

7-60-18



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL

COPIA

San Isidro, 26 de mayo de 2008

COES-SINAC/D-662-2007

Señores Gerentes Generales de Empresas Integrantes del COES SINAC.

Asunto: Pagos por Liquidación anual de los Ingresos Adicionales por Potencia Generada (IAPG), correspondiente al período mayo 2007 – abril 2008.

De nuestra consideración:

De conformidad con lo establecido en el Artículo 109° de Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas y el numeral 8.3 del Procedimiento N° 30, le comunicamos que los Pagos entre generadores integrantes del COES SINAC por Liquidación Anual de los Ingresos Adicionales por Potencia Generada, correspondiente al período mayo 2007 – abril 2008, son los que aparecen en los Cuadros N°s 2, 4 y 6 del informe COES SINAC/DTR-072-2007 del 26 de mayo de 2008 (en adelante Informe), cuya copia se acompaña.

Es de mencionar que los retiros de electricidad sin respaldo contractual que se han presentado con las distribuidoras EDELNOR en mayo 2007, ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTROSURMEDIO y ELECTROSURESTE de mayo a diciembre 2007, ENOSA de mayo a junio 2007 y agosto a diciembre 2007, ELECTROPUNO de julio a diciembre 2007, ELECTROUCAYALI de setiembre a diciembre 2007 y COELVISAC de noviembre a diciembre 2007 no han sido asignados a empresa alguna en las revisiones de informes mencionados en el numeral 2.2 del Informe, debido a que a todas las empresas generadoras integrantes se les han concedido Medidas Cautelares que ordenan al COES-SINAC abstenerse de hacerlo. Una vez superada dicha problemática, el Informe adjunto será recalculado.

En Anexo se presenta la actualización de los cuadros N° 14 y N° 15 del mes de abril de 2008 por modificación de las barras de suministro de ELECTROPUNO y precios de Potencia en barras de ELECTROUCAYALI conforme se indica en el numeral 2.2.G del Informe

Cabe mencionar que los montos que aparecen en el informe COES SINAC/DTR-072-2008 no incluyen IGV.

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

Atentamente

c.c. jefaturas COES SINAC.

Ing. JAIME GUERRA MORTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

**COES-SINAC
DIRECCION DE OPERACIONES
DIVISION DE TRANSFERENCIAS**



COES-SINAC/ DTR-072-2008

**LIQUIDACION ANUAL DE LOS INGRESOS ADICIONALES POR POTENCIA
GENERADA**

MAYO 2007 A ABRIL 2008

LIMA, 26 DE MAYO DE 2008

**LIQUIDACION ANUAL DE LOS INGRESOS ADICIONALES POR POTENCIA
GENERADA
MAYO 2007 A ABRIL 2008**

1. OBJETIVO

Determinar y Valorizar el Recalculo del Valor económico de las Transferencias de Potencia, derivado de la liquidación anual de los Ingresos Adicionales por Potencia Generada, entre generadores integrantes del COES-SINAC, correspondiente al periodo de Mayo de 2007 a Abril 2008.

2. PREMISAS

2.1 Los valores económicos de las transferencias mensuales de potencia entre generadores integrantes del COES, entre los meses Mayo 2007 a Abril 2008, consideran los montos mensuales provisionales del Ingreso Adicional por Potencia Generada (IAPGMe), calculados de acuerdo al numeral 8.2 del PR-N° 29.

El numeral 8.3 del PR-N° 29, indica que se debe realizar una liquidación anual de los Ingresos Adicionales por Potencia Generada, con su consiguiente recálculo del valor económico de las transferencias mensuales de potencia entre generadores integrantes del COES, tal como lo indica el numeral 8.3 del PR-N° 30.

2.2 El presente informe considera las siguientes revisiones de informes de Valorizaciones de Transferencias de Potencia entre generadores integrantes del COES-SINAC:

Mes	Informe
Mayo 2007	COES-SINAC/DTR-090-2007-revisión 4
Junio 2007	COES-SINAC/DTR-104-2007-revisión 4
Julio 2007	COES-SINAC/DTR-120-2007-revisión 5
Agosto 2007	COES-SINAC/DTR-139-2007-revisión 3
Setiembre 2007	COES-SINAC/DTR-152-2007-revisión 1
Octubre 2007	COES-SINAC/DTR-172-2007-revisión 1
Noviembre 2007	COES-SINAC/DTR-187-2007-revisión 2
Diciembre 2007	COES-SINAC/DTR-004-2008-revisión 1
Enero 2008	COES-SINAC/DTR-019-2008-revisión 2
Febrero 2008	COES-SINAC/DTR-034-2008-revisión 1
Marzo 2008	COES-SINAC/DTR-047-2008-revisión 1
Abril 2008	COES-SINAC/DTR-061-2008-revisión 1

En las revisiones de informes antes mencionados se han considerado lo siguiente:

- A) COES-SINAC/DTR-090-2007-revisión 4 de Mayo 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 de las empresas generadoras con Enosa, Electrocentro, Hidrandina y Electrosumedio.
 - Corrección del Precio de Potencia de C.H. Mantaro.

- B) COES-SINAC/DTR-104-2007-revisión 4 de Junio 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 de las empresas generadoras con Enosa, Electrocentro, Hidrandina y Electrosumedio.
 - Corrección de Precio de Potencia de C.H. Mantaro.

- C) COES-SINAC/DTR-120-2007-revisión 5 de Julio 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 de las empresas generadoras con ElectroSurmedio.
- D) COES-SINAC/DTR-139-2007-revisión 3 de Agosto 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 de las empresas generadoras con ElectroSurmedio.
- E) COES-SINAC/DTR-152-2007-revisión 1 de Setiembre 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 de las empresas generadoras con ElectroSurmedio
 - Modificación de las Potencias Firmes de C.T. UTI5, UTI6, Ventanilla, Kallpa TG1, Chilca TG1 y Chilca TG2.
 - Corrección de Precio de Potencia de C.T. Chilca TG1 y Chilca TG2.
- F) COES-SINAC/DTR-172-2007-revisión 1 de Octubre 2007.
 - Adendas a los contratos 2005-2007 con ElectroSurmedio.
 - Modificación de las Potencias Firmes de C.T. UTI5, UTI6, Ventanilla, Kallpa TG1, Chilca TG1 y Chilca TG2.
 - No consideración del Costo de Racionamiento como Costo Variable de la C.T. UTI6 en el flujo óptimo, como consecuencia de la modificación de los factores de indisponibilidad programada.
 - Corrección de Precios de Potencia de C.T. Chilca TG1 y Chilca TG2.
- G) COES-SINAC/DTR-061-2008-revisión 1 de Abril 2008.
 - Corrección de las barras de suministro sin contratos de Electropuno.
 - Modificación de Precios de Potencia de la barra Parque Industrial 60 kV de Electroucayali.

2.3 Cabe resaltar que en las Valorizaciones de Transferencias de Potencia, las Distribuidoras EDELNOR en mayo 2007, ELECTROCENTRO, HIDRANDINA, ELECTROSURMEDIO y ELECTROSURESTE en mayo a diciembre 2007, ENOSA en mayo a junio 2007 y agosto a diciembre 2007, ELECTROPUNO en julio a diciembre 2007, ELECTROUCAYALI en setiembre a diciembre 2007 y COELVISAC en noviembre a diciembre 2007, no contaron con Contratos de Suministro Eléctrico con algún generador Integrante del COES para abastecer totalmente sus consumos.

A la fecha se han presentado las siguientes Medidas Cautelares concedidas a las empresas generadoras integrantes contra el COES SINAC:

- A) El presente informe tiene en cuenta lo comunicado por la Resolución N° 01 -del Cuarto Juzgado Civil de Lima, notificada con Oficio N° 27772-2005 4° JEGL-CSJL/PJ/jhr recibido el 21 de julio de 2005, mediante la cual se concede una Medida Cautelar Fuera de Proceso solicitada por ENERGÍA DEL SUR S.A. (ENERSUR) contra el COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL, por la que suspende la eficacia de once acuerdos de Directorio del COES SINAC "en cuanto atribuye a la solicitante en su calidad de empresa conformante del COES SINAC, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras sin contar con el respectivo respaldo contractual y considera tales retiros como si

fuesen pérdidas del sistema", y dispone que el COES SINAC se abstenga de atribuir a la empresa ENERSUR en cualquier proporción o medida, cualquier retiro o consumo de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras o cualquier otra persona o entidad con quienes ENERSUR no mantenga relación contractual para el suministro de electricidad.

- B) El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC con fecha 10 de Julio de 2007 fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante el cual se concede a ELECTROANDES una medida cautelar genérica, por la cual se ordena al COES SINAC abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se le atribuya a ELECTROANDES retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con ELECTROANDES que respalde dichos retiros.
- C) El presente informe tiene en cuenta que el COES SINAC fue notificado con las resoluciones N° 8, 11, 12 y 13 expedidas por el Décimo Juzgado Civil de Lima el 2007.10.11, mediante las cuales se admite la intervención litisconsocial de las empresas EGENOR, EEPISA, EDEGEL y TERMOSELVA en el proceso cautelar seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dichas resoluciones, el Juzgado resuelve ampliar los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES SINAC debe abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGENOR, EEPISA, EDEGEL y TERMOSELVA retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con las referidas empresas que respalden dichos retiros.

- D) El presente informe considera que, con fecha 16 de noviembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, bajo expediente 0175-2007, mediante la cual se admite la medida cautelar genérica solicitada por la empresa ELECTROPERÚ contra el COES SINAC en el proceso de Amparo iniciado por dicha empresa, a través de la cual se ordena al COES SINAC que se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos en los que se atribuyan retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con respaldo contractual con ELECTROPERÚ.

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

- E) El presente informe considera que, con fecha 12 de noviembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con la resolución N° 22 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual se admite la intervención litisconsocial de la empresa KALLPA GENERACIÓN S.A. en el proceso cautelar fuera del proceso seguido entre ELECTROANDES y el COES SINAC sobre la asignación de retiros de energía eléctrica sin respaldo contractual. Asimismo, a través de dicha resolución, el Juzgado resuelve ampliar sobre KALLPA GENERACIÓN S.A., los efectos de la medida cautelar otorgada a ELECTROANDES.

