sudamericana de Fibras)	220	1 967	9 035,70	1 762,29
SAN GABAN	San Rafael (Minsur)	138	10 390	47 731,66	9 309,44
	SED 2521 - SEAL (Manufacturas del Sur)	10	763	3 503,02	683,22
	Totorani (Electropuno)	60	12 000	55 128,00	10 752,00
	Julica (Electropuno)	10	13 000	59 722,00	11 648,00
	Azangaro (Electropuno)	22,9	1 500	6 891,00	1 344,00
	Azangaro (Electropuno)	60	850	3 904,90	761,60
	Ayaviri (Electropuno)	22,9	375	1 722,75	336,00
	Ayaviri (Electropuno)	10	780	3 583,32	698,88
	San Gaban (Electropuno)	13,8	200	918,80	179,20
EGESUR	Independencia (Electrosurmedio)	60	273	1 253,89	244,55
	Marcona (Electrosurmedio)	60	1 306	5 999,58	1 170,14
ENERSUR	Moqueque (SPCC)	138	71 628	329 061,06	64 179,08
	Toquepala (SPCC)	138	83 670	382 500,80	57 048,44
	Ilo (SPCC)	138	48 955	224 800,92	43 864,00
	Ilo (SPCC)	13,8	1 144	5 253,69	1 024,66
	S.E. Dist.Luz del Sur (Universidad de Lima)	10	1 270	5 832,54	1 137,56
	S.E. Dist.Luz del Sur (Manufacturas Record)	10	50	227,86	44,44
	-	-	-	-	-
	S.E. Dist.Luz del Sur (Torre Wiese)	10	543	2 493,62	486,35
	S.E. Dist.Luz del Sur (Banco Continental)	10	1 037	4 763,72	929,10
	Tintaya (Xstrata Tintaya)	138	3 970	18 236,03	3 556,70
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	16 273	74 755,89	14 580,16
	Paramonga Existente (Química del Pacifico)	13,8	7 822	35 932,95	7 008,25
	Paramonga Existente (Panasa)	13,8	9 014	41 409,49	8 076,38
	Ouendo (Química del Pacifico)	60	9 691	44 521,37	8 683,32
	San Mateo (Yauliyacu)	50	103	471,24	91,91
	Antuquito (Yauliyacu)	50	482	2 213,11	431,64
	Carlos Francisco (Yauliyacu)	50	6 322	29 044,83	5 664,82
	Casapalca Norte (Yauliyacu)	50	385	1 768,78	344,98
	Paragsha II (Izciayacruz)	138	1 751	8 043,42	1 568,76
	Rosaura (Perubar)	50	323	1 483,13	286,26
	Azulcocha (Vena Peru)	68	39	178,56	34,83
SANTA CRUZ	Caylloma (Minera Batetas)	15	2 317	10 642,99	2 075,78
	Huanchor (Minera San Juan)	10	291	1 338,14	260,96
	Santa Rosa (Minera San Juan)	22,9	-	-	-
	Paragsha II (Minera Raura)	138	-	-	-
	Chavarría (Alcorp)	10	4 910	22 554,70	4 399,00
	Chavarría (Universal Textil)	10	1 438	6 804,33	1 288,09
	Piura (Textil Piura)	60	1 007	4 626,66	902,37
	Tocache (Industrias del Espino)	22,9	983	4 514,28	880,45
	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE (S/.)
MARZO 2009

CUADRO N° 3.2 : CONTRATOS DERIVADO DE LICITACIONES

A) SISTEMA DE TRANSMISION

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																		TOTAL
			TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOGUESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA		
Hidrandina	Chimbote 1	138	2 620,60	-	19 487,01	2 135,75	6 285,88	-	141 432,03	-	-	-	-	-	11 314,24	-	-	-	-	183 275,52	
	Chimbote 2	138	315,65	-	2 347,49	257,26	757,23	-	17 037,35	-	-	-	-	-	1 362,95	-	-	-	-	22 077,94	
	Guadalupe	60	1 765,75	-	13 130,34	1 439,07	4 235,44	-	95 296,60	-	-	-	-	-	7 623,51	-	-	-	-	123 490,72	
	Guadalupe	10	488,94	-	3 635,92	398,48	1 172,85	-	26 388,58	-	-	-	-	-	2 111,03	-	-	-	-	34 195,81	
	Huallanca	66	1 352,70	-	10 058,02	1 102,47	3 244,74	-	73 006,06	-	-	-	-	-	5 840,31	-	-	-	-	94 605,30	
	Huallanca	13,8	29,49	-	219,27	24,03	70,70	-	1 591,41	-	-	-	-	-	127,30	-	-	-	-	2 062,20	
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	111 757,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111 757,32	
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	20 843,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 843,89	
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	2 358,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 358,17	
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	389,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	389,04	
	Huallanca	138	-	-	-	-	1 489,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 489,34	
	Huallanca	66	-	-	-	-	2 342,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 342,05	
Electronoroeste	Piura Oeste	60	5 022,11	-	37 356,02	4 097,39	12 046,25	-	271 120,84	-	-	-	-	-	21 687,45	-	-	-	-	351 330,05	
	Piura Oeste	10	417,18	-	3 103,34	340,42	1 000,71	-	22 523,05	-	-	-	-	-	1 801,67	-	-	-	-	29 186,37	
	Talara	13,2	-	-	-	-	13 205,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 205,54	
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	30 510,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 510,97	
Electronorte	Chiclayo Oeste	60	5 367,19	-	39 900,15	4 375,13	12 872,58	-	289 593,52	-	-	-	-	-	23 165,03	-	-	-	-	375 273,60	
	Carhuacero	220	167,94	-	1 248,47	136,90	402,78	-	9 061,37	-	-	-	-	-	724,83	-	-	-	-	11 742,29	
Luz del Sur	Santa Rosa	220	11 037,90	1 645,61	155 388,88	15 094,60	33 136,99	-	354 152,57	-	-	-	-	2 779,04	95 962,83	1 321,15	17 462,29	-	-	687 981,86	
	San Juan	220	38 864,85	5 794,24	547 129,98	53 148,64	116 676,58	-	1 246 984,27	-	-	-	-	9 785,11	337 888,67	4 651,83	61 485,35	-	-	2 422 409,52	
	Chilca	220	2 912,88	434,27	41 006,81	3 983,43	8 744,79	-	93 460,15	-	-	-	-	733,38	25 324,40	348,65	4 608,26	-	-	181 557,03	
	Bañeños	60	1 306,14	194,73	18 387,47	1 786,17	3 921,17	-	41 907,57	-	-	-	-	328,85	11 355,47	156,33	2 066,35	-	-	81 410,25	
	Chosica	60	756,37	112,76	10 647,93	1 034,35	2 270,69	-	24 268,09	-	-	-	-	190,43	6 575,79	90,53	1 196,59	-	-	47 143,53	
	Huachipa	60	2 322,95	346,32	32 701,98	3 176,70	6 973,76	-	74 532,29	-	-	-	-	584,86	20 195,62	278,04	3 674,98	-	-	144 787,49	
	Naña	60	3 663,27	546,15	51 570,59	5 009,61	10 997,53	-	117 536,46	-	-	-	-	922,31	31 848,23	438,47	5 795,40	-	-	228 328,00	
	Salamanca	60	1 714,05	255,54	24 129,92	2 344,00	5 145,75	-	54 995,39	-	-	-	-	431,55	14 901,81	205,16	2 711,67	-	-	106 834,83	
	Callahuanca	10	23,01	3,43	323,99	31,47	69,09	-	738,41	-	-	-	-	5,79	200,08	2,75	36,41	-	-	1 434,45	
	Electrosumedio	Independencia	60	3 248,98	-	41 903,34	2 521,66	8 777,88	-	68 184,89	-	-	-	-	-	53 721,80	-	-	-	-	178 358,56
Independencia		10	76,00	-	980,15	58,98	205,32	-	1 594,89	-	-	-	-	-	1 256,59	-	-	-	-	4 171,92	
Ica		60	2 154,26	-	27 784,24	1 672,00	5 820,22	-	45 210,36	-	-	-	-	-	35 620,54	-	-	-	-	118 261,62	
Ica		10	952,00	-	12 278,24	738,88	2 572,04	-	19 979,08	-	-	-	-	-	15 741,21	-	-	-	-	52 261,45	
Electrosur	Marcona	60	730,81	-	9 425,59	567,21	1 974,47	-	15 337,27	-	-	-	-	-	12 083,99	-	-	-	-	40 119,35	
	Toquepala	138	0,18	-	1,38	0,18	0,46	-	9,83	-	-	-	-	-	0,78	-	-	-	-	12,82	
	Aricota1	10,5	0,64	-	4,78	0,55	1,56	-	34,91	-	-	-	-	-	2,80	-	-	-	-	45,25	
	Aricota2	10,5	10,80	-	80,53	8,82	25,96	-	584,40	-	-	-	-	-	46,77	-	-	-	-	757,27	
	Socabaya	33	243,44	-	1 808,89	198,64	583,21	-	13 127,77	-	-	-	-	-	1 050,23	-	-	-	-	17 012,18	
	Tomasiri	66	70,93	-	527,30	57,88	170,02	-	3 827,03	-	-	-	-	-	306,19	-	-	-	-	4 959,36	
	Santa	33	63,72	-	473,46	52,00	152,66	-	3 436,27	-	-	-	-	-	274,90	-	-	-	-	4 453,01	
	Montalvo	138	361,36	-	2 685,10	294,89	865,74	-	19 487,01	-	-	-	-	-	1 559,02	-	-	-	-	25 253,13	
	Ilo ELP	138	573,33	-	4 260,61	467,85	1 373,79	-	30 921,20	-	-	-	-	-	2 473,78	-	-	-	-	40 070,57	
	Tacna	66	1 946,52	-	14 464,71	1 588,33	4 663,97	-	104 976,58	-	-	-	-	-	8 398,38	-	-	-	-	136 038,49	
	Edelnor	Chavarma	220	66 305,37	7 429,39	772 864,91	71 444,03	207 144,34	-	549 008,42	-	-	-	-	12 462,22	372 636,15	5 937,52	78 360,18	-	-	2 143 592,53
		Santa Rosa	220	20 190,39	2 262,30	235 342,10	21 755,15	63 076,72	-	167 176,43	-	-	-	-	3 794,82	113 469,99	1 808,01	23 861,16	-	-	652 737,07
Santa Rosa		60	4 717,11	528,54	54 983,32	5 082,69	14 736,71	-	39 057,67	-	-	-	-	886,59	26 510,16	422,41	5 574,72	-	-	152 499,92	
Ventanilla		220	10 449,12	1 170,80	121 796,40	11 258,92	32 644,04	-	86 518,68	-	-	-	-	1 963,93	58 724,03	935,70	12 348,84	-	-	337 810,47	
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	11 914,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 914,30	
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	5 000,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 000,81	
	Tingo María	10	-	-	-	-	5 676,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 676,13	
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	1 095,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 095,43	
	Huayucachi	60	-	-	-	-	44 712,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 712,92	
	Huayucachi	10	-	-	-	-	4 566,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 566,92	
	Huancavelica	60	-	-	-	-	697,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	697,19	
	Huancavelica	10	-	-	-	-	4 893,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 893,71	
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	5 057,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 057,53	
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	3 250,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 250,26	
	Paragsha II	138	-	-	-	-	8 040,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 040,14	
	Condorcocha	44	-	-	-	-	11 112,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 112,89	
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	4 361,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 361,82	
	Cobriza II	10	-	-	-	-	17,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,33	
	Cobriza II	69	-	-	-	-	19 009,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 009,15	
Cobriza I	69	-	-	-	-	1 214,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 214,68		
Electrocañari	Parque Industrial	60	-	-	-	-	3 305,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 305,43	
	Aguaytia	22,9	-	-	-	-	152,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,62	
Edcañete	Cantera	220	-	-	2 707,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 407,10	-	-	-	-	9 114,33	
TOTAL			192 243,93	20 724,09	2 316 146,86	217 684,55	891 790,20	-	4 124 098,71	-	-	-	-	34 868,90	1 330 295,65	16 596,55	219 182,20	-	-	9 363 631,63	

Continúa Cuadro 3.2

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

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	
Hidrandina	Chimbote 1	138	511,11	-	3 800,69	416,55	1 225,98	-	27 584,48	-	-	-	-	-	2 206,70	-	-	-	-	35 745,51
	Chimbote 2	138	61,56	-	457,85	50,18	147,69	-	3 322,91	-	-	-	-	-	265,83	-	-	-	-	4 306,01
	Guadalupe	60	344,39	-	2 560,90	280,67	826,07	-	18 586,36	-	-	-	-	-	1 486,87	-	-	-	-	24 085,26
	Guadalupe	10	95,36	-	709,14	77,72	228,75	-	5 146,75	-	-	-	-	-	411,73	-	-	-	-	6 669,45
	Huallanca	66	263,83	-	1 961,88	215,02	632,84	-	14 238,88	-	-	-	-	-	1 139,08	-	-	-	-	18 451,53
	Huallanca	13,8	5,75	-	42,77	4,69	13,79	-	310,38	-	-	-	-	-	24,83	-	-	-	-	402,21
	Trujillo Norte	138	-	-	-	-	21 796,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 796,81
	Trujillo Norte	10	-	-	-	-	4 065,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 065,33
	Paramonga Nueva	66	-	-	-	-	459,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	459,93
	Chimbote 1	13,8	-	-	-	-	75,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,88
Electronoroeste	Huallanca	138	-	-	-	-	290,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290,48
	Huallanca	66	-	-	-	-	456,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,79
	Piura Oeste	60	979,50	-	7 285,81	799,14	2 349,46	-	52 878,60	-	-	-	-	-	4 229,85	-	-	-	-	68 522,36
	Piura Oeste	10	81,37	-	605,27	66,39	195,18	-	4 392,83	-	-	-	-	-	351,39	-	-	-	-	5 692,42
Electronorte	Talara	13,2	-	-	-	-	2 575,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 575,57
	Nueva Zorritos	60	-	-	-	-	5 950,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 950,77
	Chiclayo Oeste	60	1 046,80	-	7 782,01	853,31	2 510,63	-	56 481,45	-	-	-	-	-	4 518,04	-	-	-	-	73 192,24
	Carhuapal	220	32,75	-	243,50	26,70	78,56	-	1 767,30	-	-	-	-	-	141,37	-	-	-	-	2 290,18
Luz del Sur	Santa Rosa	220	2 152,80	320,95	30 306,58	2 944,01	6 462,94	-	69 072,86	-	-	-	-	542,02	18 716,30	257,67	3 405,79	-	-	134 181,92
	San Juan	220	7 580,08	1 130,09	106 710,59	10 365,95	22 756,25	-	243 208,08	-	-	-	-	1 908,46	65 900,79	907,28	11 991,92	-	-	472 459,50
	Chilca	220	568,12	84,70	7 997,85	776,92	1 705,56	-	18 228,19	-	-	-	-	143,04	4 939,19	68,00	898,78	-	-	35 410,34
	Baños de	60	254,74	37,98	3 586,24	348,37	764,77	-	8 173,53	-	-	-	-	64,14	2 214,74	30,49	403,01	-	-	15 878,01
	Chosica	60	147,52	21,99	2 076,74	201,74	442,87	-	4 733,17	-	-	-	-	37,14	1 282,52	17,66	233,38	-	-	9 194,73
	Huachipa	60	453,06	67,55	6 378,10	619,57	1 360,14	-	14 536,55	-	-	-	-	114,07	3 938,89	54,23	716,76	-	-	28 238,92
	Naña	60	714,47	106,52	10 058,17	977,06	2 144,93	-	22 923,96	-	-	-	-	179,88	6 211,58	85,52	1 130,32	-	-	44 532,41
	Salamanca	60	334,30	49,84	4 706,23	457,17	1 003,81	-	10 726,14	-	-	-	-	84,17	2 906,40	40,01	528,88	-	-	20 836,75
	Callahuanca	10	4,49	0,67	63,19	6,14	13,48	-	144,02	-	-	-	-	1,13	39,02	0,54	7,10	-	-	279,77
	Electrosurmedio	Independencia	60	633,67	-	8 172,70	491,82	1 712,01	-	13 298,58	-	-	-	-	-	10 477,74	-	-	-	-
Independencia		10	14,82	-	191,16	11,50	40,05	-	311,06	-	-	-	-	-	245,08	-	-	-	-	813,68
Ica		60	420,16	-	5 418,95	326,10	1 135,16	-	8 817,69	-	-	-	-	-	6 947,32	-	-	-	-	23 065,39
Ica		10	185,67	-	2 394,71	144,11	501,64	-	3 896,66	-	-	-	-	-	3 070,12	-	-	-	-	10 192,92
Marcona		60	142,54	-	1 838,34	110,63	385,09	-	2 991,34	-	-	-	-	-	2 356,83	-	-	-	-	7 824,76
Electrosur	Toquepala	138	0,04	-	0,27	0,04	0,09	-	1,92	-	-	-	-	-	0,15	-	-	-	-	2,50
	Aricota1	10,5	0,13	-	0,93	0,11	0,30	-	6,81	-	-	-	-	-	0,55	-	-	-	-	8,83
	Aricota2	10,5	2,11	-	15,71	1,72	5,06	-	113,98	-	-	-	-	-	9,12	-	-	-	-	147,70
	Socabaya	33	47,48	-	352,80	38,74	113,75	-	2 560,40	-	-	-	-	-	204,83	-	-	-	-	3 318,00
	Tomasiri	66	13,83	-	102,84	11,29	33,16	-	746,41	-	-	-	-	-	59,72	-	-	-	-	967,26
	Sarita	33	12,43	-	92,34	10,14	29,77	-	670,20	-	-	-	-	-	53,62	-	-	-	-	868,50
	Montalvo	138	70,48	-	523,69	57,51	168,85	-	3 800,69	-	-	-	-	-	304,07	-	-	-	-	4 925,29
	Ilo ELP	138	111,82	-	830,98	91,25	267,94	-	6 030,78	-	-	-	-	-	482,48	-	-	-	-	7 815,24
	Tacna	66	379,64	-	2 821,15	309,78	909,65	-	20 474,32	-	-	-	-	-	1 638,00	-	-	-	-	26 532,54
	Edelnor	Chavarría	220	12 932,00	1 449,01	150 737,26	13 934,23	40 400,81	-	107 076,96	-	-	-	-	2 430,59	72 677,84	1 158,04	15 283,14	-	-
Santa Rosa		220	3 937,87	441,23	45 900,42	4 243,06	12 302,29	-	32 605,59	-	-	-	-	740,13	22 130,85	352,63	4 653,81	-	-	127 307,88
Santa Rosa		60	920,01	103,09	10 723,78	991,31	2 874,20	-	7 617,69	-	-	-	-	172,92	5 170,46	82,39	1 087,28	-	-	29 743,13
Ventanilla		220	2 037,96	228,35	23 754,81	2 195,91	6 366,80	-	16 874,34	-	-	-	-	383,04	11 453,36	182,50	2 408,48	-	-	65 885,54
Electrocentro	Huánuco	10	-	-	-	-	2 323,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 323,73
	Huánuco	22,9	-	-	-	-	975,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	975,34
	Tingo María	10	-	-	-	-	1 107,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 107,05
	Aucayacu	22,9	-	-	-	-	213,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,65
	Huayucachi	60	-	-	-	-	8 720,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 720,67
	Huayucachi	10	-	-	-	-	890,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	890,72
	Huancavelica	60	-	-	-	-	135,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	135,98
	Huancavelica	10	-	-	-	-	954,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	954,46
	Carhuamayo	138	-	-	-	-	986,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	986,41
	Yaupi	13,8	-	-	-	-	633,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	633,92
	Paragsha II	138	-	-	-	-	1 568,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 568,13
	Condorcocha	44	-	-	-	-	2 167,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 167,42
	Oroya Nueva	50	-	-	-	-	850,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	850,72
	Cobriza II	10	-	-	-	-	3,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,38
	Cobriza II	69	-	-	-	-	3 707,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 707,49
Cobriza I	69	-	-	-	-	236,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,91	
Electrocayali	Parque Industrial	60	-	-	-	-	644,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	644,68
	Agwaytia	22,9	-	-	-	-	29,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,77
Edecafete	Cantera	220	-	-	528,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 249,62	-	-	-	-	1 777,63
TOTAL			37 494,68	4 041,96	451 734,35	42 456,54	173 932,09	-	804 351,86	-	-	-	-	6 800,73	259 456,88	3 236,94	42 748,64	-	-	1 826 254,67

PEAJE POR CONEXIÓN UNITARIO (S./KW-mes)

Sin Factor de Ajuste	Transmisión	GRP	Total
Peaje de Conexión SP	4,594	0,896	5,490

PROCEDIMIENTO N° 27 : RECAUDACION POR PEAJE POR CONEXIÓN CALCULADA SIN CONSIDERAR FACTOR DE AJUSTE (S/.)
MARZO 2009

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

A) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL
			TERMOSELVA	CAJUMA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOOQUEA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	SANTA CRUZ	SOF ENERGIA	
			0.00000%	0.00000%	5.15018%	9.21737%	0.86673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.09821%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.66314%	0.00351%	28.85918%	0.00000%	0.00000%	100.00%
Electronordeste	Nueva Zorritos	60	-	-	3 928.60	7 031.09	661.15	-	-	-	9 228.63	3 928.47	14 857.40	4 968.30	9 658.56	2.68	22 014.06	-	-	76 280.94
	Piura	60	-	-	1 649.59	2 952.30	277.61	-	-	-	3 875.02	1 649.53	6 238.49	2 086.57	4 055.97	1.12	9 243.51	-	-	32 029.71
	Piura	10	-	-	137.04	245.26	23.06	-	-	-	321.91	137.03	518.26	173.34	336.94	0.09	767.69	-	-	2 660.83
	Talara	13.2	-	-	1 700.35	3 043.15	286.15	-	-	-	3 994.27	1 700.29	6 430.47	2 150.78	4 180.78	1.16	9 527.96	-	-	33 015.36
Electronorte	Carhuavero	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chichayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote	13.8	-	-	81.03	145.01	13.64	-	-	-	190.34	81.02	306.43	102.49	199.23	0.06	454.03	-	-	1 573.27
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	138	-	-	363.88	651.24	61.24	-	-	-	854.79	363.87	1 376.14	460.27	894.70	0.25	2 039.02	-	-	7 065.41
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	66	-	-	572.22	1 024.11	96.30	-	-	-	1 344.19	572.20	2 164.05	723.80	1 406.98	0.39	3 206.44	-	-	11 110.65
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Nueva	66	-	-	491.14	878.99	82.65	-	-	-	1 153.72	491.12	1 857.40	621.24	1 207.59	0.33	2 752.09	-	-	9 536.26
Electrocentro	Trujillo Norte	138	-	-	17 144.35	30 683.56	2 885.24	-	-	-	40 273.55	17 143.75	64 837.40	21 685.94	42 154.15	11.89	96 068.91	-	-	332 888.53
	Trujillo Norte	10	-	-	3 197.60	5 722.80	536.13	-	-	-	7 511.43	3 197.49	12 092.84	4 044.65	7 962.18	2.18	17 917.84	-	-	62 067.15
	Aucayacu	22.9	-	-	155.63	278.54	26.19	-	-	-	365.60	155.63	588.58	196.86	382.67	0.11	872.09	-	-	3 021.90
	Carhuayayo	138	-	-	689.90	1 234.18	116.05	-	-	-	1 619.92	689.57	2 907.95	872.27	1 695.57	0.47	3 864.18	-	-	13 389.76
Electrosur	Cobiza I	69	-	-	186.98	334.64	31.47	-	-	-	438.23	186.97	707.12	236.51	459.74	0.13	1 047.74	-	-	3 630.52
	Cobiza II	69	-	-	2 926.11	5 236.92	492.44	-	-	-	6 873.69	2 926.01	11 086.12	3 701.25	7 194.66	2.00	16 396.56	-	-	56 815.74
	Cobiza II	10	-	-	2.67	4.77	0.45	-	-	-	6.27	2.67	10.09	3.37	6.56	0.00	14.95	-	-	51.80
	Condorcocha	44	-	-	1 395.26	2 497.13	234.81	-	-	-	3 277.59	1 395.21	5 276.68	1 764.87	3 430.64	0.95	7 818.40	-	-	27 091.55
	Huancavelica	60	-	-	70.17	125.59	11.81	-	-	-	164.84	70.17	265.38	88.76	172.53	0.05	383.21	-	-	1 362.50
	Huancavelica	10	-	-	492.54	881.51	82.89	-	-	-	1 157.03	492.53	1 862.72	623.02	1 211.05	0.34	2 759.98	-	-	9 563.61
	Huanuco	22.9	-	-	737.78	1 320.36	124.16	-	-	-	1 733.05	737.73	2 790.08	933.19	1 813.98	0.50	4 134.04	-	-	14 324.86
	Huanuco	10	-	-	1 757.68	3 145.76	298.80	-	-	-	4 128.95	1 757.62	6 047.30	2 223.30	4 321.75	1.20	9 849.24	-	-	34 128.61
	Huayucachi	60	-	-	6 082.75	10 886.41	1 023.67	-	-	-	14 286.91	6 082.54	23 004.07	7 694.09	14 956.14	4.15	34 084.90	-	-	118 107.63
	Huayucachi	10	-	-	621.28	1 111.92	104.56	-	-	-	1 458.45	621.26	2 349.61	785.86	1 527.60	0.42	3 481.39	-	-	12 063.36
Electrocuayali	Mantaro	220	-	-	221.82	397.00	37.33	-	-	-	521.08	221.81	838.89	280.58	545.41	0.15	1 242.96	-	-	4 307.06
	Oroya	50	-	-	594.73	1 064.41	100.09	-	-	-	1 397.08	594.71	2 249.20	752.28	1 462.32	0.41	3 332.62	-	-	11 547.85
	Parashia	138	-	-	1 096.28	1 962.03	184.49	-	-	-	2 575.25	1 096.24	4 145.96	1 386.69	2 695.50	0.75	6 143.03	-	-	21 286.22
	Tingo Maria	10	-	-	806.44	1 443.29	135.72	-	-	-	1 894.39	806.41	3 049.82	1 020.06	1 962.85	0.55	4 518.89	-	-	15 658.41
Electrohuancayo	Yauy	13.8	-	-	443.17	793.16	74.58	-	-	-	1 041.05	443.16	1 676.02	560.57	1 089.67	0.30	2 483.34	-	-	8 605.02
	Agua Santa	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelvisac	Parque Industrial	60	-	-	108.16	193.57	18.20	-	-	-	254.07	108.15	409.04	136.81	265.94	0.07	606.07	-	-	2 100.09
	Chichayo	60	-	-	78.19	141.73	13.33	-	-	-	186.03	78.19	299.49	100.17	194.72	0.05	443.76	-	-	1 537.66
Edelhor	Huacho	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	220	-	-	3 791.94	6 786.50	636.15	-	-	-	8 907.59	3 791.80	14 340.55	4 796.43	9 323.54	2.59	21 248.25	-	-	73 627.34
Luz del Sur	Chavarría	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Ica	60	-	-	145.42	260.26	24.47	-	-	-	341.60	145.41	549.95	183.94	357.55	0.10	814.86	-	-	2 823.57
	Ica	10	-	-	3.40	6.09	0.57	-	-	-	7.99	3.40	12.86	4.30	8.36	0.00	19.06	-	-	66.04
	Independencia	60	-	-	96.42	172.57	16.23	-	-	-	226.50	96.42	364.65	121.96	237.08	0.07	540.30	-	-	1 872.18
	Independencia	10	-	-	42.81	76.26	7.17	-	-	-	100.09	42.81	161.14	53.90	104.77	0.03	238.76	-	-	827.34
Electrosureste	Marcona	60	-	-	32.71	58.54	5.50	-	-	-	76.84	32.71	123.70	41.37	80.43	0.02	183.29	-	-	635.12
	Dolorespata	138	-	-	5 610.42	10 045.07	844.10	-	-	-	13 179.35	5 610.22	21 217.77	7 096.03	13 794.78	3.83	31 438.16	-	-	108 936.42
	Callalli	138	-	-	203.08	364.52	34.28	-	-	-	478.45	203.07	770.27	257.63	500.80	0.14	1 141.31	-	-	3 954.74
	Chilina	33	-	-	6 420.46	11 490.82	1 080.51	-	-	-	15 082.21	6 420.23	24 281.23	8 121.26	15 786.49	4.38	35 977.26	-	-	124 864.85
SEAL	Marcona	60	-	-	364.30	651.99	61.31	-	-	-	856.76	364.28	1 377.72	460.80	895.72	0.25	2 041.35	-	-	7 073.47
	Mollendo	138	-	-	803.23	1 437.55	135.18	-	-	-	1 886.85	803.20	3 037.69	1 016.01	1 974.96	0.55	4 500.91	-	-	15 596.12
	Repertorio	138	-	-	1 600.39	2 864.24	269.33	-	-	-	3 759.44	1 600.33	6 052.42	2 024.33	3 934.99	1.09	9 967.81	-	-	31 074.37
	Santuario	13.8	-	-	0.18	0.32	0.03	-	-	-	0.42	0.18	0.68	0.23	0.44	0.00	1.01	-	-	3.49
Electropuno	Socabaya	34.5	-	-	6 556.28	11 733.99	1 103.39	-	-	-	15 401.25	6 556.05	24 794.87	8 293.05	16 120.43	4.04	36 736.30	-	-	127 301.95
	Antiocha	60	-	-	92.75	165.89	15.61	-	-	-	217.61	92.74	350.75	117.32	226.04	0.06	519.71	-	-	1 800.85
	Avayiri	22.9	-	-	81.63	146.08	13.74	-	-	-	191.75	81.62	308.70	103.25	200.70	0.06	457.40	-	-	1 584.93
	Avayiri	10	-	-	33.10	58.24	5.57	-	-	-	77.76	33.10	125.18	41.87	81.39	0.02	185.48	-	-	642.70
Electrosur	Azangaro	22.9	-	-	786.67	1 407.91	132.39	-	-	-	1 847.95	786.64	2 975.06	995.06	1 934.24	0.54	4 408.11	-	-	15 274.54
	Julica	10	-	-	1 873.47	3 352.98	315.29	-	-	-	4 400.94	1 873.40	7 085.18	2 369.75	4 606.44	1.28	10 498.03	-	-	36 376.75
	Puno	60	-	-	1 434.10	2 566.63	241.35	-	-	-	3 368.82	1 434.05	5 423.54	1 813.99	3 526.13	0.98	8 036.01	-	-	27 845.58
	San Gaban	13.8	-	-	53.43	95.63	8.99	-	-	-										

B) GARANTÍA DE RED PRINCIPAL

Continuación Cuadro 3.3

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	
			0.00000%	0.00000%	5.15018%	9.21737%	0.86673%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.0821%	5.15000%	19.47721%	6.51447%	12.69314%	0.00351%	28.85518%	0.00000%	0.00000%	100.00%
Electronordeste	Nueva Zorritos	60	-	-	766.22	1 371.32	128.95	-	-	-	1 799.92	766.20	2 897.74	969.20	1 883.97	0.52	4 293.56	-	-	14 877.61
	Piura	60	-	-	321.73	575.81	54.14	-	-	-	755.77	321.72	1 216.74	406.96	791.06	0.22	1 802.83	-	-	6 246.98
	Piura	10	-	-	26.73	47.83	4.50	-	-	-	62.78	26.73	101.08	33.81	65.72	0.02	148.77	-	-	518.96
	Talara	13.2	-	-	331.63	593.53	55.81	-	-	-	779.03	331.62	1 254.18	419.48	815.41	0.23	1 858.31	-	-	6 439.22
Electronorte	Carhuacayero	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chiclayo	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrandina	Chimbote 1	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote 2	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Chimbote	13.8	-	-	15.80	28.28	2.66	-	-	-	37.12	15.80	59.77	19.99	38.86	0.01	88.55	-	-	306.85
	Guadalupe	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guadalupe	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	138	-	-	70.97	127.02	11.94	-	-	-	166.72	70.97	268.40	89.77	174.50	0.05	397.68	-	-	1 378.02
	Huallanca	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Huallanca	66	-	-	111.60	199.74	18.78	-	-	-	262.17	111.60	422.07	141.17	274.41	0.08	625.38	-	-	2 166.99
	Huallanca	13.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paramonga Nueva	66	-	-	95.79	171.44	16.12	-	-	-	225.02	95.79	362.26	121.16	235.53	0.07	536.76	-	-	1 859.93
Electrocentro	Trujillo Norte	138	-	-	3 343.78	5 984.43	562.73	-	-	-	7 854.83	3 343.66	12 645.69	4 229.56	8 221.62	2.28	18 736.99	-	-	64 925.58
	Trujillo Norte	10	-	-	623.85	1 116.16	104.95	-	-	-	1 485.01	623.63	2 358.55	788.96	1 533.42	0.43	3 494.64	-	-	12 109.29
	Aucayacu	22.9	-	-	30.35	54.33	5.11	-	-	-	71.30	30.35	114.80	38.40	74.63	0.02	170.09	-	-	589.38
	Carhuamayo	138	-	-	134.50	240.71	22.63	-	-	-	315.94	134.49	508.65	170.13	330.70	0.09	753.66	-	-	2 611.50
	Cobiza I	69	-	-	36.47	65.27	6.14	-	-	-	85.67	36.47	137.82	46.13	89.67	0.02	204.35	-	-	708.09
	Cobiza II	69	-	-	570.70	1 021.39	96.04	-	-	-	1 340.62	570.68	2 158.30	721.88	1 403.22	0.39	3 197.94	-	-	11 081.17
	Cobiza II	10	-	-	0.52	0.93	0.09	-	-	-	1.22	0.52	1.97	0.66	1.28	0.00	2.92	-	-	10.10
	Condorocha	44	-	-	272.13	487.03	45.80	-	-	-	639.25	272.12	1 029.15	344.22	669.10	0.19	1 524.88	-	-	5 283.86
	Huancavelica	60	-	-	13.69	24.49	2.30	-	-	-	32.15	13.69	51.76	17.31	33.65	0.01	76.69	-	-	265.74
	Huancavelica	10	-	-	96.06	171.93	16.17	-	-	-	225.66	96.06	363.30	121.51	236.20	0.07	538.30	-	-	1 865.26
Electrosureste	Huanuco	22.9	-	-	143.89	257.52	24.22	-	-	-	338.01	143.88	544.17	182.01	353.79	0.10	806.29	-	-	2 793.88
	Huanuco	10	-	-	342.81	613.54	57.69	-	-	-	805.30	342.80	1 296.47	433.63	842.90	0.23	1 920.97	-	-	6 656.34
	Huayucachi	60	-	-	1 186.36	2 123.25	199.65	-	-	-	2 786.87	1 186.32	4 486.85	1 500.63	2 917.00	0.81	6 847.82	-	-	23 035.36
	Huayucachi	10	-	-	121.17	216.87	20.39	-	-	-	284.65	121.17	458.26	153.27	297.94	0.08	679.00	-	-	2 352.80
	Mantaro	220	-	-	43.26	77.43	7.28	-	-	-	101.63	43.26	163.62	54.72	106.37	0.03	242.43	-	-	840.04
	Oroya	50	-	-	116.00	207.80	19.52	-	-	-	272.48	115.99	438.68	146.72	285.21	0.08	649.88	-	-	2 252.26
	Paragsha	138	-	-	213.81	382.67	35.98	-	-	-	502.27	213.81	808.62	270.45	525.72	0.15	1 198.12	-	-	4 151.60
	Tingo Maria	10	-	-	157.28	281.50	28.47	-	-	-	369.48	157.28	594.63	198.95	386.73	0.11	881.35	-	-	3 053.97
	Yauyup	13.8	-	-	86.44	154.89	14.55	-	-	-	203.04	86.43	326.89	109.33	212.53	0.06	484.34	-	-	1 678.30
	Electrocuayali	Aquayta	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelvisac	Parque Industrial	60	-	-	21.09	37.75	3.55	-	-	-	49.55	21.09	79.78	26.68	51.87	0.01	118.21	-	-	409.60
	Chiclayo	220	-	-	15.45	27.64	2.60	-	-	-	36.28	15.44	58.41	19.54	37.98	0.01	86.55	-	-	298.90
	Huacho	22.9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ica	220	-	-	739.57	1 323.62	124.46	-	-	-	1 737.31	739.54	2 796.94	935.48	1 818.43	0.50	4 144.19	-	-	14 360.06
Edelnor	Chavarría	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Luz del Sur	San Juan	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Santa Rosa	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electro Sur Medio	Ica	60	-	-	28.36	50.76	4.77	-	-	-	66.62	28.36	107.26	35.88	69.74	0.02	159.93	-	-	550.70
	Ica	10	-	-	0.66	1.19	0.11	-	-	-	1.56	0.66	2.51	0.84	1.63	0.00	3.72	-	-	12.88
	Independencia	60	-	-	18.81	33.66	3.16	-	-	-	44.18	18.80	71.12	23.79	46.24	0.01	105.38	-	-	365.14
	Independencia	10	-	-	8.31	14.87	1.40	-	-	-	19.52	8.31	31.43	10.51	20.43	0.01	46.57	-	-	161.36
Electrosureste	Marcona	60	-	-	6.38	11.42	1.07	-	-	-	14.89	6.38	24.13	8.07	15.69	0.00	35.75	-	-	123.87
	Dolorespata	138	-	-	1 094.24	1 958.38	184.15	-	-	-	2 570.46	1 094.20	4 138.25	1 384.11	2 690.49	0.75	6 131.60	-	-	21 246.63
	Quencorco	138	-	-	310.91	556.44	52.32	-	-	-	730.35	310.90	1 175.80	393.27	764.45	0.21	1 742.18	-	-	6 036.62
	Callalli	138	-	-	39.72	71.10	6.69	-	-	-	93.32	39.72	150.23	50.25	97.67	0.03	222.60	-	-	771.32
SEAL	Chilina	33	-	-	1 252.23	2 241.13	210.74	-	-	-	2 941.59	1 252.18	4 735.74	1 583.95	3 078.95	0.85	7 016.90	-	-	24 514.26
	Marcona	60	-	-	71.05	127.16	11.86	-	-	-	166.91	71.05	268.71	88.87	174.70	0.05	398.14	-	-	1 379.59
	Mollendo	138	-	-	156.66	280.38	26.38	-	-	-	368.01	156.65	592.46	198.16	385.19	0.11	877.84	-	-	3 041.82
	Reparticion	138	-	-	312.13	558.63	52.53	-	-	-	733.23	312.12	1 180.45	394.82	767.47	0.21	1 749.05	-	-	6 060.65
	Santuario	13.8	-	-	0.04	0.06	0.01	-	-	-	0.08	0.04	0.13	0.04	0.09	0.00	0.20	-	-	0.88
	Socabaya	34.5	-	-	1 278.72	2 288.64	215.20	-	-	-	3 003.81	1 278.67	4 835.92	1 617.45	3 144.08	0.87	7 165.33	-	-	24 628.59
	Arbita	60	-	-	18.09	32.37	3.04	-	-	-	42.48	18.09	68.41	22.88	44.48	0.01	101.38	-	-	351.23
	Ayaviri	22.9	-	-	15.92	28.48	2.68	-	-	-	37.40	15.92	60.21	20.14	39.14	0.01	89.21	-	-	308.12
	Ayaviri	10	-	-	6.46	11.55	1.09	-	-	-	15.17	6.46	24.41	8.17	15.87	0.00	36.18	-	-	125.35
	Azangaro	22.9	-	-	153.43	274.59	25.82	-	-	-	360.42	153.42	580.25	194.07	377.25	0.10	859.74	-	-	2 979.10
Electrosur	Julica	10	-	-	365.40	653.95	61.49	-	-</											

