



electroperu
la energía de los peruanos



Memoria Anual / Annual Report

2012

*Generamos energía limpia
para el desarrollo del país*



ÍNDICE

Index

03	Declaración de Responsabilidad Declaration of Responsibility	■
04	Carta del Presidente del Directorio Letter from the Chairman of the Board	■
10	Datos de la Empresa Company Data	■
12	Directorio Board of Directors	■
18	Gerencia Management	■
22	Estructura Orgánica Organization Structure	■
23	Filosofía Empresarial Entrepreneurial Philosophy	■
25	Gestión de Producción Production Management	■
35	Gestión Comercial Commercial Management	■
47	Gestión de Proyectos Project Management	■
63	Gestión Administrativa y Financiera Administrative and Financial Management	■
83	Responsabilidad Social Empresarial Corporate Social Responsibility	■
91	Gestión Legal Legal Management	■
93	Sostenibilidad Sustainability	■
97	Sistema de Control Interno y Buen Gobierno Corporativo Internal Control System and Good Corporate Governance	■
101	Estados Financieros Financial Statements	■
151	Información sobre el cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas Information regarding the compliances of the Good Governance Principles	■

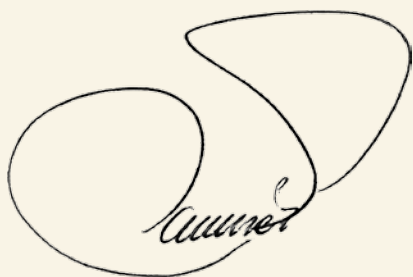


DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Declaration of Responsibility

El presente documento contiene información veraz y suficiente respecto al desarrollo del negocio de ELECTROPERU S.A. durante el año 2012. Sin el perjuicio de la responsabilidad que compete al emisor, los firmantes se hacen responsables por su contenido conforme a los dispositivos legales aplicables.

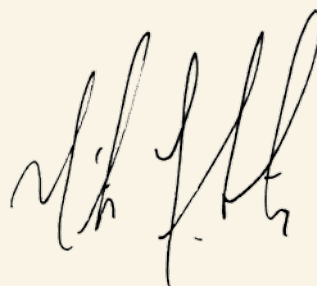
Lima, 07 de Marzo de 2013



Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez
Gerente General
General Manager

This document contains true and sufficient information regarding the business development of ELECTROPERU S.A. during the year 2012. Without waiving the responsibility the issuer has, the undersigned are responsible of its contents according to the applicable legal norms.

Lima, March 07, 2013



Nestor Santos Jiménez
Gerente de Administración y Finanzas (e)
Administration and Finance Manager (ai)

CARTA DEL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO



SEÑORES ACCIONISTAS:

Es particularmente grato para el suscrito dirigirme a ustedes para someter a vuestra consideración la Memoria Anual y los Estados Financieros correspondientes al ejercicio 2012 de ELECTROPERU S.A., documento que contiene una reseña de las actividades desarrolladas y los resultados obtenidos por nuestra empresa.

En el año 2012 se generó 7 221,6 GWh (gigavatios hora), 5 469,1 GWh fueron generados por la C.H. Santiago Antúnez de Mayolo, 1 742,2 GWh por la C.H. Restitución y 10,3 GWh por la Central Térmica de Tumbes. Asimismo, la producción de energía en el Complejo fue superior en 2,1% respecto a la alcanzada en el año 2011, debido al buen trabajo realizado por nuestro personal en la maximización de la disponibilidad de las unidades de generación de dicho Complejo, así como a las buenas condiciones hidrometeorológicas presentadas en ese ejercicio.

Por otro lado, las ventas de energía fueron de 7 032,6 GWh, cifra superior en 2,3% a la obtenida el año 2011; del total de la energía vendida 4 090,9 GWh (58,2%) fue suministrada a empresas distribuidoras mediante contrato, 1 390,9 GWh (19,8%) a clientes finales con contrato y 1 550,8 GWh (22% restante) fue vendida a otros generadores en el mercado de corto plazo regulado por el COES.

La facturación consiguiente representó un total de S/. 989,9 millones sin incluir IGV, monto superior en 22% a la facturación del año 2011. De dicho total se facturaron S/. 715,7 millones (72,3%) a precio regulado y de licitación a empresas distribuidoras mediante contrato, S/. 244,4 millones (24,7%) fue la facturación a precio libre a clientes finales con contrato, en tanto que S/. 29,8 millones (3% restante) fue la facturación por venta en el mercado de corto plazo.