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

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

- F) El presente informe tiene en cuenta que con fecha 7 de diciembre de 2007, el COES SINAC fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por la empresa de generación CAHUA S.A., a efectos que se le incorpore como litisconsorte facultativo de la empresa ELECTROPERU, en el Proceso de Amparo, dispone su admisión conforme a lo solicitado por CAHUA y ordena ampliar a favor de esta empresa, los efectos de la medida cautelar concedida a ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1 de fecha 14 de noviembre de 2007.

En tal sentido, de acuerdo al mandato del Juzgado, el COES debe abstenerse de determinar y aprobar valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o recálculos, en los que se le atribuya a CAHUA S.A. los retiros de electricidad que efectúen empresas distribuidoras u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, hasta que no se resuelva de manera definitiva el presente proceso.

- G) El presente informe considera que con fecha 4 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 1 expedida por el Juzgado Mixto de Yauyos, mediante la cual se concede a Sociedad Minera Corona S.A. una medida cautelar genérica, por la cual se dispone que el COES se abstenga de determinar y aprobar las valorizaciones de transferencia de potencia y energía y/o los recálculos en

los que se atribuya a Sociedad Minera Corona S.A. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas, que no cuentan con contrato vigente con Sociedad Minera Corona S.A. que respalde dichos retiros y en tanto no se resuelva de manera definitiva el proceso de amparo iniciado ante el mismo Juzgado.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, el COES se encuentra obligado a partir de la notificación de la citada resolución, a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a Sociedad Minera Corona S.A., retiros de electricidad de empresas distribuidoras u otras empresas con las cuales la referida empresa no mantenga contratos vigentes.

- H) El presente informe considera que, con fecha 10 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 5 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado, ante las solicitudes planteadas por Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA), Empresa de Generación Eléctrica del Sur (EGESUR), Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. (SAN GABÁN) y Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. (EGASA), resolvió ampliar a favor de estas empresas la medida cautelar dictada a favor de ELECTROPERÚ mediante Resolución N° 1.

De acuerdo de ello, el Juzgado ordenaba al COES abstenerse de determinar y/o aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuyan a estas empresas los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, realizados hasta antes de la dación de la Ley N° 29179.

Asimismo se toma en cuenta que, con fecha 18 de enero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 6 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado precisa los alcances de la Resolución N° 5, resolviendo lo siguiente:

- a) La ampliación del mandato cautelar solamente es aplicable a partir del momento en que el COES-SINAC fue notificado con la misma, no pudiéndose aplicar sobre actos anteriores a su notificación.
- b) El mandato cautelar es aplicable a aquellos retiros que aún durante la vigencia de la Ley N° 29179 no cuenten con respaldo contractual y no puedan ser asignados a algún generador conforme a lo establecido por dicha norma, en tanto no se efectúe el desarrollo normativo que ha sido encargado al OSINERGMIN, de acuerdo a lo establecido en el artículo 1° de la Ley, su Disposición Complementaria Única y su Primera Disposición Transitoria.
- c) Se declaró nulo el mandato cautelar dictado a favor de EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, en el extremo referido a los retiros sin respaldo efectuados por empresas que no tengan la calidad de empresas distribuidoras.

De la misma forma, se toma en cuenta que, con fecha 4 de febrero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 9 expedida por el Juzgado Mixto de Tayacaja, mediante la cual el Juzgado amplía el mandato cautelar dictado mediante Resolución N° 5, disponiendo que el COES se abstenga de determinar y/o aprobar valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o recálculos, en los que se atribuya a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a EGEMSA, EGESUR, SAN GABÁN y EGASA retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras de electricidad u otras empresas que no cuenten con contrato vigente que los respalden, observándose estrictamente lo prescrito en la Ley N° 29179 y la Resolución del Consejo Directivo de OSINERGMIN N° 025-2008-OS/CD.

- I) El presente informe considera que, con fecha 11 de febrero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 82 expedida por el Décimo Juzgado Civil de Lima, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por Shougang Generación Eléctrica S.A.A. (SHOUGESA), resolvió ampliar a favor de esta empresa la medida cautelar dictada a favor de ELECTROANDES.

De acuerdo a ello, el Juzgado ordena al COES abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a SHOUGESA, los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente con SHOUGESA que respalde dichos retiros.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la ampliación de la medida cautelar, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a SHOUGESA los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras que no cuenten con contrato vigente que los respalden.

- J) El presente informe considera que, con fecha 11 de febrero de 2008, el COES fue notificado con la Resolución N° 2 expedida por el Segundo Juzgado Civil de Huaura, mediante la cual el Juzgado, ante la solicitud planteada por Eléctrica Santa Rosa S.A.C., le concedió a esta empresa una medida cautelar genérica.

De acuerdo a ello, el Juzgado ordena al COES abstenerse de determinar y aprobar las valorizaciones de las transferencias de potencia y energía y/o los recálculos en los que se atribuya a Eléctrica Santa Rosa S.A.C., retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuente con contrato


vigente con la referida empresa que pueda respaldar dichos retiros. Esta abstención se hará aplicable teniendo en consideración los alcances de la Ley N° 29179.

Por lo que, conforme a lo ordenado por el Juzgado, y en tanto no sea revocada la medida cautelar otorgada a la mencionada empresa, el COES se encuentra obligado a dar cumplimiento estricto al mandato de no atribuir a Eléctrica Santa Rosa S.A.C. los retiros de electricidad que efectúen las empresas distribuidoras y/o cualquier otra empresa que no cuenten con contrato vigente que los respalden, teniendo en consideración los alcances de la Ley N° 29179.

Debido a que a todas las empresas generadoras integrantes se les han concedido Medidas Cautelares contra el COES SINAC, los retiros de potencia sin contratos presentados entre mayo a diciembre 2007 no han podido ser asignados a alguna empresa en las revisiones de informes mencionados en el numeral 2.2. De ser solucionada dicha problemática y se comunique al COES SINAC, los datos de los suministradores de los consumos antes mencionados, las declaraciones de potencias consumidas y peajes de conexión, se efectuarán las revisiones de informes correspondientes.

3. RESULTADOS

- 3.1 En el Cuadro N° 1 se muestran los Saldos de Valorizaciones de Transferencias de Potencia de los meses Mayo 2007 a Abril 2008.
- 3.2 En el Cuadro N° 2 se presentan los pagos entre los generadores integrantes del COES-SINAC correspondientes al Recálculo de las Valorizaciones de las Transferencias de Potencia entre generadores de los meses Mayo 2007 a Abril 2008.
- 3.3 En el Cuadro N° 3 se muestran las diferencias de pagos de compensaciones por Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión de los meses Mayo 2007 a Abril 2008.
- 3.4 En el Cuadro N° 4 se presentan los pagos de generadores integrantes del COES-SINAC a las empresas transmisoras correspondientes de los meses Mayo 2007 a Abril 2008 por concepto de Peaje por Conexión al Sistema Principal de Transmisión.
- 3.5 En el Cuadro N° 5 se muestran las diferencias de pagos de compensaciones por Ingreso Tarifario del Sistema Principal de Transmisión de los meses Mayo 2007 a Abril 2008.
- 3.6 En el Cuadro N° 6 se presentan los pagos de generadores integrantes del COES-SINAC a las empresas transmisoras correspondientes de los meses Mayo 2007 a Abril 2008 por concepto de Ingreso Tarifario del Sistema Principal de Transmisión.


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

Lima, 31 de mayo de 2008

**SALDOS DE VALORIZACIONES DE TRANSFERENCIAS DE POTENCIA
RECÁLCULO ANUAL MAYO 2007-ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)**

Cuadro N° 1

Empresa	Mayo 2007	Junio 2007	Julio 2007	Agosto 2007	Setiembre 2007	Octubre 2007	Noviembre 2007	Diciembre 2007	Enero 2008	Febrero 2008	Marzo 2008	Abril 2008	Total
TERMOSELVA	-435 553,64	435 402,16	434 376,17	467 098,39	448 047,19	469 027,71	391 295,47	-420 301,52	-368 093,87	-369 670,22	-405 019,04	-380 734,21	265 874,60
CAHUA	-237 650,91	217 099,76	162 708,12	178 797,67	175 084,83	238 879,78	191 028,28	-229 004,52	-236 546,37	-240 509,97	-199 504,19	-250 687,56	-230 305,07
EDEGEL	-3 097 005,15	2 790 963,10	2 680 783,01	2 689 047,97	3 213 558,04	2 887 597,73	2 788 928,93	-3 200 954,60	-2 760 426,48	-3 214 842,74	-3 325 370,68	-2 945 408,88	-1 493 129,75
EEPSA	-63 918,08	235 093,73	322 148,84	342 561,31	345 152,41	326 762,42	270 263,59	-346 229,83	-297 791,98	-257 664,45	-291 667,17	-186 708,44	398 002,35
EGENOR	-1 040 668,91	719 091,17	533 789,19	641 651,95	370 309,53	812 461,97	907 379,19	-1 101 292,24	-1 077 604,06	-1 066 540,63	-1 003 558,72	-957 968,51	-2 262 950,07
ELECTROANDES	-457 975,06	396 554,10	375 178,09	405 338,67	363 020,18	408 057,46	363 354,63	-415 437,20	-397 541,97	-362 391,58	-379 943,24	-309 424,33	-11 210,24
ELECTROPERU	-2 293 498,73	2 702 085,11	2 398 591,43	2 558 371,70	2 539 136,84	3 018 230,34	2 243 849,51	-2 424 083,46	-2 384 877,85	-2 346 453,54	-2 343 773,24	-2 181 822,54	1 485 755,56
SHOUGESA	-2 394,63	19 248,51	61 890,63	65 957,89	13 125,25	64 680,07	114 797,77	56 206,20	-62 618,02	-35 226,13	-36 482,91	-29 348,06	229 836,57
EGASA	-397 642,12	453 022,98	695 282,30	769 136,16	395 975,79	530 698,25	943 649,64	128 848,79	-452 500,58	-444 581,55	-478 102,53	-398 733,90	1 745 053,23
EGEMSA	-228 470,59	265 093,45	366 055,02	418 034,99	258 787,29	314 287,29	452 846,77	-28 280,08	-230 042,52	-231 411,46	-229 555,76	-216 057,34	911 287,08
SAN GABAN	-248 834,65	235 902,49	334 722,42	395 929,03	228 799,18	276 512,22	476 575,71	-41 429,26	-258 425,66	-276 986,95	-281 665,20	-259 481,67	581 617,66
EGESUR	-86 899,79	52 671,57	106 644,69	108 686,72	57 704,71	74 496,28	119 449,25	19 306,18	-85 810,06	-87 745,91	-90 939,13	-81 047,55	106 516,96
ENERSUR	-1 171 465,62	-104 162,32	1 443 405,86	1 508 846,09	1 383 059,82	1 810 207,54	1 173 001,06	-1 734 569,84	-1 437 240,50	-1 555 872,76	-1 560 233,06	-1 503 366,11	-1 748 389,87
CORONA	-49 991,77	51 761,91	71 915,75	83 713,50	46 235,36	25 539,78	1 020,76	-14 299,17	-46 650,10	-50 576,00	-51 430,81	-47 030,32	20 208,91
ELEC. SANTA ROSA	-2 967,90	2 872,83	3 307,05	3 558,76	2 102,06	2 919,35	4 069,29	-531,95	-2 818,83	-612,46	-	-	11 898,20
KALLPA GENERACION S.A	-	-	201 128,92	305 100,30	175 514,20	307 780,41	271 105,34	-238 497,94	-304 256,51	-178 293,20	-322 415,51	-227 232,13	-10 066,11
TOTAL	-9 814 937,55	8 472 700,56	10 191 927,49	10 941 831,10	10 015 612,68	11 568 138,57	10 712 615,21	-9 990 550,42	-10 403 245,35	-10 719 379,56	-10 999 661,18	-9 975 051,55	-0,00