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - MARZO 2009

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

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSTP Aplicado S/AW-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real Declarada		
							Total	Total sin F.Ajuste	Res. Osinergmin
							(S/.)	(S/.)	001-2009-OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	Toacocha	22,9	Electrotococha	1	5,112	2 437	12 457,94	11 174,05	1 274,91
	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	2	5,130	2 100	10 773,00	9 644,58	1 100,09
	Derivacion Milpo	50	Minera Milpo	2	5,138	4 500	23 121,00	20 699,19	2 361,02
	Trujillo	220	Yanacocha	3	5,138	72 033	370 105,55	330 687,59	37 726,93
	Independencia	220	Tejidos Pisco	1	5,130	2 588	13 276,44	11 908,19	1 358,67
CAHUA	San Juan	220	Cementos Lima	3	5,138	35 055	180 112,59	160 929,76	18 359,88
	Paragsha I	50	Atacocha	1	5,130	3 000	15 390,00	13 803,93	1 574,97
	Paramonga Existente	13,8	Emsema	1	5,112	2 087	10 668,74	9 569,24	1 091,81
	Paramonga Existente	13,8	Esehuanchaysa	1	5,112	25	127,80	114,63	13,08
	Paramonga Existente	13,8	Alpsa	2	5,130	1 800	9 234,00	8 266,79	942,94
EDEGEL	Paramonga Nueva	66	Edelnor	1	5,112	9 699	49 580,09	44 470,44	5 073,89
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	2	5,130	101	519,33	464,93	53,03
	Huacho	66	Edelnor	1	5,112	13 657	69 816,86	62 621,64	7 144,86
	Huacho	66	Edelnor	2	5,130	143	731,30	654,70	74,68
	La Oroya	50	Doe Run Perú	3	5,138	19 759	101 520,25	90 707,87	10 348,53
EEPSA	Chavarría	220	Edelnor	1	5,112	42 256	216 012,67	193 750,71	22 106,12
	Chavarría	220	Edelnor	2	5,130	45 505	233 440,65	208 988,94	23 837,97
	Chavarría	220	Edelnor	3	5,138	7 239	37 193,98	33 232,65	3 791,39
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	5,112	11 120	56 845,44	50 987,03	5 817,40
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	5,130	11 975	61 431,75	54 997,09	6 273,15
EGENOR	Santa Rosa	220	Edelnor	3	5,138	1 905	9 787,89	8 745,43	997,73
	Santa Rosa	60	Edelnor	1	5,112	11 120	56 845,44	50 987,03	5 817,40
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	5,130	11 975	61 431,75	54 997,09	6 273,15
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	5,138	1 905	9 787,89	8 745,43	997,73
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	3	5,138	84 097	432 091,19	386 071,47	44 045,47
EEGEL	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	3	5,138	1 060	8 528,22	7 620,82	869,43
	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	3	5,138	401	2 059,35	1 840,02	209,92
	Cajamarquilla	220	Ref. Cajamarquilla	3	5,138	30 000	154 140,00	137 723,37	15 712,35
	Chimbote	13,8	Siderurgica del Perú	3	5,138	12 612	64 799,59	57 898,14	6 605,39
	Callalli	138	Cia. Minera Ares	3	5,138	12 964	66 808,06	59 513,99	6 789,73
EEPSA	Santa Rosa	220	C.Comerciales del Perú	3	5,138	10 325	53 051,29	47 401,08	5 407,81
	San Juan	220	Urbi propiedades	2	5,130	1 771	9 084,67	8 133,09	927,69
	Santa Rosa	220	Molycoy-Adesur	2	5,130	585	2 998,54	2 684,46	306,20
	Socabaya	138	Molycoy-Adesur	2	5,130	243	1 244,18	1 113,86	127,05
	Chavarría	220	IEQSA	2	5,130	2 093	10 739,40	9 614,50	1 096,66
EGENOR	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	5,130	6 115	31 367,90	28 082,27	3 203,16
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	1	5,117	13 344	68 281,25	61 244,28	6 987,71
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	2	5,127	14 370	73 574,99	65 957,91	7 523,38
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	3	5,137	2 286	11 743,18	10 492,48	1 197,05
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	1	5,117	11 485	58 767,41	52 710,93	6 014,09
EGENOR	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	2	5,127	7 581	38 869,53	34 798,15	3 969,19
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	3	5,137	934	4 797,55	4 286,59	489,04
	Refinería de Talara	13,2	Ref. Talara	2	5,146	7 174	36 917,40	33 050,50	3 769,85
	Graña y Montero Petrolera	13,2	Graña y Montero Petrolera	2	5,221	1 334	6 962,78	6 233,46	711,01
	S.E. Paragsha II	138	Raura	2	5,130	1 200	6 156,00	5 511,19	628,62
EGENOR	S.E. Huallanca	138	Barrick Pierina	3	5,138	9 670	49 684,46	44 392,83	5 064,62
	S.E. Trujillo Norte	220	Barrick Alto Chicama	3	5,138	8 870	45 574,06	40 720,21	4 645,82
	S.E. Trujillo Norte	220	Creditex-Trujillo	2	5,130	2 600	13 338,00	11 940,91	1 362,02
	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Ate	2	5,130	3 000	15 390,00	13 777,98	1 571,56
	S.E. Independencia	220	Creditex-Pisco	2	5,130	2 500	12 825,00	11 481,65	1 309,63
EGENOR	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Huachipa	2	5,130	2 500	12 825,00	11 481,65	1 309,63
	S.E. Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	5,138	11 812	60 890,06	54 228,28	6 186,46
	S.E. Chavarría	220	Kimberly - Puente Piedra	3	5,138	7 126	36 613,39	32 713,89	3 732,21
	S.E. Huallanca	138	Marsa	2	5,130	5 875	30 138,75	26 961,87	3 077,64
	S.E. Huallanca	138	Horizonte	2	5,130	5 609	28 774,17	25 760,22	2 938,30
EGENOR	S.E. Desierto	220	Milpo Cerro Lindo	3	5,138	9 000	46 242,00	41 317,01	4 713,71
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	5,138	-	0,00	0,00	0,00
	S.E. Independencia	220	Minsur	2	5,130	3 155	16 185,15	14 489,84	1 652,76
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	5,112	3 445	17 613,00	15 797,83	1 802,46
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	5,130	2 274	11 667,68	10 445,55	1 191,45
EGENOR	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	5,138	280	1 439,54	1 286,23	146,74
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	5,112	5 168	26 419,50	23 696,74	2 703,70
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	5,130	3 412	17 501,52	15 668,33	1 787,18
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	5,138	420	2 158,32	1 929,34	220,11
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	5,112	3 599	18 346,87	16 456,07	1 877,57
EGENOR	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	5,130	2 369	12 153,84	10 880,78	1 241,10
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	5,138	292	1 499,53	1 339,82	152,86
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	5,112	10 767	55 040,62	49 368,21	5 632,70
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	5,130	7 108	36 481,51	32 642,35	3 723,29
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	5,138	878	4 498,58	4 019,46	458,57
ELECTROANDES	Oroya Nueva	50	Doe Run Perú	3	5,138	30 536	156 894,96	140 184,92	15 993,18
	Cobirza	220	Doe Run Perú	3	5,138	10 647	54 706,34	48 879,86	5 676,52
	Oroya Nueva	50	Cooper	2	5,130	250	1 282,50	1 146,16	130,96
	Shelby (Huarón)	50	Huarón	2	5,130	6 000	30 780,00	27 555,95	3 143,12
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	1	5,112	8 614	44 032,49	39 494,57	4 506,16
ELECTROPERU	San Juan	220	Luz del Sur	1	5,112	25 841	132 097,48	118 483,70	13 518,48
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	2	5,130	5 686	29 169,21	26 113,88	2 978,64
	San Juan	220	Luz del Sur	2	5,130	17 058	87 507,62	78 341,64	8 935,91
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	3	5,138	700	3 598,86	3 215,57	366,85
	San Juan	220	Luz del Sur	3	5,138	2 101	10 796,58	9 646,70	1 100,56
ELECTROPERU	Cantera	220	Edcahete	1	5,112	11 000,0	56 232,00	50 436,81	5 754,82
	Cantera	220	Edcahete	2	5,130	873,3	4 479,77	4 010,54	457,46
	Pucallpa	60	Electro Ucayali	1	5,119	28 000,0	143 334,98	128 563,08	14 668,50
	Aquaylla	22,9	Electro Ucayali	1	5,119	1 406,0	7 197,36	6 455,61	736,56
	Independencia	220	Acros Arequipa	3	5,139	7 222,8	37 115,65	33 162,66	3 783,41
KALLPA GENERACION S.A.	Huancavelica	60	Conenhua	2	5,129	629,4	3 227,91	2 889,80	329,62
	Huancavelica	60	Castrovirreyna Cia. Min	2	5,129	1 896,9	9 728,89	8 709,84	993,47
	Independencia	220	Praxair	2	5,129	2 937,7	15 066,76	13 488,60	1 538,55
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	3	5,139	116 016,9	596 193,20	532 695,86	60 773,31
	Condorcocha	138	Electrocentro	3	5,139	12 883,3	66 205,24	59 154,08	6 748,67
SHOUGESA	Paragsha II	138	Chungar S.A.C.	2	5,129	4 363,1	22 377,40	20 033,48	2 285,09
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	2	5,129	1 079,4	5 535,87	4 956,02	565,30
	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	3	5,139	21 217,5	109 033,67	97 421,08	11 114,41
	Antiquito	50	Com.Min.Casapalca	3	5,139	4 388,4	22 551,26	20 149,45	2 298,78
	San Juan	60	AATE - Tren Eléctrico	2	5,129	135,0	692,38	619,86	70,70
KALLPA GENERACION S.A.	Carhuamayo	138	Soc. Min. el Brocal	3	5,129	6 475,7	33 212,34	29 733,52	3 391,50
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	3	5,139	21 065,3	108 251,20	96 721,94	11 034,85
	Trujillo Norte	220	Cia Minera Santa Luisa	2	5,129	578,5	2 967,18	2 656,38	302,99
	Condorcocha	138	San Ignacio Condorcocha	2	5,129	0,0	0,00	0,00	0,00
	Condorcocha	138	San Ignacio Condorcocha	2	5,129	0,0	0,00	0,00	0,00
SHOUGESA	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hierro Peru	3	5,130	54 000	277 020,00	247 516,08	28 238,20
	S.E. Jahuyay	10	Shougang Hierro Peru	3	5,130	273	1 400,49	1 251,33	142,76
	S.E. Mina	60	Shougang Hierro Peru	3	5,130	7 800	40 014,00	35 752,32	4 078,85
	S.E. CD-02	4,16	Municipio de Marcona	1	5,120	444	2 273,28	2 039,00	232,64
	Santa Rosa	220	Metallurgica Peruana	2	5,130	1 677	8 090,01	7 242,62	826,12
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Trupai	2	5,130	1 858	9 531,54	8 533,16	973,32
	Santa Rosa	220	Gloria	2	5,130	8 337	42 768,91	38 289,00	4 367,37
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	2	5,130	5 611	28 784,43	25 769,41	2 939,34
	Trujillo Norte	220	Trupai	3	5,138	486	2 497,07	2 231,12	254,54
	Avayiri	138	Arasi	2	5,130	1 478	7 582,14	6 787,95	774,26
KALLPA GENERACION S.A.	Chilca	220	Coelvisac MP CMC	3	5,138	8 770	45 060,26	40 261,13	4 593,24
	Chavarría	220	Coelvisac - LP KCP P.Piedra						

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	PCSP Aplicado \$/MVA-mes	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	5,119	1	3,91	3,51	0,40
	Mollendo	138	SEAL	1	5,119	2 921	14 954,81	13 413,59	1 530,43
	Callalli	138	SEAL	1	5,119	861	4 406,81	3 952,65	450,98
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	5,119	51 508	263 875,38	236 501,38	26 983,79
	Repartición	138	SEAL	1	5,119	6 764	34 626,48	31 057,91	3 543,57
	Marcona	138	SEAL	1	5,119	1 540	7 882,06	7 069,75	806,63
	Mollendo	60	SEAL	2	5,130	3 339	17 129,80	15 335,54	1 749,22
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	5,130	474	2 426,24	2 174,79	248,06
	Aqua Lima	10	Tecnología de Alimentos S.A.	2	5,130	107	547,52	490,17	55,91
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	3	5,138	48 673	250 081,87	223 446,99	25 492,25
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	5,142	9 439	48 532,25	43 363,34	4 947,16
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	5,142	9 806	50 418,42	45 048,63	5 139,43
	Callalli	138	CONENHUA	2	5,131	11 872	60 919,04	54 538,08	6 220,79
	Machupicchu	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	5 196	26 630,36	23 885,87	2 725,27
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	20 970	107 406,80	96 337,61	10 991,71
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	6 161	31 555,90	28 303,80	3 229,34
	Quencoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	1 917	9 816,63	8 804,94	1 004,61
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	3 825	19 592,92	17 573,70	2 005,08
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	1 643	8 413,92	7 546,79	861,06
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	5,122	5 720	29 296,99	26 277,68	2 999,17
CORONA	Principal	60	Cia. Minera Argentum	2	5,130	1 578	8 102,53	7 253,83	827,40
	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Concent	2	5,130	4 518	23 186,05	20 739,53	2 365,62
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Compres	2	5,130	1 772	9 091,28	8 139,02	928,36
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	5,130	2 500	12 825,00	11 481,65	1 308,63
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	5,130	1 500	7 695,00	6 888,99	785,78
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	2	5,130	1 100	5 643,00	5 051,92	576,24
	Shelby	50	Panamerican Silver - Mina Q	2	5,130	1 902	9 757,65	8 735,58	996,41
	Chavarria	220	Sudamericana de Fibras	2	5,130	2 289	11 743,75	10 513,65	1 199,22
SAN GABAN	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	5,137	10 390	53 374,76	47 690,10	5 440,79
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	5,127	763	3 909,46	3 498,67	399,22
	Totorani	60	Electropuno	1	5,117	12 000	61 408,69	55 080,00	6 284,39
	Julica	10	Electropuno	1	5,117	13 000	66 526,08	59 870,00	6 808,08
	Azangaro	22,9	Electropuno	1	5,117	1 500	7 676,09	6 885,00	785,55
	Azangaro	60	Electropuno	1	5,117	850	4 349,78	3 901,50	445,14
	Ayaviri	22,9	Electropuno	1	5,117	375	1 919,02	1 721,25	196,39
	Ayaviri	10	Electropuno	1	5,117	780	3 991,56	3 580,20	408,49
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	5,117	200	1 023,48	918,00	104,74
	Independencia	60	Electrosurmedio	2	5,129	272,9	1 399,98	1 253,34	142,96
EGESUR	Marcona	60	Electrosurmedio	2	5,129	1 306,0	6 698,62	5 996,97	684,03
ENERSUR	Moquegua	138	Southern	3	5,138	71 628	368 026,93	328 830,35	37 516,05
	Toquepala	138	Southern	3	5,138	63 670	327 137,15	292 295,53	33 346,92
	Ilo	138	Southern	3	5,138	48 955	251 532,64	224 743,24	25 640,13
	Ilo	13,8	Southern	3	5,138	1 144	5 875,81	5 250,01	598,95
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	5,130	1 270	6 513,05	5 830,84	665,08
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	5,130	50	254,45	227,80	25,98
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	5,130	543	2 784,56	2 492,90	284,35
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	5,130	1 037	5 319,52	4 762,33	543,21
	TINTAYA	138	BHP Tintaya	3	5,138	3 970	20 395,46	18 223,25	2 079,02
	TINTAYA	10,5	BHP Tintaya	3	5,138	16 273	83 608,13	74 703,47	8 522,64
PARAMONGA	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	5,138	7 822	40 187,96	35 907,76	4 096,58
	Paramonga Existente	13,8	Panasa	3	5,138	9 014	46 313,01	41 380,46	4 720,94
	Oquendo	60	Química del Pacifico	3	5,138	9 681	49 793,39	44 490,16	5 075,72
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	5,138	103	527,04	470,91	53,72
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	5,138	482	2 475,17	2 211,55	252,31
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	5,138	6 322	32 494,18	29 024,46	3 511,29
	Casapalca Norte	50	Yauliyacu	3	5,138	385	1 978,23	1 767,54	201,65
	Paragsha II	138	Izayacruz	3	5,138	1 751	8 995,88	8 037,78	917,00
	Rosaura	50	Perubar	2	5,130	323	1 656,17	1 482,70	169,12
	Azulcocha	69	Vena Peru	2	5,130	39	199,39	178,51	20,36
CAYLLOMA	Caylloma	15	Minera Bateas	2	5,130	2 317	11 884,74	10 639,88	1 213,62
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	5,130	291	1 494,27	1 337,75	152,59
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	5,130	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	5,130	0	0,00	0,00	0,00
	Chavarria	10	Alcorp	3	5,138	4 910	25 225,52	22 538,89	2 571,38
	Chavarria	10	Universal Textil	2	5,130	1 438	7 374,86	6 602,41	753,09
	Piura	60	Textil Piura	2	5,130	1 007	5 186,48	4 625,31	527,58
	Tocache	22,9	Industrias del Espino	2	5,130	983	5 040,98	4 512,96	514,76
SANTA CRUZ									
SDF ENERGIA									

Para aplicación Resolución OSINERGMIN N°001-2009-OS/CD

Usuario	F. Ajuste	Osinergmin 001-2009-OS/CD
1 Regulado	1,1149	99,30%
2 Libre	1,1170	97,49%
3 Gran Usuario	1,1192	95,71%

Empresa	Potencia (kW)	Recaudación Real Declarada			Para DU-037-2008 (S/.)
		Total (S/.)	Sin Factor de Ajuste (S/.)	Osinergmin 001-2009 OS/CD (S/.)	
TERMOSELVA	121 713	625 236,53	558 847,30	63 756,48	2 832,75
CAHUA	47 271	242 198,38	216 870,24	24 742,81	585,34
EDEGEL	307 865	1 579 490,83	1 413 128,48	161 212,92	5 149,44
EEPSA	58 508	300 014,09	268 774,29	30 861,31	578,49
EGENOR	110 417	566 412,53	506 844,60	57 820,89	1 747,04
ELECTROANDES	119 307	611 577,81	547 512,30	62 462,46	1 603,05
ELECTROPERU	230 295,6	1 182 691,28	1 057 411,23	120 635,51	4 844,54
SHOUGESA	62 517	320 707,77	286 558,74	32 692,45	1 456,58
EGASA	116 187	595 737,89	533 446,29	60 861,25	1 430,35
EGEMSA	76 552	392 583,23	351 680,44	40 122,63	780,15
SAN GABAN	39 858	204 178,63	182 946,02	20 872,79	360,12
EGESUR	1 578,9	8 098,60	7 250,31	826,99	21,29
ENERSUR	255 414	1 312 244,99	1 172 568,73	133 773,07	5 903,20
CORONA	17 159	88 024,26	78 804,17	8 988,66	231,42
KALLPA GENERACION S.A.	89 428	459 145,04	410 621,02	46 841,83	1 682,19
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	1 654 069	8 488 342,16	7 593 264,15	866 272,05	28 805,95

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - MARZO 2009

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCSPPT Aplicado S/ /KW-mes	Usuario 1.Regulado 2.Libre 3.Gran Usuario	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		
Hidrandina	Chimbote 1	138	5,112	1	2 916,09	-	21 684,29	2 378,57	6 994,65	-	157 379,31	-	-	-	-	-	12 589,99	-	-	-	203 940,89		
	Chimbote 2	138	5,112	1	351,25	-	2 612,18	286,27	842,61	-	18 958,41	-	-	-	-	-	1 516,63	-	-	-	24 567,35		
	Guadalupe	60	5,112	1	1 964,85	-	14 610,86	1 601,33	4 713,01	-	106 041,85	-	-	-	-	-	8 483,11	-	-	-	137 415,01		
	Guadalupe	10	5,112	1	544,07	-	4 045,89	443,41	1 305,09	-	29 364,04	-	-	-	-	-	2 340,07	-	-	-	38 051,58		
	Huallanca	66	5,112	1	1 505,23	-	11 193,24	1 226,78	3 610,61	-	81 237,91	-	-	-	-	-	6 498,83	-	-	-	105 272,59		
	Huallanca	13,8	5,112	1	32,82	-	244,00	26,74	78,67	-	1 770,85	-	-	-	-	-	141,65	-	-	-	2 294,73		
	Trujillo Norte	138	5,112	1	-	-	-	-	124 358,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124 358,60		
	Trujillo Norte	10	5,112	1	-	-	-	-	23 194,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 194,16		
	Paramonga Nueva	66	5,112	1	-	-	-	-	2 624,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 624,06		
	Chimbote 1	13,8	5,112	1	-	-	-	-	432,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	432,91		
Electronoroeste	Huallanca	138	5,112	1	-	-	-	-	1 657,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 657,27		
	Huallanca	66	5,112	1	-	-	-	-	2 606,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 606,13		
	Piura Oeste	60	5,112	1	5 588,39	-	41 568,13	4 559,39	13 404,53	-	301 691,27	-	-	-	-	-	24 132,83	-	-	-	390 944,55		
	Piura Oeste	10	5,112	1	464,22	-	3 453,26	378,80	1 113,55	-	25 062,65	-	-	-	-	-	2 004,82	-	-	-	32 477,30		
Electronorte	Talara	13,2	5,112	1	-	-	-	-	14 694,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 694,54		
	Nueva Zorritos	60	5,112	1	-	-	-	-	33 951,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 951,26		
	Chiclayo Oeste	60	5,112	1	5 972,37	-	44 399,13	4 868,45	14 324,04	-	322 246,86	-	-	-	-	-	25 777,02	-	-	-	417 587,86		
	Carhuacero	220	5,112	1	186,88	-	1 389,25	152,33	448,20	-	10 083,09	-	-	-	-	-	806,56	-	-	-	13 066,30		
Luz del Sur	Santa Rosa	220	5,112	1	12 282,49	1 831,16	172 909,87	16 796,60	36 873,38	-	394 085,31	-	-	-	-	3 092,40	106 783,19	1 470,12	19 431,26	-	765 555,78		
	San Juan	220	5,112	1	43 247,08	6 447,58	608 822,04	59 141,46	129 832,53	-	1 387 588,94	-	-	-	-	10 888,44	375 987,56	5 176,35	68 418,18	-	2 695 550,17		
	Chilca	220	5,112	1	3 241,32	483,24	45 630,57	4 432,59	9 730,81	-	103 998,32	-	-	-	-	816,08	28 179,87	387,96	5 127,87	-	202 028,63		
	Bañosrales	60	5,112	1	1 453,41	216,68	20 460,77	1 987,58	4 363,30	-	46 632,89	-	-	-	-	365,93	12 635,87	173,96	2 299,34	-	90 589,73		
	Chosica	60	5,112	1	841,65	125,48	11 848,54	1 150,98	2 526,73	-	27 004,45	-	-	-	-	211,90	7 317,25	100,74	1 331,51	-	52 459,24		
	Huachipa	60	5,112	1	2 584,88	385,37	36 389,31	3 534,89	7 760,09	-	82 936,23	-	-	-	-	650,80	22 472,79	309,39	4 089,36	-	161 113,12		
	Naña	60	5,112	1	4 076,32	607,73	57 385,47	5 574,47	12 237,57	-	130 789,37	-	-	-	-	1 026,31	35 430,30	487,90	6 448,86	-	254 073,30		
	Salamanca	60	5,112	1	1 907,31	284,36	26 850,70	2 608,30	5 725,97	-	61 196,44	-	-	-	-	480,21	16 582,07	228,29	3 017,43	-	118 881,07		
	Callahuamarca	10	5,112	1	25,61	3,82	360,52	35,02	76,88	-	821,67	-	-	-	-	6,45	222,64	3,07	40,51	-	1 596,19		
	Electrosurmedio	Independencia	60	5,112	1	3 615,33	-	46 628,18	2 805,99	9 767,64	-	75 873,13	-	-	-	-	-	59 779,25	-	-	-	198 469,52	
Independencia		10	5,112	1	84,56	-	1 090,66	65,63	228,47	-	1 774,72	-	-	-	-	-	1 398,27	-	-	-	4 842,33		
Ica		60	5,112	1	2 397,16	-	30 917,07	1 860,53	6 476,49	-	50 308,09	-	-	-	-	-	39 636,96	-	-	-	131 596,30		
Ica		10	5,112	1	1 059,34	-	13 662,68	822,19	2 862,05	-	22 231,84	-	-	-	-	-	17 516,12	-	-	-	58 154,23		
Electrosur	Marcona	60	5,112	1	813,22	-	10 488,38	631,17	2 197,10	-	17 066,64	-	-	-	-	-	13 446,53	-	-	-	44 643,04		
	Toquepala	138	5,112	1	0,20	-	1,53	0,20	0,51	-	10,94	-	-	-	-	-	0,87	-	-	-	14,26		
	Aricota1	10,5	5,112	1	0,72	-	5,32	0,61	1,74	-	38,65	-	-	-	-	-	3,12	-	-	-	50,35		
	Aricota2	10,5	5,112	1	12,01	-	89,61	9,82	28,88	-	650,30	-	-	-	-	-	52,04	-	-	-	842,66		
	Socabaya	33	5,112	1	270,88	-	2 012,85	221,04	648,97	-	14 608,00	-	-	-	-	-	1 168,65	-	-	-	18 930,40		
	Tomasiri	66	5,112	1	78,93	-	586,76	64,41	189,20	-	4 258,55	-	-	-	-	-	340,71	-	-	-	5 518,56		
	Sarita	33	5,112	1	70,90	-	526,84	57,67	169,87	-	3 823,72	-	-	-	-	-	305,90	-	-	-	4 955,11		
	Montalvo	138	5,112	1	402,11	-	2 987,86	328,14	963,36	-	21 684,29	-	-	-	-	-	1 734,81	-	-	-	28 100,56		
	Ilo ELP	138	5,112	1	637,98	-	4 741,02	520,61	1 528,69	-	34 407,75	-	-	-	-	-	2 752,71	-	-	-	44 588,76		
	Tacna	66	5,112	1	2 166,01	-	16 065,69	1 767,42	5 189,86	-	116 813,29	-	-	-	-	-	9 345,35	-	-	-	151 377,62		
Edelnor	Chavarita	220	5,112	1	73 781,68	8 267,10	860 009,88	79 499,76	230 501,06	-	610 912,29	-	-	-	-	13 867,41	414 653,03	6 607,01	87 185,74	-	2 385 294,96		
	Santa Rosa	220	5,112	1	22 466,97	2 517,38	261 878,28	24 208,16	70 188,99	-	186 026,54	-	-	-	-	4 222,71	126 264,39	2 011,87	26 551,64	-	726 336,94		
	Santa Rosa	60	5,112	1	5 248,98	588,14	61 183,01	5 655,79	16 398,36	-	43 461,65	-	-	-	-	986,56	29 499,33	470,04	6 203,30	-	169 695,16		
	Ventanilla	220	5,112	1	11 627,31	1 302,82	135 529,65	12 528,43	36 324,85	-	96 274,16	-	-	-	-	2 185,38	65 345,50	1 041,20	13 741,25	-	375 900,55		
Electrocentro	Huánuco	10	5,112	1	-	-	-	-	13 257,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 257,70		
	Huánuco	22,9	5,112	1	-	-	-	-	5 564,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 564,68		
	Tingo Maria	10	5,112	1	-	-	-	-	6 316,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 316,14		
	Aucayacu	22,9	5,112	1	-	-	-	-	1 218,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 218,94		
	Huayucachi	60	5,112	1	-	-	-	-	49 754,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 754,56		
	Huayucachi	10	5,112	1	-	-	-	-	5 081,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 081,87		
	Huancavelica	60	5,112	1	-	-	-	-	775,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	775,80		
	Huancavelica	10	5,112	1	-	-	-	-	5 445,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 445,51		
	Carhuamayo	138	5,112	1	-	-	-	-	5 627,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 627,80		
	Yaupi	13,8	5,112	1	-	-	-	-	3 616,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 616,74		
	Paragsha II	138	5,112	1	-	-	-	-	8 946,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 946,72		
	Condorcocha	44	5,112	1	-	-	-	-	12 365,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 365,93		
	Oroya Nueva	50	5,112	1	-	-	-	-	4 853,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 853,64		
	Cobiza II	10	5,112	1	-	-	-	-	19,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,29		
	Cobiza II	69	5,112	1	-	-	-	-	21 152,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 152,54		
	Cobiza I	69	5,112	1	-	-	-	-	1 351,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 351,64		
Electroucayali	Parque Industrial	60	5,112	1	-	-	-	-	3 678,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 678,14		
	Aguytia	22,9	5,112	1	-	-	-	-	169,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	169,83		
Edcafeite	Cantera	220	5,112	1	-	-	3 067,20	-	-	-	-	-	-	-	-	7 259,04	-	-	-	-	10 326,24		
TOTAL		</																					

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
TRANSMISION ELECTRICA - MARZO 2009

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

[illegible]

CUADRO N° 3A.4 : RESUMEN DE RECAUDACIÓN DECLARADA POR TRANSMISIÓN ELÉCTRICA (S/.)