En cuanto a nuestros Estados Financieros 2012, estos han sido auditados por los señores Medina, Zaldivar y Paredes Asociados, representantes de la firma Ernst & Young, quienes han emitido una salvedad en su dictamen, la misma que estamos haciendo de vuestro conocimiento, con los informes específicos correspondientes.

Respecto a la utilidad neta luego de participaciones e impuestos, ésta alcanzó la suma de S/. 305,5 millones, monto superior en 59,2% al obtenido el año 2011.

En cuanto a los nuevos clientes captados el año pasado, es grato informar que se suscribió un contrato de suministro de electricidad a precio libre con la Compañía Minera Alpamarca, un contrato de suministro de electricidad con el Consorcio Eléctrico de Villacurí (COELVISAC) y un contrato de suministro de electricidad a precio libre con la Corporación Aceros Arequipa, para su Planta 1, ubicada en la ciudad de Arequipa.

En lo concerniente a las actividades de mantenimiento de las instalaciones del Complejo Mantaro, estas se realizaron de acuerdo al Programa Preventivo correspondiente, que incluyó los Controles Sistemáticos y Mantenimientos Mayores; acciones que han permitido garantizar la confiabilidad de las instalaciones, con un factor de disponibilidad anual del 95,58% y un Índice de Ejecución del Mantenimiento del 95,95%.

Las inversiones efectuadas por ELECTROPERU S.A. ascendieron el 2012 a un monto de S/. 23,3 millones, de los que S/. 14,3 millones correspondieron a Proyectos de Inversión y S/. 9.0 millones se destinaron a Gastos de Capital No Ligados a Proyectos. Estas inversiones se orientaron al afianzamiento de recursos hídricos, continuación de obras y adquisición de equipos.

Con relación a los encargos efectuados por ProInversión, se ha concluido con el estudio preliminar de viabilidad técnico económico y con el estudio de perfil del proyecto "Instalación de la Central Térmica de Quillabamba de 200 MW y Sistema de Transmisión Asociado", que estará ubicado en el Cusco, Provincia de La Convención, Distrito de Santa Ana, y se ha previsto la aprobación del estudio de factibilidad en el marco del SNIP, una vez se obtenga la aprobación por parte del FONAFE y del MEF. Asimismo, estamos atentos al avance que efectúa ProInversión respecto al desarrollo del proyecto "Nodo Energético en el Sur del Perú", lo que representa para nuestra empresa el suscribir un contrato de suministro de gas hasta por 400 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD) con los productores de los lotes 57, 58 y 88, así como asegurar el transporte de gas natural hasta por igual cantidad (400 MMPCD), hacia el sur de nuestro país.

En lo que atañe a la construcción de un segundo túnel, paralelo al existente en el CHM, y a la construcción de la Central Hidroeléctrica Mollepata, asociada a ambos túneles, el Estudio de Factibilidad realizado por el Consorcio Asociación LAHMEYER INTERNATIONAL- CESEL S.A. está siendo actualizado.

Toca mencionar ahora lo efectuado en cuanto al sistema de Control Interno y el desarrollo del Buen Gobierno Corporativo. Durante el 2012 se desarrolló el Plan Marco de Trabajo para el cumplimiento de la Política de Gestión de Riesgos e Integración al actual Sistema de Control Interno, con la finalidad de establecer los cambios necesarios en la empresa que a su vez permitan crear las condiciones que incrementen el valor y permitan direccionar estratégicamente la organización a un desarrollo sostenible. Asimismo, la Gerencia General designó al Comité de Gestión de Riesgos, que a su turno establecerá las acciones necesarias para el cumplimiento de la Política de Gestión de Riesgos de ELECTROPERU S.A.

La empresa certificadora Bureau Veritas realizó la auditoría del Sistema de Gestión de Calidad ISO 9001:2008 y el seguimiento de la certificación de los Sistemas de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional OHSAS 18001:2007 y Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2004, obteniendo la recertificación y continuación de la certificación de los sistemas auditados. Bureau Veritas concluye indicando que "la Alta Dirección evidencia un fuerte compromiso con el Sistema Integrado de Gestión, lo cual permite garantizar la mejora continua del mismo, en relación con lo establecido en su política".