Información fuente:

Mayo 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-090-2007 Revisión 4
Junio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-104-2007 Revisión 4
Julio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-120-2007 Revisión 5
Agosto 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-139-2007 Revisión 3
Setiembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-152-2007 Revisión 1
Octubre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-172-2007 Revisión 1
Noviembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-187-2007 Revisión 2
Diciembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-004-2008 Revisión 1
Enero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-019-2008 Revisión 2
Febrero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-034-2008 Revisión 1
Marzo 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-047-2008 Revisión 1
Abril 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-061-2008 Revisión 1

MATRIZ DE PAGOS
SALDOS DE VALORIZACIONES DE TRANSFERENCIAS DE POTENCIA - RECÁLCULO ANUAL
PERIODO MAYO 2007- ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)

COES-SINAC/DTR-072-2008

Cuadro N° 2

DE \ PARA	TERMOSELVA	EEPSA	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	CORONA	ELEC. SANTA ROSA	TOTAL
CAHUJA	10 637,90	15 924,45	59 446,49	9 195,98	69 821,24	36 461,46	23 271,08	4 261,84	808,58	476,06	230 305,07
EDEGEL	68 968,34	103 242,51	385 407,60	59 620,01	452 669,87	236 389,47	150 872,64	27 630,69	5 242,23	3 086,41	1 493 129,75
EGENOR	104 526,68	156 471,76	584 114,11	90 358,59	686 055,12	358 265,96	228 658,80	41 876,38	7 944,99	4 677,69	2 262 950,07
ELECTROANDES	517,81	775,13	2 893,59	447,62	3 398,59	1 774,78	1 132,73	207,45	39,36	23,17	11 210,24
ENERSUR	80 758,92	120 892,48	451 295,50	69 812,43	530 056,69	276 801,76	176 665,29	32 354,33	6 138,42	3 614,06	1 748 389,87
KALLPA GENERACION S.A.	464,96	696,02	2 598,27	401,94	3 051,73	1 593,65	1 017,13	186,28	35,34	20,81	10 066,11
TOTAL	265 874,60	398 002,35	1 485 755,56	229 836,57	1 745 053,23	911 287,08	581 617,66	106 516,96	20 208,91	11 898,20	5 756 051,11

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

JG
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

CUADRO N° 3
DIFERENCIAS DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
RECÁLCULO ANUAL MAYO 2007 - ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)

MAYO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	466,37	1 113,52	120,74	922,39	-3 897,54	-168,24	371,68	4,43	6,88	-1 059,78
CAHUA	-368,92	-880,84	-95,51	-729,65	-5 756,00	-248,46	-294,01	-3,50	-5,44	-8 382,33
EDEGEL	-10 575,31	-25 249,72	-2 737,76	-20 915,77	-89 727,18	-3 873,12	-8 428,00	-100,42	-156,05	-161 763,32
EEPSA	-566,11	-1 351,65	-146,56	-1 119,65	-7 252,01	-313,04	-451,16	-5,38	-8,35	-11 213,90
EGENOR	3 674,07	8 772,26	951,15	7 266,55	1 422,28	61,39	2 928,05	34,89	54,22	25 164,87
ELECTROANDES	1 078,36	2 574,71	279,17	2 132,78	472,46	20,39	859,40	10,24	15,91	7 443,44
ELECTROPERU	916,29	2 187,74	237,21	1 812,23	-57 336,11	-2 474,94	730,24	8,70	13,52	-53 905,12
SHOUGESA	603,23	1 440,27	156,16	1 193,06	-	-	480,74	5,73	8,90	3 888,09
EGASA	2 142,40	5 115,22	554,63	4 237,23	915,92	39,54	1 707,39	20,34	31,61	14 764,28
EGEMSA	-357,78	-854,23	-92,62	-707,61	-5 951,59	-256,90	-285,13	-3,40	-5,28	-8 514,54
SAN GABAN	-450,34	-1 075,23	-116,58	-890,67	-7 199,91	-310,79	-358,90	-4,28	-6,65	-10 413,34
EGESUR	-642,38	-1 533,76	-166,30	-1 270,50	-3 690,47	-159,30	-511,95	-6,10	-9,48	-7 990,24
ENERSUR	4 188,80	10 001,23	1 084,41	8 284,58	1 922,44	82,98	3 338,27	39,78	61,81	29 004,30
CORONA	-103,30	-246,64	-26,74	-204,31	-1 311,28	-56,60	-82,33	-0,98	-1,52	-2 033,71
ELEC. SANTA ROSA	-5,39	-12,87	-1,40	-10,66	-58,39	-2,52	-4,30	-0,05	-0,08	-95,67
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-177 447,37	-7 659,60	-0,00	-0,00	-0,00	-185 106,97

JUNIO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	1 182,82	2 824,12	306,21	2 339,38	535,74	23,13	942,65	11,23	17,45	8 182,74
CAHUA	-1 339,27	-3 197,66	-346,71	-2 648,81	-9 922,03	-428,29	-1 067,33	-12,72	-19,76	-18 982,59
EDEGEL	6 086,32	14 531,76	1 575,64	12 037,48	4 160,84	179,60	4 850,49	57,79	89,81	43 569,73
EEPSA	723,41	1 727,21	187,28	1 430,75	331,14	14,29	576,52	6,87	10,67	5 008,14
EGENOR	2 811,03	6 711,65	727,73	5 559,64	1 422,66	61,41	2 240,25	26,69	41,48	19 602,55
ELECTROANDES	913,02	2 179,95	236,37	1 805,77	513,38	22,16	727,63	8,67	13,47	6 420,42
ELECTROPERU	-8 707,21	-20 789,42	-2 254,14	-17 221,05	-94 041,66	-4 059,35	-6 939,21	-82,68	-128,49	-154 223,21
SHOUGESA	479,24	1 144,23	124,07	947,83	-	-	381,93	4,55	7,07	3 088,91
EGASA	-2 150,29	-5 134,06	-556,67	-4 252,83	-19 353,70	-835,41	-1 713,68	-20,42	-31,73	-34 048,80
EGEMSA	-1 296,01	-3 094,36	-335,51	-2 563,23	-9 940,87	-429,10	-1 032,85	-12,31	-19,12	-18 723,36
SAN GABAN	-674,58	-1 610,63	-174,64	-1 334,17	-7 085,14	-305,83	-537,60	-6,41	-9,95	-11 738,95
EGESUR	-1 080,52	-2 579,86	-279,73	-2 137,04	-5 826,38	-251,50	-861,12	-10,26	-15,94	-13 042,35
ENERSUR	3 353,32	8 006,43	868,12	6 632,18	1 809,59	78,11	2 672,43	31,84	49,48	23 501,50
CORONA	-288,70	-689,31	-74,74	-570,99	-2 097,65	-90,55	-230,08	-2,74	-4,26	-4 049,02
ELEC. SANTA ROSA	-12,59	-30,06	-3,26	-24,90	-92,57	-4,00	-10,03	-0,12	-0,19	-177,70
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-139 586,66	-6 025,32	-0,00	-0,00	-0,00	-145 611,98

JULIO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	1 727,81	4 125,35	447,30	3 417,26	139,56	6,02	1 376,98	16,41	25,50	11 282,19
CAHUA	698,51	1 667,77	180,83	1 381,51	60,03	2,59	556,68	6,63	10,31	4 564,86
EDEGEL	7 476,79	17 851,65	1 935,61	14 787,53	1 053,47	45,47	5 958,63	71,00	110,33	49 290,46
EEPSA	989,22	2 361,86	256,09	1 956,46	104,81	4,52	788,36	9,39	14,60	6 485,31
EGENOR	3 560,01	8 499,91	921,62	7 040,95	335,77	14,49	2 837,15	33,80	52,53	23 296,23
ELECTROANDES	1 216,49	2 904,50	314,93	2 405,96	131,53	5,68	969,48	11,55	17,95	7 978,06
ELECTROPERU	13 615,55	32 508,61	3 524,82	26 928,72	725,80	31,33	10 850,91	129,29	200,92	88 515,95
SHOUGESA	678,97	1 621,13	175,77	1 342,87	-	-	541,11	6,45	10,02	4 376,32
EGASA	-16 462,68	-39 309,46	-4 261,90	-32 559,76	-96 613,93	-4 170,39	-13 119,94	-156,32	-242,93	-206 894,30
EGEMSA	-6 440,59	-15 377,63	-1 667,36	-12 738,16	-37 811,10	-1 632,13	-5 132,83	-61,16	-95,04	-80 955,99
SAN GABAN	-8 941,46	-16 573,50	-1 797,02	-13 728,76	-40 406,00	-1 744,14	-5 532,00	-65,91	-102,43	-86 891,23
EGESUR	-3 330,72	-7 952,45	-862,26	-6 587,47	-17 460,48	-753,69	-2 654,42	-31,63	-49,15	-39 682,27
ENERSUR	4 447,86	10 619,74	1 151,47	8 796,93	485,35	20,95	3 544,72	42,23	65,63	29 174,89
CORONA	-1 374,28	-3 281,26	-355,78	-2 718,05	-7 758,14	-334,88	-1 095,24	-13,05	-20,28	-16 950,95
ELEC. SANTA ROSA	-54,76	-130,75	-14,18	-108,31	-322,82	-13,93	-43,64	-0,52	-0,81	-689,72
KALLPA GENERACION S.A.	193,30	461,52	50,04	382,31	-	-	154,05	1,84	2,85	1 245,91
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-197 336,18	-8 518,11	0,00	0,00	0,00	-205 854,28