EMPRESA	Total				sin aplicación de Factor de Ajuste				para periodo Res OSINERGMIN N°01-2006-OSCD				para DU-037-2006			
	Clientes		Sin Contratos	TOTAL	Clientes		Sin Contratos	TOTAL	Clientes		Sin Contratos	TOTAL	Clientes		Sin Contratos	TOTAL
	Clientes	DU-049-2008	Clientes		DU-049-2008	Clientes	DU-049-2008		Clientes	DU-049-2008	Clientes		DU-049-2008	Clientes	DU-049-2008	
TERMOSELVA	625 236,53	213 920,54	-	839 157,06	558 847,30	192 243,93	-	751 091,22	63 756,46	21 524,66	-	85 281,35	2 632,75	151,74	-	2 784,49
CAHUA	242 198,38	23 060,85	-	265 259,23	216 870,24	20 724,09	-	237 594,33	24 742,81	2 320,40	-	27 063,21	5 189,44	16,36	-	601,70
EDGEGL	1 579 480,83	2 577 360,50	88 624,72	4 245 466,05	1 413 128,48	2 316 196,03	79 644,36	3 809 968,87	161 212,92	259 336,31	8 917,50	429 466,73	5 148,44	1 828,15	62,86	7 040,45
EEPER	330 014,09	242 226,74	156 613,28	706 857,11	268 774,29	217 685,35	142 540,97	628 669,80	50 869,81	24 373,31	15 826,81	976,49	171,82	11,82	11,82	862,10
EGENOR	566 412,53	992 344,60	14 914,74	1 573 671,86	508 944,60	891 790,20	13 403,43	1 412 038,22	57 820,89	89 850,81	1 500,73	158 172,23	1 747,04	703,86	10,58	2 461,50
ELECTROANDRES	611 577,81	-	-	611 577,81	542 512,30	-	-	542 512,30	62 462,46	-	-	62 462,46	1 603,05	-	-	1 603,05
ELECTROPERU	1 182 691,28	4 598 114,63	-	5 771 805,91	567 411,23	4 124 098,71	-	5 181 509,95	102 635,51	461 760,81	-	587 396,32	4 644,54	3 255,11	-	7 899,65
SHOUQUESA	320 707,77	-	-	320 707,77	286 558,74	-	-	286 558,74	32 892,45	-	-	32 892,45	1 456,58	-	-	1 456,58
EGASA	595 737,38	-	208 187,05	803 924,93	353 446,29	-	167 091,41	720 537,70	60 861,25	-	20 947,97	81 809,21	1 430,35	-	-	1 477,67
362 583,22	362 583,22	-	86 621,50	449 204,72	351 880,43	-	431 361,50	491 541,93	42 083,18	-	8 917,50	576,49	780,15	-	-	1 256,64
SAN GABAN	204 178,93	-	335 165,57	539 344,51	182 946,92	-	301 203,18	494 149,19	20 672,79	-	33 724,96	547 597,15	360,12	-	237,74	567,86
EGESUR	8 098,80	38 800,57	112 101,65	159 000,87	7 250,31	34 868,90	100 742,36	142 861,57	826,99	3 904,15	11 279,77	18 010,91	21,29	27,52	79,51	128,33
ENERSUR	1 312 244,90	1 480 423,66	217 906,51	3 010 577,16	1 172 568,73	1 330 412,03	195 827,80	2 698 086,05	133 773,97	148 961,55	21 826,15	304 660,77	5 903,20	1 050,08	154,56	7 107,85
CORONA	88 024,26	18 467,91	60,42	106 552,59	78 804,17	16 596,55	54,30	95 455,03	8 988,66	1 858,26	-	10 853,00	231,42	13,10	0,04	240,57
KALLPA GENERACION S.A.	459 145,04	243 896,25	496 611,42	1 199 652,71	410 621,02	219 182,20	446 289,60	1 076 026,92	46 841,83	24 541,06	49 669,48	121 352,37	1 682,19	173,00	352,25	2 227,44
SANTA CRUZ	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-
SOF ENERGIA	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-
TOTAL	8 468 342,16	10 419 619,33	1 720 806,96	20 628 770,45	7 593 332,95	9 363 787,14	1 546 436,04	18 503 500,37	866 272,05	1 048 431,39	173 148,33	2 087 852,78	28 826,95	7 390,76	1 220,59	37 417,30

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTIA RED PRINCIPAL - MARZO 2009

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

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	CLIENTE	Usuario 1.Regulado 2.Libre 3.Gran Usuario	PCSPT Aplicado S/A/W-mes	POTENCIA (KW)	Recaudación Real Declarada		
							Total (S/.)	Total sin F.Ajuste (S/.)	Res. Osinergmin 001-2008-OS/CD (S/.)
TERMOSELVA	Tocache	22,9	Electrotocache	1	0,998	2 437	2 432,13	2 181,47	248,90
	Austria Duvaz	50	Austria Duvaz	2	1,000	2 100	2 100,00	1 880,04	214,44
	Derivacion Milpo	50	Minera Milpo	2	1,002	4 500	4 509,00	4 036,71	480,44
	Trujillo	220	Yanacocha	3	1,002	72 033	72 177,07	64 489,87	7 357,41
	Independencia	220	Tejidos Pisco	1	1,000	2 588	2 588,00	2 321,28	264,85
CAHUA	San Juan Paragsha I	220	Cementos Lima Atacocha	3	1,002	35 055	35 125,11	31 384,12	3 580,50
	Paramonga Existente	50	Emsema	1	1,000	3 000	3 000,00	2 690,82	307,01
	Paramonga Existente	13,8	Emsema	1	0,998	2 087	2 082,83	1 868,17	213,15
	Paramonga Existente	13,8	Esehuanchaysa	1	0,998	25	24,95	22,36	2,55
	Paramonga Nueva	66	Aipsa	2	1,000	1 800	1 800,00	1 611,46	183,81
EDEGEL	Paramonga Nueva	66	Edelnor	1	0,998	9 699	9 679,37	8 681,83	990,58
	Paramonga Nueva	66	Edelnor	2	1,000	101	101,23	90,63	10,34
	Huacho	66	Edelnor	1	0,998	13 657	13 630,13	12 225,43	1 394,87
	Huacho	66	Edelnor	2	1,000	143	142,55	127,82	14,56
	La Oroya	50	Doe Run Perú	3	1,002	19 759	19 798,23	17 689,62	2 018,14
	Chavarría	220	Edelnor	1	0,998	42 258	42 171,49	37 825,35	4 315,71
	Chavarría	220	Edelnor	2	1,000	45 505	45 500,00	40 738,59	4 646,78
	Chavarría	220	Edelnor	3	1,002	7 239	7 253,48	6 480,95	739,39
	Santa Rosa	220	Edelnor	1	0,998	11 120	11 097,78	9 954,04	1 135,71
	Santa Rosa	220	Edelnor	2	1,000	11 975	11 970,68	10 720,68	1 222,84
EPPSA	Santa Rosa	220	Edelnor	3	1,002	1 905	1 908,81	1 705,51	194,58
	Santa Rosa	60	Edelnor	1	0,998	11 120	11 097,78	9 954,04	1 135,71
	Santa Rosa	60	Edelnor	2	1,000	11 975	11 975,00	10 720,68	1 222,84
	Santa Rosa	60	Edelnor	3	1,002	1 905	1 908,81	1 705,51	194,58
	Antamina	220	Minera Antamina (mina)	3	1,002	84 097	84 265,35	75 290,70	8 589,64
	Puerto Antamina	66	Minera Antamina (Puerto)	3	1,002	1 860	1 863,35	1 486,19	169,55
	Vizcarra	220	Minera Antamina (SVC)	3	1,002	401	401,81	358,84	40,94
	Calamarquilla	220	Ref. Calamarquilla	3	1,002	30 000	30 060,00	26 858,47	3 064,18
	Chimbote	13,8	Siderurgica del Perú	3	1,002	12 612	12 637,06	11 291,15	1 288,17
	Callalli	138	Cia. Minera Ares	3	1,002	12 964	12 989,74	11 606,27	1 324,12
	Santa Rosa	220	C.Comerciales del Perú	3	1,002	10 325	10 345,93	9 244,04	1 054,82
	San Juan	220	Urb. propiedades	2	1,000	1 771	1 770,89	1 585,40	180,84
	Santa Rosa	220	Molycop-Adesur	2	1,000	585	584,51	523,29	59,69
	Socabaya	138	Molycop-Adesur	2	1,000	243	242,53	217,13	24,77
	Chavarría	220	IEGSA	2	1,000	2 093	2 093,45	1 874,17	213,77
EEPSA	Santa Rosa	220	San Jacinto	2	1,000	6 115	6 114,60	5 474,13	624,40
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	1	0,987	13 344	13 303,97	11 932,88	1 361,49
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	2	0,999	14 370	14 355,83	12 851,95	1 465,94
	Chavarría / Santa Rosa	220	Edelnor	3	1,001	2 286	2 288,29	2 044,57	233,26
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	1	0,997	11 485	11 450,29	10 270,24	1 171,79
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	2	0,999	7 581	7 573,78	6 780,45	773,40
	Santa Rosa / San Juan	220	Luz del Sur	3	1,001	934	934,85	835,29	95,29
	Refinería de Talara	13,2	Ref. Talara	2	1,004	7 174	7 202,70	6 448,25	735,51
	Graña y Montero Petrolera	13,2	Graña y Montero Petrolera	2	1,019	1 334	1 358,95	1 216,81	138,77
	S.E. Paragsha II	138	Raura	2	1,000	1 200	1 200,00	1 074,31	122,54
EGENOR	S.E. Huallanca	138	Barrick Pierina	3	1,002	9 670	9 689,34	8 657,38	987,69
	S.E. Trujillo Norte	220	Barrick Alto Chicama	3	1,002	8 870	8 887,74	7 941,15	905,98
	S.E. Trujillo Norte	220	Creditex-Trujillo	2	1,000	2 600	2 600,00	2 327,66	265,50
	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Ate	2	1,000	3 000	3 000,00	2 685,77	306,35
	S.E. Independencia	220	Creditex-Pisco	2	1,000	2 500	2 500,00	2 238,14	255,29
	S.E. Santa Rosa	220	Creditex-Huachipa	2	1,000	0	0,00	0,00	0,00
	S.E. Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	1,002	11 812	11 835,62	10 575,08	1 206,47
	S.E. Chavarría	220	Kimberly - Puente Piedra	3	1,002	7 126	7 140,25	6 379,78	727,85
	S.E. Huallanca	138	Marsa	2	1,000	5 875	5 875,00	5 259,62	599,93
	S.E. Huallanca	138	Horizonte	2	1,000	5 609	5 609,00	5 021,49	572,77
	S.E. Desierto	220	Milpo Cerro Lindo	3	1,002	9 000	9 018,00	8 057,54	919,26
	S.E. Chimbote	220	Messer Gases	3	1,002	0	0,00	0,00	0,00
	S.E. Independencia	220	Minsur	2	1,000	3 155	3 155,00	2 824,53	322,18
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	0,998	3 445	3 438,53	3 084,16	351,89
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	1,000	2 274	2 274,40	2 036,17	232,25
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	1,002	280	280,74	250,84	28,82
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	0,998	5 168	5 157,80	4 626,24	527,83
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	1,000	3 412	3 411,60	3 054,26	348,38
	S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	1,002	420	421,10	376,25	42,93
	S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	1	0,998	3 589	3 581,80	3 212,67	366,55
S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	2	1,000	2 369	2 369,17	2 121,01	241,93	
S.E. Santa Rosa	220	LUZ DEL SUR	3	1,002	292	292,43	261,29	29,81	
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	1	0,998	10 767	10 745,41	9 638,00	1 099,65	
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	2	1,000	7 108	7 107,51	6 363,03	725,79	
S.E. San Juan	220	LUZ DEL SUR	3	1,002	876	877,30	783,86	89,43	
ELECTROANDES	Oroya Nueva	50	Doe Run Perú	3	1,002	30 536	30 597,27	27 338,51	3 118,95
	Cobriza	220	Doe Run Perú	3	1,002	10 647	10 668,69	9 532,43	1 087,52
	Oroya Nueva	50	Cooper	2	1,000	250	250,00	223,81	25,53
	Shelby (Huarón)	50	Huarón	2	1,000	6 000	6 000,00	5 371,53	612,99
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	1	0,998	8 614	8 598,33	7 710,40	879,72
	San Juan	220	Luz del Sur	1	1,000	26 841	26 840,67	23 177,56	2 644,46
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	2	0,998	5 898	5 874,63	5 080,24	579,47
	San Juan	220	Luz del Sur	2	0,998	17 058	17 023,90	15 240,73	1 738,41
	Santa Rosa	220	Luz del Sur	3	1,000	700	700,44	625,84	71,40
	San Juan	220	Luz del Sur	3	1,000	2 101	2 101,32	1 877,52	214,20
	Cantera	220	Edcafieta	1	1,002	11 000,0	11 022,00	9 886,09	1 127,96
	Cantera	220	Edcafieta	2	1,002	873,3	875,00	783,35	89,35
ELECTROPERU	Pucallpa	60	Electro Ucayali	1	0,999	28 000,0	27 959,71	25 078,23	2 861,32
	Aguytia	22,9	Electro Ucayali	1	0,999	1 406,0	1 403,96	1 259,27	143,68
	Independencia	220	Aceros Arequipa (2)	3	1,002	7 222,6	7 239,98	6 468,89	738,01
	Huancavelica	60	Conenhua	2	1,000	629,4	629,85	563,70	64,30
	Huancavelica	60	Castrovirreyra Cia. Min	2	1,000	1 896,9	1 897,77	1 698,98	183,79
	Independencia	220	Praxair	2	1,000	2 937,7	2 939,01	2 631,16	300,12
	Cerro Verde	220	Soc. Min. Cerro Verde	3	1,002	116 016,9	116 296,74	103 910,60	11 854,78
	Condorcocha	138	Electrocentro	3	1,002	12 883,3	12 914,38	11 538,92	1 316,43
	Paragsha II	138	Chungar S.A.C.	2	1,000	4 363,1	4 365,06	3 907,84	445,74
	Paragsha II	138	Vinchos Ltda. S.A.	2	1,000	1 079,4	1 079,88	966,75	110,27
	Paragsha II	138	Volcan Minera S.A.	3	1,002	21 217,5	21 268,71	19 003,49	2 168,04
	Antiquito	50	Com. Min. Casapalca	3	1,002	4 388,4	4 398,97	3 903,46	448,41
	San Juan	60	AATE - Tren Eléctrico	2	1,000	135,0	135,06	120,91	13,79
	Carhuamayo	138	Soc. Min. el Brocal	2	1,000	6 475,7	6 478,58	5 799,98	661,57
	Oroya Nueva	220	Volcan Minera S.A.	3	1,002	21 065,3	21 116,08	18 867,12	2 152,48
	Vizcarra	220	Cia. Minera Santa Luisa	2	1,000	578,5	578,79	518,17	59,10
	Condorcocha	138	San Ignacio Condorcocha	2	1,000	0,0	0,00	0,00	0,00
	SHOUGESA	Central San Nicolas	13,8	Shougang Hierro Peru	3	1,010	54 000	54 540,00	48 731,24
S.E. Jahauy		10	Shougang Hierro Peru	3	1,010	273	275,73	246,36	28,11
S.E. Mina		60	Shougang Hierro Peru	3	1,010	7 800	7 878,00	7 038,96	803,05
S.E. CD-02		4,16	Municipio de Marcona	1	1,000	444	444,00	398,24	45,44
KALLPA GENERACION S.A.	Santa Rosa	220	Metallurgica Peruana	2	1,000	1 577	1 577,00	1 411,82	161,04
	Santa Rosa	22,9	Trupal	2	1,000	1 858	1 858,00	1 663,38	189,73
	Santa Rosa	220	Gloria	2	1,000	8 337	8 337,00	7 463,74	851,34
	Oroya Nueva	50	Sociedad Minera Corona	2	1,000	5 611	5 611,00	5 023,28	572,97
	Trujillo Norte	220	Trupal	3	1,002	486	486,97	435,11	49,64
	Avayaviri	138	Ayasi	2	1,000	1 478	1 478,00	1 323,19	150,93
	Chilca	220	Coelvisac	3	1,002	8 770	8 787,54	7 851,63	895,76
	Chavarría	220	Coelvisac - Puente Piedra	3	1,002	1 877	1 880,12	1 501,18	171,26
	Condorcocha	138	Cemento Andino	2	1,000	4 028	4 026,02	3 604,32	411,12
	Guadalupe	60	Cementos Pacasmayo	3	1,002	7 956	7 971,91	7 122,87	812,82
	Trujillo Norte	220	Emp. Agrodind. Casagrande	2	1,000	238	238,00	213,07	24,30
	San Juan	220	Owens-Illinois Perú	2	1,000	3 721	3 721,00	3 331,24	379,97
	Independencia	220	Papelera del Sur	2	1,000	87	87,00	77,89	8,89
	Santa Rosa	220	Prod. Tissue del Perú	2	1,000	4 026	4 026,00	3 604,30	411,12
	Trujillo Norte	220	Golf Fields La Cima S.A.	3	1,002	17 532	17 568,89	15 695,94	1 790,89
	Chilina	33	Yura	3	1,002	5 735	5 746,49	5 134,46	585,77

EMPRESA	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (kV)	CLIENTE	Usuario	PCSP	POTENCIA (kW)	Recaudación Real Declarada		
							Total	Total sin F.Ajuste	Res. Osinergrmin
							(S/.)	(S/.)	001-2009-OS/CD (S/.)
EGASA	Antena	13,8	SEAL	1	0,999	1	0,76	0,68	0,08
	Molendo	138	SEAL	1	0,999	2 921	2 917,04	2 616,41	298,52
	Callalli	138	SEAL	1	0,999	861	859,58	770,99	87,97
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	1	0,999	51 508	51 431,66	46 131,19	5 263,37
	Repartición	138	SEAL	1	0,999	6 764	6 754,12	6 058,05	691,20
	Marcona	138	SEAL	1	0,999	1 540	1 537,45	1 379,00	157,34
	Molendo	60	SEAL	2	1,000	3 339	3 339,14	2 989,38	340,98
	Chilina-Socabaya	33	SEAL	2	1,000	474	473,54	423,94	48,36
	Aqua Lima	10	Tecnología de Alimentos S	2	1,000	107	106,73	95,55	10,90
	Cerro Verde	138	Min. Cerro Verde-Oxidos	3	1,002	48 673	48 770,35	43 578,08	4 971,43
EGEMSA	Cachimayo	138	Industrias Cachimayo S.A.	3	1,003	9 439	9 465,58	8 467,46	964,88
	Tintaya	138	XSTRATA TINTAYA	3	1,003	9 808	9 833,46	8 786,15	1 002,38
	Callalli	138	CONENHUA	2	1,001	11 872	11 881,47	10 636,94	1 213,29
	Machupicchu	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	5 199	5 193,90	4 658,63	531,53
	Cachimayo	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	20 970	20 948,30	18 789,40	2 143,79
	Dolorespata	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	6 181	6 154,57	5 520,29	629,84
	Quencoro	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	1 917	1 914,61	1 717,29	195,94
	Combapata	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	3 825	3 821,34	3 427,52	391,07
	Tintaya	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	1 643	1 641,03	1 471,90	167,94
	San Gaban	138	Electro Sur Este S.A.	1	0,999	5 720	5 714,00	5 125,12	584,75
CORONA	Principal	50	Cia. Minera Argentum	2	1,000	1 579	1 578,44	1 414,00	161,29
	Morococha	50	Cia. Min. Argentum - Cono	2	1,000	4 518	4 515,80	4 042,78	461,13
	Morococha	2,4	Cia. Min. Argentum - Comp	2	1,000	1 772	1 772,18	1 586,55	180,97
	Huancavelica	220	Cia. Minera Caudalosa	2	1,000	2 500	2 500,00	2 238,14	255,29
	Independencia	220	Sacos Pisco	2	1,000	1 500	1 500,00	1 342,88	153,17
	Oroya Nueva	50	Minera IRL	2	1,000	1 100	1 100,00	984,78	112,33
	Shelby	50	Panameric Silver - Mina	2	1,000	1 902	1 902,08	1 702,84	194,23
	Chavarria	220	Sudamericana de Fibras	2	1,000	2 289	2 289,23	2 049,44	233,77
SAN GABAN	San Rafael	138	Minsur s.a.	3	1,000	10 390	10 390,00	9 283,42	1 059,11
	SED 2521 - SEAL	10	Manufacturas del Sur	2	1,000	783	782,52	682,65	77,87
	Totorani	60	Electropuno	1	1,000	12 000	12 000,00	10 763,30	1 228,05
	Julaca	10	Electropuno	1	1,000	13 000	13 000,00	11 660,24	1 330,38
	Azangero	22,9	Electropuno	1	1,000	1 500	1 500,00	1 345,41	153,51
	Azangero	60	Electropuno	1	1,000	850	850,00	782,40	86,99
	Avayiri	22,9	Electropuno	1	1,000	375	375,00	336,35	38,38
	Avayiri	10	Electropuno	1	1,000	780	780,00	699,61	79,82
	San Gaban	13,8	Electropuno	1	1,000	200	200,00	179,39	20,47
	Independencia	60	Electrosurmedio	2	1,001	272,9	273,17	244,55	27,89
EGESUR	Marcona	60	Electrosurmedio	2	1,001	1 306,0	1 307,05	1 170,14	133,47
ENERSUR	Moquegua	138	Southern	3	1,002	71 628	71 771,70	64 127,68	7 316,09
	Toquepala	138	Southern	3	1,002	63 670	63 797,48	57 002,75	6 503,23
	Ilo	138	Southern	3	1,002	48 955	49 053,27	43 828,87	5 000,27
	Ilo	13,8	Southern	3	1,002	1 144	1 145,89	1 023,84	116,81
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Universidad de Lima	2	1,000	1 270	1 269,60	1 136,62	129,65
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Manufacturas Record	2	1,000	50	49,60	44,40	5,06
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Torre Wiese	2	1,000	543	542,80	485,94	55,43
	S.E. Dist.Luz del Sur	10	Banco Continental	2	1,000	1 037	1 036,94	928,33	105,89
	TINTAYA (BHP Tintaya)	138	BHP Tintaya	3	1,002	3 970	3 977,47	3 553,85	405,45
	TINTAYA (BHP Tintaya)	10,5	BHP Tintaya	3	1,002	16 273	16 305,05	14 568,49	1 662,06
SANTA CRUZ	Paramonga Existente	13,8	Química del Pacifico	3	1,002	7 822	7 837,36	7 002,64	798,91
	Paramonga Existente	13,8	Panasa	3	1,002	9 014	9 031,85	8 069,91	920,67
	Oquendo	60	Química del Pacifico	3	1,002	9 691	9 710,58	8 676,36	988,85
	San Mateo	50	Yauliyacu	3	1,002	103	102,78	91,83	10,48
	Antuquito	50	Yauliyacu	3	1,002	482	482,70	431,29	49,20
	Carlos Francisco	50	Yauliyacu	3	1,002	6 322	6 334,98	5 680,28	645,76
	Casapica Norte	50	Yauliyacu	3	1,002	385	385,79	344,70	39,39
	Paragsha II	138	Icaayruz	3	1,002	1 751	1 754,35	1 567,51	178,83
	Rosaura	50	Perubar	2	1,000	323	322,84	289,02	32,97
	Oroya Nueva	50	Azure	2	1,000	39	38,87	34,80	3,97
SDF ENERGIA	Caylloma	15	Minera Bateas	2	1,000	2 317	2 316,71	2 074,05	236,57
	Tamboraque	10	Minera San Juan	2	1,000	291	291,28	260,77	29,74
	Santa Rosa	22,9	Minera San Juan	2	1,000	0	0,00	0,00	0,00
	Paragsha II	138	Minera Raura	2	1,000	0	0,00	0,00	0,00
	Chavarria	220	Alcorp	3	1,002	4 910	4 919,42	4 385,48	501,46
	Chavarria	220	Universal Textil	2	1,000	1 438	1 437,60	1 287,02	146,80
	Piura	220	Textil Piura	2	1,000	1 007	1 007,11	901,62	102,84
	Tingo Maria	138	Industrias del Espino	2	1,000	983	982,65	879,72	100,34

Para aplicación Resolución OSINERGMIN N°001-2009-OS/CD

Usuario	F.Ajuste	Osinergrmin 001-2009-OS/CD
1 Regulado	1,1149	99,30%
2 Libre	1,1170	97,49%
3 Gran Usuario	1,1192	95,71%

	Potencia (kW)	Total (S/.)	Recaudación Real Declarada		
			Sin Factor de Ajuste (S/.)	Osinergrmin 001-2009-OS/CD (S/.)	Para DU-037-2008 (S/.)
TERMOSELVA	121 713	121 931,30	108 984,32	12 433,55	513,43
CAHUA	47 271	47 259,29	42 317,14	4 827,98	114,17
EDEGEL	307 865	308 062,12	275 615,13	31 442,80	1 004,19
EEPSA	58 508	58 468,43	52 380,23	5 975,45	112,75
EGENOR	110 417	110 467,75	98 850,23	11 276,85	340,68
ELECTROANDES	119 307	119 350,24	106 848,02	12 189,67	312,55
ELECTROPERU	230 295,6	230 702,29	206 264,48	23 531,83	905,99
SHOUGESA	62 517	63 137,73	56 414,80	6 436,16	286,77
EGASA	118 187	118 190,37	104 041,28	11 870,14	278,95
EGEMSA	78 552	78 568,26	68 590,70	7 825,40	152,18
SAN GABAN	39 858	39 857,52	35 712,77	4 074,56	70,19
EGESUR	1 578,9	1 580,21	1 414,70	161,36	4,15
ENERSUR	255 414	255 906,67	228 667,78	26 087,67	1 151,22
CORONA	17 159	17 158,73	15 361,44	1 752,18	45,11
KALLPA GENERACION S.	89 428	89 522,95	80 061,84	9 133,10	328,01
SANTA CRUZ	0	0,00	0,00	0,00	0,00
SDF ENERGIA	0	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	1 654 089	1 656 163,66	1 481 524,85	169 018,70	5 620,31

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTIA RED PRINCIPAL - MARZO 2009

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCSPT Aplicado S/AW-mes	Usuario 1:Regulado 2:Libre 3:Gran Usuario	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	
Hidrandina	Chimbote 1	138	0,998	1	569,30	-	4 233,36	463,97	1 365,54	-	30 724,68	-	-	-	-	-	2 457,90	-	-	-	39 814,75	
	Chimbote 2	138	0,998	1	68,57	-	509,87	55,89	164,50	-	3 701,19	-	-	-	-	-	296,09	-	-	-	4 796,21	
	Guadalupe	60	0,998	1	383,59	-	2 852,43	312,62	920,11	-	20 702,22	-	-	-	-	-	1 656,13	-	-	-	26 827,11	
	Guadalupe	10	0,998	1	106,22	-	789,87	86,57	254,79	-	5 732,65	-	-	-	-	-	458,60	-	-	-	7 428,69	
	Huallanca	66	0,998	1	293,86	-	2 185,22	239,50	704,89	-	15 859,83	-	-	-	-	-	1 268,75	-	-	-	20 552,04	
	Huallanca	13,8	0,998	1	6,41	-	47,63	5,22	15,36	-	345,72	-	-	-	-	-	27,65	-	-	-	447,99	
	Trujillo Norte	138	0,998	1	-	-	-	-	24 278,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24 278,15	
	Trujillo Norte	10	0,998	1	-	-	-	-	4 528,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 528,13	
	Paramonga Nueva	66	0,998	1	-	-	-	-	512,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	512,29	
	Chimbote 1	13,8	0,998	1	-	-	-	-	84,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84,52	
Electronoroeste	Huallanca	138	0,998	1	-	-	-	-	323,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	323,54	
	Huallanca	66	0,998	1	-	-	-	-	508,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	508,79	
	Piura Oeste	60	0,998	1	1 091,00	-	8 115,22	890,12	2 616,93	-	58 898,26	-	-	-	-	-	4 711,38	-	-	-	76 322,90	
	Piura Oeste	10	0,998	1	90,63	-	674,17	73,95	217,39	-	4 892,90	-	-	-	-	-	391,40	-	-	-	6 340,44	
Electronorte	Talara	13,2	0,998	1	-	-	-	-	2 868,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 868,77	
	Nueva Zorritos	60	0,998	1	-	-	-	-	6 628,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 628,20	
Luz del Sur	Chiclayo Oeste	60	0,998	1	1 165,97	-	8 667,90	950,45	2 796,44	-	62 911,26	-	-	-	-	-	5 032,37	-	-	-	81 524,39	
	Carhuaz	220	0,998	1	36,48	-	271,22	29,74	87,50	-	1 968,49	-	-	-	-	-	157,46	-	-	-	2 550,89	
	Santa Rosa	220	0,998	1	2 397,87	357,49	33 756,66	3 279,15	7 198,68	-	76 936,06	-	-	-	-	-	603,72	20 846,95	287,01	3 793,50	149 457,09	
	San Juan	220	0,998	1	8 443,00	1 258,74	118 858,45	11 546,00	25 346,81	-	270 894,71	-	-	-	-	-	2 125,72	73 402,89	1 010,56	13 357,07	526 243,95	
	Chilca	220	0,998	1	632,79	94,34	8 908,31	865,36	1 899,72	-	20 303,27	-	-	-	-	-	159,32	5 501,47	75,74	1 001,10	39 441,43	
	Baños	60	0,998	1	283,74	42,30	3 994,49	388,03	851,83	-	9 104,00	-	-	-	-	-	71,44	2 466,86	33,96	448,89	17 685,55	
	Chosica	60	0,998	1	164,31	24,50	2 313,15	224,70	493,28	-	5 272,00	-	-	-	-	-	41,37	1 428,52	19,67	259,95	10 241,46	
	Huachipa	60	0,998	1	504,64	75,23	7 104,17	690,11	1 514,98	-	16 191,39	-	-	-	-	-	127,05	4 387,29	60,40	798,35	31 453,62	
	Naña	60	0,998	1	795,81	118,64	11 203,19	1 088,29	2 389,10	-	25 533,61	-	-	-	-	-	200,36	6 918,70	95,25	1 258,99	49 601,95	
	Salamanca	60	0,998	1	372,38	55,51	5 241,98	509,21	1 117,86	-	11 947,19	-	-	-	-	-	93,75	3 237,27	44,57	589,06	23 208,79	
Electrosurmedic	Callahuana	10	0,998	1	5,00	0,75	70,38	6,84	15,01	-	160,41	-	-	-	-	-	1,26	43,47	0,60	7,91	311,62	
	Independencia	60	0,998	1	705,81	-	9 103,08	547,81	1 906,91	-	14 812,48	-	-	-	-	-	11 670,52	-	-	-	38 746,59	
	Independencia	10	0,998	1	16,51	-	212,93	12,81	44,60	-	346,47	-	-	-	-	-	272,98	-	-	-	906,31	
	Ica	60	0,998	1	467,99	-	6 035,84	363,23	1 264,38	-	9 821,49	-	-	-	-	-	7 738,20	-	-	-	25 691,14	
Electrosur	Ica	10	0,998	1	206,81	-	2 667,32	160,51	558,75	-	4 340,25	-	-	-	-	-	3 419,62	-	-	-	11 353,27	
	Marcona	60	0,998	1	158,76	-	2 047,61	123,22	428,93	-	3 331,87	-	-	-	-	-	2 625,13	-	-	-	8 715,52	
	Toquepala	138	0,998	1	0,04	-	0,30	0,04	0,10	-	2,14	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-	2,78	
	Aricota1	10,5	0,998	1	0,14	-	1,04	0,12	0,34	-	7,58	-	-	-	-	-	0,61	-	-	-	9,83	
Edelnor	Aricota2	10,5	0,998	1	2,35	-	17,49	1,92	5,64	-	126,96	-	-	-	-	-	10,16	-	-	-	164,51	
	Socabaya	33	0,998	1	52,88	-	392,96	43,15	126,70	-	2 851,87	-	-	-	-	-	228,15	-	-	-	3 695,72	
	Tomasiri	66	0,998	1	15,41	-	114,55	12,57	36,94	-	831,38	-	-	-	-	-	66,52	-	-	-	1 077,37	
	Sarita	33	0,998	1	13,84	-	102,85	11,30	33,16	-	746,49	-	-	-	-	-	59,72	-	-	-	967,37	
	Montalvo	138	0,998	1	78,50	-	583,31	64,06	188,07	-	4 233,36	-	-	-	-	-	338,68	-	-	-	5 485,99	
	Ilo ELP	138	0,998	1	124,55	-	925,58	101,64	298,44	-	6 717,32	-	-	-	-	-	537,40	-	-	-	8 704,93	
	Tarma	66	0,998	1	422,86	-	3 142,31	345,05	1 013,20	-	22 805,10	-	-	-	-	-	1 824,46	-	-	-	29 552,99	
	Chavaria	220	0,998	1	14 404,17	1 613,96	167 897,08	15 520,49	45 000,01	-	119 266,52	-	-	-	-	-	2 707,29	80 951,43	1 289,87	17 022,96	465 673,78	
	Santa Rosa	220	0,998	1	4 386,16	491,46	51 125,69	4 726,09	13 702,78	-	36 317,39	-	-	-	-	-	824,39	24 650,21	392,77	5 183,59	141 800,52	
	Santa Rosa	60	0,998	1	1 024,74	114,82	11 944,57	1 104,16	3 201,40	-	8 484,88	-	-	-	-	-	192,80	5 759,06	91,76	1 211,05	33 129,06	
Electrocentro	Ventanilla	220	0,998	1	2 269,96	254,35	26 459,04	2 445,89	7 091,59	-	18 795,31	-	-	-	-	-	426,64	12 757,20	203,27	2 682,66	73 385,91	
	Huánuco	10	0,998	1	-	-	-	-	2 568,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 568,26	
	Huánuco	22,9	0,998	1	-	-	-	-	1 086,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 086,38	
	Tingo Maria	10	0,998	1	-	-	-	-	1 233,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 233,08	
	Aucayacu	22,9	0,998	1	-	-	-	-	237,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,97	
	Huayucachi	60	0,998	1	-	-	-	-	9 713,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 713,43	
	Huayucachi	10	0,998	1	-	-	-	-	992,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	992,12	
	Huancavelica	60	0,998	1	-	-	-	-	151,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,46	
	Huancavelica	10	0,998	1	-	-	-	-	1 063,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 063,11	
	Carhuamayo	138	0,998	1	-	-	-	-	1 098,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 098,70	
	Yaupi	13,8	0,998	1	-	-	-	-	706,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706,09	
	Paragsha II	138	0,998	1	-	-	-	-	1 746,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 746,64	
	Condorcocha	44	0,998	1	-	-	-	-	2 414,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 414,16	
	Oroya Nueva	50	0,998	1	-	-	-	-	947,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	947,56	
Cobriza II	10	0,998	1	-	-	-	-	3,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,77		
Electroucayali	Cobriza II	69	0,998	1	-	-	-	-	4 129,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 129,55	
	Cobriza I	69	0,998	1	-	-	-	-	263,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,88	
Edcañete	Parque Industrial	60	0,998	1	-	-	-	-	718,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	718,07	
	Aquaylla	22,9	0,998	1	-	-	-	-	33,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,15	
Edcañete	Cantera	220	0,998	1	-	-	598,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 417,16	-	-	-	2 015,96	
TOTAL					41 763,05	4 502,10	503 170,14	47 289,76	193 732,39	-	895 918,70	-	-	-	-	-	7 574,92	289 018,55	3 605,43	47 615,11	2 034 190,16	

PROCEDIMIENTO N° 23 : RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE POR CONEXIÓN DECLARADO (S/.)
CARGO POR GARANTIA RED PRINCIPAL - MARZO 2009