Cabe destacar asimismo que la empresa Clasificadora de Riesgo Equilibrium S.A. ratificó la clasificación de AA+.pe a la capacidad de pago de ELECTROPERU S.A., categoría que refleja muy alta capacidad de pagar el capital e intereses en los términos y condiciones pactados. Igualmente, la Bolsa de Valores de Lima otorgó un diploma de reconocimiento a ELECTROPERU S.A por sus buenas prácticas de gobierno corporativo, por alcanzar 278,25 puntos para el criterio por scoring, que supera el mínimo (234 puntos) sobre un puntaje máximo de 312 puntos establecido por la Bolsa de Valores de Lima.

Continuando con nuestras clasificaciones, el reporte de sostenibilidad obtuvo la calificación A "Self Declared", de acuerdo a la guía para la elaboración de las memorias de sostenibilidad del Global Reporting Initiative - GRI, utilizando la versión G3, y el suplemento sectorial de la industria eléctrica. Asimismo, se ha obtenido la verificación del Third-Party-Checked por la empresa Responde S.A.C., además de la verificación externa (auditoría) por la empresa Bureau Veritas del Perú S.A., y finalmente la última certificación del máximo nivel del Global Reporting Initiative (GRI) A+.

Nuestra política de responsabilidad social continuó con la implementación de los programas de desarrollo que contribuyen con el progreso de las comunidades; en ese sentido, continuamos el avance de las obras incluidas en el "Convenio de Cooperación Interinstitucional entre la Municipalidad Distrital de Colcabamba y ELECTROPERU S.A."; asimismo, con la finalidad de promover la cultura de conservación del río Mantaro, el reciclaje y la preservación del medio ambiente, se firmó un nuevo acuerdo con la Empresa Red de Energía del Perú (REP) y la Municipalidad de Huancayo para continuar con el programa "Alumbrando el camino al reciclaje". Del mismo modo, ELECTROPERU S.A. en alianza con Nestlé Perú S.A. implementó el programa de salud y nutrición "Crecer Bien" en instituciones educativas de cinco centros poblados del distrito de Colcabamba, en Huancavelica, contribuyendo así con el aprendizaje y práctica de hábitos saludables de alimentación e higiene de las comunidades aledañas al Centro de Producción Mantaro.

Al respecto, debemos añadir que se han realizado gestiones con la Cia. Kallpa Generación S.A. y el Banco de la Nación, para conjuntamente con Nestlé Perú S.A., unir esfuerzos para desarrollar proyectos de inclusión social a largo plazo en nuestras zonas de influencia.

En cuanto al esfuerzo corporativo desplegado, es necesario expresar nuestro profundo agradecimiento a los accionistas por la confianza depositada; a los señores Directores que conformaron el Directorio que estuvo en funciones hasta agosto 2012, a la señora y señores Directores que nos acompañan en la actualidad, al Gerente General; Gerentes; funcionarios y trabajadores en general, sin cuyo conocimiento, experiencia, compromiso y esfuerzo personal no habríamos podido alcanzar las metas propuestas.

Finalmente, debo precisar que el suscrito y la señora y señores Directores que me acompañan nos incorporamos al Directorio de ELECTROPERU S.A. a fines de setiembre del año pasado, y nos encontramos firmemente comprometidos a preservar la eficiente gestión de la empresa y enfrentar airoosamente los desafíos próximos, entre ellos nuestra participación en los proyectos Nodo Energético del Sur y el Afianzamiento Energético en el Sur de nuestro país, aprobados por la Ley 29970, promulgada el 22 de diciembre 2012.

Cordialmente,



Jaime Hanza Sánchez Concha
Presidente del Directorio



LETTER FROM THE CHAIRMAN OF THE BOARD

TO THE SHAREHOLDERS

I am particularly glad to submit for your consideration the Annual Report and the Financial Statements corresponding to the fiscal year 2012 of ELECTROPERU S.A., document containing a summary of the activities developed and the results obtained by our company.

In the year 2012 were generated 7 221,6 GWh (giga-watts hour), 5 469,1 GWh were generated by the Santiago Antúnez de Mayolo Hydroelectric Power Plant, 1 742,2 GWh Restitución Hydroelectric Power Plant and 10,3 GWh by the Tumbes Thermal Power Plant. Likewise, the production of energy in the Complex was more than 2,1% more with respect to that reached in the year 2011, because of the excellent work conducted by our personnel in the maximization of the availability of the generation units of that Complex, as well as the good conditions of hydrometeorology which were present during this fiscal year.