AGOSTO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	1 871,21	4 467,73	495,35	3 700,87	518,48	22,38	1 491,26	18,17	28,23	12 613,68
CAHUA	768,84	1 835,68	203,53	1 520,60	211,48	9,13	612,72	7,47	11,60	5 181,05
EDEGEL	8 508,11	20 314,06	2 252,26	16 827,28	3 885,15	167,70	6 780,54	82,61	128,38	58 946,10
EEPSA	1 098,39	2 622,53	290,77	2 172,39	397,72	17,17	875,36	10,67	16,57	7 501,57
EGENOR	3 795,49	9 062,14	1 004,74	7 506,68	1 043,66	45,05	3 024,81	36,85	57,27	25 576,70
ELECTROANDES	1 441,16	3 440,92	381,50	2 850,31	491,09	21,20	1 148,53	13,99	21,75	9 810,45
ELECTROPERU	14 535,92	34 706,12	3 847,94	28 749,03	2 695,18	116,34	11 584,41	141,14	219,33	96 595,41
SHOUGESA	703,82	1 680,45	186,31	1 392,01	-	-	560,91	6,83	10,62	4 540,95
EGASA	-16 763,14	-40 023,83	-4 437,53	-33 154,00	-98 868,09	-4 267,69	-13 359,38	-162,76	-252,94	-211 289,36
EGEMSA	-7 948,08	-18 976,91	-2 104,01	-15 719,65	-46 032,48	-1 987,01	-6 334,22	-77,17	-119,93	-99 299,47
SAN GABAN	-8 457,83	-20 194,01	-2 238,95	-16 727,84	-48 458,73	-2 091,74	-6 740,47	-82,12	-127,62	-105 119,32
EGESUR	-2 951,25	-7 046,43	-781,25	-5 836,96	-15 487,01	-668,50	-2 352,00	-28,66	-44,53	-35 196,59
ENERSUR	5 026,03	12 000,20	1 330,49	9 940,44	2 095,66	90,46	4 005,50	48,80	75,84	34 613,41
CORONA	-1 816,90	-4 338,05	-480,97	-3 593,46	-10 055,56	-434,05	-1 447,98	-17,64	-27,42	-22 212,03
ELEC. SANTA ROSA	-68,13	-162,68	-18,04	-134,76	-396,97	-17,14	-54,30	-0,66	-1,03	-853,70
KALLPA GENERACION S.A.	256,36	612,09	67,86	507,03	-	-	204,31	2,49	3,87	1 654,02
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-207 960,41	-8 976,71	0,00	0,00	0,00	-216 937,12

.... Continúa

SEPTIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	1 151,98	2 750,47	305,68	2 278,37	-3 040,23	-131,23	918,07	11,21	17,42	4 261,75
CAHUA	7,28	17,39	1,93	14,41	-3 269,94	-141,15	5,80	0,07	0,11	-3 364,09
EDEGEL	-10 060,08	-24 019,56	-2 669,43	-19 896,75	-96 044,01	-4 145,78	-8 017,38	-97,91	-152,16	-165 103,08
EEPSA	-762,95	-1 821,63	-202,45	-1 508,96	-9 356,85	-403,89	-608,03	-7,43	-11,54	-14 683,73
EGENOR	2 682,10	6 403,80	711,69	5 304,63	-5 274,69	-227,68	2 137,50	26,10	40,57	11 804,01
ELECTROANDES	1 485,25	3 546,21	394,11	2 937,52	483,40	20,87	1 183,67	14,46	22,46	10 087,96
ELECTROPERU	1 574,48	3 759,25	417,79	3 114,00	-67 673,83	-2 921,17	1 254,79	15,32	23,81	-60 435,55
SHOUGESA	761,35	1 817,81	202,02	1 505,79	-	-	606,76	7,41	11,52	4 912,66
EGASA	1 144,34	2 732,23	303,65	2 263,26	-6 697,67	-289,11	911,98	11,14	17,31	397,13
EGEMSA	-399,84	-954,67	-106,10	-790,81	-7 179,11	-309,89	-318,66	-3,89	-6,05	-10 069,02
SAN GABAN	-469,14	-1 120,13	-124,49	-927,87	-7 666,63	-330,50	-373,88	-4,57	-7,10	-11 014,30
EGESUR	-419,53	-1 001,67	-111,32	-829,74	-2 425,53	-104,70	-334,34	-4,08	-6,35	-5 237,26
ENERSUR	5 395,38	12 882,07	1 431,66	10 670,94	2 112,94	91,21	4 299,85	52,51	81,60	37 018,17
CORONA	-147,89	-353,11	-39,24	-292,50	-1 464,96	-63,24	-117,86	-1,44	-2,24	-2 482,49
ELEC. SANTA ROSA	-1,95	-4,65	-0,52	-3,85	-56,14	-2,42	-1,55	-0,02	-0,03	-71,13
KALLPA GENERACION S.A.	-1 940,77	-4 633,81	-514,98	-3 838,45	-11 771,97	-508,14	-1 546,70	-18,89	-29,35	-24 803,07
TOTAL	0,00	-0,00	0,00	0,00	-219 315,21	-9 466,84	0,00	0,00	0,00	-228 782,05

OCTUBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	2 165,40	5 170,12	574,59	4 282,70	483,32	20,86	1 725,71	21,08	32,75	14 476,53
CAHUA	-1 287,71	-3 074,54	-341,69	-2 546,82	-10 558,21	-455,75	-1 026,24	-12,53	-19,48	-19 322,97
EDEGEL	10 057,74	24 013,97	2 668,81	19 892,12	3 538,27	152,73	8 015,52	97,89	152,12	68 589,18
EEPSA	1 220,79	2 914,76	323,93	2 414,46	375,54	16,21	972,90	11,88	18,46	8 268,94
EGENOR	4 367,38	10 427,61	1 158,88	8 637,78	1 018,67	43,97	3 480,59	42,51	66,06	29 243,45
ELECTROANDES	1 455,70	3 475,65	386,27	2 879,08	465,06	20,07	1 160,12	14,17	22,02	9 878,13
ELECTROPERU	-10 945,59	-26 133,79	-2 904,40	-21 648,10	-142 037,96	-6 131,13	-8 723,09	-106,53	-165,55	-218 796,14
SHOUGESA	834,34	1 992,09	221,39	1 650,16	-	-	664,93	8,12	12,62	5 383,65
EGASA	-4 937,76	-11 789,44	-1 310,23	-9 765,86	-40 055,89	-1 729,03	-3 935,15	-48,06	-74,68	-73 646,10
EGEMSA	-1 762,49	-4 208,14	-467,68	-3 485,84	-14 979,44	-646,59	-1 404,62	-17,15	-26,66	-26 998,62
SAN GABAN	-2 030,08	-4 847,04	-538,68	-4 015,08	-16 272,84	-702,42	-1 617,87	-19,76	-30,70	-30 074,49
EGESUR	-919,81	-2 196,14	-244,07	-1 819,19	-5 122,24	-221,10	-733,04	-8,95	-13,91	-11 278,46
ENERSUR	5 852,48	13 973,44	1 552,95	11 574,99	2 164,36	93,43	4 664,13	56,96	88,52	40 021,26
CORONA	-431,71	-1 030,75	-114,55	-853,83	-3 031,75	-130,87	-344,05	-4,20	-6,53	-5 948,23
ELEC. SANTA ROSA	-12,58	-30,03	-3,34	-24,88	-115,59	-4,99	-10,02	-0,12	-0,19	-201,75
KALLPA GENERACION S.A.	-3 626,11	-8 657,74	-962,19	-7 171,70	-21 160,13	-913,39	-2 889,83	-35,29	-54,84	-45 471,22
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-245 288,83	-10 588,01	0,00	0,00	0,00	-255 876,84

NOVIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	1 990,22	4 751,86	548,96	3 936,23	-	-	1 586,10	20,14	31,29	12 864,80
CAHUA	1 130,20	2 698,48	311,74	2 235,30	-	-	900,71	11,43	17,77	7 305,64
EDEGEL	12 206,67	29 144,77	3 366,94	24 142,26	-	-	9 728,11	123,50	191,92	78 904,17
EEPSA	1 433,47	3 422,57	395,39	2 835,11	-	-	1 142,40	14,50	22,54	9 265,98
EGENOR	5 446,38	13 003,83	1 502,26	10 771,80	-	-	4 340,49	55,10	85,63	35 205,49
ELECTROANDES	1 787,40	4 267,61	493,01	3 535,10	-	-	1 424,47	18,08	28,10	11 553,78
ELECTROPERU	20 265,12	48 385,21	5 589,69	40 080,20	-	-	16 150,29	205,02	318,61	130 994,14
SHOUGESA	994,73	2 375,04	274,38	1 967,38	-	-	792,75	10,06	15,64	6 429,98
EGASA	-27 393,65	-65 405,36	-7 555,94	-54 178,95	-167 313,50	-7 222,17	-21 831,37	-277,15	-430,69	-351 608,77
EGEMSA	-10 281,11	-24 547,28	-2 835,82	-20 333,90	-63 374,47	-2 735,59	-8 193,53	-104,02	-161,64	-132 567,37
SAN GABAN	-11 283,06	-26 939,54	-3 112,18	-22 315,54	-68 681,09	-2 964,65	-8 992,03	-114,15	-177,39	-144 579,64
EGESUR	-3 945,20	-9 419,61	-1 088,20	-7 802,79	-21 834,13	-942,48	-3 144,13	-39,91	-62,03	-48 278,49
ENERSUR	7 016,23	16 752,02	1 935,27	13 876,64	-	-	5 591,59	70,98	110,31	45 353,05
CORONA	157,91	377,04	43,56	312,32	-	-	125,85	1,60	2,48	1 020,76
ELEC. SANTA ROSA	-82,57	-197,15	-22,78	-163,31	-508,01	-21,93	-65,81	-0,84	-1,30	-1 063,68
KALLPA GENERACION S.A.	557,26	1 330,51	153,71	1 102,14	-	-	444,11	5,64	8,76	3 602,13
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-321 711,21	-13 886,81	0,00	0,00	0,00	-335 598,02

DICIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	2 096,95	5 006,70	580,97	4 147,33	-	-	1 671,17	21,31	33,12	13 557,55
CAHUA	1 078,41	2 574,81	298,78	2 132,86	-	-	859,44	10,96	17,03	6 972,28
EDEGEL	11 529,74	27 528,53	3 194,38	22 803,44	-	-	9 188,63	117,17	182,08	74 543,97
EEPSA	1 336,40	3 190,81	370,26	2 643,13	-	-	1 065,05	13,58	21,10	8 640,33
EGENOR	5 515,07	13 167,84	1 527,98	10 907,66	-	-	4 395,24	56,05	87,10	35 656,93
ELECTROANDES	1 561,16	3 727,43	432,53	3 087,64	-	-	1 244,16	15,86	24,65	10 093,44
ELECTROPERU	18 805,41	44 899,98	5 210,15	37 193,19	-	-	14 986,97	191,10	296,98	121 583,79
SHOUGESA	902,40	2 154,57	250,01	1 784,75	-	-	719,17	9,17	14,25	5 834,33
EGASA	-22 760,57	-54 343,37	-6 305,95	-45 015,68	-142 619,76	-6 156,25	-18 139,04	-231,30	-359,44	-295 931,35
EGEMSA	-9 777,92	-23 345,87	-2 709,03	-19 338,70	-60 553,80	-2 613,83	-7 792,52	-99,36	-154,41	-126 385,44
SAN GABAN	-11 262,31	-26 890,00	-3 120,29	-22 274,51	-68 588,50	-2 960,65	-8 975,50	-114,45	-177,86	-144 364,06
EGESUR	-5 901,52	-14 090,53	-1 635,05	-11 671,98	-32 892,30	-1 419,81	-4 703,22	-59,97	-93,20	-72 467,59
ENERSUR	6 315,46	15 078,86	1 749,74	12 490,67	-	-	5 033,11	64,18	99,74	40 831,76
CORONA	109,95	262,52	30,46	217,46	-	-	87,63	1,12	1,74	710,88
ELEC. SANTA ROSA	-76,61	-182,92	-21,23	-151,52	-483,92	-20,89	-61,06	-0,78	-1,21	-1 000,13
KALLPA GENERACION S.A.	527,98	1 260,61	146,28	1 044,24	-	-	420,77	5,37	8,34	3 413,59
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-305 138,28	-13 171,44	0,00	0,00	0,00	-318 309,71

.... Continúa

ENERO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

FEBRERO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

MARZO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAHUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDEGEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGENOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROANDES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPERU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SHOUGESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGASA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGEMSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAN GABAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EGESUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ABRIL 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	11,42	27,27	3,40	22,59	-	-	9,10	0,12	0,19	74,09
CAHUA	-15,69	-37,46	-4,67	-31,03	-107,78	-4,65	-12,50	-0,17	-0,27	-214,24
EDEGEL	16,65	39,75	4,96	32,92	-181,34	-7,83	13,27	0,18	0,28	-81,17
EEPSA	6,80	16,23	2,02	13,45	-	-	5,42	0,07	0,12	44,12
EGENOR	-4,88	-11,64	-1,45	-9,65	-162,13	-7,00	-3,89	-0,05	-0,08	-200,77
ELECTROANDES	-3,41	-8,15	-1,02	-6,75	-77,06	-3,33	-2,72	-0,04	-0,06	-102,52
ELECTROPERU	18,54	44,27	5,52	36,67	-350,07	-15,11	14,78	0,20	0,31	-244,87
SHOUGESA	4,16	9,94	1,24	8,23	-	-	3,32	0,05	0,07	27,00
EGASA	7,89	18,84	2,35	15,61	-	-	6,29	0,09	0,13	51,19
EGEMSA	5,20	12,42	1,55	10,29	-	-	4,15	0,06	0,09	33,76
SAN GABAN	-26,52	-63,33	-7,90	-52,46	-185,49	-8,01	-21,14	-0,29	-0,45	-365,58
EGESUR	-23,82	-56,88	-7,09	-47,12	-145,35	-6,27	-18,99	-0,26	-0,40	-306,19
ENERSUR	15,25	36,42	4,54	30,17	-112,84	-4,87	12,16	0,17	0,26	-18,75
CORONA	-0,97	-2,33	-0,29	-1,93	-9,50	-0,41	-0,78	-0,01	-0,02	-16,23
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	-10,62	-25,35	-3,16	-21,00	-101,78	-4,39	-8,46	-0,12	-0,18	-175,05
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 433,33	-61,87	0,00	0,00	0,00	-1 495,21

Información fuente:

Mayo 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-090-2007 Revisión 4
Junio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-104-2007 Revisión 4
Julio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-120-2007 Revisión 5
Agosto 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-139-2007 Revisión 3
Setiembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-152-2007 Revisión 1
Octubre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-172-2007 Revisión 1
Noviembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-187-2007 Revisión 2
Diciembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-004-2008 Revisión 1
Enero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-019-2008 Revisión 2
Febrero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-034-2008 Revisión 1
Marzo 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-047-2008 Revisión 1
Abril 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-061-2008 Revisión 1

**COMPENSACIÓN POR PEAJE POR CONEXIÓN
RECALCULO ANUAL MAYO 2007- ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)**

COES-SINAC/DTR-072-2008

Cuadro N° 4

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESELVA	REP	REP TGP	REP GNLC	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	12 664,19	30 237,14	3 383,19	25 047,13	-5 260,66	-227,08	10 092,72	124,09	192,84	76 253,56
CAHUA	671,64	1 603,63	208,23	1 328,37	-29 342,44	-1 266,58	535,27	7,64	11,87	-26 242,38
EDEGEL	35 246,63	84 155,21	9 591,41	69 710,51	-173 314,81	-7 481,21	28 089,81	351,80	546,71	46 896,05
EEPSA	5 479,41	13 082,70	1 476,74	10 837,14	-15 399,65	-664,73	4 366,82	54,17	84,17	19 316,76
EGENOR	31 846,66	76 037,39	8 504,61	62 986,06	-193,78	-8,36	25 380,20	311,94	484,76	205 349,47
ELECTROANDES	10 935,13	26 108,83	2 916,87	21 627,42	2 479,86	107,04	8 714,76	106,99	166,26	73 163,16
ELECTROPERU	50 078,52	119 567,97	13 674,58	99 044,90	-358 018,64	-15 454,04	39 910,08	501,57	779,45	-49 915,62
SHOUGESA	5 962,24	14 235,51	1 591,36	11 792,08	-	-	4 751,61	58,37	90,71	38 481,89
EGASA	-87 173,46	-208 136,24	-23 567,59	-172 410,98	-570 606,62	-24 630,50	-69 472,90	-864,44	-1 343,35	-1 158 206,09
EGEMSA	-38 258,62	-91 346,67	-10 316,58	-75 667,60	-245 822,87	-10 611,06	-30 490,21	-378,40	-588,05	-503 480,05
SAN GABAN	-41 595,32	-99 313,41	-11 230,73	-82 266,90	-264 534,33	-11 418,75	-33 149,40	-411,93	-640,15	-544 560,91
EGESUR	-19 214,75	-45 877,34	-5 175,28	-38 002,79	-104 883,89	-4 527,36	-15 313,20	-189,82	-294,99	-233 479,43
ENERSUR	41 610,82	99 350,41	11 108,64	82 297,55	10 477,50	452,27	33 161,75	407,46	633,19	279 499,59
CORONA	-3 895,90	-9 301,88	-1 018,30	-7 705,27	-25 728,84	-1 110,60	-3 104,84	-37,35	-58,04	-51 961,02
ELEC. SANTA ROSA	-314,59	-751,11	-84,72	-622,18	-2 034,42	-87,82	-250,71	-3,11	-4,83	-4 153,48
KALLPA GENERACION S.A.	-4 042,60	-9 652,15	-1 062,44	-7 995,42	-33 033,88	-1 425,92	-3 221,75	-38,97	-60,56	-60 533,69
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 815 217,48	-78 354,71	0,00	0,00	0,00	-1 893 572,19

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

Jaime
ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

CUADRO N° 5
DIFERENCIAS DE PAGOS DE COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO DE SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
RECÁLCULO ANUAL MAYO 2007 - ABRIL 2008
(NUEVOS SOLES)