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

CLIENTE	PUNTO DE SUMINISTRO	Tensión (KV)	PCPST Aplicado S/ MW-mes	EMPRESA GENERADORA																	TOTAL	
				TERMOSELVA	CAHUA	EDGEEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOQUEUSA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA		
Electronordeste	Nueva Zorritos	60	0.998	0.00000%	0.00000%	5.15016%	9.21737%	0.86973%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	0.00000%	12.08621%	5.15000%	19.47721%	8.51467%	12.66314%	0.00001%	28.65918%	0.00000%	0.00000%	100.00%
	Piura	60	0.998	-	-	853.45	1 527.43	143.63	-	-	-	2 004.83	853.42	3 227.62	1 079.53	2 088.44	0.58	4 782.33	-	-	16 571.26	
	Piura	10	0.998	-	-	358.36	641.36	60.31	-	-	-	841.81	358.34	1 355.25	453.29	881.12	0.24	2 008.06	-	-	6 958.13	
	Talara	13.2	0.998	-	-	29.77	53.28	5.01	-	-	-	69.93	29.77	112.59	37.66	73.20	0.02	166.82	-	-	578.04	
Electronorte	Carhuapal	220	0.998	-	-	369.38	661.09	82.16	-	-	-	867.71	369.37	1 306.95	467.23	906.23	0.25	2 069.85	-	-	7 172.25	
	Chiclayo	60	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote 1	138	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Chimbote 2	138	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Hidrandina	Chimbote	13.8	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	60	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Guadalupe	10	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	138	0.998	-	-	79.05	141.48	13.30	-	-	-	185.69	79.05	256.95	99.99	194.37	0.05	442.96	-	-	1 534.89	
	Huallanca	66	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Huallanca	66	0.998	-	-	124.31	222.48	20.92	-	-	-	292.01	124.30	470.12	157.24	305.65	0.08	696.57	-	-	2 413.68	
	Huallanca	13.8	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Paramonga Nueva	66	0.998	-	-	106.89	190.95	17.96	-	-	-	250.63	106.89	403.50	134.96	262.34	0.07	597.86	-	-	2 071.86	
Electrocentro	Trujillo Norte	138	0.998	-	-	3 724.44	6 665.69	626.79	-	-	-	8 749.02	3 724.31	14 085.27	4 711.05	9 157.56	2.54	20 870.00	-	-	72 316.66	
	Trujillo Norte	10	0.998	-	-	694.65	1 243.22	116.90	-	-	-	1 631.78	694.62	2 627.05	878.66	1 707.98	0.47	3 892.47	-	-	13 487.60	
	Ayacucho	22.9	0.998	-	-	33.81	60.51	5.99	-	-	-	79.42	33.81	127.68	42.77	83.13	0.02	189.45	-	-	658.48	
	Carhuapal	138	0.998	-	-	149.81	268.11	25.21	-	-	-	351.91	149.80	566.55	189.48	368.34	0.10	839.45	-	-	2 908.79	
	Cobrija I	69	0.998	-	-	40.62	72.70	6.84	-	-	-	95.42	40.62	153.82	51.38	99.87	0.03	227.61	-	-	786.69	
	Cobrija II	69	0.998	-	-	635.67	1 137.67	106.98	-	-	-	1 493.24	635.65	2 404.00	804.06	1 562.97	0.43	3 561.99	-	-	12 342.64	
	Cobrija II	10	0.998	-	-	0.58	1.04	0.10	-	-	-	1.36	0.58	2.19	0.73	1.43	0.00	3.25	-	-	11.25	
	Condorcocha	44	0.998	-	-	303.11	542.48	51.01	-	-	-	712.02	303.10	1 146.31	383.40	745.27	0.21	1 696.47	-	-	5 885.37	
	Huancavelica	60	0.998	-	-	15.24	27.28	2.57	-	-	-	35.81	15.24	57.65	19.28	37.48	0.01	85.42	-	-	295.99	
	Huancavelica	10	0.998	-	-	107.00	191.50	18.01	-	-	-	251.35	107.00	404.66	135.34	263.09	0.07	599.58	-	-	2 077.60	
	Huancavelica	22.9	0.998	-	-	160.27	286.84	26.97	-	-	-	376.49	160.26	606.12	202.73	394.07	0.11	898.08	-	-	3 111.93	
	Huancavelica	10	0.998	-	-	381.84	683.38	64.26	-	-	-	896.97	381.83	1 444.06	482.99	938.86	0.26	2 139.85	-	-	7 414.09	
	Huancavelica	60	0.998	-	-	1 321.42	2 364.96	222.38	-	-	-	3 104.12	1 321.37	4 997.40	1 671.46	3 249.07	0.90	7 404.60	-	-	25 657.69	
	Huancavelica	10	0.998	-	-	134.97	241.55	22.71	-	-	-	317.05	134.96	510.43	170.72	331.88	0.09	756.30	-	-	2 620.84	
	Manantla	220	0.998	-	-	48.19	86.24	8.11	-	-	-	113.20	48.19	182.24	60.95	118.48	0.03	270.95	-	-	935.66	
	Oroya	50	0.998	-	-	129.20	231.23	21.74	-	-	-	303.50	129.20	488.82	163.43	317.67	0.09	723.98	-	-	2 508.65	
	Parapash	138	0.998	-	-	236.16	426.23	40.08	-	-	-	559.45	236.15	900.87	301.24	585.57	0.16	1 334.51	-	-	4 624.22	
	Tinco Maria	10	0.998	-	-	175.19	313.54	29.48	-	-	-	411.54	175.18	662.54	221.60	430.75	0.12	981.68	-	-	3 401.63	
	Yauca	13.8	0.998	-	-	96.28	172.31	16.20	-	-	-	226.16	96.27	354.10	121.78	236.72	0.07	539.48	-	-	1 869.35	
	Yauca	22.9	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electrocentro	Parque Industrial	60	0.998	-	-	23.50	42.05	3.95	-	-	-	55.19	23.50	88.86	29.72	57.77	0.02	131.66	-	-	456.22	
	Chiclayo	60	0.998	-	-	17.20	30.79	2.90	-	-	-	40.41	17.20	65.06	21.76	42.30	0.01	96.40	-	-	334.04	
	Huacho	22.9	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ica	220	0.998	-	-	823.76	1 474.30	136.83	-	-	-	1 935.08	823.73	3 115.34	1 041.96	2 025.44	0.56	4 615.97	-	-	15 994.79	
Edenor	Chavarría	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Santa Rosa	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Luz del Sur	San Juan	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	San Juan	220	0.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Electro Sur M	Ica	60	0.998	-	-	31.58	56.64	5.32	-	-	-	74.21	31.58	119.47	39.96	77.67	0.02	177.02	-	-	613.39	
	Ica	10	0.998	-	-	0.74	1.32	0.12	-	-	-	1.74	0.74	2.79	0.93	1.82	0.00	4.14	-	-	14.35	
	Independencia	60	0.998	-	-	20.95	37.49	3.53	-	-	-	49.20	20.95	79.22	26.50	51.50	0.01	117.37	-	-	406.71	
	Independencia	10	0.998	-	-	9.26	16.57	1.56	-	-	-	21.74	9.26	35.01	11.71	22.76	0.01	51.87	-	-	179.01	
Electrosur	Marcona	60	0.998	-	-	7.11	12.72	1.20	-	-	-	16.69	7.11	26.87	8.99	17.47	0.00	39.82	-	-	137.87	
	Dolorespata	138	0.998	-	-	1 216.81	2 181.32	205.11	-	-	-	2 863.08	1 216.76	4 609.35	1 541.67	2 996.78	0.83	6 829.62	-	-	28 865.33	
	Quemencor	138	0.998	-	-	346.39	612.48	61.26	-	-	-	812.49	346.29	1 309.86	439.04	851.74	0.26	1 724.04	-	-	6 574.04	
	Callali	138	0.998	-	-	44.25	79.19	7.45	-	-	-	103.94	44.25	167.33	55.97	108.79	0.03	247.94	-	-	659.13	
SEAL	Chilina	138	0.998	-	-	1 394.78	2 496.26	234.73	-	-	-	3 276.46	1 394.73	5 274.85	1 764.26	3 429.45	0.95	7 815.70	-	-	27 082.18	
	Marcona	60	0.998	-	-	79.14	141.64	13.32	-	-	-	185.91	79.14	299.29	100.10	194.59	0.05	443.46	-	-	1 536.64	
	Molendo	138	0.998	-	-	174.49	312.29	29.37	-	-	-	409.90	174.49	659.91	220.72	429.04	0.12	977.78	-	-	1 386.10	
	Resacaflor	138	0.998	-	-	347.67	622.23	58.51	-	-	-	816.70	347.66	1 314.83	439.17	854.94	0.04	1 950.18	-	-	6 750.18	
	Santuray	13.8	0.998	-	-	0.04	0.07	0.01	-	-	-	0.09	0.04	0.15	0.05	0.10	0.00	0.22	-	-	0.76	
	Socobaya	34.5	0.998	-	-	1 424.28	2 549.07	239.69	-	-	-	3 345.77	1 424.23	5 386.43	1 801.58	3 502.00	0.97	7 981.02	-	-	27 655.06	
	Antauta	60	0.998	-	-	20.15	36.06	3.39	-	-	-	47.33	20.15	76.20	25.49	49.54	0.01	112.90	-	-	391.22	
	Yaveri	22.9	0.998	-	-	17.73	31.74	2.98	-	-	-	41.66	17.73	67.06	22.43	43.60	0.01	99.37	-	-	344.31	
Electrosur	Yaveri	10	0.998	-	-	7.19	12.87	1.21	-	-	-	15.68	7.19	27.19	9.10	17.68	0.00	40.29	-	-	140.52	
	Aznapur	29.9	0.998	-	-	170.90	305.85	28.76	-	-	-											

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

CUADRO N° 4-A

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO TRANSMISION (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO TRANSMISION (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL POR		PEAJE POR CONEXIÓN QUE CORRESPONDE PAGAR A (S/.):						SALDO POR PEAJE POR CONEXIÓN (S/.)	
			PEAJE POR	CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN		ANTAMINA
TERMOSELVA	751 091,22	738 181,10	751 091,22	4,059	126 983,17	310 485,55	28 508,87	193 226,25	93 605,86	1 028,50	1 622,63	-4 369,60
CAHUA	237 594,33	199 837,47	237 594,33	1,284	40 168,86	98 216,57	9 018,27	61 123,68	29 610,55	325,35	513,29	-1 382,25
EDEGEL	3 808 968,87	3 736 308,57	3 808 968,87	20,584	643 962,98	1 574 548,81	144 575,50	979 898,00	474 698,39	5 215,76	8 228,76	-22 159,33
EEPSA	628 999,80	621 274,73	628 999,80	3,399	106 341,80	260 015,49	23 874,69	161 816,93	78 390,03	861,31	1 358,87	-3 659,31
EGENOR	1 412 038,22	1 369 815,18	1 412 038,22	7,631	238 726,12	583 707,34	53 596,17	363 261,94	175 977,36	1 933,56	3 050,52	-8 214,77
ELECTROANDES	547 512,30	461 728,87	547 512,30	2,959	92 565,12	226 330,24	20 781,70	140 853,40	68 234,53	749,73	1 182,83	-3 185,25
ELECTROPERU	5 181 509,95	5 182 076,69	5 182 076,69	28,005	876 107,33	2 142 163,13	196 694,00	1 333 144,68	645 823,99	7 096,01	11 195,17	-30 147,62
SHOUGESA	286 558,74	207 685,55	286 558,74	1,549	48 447,03	118 457,44	10 876,79	73 720,30	35 712,81	392,40	619,07	-1 667,10
EGASA	720 537,70	717 066,44	720 537,70	3,894	121 817,64	297 855,35	27 349,16	185 366,03	89 798,08	986,66	1 556,62	-4 191,85
EGEMSA	431 321,99	390 248,84	431 321,99	2,331	72 921,41	178 299,57	16 371,52	110 962,20	53 754,14	590,63	931,81	-2 509,29
SAN GABAN	484 149,19	478 280,01	484 149,19	2,616	81 852,64	200 137,25	18 376,66	124 552,56	60 337,81	662,96	1 045,94	-2 816,62
EGESUR	142 861,57	140 848,36	142 861,57	0,772	24 152,88	59 056,01	5 422,54	36 752,67	17 804,34	195,63	308,63	-831,12
ENERSUR	2 698 808,55	2 695 577,84	2 698 808,55	14,585	456 273,83	1 115 631,53	102 437,59	694 297,38	336 343,01	3 695,58	5 830,41	-15 700,78
CORONA	95 455,03	71 404,17	95 455,03	0,516	16 138,10	39 459,13	3 623,15	24 556,83	11 896,22	130,71	206,22	-555,33
KALLPA GENERACION S.A.	1 076 092,90	1 067 369,88	1 076 092,90	5,815	181 929,55	444 834,51	40 844,82	276 836,41	134 109,67	1 473,53	2 324,75	-6 260,35
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	18 503 500,37	18 077 703,73	18 504 067,12	100,000	3 128 388,46	7 649 197,93	702 351,42	4 760 369,28	2 306 096,78	25 338,30	39 975,53	-107 650,58

EMPRESA	RECAUDACION REAL TOTAL POR PEAJE DECLARADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION POR PEAJE CALCULADO GRP (*) (S/.)	RECAUDACION TOTAL GRP (S/.)	Repartición GRP	
				TGP 93,421% (**)	GNLC 6,579% (**)
				(S/.)	(S/.)
TERMOSELVA	146 479,00	143 972,63	146 479,00	136 842,22	9 636,78
CAHUA	46 359,11	38 975,70	46 359,11	43 309,17	3 049,94
EDEGEL	742 892,66	729 029,34	742 892,66	694 018,14	48 874,52
EEPSA	122 637,54	121 728,00	122 637,54	114 569,28	8 068,26
EGENOR	275 396,48	267 216,97	275 396,48	257 278,29	18 118,19
ELECTROANDES	106 848,02	90 054,22	106 848,02	99 818,55	7 029,48
ELECTROPERU	1 010 616,34	1 010 696,72	1 010 696,72	944 203,51	66 493,21
SHOUGESA	56 414,80	40 506,37	56 414,80	52 703,30	3 711,50
EGASA	140 531,03	140 584,84	140 584,84	131 335,84	9 249,00
EGEMSA	84 123,75	76 423,86	84 123,75	78 589,29	5 534,46
SAN GABAN	94 458,54	94 458,10	94 458,54	88 244,16	6 214,38
EGESUR	27 863,91	27 863,91	27 863,91	26 030,76	1 833,15
ENERSUR	526 341,02	526 501,88	526 501,88	491 863,60	34 638,28
CORONA	18 608,97	13 926,67	18 608,97	17 384,70	1 224,27
KALLPA GENERACION S.A.	209 853,49	209 918,80	209 918,80	196 108,35	13 810,45
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-
TOTAL	3 609 424,65	3 531 858,01	3 609 785,01	3 372 299,15	237 485,86

EMPRESA	RECAUDACION CARGOS ADICIONALES (S/.)	RECAUDACION DU-037-2008 (S/.)
TERMOSELVA	101 953,39	3 327,80
CAHUA	32 348,10	719,09
EDEGEL	513 731,71	8 417,00
EEPSA	84 912,00	1 031,54
EGENOR	190 406,29	2 942,86
ELECTROANDES	74 652,13	1 915,60
ELECTROPERU	696 854,02	9 446,60
SHOUGESA	39 128,61	1 743,35
EGASA	97 804,24	1 886,05
EGEMSA	58 621,10	1 007,55
SAN GABAN	65 312,78	714,86
EGESUR	19 162,16	153,56
ENERSUR	364 398,14	8 496,27
CORONA	12 972,29	292,27
KALLPA GENERACION S.A.	145 157,43	2 638,88
SANTA CRUZ	-	-
SDF ENERGIA	-	-
TOTAL	2 497 414,40	44 733,27

PEAJE DE CONEXIÓN	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
PEAJE DE CONEXIÓN ANUAL (S/.)	33 572 429,00	82 087 681,00	8 158 133,00	51 086 098,00	24 747 972,00	294 316,00	464 334,00
PEAJE DE CONEXIÓN MENSUAL (S/.) :	2 654 681,89	6 490 941,73	645 090,29	4 039 545,05	1 956 903,18	23 272,53	36 716,41
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
FAPCSPT (días del 4 al 31):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
TOTAL PEAJE DE CONEXIÓN ACTUALIZADO (S/.)	3 128 388,46	7 649 197,93	702 351,42	4 760 369,28	2 306 096,78	25 338,30	39 975,53

TASA DE INTERES EFECTIVA ANUAL : 12,00%

Notas

(*) Los montos de Recaudación de Peajes Declarados y Calculados con consideran Factor de Ajuste

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

Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinergrmin N°341-2008-OS/CD

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

EMPRESA	ENERO 2009 (COES/DO/STR-030-2009 - REVISION 2)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-15,00	-0,17	-0,27	-15,45
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-5,68	-0,07	-0,10	-5,85
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-80,02	-0,92	-1,46	-82,40
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-14,12	-0,16	-0,26	-14,54
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-32,06	-0,37	-0,58	-33,01
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-12,52	-0,14	-0,23	-12,89
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-118,02	-1,36	-2,15	-121,52
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-6,68	-0,08	-0,12	-6,88
EGASA	-	-	-	-	-	-	-16,36	-0,19	-0,30	-16,85
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-10,23	-0,12	-0,19	-10,54
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-10,82	-0,12	-0,20	-11,14
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-3,20	-0,04	-0,06	-3,29
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	351,00	4,05	6,38	361,43
CORONA	-	-	-	-	-	-	-2,14	-0,02	-0,04	-2,21
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-24,15	-0,28	-0,44	-24,87
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00

EMPRESA	FEBRERO 2009 (COES/DO/STR-051-2009 - REVISION 1)									
	REDESUR (SPT)	TRANSMANTARO (SPT)	ETESELVA (SPT)	REP (SPT)	REP TGP (SPT)	REP GNLC (SPT)	ISA (SPT)	SAN GABAN (SPT)	ANTAMINA (SPT)	TOTAL
TERMOSELVA	-15,30	-37,42	-3,61	-23,29	9,18	0,65	-11,28	-0,13	-0,21	-81,39
CAHUA	-8,14	-19,89	-1,92	-12,38	-	-	-6,00	-0,07	-0,11	-48,50
EDEGEL	-59,07	-144,43	-13,92	-89,88	68,26	4,81	-43,54	-0,50	-0,79	-279,07
EEPSA	-13,65	-33,38	-3,22	-20,77	7,51	0,53	-10,06	-0,12	-0,18	-73,35
EGENOR	-26,04	-63,68	-6,14	-39,63	22,01	1,55	-19,20	-0,22	-0,35	-131,69
ELECTROANDES	-18,60	-45,48	-4,38	-28,31	-	-	-13,71	-0,16	-0,25	-110,89
ELECTROPERU	299,77	732,96	70,62	456,15	495,45	34,89	220,97	2,55	4,02	2 317,39
SHOUGESA	-9,72	-23,78	-2,29	-14,80	-	-	-7,17	-0,08	-0,13	-57,97
EGASA	-23,14	-56,59	-5,45	-35,22	-	-	-17,06	-0,20	-0,31	-137,97
EGEMSA	-12,96	-31,69	-3,05	-19,72	-	-	-9,55	-0,11	-0,17	-77,26
SAN GABAN	-15,95	-38,99	-3,76	-24,27	-	-	-11,76	-0,14	-0,21	-95,07
EGESUR	-4,58	-11,19	-1,08	-6,96	-	-	-3,37	-0,04	-0,06	-27,28
ENERSUR	-53,56	-130,97	-12,62	-81,50	39,65	2,79	-39,48	-0,46	-0,72	-276,87
CORONA	-3,22	-7,87	-0,76	-4,90	-	-	-2,37	-0,03	-0,04	-19,18
KALLPA GENERACION S.A.	-35,83	-87,61	-8,44	-54,52	-	-	-26,41	-0,30	-0,48	-213,59
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	642,06	45,22	0,00	0,00	0,00	687,28

RECAUDACIÓN POR CARGOS ADICIONALES
CUADRO 4.B.2

EMPRESA	RECAUDACION TOTAL CARGOS ADICIONALES (S/.)			
	ENERO 2009 Rev 2	FEBRERO 2009 Rev 1	MARZO 2009	TOTAL
TERMOSELVA	-	6,83	101 953,39	101 960,23
CAHUA	-	-	32 348,10	32 348,10
EDEGEL	-	50,80	513 731,71	513 782,51
EEPSA	-	5,59	84 912,00	84 917,59
EGENOR	-	16,38	190 406,29	190 422,67
ELECTROANDES	-	-	74 652,13	74 652,13
ELECTROPERU	-	368,70	696 854,02	697 222,73
SHOUGESA	-	-	39 128,61	39 128,61
EGASA	-	-	97 804,24	97 804,24
EGEMSA	-	-	58 621,10	58 621,10
SAN GABAN	-	-	65 312,78	65 312,78
EGESUR	-	-	19 162,16	19 162,16
ENERSUR	-	29,50	364 398,14	364 427,65
CORONA	-	-	12 972,29	12 972,29
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	145 157,43	145 157,43
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	-	477,81	2 497 414,40	2 497 892,20

RECAUDACIÓN POR DU-037-2008
CUADRO 4.B.3

EMPRESA	RECAUDACION DU-037-2008 (S/.)			
	ENERO 2009 Rev 2	FEBRERO 2009 Rev 1	MARZO 2009	TOTAL
TERMOSELVA	-	0,05	3 327,80	3 327,85
CAHUA	-	-	719,09	719,09
EDEGEL	-	0,36	8 417,00	8 417,36
EEPSA	-	0,04	1 031,54	1 031,58
EGENOR	-	0,12	2 942,86	2 942,98
ELECTROANDES	-	-	1 915,60	1 915,60
ELECTROPERU	-	2,60	9 446,60	9 449,20
SHOUGESA	-	-	1 743,35	1 743,35
EGASA	-	-	1 886,05	1 886,05
EGEMSA	-	-	1 007,55	1 007,55
SAN GABAN	-	-	714,86	714,86
EGESUR	-	-	153,56	153,56
ENERSUR	-	0,21	8 496,27	8 496,48
CORONA	-	-	292,27	292,27
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	2 638,88	2 638,88
SANTA CRUZ	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-
TOTAL	-	3,37	44 733,27	44 736,64

CUADRO 4-C
MARZO 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	
	(SPT)	(SPT)	(SPT)	(SPT)	GRP-TGP	GRP-GNLC	(SPT)	(SPT)	(SPT)	
TERMOSELVA	126 967,87	310 448,13	28 505,26	193 202,97	136 851,41	9 637,42	93 579,58	1 028,19	1 622,15	901 842,98
CAHUA	40 160,73	98 196,68	9 016,36	61 111,30	43 309,17	3 049,94	29 598,86	325,21	513,08	285 281,33
EDEGEL	643 903,91	1 574 404,38	144 561,58	979 808,12	694 086,40	48 879,32	474 574,83	5 214,34	8 226,51	4 573 659,40
EEPSA	106 328,14	259 982,10	23 871,48	161 796,16	114 576,79	8 068,79	78 365,85	861,03	1 358,43	755 208,77
EGENOR	238 700,07	583 643,67	53 590,03	363 222,32	257 300,30	18 119,74	175 926,10	1 932,96	3 049,58	1 695 484,79
ELECTROANDES	92 546,52	226 284,76	20 777,32	140 825,09	99 818,55	7 029,48	68 208,30	749,43	1 182,35	657 421,79
ELECTROPERU	876 407,10	2 142 896,09	196 764,62	1 333 600,83	944 698,97	66 528,10	645 926,95	7 097,20	11 197,05	6 225 116,89
SHOUGESA	48 437,30	118 433,67	10 874,50	73 705,50	52 703,30	3 711,50	35 698,96	392,24	618,82	344 575,79
EGASA	121 794,50	297 798,76	27 343,71	185 330,82	131 335,84	9 249,00	89 764,66	986,27	1 556,02	865 159,57
EGEMSA	72 908,45	178 267,88	16 368,46	110 942,48	78 589,29	5 534,46	53 734,36	590,40	931,45	517 867,23
SAN GABAN	81 836,69	200 098,25	18 372,90	124 528,29	88 244,16	6 214,38	60 315,24	662,70	1 045,53	581 318,14
EGESUR	24 148,30	59 044,82	5 421,46	36 745,70	26 030,76	1 833,15	17 797,76	195,55	308,51	171 526,03
ENERSUR	456 220,27	1 115 500,57	102 424,97	694 215,88	491 903,24	34 641,07	336 654,53	3 699,17	5 836,08	3 241 095,78
CORONA	16 134,88	39 451,26	3 622,39	24 551,93	17 384,70	1 224,27	11 891,71	130,66	206,14	114 597,93
KALLPA GENERACION S.A.	181 893,72	444 746,90	40 836,38	276 781,89	196 108,35	13 810,45	134 059,11	1 472,95	2 323,83	1 292 033,59
SANTA CRUZ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	3 128 388,46	7 649 197,93	702 351,42	4 760 369,28	3 372 941,22	237 531,07	2 306 096,78	25 338,30	39 975,53	22 222 189,99

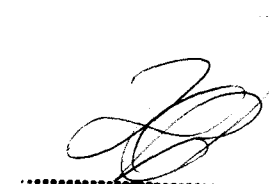
Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Peaje por Conexión del SPT son los definidos según la Resolución Osinerg N°462-2008-OS/CD.
- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 2 y COES-SINAC/DO/STR-051-2009 Revisión 1 correspondientes a los meses de enero y febrero 2009 respectivamente.

B) COMPENSACIÓN POR GENERACIÓN ADICIONAL A SER COMPENSADOS SEGÚN DU-037-2008

EMPRESA	DU-037-2008 A ELECTROPERU (S/.)
TERMOSELVA	3 327,85
CAHUA	719,09
EDEGEL	8 417,36
EEPSA	1 031,58
EGENOR	2 942,98
ELECTROANDES	1 915,60
ELECTROPERU	9 449,20
SHOUGESA	1 743,35
EGASA	1 886,05
EGEMSA	1 007,55
SAN GABAN	714,86
EGESUR	153,56
ENERSUR	8 496,48
CORONA	292,27
KALLPA GENERACION S.A.	2 638,88
SANTA CRUZ	-
SDF ENERGIA	-
TOTAL	44 736,64


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
COES
CIP 23855

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

COES/DO/STR-067-2009

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	2 031 319,31	179,65	4 205,14	459,07	490,65	477,20	-	-	5 811,71
CAHUA	948 874,87	83,92	1 964,32	214,44	229,19	222,91	-	-	2 714,78
EDEGEL	18 095 094,96	1 600,37	37 459,59	4 089,43	4 370,69	4 250,92	-	-	51 771,00
EEPSA	1 242 669,70	109,90	2 572,51	280,84	300,15	291,93	-	-	3 555,34
EGENOR	5 843 075,49	516,77	12 096,05	1 320,52	1 411,34	1 372,66	-	-	16 717,34
ELECTROANDES	2 148 557,06	190,02	4 447,84	485,57	518,96	504,74	-	-	6 147,13
ELECTROPERU	11 255 530,38	995,46	23 300,66	2 543,71	2 718,66	2 644,16	-	-	32 202,66
SHOUGESA	606 467,51	53,64	1 255,48	137,06	146,49	142,47	-	-	1 735,13
EGASA	3 543 717,36	313,41	7 336,03	800,87	855,95	832,49	-	-	10 138,76
EGEMSA	1 109 043,98	98,09	2 295,89	250,64	267,88	260,54	-	-	3 173,03
SAN GABAN	1 428 713,29	126,36	2 957,65	322,88	345,09	335,64	-	-	4 087,62
EGESUR	662 443,63	58,59	1 371,36	149,71	160,01	155,62	-	-	1 895,29
ENERSUR	10 107 604,23	893,94	20 924,28	2 284,29	2 441,39	2 374,49	-	-	28 918,38
CORONA	256 271,11	22,67	530,52	57,92	61,90	60,20	-	-	733,20
KALLPA GENERACION S.A.	1 953 269,59	172,75	4 043,56	441,43	471,79	458,86	-	-	5 588,41
SANTA CRUZ	34 137,46	3,02	70,67	7,71	8,25	8,02	-	-	97,67
SDF ENERGIA	298 791,40	26,43	618,54	67,53	72,17	70,19	-	-	854,86
TOTAL	61 565 581,33	5 444,98	127 450,10	13 913,62	14 870,56	14 463,06	-	-	176 142,32

INGRESO TARIFARIO	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA
INGRESO TARIFARIO ANUAL (S/.) :	58 433,00	1 367 736,00	161 613,00	159 584,00	155 211,00	0,00	0,00
INGRESO TARIFARIO MENSUAL (S/.) :	4 620,49	108 151,36	12 779,27	12 618,83	12 273,04	0,00	0,00
FAPCSPT (días del 1 al 3):	1,1275	1,1275	1,0931	1,1275	1,1275	1,0931	1,0931
FAPCSPT (días del 4 al 31):	1,1839	1,1839	1,0883	1,1839	1,1839	1,0883	1,0883
TOTAL INGRESO TARIFARIO ACTUALIZADO (S/.)	5 444,98	127 450,10	13 913,62	14 870,56	14 463,06	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.

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

CUADRO 4-E

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	179,65	4 205,14	459,07	490,65	477,20	-	-	5 811,71
CAHUA	83,92	1 964,32	214,44	229,19	222,91	-	-	2 714,78
EDEGEL	1 600,37	37 459,59	4 089,43	4 370,69	4 250,92	-	-	51 771,00
EEPSA	109,90	2 572,51	280,84	300,15	291,93	-	-	3 555,34
EGENOR	516,77	12 096,05	1 320,52	1 411,34	1 372,66	-	-	16 717,34
ELECTROANDES	190,02	4 447,84	485,57	518,96	504,74	-	-	6 147,13
ELECTROPERU	995,46	23 300,66	2 543,71	2 718,66	2 644,16	-	-	32 202,66
SHOUGESA	53,64	1 255,48	137,06	146,49	142,47	-	-	1 735,13
EGASA	313,41	7 336,03	800,87	855,95	832,49	-	-	10 138,76
EGEMSA	98,09	2 295,89	250,64	267,88	260,54	-	-	3 173,03
SAN GABAN	126,36	2 957,65	322,88	345,09	335,64	-	-	4 087,62
EGESUR	58,59	1 371,36	149,71	160,01	155,62	-	-	1 895,29
ENERSUR	893,94	20 924,28	2 284,29	2 441,39	2 374,49	-	-	28 918,38
CORONA	22,67	530,52	57,92	61,90	60,20	-	-	733,20
KALLPA GENERACION S.A.	172,75	4 043,56	441,43	471,79	458,86	-	-	5 588,41
SANTA CRUZ	3,02	70,67	7,71	8,25	8,02	-	-	97,67
SDF ENERGIA	26,43	618,54	67,53	72,17	70,19	-	-	854,86
TOTAL	5 444,98	127 450,10	13 913,62	14 870,56	14 463,06	-	-	176 142,32

Nota

- Los nombres de las empresas a pagar con concepto de Ingreso Tarifario del SPT son los definidos según la Resolución Osinergrmin N°462-2008-OS/CD


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES


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

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

MARZO 2009

CUADRO N° 5

EMPRESA	EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)	SALDO POR PEAJE (S/.)	EGRESO TOTAL POR COMPRA DE POTENCIA (S/.)
TERMOSELVA	2 499 831,27	-4 369,60	2 495 461,67
CAHUA	675 533,11	-1 382,25	674 150,87
EDEGEL	12 670 495,04	-22 159,33	12 648 335,71
EEPSA	2 118 165,30	-3 659,31	2 114 505,99
EGENOR	4 628 404,59	-8 214,77	4 620 189,81
ELECTROANDES	1 555 629,74	-3 185,25	1 552 444,49
ELECTROPERU	17 620 282,06	-30 147,62	17 590 134,44
SHOUGESA	742 749,85	-1 667,10	741 082,75
EGASA	2 508 171,11	-4 191,85	2 503 979,26
EGEMSA	1 323 558,03	-2 509,29	1 321 048,74
SAN GABAN	1 656 104,48	-2 816,62	1 653 287,86
EGESUR	488 962,16	-831,12	488 131,04
ENERSUR	9 280 049,52	-15 700,78	9 264 348,74
CORONA	241 626,94	-555,33	241 071,61
KALLPA GENERACION S.A.	3 663 668,70	-6 260,35	3 657 408,35
SANTA CRUZ	-	-	-
SDF ENERGIA	-	-	-
TOTAL	61 673 231,91	-107 650,58	61 565 581,33

NUEVOS SOLES

EGRESO POR COMPRA DE POTENCIA AL SISTEMA (ECPS) =	61 565 581,33
INGRESO DISPONIBLE MENSUAL PARA EL PAGO DE LA POTENCIA (IDPP) =	61 565 581,33
FACTOR DE INCENTIVO AL DESPACHO (FID) (D.S. N° 004-2003-EM) =	30%
INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA (IAPG) = IDPP * FID =	18 469 674,40
INGRESO GARANTIZADO POR POTENCIA FIRME (IGPP) = IDPP - IAPG =	43 095 906,93

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

Sin la C.T. Oquendo

Cuadro N° 6A

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)	EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 176	SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 461
	AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084		SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
CAHUA	CAHUA		43 114	38 835		SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 758
	PARIAC		4 951	4 951		SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 215
	GALLITO CIEGO		38 147	27 895	EGASA	CHARCANI 1		1 729	1 242
	SAN ANTONIO		580	580		CHARCANI 2		600	600
	SAN IGNACIO		422	-		CHARCANI 3		4 580	3 868
	HUAYLLACHO		186	186		CHARCANI 4		15 301	15 301
	MISAPUQUIO		3 866	3 866		CHARCANI 5		144 622	144 280
EDEGEL	HUINCO		247 340	247 340		CHARCANI 6		8 947	8 947
	MATUCANA		128 578	128 135		MOLLEND	MIRLESS 1	10 606	9 789
	CALLAHUANCA		80 433	80 433		MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 950
	MOYOPAMPA		64 704	64 704		MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 725
	HUAMPANI		30 176	30 176		MOLLEND	TG-1	36 731	36 703
	YANANGO		42 607	15 382		MOLLEND	TG-2	36 471	36 093
	CHIMAY		150 900	150 900		CHILINA	TV2	6 199	5 978
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 178		CHILINA	TV3	9 905	9 600
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 539		CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 463
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 779		CHILINA	SULZER1	5 131	5 126
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 003		CHILINA	SULZER2	5 279	5 230
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 928	EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
	MALACAS	TG-B	15 038	14 860	SAN GABAN	SAN GABAN II		113 098	113 098
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358		BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 738
EGENOR	CARHUQUERO		105 090	87 763		BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 735
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869		TAPARACHI	SKODA 1	432	427
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711		TAPARACHI	MAN 1	810	802
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 239		TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 753
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 324		TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 843
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 995	EGESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 632		ARICOTA 2		12 400	12 400
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 485		CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	PIURA	GMT-1	4 703	4 289		CALANA	WARTSILA 2	6 608	6 608
	PIURA	GMT-2	4 586	4 380		CALANA	WARTSILA 3	6 217	6 217
	PIURA	TG	18 606	17 808		CALANA	WARTSILA 4	6 442	6 442
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 114	ENERSUR	ILO	TV2	9	9
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 631		ILO	TV3	69 460	69 399
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 146		ILO	TV4	86 477	86 140
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 082		ILO	TG-1	34 737	34 726
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 993		ILO	TG-2	32 479	32 225
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041		ILO	CATKATO	3 309	3 302
	PAITA	SKODA-2	776	761		ILO	TVC1	141 873	141 829
	PAITA	SKODA-3	890	856		YUNCAN		136 760	136 760
	PAITA	EMD-1	2 058	1 978		CHILCA	TG1	175 960	173 335
	PAITA	EMD-3	2 081	1 998		CHILCA	TG2	174 530	172 458
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824	CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 911	GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	174 950
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 675	SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3 148	1 898
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021	TOTAL			5 149 269	5 045 290
	OROYA		9 480	9 480					
	PACHACHACA		9 650	9 650					
	YAUPI		110 207	110 207					
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483					
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359					
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 089					
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 930					
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 981					
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 950					
	TUMBES	MAK1	9 171	8 718					
	TUMBES	MAK2	8 098	7 498					

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 155 069 KW
Reserva :	1 204 970 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 360 040 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 149 269 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

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

PROCEDIMIENTO N° 28 : DETERMINACION DE LA POTENCIA FIRME REMUNERABLE

Marzo 2009

Con la C.T. Oquendo

Cuadro N° 6B

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88 508	88 176
	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
	YANANGO		42 607	15 382
	CHIMAY		150 900	150 900
	SANTA ROSA	UTI-5	53 426	52 178
	SANTA ROSA	UTI-6	52 585	51 539
	SANTA ROSA	WTG-7	123 299	122 779
	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492 745	482 003
EEPSA	MALACAS	TG-A	15 018	14 928
	MALACAS	TG-B	15 038	14 860
	MALACAS	TG-4	100 649	100 358
EGENOR	CARHUAQUERO		105 090	87 763
	CAÑON DEL PATO		263 491	258 869
	CAÑA BRAVA		5 711	5 711
	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 848	5 239
	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 839	5 324
	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4 342	3 995
	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4 189	3 632
	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4 173	3 485
	PIURA	GMT-1	4 703	4 289
	PIURA	GMT-2	4 586	4 380
	PIURA	TG	18 806	17 808
	PIURA	MIRLEES-1	1 241	1 114
	PIURA	MIRLEES-4	1 823	1 631
	SULLANA	ALCO-2	2 230	2 146
	SULLANA	ALCO-3	2 120	2 082
	SULLANA	ALCO-4	2 031	1 993
	SULLANA	ALCO-5	2 098	2 041
	PAITA	SKODA-2	776	761
	PAITA	SKODA-3	890	856
	PAITA	EMD-1	2 058	1 976
	PAITA	EMD-3	2 081	1 998
	CHIMBOTE	TG-1	19 772	18 824
	CHIMBOTE	TG-3	21 469	20 911
	TRUJILLO	TG-4	20 360	19 675
ELECTROANDES	MALPASO		48 021	48 021
	OROYA		9 480	9 480
	PACHACHACA		9 650	9 650
	YAUPI		110 207	110 207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
	YARINACocha	WARTSILA1	6 172	6 089
	YARINACocha	WARTSILA2	6 103	5 930
	YARINACocha	WARTSILA3	6 109	5 981
	YARINACocha	WARTSILA4	6 139	5 950
	TUMBES	MAK1	9 171	8 718
	TUMBES	MAK2	8 098	7 498