On the other hand, the energy sales were of 7 032,6 GWh, a superior amount 2,3% to that obtained in the year 2011; of the total sold energy 4 090,9 GWh (58,2%) were supplied to distributing companies under contract, 1 390,9 GWh (19,8%) to final clients under contract and 1 550,8 GWh (22% balance) was sold to other generators in the short term market regulated by COES.

The invoicing for this represented a total of S/. 989,9 millions without including general sales tax (IGV), an amount which was more in 22% than the invoicing of the year 2011. From that total were invoiced S/. 715,7 million (72,3%) at regulated price and of bid to the distributor companies through contract, S/. 244,4 million (24,7%) was the invoicing at free price to final clients under contract, and S/. 29,8 million (3% balance) was the invoicing for sales at the short term market.

As to our Financial Statements for 2012, they have been audited by Messrs. Medina, Zaldivar y Paredes Asociados, who represent the company Ernst & Young, who have issued a provision in their opinion, same on which we are informing you, with the corresponding specific reports.

About the net profit after participations and taxes, this reached the sum of S/. 305,5 million, a superior amount in 59,2% than the one obtained in the year 2011.

As to the new clients obtained during the past year, I am glad to report that an electricity supply contract at free price was signed with Compañía Minera Alpamarca, an electricity supply contract with Consorcio Eléctrico de Villacurí (COELVISAC) and an electricity supply at free price with Corporación Aceros Arequipa, for its Planta 1, located in the city of Arequipa.

Regarding the activities of maintenance of the Mantaro Complex installations, these were done according to the corresponding Preventive Program which included Systematic Controls and Overhaul Maintenance, actions which have permitted to guarantee the reliability of the installations with an annual availability factor of 95,58% and a Maintenance Execution Index of 95,95%.

Investments made by ELECTROPERU S.A. amounted in 2012 to S/. 23,3 million, of which S/. 14,3 million corresponded to Investment Projects and S/. 9.0 million were destined to Expenses of Capital Not Linked to Projects. These investments were oriented towards the hydro resources reinforcement, continuing of works and equipment procurement.

Regarding the commissions made by ProInversion, the preliminary study of technical economical viability and the study of the project profile "Installation of the 200 MW Quillabamba Thermal Power Plant and the Associated Transmission System" that will be located in Cusco, Province of La Convencion, District of Santa Anita, has been concluded and it is foreseen the approval of the feasibility study in the framework of SNIP, once the approval is obtained from FONAFE and MEF. Also, we are on the look out of the progress ProInversion has about the development of the project "South Energy Node of Peru", which represents for our company the signing of a gas supply contract for up to 400 Million Cubic Feet per Day (MCF/D) with the producers of blocks 57, 58 and 88, as well as ensure the transportation of natural gas up to an equal quantity (400 MCF/D) towards the South of our country.

In what concerns the construction of a second tunnel, parallel to the one existing in the Mantaro Hydroelectric Complex and the construction of the Mollepata Hydroelectric Power Plant, associated to both tunnels, the Feasibility Study conducted by Consorcio Asociación LAHMEYER INTERNATIONAL- CESEL S.A. is being updated.

It should be mentioned now what has been done regarding the Internal Control System and the development of Good Corporate Governance. During 2012 was developed the Framework Plan for compliance of the Risks Management Policy and Integration of the present Control System, in order to establish the necessary changes in the company which will permit at the same time to create the conditions to increase the value and will strategically lead the organization towards a sustainable development. Also, the General Management designated a Committee for Risk Management, which in turn will establish the necessary actions for complying the Risks Management Policy of ELECTROPERU S.A.

The certifying company Bureau Veritas made the audit of the Quality Management System ISO 9001:2008, and the follow up of the certification of the Occupational Health and Safety Management System OHSAS 18001:2007 and Environmental Management System ISO 14001:2004, obtaining the re-certification and continuance of the certification of the systems audited. Bureau Veritas concludes indicating that "the top management evidences a strong commitment with the Management System, which permits to guarantee the continuous improvement of it, regarding what is established in its policy".

It should also be mentioned that the company Clasificadora de Riesgo Equilibrium S.A. ratified the AA+.pe classification for the payment capacity of ELECTROPERU S.A., a category that reflects a very high capacity for paying the capital and interests in the terms and conditions convened. Also the Lima Stock Exchange granted a diploma to ELECTROPERU S.A for its good corporate governance practices, having reached 278,25 points for the scoring criterion, which is over the minimum (234 points) over a maximum score of 312 points established by the Lima Stock Exchange.