MAYO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-13,51	-983,22	-15,59	-127,82	-28,59	-	-	-1 168,72
CAHUA	-8,72	-634,98	-10,07	-82,55	-18,46	-	-	-754,78
EDEGEL	-35,97	-2 617,49	-41,49	-340,27	-76,10	-	-	-3 111,32
EEPSA	38,86	2 828,25	44,83	367,66	82,23	-	-	3 361,85
EGENOR	-9,00	-655,28	-10,39	-85,18	-19,05	-	-	-778,91
ELECTROANDES	-13,07	-951,16	-15,08	-123,65	-27,66	-	-	-1 130,61
ELECTROPERU	-84,07	-6 118,40	-96,99	-795,37	-177,89	-	-	-7 272,73
SHOUGESA	23,01	1 674,25	26,54	217,65	48,68	-	-	1 990,12
EGASA	47,25	3 438,69	54,51	447,02	99,98	-	-	4 087,45
EGEMSA	-5,44	-396,25	-6,28	-51,51	-11,52	-	-	-471,01
SAN GABAN	-3,49	-253,79	-4,02	-32,99	-7,38	-	-	-301,67
EGESUR	8,54	621,60	9,85	80,81	18,07	-	-	738,87
ENERSUR	57,35	4 173,43	66,16	542,53	121,34	-	-	4 960,81
CORONA	-1,47	-106,94	-1,70	-13,90	-3,11	-	-	-127,12
ELEC. SANTA ROSA	-0,26	-18,70	-0,30	-2,43	-0,54	-	-	-22,22
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

JUNIO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	19,72	1 434,93	22,75	186,54	41,72	-	-	1 705,66
CAHUA	7,48	544,50	8,63	70,78	15,83	-	-	647,22
EDEGEL	71,46	5 200,62	82,44	676,06	151,21	-	-	6 181,79
EEPSA	-0,04	-2,70	-0,04	-0,35	-0,08	-	-	-3,21
EGENOR	-5,90	-429,46	-6,81	-55,83	-12,49	-	-	-510,48
ELECTROANDES	16,59	1 207,59	19,14	156,98	35,11	-	-	1 435,42
ELECTROPERU	115,21	8 384,54	132,91	1 089,96	243,78	-	-	9 966,40
SHOUGESA	-13,83	-1 006,71	-15,96	-130,87	-29,27	-	-	-1 196,64
EGASA	-22,72	-1 653,14	-26,21	-214,90	-48,07	-	-	-1 965,03
EGEMSA	9,56	695,68	11,03	90,44	20,23	-	-	826,93
SAN GABAN	2,17	157,91	2,50	20,53	4,59	-	-	187,70
EGESUR	-7,39	-537,69	-8,52	-69,90	-15,63	-	-	-639,13
ENERSUR	-194,00	-14 119,03	-223,82	-1 835,43	-410,51	-	-	-16 782,79
CORONA	1,51	110,07	1,74	14,31	3,20	-	-	130,84
ELEC. SANTA ROSA	0,18	12,88	0,20	1,67	0,37	-	-	15,32
KALLPA GENERACION S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

JULIO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	10,61	772,20	12,24	100,38	22,45	-	-	917,89
CAHUA	2,04	148,53	2,35	19,31	4,32	-	-	176,55
EDEGEL	-6,10	-443,63	-7,03	-57,67	-12,90	-	-	-527,33
EEPSA	6,74	490,44	7,77	63,76	14,26	-	-	582,97
EGENOR	-32,82	-2 388,41	-37,86	-310,49	-69,44	-	-	-2 839,01
ELECTROANDES	4,74	345,03	5,47	44,85	10,03	-	-	410,12
ELECTROPERU	72,79	5 297,53	83,98	688,66	154,03	-	-	6 296,99
SHOUGESA	-13,08	-951,76	-15,09	-123,73	-27,67	-	-	-1 131,32
EGASA	-28,69	-2 087,69	-33,09	-271,39	-60,70	-	-	-2 481,56
EGEMSA	5,26	382,70	6,07	49,75	11,13	-	-	454,90
SAN GABAN	-2,76	-200,63	-3,18	-26,08	-5,83	-	-	-238,48
EGESUR	-3,23	-235,15	-3,73	-30,57	-6,84	-	-	-279,51
ENERSUR	-2,20	-159,82	-2,53	-20,78	-4,65	-	-	-189,97
CORONA	0,63	45,56	0,72	5,92	1,32	-	-	54,16
ELEC. SANTA ROSA	0,09	6,75	0,11	0,88	0,20	-	-	8,02
KALLPA GENERACION S.A.	-14,04	-1 021,66	-16,20	-132,81	-29,70	-	-	-1 214,41
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

AGOSTO 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	11,43	831,82	13,48	108,13	24,19	-	-	989,05
CAHUA	2,79	203,29	3,30	26,43	5,91	-	-	241,72
EDEGEL	-26,58	-1 934,43	-31,36	-251,47	-56,24	-	-	-2 300,08
EEPSA	6,85	498,40	8,08	64,79	14,49	-	-	592,60
EGENOR	-20,05	-1 458,89	-23,65	-189,65	-42,42	-	-	-1 734,65
ELECTROANDES	5,38	391,81	6,35	50,93	11,39	-	-	465,87
ELECTROPERU	75,72	5 510,78	89,33	716,38	160,23	-	-	6 552,44
SHOUGESA	-11,66	-848,29	-13,75	-110,28	-24,66	-	-	-1 008,64
EGASA	-26,17	-1 904,87	-30,88	-247,63	-55,38	-	-	-2 264,93
EGEMSA	6,00	436,97	7,08	56,80	12,70	-	-	519,57
SAN GABAN	-0,85	-62,17	-1,01	-8,08	-1,81	-	-	-73,93
EGESUR	-2,71	-197,45	-3,20	-25,67	-5,74	-	-	-234,78
ENERSUR	-16,18	-1 177,63	-19,09	-153,09	-34,24	-	-	-1 400,23
CORONA	0,68	49,28	0,80	6,41	1,43	-	-	58,60
ELEC. SANTA ROSA	0,08	5,55	0,09	0,72	0,16	-	-	6,60
KALLPA GENERACION S.A.	-4,73	-344,16	-5,58	-44,74	-10,01	-	-	-409,21
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

..... Continúa

SETIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	8,61	626,67	10,18	81,46	18,22	-	-	745,14
CAHUA	2,10	152,73	2,48	19,85	4,44	-	-	181,60
EDEGEL	56,93	4 143,29	67,32	538,62	120,47	-	-	4 926,63
EEPSA	6,62	481,88	7,83	62,64	14,01	-	-	572,99
EGENOR	-70,73	-5 147,42	-83,64	-669,15	-149,66	-	-	-6 120,59
ELECTROANDES	5,16	375,72	6,10	48,84	10,92	-	-	446,76
ELECTROPERU	69,39	5 049,98	82,05	656,48	146,83	-	-	6 004,73
SHOUGESA	-10,55	-767,69	-12,47	-99,80	-22,32	-	-	-912,83
EGASA	-28,78	-2 094,21	-34,03	-272,24	-60,89	-	-	-2 490,14
EGEMSA	6,47	470,55	7,65	61,17	13,68	-	-	559,51
SAN GABAN	-0,99	-71,77	-1,17	-9,33	-2,09	-	-	-85,34
EGESUR	-2,31	-167,75	-2,73	-21,81	-4,88	-	-	-199,47
ENERSUR	-22,56	-1 641,54	-26,67	-213,39	-47,73	-	-	-1 951,89
CORONA	0,40	29,22	0,47	3,80	0,85	-	-	34,74
ELEC. SANTA ROSA	0,07	4,85	0,08	0,63	0,14	-	-	5,76
KALLPA GENERACION S.A.	-19,85	-1 444,51	-23,47	-187,78	-42,00	-	-	-1 717,61
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

OCTUBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	9,80	712,96	11,58	92,68	20,73	-	-	847,75
CAHUA	4,09	297,89	4,84	38,73	8,66	-	-	354,21
EDEGEL	-5,39	-392,45	-6,38	-51,02	-11,41	-	-	-466,65
EEPSA	3,81	277,62	4,51	36,09	8,07	-	-	330,11
EGENOR	-19,85	-1 444,99	-23,48	-187,84	-42,01	-	-	-1 718,18
ELECTROANDES	4,23	307,69	5,00	40,00	8,95	-	-	365,86
ELECTROPERU	59,66	4 341,73	70,55	564,41	126,24	-	-	5 162,58
SHOUGESA	-7,25	-527,87	-8,58	-68,62	-15,35	-	-	-627,67
EGASA	-32,10	-2 335,87	-37,95	-303,66	-67,92	-	-	-2 777,50
EGEMSA	6,03	438,81	7,13	57,04	12,76	-	-	521,77
SAN GABAN	-2,98	-216,59	-3,52	-28,16	-6,30	-	-	-257,54
EGESUR	-2,67	-194,64	-3,16	-25,30	-5,66	-	-	-231,44
ENERSUR	-2,58	-187,84	-3,05	-24,42	-5,46	-	-	-223,35
CORONA	0,00	0,31	0,01	0,04	0,01	-	-	0,37
ELEC. SANTA ROSA	0,11	7,89	0,13	1,03	0,23	-	-	9,38
KALLPA GENERACION S.A.	-14,90	-1 084,63	-17,62	-141,00	-31,54	-	-	-1 289,69
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

NOVIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	7,35	534,83	9,03	69,53	15,55	-	-	636,29
CAHUA	5,50	400,53	6,76	52,07	11,65	-	-	476,51
EDEGEL	19,28	1 403,30	23,70	182,42	40,80	-	-	1 669,51
EEPSA	0,64	46,25	0,78	6,01	1,34	-	-	55,03
EGENOR	0,17	12,24	0,21	1,59	0,36	-	-	14,56
ELECTROANDES	4,97	361,37	6,10	46,98	10,51	-	-	429,92
ELECTROPERU	56,25	4 094,06	69,15	532,22	119,04	-	-	4 870,72
SHOUGESA	-11,88	-864,47	-14,60	-112,38	-25,13	-	-	-1 028,46
EGASA	-34,28	-2 494,94	-42,14	-324,33	-72,54	-	-	-2 968,23
EGEMSA	4,60	334,80	5,65	43,52	9,73	-	-	398,31
SAN GABAN	1,80	131,24	2,22	17,06	3,82	-	-	156,14
EGESUR	-8,62	-627,47	-10,60	-81,57	-18,24	-	-	-746,51
ENERSUR	-41,30	-3 005,40	-50,76	-390,69	-87,38	-	-	-3 575,53
CORONA	-	-	-	-	-	-	-	-
ELEC. SANTA ROSA	0,10	7,16	0,12	0,93	0,21	-	-	8,52
KALLPA GENERACION S.A.	-4,58	-333,51	-5,63	-43,35	-9,70	-	-	-396,77
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