EMPRESA	Central	Unidad	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Firme (kW)
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19 026	18 461
	SAN NICOLAS	TV-2	18 284	17 543
	SAN NICOLAS	TV-3	25 786	24 758
	SAN NICOLAS	CUMMINS	1 233	1 215
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	9 799
	MOLLEND	MIRLESS 2	10 676	9 950
	MOLLEND	MIRLESS 3	10 693	9 725
	MOLLEND	TG-1	36 731	36 703
	MOLLEND	TG-2	36 471	36 093
	CHILINA	TV2	6 199	5 978
	CHILINA	TV3	9 905	9 600
	CHILINA	C. COMBINADO	16 697	16 463
	CHILINA	SULZER1	5 131	5 126
	CHILINA	SULZER2	5 279	5 230
EGEMSA	MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN	SAN GABAN II		113 096	113 096
	BELLAVISTA	MAN 1	1 756	1 738
	BELLAVISTA	ALCO	1 769	1 735
	TAPARACHI	SKODA 1	432	427
	TAPARACHI	MAN 1	810	802
	TAPARACHI	MAN 3	1 778	1 753
	TAPARACHI	MAN 4	1 858	1 843
EGESUR	ARICOTA 1		22 500	22 500
	ARICOTA 2		12 400	12 400
	CALANA	WARTSILA 1	6 239	6 239
	CALANA	WARTSILA 2	6 608	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	69 399
	ILO	TV4	66 477	66 140
	ILO	TG-1	34 737	34 726
	ILO	TG-2	32 479	32 225
	ILO	CATKATO	3 309	3 302
	ILO	TVC1	141 873	141 829
	YUNCAN		136 760	136 760
	CHILCA	TG1	175 960	173 335
	CHILCA	TG2	174 530	172 458
CORONA	HUANCHOR		19 632	19 632
GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176 829	174 950
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3 148	1 898
SOF ENERGIA	OQUENDO	TG1	28 000	25 368
	TOTAL		5 177 269	5 070 658

Margen de Reserva (*) :	29%
Máxima Demanda (*) :	4 155 069 KW
Reserva :	1 204 970 KW
Máxima Demanda + Reserva :	5 360 040 KW
Potencia Efectiva Total (todo el parque generador) :	5 177 269 KW
CONDICION : Máxima Demanda + Reserva > Potencia Efectiva total	
NO CORRER FLUJO OPTIMO	

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

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

Marzo 2009

Sin la C.T. Oquendo

Cuadro N° 7A

Central	Unidad	Costo Variable (S/./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/./KWh)	Central	Unidad	Costo Variable (S/./KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/./KWh)
ARICOTA 1		0,00205	22 500	22 500	1,000	22 500	22 500	18 530	0,00205	SAN NICOLAS	TV-3	0,27441	25 786	4 759 456	1,000	24 758	24 758	20 390	0,27441
ARICOTA 2		0,00205	12 400	34 900	1,000	12 400	12 400	10 212	0,00205	TUMBES	MAK1	0,28203	9 171	4 768 627	1,000	8 718	8 718	7 180	0,279475
CAHUA		0,00205	43 114	78 014	1,000	38 835	38 835	31 983	0,00205	TUMBES	MAK2	0,28203	8 098	4 776 725	1,000	7 498	7 498	6 175	0,28203
CALLAHUANCA		0,00205	80 433	158 447	1,000	80 433	80 433	66 241	0,00205	SAN NICOLAS	TV-1	0,29262	19 028	4 795 751	1,000	18 461	18 461	15 204	0,29262
CAÑA BRAVA		0,00205	5 711	164 158	1,000	5 711	5 711	4 703	0,00205	SAN NICOLAS	TV-2	0,29553	18 284	4 814 035	1,000	17 543	17 543	14 447	0,29475
CHARHUACHERO		0,00205	105 090	269 248	1,000	87 763	87 763	72 278	0,00205	PAITA	EMD-1	0,32605	2 058	4 816 093	1,000	1 976	1 976	1 627	0,32605
CHARCANI 1		0,00205	1 729	270 977	1,000	1 242	1 242	1 023	0,00205	PAITA	EMD-3	0,32605	2 081	4 818 174	1,000	1 998	1 998	1 646	0,29475
CHARCANI 2		0,00205	600	271 577	1,000	600	600	494	0,00205	PAITA	SKODA-2	0,34091	776	4 818 950	1,000	761	761	627	0,34091
CHARCANI 3		0,00205	4 580	276 157	1,000	3 868	3 868	3 186	0,00205	PAITA	SKODA-3	0,34091	890	4 819 840	1,000	856	856	705	0,34091
CHARCANI 4		0,00205	15 301	291 458	1,000	15 301	15 301	12 601	0,00205	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,35399	1 233	4 821 073	1,000	1 215	1 215	1 000	0,29475
CHARCANI 5		0,00205	144 622	436 080	1,000	144 280	144 280	118 822	0,00205	PIURA	TG	0,35744	18 606	4 839 679	1,000	17 808	17 808	14 666	0,35744
CHARCANI 6		0,00205	8 947	445 027	1,000	8 947	8 947	7 368	0,00205	ILO	CATKATO	0,35772	3 309	4 842 988	1,000	3 302	3 302	2 719	0,35772
CHIMAY		0,00205	150 900	595 927	1,000	150 900	150 900	124 274	0,00205	MALACAS	TG-B	0,35822	15 038	4 858 026	1,000	14 860	14 860	12 238	0,35822
COMPLEJO MANTARO MANTARO		0,00205	650 483	1 246 410	1,000	650 483	650 483	535 708	0,00205	CHILINA	TV3	0,35986	9 905	4 867 931	1,000	9 600	9 600	7 906	0,29475
COMPLEJO MANTARO RESTITUCION		0,00205	215 359	1 461 769	1,000	215 359	215 359	177 360	0,00205	SULLANA	ALCO-2	0,36173	2 230	4 870 161	1,000	2 146	2 146	1 767	0,36173
GALLITO CIEGO		0,00205	38 147	1 499 916	1,000	27 895	27 895	22 973	0,00205	SULLANA	ALCO-3	0,36173	2 120	4 872 281	1,000	2 082	2 082	1 714	0,36173
HUAMPANI		0,00205	30 176	1 530 092	1,000	30 176	30 176	24 852	0,00205	SULLANA	ALCO-4	0,36173	2 031	4 874 312	1,000	1 993	1 993	1 642	0,29475
HUANCHOR		0,00205	19 632	1 549 724	1,000	19 632	19 632	16 168	0,00205	SULLANA	ALCO-5	0,36173	2 098	4 876 410	1,000	2 041	2 041	1 681	0,36173
HUAYLLACHO		0,00205	186	1 549 910	1,000	186	186	153	0,00205	MALACAS	TG-A	0,36505	15 018	4 891 428	1,000	14 928	14 928	12 294	0,29475
HUINCO		0,00205	247 340	1 797 250	1,000	247 340	247 340	203 698	0,00205	CHILINA	TV2	0,39459	6 199	4 897 627	1,000	5 978	5 978	4 923	0,39459
MACHUPICCHU		0,00205	87 788	1 885 038	1,000	87 788	87 788	72 298	0,00205	BELLAVISTA	MAN 1	0,39511	1 756	4 899 383	1,000	1 738	1 738	1 431	0,29475
MALPASO		0,00205	48 021	1 933 059	1,000	48 021	48 021	39 548	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA1	0,41418	6 172	4 905 555	1,000	6 089	6 089	5 015	0,41418
MATUCANA		0,00205	128 578	2 061 637	1,000	128 135	128 135	105 526	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA2	0,41418	6 103	4 911 658	1,000	5 930	5 930	4 884	0,41418
MISAPUQUIO		0,00205	3 866	2 065 503	1,000	3 866	3 866	3 184	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA3	0,41418	6 109	4 917 767	1,000	5 981	5 981	4 926	0,41418
MOYOPAMPA		0,00205	64 704	2 130 207	1,000	64 704	64 704	53 287	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA4	0,41418	6 139	4 923 906	1,000	5 950	5 950	4 900	0,41418
OROYA		0,00205	9 480	2 139 687	1,000	9 480	9 480	7 807	0,00205	TAPARACHI	MAN 1	0,41584	810	4 924 716	1,000	802	802	660	0,41584
PACHACHACA		0,00205	9 650	2 149 337	1,000	9 650	9 650	7 947	0,00205	TAPARACHI	MAN 3	0,41584	1 778	4 926 494	1,000	1 753	1 753	1 443	0,41584
PARIAC		0,00205	4 951	2 154 288	1,000	4 951	4 951	4 077	0,00205	TAPARACHI	MAN 4	0,41584	1 858	4 928 352	1,000	1 843	1 843	1 518	0,41584
SAN ANTONIO		0,00205	580	2 154 868	1,000	580	580	478	0,00205	TAPARACHI	SKODA 1	0,41584	432	4 928 784	1,000	427	427	351	0,41584
SAN GABAN II		0,00205	113 098	2 267 966	1,000	113 098	113 098	93 142	0,00205	MOLLENDI	TG-2	0,42494	36 471	4 965 255	1,000	36 093	36 093	29 725	0,29475
SAN IGNACIO		0,00205	422	2 268 388	1,000	-	-	-	0,00205	ILO	TG-2	0,43121	32 479	4 997 734	1,000	32 225	32 225	26 539	0,43121
SANTA CRUZ		0,00205	3 148	2 271 536	1,000	1 898	1 898	1 563	0,00205	MOLLENDI	TG-1	0,44220	36 731	5 034 465	1,000	36 703	36 703	30 227	0,29475
YANANGO		0,00205	42 607	2 314 143	1,000	15 382	15 382	12 668	0,00205	CHILINA	C. COMBINADO	0,46261	16 697	5 051 162	1,000	16 463	16 463	13 558	0,29475
YAUPI		0,00205	110 207	2 424 350	1,000	110 207	110 207	90 761	0,00205	ILO	TG-1	0,46837	34 737	5 085 899	1,000	34 726	34 726	28 598	0,46837
YUNCAN		0,00205	136 760	2 561 110	1,000	136 760	136 760	112 629	0,00205	BELLAVISTA	ALCO	0,47177	1 769	5 087 668	1,000	1 735	1 735	1 429	0,47177
CAÑON DEL PATO		0,01002	263 491	2 824 601	1,000	258 869	258 869	213 193	0,01002	TRUJILLO	TG-4	0,47884	20 360	5 108 028	1,000	19 675	19 675	16 203	0,29475
CHILCA	TG2	0,01187	174 530	2 999 131	1,000	172 458	172 458	142 028	0,01187	CHIMBOTE	TG-3	0,53409	21 469	5 129 497	1,000	20 911	20 911	17 221	0,53409
CHILCA	TG1	0,01187	175 960	3 175 091	1,000	173 335	173 335	142 751	0,01187	CHIMBOTE	TG-1	0,58897	19 772	5 149 269	1,000	18 824	18 824	15 502	0,58897
KALLPA	TG1	0,01293	176 829	3 351 920	1,000	174 950	174 950	144 081	0,01293										
VENTANILLA	TG3+TG4 COO	0,02879	492 745	3 844 665	1,000	482 003	482 003	396 956	0,02879										
SANTA ROSA	WTG-7	0,04203	123 299	3 967 964	1,000	122 779	122 779	101 115	0,04203										
SANTA ROSA	UTI-8	0,05457	52 585	4 020 549	1,000	51 539	51 539	42 445	0,05457										
SANTA ROSA	UTI-5	0,05489	53 426	4 073 975	1,000	52 178	52 178	42 971	0,05489										
AGUAYTIA	TG-1	0,08196	88 508	4 162 483	1,000	88 176	88 176	72 618	0,08196										
AGUAYTIA	TG-2	0,08363	88 084	4 250 567	1,000	88 084	88 084	72 542	0,08363										
MOLLENDI	MIRLESS 1	0,20676	10 606	4 261 173	1,000	9 799	9 799	8 070	0,20676										
MOLLENDI	MIRLESS 2	0,20676	10 676	4 271 849	1,000	9 950	9 950	8 194	0,20676 (*)										
MOLLENDI	MIRLESS 3	0,20676	10 693	4 282 542	1,000	9 725	9 725	8 009	0,20676										
ILO	TVC1	0,21101	141 873	4 424 415	1,000	141 829	141 829	116 804	0,21101										
MALACAS	TG-4	0,21262	100 649	4 525 064	1,000	100 358	100 358	82 651	0,21262										
CHILINA	SULZER1	0,23606	5 131	4 530 195	1,000	5 126	5 126	4 222	0,23606 (*)										
CHILINA	SULZER2	0,23606	5 279	4 535 474	1,000	5 230	5 230	4 308	0,23606 (*)										
PIURA	GMT-1	0,23842	4 703	4 540 177	1,000	4 289	4 289	3 532	0,23842										
PIURA	GMT-2	0,23842	4 586	4 544 763	1,000	4 380	4 380	3 607	0,23842 (*)										
ILO	TV3	0,25316	69 460	4 614 223	1,000	69 399	69 399	57 154	0,25316										
ILO	TV4	0,25639	66 477	4 680 700	1,000	66 140	66 140	54 470	0,25639										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	4 687 142	1,000	6 442	6 442	5 305	0,26581 (*)										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	4 693 381	1,000	6 239	6 239	5 138	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 2	0,26607	6 608	4 699 989	1,000	6 608	6 608	5 442	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 3	0,26607	6 217	4 706 206	1,000	6 217	6 217	5 120	0,26607 (*)										
PIURA	MIRLES-1	0,26677	1 241	4 707 447	1,000	1 114	1 114	917	0,26677										
PIURA	MIRLES-4	0,26677	1 823	4 709 270	1,000	1 631	1 631	1 344	0,26677 (*)										
CHICLAYO OESTE	GMT-1	0,26872	4 189	4 713 459	1,000	3 632	3 632	2 991	0,26872 (*)										

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

Marzo 2009

Con la C.T. Oquendo

Cuadro N° 7B

Central	Unidad	Costo Variable (S/ /KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/ /KWh)	Central	Unidad	Costo Variable (S/ /KWh)	Potencia Efectiva (kW)	Potencia Efectiva Acumulada (kW)	Factor de Ingreso	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Colocada (kW)	Potencia Disponible (kW)	Costo Variable para Flujo (S/ /KWh)
OQUENDO	TG1	0,00000	28 000	28 000	1,000	25 368	25 368	20 787	0,00000	ILO	TV2	0,26983	9	4 761 670	1,000	9	9	7	0,26983
ARICOTA 1		0,00205	22 500	50 500	1,000	22 500	22 500	18 437	0,00205	SAN NICOLAS	TV-3	0,27441	25 786	4 787 456	1,000	24 758	24 758	20 288	0,27441
ARICOTA 2		0,00205	12 400	62 900	1,000	12 400	12 400	10 161	0,00205	TUMBES	MAK1	0,28203	9 171	4 796 627	1,000	8 718	8 718	7 144	0,28203
CAHUA		0,00205	43 114	106 014	1,000	38 835	38 835	31 823	0,00205	TUMBES	MAK2	0,28203	8 098	4 804 725	1,000	7 498	7 498	6 144	0,28203
CALLAHUANCA		0,00205	80 433	186 447	1,000	80 433	80 433	65 910	0,00205	SAN NICOLAS	TV-1	0,29262	19 026	4 823 751	1,000	18 461	18 461	15 127	0,29262
CAÑA BRAVA		0,00205	5 711	192 158	1,000	5 711	5 711	4 680	0,00205	SAN NICOLAS	TV-2	0,29553	18 284	4 842 035	1,000	17 543	17 543	14 375	0,29553
CARHUACUERO		0,00205	105 090	297 248	1,000	87 763	87 763	71 916	0,00205	PAITA	EMD-1	0,32605	2 058	4 844 093	1,000	1 976	1 976	1 619	0,32605
CHARCANI 1		0,00205	1 729	298 977	1,000	1 242	1 242	1 018	0,00205	PAITA	EMD-3	0,32605	2 081	4 846 174	1,000	1 998	1 998	1 637	0,32605
CHARCANI 2		0,00205	600	299 577	1,000	600	600	492	0,00205	PAITA	SKODA-2	0,34091	776	4 846 950	1,000	761	761	624	0,34091
CHARCANI 3		0,00205	4 580	304 157	1,000	3 868	3 868	3 170	0,00205	PAITA	SKODA-3	0,34091	890	4 847 840	1,000	856	856	701	0,34091
CHARCANI 4		0,00205	15 301	319 458	1,000	15 301	15 301	12 538	0,00205	SAN NICOLAS	CUMMINS	0,35399	1 233	4 849 073	1,000	1 215	1 215	995	0,35399
CHARCANI 5		0,00205	144 622	464 080	1,000	144 280	144 280	118 228	0,00205	PIURA	TG	0,35744	18 606	4 867 679	1,000	17 808	17 808	14 593	0,35744
CHARCANI 6		0,00205	8 947	473 027	1,000	8 947	8 947	7 331	0,00205	ILO	CATKATO	0,35772	3 309	4 870 988	1,000	3 302	3 302	2 706	0,35772
CHIMAY		0,00205	150 900	623 927	1,000	150 900	150 900	123 653	0,00205	MALACAS	TG-B	0,35822	15 038	4 886 026	1,000	14 860	14 860	12 177	0,35822
COMPLEJO MANTARO MANTARO		0,00205	650 483	1 274 410	1,000	650 483	650 483	533 028	0,00205	CHILINA	TV3	0,35986	9 905	4 895 931	1,000	9 600	9 600	7 866	0,35986
COMPLEJO MANTARO RESTITUCION		0,00205	215 359	1 489 769	1,000	215 359	215 359	176 472	0,00205	SULLANA	ALCO-2	0,36173	2 230	4 898 161	1,000	2 146	2 146	1 759	0,36173
GALLITO CIEGO		0,00205	38 147	1 527 916	1,000	27 895	27 895	22 858	0,00205	SULLANA	ALCO-3	0,36173	2 120	4 900 281	1,000	2 082	2 082	1 706	0,36173
HUAMPANI		0,00205	30 176	1 558 092	1,000	30 176	30 176	24 727	0,00205	SULLANA	ALCO-4	0,36173	2 031	4 902 312	1,000	1 993	1 993	1 633	0,36173
HUANCHOR		0,00205	19 632	1 577 724	1,000	19 632	19 632	16 087	0,00205	SULLANA	ALCO-5	0,36173	2 098	4 904 401	1,000	2 041	2 041	1 672	0,36173
HUAYLLACHO		0,00205	186	1 577 910	1,000	186	186	152	0,00205	MALACAS	TG-A	0,36505	15 018	4 919 428	1,000	14 928	14 928	12 232	0,36505
HUINCO		0,00205	247 340	1 825 250	1,000	247 340	247 340	202 679	0,00205	CHILINA	TV2	0,39459	6 199	4 925 627	1,000	5 978	5 978	4 899	0,39459
MACHUPICCHU		0,00205	87 788	1 913 038	1,000	87 788	87 788	71 936	0,00205	BELLAVISTA	MAN 1	0,39511	1 756	4 927 383	1,000	1 738	1 738	1 424	0,39511
MALPASO		0,00205	48 021	1 961 059	1,000	48 021	48 021	39 350	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA1	0,41418	6 172	4 933 555	1,000	6 089	6 089	4 990	0,41418
MATUCANA		0,00205	128 578	2 089 637	1,000	128 135	128 135	104 998	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA2	0,41418	6 103	4 939 658	1,000	5 930	5 930	4 859	0,41418
MISAPIQUIO		0,00205	3 866	2 093 503	1,000	3 866	3 866	3 168	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA3	0,41418	6 109	4 945 767	1,000	5 981	5 981	4 901	0,41418
MOYOPAMPA		0,00205	64 704	2 158 207	1,000	64 704	64 704	53 021	0,00205	YARINACCOCHA	WARTSILA4	0,41418	6 139	4 951 906	1,000	5 950	5 950	4 875	0,41418
OROYA		0,00205	9 480	2 167 687	1,000	9 480	9 480	7 768	0,00205	TAPARACHI	MAN 1	0,41584	810	4 952 716	1,000	802	802	657	0,41584
PACHACHACA		0,00205	9 650	2 177 337	1,000	9 650	9 650	7 908	0,00205	TAPARACHI	MAN 3	0,41584	1 778	4 954 494	1,000	1 753	1 753	1 436	0,41584
PARAC		0,00205	4 951	2 182 288	1,000	4 951	4 951	4 057	0,00205	TAPARACHI	MAN 4	0,41584	1 858	4 956 352	1,000	1 843	1 843	1 510	0,41584
SAN ANTONIO		0,00205	580	2 182 868	1,000	580	580	475	0,00205	TAPARACHI	SKODA 1	0,41584	432	4 956 784	1,000	427	427	350	0,41584
SAN GABAN II		0,00205	113 098	2 295 966	1,000	113 098	113 098	92 676	0,00205	MOLLEND	TG-2	0,42494	36 471	4 993 255	1,000	36 093	36 093	29 576	0,42494
SAN IGNACIO		0,00205	422	2 296 388	1,000	-	-	-	0,00205	ILO	TG-2	0,43121	32 479	5 025 734	1,000	32 225	32 225	26 406	0,43121
SANTA CRUZ		0,00205	3 148	2 299 536	1,000	1 898	1 898	1 555	0,00205	MOLLEND	TG-1	0,44220	36 731	5 062 465	1,000	36 703	36 703	30 076	0,44220
YANANGO		0,00205	42 607	2 342 143	1,000	15 382	15 382	12 605	0,00205	CHILINA	C. COMBINAD	0,46261	16 697	5 079 162	1,000	16 463	16 463	13 490	0,46261
YAUPI		0,00205	110 207	2 452 350	1,000	110 207	110 207	90 307	0,00205	ILO	TG-1	0,46837	34 731	5 113 899	1,000	34 726	34 726	28 455	0,46837
YUNCANI		0,00205	136 760	2 589 110	1,000	136 760	136 760	112 066	0,00205	BELLAVISTA	ALCO	0,47177	1 769	5 115 668	1,000	1 735	1 735	1 422	0,47177
CAÑON DEL PATO		0,01002	263 491	2 852 601	1,000	258 869	258 869	212 126	0,01002	TRUJILLO	TG-4	0,47884	20 360	5 136 028	1,000	19 675	19 675	16 122	0,47884
CHILCA	TG2	0,01187	174 530	3 027 131	1,000	172 458	172 458	141 318	0,01187	CHIMBOTE	TG-3	0,53409	21 469	5 157 497	1,000	20 911	20 911	17 135	0,53409
CHILCA	TG1	0,01187	175 960	3 203 091	1,000	173 335	173 335	142 037	0,01187	CHIMBOTE	TG-1	0,58897	19 772	5 177 269	1,000	18 824	18 824	15 425	0,58897
KALLPA	TG1	0,01293	178 829	3 379 920	1,000	174 950	174 950	143 360	0,01293										
VENTANILLA	TG3+TG4 CCO	0,02879	492 745	3 872 665	1,000	482 003	482 003	394 970	0,02879										
SANTA ROSA	WTG-7	0,04203	123 299	3 995 964	1,000	122 779	122 779	100 609	0,04203										
SANTA ROSA	UTI-8	0,05457	52 585	4 048 549	1,000	51 539	51 539	42 233	0,05457										
SANTA ROSA	UTI-5	0,05489	53 426	4 101 975	1,000	52 178	52 178	42 756	0,05489										
AGUAYTIA	TG-1	0,08196	88 508	4 190 483	1,000	88 176	88 176	72 254	0,08196										
AGUAYTIA	TG-2	0,08363	88 084	4 278 567	1,000	88 084	88 084	72 179	0,08363										
MOLLEND	MIRLESS 1	0,20676	10 606	4 289 173	1,000	9 799	9 799	8 029	0,20676										
MOLLEND	MIRLESS 2	0,20676	10 676	4 299 849	1,000	9 950	9 950	8 153	0,20676 (*)										
MOLLEND	MIRLESS 3	0,20676	10 693	4 310 542	1,000	9 725	9 725	7 969	0,20676										
ILO	TVC1	0,21101	141 873	4 452 415	1,000	141 829	141 829	116 220	0,21101										
MALACAS	TG-4	0,21262	100 649	4 553 064	1,000	100 358	100 358	82 237	0,21262										
CHILINA	SULZER1	0,23806	5 131	4 558 195	1,000	5 126	5 126	4 201	0,23806 (*)										
CHILINA	SULZER2	0,23806	5 279	4 563 474	1,000	5 230	5 230	4 286	0,23806 (*)										
PIURA	GMT-1	0,23842	4 703	4 568 177	1,000	4 289	4 289	3 514	0,23842										
PIURA	GMT-2	0,23842	4 586	4 572 763	1,000	4 380	4 380	3 589	0,23842 (*)										
ILO	TV3	0,25316	69 460	4 642 223	1,000	69 399	69 399	56 868	0,25316										
ILO	TV4	0,25639	66 477	4 708 700	1,000	66 140	66 140	54 197	0,25639										
CALANA	WARTSILA 4	0,26581	6 442	4 715 142	1,000	6 442	6 442	5 279	0,26581 (*)										
CALANA	WARTSILA 1	0,26607	6 239	4 721 381	1,000	6 239	6 239	5 112	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 2	0,26607	6 608	4 727 989	1,000	6 608	6 608	5 415	0,26607 (*)										
CALANA	WARTSILA 3	0,26607	6 217	4 734 206	1,000	6 217	6 217	5 094	0,26607 (*)										
PIURA	MIRLEES-1	0,26677	1 241	4 735 447	1,000	1 114	1 114	913	0,26677 (*)										
PIURA	MIRLEES-4	0,26677	1 823	4 737 270	1,														

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

Marzo 2009

Sin la C.T. Oquendo

Cuadro N° 8A

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	88 176	88 176
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 178	52 178
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	51 539
SANTA ROSA	WTG-7	122 779	122 779
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 003	482 003
MALACAS	TG-A	14 928	14 928
MALACAS	TG-B	14 860	14 860
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CANÓN DEL PATO		258 869	258 869
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 239	5 239
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 324	5 324
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 995	3 995
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 632	3 632
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 485	3 485
PIURA	GMT-1	4 289	4 289
PIURA	GMT-2	4 380	4 380
PIURA	TG	17 808	17 808
PIURA	MIRLEES-1	1 114	1 114
PIURA	MIRLEES-4	1 631	1 631
SULLANA	ALCO-2	2 146	2 146
SULLANA	ALCO-3	2 082	2 082
SULLANA	ALCO-4	1 993	1 993
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 976	1 976
PAITA	EMD-3	1 998	1 998
CHIMBOTE	TG-1	18 824	18 824
CHIMBOTE	TG-3	20 911	20 911
TRUJILLO	TG-4	19 675	19 675
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 089	6 089
YARINACocha	WARTSILA2	5 930	5 930
YARINACocha	WARTSILA3	5 981	5 981
YARINACocha	WARTSILA4	5 950	5 950
TUMBES	MAK1	8 718	8 718
TUMBES	MAK2	7 498	7 498

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 461	18 461
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	17 543
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	24 758
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	1 215
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	9 017	9 017
MOLLEND	MIRLESS 1	781	781
MOLLEND	MIRLESS 2	9 156	9 156
MOLLEND	MIRLESS 2	793	793
MOLLEND	MIRLESS 3	8 950	8 950
MOLLEND	MIRLESS 3	776	776
MOLLEND	TG-1	33 776	33 776
MOLLEND	TG-1	2 927	2 927
MOLLEND	TG-2	33 215	33 215
MOLLEND	TG-2	2 878	2 878
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 600	9 600
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16 463
CHILINA	SULZER1	5 126	5 126
CHILINA	SULZER2	5 230	5 230
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	1 738
BELLAVISTA	ALCO	1 735	1 735
TAPARACHI	SKODA 1	427	427
TAPARACHI	MAN 1	802	802
TAPARACHI	MAN 3	1 753	1 753
TAPARACHI	MAN 4	1 843	1 843
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	69 399	69 399
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 458	172 458
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	174 950	174 950
SANTA CRUZ		1 898	1 898
TOTAL		5 045 290	5 045 290

frf

1,1007

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

Marzo 2009

Con la C.T. Oquendo

Cuadro N° 8B

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
AGUAYTIA	TG-1	88 176	88 176
AGUAYTIA	TG-2	88 084	88 084
CAHUA		38 835	38 835
PARIAC		4 951	4 951
GALLITO CIEGO		27 895	27 895
SAN ANTONIO		580	580
SAN IGNACIO		-	-
HUAYLLACHO		186	186
MISAPUQUIO		3 866	3 866
HUINCO		247 340	247 340
MATUCANA		128 135	128 135
CALLAHUANCA		80 433	80 433
MOYOPAMPA		64 704	64 704
HUAMPANI		30 176	30 176
YANANGO		15 382	15 382
CHIMAY		150 900	150 900
SANTA ROSA	UTI-5	52 178	52 178
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	51 539
SANTA ROSA	WTG-7	122 779	122 779
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 003	482 003
MALACAS	TG-A	14 928	14 928
MALACAS	TG-B	14 860	14 860
MALACAS	TG-4	100 358	100 358
CARHUAQUERO		87 763	87 763
CAÑON DEL PATO		258 869	258 869
CAÑA BRAVA		5 711	5 711
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 239	5 239
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 324	5 324
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 995	3 995
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 632	3 632
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 485	3 485
PIURA	GMT-1	4 289	4 289
PIURA	GMT-2	4 380	4 380
PIURA	TG	17 808	17 808
PIURA	MIRLEES-1	1 114	1 114
PIURA	MIRLEES-4	1 631	1 631
SULLANA	ALCO-2	2 146	2 146
SULLANA	ALCO-3	2 082	2 082
SULLANA	ALCO-4	1 993	1 993
SULLANA	ALCO-5	2 041	2 041
PAITA	SKODA-2	761	761
PAITA	SKODA-3	856	856
PAITA	EMD-1	1 976	1 976
PAITA	EMD-3	1 998	1 998
CHIMBOTE	TG-1	18 824	18 824
CHIMBOTE	TG-3	20 911	20 911
TRUJILLO	TG-4	19 675	19 675
MALPASO		48 021	48 021
OROYA		9 480	9 480
PACHACHACA		9 650	9 650
YAUPI		110 207	110 207
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650 483	650 483
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215 359	215 359
YARINACocha	WARTSILA1	6 089	6 089
YARINACocha	WARTSILA2	5 930	5 930
YARINACocha	WARTSILA3	5 981	5 981
YARINACocha	WARTSILA4	5 950	5 950
TUMBES	MAK1	8 718	8 718
TUMBES	MAK2	7 498	7 498

Central	Unidad	Potencia Firme (kW)	Potencia Firme Remunerable (kW)
SAN NICOLAS	TV-1	18 461	18 461
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	17 543
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	24 758
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	1 215
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	9 017	9 017
MOLLEND	MIRLESS 1	781	781
MOLLEND	MIRLESS 2	9 156	9 156
MOLLEND	MIRLESS 2	793	793
MOLLEND	MIRLESS 3	8 950	8 950
MOLLEND	MIRLESS 3	776	776
MOLLEND	TG-1	33 776	33 776
MOLLEND	TG-1	2 927	2 927
MOLLEND	TG-2	33 215	33 215
MOLLEND	TG-2	2 878	2 878
CHILINA	TV2	5 978	5 978
CHILINA	TV3	9 600	9 600
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16 463
CHILINA	SULZER1	5 126	5 126
CHILINA	SULZER2	5 230	5 230
MACHUPICCHU		87 788	87 788
SAN GABAN II		113 098	113 098
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	1 738
BELLAVISTA	ALCO	1 735	1 735
TAPARACHI	SKODA 1	427	427
TAPARACHI	MAN 1	802	802
TAPARACHI	MAN 3	1 753	1 753
TAPARACHI	MAN 4	1 843	1 843
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	69 399	69 399
ILO	TV4	66 140	66 140
ILO	TG-1	34 726	34 726
ILO	TG-2	32 225	32 225
ILO	CATKATO	3 302	3 302
ILO	TVC1	141 829	141 829
YUNCAN		136 760	136 760
CHILCA	TG1	173 335	173 335
CHILCA	TG2	172 458	172 458
HUANCHOR		19 632	19 632
KALLPA	TG1	174 950	174 950
SANTA CRUZ		1 898	1 898
OQUENDO		25 368	25 368
TOTAL		5 070 658	5 070 658

frf

1,1007

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

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/.)
AQUAYTIA	TG-1	88 176	14,90	1 313 819,40	747 044,39
AQUAYTIA	TG-2	88 084	14,90	1 312 451,60	746 266,65
CAHUA		38 835	14,56	565 437,60	321 510,69
PARIAC		4 951	13,54	67 036,54	38 117,32
GALLITO CIEGO		27 895	14,87	414 798,65	235 856,62
SAN ANTONIO		580	14,61	8 473,80	4 818,25
SAN IGNACIO		-	14,61	-	-
HUAYLLACHO		186	14,61	2 717,46	1 545,16
MISAPUQUIO		3 866	13,50	52 191,00	29 676,07
HUINCO		247 340	14,77	3 653 211,80	2 077 234,80
MATUCANA		128 135	14,87	1 905 367,45	1 083 401,62
CALLAHUANCA		80 433	14,36	1 155 017,88	656 749,04
MOYOPAMPA		64 704	14,57	942 737,28	536 045,21
HUAMPANI		30 176	15,45	468 219,20	265 094,61
YANANGO		15 382	14,28	218 654,96	124 896,93
CHIMAY		150 900	14,07	2 123 163,00	1 207 241,28
SANTA ROSA	UTI-5	52 178	15,25	795 713,85	452 446,94
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	15,25	785 964,19	446 903,23
SANTA ROSA	WTG-7	122 779	15,25	1 872 374,56	1 064 641,70
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	482 003	15,18	7 318 805,85	4 160 373,00
MALACAS	TG-A	14 928	15,42	230 185,42	130 884,80
MALACAS	TG-B	14 860	15,42	229 139,39	130 289,82
MALACAS	TG-4	100 358	15,43	1 548 529,00	880 501,46
CARHUQUERO		87 763	14,71	1 290 893,73	734 065,60
CAÑON DEL PATO		258 869	14,47	3 745 834,43	2 129 900,50
CAÑA BRAVA		5 711	14,71	84 008,61	47 767,84
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 239	15,89	83 244,72	47 333,37
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 324	15,89	84 591,88	48 099,37
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 995	15,89	63 473,21	36 091,19
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 632	15,89	57 716,80	32 818,06
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 485	15,89	55 362,33	31 490,88
PIURA	GMT-1	4 289	16,17	69 351,94	39 433,86
PIURA	GMT-2	4 380	16,17	70 819,56	40 268,36
PIURA	TG	17 808	16,17	287 957,40	163 734,04
PIURA	MIRLEES-1	1 114	16,17	18 007,30	10 239,04
PIURA	MIRLEES-4	1 631	16,17	26 381,00	15 000,37
SULLANA	ALCO-2	2 146	16,77	35 991,37	20 464,88
SULLANA	ALCO-3	2 082	16,77	34 907,44	19 848,55
SULLANA	ALCO-4	1 993	16,77	33 427,36	19 006,97
SULLANA	ALCO-5	2 041	16,77	34 221,92	19 458,76
PAITA	SKODA-2	761	16,88	12 851,48	7 307,42
PAITA	SKODA-3	856	16,88	14 449,47	8 216,04
PAITA	EMD-1	1 976	16,88	33 357,68	18 967,35
PAITA	EMD-3	1 998	16,88	33 729,90	19 178,99
CHIMBOTE	TG-1	18 824	15,75	296 475,29	168 577,36
CHIMBOTE	TG-3	20 911	15,75	329 350,54	187 270,39
TRUJILLO	TG-4	19 675	16,03	315 391,27	179 333,08
MALPASO		48 021	14,66	703 987,86	400 291,08
OROYA		9 480	15,46	146 560,80	83 335,22
PACHACHACA		9 650	15,46	149 189,00	84 828,62
YAUPU		110 207	14,32	1 578 164,24	897 352,21
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650 483	14,78	9 614 136,74	5 486 648,16
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	14,78	3 178 698,84	1 807 424,32
YARINACOCHA	WARTSILA1	6 089	15,62	95 109,79	54 079,91
YARINACOCHA	WARTSILA2	5 930	15,62	92 628,67	52 669,13
YARINACOCHA	WARTSILA3	5 981	15,62	93 429,71	53 124,61
YARINACOCHA	WARTSILA4	5 950	15,62	92 934,94	52 843,28
TUMBES	MAK1	8 718	16,75	146 027,75	83 032,12
TUMBES	MAK2	7 498	16,75	125 593,35	71 413,02
SAN NICOLAS	TV-1	18 461	16,42	303 128,08	172 360,17
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	16,42	288 051,90	163 787,78
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	16,42	406 528,15	231 153,97
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	16,42	19 942,28	11 339,28

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	16,07	19 958,94	11 348,75
CHARCANI 2		600	16,07	9 642,00	5 482,49
CHARCANI 3		3 868	16,07	62 158,76	35 343,79
CHARCANI 4		15 301	15,95	244 050,95	138 768,61
CHARCANI 5		144 280	15,60	2 250 768,00	1 279 798,13
CHARCANI 6		8 947	15,99	143 062,53	81 346,08
MOLLENDI	MIRLESS 1	9 799	15,87	155 507,06	88 422,10
MOLLENDI	MIRLESS 2	9 950	15,87	157 900,73	89 783,16
MOLLENDI	MIRLESS 3	9 725	15,87	154 337,38	87 757,02
MOLLENDI	TG-1	36 703	15,87	582 482,38	331 202,44
MOLLENDI	TG-2	36 093	15,87	572 801,40	325 697,79
CHILINA	TV2	5 978	16,19	96 783,69	55 031,70
CHILINA	TV3	9 600	16,19	155 418,35	88 371,67
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16,19	266 530,86	151 550,80
CHILINA	SULZER1	5 126	16,19	82 993,24	47 190,38
CHILINA	SULZER2	5 230	16,19	84 680,09	48 149,53
MACHUPICCHU		87 788	14,76	1 295 750,88	736 770,54
SAN GABAN II		113 098	13,77	1 557 359,46	885 522,51
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	16,87	29 316,45	16 669,48
BELLAVISTA	ALCO	1 735	16,87	29 273,98	16 645,33
TAPARACHI	SKODA 1	427	16,10	6 868,99	3 905,74
TAPARACHI	MAN 1	802	16,10	12 910,92	7 341,21
TAPARACHI	MAN 3	1 753	16,10	28 219,26	16 045,61
TAPARACHI	MAN 4	1 843	16,10	29 672,90	16 872,16
ARICOTA 1		22 500	15,88	357 300,00	203 162,60
ARICOTA 2		12 400	15,99	198 276,00	112 740,74
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,84	105 064,76	59 740,36
CALANA	WARTSILA 2	6 808	16,84	111 278,72	63 273,65
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,84	104 694,28	59 529,70
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,84	108 483,28	61 684,14
ILO	TV2	9	15,94	142,09	80,79
ILO	TV3	69 399	15,94	1 106 216,31	629 000,22
ILO	TV4	68 140	15,94	1 054 271,88	599 464,35
ILO	TG-1	34 726	15,94	553 528,83	314 738,17
ILO	TG-2	32 225	15,94	513 866,55	292 073,41
ILO	CATKATO	3 302	15,94	52 629,98	29 925,67
ILO	TVC1	141 829	15,23	2 160 060,72	1 226 221,51
YUNCAN		136 760	14,49	1 981 852,40	1 126 777,63
CHILCA	TG1	173 335	15,17	2 629 498,56	1 495 146,25
CHILCA	TG2	172 458	15,17	2 618 186,70	1 487 577,06
HUANCHOR		19 632	15,45	303 314,40	172 466,11
KALLPA	TG1	174 950	15,16	2 852 244,34	1 508 078,61
SANTA CRUZ		1 898	14,93	28 337,14	16 112,64
TOTAL		5 045 290		75 792 334,92	43 095 906,93

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 493 311,04	178 280
CAHUA	631 524,11	76 313
EDEGEL	12 075 028,35	1 425 568
EEPSA	1 141 675,68	130 146
EGENOR	4 043 872,06	476 503
ELECTROANDES	1 465 808,13	177 356
ELECTROPERU	7 641 234,55	906 008
SHOUGESA	578 641,20	61 876
EGASA	2 865 244,43	318 905
EGEMSA	736 770,54	87 788
SAN GABAN	963 002,05	121 395
EGESUR	560 131,18	60 406
ENERSUR	7 203 005,06	830 183
CORONA	172 466,11	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 508 078,61	174 950
SANTA CRUZ	16 112,64	1 898
TOTAL	43 095 906,93	5 045 290

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 43 095 906,93 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 75 792 334,92
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,56861

(1) De Cuadro N° 5.