Continuing with our classifications, the sustainability report obtained the qualification A "Self Declared", according to the guide for the elaboration of the reports of sustainability of the Global Reporting Initiative - GRI, using the version G3, and the sector supplement of the electrical industry. Also has been obtained the certification of Third-Party-Checked

by the company Responde S.A.C., in addition to the external verification (audit) by Bureau Veritas del Perú S.A., and finally the last certification of the maximum level of Global Reporting Initiative (GRI) A+.

Our social responsibility policy continued with the implementation of development programs that contribute with the progress of the communities, in that sense, we continued with the progress of the works included in the "Inter Institutional Cooperation Agreement between the District Municipality of Colcabamba and ELECTROPERU S.A."; as well as with the purpose of promoting the culture of the conservation of the Mantaro River, the re-cycling and environment preservation, was signed a new agreement with the company Red de Energía del Perú (REP) and the Municipality of Huancayo to continue with the program "Lighting the Road to re-cycling". and ELECTROPERU S.A. allied with Nestlé Perú S.A. implemented the health and nutrition program "Crece Bien" (Grow Well) in the education institutions of five populated settlements of the District of Colcabamba in Huancavelica, contributing to the education and practice of healthy habits for nurturing and hygiene of the communities in the vicinity of the Mantaro Production Center.

In this respect, we should add that we have been coordinated with Cia. Kallpa Generación S.A., Banco de la Nación and Nestlé Perú S.A. to join efforts to develop in the long term, social inclusion projects, in our influence zones.

As to the corporation effort displayed it is necessary to express our profound gratitude to the shareholders for the confidence deposited, the Directors that form the Board that worked till August 2012, and the Directors that company us currently, the General Manager; the Managers, officers and workers in general, without the knowledge, experience, commitment and personal effort of whom we could not have reached the proposed goals was in function.

Finally I must mention that the lady and gentlemen Directors that accompany us were incorporated to the ELECTROPERU S.A. Board of Directors at the end of September last year and we are firmly committed to preserve the efficient management of the company and face successfully the next challenges, among which are our participation in the projects Energy Node of the South and the South Energy Reinforcement of our country, approved by the Law 29970, promulgated on December 22, 2012.

Cordially,



Jaime Hanza Sánchez Concha
Chairman of the Board

DATOS GENERALES DE LA EMPRESA

Denominación:	Empresa Electricidad del Perú - ELECTROPERU S.A.
Fecha de Constitución:	05 de setiembre de 1972
Inicio de operaciones:	13 de setiembre de 1972
CIIU:	4010
Objeto Social:	Es una empresa estatal de derecho privado, que tiene como objetivo dedicarse a las actividades propias de la generación eléctrica en sus diversas modalidades, la transmisión y la comercialización de energía eléctrica, de acuerdo con lo dispuesto por la legislación vigente.
Plazo de duración:	Indeterminado
Tipo de sociedad:	Sociedad Anónima
Inscripción en los Registros Públicos:	Partida N° 11009718 del Registro de Personas Jurídicas
Capital Social:	S/. 2 162 645 620,00
Estructura accionaria	El Fondo Consolidado de Reservas es propietario del 78,43 % de las acciones de la empresa y el 21,57 % pertenece a FONAFE. • Acciones clase A: S/. 1 479 825 455 (FCR) • Acciones clase B: S/. 216 264 562 (FCR) • Acciones clase C: S/. 466 555 603 (FONAFE)
Valor nominal de cada acción	S/. 1,00 (Un Nuevo Sol)
RUC	20100027705
Domicilio Legal	Prolongación Pedro Miotta N° 421, San Juan de Miraflores Lima 29 – Perú
Central Telefónica	(051 - 1) 708-3400
Fax	(051 - 1) 705-3244
Correo Electrónico	postmast@electroperu.com.pe
Página Web	www.electroperu.com.pe