DICIEMBRE 2007

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-4,68	-340,57	-5,78	-44,27	-9,90	-	-	-405,21
CAHUA	-9,35	-680,34	-11,54	-88,44	-19,78	-	-	-809,45
EDEGEL	-0,64	-46,47	-0,79	-6,04	-1,35	-	-	-55,29
EEPSA	-6,13	-445,83	-7,56	-57,96	-12,96	-	-	-530,43
EGENOR	-1,46	-106,32	-1,80	-13,82	-3,09	-	-	-126,50
ELECTROANDES	-4,38	-318,54	-5,40	-41,41	-9,26	-	-	-378,99
ELECTROPERU	-70,60	-5 137,92	-87,17	-667,91	-149,39	-	-	-6 112,98
SHOUGESA	14,22	1 035,05	17,56	134,55	30,09	-	-	1 231,48
EGASA	37,30	2 714,54	46,05	352,88	78,93	-	-	3 229,70
EGEMSA	-5,23	-380,92	-6,46	-49,52	-11,08	-	-	-453,21
SAN GABAN	-5,54	-402,99	-6,84	-52,39	-11,72	-	-	-479,47
EGESUR	7,72	561,99	9,53	73,06	16,34	-	-	668,64
ENERSUR	26,14	1 902,68	32,28	247,34	55,32	-	-	2 263,77
CORONA	0,00	0,15	0,00	0,02	0,00	-	-	0,18
ELEC. SANTA ROSA	-0,12	-8,39	-0,14	-1,09	-0,24	-	-	-9,98
KALLPA GENERACION S.A.	22,73	1 653,87	28,06	215,00	48,09	-	-	1 967,74
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

.... Continúa

ENERO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-1,81	-131,44	-2,24	-17,09	-3,82	-	-	-156,39
CAHUA	-12,26	-891,97	-15,22	-115,95	-25,93	-	-	-1 061,34
EDEGEL	20,44	1 487,36	25,38	193,35	43,25	-	-	1 769,78
EEPSA	-3,05	-221,78	-3,78	-28,83	-6,45	-	-	-263,89
EGENOR	-12,03	-875,87	-14,95	-113,86	-25,47	-	-	-1 042,18
ELECTROANDES	-6,80	-495,13	-8,45	-64,37	-14,40	-	-	-589,15
ELECTROPERU	-81,74	-5 948,98	-101,52	-773,35	-172,97	-	-	-7 078,55
SHOUGESA	11,73	853,38	14,56	110,94	24,81	-	-	1 015,42
EGASA	36,59	2 662,74	45,44	346,15	77,42	-	-	3 168,33
EGEMSA	-4,96	-361,04	-6,16	-46,93	-10,50	-	-	-429,59
SAN GABAN	-3,88	-282,57	-4,82	-36,73	-8,22	-	-	-336,22
EGESUR	7,53	548,25	9,36	71,27	15,94	-	-	652,35
ENERSUR	43,59	3 172,41	54,13	412,40	92,24	-	-	3 774,78
CORONA	-0,77	-55,80	-0,95	-7,25	-1,62	-	-	-66,39
ELEC. SANTA ROSA	-0,20	-14,90	-0,25	-1,94	-0,43	-	-	-17,72
KALLPA GENERACION S.A.	7,63	555,32	9,48	72,19	16,15	-	-	660,77
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00

FEBRERO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-0,46	-33,36	-0,57	-4,34	-0,97	-	-	-39,69
CAHUA	-12,03	-875,74	-14,95	-113,84	-25,46	-	-	-1 042,03
EDEGEL	-31,84	-2 317,27	-39,57	-301,24	-67,37	-	-	-2 757,29
EEPSA	3,92	285,63	4,88	37,13	8,30	-	-	339,86
EGENOR	-6,04	-439,50	-7,50	-57,13	-12,78	-	-	-522,96
ELECTROANDES	-0,19	-13,68	-0,23	-1,78	-0,40	-	-	-16,28
ELECTROPERU	-67,69	-4 926,36	-84,12	-640,41	-143,23	-	-	-5 861,82
SHOUGESA	16,14	1 174,92	20,06	152,74	34,16	-	-	1 398,02
EGASA	40,43	2 942,63	50,25	382,53	85,56	-	-	3 501,40
EGEMSA	-4,25	-309,46	-5,28	-40,23	-9,00	-	-	-368,23
SAN GABAN	-5,48	-398,83	-6,81	-51,85	-11,60	-	-	-474,56
EGESUR	7,78	566,48	9,67	73,64	16,47	-	-	674,04
ENERSUR	33,77	2 457,52	41,96	319,47	71,45	-	-	2 924,17
CORONA	-1,14	-82,87	-1,42	-10,77	-2,41	-	-	-98,61
ELEC. SANTA ROSA	-0,04	-3,26	-0,06	-0,42	-0,09	-	-	-3,88
KALLPA GENERACION S.A.	27,11	1 973,17	33,69	256,51	57,37	-	-	2 347,85
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

MARZO 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-3,85	-280,49	-4,79	-36,46	-8,16	-	-	-333,75
CAHUA	-6,07	-441,50	-7,54	-57,39	-12,84	-	-	-525,34
EDEGEL	-33,87	-2 464,75	-42,09	-320,41	-71,66	-	-	-2 932,77
EEPSA	0,30	21,85	0,37	2,84	0,64	-	-	26,00
EGENOR	7,23	526,21	8,99	68,41	15,30	-	-	626,13
ELECTROANDES	-1,13	-82,48	-1,41	-10,72	-2,40	-	-	-98,15
ELECTROPERU	-63,83	-4 645,47	-79,32	-603,90	-135,07	-	-	-5 527,59
SHOUGESA	16,20	1 179,19	20,13	153,29	34,29	-	-	1 403,11
EGASA	38,02	2 766,73	47,24	359,67	80,44	-	-	3 292,09
EGEMSA	-3,06	-222,53	-3,80	-28,93	-6,47	-	-	-264,78
SAN GABAN	-5,03	-366,01	-6,25	-47,58	-10,64	-	-	-435,51
EGESUR	7,79	567,29	9,69	73,75	16,49	-	-	675,01
ENERSUR	40,30	2 933,17	50,08	381,30	85,28	-	-	3 490,14
CORONA	-1,06	-76,96	-1,31	-10,00	-2,24	-	-	-91,57
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	8,05	585,75	10,00	76,15	17,03	-	-	696,98
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

ABRIL 2008

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	-5,19	-377,45	-6,88	-49,07	-10,97	-	-	-449,56
CAHUA	-14,40	-1 047,71	-19,10	-136,20	-30,46	-	-	-1 247,87
EDEGEL	-20,61	-1 500,12	-27,35	-195,01	-43,62	-	-	-1 786,71
EEPSA	10,93	795,12	14,50	103,36	23,12	-	-	947,02
EGENOR	-0,19	-13,63	-0,25	-1,77	-0,40	-	-	-16,23
ELECTROANDES	3,79	275,60	5,02	35,83	8,01	-	-	328,25
ELECTROPERU	-64,58	-4 700,16	-85,69	-611,01	-136,66	-	-	-5 598,09
SHOUGESA	14,90	1 084,18	19,77	140,94	31,52	-	-	1 291,30
EGASA	38,43	2 797,03	50,99	363,61	81,32	-	-	3 331,39
EGEMSA	-3,82	-277,68	-5,06	-36,10	-8,07	-	-	-330,73
SAN GABAN	-5,06	-368,48	-6,72	-47,90	-10,71	-	-	-438,87
EGESUR	7,08	515,55	9,40	67,02	14,99	-	-	614,04
ENERSUR	23,68	1 723,08	31,41	224,00	50,10	-	-	2 052,26
CORONA	-1,00	-72,47	-1,32	-9,42	-2,11	-	-	-86,31
ELEC. SANTA ROSA	-	-	-	-	-	-	-	-
KALLPA GENERACION S.A.	16,04	1 167,13	21,28	151,72	33,93	-	-	1 390,10
TOTAL	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-0,00	-	-	-0,00

Información fuente:

Mayo 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-090-2007 Revisión 4
Junio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-104-2007 Revisión 4
Julio 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-120-2007 Revisión 5
Agosto 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-139-2007 Revisión 3
Setiembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-152-2007 Revisión 1
Octubre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-172-2007 Revisión 1
Noviembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-187-2007 Revisión 2
Diciembre 2007 :	Informe COES-SINAC/DTR-004-2008 Revisión 1
Enero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-019-2008 Revisión 2
Febrero 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-034-2008 Revisión 1
Marzo 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-047-2008 Revisión 1
Abril 2008 :	Informe COES-SINAC/DTR-061-2008 Revisión 1

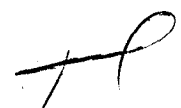
COMPENSACIÓN POR INGRESO TARIFARIO - SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
 RECÁLCULO ANUAL MAYO 2007- ABRIL 2008
 (NUEVOS SOLES)

COES-SINAC/DTR-072-2008

Cuadro N° 6

EMPRESA	REDESUR	TRANSMANTARO	ETESSELVA	REP	ISA	SAN GABAN	ANTAMINA	TOTAL
TERMOSELVA	38,02	2 766,88	43,42	359,69	80,45	-	-	3 288,45
CAHUA	-38,81	-2 824,77	-50,05	-367,21	-82,13	-	-	-3 362,98
EDEGEL	7,12	517,95	2,80	67,33	15,06	-	-	610,26
EEPSA	69,46	5 055,14	82,16	657,15	146,98	-	-	6 010,89
EGENOR	-170,68	-12 421,30	-201,13	-1 614,73	-361,15	-	-	-14 768,99
ELECTROANDES	19,29	1 403,81	22,62	182,49	40,82	-	-	1 669,03
ELECTROPERU	16,51	1 201,33	-6,83	156,17	34,93	-	-	1 402,10
SHOUGESA	27,95	2 034,19	38,18	264,44	59,14	-	-	2 423,89
EGASA	65,29	4 751,64	90,18	617,70	138,15	-	-	5 662,97
EGEMSA	11,15	811,63	11,56	105,51	23,60	-	-	963,44
SAN GABAN	-32,08	-2 334,68	-39,61	-303,50	-67,88	-	-	-2 777,76
EGESUR	19,53	1 421,00	25,56	184,73	41,32	-	-	1 692,12
ENERSUR	-53,99	-3 928,96	-49,90	-510,75	-114,24	-	-	-4 657,83
CORONA	-2,20	-160,44	-2,95	-20,86	-4,66	-	-	-191,12
ELEC. SANTA ROSA	-0,00	-0,17	-0,02	-0,02	-0,00	-	-	-0,22
KALLPA GENERACION S.A.	23,45	1 706,78	34,00	221,88	49,62	-	-	2 035,74
TOTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00