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

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	88 176	14,90	1 313 819,40	743 104,71
AGUAYTIA	TG-2	88 084	14,90	1 312 451,80	742 331,07
CAHUA		38 835	14,56	565 437,80	319 815,15
PARIAC		4 951	13,54	67 036,54	37 916,30
GALLITO CIEGO		27 895	14,87	414 798,65	234 612,79
SAN ANTONIO		580	14,61	8 473,80	4 792,84
SAN IGNACIO		-	14,61	-	-
HUAYLLACHO		186	14,61	2 717,46	1 537,01
MISAPUQUIO		3 866	13,50	52 191,00	29 519,57
HUINCO		247 340	14,77	3 653 211,80	2 066 280,11
MATUCANA		128 135	14,87	1 905 367,45	1 077 688,10
CALLAHUANCA		80 433	14,36	1 155 017,88	653 285,55
MOYOPAMPA		64 704	14,57	942 737,28	533 218,27
HUAMPANI		30 176	15,45	466 219,20	263 696,58
YANANGO		15 382	14,28	219 854,96	124 238,26
CHIMAY		150 900	14,07	2 123 163,00	1 200 874,66
SANTA ROSA	UTI-5	52 178	15,25	795 713,85	450 060,88
SANTA ROSA	UTI-6	51 539	15,25	785 964,19	444 546,40
SANTA ROSA	WTG-7	122 779	15,25	1 872 374,56	1 059 027,11
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F DIREC.	482 003	15,18	7 316 805,85	4 138 432,48
MALACAS	TG-A	14 928	15,42	230 185,42	130 194,36
MALACAS	TG-B	14 860	15,42	229 139,39	129 602,71
MALACAS	TG-4	100 358	15,43	1 548 529,00	875 857,97
CARHUQUERO		87 763	14,71	1 290 993,73	730 194,36
CAÑON DEL PATO		258 869	14,47	3 745 834,43	2 116 668,07
CAÑA BRAVA		5 711	14,71	84 008,81	47 515,92
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5 239	15,89	83 244,72	47 083,75
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5 324	15,89	84 591,88	47 845,71
CHICLAYO OESTE	GMT-3	3 995	15,89	63 473,21	35 900,86
CHICLAYO OESTE	GMT-1	3 632	15,89	57 716,80	32 644,99
CHICLAYO OESTE	GMT-2	3 485	15,89	55 382,33	31 324,60
PIURA	GMT-1	4 289	16,17	69 351,94	39 225,90
PIURA	GMT-2	4 380	16,17	70 819,56	40 056,00
PIURA	TG	17 808	16,17	287 957,40	162 870,56
PIURA	MIRLEES-1	1 114	16,17	18 007,30	10 185,04
PIURA	MIRLEES-4	1 631	16,17	26 381,00	14 921,26
SULLANA	ALCO-2	2 146	16,77	35 991,37	20 356,95
SULLANA	ALCO-3	2 082	16,77	34 907,44	19 743,87
SULLANA	ALCO-4	1 993	16,77	33 427,36	18 906,73
SULLANA	ALCO-5	2 041	16,77	34 221,92	19 356,14
PAITA	SKODA-2	761	16,88	12 851,48	7 268,88
PAITA	SKODA-3	856	16,88	14 448,47	8 172,71
PAITA	EMD-1	1 976	16,88	33 357,88	18 867,32
PAITA	EMD-3	1 998	16,88	33 729,90	19 077,85
CHIMBOTE	TG-1	18 824	15,75	296 475,29	167 688,33
CHIMBOTE	TG-3	20 911	15,75	329 350,54	186 282,79
TRUJILLO	TG-4	19 675	16,03	315 391,27	178 387,33
MALPASO		48 021	14,66	703 987,86	398 180,07
OROYA		9 480	15,46	146 580,80	82 895,73
PACHACHACA		9 650	15,46	149 189,00	84 382,26
YAUPI		110 207	14,32	1 578 164,24	892 619,65
COMPLEJO MANTARC MANTARO		650 483	14,78	9 614 138,74	5 437 818,76
COMPLEJO MANTARC RESTITUCION		215 359	14,76	3 178 698,84	1 797 892,53
YARINACOCHA	WARTSILA1	6 089	15,62	95 109,79	53 794,71
YARINACOCHA	WARTSILA2	5 930	15,62	92 628,67	52 391,37
YARINACOCHA	WARTSILA3	5 981	15,62	93 429,71	52 844,45
YARINACOCHA	WARTSILA4	5 950	15,62	92 934,94	52 564,60
TUMBES	MAK1	8 718	16,75	146 027,75	82 594,23
TUMBES	MAK2	7 498	16,75	125 593,35	71 036,41
SAN NICOLAS	TV-1	18 461	16,42	303 128,08	171 451,19
SAN NICOLAS	TV-2	17 543	16,42	288 051,90	162 924,01
SAN NICOLAS	TV-3	24 758	16,42	406 528,15	229 934,94
SAN NICOLAS	CUMMINS	1 215	16,42	19 942,28	11 279,48

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	16,07	19 958,94	11 288,90
CHARCANI 2		800	16,07	9 842,00	5 453,58
CHARCANI 3		3 868	16,07	62 158,78	35 157,39
CHARCANI 4		15 301	15,95	244 050,95	138 036,79
CHARCANI 5		144 280	15,60	2 250 768,00	1 273 048,87
CHARCANI 6		8 947	15,99	143 062,53	80 917,09
MOLLEND	MIRLESS 1	9 799	15,87	155 507,06	87 955,79
MOLLEND	MIRLESS 2	9 950	15,87	157 900,73	89 309,67
MOLLEND	MIRLESS 3	9 725	15,87	154 337,38	87 294,22
MOLLEND	TG-1	36 703	15,87	582 482,38	329 455,79
MOLLEND	TG-2	36 093	15,87	572 801,40	323 980,16
CHILINA	TV2	5 978	16,19	96 783,69	54 741,48
CHILINA	TV3	9 600	16,19	155 418,35	87 905,62
CHILINA	C. COMBINADO	16 463	16,19	266 530,86	150 751,57
CHILINA	SULZER1	5 126	16,19	82 993,24	46 941,51
CHILINA	SULZER2	5 230	16,19	84 680,09	47 895,60
MACHUPICCHU		87 788	14,76	1 295 750,88	732 885,04
SAN GABAN II		113 098	13,77	1 557 359,46	880 852,54
BELLAVISTA	MAN 1	1 738	16,87	29 316,45	16 581,57
BELLAVISTA	ALCO	1 735	16,87	29 273,98	16 557,55
TAPARACHI	SKODA 1	427	16,10	6 868,99	3 885,15
TAPARACHI	MAN 1	802	16,10	12 910,92	7 302,50
TAPARACHI	MAN 3	1 753	16,10	28 219,26	15 960,99
TAPARACHI	MAN 4	1 843	16,10	29 672,90	16 783,18
ARICOTA 1		22 500	15,88	357 300,00	202 091,18
ARICOTA 2		12 400	15,99	198 276,00	112 146,18
CALANA	WARTSILA 1	6 239	16,84	105 064,76	59 425,30
CALANA	WARTSILA 2	6 608	16,84	111 277,72	62 939,96
CALANA	WARTSILA 3	6 217	16,84	104 694,28	59 215,76
CALANA	WARTSILA 4	6 442	16,84	108 483,28	61 358,64
ILO	TV2	9	15,94	142,09	80,38
ILO	TV3	69 399	15,94	1 106 216,31	625 883,06
ILO	TV4	66 140	15,94	1 054 271,88	596 302,96
ILO	TG-1	34 726	15,94	553 526,83	313 078,34
ILO	TG-2	32 225	15,94	513 866,55	290 533,11
ILO	CATKATO	3 302	15,94	52 629,98	29 767,86
ILO	TVC1	141 829	15,23	2 160 060,72	1 221 744,25
YUNCAN		136 760	14,49	1 981 652,40	1 120 835,35
CHILCA	TG1	173 335	15,17	2 629 498,56	1 487 261,31
CHILCA	TG2	172 458	15,17	2 616 186,70	1 479 732,04
HUANCHOR		19 632	15,45	303 314,40	171 556,58
KALLPA	TG1	174 950	15,16	2 652 244,34	1 500 126,47
SANTA CRUZ		1 898	14,93	28 337,14	16 027,67
OQUEENDO	TG1	25 368	15,84	401 824,24	227 274,38
TOTAL		5 070 858		76 194 159,16	43 095 906,93

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Potencia Firme Remunerable Asociada (kW)
TERMOSELVA	1 485 435,79	176 260
CAHUA	628 193,65	76 313
EDEGEL	12 011 348,41	1 425 568
EEPSA	1 135 655,04	130 146
EGENOR	4 022 545,94	478 503
ELECTROANDES	1 458 077,91	177 358
ELECTROPERU	7 600 937,06	906 008
SHOUGESA	575 588,62	81 976
EGASA	2 850 134,02	318 905
EGEMSA	732 865,04	87 788
SAN GABAN	957 923,48	121 395
EGESUR	557 177,23	60 406
ENERSUR	7 165 018,65	830 183
CORONA	171 556,58	19 632
KALLPA GENERACION S.A.	1 500 126,47	174 950
SANTA CRUZ	16 027,67	1 898
SDF ENERGIA	227 274,38	25 368
TOTAL	43 095 906,93	5 070 858

Ingreso Garantizado por potencia Firme (S/.) : 43 095 906,93 (1)
Ingreso Garantizado Preliminar Total (S/.) : 76 194 159,16
Factor de Ajuste del Ingreso Garantizado: 0,56561

(1) De Cuadro N° 5.

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

Cuadro N° 9C

Central	Unidad	Sin la C.T. Oquendo (5 días)	Con la C.T. Oquendo (26 días)	Ponderado (S/.)
AGUAYTIA	TG-1	747 044,39	743 104,71	743 740,14
AGUAYTIA	TG-2	746 266,65	742 331,07	742 965,84
CAHUA		321 510,69	319 815,15	320 088,62
PARIAC		38 117,32	37 916,30	37 948,72
GALLITO CIEGO		235 856,62	234 612,79	234 813,41
SAN ANTONIO		4 818,25	4 792,84	4 796,93
SAN IGNACIO		-	-	-
HUAYLLACHO		1 545,16	1 537,01	1 538,33
MISAPUQUIO		29 676,07	29 519,57	29 544,81
HUINCO		2 077 234,80	2 066 280,11	2 068 047,00
MATUCANA		1 083 401,62	1 077 688,10	1 078 609,83
CALLAHUANCA		656 749,04	653 285,55	653 844,18
MOYOPAMPA		536 045,21	533 218,27	533 674,23
HUAMPANI		265 094,61	263 696,58	263 922,07
YANANGO		124 896,93	124 238,26	124 344,50
CHIMAY		1 207 241,28	1 200 874,66	1 201 901,53
SANTA ROSA	UTI-5	452 446,94	450 060,88	450 445,72
SANTA ROSA	UTI-6	446 903,23	444 546,40	444 926,54
SANTA ROSA	WTG-7	1 064 641,70	1 059 027,11	1 059 932,69
VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	4 160 373,00	4 138 432,49	4 141 971,28
MALACAS	TG-A	130 884,60	130 194,36	130 305,68
MALACAS	TG-B	130 289,82	129 602,71	129 713,54
MALACAS	TG-4	880 501,46	875 857,97	876 606,92
CARHUQUERO		734 065,60	730 194,36	730 818,76
CAÑON DEL PATO		2 129 900,50	2 118 668,07	2 120 478,75
CAÑA BRAVA		47 767,84	47 515,92	47 556,55
CHICLAYO OESTE	SULZER-1	47 333,37	47 083,75	47 124,01
CHICLAYO OESTE	SULZER-2	48 099,37	47 845,71	47 886,62
CHICLAYO OESTE	GMT-3	36 091,19	35 900,86	35 931,56
CHICLAYO OESTE	GMT-1	32 818,06	32 644,99	32 672,91
CHICLAYO OESTE	GMT-2	31 490,68	31 324,60	31 351,39
PIURA	GMT-1	39 433,86	39 225,90	39 259,44
PIURA	GMT-2	40 268,36	40 056,00	40 090,25
PIURA	TG	163 734,04	162 870,56	163 009,83
PIURA	MIRLEES-1	10 239,04	10 185,04	10 193,75
PIURA	MIRLEES-4	15 000,37	14 921,28	14 934,02
SULLANA	ALCO-2	20 464,88	20 356,95	20 374,36
SULLANA	ALCO-3	19 848,55	19 743,87	19 760,76
SULLANA	ALCO-4	19 006,97	18 906,73	18 922,90
SULLANA	ALCO-5	19 458,76	19 356,14	19 372,69
PAITA	SKODA-2	7 307,42	7 268,88	7 275,10
PAITA	SKODA-3	8 216,04	8 172,71	8 179,70
PAITA	EMD-1	18 967,35	18 867,32	18 883,45
PAITA	EMD-3	19 178,99	19 077,85	19 094,16
CHIMBOTE	TG-1	168 577,36	167 688,33	167 831,73
CHIMBOTE	TG-3	187 270,39	186 282,79	186 442,08
TRUJILLO	TG-4	179 333,08	178 387,33	178 539,87
MALPASO		400 291,08	398 180,07	398 520,55
OROYA		83 335,22	82 895,73	82 966,62
PACHACHACA		84 829,62	84 382,26	84 454,41
YAUPI		897 352,21	892 619,85	893 383,14
COMPLEJO MANTARO	MANTARO	5 466 648,16	5 437 818,76	5 442 468,67
COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	1 807 424,32	1 797 892,53	1 799 429,91
YARINACocha	WARTSILA1	54 079,91	53 794,71	53 840,71
YARINACocha	WARTSILA2	52 669,13	52 391,37	52 436,17
YARINACocha	WARTSILA3	53 124,61	52 844,45	52 889,64
YARINACocha	WARTSILA4	52 843,28	52 564,60	52 609,55
TUMBES	MAK1	83 032,12	82 594,23	82 664,86
TUMBES	MAK2	71 413,02	71 036,41	71 097,15
SAN NICOLAS	TV-1	172 360,17	171 451,19	171 597,80
SAN NICOLAS	TV-2	163 787,78	162 924,01	163 063,33
SAN NICOLAS	TV-3	231 153,97	229 934,94	230 131,55
SAN NICOLAS	CUMMINS	11 339,28	11 279,48	11 289,13

Central	Unidad	Sin la C.T. Oquendo (5 días)	Con la C.T. Oquendo (26 días)	Ponderado (S/.)
CHARCANI 1		11 348,75	11 288,90	11 298,56
CHARCANI 2		5 482,49	5 453,58	5 458,24
CHARCANI 3		35 343,79	35 157,39	35 187,46
CHARCANI 4		138 768,61	138 036,79	138 154,82
CHARCANI 5		1 279 798,13	1 273 048,87	1 274 137,46
CHARCANI 6		81 346,08	80 917,09	80 986,28
MOLLEND	MIRLESS 1	88 422,10	87 955,79	88 031,00
MOLLEND	MIRLESS 2	89 783,16	89 309,87	89 386,04
MOLLEND	MIRLESS 3	87 757,02	87 294,22	87 368,86
MOLLEND	TG-1	331 202,44	329 455,79	329 737,51
MOLLEND	TG-2	325 697,79	323 980,16	324 257,20
CHILINA	TV2	55 031,70	54 741,48	54 788,29
CHILINA	TV3	88 371,67	87 905,62	87 908,79
CHILINA	C. COMBINADO	151 550,80	150 751,57	150 880,48
CHILINA	SULZER1	47 190,38	46 941,51	46 981,65
CHILINA	SULZER2	48 149,53	47 895,60	47 936,56
MACHUPICCHU		736 770,54	732 885,04	733 511,73
SAN GABAN II		885 522,51	880 852,54	881 605,76
BELLAVISTA	MAN 1	16 669,48	16 581,57	16 595,75
BELLAVISTA	ALCO	16 645,33	16 557,55	16 571,71
TAPARACHI	SKODA 1	3 905,74	3 885,15	3 888,47
TAPARACHI	MAN 1	7 341,21	7 302,50	7 308,74
TAPARACHI	MAN 3	16 045,61	15 960,99	15 974,64
TAPARACHI	MAN 4	16 872,16	16 783,18	16 797,53
ARICOTA 1		203 162,60	202 091,18	202 263,99
ARICOTA 2		112 740,74	112 146,18	112 242,08
CALANA	WARTSILA 1	59 740,36	59 425,30	59 476,12
CALANA	WARTSILA 2	63 273,65	62 939,96	62 993,78
CALANA	WARTSILA 3	59 529,70	59 215,76	59 266,39
CALANA	WARTSILA 4	61 684,14	61 358,84	61 411,31
ILO	TV2	80,79	80,36	80,43
ILO	TV3	629 000,22	625 683,06	626 218,09
ILO	TV4	599 464,35	596 302,96	596 812,86
ILO	TG-1	314 738,17	313 078,34	313 346,05
ILO	TG-2	292 073,41	290 533,11	290 781,54
ILO	CATKATO	29 925,67	29 767,86	29 793,31
ILO	TV1	1 228 221,51	1 221 744,25	1 222 788,97
YUNCAN		1 126 777,63	1 120 835,35	1 121 793,79
CHILCA	TG1	1 495 146,25	1 487 261,31	1 488 533,07
CHILCA	TG2	1 487 577,06	1 479 732,04	1 480 997,37
HUANCHOR		172 466,11	171 556,58	171 703,28
KALLPA	TG1	1 508 079,61	1 500 126,47	1 501 409,24
SANTA CRUZ		16 112,64	16 027,67	16 041,37
OQUENDO	TG1		227 274,38	190 617,22
TOTAL		43 095 906,93	43 095 906,93	43 095 906,93

Ingreso Garantizado por Potencia Firme por empresas

Empresa Generadora	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)
TERMOSELVA	1 486 705,99
CAHUA	628 730,82
EDEGEL	12 021 619,37
EEPSA	1 136 626,14
EGENOR	4 025 985,63
ELECTROANDES	1 459 324,72
ELECTROPERU	7 607 436,66
SHOUGESA	576 081,81
EGASA	2 852 571,19
EGEMSA	733 511,73
SAN GABAN	958 742,60
EGESUR	557 653,67
ENERSUR	7 171 145,49
CORONA	171 703,28
KALLPA GENERACION S.A.	1 501 409,24
SANTA CRUZ	16 041,37
SDF ENERGIA	190 617,22
TOTAL	43 095 906,93

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

MONTO MENSUAL DEL INGRESO ADICIONAL POR POTENCIA GENERADA

Cuadro N° 10

Unidad	IAPGMk (S/.)	Unidad	IAPGMk (S/.)
Aguaytia TG1	108 227,02	San Nicolas TV1	10 314,63
Aguaytia TG2	76 645,56	San Nicolas TV2	-
Cahua	33 540,21	San Nicolas TV3	-
Pariac	7 615,34	San Nicolas Cummins	-
Misapuquio	6 524,51	Charcani I	2 796,58
Huayllacho	11,02	Charcani II	661,86
San Antonio	805,95	Charcani III	7 201,54
San Ignacio	-	Charcani IV	23 511,49
Gallito Ciego	60 177,99	Charcani V	155 192,39
Yanango	58 574,25	Charcani VI	13 637,35
Chimay	226 688,05	Chilina Sulzer1	-
Callahuanca	119 935,46	Chilina Sulzer2	2 501,20
Huínco	322 267,37	Chilina C.C	4 476,62
Huampani	40 306,06	Chilina TV2	-
Matucana	202 445,90	Chilina TV3	-
Moyopampa	104 516,31	Mollendo Mirless 1	11 569,27
Santa Rosa WTG7	158 646,83	Mollendo Mirless 2	10 786,23
Santa Rosa UT15	42 137,58	Mollendo Mirless 3	2 279,57
Santa Rosa UT16	61 475,25	Mollendo TG1	-
Ventanilla TG3	234 454,75	Mollendo TG2	-
Ventanilla TV	259 792,32	Machupicchu	127 476,90
Ventanilla TG4	230 441,21	San Gaban	157 799,48
Malacas TGA	16 592,91	Bellavista Man 1 y Alco	279,69
Malacas TGB	19 404,27	Taparachi Skoda 1 y 2, Man 1, 3 y 4	1 455,48
Malacas TGN4	-	Aricota 1	21 287,06
Cañon del Pato	374 739,71	Aricota 2	14 284,58
Caña Brava	9 522,31	Calana Wartsila 1	-
Carhuaquero	191 991,01	Calana Wartsila 2	-
Chimbote TG 1 y 2	-	Calana Wartsila 3	-
Chimbote TG3	7 028,01	Calana Wartsila 4	-
Trujillo TG4	3 566,50	Yuncan	194 007,41
Piura TG	-	Ilo TV2	5 853,31
Paita EMD 1 y 3	-	Ilo TV3	-
Paita Skoda 2 y 3	2 789,69	Ilo TV4	55 949,72
Piura GMT1	6 172,48	Ilo TG1	11 032,16
Piura GMT2	514,54	Ilo TG2	10 777,23
Piura Mirless 1 y 4	1 898,87	Ilo Catkato	1 381,63
Sullana Alco 2, 3, 4 y 5	5 067,94	Ilo TVC1	188 780,95
Chiclayo GMT 1 y 2	-	TG-Chilca 1	264 182,53
Chiclayo Sulzer 1	5 093,06	TG-Chilca 2	264 835,34
Chiclayo Sulzer 2	4 968,84	Huanchor	28 707,11
Chiclayo GMT 0	3 472,16	Kallpa	153 386,97
Yaupi	147 764,17	Santa Cruz	6 142,83
Malpaso	65 847,69	Oquendo	36 720,44
Oroya	10 761,55		
Pachachaca	9 591,06		
Mantaro	919 319,81		
Restitucion	289 213,32		
Yarinacocha Wartsila1	3 046,13		
Yarinacocha Wartsila2	3 050,27		
Yarinacocha Wartsila3	2 973,51		
Yarinacocha Wartsila4	-		
Tumbes Mak1	10 244,35		
Tumbes Mak2	10 522,07		

EMPRESA	Ingreso Adicional por Potencia Generada - IAPGMe (S/.)	Monto Mensual Provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)
TERMOSELVA	184 872,58	544 613,32
CAHUA	108 675,01	320 144,05
EDEGEL	2 061 681,33	6 073 475,59
EEPSA	35 997,19	106 043,56
EGENOR	616 823,13	1 817 089,86
ELECTROANDES	233 964,46	689 232,34
ELECTROPERU	1 238 369,46	3 648 093,72
SHOUGESA	10 314,63	30 385,70
EGASA	234 614,12	691 146,17
EGEMSA	127 476,90	375 532,25
SAN GABAN	159 534,65	469 970,69
EGESUR	35 571,64	104 789,96
ENERSUR	996 800,28	2 936 458,74
CORONA	28 707,11	84 567,84
KALLPA GENERACION S.A.	153 386,97	451 860,35
SANTA CRUZ	6 142,83	18 096,08
SDF ENERGIA	36 720,44	108 174,18
Total	6 269 652,73	18 469 674,40

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

DE	A EDEGEL Huínco	A EGASA Charcani V	A SAN GABAN San Gaban	A EGENOR Carhuauquero	A EGENOR Cañón del Pato	A EGEMSA Machupicchu	ELECTROANDE Malpaso	ELECTROANDE Yaupi	A ELECTROPERU Mantaro	A ELECTROPERU Restitucion	A ENERSUR Yuncan	A ENERSUR Ilo1	A ENERSUR Ilo2	A CAHUA Galillo Ciego	A CAHUA Cahua	A KALLPA Kallpa	A ENERSUR TG-Chilca 1	A TERMOSELVA Aguaytia TG1	A TERMOSELVA Aguaytia TG2
TERMOSELVA	1 521,65	66,30	89,83	84,24	161,73	28,26	53,87	88,81	182,23	71,85	60,84	20,24	30,00	7,46	4,47	164,96	4,62	18,94	506,84
CAHUA	930,90	43,00	52,38	49,54	101,83	17,00	31,70	51,79	112,59	44,33	40,03	9,63	15,70	3,92	3,13	100,24	2,25	21,83	251,07
EDEGEL	17 685,72	795,30	1 004,22	943,61	1 873,95	324,83	591,52	1 000,51	2 127,67	832,70	735,24	196,19	309,40	78,29	55,89	1 785,68	41,25	403,25	5 162,60
EEPSA	303,95	10,85	17,12	16,28	29,62	5,56	9,55	16,80	32,85	13,59	11,39	4,54	7,12	1,57	0,96	38,44	0,96	9,22	109,33
EGENOR	5 310,46	231,81	300,05	281,44	569,76	97,60	180,62	296,91	637,15	248,71	219,27	58,36	90,19	20,21	17,62	554,52	13,24	102,60	1 528,36
ELECTROANDES	1 994,34	88,52	113,59	106,37	210,84	36,60	65,59	113,39	235,92	94,46	82,31	22,31	34,67	8,76	6,36	201,74	4,83	36,34	592,44
ELECTROPERU	11 312,49	513,36	598,04	558,27	1 162,85	194,95	370,80	604,26	1 363,69	542,89	468,05	96,99	171,43	51,42	36,04	1 244,17	15,96	259,09	2 942,64
SHOUGESA	74,79	1,69	4,88	4,78	8,40	1,69	2,96	4,77	10,92	3,20	2,93	1,79	2,35	0,31	0,17	-	0,46	0,74	42,44
EGASA	2 010,47	85,52	114,62	107,60	211,09	36,76	67,17	113,98	234,71	92,76	82,20	23,37	36,41	8,60	6,42	217,72	4,91	41,52	597,75
EGEMSA	1 116,44	50,55	62,25	58,14	116,18	19,98	36,84	62,16	132,02	52,40	45,90	11,52	18,65	4,96	3,52	121,56	2,31	24,84	308,69
SAN GABAN	1 393,69	62,94	77,93	72,84	145,45	25,08	46,21	77,76	165,45	65,30	57,29	14,67	23,52	6,10	4,39	152,86	2,99	31,08	387,78
EGESUR	303,42	10,52	17,08	15,92	32,24	5,63	10,37	16,95	39,81	13,54	11,33	4,16	6,04	0,81	0,85	35,84	0,86	3,66	109,62
ENERSUR	8 545,22	373,20	485,81	455,27	898,37	156,14	285,42	482,47	994,38	395,66	348,71	101,95	158,62	37,53	26,53	921,02	22,25	178,56	2 570,65
CORONA	249,42	11,20	14,00	13,12	26,21	4,54	8,50	13,98	30,02	11,71	10,28	2,66	4,23	1,07	0,79	26,25	0,55	5,40	70,63
KALLPA GENERACION S.A.	1 568,32	81,67	76,61	69,72	150,18	23,40	49,34	77,32	155,96	74,39	62,51	4,76	13,14	6,30	5,14	204,13	-	52,40	181,61
SANTA CRUZ	53,59	2,41	3,00	2,80	5,62	0,97	1,80	2,99	6,40	2,52	2,21	0,56	0,90	0,23	0,17	5,69	0,11	1,17	14,97
SDF ENERGÍA	338,26	16,64	18,11	16,36	30,01	5,94	11,03	18,86	36,62	16,17	13,39	2,60	4,84	1,71	1,04	41,65	-	8,77	74,23
TOTAL	54713,12	2445,48	3049,51	2856,30	5734,33	984,92	1823,27	3043,70	6498,40	2576,17	2253,86	576,28	927,21	239,27	173,49	5816,48	117,56	1199,42	15451,65

EMPRESA	Balance (S/.)
TERMOSELVA	13483,93
CAHUA	-1470,11
EDEGEL	18765,32
EEPSA	-639,70
EGENOR	-2168,26
ELECTROANDES	817,61
ELECTROPERU	-13432,82
SHOUGESA	-169,25
EGASA	-1648,09
EGEMSA	-1263,98
SAN GABAN	236,18
EGESUR	-638,66
ENERSUR	-13562,87
CORONA	-504,55
KALLPA GENERACION S	2959,58
SANTA CRUZ	-108,10
SDF ENERGÍA	-656,22
TOTAL	0,00

PROCEDIMIENTO N° 30
VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MARZO 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 MARZO 2009 (S/.)
	Ingreso Garantizado por Potencia Firme (S/.)	Monto Mensual provisional del Ingreso Adicional por Potencia Generada (S/.)	Total Ingreso por Potencia (S/.)	Egreso por compra de potencia (S/.)			
TERMOSELVA	1 486 705,99	544 613,32	2 031 319,31	2 495 461,67	-464 142,37	13 483,93	-450 658,44
CAHUA	628 730,82	320 144,05	948 874,87	674 150,87	274 724,00	-1 470,11	273 253,90
EDEGEL	12 021 619,37	6 073 475,59	18 095 094,96	12 648 335,71	5 446 759,25	18 765,32	5 465 524,57
EEPSA	1 136 626,14	106 043,56	1 242 669,70	2 114 505,99	-871 836,29	-639,70	-872 475,98
EGENOR	4 025 985,63	1 817 089,86	5 843 075,49	4 620 189,81	1 222 885,68	-2 168,26	1 220 717,41
ELECTROANDES	1 459 324,72	689 232,34	2 148 557,06	1 552 444,49	596 112,56	817,61	596 930,17
ELECTROPERU	7 607 436,66	3 648 093,72	11 255 530,38	17 590 134,44	-6 334 604,07	-13 432,82	-6 348 036,89
SHOUGESA	576 081,81	30 385,70	606 467,51	741 082,75	-134 615,23	-169,25	-134 784,48
EGASA	2 852 571,19	691 146,17	3 543 717,36	2 503 979,26	1 039 738,10	-1 648,09	1 038 090,01
EGEMSA	733 511,73	375 532,25	1 109 043,98	1 321 048,74	-212 004,75	-1 263,98	-213 268,74
SAN GABAN	958 742,60	469 970,69	1 428 713,29	1 653 287,86	-224 574,57	236,18	-224 338,39
EGESUR	557 653,67	104 789,96	662 443,63	488 131,04	174 312,59	-638,66	173 673,93
ENERSUR	7 171 145,49	2 936 458,74	10 107 604,23	9 264 348,74	843 255,50	-13 562,87	829 692,62
CORONA	171 703,28	84 567,84	256 271,11	241 071,61	15 199,50	-504,55	14 694,95
KALLPA GENERACION S.A.	1 501 409,24	451 860,35	1 953 269,59	3 657 408,35	-1 704 138,76	2 959,58	-1 701 179,18
SANTA CRUZ	16 041,37	18 096,08	34 137,46	-	34 137,46	-108,10	34 029,35
SDF ENERGIA	190 617,22	108 174,18	298 791,40	-	298 791,40	-656,22	298 135,18
TOTAL	43 095 906,93	18 469 674,40	61 565 581,33	61 565 581,33	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 MARZO 2009 (a) (S/.)	DIFERENCIA SALDOS NETOS				SALDO NETO MENSUAL TOTAL (a)+(b)+(C) (S/.)
		ENERO 2009 COES/DO/STR-030-2009	FEBRERO 2009 COES/DO/STR-030-2009			
		Revisión 2 (b)	Revisión 1 (C)			
TERMOSELVA	-450 658,44	-1 750,42	222,20			-452 186,65
CAHUA	273 253,90	4 400,64	194,72			277 849,26
EDEGEL	5 465 524,57	-7 989,80	2 559,56			5 460 094,33
EEPSA	-872 475,98	-1 745,59	62,35			-874 159,23
EGENOR	1 220 717,41	2 766,89	834,88			1 224 319,18
ELECTROANDES	596 930,17	1 924,05	449,53			599 303,76
ELECTROPERU	-6 348 036,89	8 836,68	-7 482,28			-6 346 682,49
SHOUGESA	-134 784,48	-689,90	123,37			-135 351,01
EGASA	1 038 090,01	-3 720,54	754,34			1 035 123,81
EGEMSA	-213 268,74	1 399,25	210,83			-211 658,65
SAN GABAN	-224 338,39	7 755,08	275,84			-216 307,46
EGESUR	173 673,93	1 972,19	152,34			175 798,47
ENERSUR	829 692,62	-16 172,98	1 253,47			814 773,11
CORONA	14 694,95	261,25	47,81			15 004,01
KALLPA GENERACION S.A.	-1 701 179,18	2 753,19	336,99			-1 698 089,01
SANTA CRUZ	34 029,35	-	4,04			34 033,39
SDF ENERGIA	298 135,18	-	-			298 135,18
TOTAL	0,00	0,00	-0,00	-	-	0,00

**VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
MARZO 2009**

Cuadro 11-B

EMPRESA	Ingresos por Potencia (S/.)	Participación (%)
TERMOSELVA	2 031 319,31	3,2994
CAHUA	948 874,87	1,5412
EDEGEL	18 095 094,96	29,3916
EEPSA	1 242 669,70	2,0184
EGENOR	5 843 075,49	9,4908
ELECTROANDES	2 148 557,06	3,4899
ELECTROPERU	11 255 530,38	18,2822
SHOUGESA	606 467,51	0,9851
EGASA	3 543 717,36	5,7560
EGEMSA	1 109 043,98	1,8014
SAN GABAN	1 428 713,29	2,3206
EGESUR	662 443,63	1,0760
ENERSUR	10 107 604,23	16,4176
CORONA	256 271,11	0,4163
KALLPA GENERACION S.A.	1 953 269,59	3,1727
SANTA CRUZ	34 137,46	0,0554
SDF ENERGIA	298 791,40	0,4853
TOTAL	61 565 581,33	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
MARZO 2009**

CUADRO N° 12

EMPRESA	Saldo Netos Positivos (S/.)	Saldos Netos Negativos (S/.)	Participacion en el saldo neto positivo total
TERMOSELVA	-	452 186,65	4,552%
CAHUA	277 849,26	-	
EDEGEL	5 460 094,33	-	
EEPSA	-	874 159,23	8,799%
EGENOR	1 224 319,18	-	
ELECTROANDES	599 303,76	-	
ELECTROPERU	-	6 346 682,49	63,886%
SHOUGESA	-	135 351,01	1,362%
EGASA	1 035 123,81	-	
EGEMSA	-	211 658,65	2,131%
SAN GABAN	-	216 307,46	2,177%
EGESUR	175 798,47	-	
ENERSUR	814 773,11	-	
CORONA	15 004,01	-	
KALLPA GENERACION S.A.	-	1 698 089,01	17,093%
SANTA CRUZ	34 033,39	-	
SDF ENERGIA	298 135,18	-	
TOTAL	9 934 434,51	9 934 434,51	100,000%

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

9 934 434,51

PROCEDIMIENTO N° 30 : VALORIZACIÓN DE LAS TRANSFERENCIA DE POTENCIA

MARZO 2009

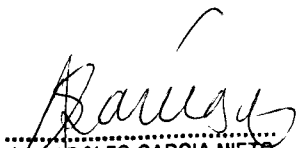
CUADRO N° 13

MATRIZ DE TRANSFERENCIAS (S/.)

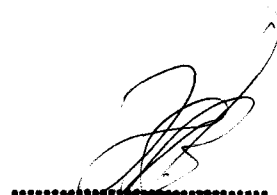
DE \ PARA	CAHUA	EDEGEL	EGENOR	ELECTROANDES	EGASA	EGESUR	ENERSUR	CORONA	SANTA CRUZ	SDF ENERGIA	TOTAL
TERMOSELVA	12 646,89	248 527,66	55 727,46	27 278,57	47 115,83	8 001,84	37 086,11	682,94	1 549,10	13 570,25	452 186,65
EEPSA	24 448,75	480 449,27	107 731,34	52 734,45	91 083,50	15 469,01	71 694,21	1 320,25	2 994,70	26 233,77	874 159,23
ELECTROPERU	177 505,93	3 488 219,19	782 164,81	382 869,37	661 296,03	112 310,07	520 523,46	9 585,42	21 742,47	190 465,73	6 346 682,49
SHOUGESA	3 785,54	74 390,67	16 680,65	8 165,17	14 102,97	2 395,15	11 100,82	204,42	463,69	4 061,92	135 351,01
EGEMSA	5 919,73	116 330,35	26 084,80	12 768,50	22 053,89	3 745,48	17 359,19	319,67	725,10	6 351,94	211 658,65
SAN GABAN	6 049,75	118 885,39	26 657,72	13 048,94	22 538,27	3 827,75	17 740,47	326,69	741,03	6 491,45	216 307,46
KALLPA GENERACION S.A.	47 492,66	933 291,79	209 272,40	102 438,76	176 933,31	30 049,16	139 268,85	2 564,63	5 817,31	50 960,13	1 698 089,01
TOTAL	277 849,26	5 460 094,33	1 224 319,18	599 303,76	1 035 123,81	175 798,47	814 773,11	15 004,01	34 033,39	298 135,18	9 934 434,51

Nota

- Se incluye los saldos del informe COES-SINAC/DO/STR-030-2009 Revisión 2 y COES-SINAC/DO/STR-051-2009 Revisión 1 correspondientes a los meses de enero y febrero 2009 respectivamente.



Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES



Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (*)
 COES
 CIP 23955

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
TRANSMISORAS		
18	COMPAÑÍA 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 - MARZO 2009
Por DU-049-2008

COES/DO/STR-067-2009

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA PPB ctm. S./KW-mes	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	16 604,5	23,54	390 896,01
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	6 972,1	22,03	153 594,78
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	579,2	22,27	12 898,72
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	7 186,6	22,20	159 510,65
ELECTRONORTE (Carhuapuerto 220 kV)	-	20,82	-
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	-	21,88	-
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	21,55	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	21,66	-
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	342,5	21,84	7 478,16
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	21,70	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	21,95	-
HIDRANDINA (Hualanca 138 kV)	1 538,0	20,84	32 050,18
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	-	20,97	-
HIDRANDINA (Hualanca 66 kV)	2 418,5	20,97	50 714,68
HIDRANDINA (Hualanca 13,8 kV)	-	21,21	-
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	2 075,8	21,64	44 915,22
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	72 461,6	21,74	1 575 127,91
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 514,8	22,04	297 805,91
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	657,8	22,29	14 665,15
ELECTROCENTRO (Carhuapuerto 138 kV)	2 914,6	21,46	62 547,75
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	790,3	21,29	16 824,93
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	12 367,4	22,58	279 255,42
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	11,3	22,83	257,44
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	5 897,2	21,57	127 201,74
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	296,6	21,39	6 343,41
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 081,8	21,63	45 023,12
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	3 118,2	21,83	68 058,53
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	7 429,0	21,83	162 147,67
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	25 709,1	21,40	550 133,39
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 625,9	21,64	56 817,59
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	937,5	21,15	19 828,96
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 513,7	21,40	53 792,78
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	4 633,5	21,42	99 249,21
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 408,4	21,72	74 022,69
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 873,1	20,10	37 649,31
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	21,65	-
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	457,1	21,80	9 964,00
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	334,7	21,88	7 323,45
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	22,33	-
COELVISAC (Ica 220 kV)	16 026,8	21,74	348 423,66
EDELNOR (Chavaria 220 kV)	-	21,63	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	21,63	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,63	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	614,6	22,32	13 718,32
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	14,4	22,64	325,48
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	407,5	22,14	9 022,65
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	180,1	22,44	4 041,26
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	138,3	22,61	3 125,84
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	23 712,8	21,62	512 669,86
ELECTROSURESTE (Quencoro 138 kV)	6 737,5	21,62	145 665,18
SEAL (Callalli 138 kV)	860,9	22,01	18 947,31
SEAL (Chilina 33 kV)	27 136,5	22,25	603 786,01
SEAL (Marcona 60 kV)	1 539,7	22,61	34 813,07
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 394,9	22,28	75 638,15
SEAL (Repacion 138 kV)	6 764,1	22,22	150 298,75
SEAL (Santuario 13,8 kV)	0,8	21,63	16,44
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	27 710,5	22,25	616 558,18
ELECTROPUNO (Antauta 60 kV)	392,0	21,60	8 467,20
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	345,0	22,01	7 593,45
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	139,9	22,01	3 079,20
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	3 324,9	21,84	72 615,60
ELECTROPUNO (Juliac 10 kV)	7 918,3	22,32	176 736,86
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	6 061,3	22,23	134 742,52
ELECTROPUNO (San Gaban 13,8 kV)	225,8	19,25	4 347,25
ELECTROSUR (Aricota1 10,5 kV)	0,24	21,90	5,31
ELECTROSUR (Aricota2 10,5 kV)	4,06	22,05	89,44
ELECTROSUR (Ilo ELP 138 kV)	214,61	22,34	4 794,48
ELECTROSUR (Montalvo 138 kV)	135,3	22,20	3 002,62
ELECTROSUR (Sarita 33 kV)	23,9	22,15	528,28
ELECTROSUR (Socabaya 33 kV)	91,1	22,24	2 026,41
ELECTROSUR (Tacna 66 kV)	728,6	22,61	16 473,85
ELECTROSUR (Tomasiri 66 kV)	26,6	23,21	616,51
ELECTROSUR (Toquepala 138 kV)	0,1	22,36	1,53
TOTAL	336 621,5		7 388 269,42

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN Nuevos Soles
ELECTRONOROESTE	31 342,4	716 900,16
ELECTRONORTE	-	-
HIDRANDINA	92 351,2	2 008 092,06
ELECTROCENTRO	77 265,2	1 673 819,07
ELECTROUCAYALI	457,1	9 964,00
COELVISAC	16 361,6	355 747,11
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
ELECTROSURMEDIO	1 354,9	30 233,57
ELECTROSURESTE	30 450,3	658 335,04
SEAL	67 407,3	1 500 057,90
ELECTROPUNO	18 407,2	407 582,08
ELECTROSUR	1 224,4	27 538,43
TOTAL	336 621,5	7 388 269,42

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)

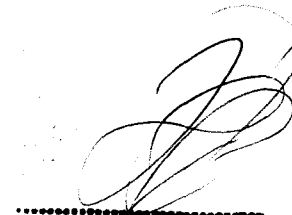
Adolfo García Nieto
Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
COES

Juan Carlos Pino Gavino
Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
DIRECTOR DE OPERACIONES (M)
COES
CIP 23485

CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- MARZO 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.	TOTAL
ELECTRONOROESTE	-	-	36 921,63	66 079,32	6 213,58	-	-	-	86 732,07	36 920,33	139 632,15	46 702,27	90 782,10	25,17	206 891,53	716 900,16
ELECTRONORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRANDINA	-	-	103 420,31	185 093,22	17 404,71	-	-	-	242 943,15	103 416,66	391 120,31	130 816,63	254 287,58	70,51	579 518,97	2 008 092,06
ELECTROCENTRO	-	-	86 204,66	154 282,05	14 507,47	-	-	-	202 502,11	86 201,62	326 013,25	109 040,50	211 958,11	58,77	483 050,52	1 673 819,07
ELECTROUCAYALI	-	-	513,16	918,42	86,36	-	-	-	1 205,46	513,15	1 940,71	649,10	1 261,76	0,35	2 875,53	9 964,00
COELVISAC	-	-	18 321,61	32 790,52	3 083,36	-	-	-	43 039,03	18 320,96	69 289,61	23 175,05	45 048,77	12,49	102 665,71	355 747,11
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROSURMEDIO	-	-	1 557,08	2 786,74	262,04	-	-	-	3 657,72	1 557,03	5 888,66	1 969,56	3 828,52	1,06	8 725,16	30 233,57
ELECTROSURESTE	-	-	33 905,42	60 681,16	5 705,98	-	-	-	79 646,74	33 904,23	128 225,30	42 887,06	83 365,91	23,12	189 990,12	658 335,04
SEAL	-	-	77 255,65	138 265,85	13 001,43	-	-	-	181 480,13	77 252,92	292 169,43	97 720,88	189 954,49	52,67	432 904,46	1 500 057,90
ELECTROPUNO	-	-	20 991,20	37 568,34	3 532,63	-	-	-	49 310,13	20 990,46	79 385,62	26 551,83	51 612,70	14,31	117 624,86	407 582,08
ELECTROSUR	-	-	1 418,28	2 538,32	238,68	-	-	-	3 331,66	1 418,23	5 363,72	1 793,98	3 487,23	0,97	7 947,37	27 538,43
TOTAL	-	-	380 509,01	681 003,93	64 036,24	-	-	-	893 848,20	380 495,58	1 439 028,75	481 306,87	935 587,17	259,43	2 132 194,23	7 388 269,42


Ing. ADOLFO GARCIA NIETO
 SUB DIRECTOR DE TRANSFERENCIAS
 COES


Ing. JUAN CARLOS PINO GAVINO
 DIRECTOR DE OPERACIONES (e)
 COES
 CIP 23968

CUADRO N° 16
FACTORES DE PROPORCIÓN DE EMPRESAS GENERADORAS

Empresa Generadora	Factor de Proporción (%) (1)
TERMOSELVA	-
CAHUA	-
EDEGEL	5,15018
EEPSA	9,21737
ELECTROANDES	-
EGENOR	0,86673
ELECTROPERU	-
SHOUGESA	-
SOCIEDAD MINERA CORONA	0,00351
EGASA	12,09821
EGEMSA	5,15000
EGESUR	6,51447
ENERSUR	12,66314
SAN GABAN	19,47721
KALLPA GENERACION S.A.	28,85918
TOTAL	100,00000

COES/DO/STR-067-2009

ANEXOS

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MARZO 2009 / PR-27

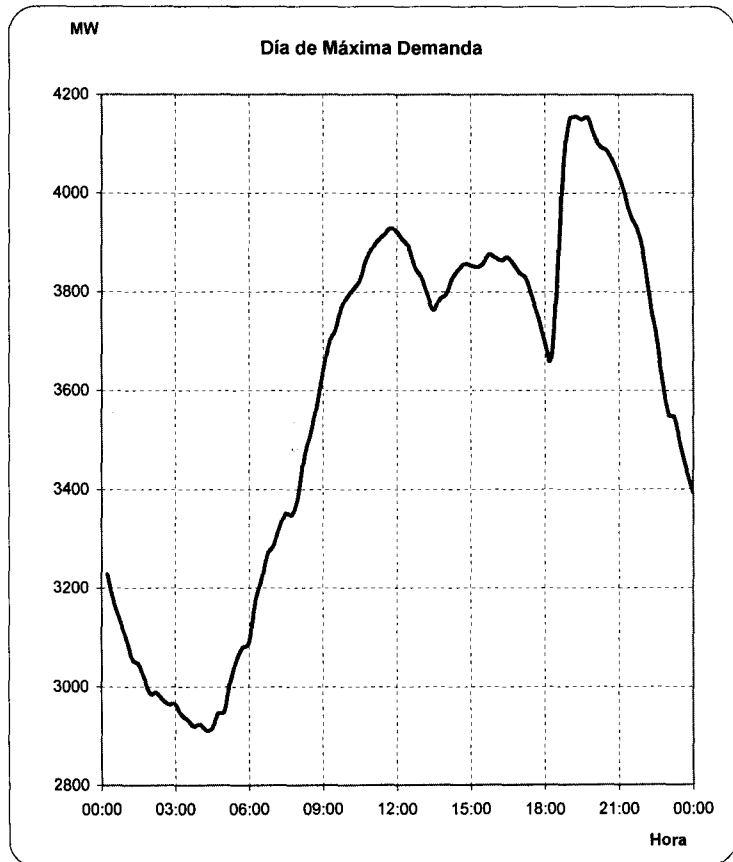
EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
TERMOSELVA	AGUAYTIA	G1-MW	85,346
		G2-MW	40,384
CAHUA	CAHUA	G1 - MW	23,297
		G2 - MW	0,000
	PARIAC	MW	4,565
	GALLITO CIEGO	G1-MW	14,290
		G2-MW	14,346
	MISAPUQUIO	MW	3,817
	HUAYLLACHO	MW	0,000
	SAN ANTONIO	MW	0,421
ELECTROANDES	YAUPÍ	YAUP1-MW	21,894
		YAUP2-MW	21,954
		YAUP3-MW	21,635
		YAUP4-MW	20,840
		YAUP5-MW	22,274
	MALPASO	MALP1-MW	10,757
		MALP2-MW	10,752
		MALP3-MW	10,714
		MALP4-MW	10,670
	OROYA	OROY1-MW	1,901
		OROY2-MW	2,405
		OROY3-MW	2,606
	PACHACHACA	PACH1-MW	1,687
		PACH2-MW	0,000
		PACH3-MW	3,071
EEPSA	MALACAS	TG1-MW	12,276
		TG2-MW	13,730
		TG3-MW	0,000
		TGN4-MW	0,000
ELECTROPERU	MANTARO	MRO1-MW	105,046
		MRO2-MW	101,678
		MRO3-MW	105,046
		MRO4-MW	106,260
		MRO5-MW	81,475
		MRO6-MW	82,303
		MRO7-MW	81,365
	RESTITUCION	RON1-MW	64,297
		RON2-MW	71,230
		RON3-MW	70,038
	TUMBES	MAK1 - MW	6,877
		MAK2 - MW	6,686
	YARINACocha	W1 -MW	0,000
		W2 -MW	0,000
		W3 -MW	0,000
		W4 -MW	0,000
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV1-MW	0,000
		TV2-MW	0,000
		TV3-MW	0,000
		ONAN - MW	0,000
H. SANTA CRUZ	SANTA CRUZ I	G1-MW	3,562
SDF ENERGÍA	OQUEANDO(*)	OQUE1-MW	27,799

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

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
EGENOR	CAÑON DEL PATO	G1-MW	38,202
		G2-MW	39,342
		G3-MW	38,828
		G4-MW	37,756
		G5-MW	37,457
		G6-MW	39,727
	CARHUAQUERO	G1-MW	30,684
		G2-MW	30,772
		G3-MW	31,200
		G4-MW	10,245
	CANA BRAVA	G1-MW	5,216
	CHIMBOTE	CHIM1-MW	0,000
		CHIM3-MW	0,000
	TRUJILLO	TRUJ4-MW	0,000
	PAITA	PAITEMDS-MW	0,000
		PAITSKDS-MW	1,791
	PIURA	PIURGMT1-MW	4,016
		PIURGMT2-MW	0,000
		PIURMIRREES-MW	0,000
		PIURTG-MW	0,000
	SULLANA	SULLALCOS-MW	3,735
CHICLAYO OESTE		CH-O_SZ1-MW	4,257
		CH-O_SZ2-MW	4,156
		CH-O_GMT1-MW	0,000
		CH-O_GMT2-MW	0,000
		CH-O_GMT3-MW	2,906
EDELGE	YANANGO	YAN - MW	41,922
	CHIMAY	CHI1- MW	74,558
		CHI2 - MW	75,675
	CALLAHUANCA	CALL1 - MW	15,284
		CALL2 - MW	15,584
		CALL3 - MW	15,415
		CALL4 - MW	33,723
	HUINCO	HCO1 - MW	40,106
		HCO2 - MW	37,044
		HCO3 - MW	55,286
		HCO4 - MW	51,283
	HUAMPANI	HPNI1 - MW	15,183
		HPNI2 - MW	15,137
	MATUCANA	MAT1 - MW	63,681
		MAT2 - MW	63,802
	MOYOPAMPA	MOY1 - MW	21,786
		MOY2 - MW	21,896
		MOY3 - MW	22,709
	SANTA ROSA	TG7 - MW	112,757
		UTI5 - MW	45,057
		UTI6 - MW	45,620
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC-MW	450,877
CORONA	HUANCHOR	HCHR1- MW	9,516
		HCHR2- MW	9,540
KALLPA	KALLPA	TG1_MW	172,436

INFORME DE MÁXIMA DEMANDA DEL MES DE MARZO 2009 / PR-27

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	MW
ENERSUR	YUNCÁN	G1 - MW	44,903
		G2 - MW	45,159
		G3 - MW	45,410
	CHILCA 1	TG1 - MW	162,977
		TG2 - MW	166,106
	ILO 1	TV1 - MW	0,000
		TV2 - MW	0,000
		TV3 - MW	0,000
		TV4 - MW	14,483
		TG1 - MW	0,000
		TG2 - MW	0,000
		CAT - MW	0,000
	ILO 2	TV1 - MW	130,746
EGASA	CHARCANI I	CHAI1 - MW	0,853
		CHAI2 - MW	0,860
	CHARCANI II	CHAI1 - MW	0,200
		CHAI2 - MW	0,209
		CHAI3 - MW	0,000
	CHARCANI III	CHAI1 - MW	2,308
		CHAI2 - MW	2,297
	CHARCANI IV	CHAI1 - MW	5,060
		CHAI2 - MW	5,035
		CHAI3 - MW	5,016
	CHARCANI V	CHAV1 - MW	0,000
		CHAV2 - MW	45,903
		CHAV3 - MW	45,922
	CHARCANI VI	CHAV1 - MW	8,739
	CHILINA	SULZ 1 - MW	0,000
		SULZ 2 - MW	0,000
		C. C. - MW	0,000
		TV 1 - MW	0,000
		TV 2 - MW	0,000
	MOLLEND0	TV 3 - MW	0,000
		MIR1 - MW	9,171
		MIR2 - MW	8,956
		MIR3 - MW	0,000
		TGM1 - MW	0,000
EGESUR	ARICOTA I	ARI1 - MW	9,944
		ARI2 - MW	10,322
	ARICOTA II	ARI3 - MW	11,370
	CALANA	CAL1 - MW	0,000
		CAL2 - MW	0,000
		CAL3 - MW	0,000
		CAL4 - MW	0,000
SAN GABAN	SAN GABAN	G1 - MW	55,560
		G2 - MW	55,810
	BELLAVISTA	MW	0,000
	TAPARACHI	MW	0,000
EGEMSA	MACHUPICCHU	G1 - MW	29,308
		G2 - MW	28,486
		G3 - MW	28,496



MAX.DEM: 4155,069

FECHA: 18/03/2009

HORA: 19:15

PROCEDIMIENTO N° 26
CÁLCULO DE LA POTENCIA FIRME
Marzo 2009

Cuadro N° 3

Empresa	Central	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Factor de Disponibilidad	Potencia Garantizada (MW)	Factor de Presencia	Potencia Firme (MW)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-1	88,508	0,38%			88,176
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG-2	88,084	0,00%			88,084
CAHUA	CAHUA		43,114		38,835	1,000	38,835
CAHUA	PARIAC		4,951		4,951	1,000	4,951
CAHUA	GALLITO CIEGO		38,147		27,895	1,000	27,895
CAHUA	SAN ANTONIO		0,580		0,580	1,000	0,580
CAHUA	SAN IGNACIO		0,422		0,422	0,000	0,000
CAHUA	HUAYLLACHO		0,186		0,186	1,000	0,186
CAHUA	MISAPUQUIO		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		84,704		84,704	1,000	84,704
EDEGEL	HUAMPANI		30,176		30,176	1,000	30,176
EDEGEL	YANANGO		42,807		15,382	1,000	15,382
EDEGEL	CHIMAY		150,900		150,900	1,000	150,900
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-5	53,426	2,34%			52,178
EDEGEL	SANTA ROSA	UTI-6	52,585	1,99%			51,539
EDEGEL	SANTA ROSA	WTG-7	123,299	0,42%			122,779
EDEGEL	VENTANILLA	TG3+TG4 CCOMB F.DIREC.	492,745	2,18%			482,003
EEPSA	MALACAS	TG-1	15,018	0,60%			14,928
EEPSA	MALACAS	TG-2	15,038	1,18%			14,860
EEPSA	MALACAS	TG-4	100,649	0,29%			100,358
EGENOR	CARHUQUERO		105,090		87,763	1,000	87,763
EGENOR	CAÑA BRAVA		5,711		5,711	1,000	5,711
EGENOR	CAÑON DEL PATO		263,491		258,869	1,000	258,869
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-1	5,848	10,42%			5,239
EGENOR	CHICLAYO OESTE	SULZER-2	5,839	8,83%			5,324
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-3	4,342	8,00%			3,995
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-1	4,189	13,29%			3,632
EGENOR	CHICLAYO OESTE	GMT-2	4,173	16,46%			3,465
EGENOR	PIURA	GMT-1	4,703	8,80%			4,289
EGENOR	PIURA	GMT-2	4,596	4,50%			4,380
EGENOR	PIURA	TG	18,606	4,29%			17,808
EGENOR	PIURA	MIRLEES-1	1,241	10,26%			1,114
EGENOR	PIURA	MIRLEES-4	1,823	10,51%			1,631
EGENOR	SULLANA	ALCO-2	2,230	3,76%			2,146
EGENOR	SULLANA	ALCO-3	2,120	1,81%			2,082
EGENOR	SULLANA	ALCO-4	2,031	1,86%			1,993
EGENOR	SULLANA	ALCO-5	2,098	2,73%			2,041
EGENOR	PAITA	SKODA-2	0,776	1,89%			0,761
EGENOR	PAITA	SKODA-3	0,890	3,82%			0,856
EGENOR	PAITA	EMD-1	2,058	3,98%			1,876
EGENOR	PAITA	EMD-3	2,081	3,98%			1,998
EGENOR	CHIMBOTE	TG-1	19,772	4,80%			18,824
EGENOR	CHIMBOTE	TG-3	21,469	2,60%			20,911
EGENOR	TRUJILLO	TG-4	20,360	3,36%			19,675
ELECTROANDES	MALPASO		48,021		48,021	1,000	48,021
ELECTROANDES	OROYA		9,480		9,480	1,000	9,480
ELECTROANDES	PACHACHACA		9,650		9,650	1,000	9,650
ELECTROANDES	YAUPI		110,207		110,207	1,000	110,207
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	MANTARO	650,483		650,483	1,000	650,483
ELECTROPERU	COMPLEJO MANTARO	RESTITUCION	215,359		215,359	1,000	215,359
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA1	6,172	1,35%			6,069
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA2	6,103	2,83%			5,930
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA3	6,109	2,09%			5,961
ELECTROPERU	YARINACCOCHA	WARTSILA4	6,139	3,08%			5,950
ELECTROPERU	TUMBES	MAK1	9,171	4,94%			8,718
ELECTROPERU	TUMBES	MAK2	8,098	7,41%			7,496
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-1	19,028	2,97%			18,461
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-2	18,284	4,05%			17,543
SHOUGESA	SAN NICOLAS	TV-3	25,786	3,99%			24,758
SHOUGESA	SAN NICOLAS	CUMMINS	1,233	1,50%			1,215
EGASA	CHARGANI 1		1,729		1,242	1,000	1,242
EGASA	CHARGANI 2		0,600		0,600	1,000	0,600
EGASA	CHARGANI 3		4,580		3,868	1,000	3,868
EGASA	CHARGANI 4		15,301		15,301	1,000	15,301
EGASA	CHARGANI 5		144,622		144,280	1,000	144,280
EGASA	CHARGANI 6		8,947		8,947	1,000	8,947
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 1	10,606	7,61%			9,799
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 2	10,676	6,80%			9,950
EGASA	MOLLENDI	MIRLESS 3	10,693	9,05%			9,725
EGASA	MOLLENDI	TG-1	36,731	0,08%			36,703
EGASA	MOLLENDI	TG-2	36,471	1,04%			36,093
EGASA	CHILINA	TV2	6,199	3,57%			5,978
EGASA	CHILINA	TV3	9,905	3,08%			9,600
EGASA	CHILINA	C. COMBINADO	18,697	1,40%			18,463
EGASA	CHILINA	SULZER1	5,131	0,09%			5,126
EGASA	CHILINA	SULZER2	5,279	0,92%			5,230
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	1,756	1,04%			1,738
SAN GABAN	BELLAVISTA	ALCO	1,789	1,91%			1,735
SAN GABAN	TAPARACHI	SKODA 1	0,432	1,24%			0,427
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 1	0,810	1,00%			0,802
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 3	1,778	1,42%			1,753
SAN GABAN	TAPARACHI	MAN 4	1,858	0,81%			1,843
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	6,608	0,00%			6,608
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%			69,399
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%			141,629
ENERSUR	YUNCAN		136,760		136,760	1,000	136,760
ENERSUR	CHILCA	TG1	175,990	1,49%			173,335
ENERSUR	CHILCA	TG2	174,530	1,19%			172,458
SOC MIN CORONA	HUANCHOR		19,632		19,632	1,000	19,632
KALLPA GENERACION S.A.	KALLPA	TG1	176,829	1,06%			174,950
SANTA CRUZ	SANTA CRUZ		3,148		1,896	1,000	1,896
SDF ENERGIA	OQUEUNDO	TG1	28,000				25,368
TOTAL			5177,269				5070,658

Cuadro N° 4

**POTENCIA FIRME POR EMPRESA
Marzo 2009**

Empresa	Potencia Firme (MW)
ELECTROPERU	906,01
EDEGEL	1 425,57
CAHUA	76,31
EGENOR	476,50
ELECTROANDES	177,36
SHOUGESA	61,98
EEPSA	130,15
TERMOSELVA	176,26
EGEMSA	87,79
EGASA	318,91
EGESUR	60,41
ENERSUR	830,18
SAN GABAN	121,40
SOC. MIN. CORONA	19,63
KALLPA GENERACION S.A.	174,95
SANTA CRUZ	1,90
SDF ENERGÍA	25,37
TOTAL	5 070,66

CVAR2009s11_2

SEMANA N° 11 DEL 17/03/2009 AL 20/03/2009

COSTOS VARIABLES DE UNIDADES Y CENTRALES TERMICAS					HORAS DE MAXIMA DEMANDA						
EMPRESA	GRUPO - MODO OPERACION	IFIC. TERN BTU/KWH	Pe MW	IFIC. TERN KWH/GL	PRECIO \$/ BARRIL	CVNC	CVC	CV	FACTORES PERDIDAS	STA. ROSA \$/KWH	
ENERSUR	CHILCA1 TG 2 - GAS	9894.525	174.53	0.11	0.00	0.01166	0.00000	0.01166	0.98298	0.01187	
ENERSUR	CHILCA1 TG 1 - GAS	9797.049	175.96	0.11	0.00	0.01166	0.00000	0.01166	0.98284	0.01187	
KALLPA GENERACION	KALLPA TG 1 - GAS	10073	176.83	0.10	0.00	0.01272	0.00000	0.01272	0.98317	0.01293	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS	6762.661	456.03	0.16	2.54	0.01063	0.01720	0.02783	0.99107	0.02808	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 & TG 4 - GAS F.DIRECTO	7038.144	492.74	0.15	2.54	0.01063	0.01790	0.02853	0.99107	0.02879	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS	6974.733	215.65	0.16	2.54	0.01086	0.01774	0.02860	0.99107	0.02886	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 3 - GAS F.DIRECTO	7006.643	228.88	0.15	2.54	0.01086	0.01782	0.02868	0.99107	0.02894	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS	7045.066	223.20	0.15	2.54	0.01103	0.01792	0.02894	0.99107	0.02921	
EDEGEL	VENTANILLA CCOMB TG 4 - GAS F.DIRECTO	7174.6	231.82	0.15	2.54	0.01103	0.01825	0.02927	0.99107	0.02954	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - GAS	10150.36	159.21	0.11	2.54	0.01277	0.02581	0.03859	0.99107	0.03894	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - GAS	10112.75	156.10	0.11	2.54	0.01303	0.02572	0.03875	0.99107	0.03910	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS	10849.65	109.36	0.10	2.54	0.01303	0.02759	0.04063	0.99810	0.04070	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - GAS CON H2O	11368.85	123.30	0.10	2.54	0.01303	0.02891	0.04195	0.99810	0.04203	
EDEGEL	STA ROSA UTI 6 - GAS	12620.82	52.58	0.09	2.54	0.02248	0.03210	0.05457	1.00007	0.05457	
EDEGEL	STA ROSA UTI 5 - GAS	12741.3	53.43	0.09	2.54	0.02248	0.03240	0.05488	0.99980	0.05489	
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 1 - GAS	11096.33	88.51	0.09	5.98	0.00855	0.06632	0.07487	0.91351	0.08196	
TERMOSELVA	AGUAYTIA TG 2 - GAS	11332.22	88.08	0.09	5.98	0.00868	0.06773	0.07641	0.91363	0.08363	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS	12113.99	88.72	0.09	16.32	0.00996	0.19768	0.20764	1.27532	0.16281	
EGASA	MOLLEND0 123 - R500	7903.722	31.98	17.84	151.28	0.01977	0.20190	0.22167	1.07210	0.20676	
ENERSUR	ILO2 TV1 - CARB	8495.527	141.87	2.77	0.63	0.00286	0.22814	0.23100	1.09476	0.21101	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - GAS CON H2O	12409.24	100.65	0.09	16.32	0.06867	0.20250	0.27116	1.27532	0.21262	
EGASA	CHILINA SULZ 12 - R500 D2	8059.967	10.41	17.39	164.69	0.03436	0.22549	0.25985	1.10079	0.23606	
EGENOR	PIURA 1 - R6	9380.617	16.36	15.07	183.22	0.02260	0.28944	0.31204	1.30881	0.23842	
ENERSUR	ILO1 TV3 - R500	0	69.46	0.00	167.95	0.00623	0.28227	0.28850	1.13962	0.25316	
ENERSUR	ILO1 TV4 - R500	0	66.48	0.00	167.95	0.00614	0.28397	0.29011	1.13152	0.25639	
ENERSUR	ILO1 TV1 - R500	0	0.00	0.00	167.95	0.01040	0.29245	0.30285	1.13813	0.26609	
EGENOR	PIURA 2 - R6	10507.03	3.06	13.46	183.22	0.02260	0.32420	0.34680	1.29997	0.26677	
EGENOR	CHICLAYO OESTE - R6	9881.436	24.39	14.22	182.30	0.02238	0.30524	0.32762	1.21916	0.26872	
ENERSUR	ILO1 TV2 - R500	0	0.01	0.00	167.95	0.01011	0.29736	0.30747	1.13951	0.26983	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 3 - R500	11104.55	25.79	12.75	153.04	0.00636	0.28579	0.29215	1.06464	0.27441	
ELECTROPERU	TUMBES - R6	8115.11	17.27	17.03	233.36	0.03599	0.32626	0.36224	1.28440	0.28203	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 1 - R500	11857.88	19.03	11.94	153.04	0.00636	0.30518	0.31154	1.06464	0.29262	
SHOUGESA	SAN NICOLAS TV 2 - R500	11978.26	18.28	11.82	153.04	0.00636	0.30828	0.31463	1.06464	0.29553	
EGENOR	PIURA 1 - D2	8404.14	16.30	15.67	248.21	0.02260	0.37707	0.39967	1.30881	0.30537	
EGESUR	CALANA 123 - D2	7509.986	19.06	17.42	243.78	0.03364	0.33322	0.36686	1.16727	0.31429	
EGESUR	CALANA 4 - D2	8085.071	6.44	16.18	243.78	0.01561	0.35874	0.37434	1.16727	0.32070	
EGENOR	PAITA 1 - D2	9833.852	4.14	13.41	238.42	0.02397	0.42329	0.44726	1.37174	0.32605	
EGENOR	PIURA 2 - D2	9159.175	3.03	14.38	248.21	0.02260	0.41094	0.43354	1.29997	0.33350	
EGENOR	PAITA 2 - D2	10593.77	1.67	12.45	238.42	0.02397	0.45600	0.47997	1.40791	0.34091	
EGENOR	CHICLAYO OESTE - D2	9128.767	24.22	14.46	239.69	0.02238	0.39467	0.41705	1.21916	0.34208	
SHOUGESA	SAN NICOLAS CUMMINS - D2	8507.229	1.23	15.40	229.14	0.02260	0.35427	0.37687	1.06464	0.35399	
EGENOR	PIURA TG - R6	13998.48	18.61	10.10	183.22	0.03529	0.43193	0.46721	1.30711	0.35744	
ENERSUR	ILO1 CATKATO - D2	8183.666	3.31	16.07	249.85	0.03808	0.37018	0.40826	1.14127	0.35772	
EEPSA	MALACAS TG 2 - GAS	15794.5	15.04	0.07	28.11	0.01272	0.44405	0.45676	1.27510	0.35822	
EGASA	CHILINA TV3 - R500	14873.67	9.90	9.48	156.05	0.00420	0.39193	0.39613	1.10079	0.35986	
EGENOR	SULLANA - D2	10338.8	8.48	12.76	237.58	0.02321	0.44345	0.46666	1.29006	0.36173	
EEPSA	MALACAS TG 1 - GAS	16104.56	15.02	0.07	28.11	0.01272	0.45277	0.46548	1.27510	0.36505	
EGASA	CHILINA TV2 - R500	16244.52	6.20	8.68	156.05	0.00631	0.42805	0.43436	1.10079	0.39459	
SAN GABAN	BELLAVISTA MAN 1 - D2	8973.956	1.76	14.67	247.54	0.03874	0.40175	0.44050	1.11486	0.39511	
ELECTROPERU	YARINACOCOA - R6	8705.186	24.52	16.28	263.32	0.01845	0.38511	0.40355	0.97434	0.41418	
SAN GABAN	TAPARACHI - D2	9492.45	4.88	13.87	247.20	0.04509	0.42440	0.46948	1.12900	0.41584	
EGASA	MOLLEND0 TG 2 - D2	10808.99	36.47	12.19	232.77	0.00355	0.45464	0.45820	1.07827	0.42494	
ENERSUR	ILO1 TG2 - D2	10445.71	32.48	12.59	249.85	0.01936	0.47250	0.49186	1.14063	0.43121	
EGASA	MOLLEND0 TG 1 - D2	11252.06	36.73	11.71	232.77	0.00353	0.47328	0.47681	1.07827	0.44220	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2	10335.34	112.00	12.71	229.35	0.01303	0.42964	0.44267	0.99810	0.44352	
EDEGEL	STA ROSA WEST TG7 - D2 CON H2O	10417.3	121.33	12.61	229.35	0.01303	0.43305	0.44608	0.99810	0.44693	
EGASA	CICLO COMBINADO - D2	11639.72	16.70	11.32	236.78	0.01122	0.49802	0.50924	1.10079	0.46261	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2	9335.752	152.50	14.09	263.95	0.01272	0.44603	0.45875	0.99107	0.46288	
EGENOR	PIURA TG - D2	13304.86	18.11	9.90	248.21	0.00858	0.59694	0.60553	1.30711	0.46326	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2	9395.768	152.65	14.00	263.95	0.01272	0.44890	0.46182	0.99107	0.46578	
ENERSUR	ILO1 TG1 - D2	11249.92	34.74	11.69	249.85	0.02543	0.50887	0.53430	1.14078	0.46837	
SAN GABAN	BELLAVISTA ALCO - D2	10871.01	1.77	12.11	247.54	0.03681	0.48668	0.52349	1.10962	0.47177	
EDEGEL	VENTANILLA TG 4 - D2 CON H2O	9552.705	157.46	13.77	263.95	0.01272	0.45640	0.46911	0.99107	0.47334	
EDEGEL	VENTANILLA TG 3 - D2 CON H2O	9587.518	162.09	13.72	263.95	0.01272	0.45806	0.47078	0.99107	0.47502	
EGENOR	TRUJILLO TG - D2	13985.73	20.36	9.41	229.56	0.00858	0.58084	0.58943	1.23095	0.47884	
EGENOR	CHIMBOTE TG3 - D2	13593.42	21.47	9.64	240.74	0.00858	0.59461	0.60319	1.12937	0.53409	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2 CON H2O	10461.09	93.01	12.56	365.82	0.00715	0.69348	0.70063	1.27532	0.54938	
EEPSA	MALACAS2 TG 4 - D2	10545.05	78.00	12.46	365.82	0.00715	0.69904	0.70620	1.27532	0.55374	
EGENOR	CHIMBOTE TG1 - D2	15010.37	19.77	8.73	240.74	0.00858	0.65659	0.66517	1.12937	0.58897	
EEPSA	MALACAS TG 2 - D2	14297.21	14.97	9.19	296.62	0.01272	0.76848	0.78119	1.27510	0.61265	
EEPSA	MALACAS TG 1 - D2	14534.44	14.85	9.04	296.62	0.01272	0.78123	0.79395	1.27510	0.62265	