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


 ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC

ANEXOS
COES-SINAC/DTR-072-2008

CUADRO N° 14

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

DTR-061-2008

RESUMEN POR BARRA	POTENCIA CONSUMIDA KW	PRECIO POTENCIA	VALORIZACIÓN
		PPB ctm. S./KW-mes	Nuevos Soles
ELECTROCENTRO (Huanuco 10 kV)	6 550	21,82	142 915,25
ELECTROCENTRO (Huanuco 22,9 kV)	2 523	21,82	55 053,25
ELECTROCENTRO (Tingo Maria 10 kV)	3 252	21,68	70 504,14
ELECTROCENTRO (Aucayacu 22,9 kV)	571	22,27	12 705,78
ELECTROCENTRO (Mantaro 220 kV)	869	21,05	18 301,05
ELECTROCENTRO (Cobriza II 10 kV)	12	22,72	278,36
ELECTROCENTRO (Cobriza II 69 kV)	11 715	22,47	263 233,35
ELECTROCENTRO (Cobriza I 69 kV)	840	21,18	17 788,66
ELECTROCENTRO (Condorcocha 44 kV)	8 433	21,60	182 151,07
ELECTROCENTRO (Paragsha 138 kV)	849	21,39	18 169,98
ELECTROCENTRO (Carhuamayo 138 kV)	2 301	21,45	49 349,10
ELECTROCENTRO (Yaupi 13,8 kV)	1 522	20,04	30 506,58
ELECTROCENTRO (Huayucachi 60 kV)	26 379	21,35	563 198,74
ELECTROCENTRO (Huayucachi 10 kV)	2 467	21,59	53 263,99
ELECTROCENTRO (Huancavelica 60 kV)	470	21,33	10 033,79
ELECTROCENTRO (Huancavelica 10 kV)	2 126	21,57	45 851,04
ELECTROCENTRO (Oroya 50 kV)	2 153	21,39	46 054,82
HIDRANDINA (Trujillo Norte 138 kV)	71 107	21,80	1 550 139,71
HIDRANDINA (Trujillo Norte 10 kV)	13 388	22,09	295 742,16
HIDRANDINA (Paramonga Nueva 66 kV)	1 830	21,66	39 638,01
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	1 058	20,79	21 992,22
HIDRANDINA (Huallanca 138 kV)	1 216	20,66	25 113,73
HIDRANDINA (Chimbote 13,8 kV)	286	21,84	6 249,98
HIDRANDINA (Chimbote 1 138 kV)	-	21,55	-
HIDRANDINA (Chimbote 2 138 kV)	-	21,66	-
HIDRANDINA (Guadalupe 60 kV)	-	21,78	-
HIDRANDINA (Guadalupe 10 kV)	-	22,18	-
HIDRANDINA (Huallanca 66 kV)	-	20,79	-
HIDRANDINA (Huallanca 13,8 kV)	-	21,02	-
ELECTRONOROESTE (Nueva Zorritos 60 kV)	14 776	23,61	348 854,88
ELECTRONOROESTE (Talara 13,2 kV)	6 694	22,30	149 271,86
ELECTRONOROESTE (Piura 60 kV)	276	22,15	6 107,92
ELECTRONOROESTE (Piura 10 kV)	10	22,40	231,23
ELECTROSURMEDIO (Independencia 60 kV)	-	22,16	-
ELECTROSURMEDIO (Independencia 10 kV)	-	22,47	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 60 kV)	-	22,40	-
ELECTROSURMEDIO (Ica 10 kV)	-	22,72	-
ELECTROSURMEDIO (Marcona 60 kV)	-	22,82	-
ELECTROPUNO (Azangaro 22,9 kV)	2 529	21,82	55 188,24
ELECTROPUNO (Azangaro 60 kV)	548	21,58	11 825,84
ELECTROPUNO (Juliana 10 kV)	7 045	22,45	158 160,64
ELECTROPUNO (Puno 60 kV)	5 489	22,40	122 950,54
ELECTROPUNO (Ayaviri 10 kV)	293	22,05	6 449,63
ELECTROPUNO (Ayaviri 22,9 kV)	374	22,05	8 242,95
ELECTROSURESTE (Dolorespata 138 kV)	23 238	21,68	503 789,20
ELECTROUCAYALI (Parque Industrial 60 kV)	1 576	21,89	34 495,16
ELECTROUCAYALI (Aguaytia 22,9 kV)	-	21,60	-
COELVISAC (Chiclayo 60 kV)	23	21,95	505,04
COELVISAC (Ica 220 kV)	2 308	21,81	50 344,38
COELVISAC (Huacho 22,9 kV)	-	22,35	-
SEAL (Socabaya 34,5 kV)	23 672	22,43	530 967,45
SEAL (Chilina 33 kV)	29 546	22,43	662 714,09
SEAL (Callalli 138 kV)	767	22,17	16 998,40
SEAL (Santuario 13,8 kV)	1	21,79	28,98
SEAL (Reparticion 138 kV)	6 315	22,43	141 647,02
SEAL (Mollendo 138 kV)	3 054	22,52	68 775,40
SEAL (Marcona 60 kV)	1 487	22,82	33 935,85
ELECTRONORTE (Chiclayo 60 kV)	2 333	21,95	51 219,15
ELECTRONORTE (Carmuaquero 220 kV)	71	20,89	1 474,39
EDELNOR (Chavarría 220 kV)	-	21,69	-
EDELNOR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,69	-
LUZ DEL SUR (Santa Rosa 220 kV)	-	21,69	-
LUZ DEL SUR (San Juan 220 kV)	-	21,69	-
TOTAL	294 342		6 482 412,99

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

RESUMEN POR DISTRIBUIDORA	POTENCIA CONSUMIDA KW	VALORIZACIÓN
		Nuevos Soles
ELECTROCENTRO	73 033	1 579 358,96
HIDRANDINA	88 885	1 938 875,80
ELECTRONOROESTE	21 756	504 465,89
ELECTROSURMEDIO	-	-
ELECTROPUNO	16 277	362 817,83
ELECTROSURESTE	23 238	503 789,20
ELECTROUCAYALI	1 576	34 495,16
COELVISAC	2 331	50 849,42
SEAL	64 842	1 455 067,19
ELECTRONORTE	2 404	52 693,54
EDELNOR	-	-
LUZ DEL SUR	-	-
TOTAL	294 342	6 482 412,99

Nota:

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

ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
DIRECTOR DE OPERACIONES
COES-SINAC

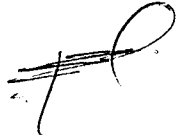
CUADRO N° 15
ASIGNACIÓN DE LA VALORIZACIÓN DE RETIROS DE POTENCIA SIN CONTRATOS DE DISTRIBUIDORAS A GENERADORAS A TARIFA EN BARRAS- ABRIL 2008 - REVISIÓN 1 (S/)
Por Ley 29179

PARA DE	TERMOSELVA	CAHUA	EDEGEL	EEPSA	EGENOR	ELECTROANDES	ELECTROPERU	SHOUGESA	EGASA	EGEMSA	SAN GABAN	EGESUR	ENERSUR	CORONA	KALLPA GENERACION S.A.	TOTAL
ELECTROCENTRO	3 661,19	114 419,30	192 507,47	-	172 112,92	81 801,79	371 623,61	-	-	54 094,25	196 917,07	154 304,36	119 785,86	10 083,49	108 047,65	1 579 358,96
HIDRANDINA	4 494,61	140 465,10	236 328,84	-	211 291,79	100 422,71	456 218,03	-	-	66 407,98	241 742,22	189 429,38	147 053,27	12 378,84	132 643,04	1 938 875,80
ELECTRONOROESTE	1 169,43	36 546,87	61 489,16	-	54 974,90	26 128,46	118 700,97	-	-	17 278,34	62 897,63	49 286,63	38 261,02	3 220,78	34 511,69	504 465,89
ELECTROSURMEDIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTROPUNO	841,07	26 284,94	44 223,73	-	39 538,60	18 791,90	85 371,14	-	-	12 426,79	45 236,72	35 447,53	27 517,78	2 316,43	24 821,22	362 817,83
ELECTROSURESTE	1 167,86	36 497,85	61 406,68	-	54 901,15	26 093,41	118 541,74	-	-	17 255,17	62 813,26	49 220,52	38 209,69	3 216,46	34 465,40	503 789,20
ELECTROUCAYALI	79,97	2 499,06	4 204,60	-	3 759,16	1 786,65	8 116,72	-	-	1 181,49	4 300,91	3 370,20	2 616,27	220,24	2 359,89	34 495,16
COELVISAC	117,88	3 683,87	6 198,02	-	5 541,39	2 633,71	11 964,88	-	-	1 741,63	6 339,99	4 968,02	3 856,65	324,65	3 478,73	50 849,42
SEAL	3 373,07	105 414,78	177 357,59	-	158 568,05	75 364,19	342 377,72	-	-	49 837,16	181 420,17	142 160,98	110 359,00	9 289,94	99 544,56	1 455 067,19
ELECTRONORTE	122,15	3 817,47	6 422,80	-	5 742,35	2 729,23	12 398,81	-	-	1 804,79	6 569,92	5 148,19	3 996,52	336,42	3 604,89	52 693,54
EDELNOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ DEL SUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	15 027,22	469 629,25	790 138,87	-	706 430,31	335 752,04	1 525 313,62	-	-	222 027,61	808 237,89	633 335,82	491 656,07	41 387,25	443 477,06	6 482 412,99

Nota

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


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


ING. JAIME GUERRA MONTES DE OCA
 DIRECTOR DE OPERACIONES
 COES-SINAC