COSTOS VARIABLES POR SOLIDO EN SUSPENSION DE UNIDADES Y CENTRALES HIDRAULICAS						HORAS DE MAXIMA DEMANDA			FACTORES PERDIDAS	STA. ROSA S/. KWH
EMPRESA	CENTRAL - MODO OPERACION	IFIC. TERN BTU/KWH	Pe MW	IFIC. TERN KWH/GL	PRECIO \$/ BARRIL	CVNC	COSTO SOLIDOS	CV		
EGENOR	CANON DEL PATO - SS	0	260.73	0.00	0.00	0.00822	0.00000	0.00822	1.03101	0.00899

Tipo de Cambio 3.179
Factor Actual de Perdida de Energ. Marg. 1.1217
Canon agua 1.025234
Costo de Falla 794.75
Valor Agua 1.025234

ESCENARIO 1: Escenario 1
FECHA: 17-03-2009
REPORTE: CVAR2009s11_2

Por actualización del precio de combustible R500 de las
centrales Ilo1 y San Nicolás. Y por arranque del Caldero N°4

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

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	270	159
		TG2	0	360
CAHUA	CAHUA	G1	758	828
		G2	45	7638
	PARIAC	CH2-G1	1440	0
		CH2-G2	360	1080
		CH3-G1	0	720
		CH3-G2	0	0
		CH4-I	0	2220
		CH4-II	0	0
	GALLITO C.	G1	229	0
		G2	0	0
	MISAPUQIO	G1	0	0
		G2	0	0
	SAN ANTONIO SAN IGNACIO	G1	0	0
		G1	31	11160
		G2	0	0
		G3	0	0
	HUAYLLACHO	G1	0	0
EPPSA	MALACAS	TG1	0	780
		TG2	0	0
		TGN4	0	11160
EGENOR	CARHUAQUERO	G1	0	0
		G2	36	0
		G3	0	0
		G4	0	0
	CAÑON DEL PATO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	85	0
		G4	20	0
		G5	40	131
		G6	32	229
	CHICLAYO O.	SULZ 1	0	1800
		SULZ 2	825	528
		GMT 1	0	11160
		GMT 2	0	11160
	PIURA	GMT 3	1156	60
		GMT 1	724	0
		GMT 2	0	10668
		MIRLESS 1	0	11160
		MIRLESS 4	503	0
		MAN	0	0
	SULLANA	TG	0	11160
		ALCO 2	0	11160
		ALCO 3	241	0
		ALCO 4	0	11160
	PAITA	ALCO 5	1126	0
		SKODA 2	251	0
		SKODA 3	1718	0
	CHIMBOTE	EMD 1	0	11160
		EMD 3	0	0
		TG1	0	11160
	TRUJILLO	TG3	0	0
		TG4	33	9552
KALLPA	KALLPA	TG1	0	4320

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EDEGEL	CALLAHUANCA	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
		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	98
	CHIMAY	G1	0	41
		G2	0	41
	SANTA ROSA	UT15	0	720
		UT16	0	0
		TG7	0	288
	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	G1	360	205
		G2	360	0
		G3	487	124
		G4	360	437
		G5	1055	577
		G6	360	208
		G7	720	2646
	RESTITUCION	G1	360	0
		G2	360	803
		G3	360	360
	TUMBES	MAK1	0	0
		MAK2	0	0
	YARINACocha	WAR-1	140	60
		WAR-2	140	0
		WAR-3	140	60
		WAR-4	140	11160
ELECTROANDES	YAUPÍ	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	26
		G4	0	720
		G5	0	1080
	MALPASO	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	211	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	1080	3960
		TV2	0	11160
		TV3	0	11160
		Cummins	0	11160
CORONA	HUANCHOR	G1	0	0
		G2	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES TOTALES DEL MES DE MARZO DE 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
ENERSUR	YUNCAN	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0
	ILO 1	TV2	0	0
		TV3	0	11160
		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	5400
		CALDERO 4	1080	4242
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	58	0
EGASA	CHARCANI I	G1	0	0
		G2	0	0
	CHARCANI II	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	11160
	CHARCANI III	G1	0	653
		G2	0	360
	CHARCANI IV	G1	0	0
		G2	0	0
		G3	2	0
	CHARCANI V	G1	0	11160
		G2	0	0
		G3	0	0
	CHARCANI VI	G1	17	0
	CHILINA	SULZ1	0	11160
		SULZ2	1077	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	1187	0
		TV3	0	0
	MOLLENDON	MIR 1	5	0
		MIR 2	699	699
		MIR 3	2520	6840
		TGM1	0	11160
		TGM2	0	11160
SAN GABAN	SAN GABAN	G1	0	0
		G2	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	253	0
		MAN 1	0	11160
	TAPARACHI	MAN 1	0	0
		MAN 3	0	0
		MAN 4	0	0
		SKODA 1	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Fortuitas (min.)	Programadas (min.)
EGESUR	ARICOTA 1	G1	0	3240
		G2	0	3240
	ARICOTA 2	G1	0	0
		WATS 1	0	11160
		WATS 2	0	11160
		WATS 3	0	11160
EGEMSA	MACHUPICCHU	WATS 4	0	11160
		G1	0	0
		G2	0	0
		G3	0	0

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

02/04/2009 15:58

SUB DIRECCION DE EVALUACION

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

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
TERMOSELVA	AGUAYTIA	TG1	0	0
		TG2	0	0
CAHUA	CAHUA	CENTRAL	0	0
	PARIAC	CENTRAL	0	0
	GALLITO C.	CENTRAL	0	0
	MISAPUQIO	CENTRAL	0	0
	HUAYLLACHO	CENTRAL	0	0
	SAN ANTONIO	CENTRAL	0	0
	SAN IGNACIO	CENTRAL	0	0
EEPSA	MALACAS	TG1	0	0
		TG2	0	0
		TG3	0	0
		TGN4	0	0
EGENOR	CARHUAQUERO	CENTRAL	0	0
		CAÑON DEL PATO	0	0
		CHICLAYO O.	518	0
		SULZ 1	658	0
		GMT 1	0	0
		GMT 2	0	0
		GMT 3	792	0
		GMT 4	141	0
	PIURA	GMT 2	103	0
		MIRLESS 1	0	0
		MIRLESS 4	808	0
		MAN	0	0
		TG	0	0
	SULLANA	ALCO 2	0	0
		ALCO 3	0	0
		ALCO 4	0	0
		ALCO 5	0	0
	PAITA	SKODA 2	0	0
		SKODA 3	0	0
		EMD 1	0	0
		EMD 3	0	0
	CHIMBOTE	TG1	0	0
		TG3	0	0
	TRUJILLO	TG4	0	0
EDEGEL	CALLAHUANCA	CENTRAL	0	0
	HUAMPANI	CENTRAL	0	0
	HUINCO	CENTRAL	0	0
	MATUCANA	CENTRAL	0	0
	MOYOPAMPA	CENTRAL	0	0
	YANANGO	CENTRAL	0	0
	CHIMAY	CENTRAL	0	0
	SANTA ROSA	UT15	180	0
		UT16	0	0
		TG7	0	0

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Parciales Fortuitas (min.)	Parciales Programadas (min.)
EDEGEL	VENTANILLA	TG3 TG4 CC	0	0
KALLPA	KALLPA	TG1	0	0
ELECTROPERU	MANTARO	CENTRAL	0	0
	RESTITUCION	CENTRAL	0	0
	TUMBES	MAK1	860	0
		MAK2	621	0
	YARINACocha	WAR-1	0	0
		WAR-2	0	0
		WAR-3	0	0
ELECTROANDES		WAR-4	0	0
	YAUPI	CENTRAL	0	0
	MALPASO	CENTRAL	0	0
	OROYA	CENTRAL	0	0
SHOUGESA	SAN NICOLAS	PACHACHACA	0	0
		TV1	402	0
		TV2	0	0
		TV3	0	0
CORONA	HUANCHOR	Cumins	0	0
		CENTRAL	0	0

SUB DIRECCION DE EVALUACION

INDISPONIBILIDADES PARCIALES DEL MES DE MARZO
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	TV2	0	0
		TV3	0	0
		TV4	0	0
		TG1	0	0
		TG2	0	0
		CATKATO	0	0
	ILO 1	CALDERO 1	0	0
		CALDERO 2	0	0
		CALDERO 3	0	0
		CALDERO 4	0	0
	ILO 2	TV1	0	0
	CHILCA	TG1	0	0
		TG2	0	0
EGASA	CHARCANI I	CENTRAL	0	0
	CHARCANI II	CENTRAL	0	0
	CHARCANI III	CENTRAL	0	0
	CHARCANI IV	CENTRAL	0	0
	CHARCANI V	CENTRAL	0	0
	CHILINA	SULZ1	0	0
		SULZ2	0	0
		C. COMBINADO	0	0
		TV2	0	0
		TV3	0	3380
	MOLLENDON	MIR 1	0	0
		MIR 2	0	0
		MIR 3	0	0
		TGM1	0	0
		TGM2	0	0
SAN GABAN	SAN GABAN	CENTRAL	0	0
	BELLAVISTA	ALCO	0	0
		MAN 1	0	0
	TAPARACHI	MAN 1	224	0
		MAN 3	224	0
		MAN 4	224	0
		SKODA 1	224	0

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

Elaborado : Ramiro Tapia
rtapia@coes.org.pe

02/04/2009 15:58

PROCEDIMIENTO N° 25
INDISPONIBILIDADES FORTUITAS DE LAS UNIDADES DE GENERACIÓN TERMICAS
Marzo 2009

Empresa	Central	Unidad	Abril - Diciembre 2007	Enero - Diciembre 2008	Enero-Marzo2009	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	58,82	28,63	15,00	102,46	2,34%
		UTI-6	50,43	36,84	-	87,28	1,99%
		WTG-7	8,93	9,58	-	18,51	0,42%
	Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb	53,34	34,98	7,30	95,62	2,18%
EEPSA	Malacas	TG-1	14,42	11,63	0,32	26,37	0,60%
		TG-2	15,03	36,92	-	51,95	1,18%
		TG-4	-	5,08	7,58	12,67	0,29%
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	86,86	337,59	32,44	456,89	10,42%
		SULZER 2	58,71	262,76	65,67	387,15	8,83%
		GMT 3	178,04	95,77	77,16	350,98	8,00%
		GMT 1	247,33	335,58	-	582,91	13,29%
		GMT 2	259,46	391,84	71,44	722,74	16,48%
	Piura	GMT 1	118,44	201,32	66,41	386,16	8,80%
		GMT 2	135,37	60,22	1,72	197,31	4,50%
		MIRLEES 1	98,29	332,03	19,86	450,18	10,26%
		MIRLEES 4	140,26	226,57	93,96	460,79	10,51%
		TG	75,89	112,19	-	188,08	4,29%
	Sullana	ALCO 2	33,55	125,98	5,33	164,87	3,76%
		ALCO 3	17,38	58,17	4,02	79,57	1,81%
		ALCO 4	26,77	54,68	-	81,45	1,86%
		ALCO 5	35,93	52,95	30,98	119,87	2,73%
	Paíta	SKODA 2	6,00	72,66	4,18	82,84	1,89%
		SKODA 3	11,77	106,05	49,68	167,50	3,82%
		EMD 1	16,45	139,53	18,42	174,40	3,98%
		EMD 3	65,71	108,77	-	174,48	3,98%
	Chimbote	TG 1	49,61	160,72	-	210,33	4,80%
		TG 3	62,87	41,38	9,72	113,97	2,60%
	Trujillo	TG 4	57,12	63,88	26,55	147,55	3,36%
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	39,48	66,08	24,70	130,27	2,97%
		TV-2	68,96	108,86	-	177,81	4,05%
		TV-3	22,19	101,00	51,64	174,84	3,99%
		Cummins	22,33	43,43	-	65,77	1,50%
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	61,10	136,75	18,77	216,61	4,94%
		Mak 2	146,11	126,54	52,25	324,91	7,41%
	Yarinacocha	Wartsila 1	19,75	35,52	3,73	59,00	1,35%
		Wartsila 2	23,83	98,07	2,33	124,23	2,83%
		Wartsila 3	33,55	51,23	6,82	91,60	2,09%
		Wartsila 4	53,63	55,25	26,33	135,22	3,08%
EGASA	Mollendo	Mirless 1	92,56	233,20	8,05	333,81	7,61%
		Mirless 2	65,79	218,67	13,95	298,41	6,80%
		Mirless 3	65,14	280,30	51,56	397,01	9,05%
		TGM 1	3,30	-	-	3,30	0,08%
		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	-	135,21	3,08%
		Ciclo Comb.	3,12	58,43	-	61,55	1,40%
		Sulzer 1	4,10	-	-	4,10	0,09%
		Sulzer 2	-	-	40,38	40,38	0,92%
SAN GABAN	Bellavista	Man 1	45,49	-	-	45,49	1,04%
		Alco	3,80	79,83	-	83,63	1,91%
	Taparachi	Skoda 1	4,11	38,24	12,02	54,36	1,24%
		Man 1	10,10	23,39	10,26	43,75	1,00%
		Man 3	4,10	47,92	10,26	62,29	1,42%
		Man 4	4,10	19,20	12,02	35,32	0,81%
EGESUR	Calana	Wartsila 1	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 2	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 3	-	-	-	-	0,00%
		Wartsila 4	-	-	-	-	0,00%
ENERSUR	Ilo 1	TV 2	-	42,00	-	42,00	0,96%
		TV 3	3,53	0,33	-	3,87	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	44,91	6,20	0,97	52,07	1,19%
KALLPA	Kallpa	TG1	41,30	5,30	-	46,60	1,06%
SDF ENERGIA	Oquendo	TG1	52,80	70,27	17,28	140,35	3,20%

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

Notas:

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

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL Y MENSUAL
Marzo 2009

Empresa	Central	Unidad	Fact. de indis. teorica (1)														Indisponibilidad Programada		
			(%)	Tipo de central													Mensual	Anual	
					Central	Comb.	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007 Junio-Nov	2008 Junio-Nov			
TERMOSELVA	Aguaytia	TG 1	6,10%	Gas	Gas	7,37	14,00	0,00	35,00	189,60	41,22	6,00	12,03	15,62	6,00	2,78%	0,55%	CR	
		TG 2	6,10%	Gas	Gas	9,00	62,93	11,42	21,00	324,00	6,00	1,08	3,28	18,00	18,00	4,03%	1,64%		
EDEGEL	Santa Rosa	UTI-5	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	267,68	37,94	28,78	7,23%	2,62%	CR	
		UTI-6	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	66,98	106,42	276,59	38,33	7,97%	3,49%		
		WTG-7	6,10%	Gas	Gas	78,14	78,14	78,14	78,14	70,70	66,98	39,67	62,00	56,20	114,90	6,14%	10,46%		
		Ventanilla	TG-3 TG4 C.Comb.	10,90%	Ciclo combinado	139,63	139,63	139,63	139,63	126,33	119,68	119,68	119,68	54,94	22,11	9,52%	2,01%		
EEPSA	Malacas	TG-1	6,10%	Gas	Gas	0,00	0,00	525,00	0,00	0,00	4,50	45,05	6,00	283,08	467,95	11,31%	42,62%	CR	
		TG-2	6,10%	Gas	Gas	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	37,86	253,37	227,25	266,13	132,00	8,04%	12,02%		
		TG-4	6,10%	Gas	Gas	0,00	11,03	14,00	35,10	12,00	45,04	24,53	12,72	71,33	32,67	2,20%	2,98%		
EGENOR	Chiclayo Oeste	SULZER 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	896,00	539,00	9,44	50,01	32,88	249,72	414,52	9,13	18,69%	0,83%	CR	
		SULZER 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	903,00	550,25	0,00	33,53	129,70	26,38	44,27	310,50	16,97%	28,28%		
		GMT 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	91,00	0,42	43,39	75,43	1098,00	62,87	534,42	852,00	23,42%	77,60%		CR
		GMT 1	2,10%	Diesel		246,98	0,00	50,50	17,00	17,11	31,35	258,63	1098,00	5,00	500,73	18,90%	45,60%		
		GMT 2	2,10%	Diesel		0,00	23,10	0,67	0,00	36,96	251,38	80,42	184,63	25,30	59,77	5,62%	5,44%		
	Piura	GMT 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	3,22	0,00	26,36	28,92	6,00	46,10	8,38	15,06	1,14%	1,37%	CR	
		GMT 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	1,00	0,00	8,88	22,15	7,50	190,77	397,56	1098,00	14,66%	100,00%		
		MIRLEES 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	5,59	246,20	516,00	378,83	252,75	60,00	12,40%	5,46%		
		MIRLEES 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	12,03	28,67	60,05	37,30	43,80	405,00	4,98%	36,89%		CR
		MAN	2,10%	Diesel		0,00	0,00	49,00	3,53	18,23	33,62	481,87	210,68	638,21	1098,00	21,52%	100,00%		
		TG	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,20	4,25	83,50	30,75	121,22	128,70	117,17	4,13%	10,67%		
	Sullana	ALCO 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	68,83	84,00	0,00	49,00	456,33	12,00	72,00	6,30%	6,56%	CR	
		ALCO 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	8,83	84,00	0,67	36,00	21,50	12,00	0,00	1,38%	0,00%		
		ALCO 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	28,00	8,83	84,00	142,00	60,00	80,23	114,08	600,00	9,49%	54,64%		
		ALCO 5	2,10%	Diesel		0,00	0,00	15,00	8,83	180,88	617,63	48,00	66,50	12,00	12,00	8,16%	1,09%		
	Paita	SKODA 2	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	39,85	198,00	337,50	6,00	0,00	0,00	4,94%	0,00%	CR	
		SKODA 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	546,00	406,43	463,38	337,50	180,00	0,00	0,00	16,42%	0,00%		
EMD 1		2,10%	Diesel		3,00	0,00	84,00	28,00	7,38	424,05	204,00	89,67	18,00	174,00	8,77%	15,85%			
EMD 3		2,10%	Diesel		0,00	0,00	91,00	7,00	2,76	606,00	18,00	702,67	14,50	360,58	15,31%	32,84%			
Chimbote	TG 1	2,10%	Diesel		0,00	0,00	14,67	0,50	0,00	0,00	81,00	596,25	285,40	12,00	8,41%	1,09%	CR		
	TG 3	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,67	120,75	24,00	0,00	0,00	403,50	90,52	1,00	5,44%	0,09%			
	TG 4	2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	120,00	66,00	1098,00	10,92%	100,00%			
SHOUGESA	San Nicolas	TV-1	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	182,25	624,00	12,00	0,00	0,00	311,10	9,59%	28,33%	CR	
		TV-2	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	383,85	936,00	677,62	1093,60	24,00	398,26	29,84%	36,27%		
		TV-3	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	237,68	170,65	460,59	522,00	37,66	0,00	228,50	15,20	14,20%	1,38%		
		Cummins	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	119,00	294,00	274,47	0,00	42,55	102,00	696,00	13,66%	63,39%		
ELECTROPERU	Tumbes Nueva	Mak 1	2,10%	Diesel		26,90	26,90	14,40	303,92	984,45	776,35	88,78	557,07	672,05	132,10	30,43%	12,03%	CR	
		Mak 2	2,10%	Diesel		26,90	26,90	14,40	285,67	145,40	296,78	285,22	18,55	126,00	90,10	11,17%	8,21%		
	Yarinacocha	Wartsila 1	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	78,33	1,27	0,23	0,00	18,75	2,48	1,77%	0,23%	CR	
		Wartsila 2	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	87,77	268,53	1,42	0,00	6,00	83,63	4,71%	7,62%		
		Wartsila 3	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	55,88	5,33	78,13	1,37	12,83	1,22	2,23%	0,11%		
		Wartsila 4	2,10%	Diesel		26,90	26,90	26,90	26,90	56,83	8,68	127,30	30,00	1,37	62,18	3,35%	5,66%		
	EGASA	Mollendo	Mirless 1	2,10%	Diesel		62,52	21,00	0,00	0,00	181,32	39,38	172,58	24,00	0,00	312,32	6,91%	28,44%	CR
			Mirless 2	2,10%	Diesel		90,46	22,52	0,00	0,00	182,33	16,53	225,74	624,00	1008,00	420,12	22,00%	38,26%	
Mirless 3			2,10%	Diesel		143,13	31,00	0,00	0,00	18,00	4,13	98,57	25,18	238,00	144,40	5,97%	13,15%		
TGM 1			6,00%	Gas	Diesel	105,13	15,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,00	0,00	1098,00	12,22%	100,00%	CR	
TGM 2			6,00%	Gas	Diesel	159,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	0,00	1098,00	12,54%	100,00%		
Chilina		TV 2	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,00	257,62	54,00	0,00	283,66	6,69%	25,83%	CR	
		TV 3	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	0,00	621,25	5,74%	56,58%		
		Ciclo Comb.	10,90%	Ciclo combinado	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,00	222,00	0,00	0,00	456,03	7,39%	41,53%	CR		
		Sulzer 1	2,10%	Diesel		1,97	58,05	0,00	35,00	23,88	12,58	43,75	105,82	954,00	1098,00	19,82%			100,00%
SAN GABAN	Bellavista	Sulzer 2	2,10%	Diesel		0,88	70,00	0,00	21,20	1,42	6,92	1,42	2,28	870,00	1098,00	17,60%	100,00%	CR	
		Man 1	2,10%	Diesel		35,00	210,00	0,00	0,00	71,50	36,00	0,00	0,00	0,00	1098,00	12,32%	100,00%		
	Taparachi	Alco	2,10%	Diesel		36,60	77,00	29,00	0,00	132,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	2,43%	1,09%	CR	
		Skoda 1	2,10%	Diesel		287,00	210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	4,27%	0,55%		
Man 1		2,10%	Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	12,27	0,00	0,00	0,00	2,17	18,00	0,28%	1,64%			
Man 3		2,10%	Diesel		623,00	0,00	0,00	0,00	109,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,00	6,68%	4,92%			
	Man 4	2,10%	Diesel		299,08	210,00	0,00	0,00	54,00	0,00	6,00	0,00	0,00	48,00	5,24%	4,37%			
EGESUR	Caiana	Wartsila 1	2,10%	Diesel		141,15	0,00	17,23	70,00	7,40	108,95	39,62	1092,00	1098,00	1098,00	31,19%	100,00%	CR	
		Wartsila 2	2,10%	Diesel		121,48	59,68	96,88	0,00	170,27	235,57	28,50	1098,00	1098,00	1098,00	34,03%	100,00%		
		Wartsila 3	2,10%	Diesel		203,00	75,89	0,53	196,00	0,00	58,38	259,57	1089,18	1098,00	1098,00	34,64%	100,00%		
		Wartsila 4	2,10%	Diesel		127,74	77,00	35,73	4,27	602,58	81,42	304,73	1098,00	1098,00	1098,00	38,46%	100,00%		
ENERSUR	Ilo 1	TV 2	11,50%	Vapor	Petroleo	32,00	0,00	0,00	0,00	8,15	54,07	48,00	371,32	222,70	102,00	7,12%	9,29%	CR	
		TV 3	11,50%	Vapor	Petroleo	0,00	14,00	0,00	133,00	183,53	27,25								

INDISPONIBILIDAD PROGRAMADA ANUAL UNIDADES HIDRAULICAS
Marzo 2009

EMPRESA	CENTRAL	UNIDAD	Potencia Efectiva (MW)	Jun-08 HIP (Horas)	Jul-08 HIP (Horas)	Ago-08 HIP (Horas)	Sep-08 HIP (Horas)	Oct-08 HIP (Horas)	Nov-08 HIP (Horas)	Factor Indisponibilidad Programada Anual (%)
CAHUA	Cahua	G1	21,435	-	-	6,000	-	-	-	0.46%
		G2	21,679	-	4,033	-	-	-	-	
	Pariac	Central	43,114	-	2,03	2,98	-	-	-	0.46%
		CH2 G1	0.452	0.333	-	-	-	-	-	
		CH2 G2	0.346	1,950	-	-	-	-	18,583	
		CH3 G1	0.796	0.133	-	-	6,000	-	37,000	
		CH3 G2	0.400	-	-	-	-	-	24,000	
CAHUA	Galito Ciego	G1	19,047	-	1,033	42,000	13,233	-	-	0.94%
		G2	19,100	2,283	-	16,817	24,000	-	-	
	Central	G1	38,147	1,86	-	29,39	18,62	-	-	4.52%
		G2	1,900	-	-	-	-	-	13,000	
	Misapuquio	G1	1,900	-	-	-	-	-	24,000	1.68%
		G2	1,900	-	-	-	-	-	18,583	
	San Antonio	G1	0.580	0.750	-	-	-	-	-	0.07%
		Central	0.580	0.75	-	-	-	-	-	
	San Ignacio	G1	0.306	-	0.583	-	-	-	62,667	4.17%
		G2	0.058	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	0.058	-	-	-	-	-	-	4.17%
		Central	0.422	-	0.42	-	-	-	45,38	
EGENOR	Huayllacho	G1	0.186	42,000	-	132,000	90,000	-	-	24.04%
		Central	0.186	42,00	-	132,00	90,00	-	-	
	Carhuacero	G1	32,620	-	-	12,750	6,000	-	-	5.75%
		G2	31,510	-	-	2,400	7,883	-	-	
	Central	G3	30,980	-	-	0.167	13,583	-	-	5.75%
		G4	9,980	-	120,000	188,000	180,000	188,000	0.133	
	Central	G1	105,080	-	-	22,39	25,32	14,81	0.56	5.75%
		G2	5,711	-	-	-	-	-	-	
	Central	G1	5,711	-	-	-	-	-	-	1.93%
		G2	43,217	-	8,000	32,417	9,500	1,417	-	
	Central	G3	44,191	-	8,350	31,833	6,000	-	-	1.93%
		G4	43,897	2,217	6,000	-	-	-	-	
EDELGEL	Callahuanca	G1	43,763	3,787	0.750	2,000	3,000	-	-	0.12%
		G2	44,361	0.083	0.967	-	1,000	6,000	-	
	Central	G3	44,081	6,500	1.133	-	0.500	-	-	0.12%
		G4	263,480	2.10	3.53	10.98	3.31	1.24	-	
	Huampani	G1	15,164	0.550	-	0.883	-	-	-	0.12%
		G2	15,246	3,700	-	-	-	-	-	
	Central	G3	15,203	-	0.867	0.717	0.250	-	-	0.12%
		G4	34,820	-	-	-	-	-	-	
	Huampani	G1	80,433	0.81	0.13	0.30	0.05	-	-	2.73%
		G2	15,782	30,000	-	-	-	-	-	
	Central	G3	14,413	30,000	-	-	-	-	-	6.00%
		G4	30,175	30,00	-	-	-	-	-	
EDELGEL	Huampani	G1	58,830	-	-	-	-	-	6,000	0.18%
		G2	68,785	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	62,310	0.133	-	-	0.883	-	-	0.18%
		G4	62,420	1,050	-	-	-	-	-	
	Central	G1	247,345	0.30	-	-	-	0.22	1.43	0.18%
		G2	64,100	-	0.400	-	-	-	2,600	
	Central	G3	64,400	-	0.500	-	-	-	0,400	0.18%
		G4	128,500	-	-	-	-	-	1,50	
	Movopampa	G1	20,687	0.183	-	-	-	3,017	-	0.09%
		G2	20,038	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	23,980	-	-	-	-	-	-	0.16%
		G4	64,704	-	0.06	-	-	0.96	-	
SOC. MIN. CORONA	Yananco	G1	42,610	-	1,767	-	-	-	-	0.06%
		Central	42,610	-	1,77	-	-	-	-	
	Chimay	G1	75,500	-	-	-	-	0.133	-	0.06%
		G2	75,400	-	-	-	-	1,133	-	
	Central	G3	150,900	-	-	-	-	0.63	-	0.00%
		G4	9,816	-	-	-	-	-	-	
ELECTROPERU	Huancho	G1	9,816	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	19,632	-	-	-	-	-	-	
	Central	G1	103,829	-	-	-	-	-	-	1.94%
		G2	104,875	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	103,195	2,067	-	0.367	-	-	-	1.94%
		G4	107,440	46,917	-	0.700	-	-	20,233	
	Central	G5	77,804	0.267	1,317	0.133	0.033	6,000	-	1.94%
		G6	75,756	-	-	-	0.517	-	-	
	Central	G7	77,782	66,600	-	0.667	6,000	-	-	1.94%
		G8	650,481	8.11	8.12	0.19	0.14	1.43	3.34	
	Reatitucion	G1	70,837	-	12,000	-	-	-	-	0.37%
		G2	71,666	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	72,855	0.150	-	-	-	0.100	-	0.37%
		G4	215,358	4.00	-	-	-	0.03	-	
ELECTROANDES	Yaupi	G1	21,892	-	162,000	54,000	-	-	-	3.91%
		G2	21,551	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	22,114	-	-	-	-	-	-	3.91%
		G4	22,225	-	-	-	-	-	-	
	Central	G5	22,426	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G6	110,208	32.18	10.73	-	-	-	-	
	Maipaso	G1	12,060	-	-	-	-	-	-	2.25%
		G2	12,780	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	11,230	-	-	-	-	-	-	0.07%
		G4	11,930	-	-	-	-	-	-	
	Central	G5	48,020	-	-	-	-	-	-	0.07%
		G6	3,143	-	38,217	-	-	-	-	
EGASA	Oroya	G1	3,165	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	3,172	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	9,480	-	24,70	-	-	-	-	0.00%
		G4	3,186	-	-	-	-	-	-	
	Pachachaca	G1	3,154	-	-	-	2,283	-	-	0.07%
		G2	2,940	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	9,850	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	0.868	-	-	-	-	-	-	
	Charcani I	G1	0.860	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	1,729	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	0.180	-	-	6,000	-	-	-	14.61%
		G4	0.200	-	-	-	66,000	186,000	180,000	
SAN GABAN	Charcani II	G1	0.200	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	0.200	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	0.800	-	-	2.00	24,20	68,20	66,00	0.00%
		G4	2,245	-	-	-	-	-	-	
	Charcani III	G1	2,335	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	4,580	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	5,041	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	5,056	-	-	-	-	-	-	
	Charcani IV	G1	5,204	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	15,301	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	48,119	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	48,162	-	-	-	-	-	-	
EGESUR	Charcani V	G1	48,341	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	144,622	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	8,947	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	8,947	-	-	-	-	-	-	
	San Gaban	G1	56,595	0.233	-	-	-	-	-	0.28%
		G2	66,502	-	6,000	-	-	-	-	
	Central	G3	113,097	0.12	3,00	-	-	-	-	0.00%
		G4	11,200	-	-	-	-	-	-	
	Aricota 1	G1	11,300	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	22,500	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	12,400	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	12,400	-	-	-	-	-	-	
EGEMSA	Machupicchu	G1	29,960	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	28,534	-	-	-	-	-	-	
	Central	G3	29,295	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G4	87,788	-	-	-	-	-	-	
ENERSUR	Yuncan	G1	45,504	-	-	-	-	-	-	0.00%
		G2	45,869	-	-	-	-	-	-	

Cuadro N° 2

FACTOR DE PRESENCIA MENSUAL DE LAS UNIDADES HIDRAULICAS
Marzo 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	No	31	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
	Yanango	No	0	1,0000
	Chimay	No	0	1,0000
Soc.Min.CORONA	Huanchor	No	0	1,0000
EGENOR	Carhuaquero	No	0	1,0000
	Caña Brava	No	0	1,0000
	Cañon del Pato	No	0	1,0000
ELECTROANDES	Malpaso	No	0	1,0000
	Oroya	No	0	1,0000
	Pachachaca	No	0	1,0000
	Yaupi	No	0	1,0000
ELECTROPERU	Complejo Mantaro - SAM	No	0	1,0000
	Complejo Mantaro - RON	No	0	1,0000
EGASA	Charcani 1	No	0	1,0000
	Charcani 2	No	0	1,0000
	Charcani 3	No	0	1,0000
	Charcani 4	No	0	1,0000
	Charcani 5	No	0	1,0000
	Charcani 6	No	0	1,0000
EGEMSA	Machupicchu	No	0	1,0000
SAN GABAN	San Gaban II	No	0	1,0000
EGESUR	Aricota 1	No	0	1,0000
	Aricota 2	No	0	1,0000
ENERSUR	Yuncan	No	0	1,0000
SANTA CRUZ	Santa Cruz	No	0	1,0000

Número de días del mes (n) :

31

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

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