COMPANY DATA

Name:	Empresa Electricidad del Perú - ELECTROPERU S.A.
Date of Establishment:	September 5, 1972
Initiation of Operations:	September 13, 1972
CIIU:	4010
Social Purpose:	A private right state owned company, which has the purpose of dedicating to the activities of electricity generation in its various modes, transmission and commercialization of electric energy, according to what is ruled by the current legislation.
Duration term:	Non-determined
Type of society:	Stock Company
Inscription at the Public Registries:	Card N° 11009718 of the Body Corporate Registry
Social Capital:	S/. 2 162 645 620,00
Shareholders structure:	The Consolidated Reserves Fund owns 78,43 % of the company shares and 21,57 % belongs to FONAFE. • Shares class A: S/. 1 479 825 455 (FCR) • Shares class B: S/. 216 264 562 (FCR) • Shares class C: S/. 466 555 603 (FONAFE)
Nominal value of each share:	S/. 1,00 (Un Nuevo Sol)
RUC:	20100027705
Legal Address:	Prolongación Pedro Miotta N° 421, San Juan de Miraflores Lima 29 – Perú
Telephone switchboard:	(051 - 1) 708-34000
Fax	(051 - 1) 705-3244
E-Mail:	postmast@electroperu.com.pe
Web Page:	www.electroperu.com.pe



DIRECTORIO Board of Directors

PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

Ing. Jaime Hanza Sánchez Concha
desde el 2012.09.26

Ing. David Abraham Grández Gómez
desde el 2011.11.30 hasta el 2012.09.05

VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO

Ing. Iván Eduardo Castro Morales
desde el 2012.09.26

CHAIRMAN OF THE BOARD

Eng. Jaime Hanza Sánchez Concha
since 2012.09.26

Eng. David Abraham Grández Gómez
from 2011.11.30 to 2012.09.05

VICE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS

Eng. Iván Eduardo Castro Morales
since 2012.09.26

DIRECTORES

Dr. José Guillermo Quiñones Huldisch
desde el 2008.12.19

Econ. Alberto Rojas Morote
desde el 2012.01.30

Ing. Ernesto Mitsumasu Fujimoto
desde el 2012.09.26

Mag. Silvia Cecilia Dedios Villaizán
desde el 2012.09.26

Dr. César Juan Zegarra Robles
desde el 2012.09.26

Ing. José Francisco Estrada Cotrina
desde el 2011.11.30 hasta el 2012.09.06

Ing. Marco Antonio Nuñez del Prado Coll Cárdenas
desde el 2011.11.30 hasta el 2012.09.06

Ing. Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez
desde el 2011.11.30 hasta el 2012.09.05

Ing. Jorge Fernando Guzmán Yangato
desde el 2011.07.05 hasta el 2012.01.26

DIRECTORS

Dr. José Guillermo Quiñones Huldisch
since 2008.12.19

Econ. Alberto Rojas Morote
since 2012.01.30

Eng. Ernesto Mitsumasu Fujimoto
since 2012.09.26

Mag. Silvia Cecilia Dedios Villaizán
since 2012.09.26

Dr. César Juan Zegarra Robles
since 2012.09.26

Eng. José Francisco Estrada Cotrina
from 2011.11.30 to 2012.09.06

Eng. Marco Antonio Nuñez del Prado Coll Cárdenas
from 2011.11.30 to 2012.09.06

Eng. Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez
from 2011.11.30 to 2012.09.05

Eng. Jorge Fernando Guzmán Yangato
from 2011.07.05 to 2012.01.26

TRAYECTORIA PROFESIONAL DEL DIRECTORIO

Professional career of Members of the Board of Directors



Jaime Hanza Sánchez Concha

Presidente del Directorio de ELECTROPERU S.A. desde el 26 de setiembre de 2012. Ingeniero Industrial. Magister en Administración de Negocios en ESAN. Ha sido Ingeniero miembro del Equipo de Proyectos de la División de Controller de Marcona Mining Co., Ingeniero Industrial del Departamento de Ventas de Ford Motor Co., Ingeniero Proyectista de la Vicepresidencia de Planeamiento, Supervisor de Cuentas y Contratos de la División de Minerales de la Gerencia Comercial y Logística y Director de la División de Minerales de Cerro de Pasco Co.; Subgerente de la División Comercial de Centromin Perú; Director Gerente General de Chalsa Representaciones; Representante de Vieille Montagne S.A. de Lieja, Bélgica; Presidente de la empresa Sogem Perú S.A. (Grupo Union Minière-Bélgica); Presidente de Directorio de la Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.; Administrador Judicial de Pesquera Hayduk S.A.; Miembro Especializado del Comité de Activos, Proyectos y Empresas el Estado de PROINVERSIÓN; Coordinador en Asuntos Eléctricos de PROINVERSIÓN; Representante de la SNMPE ante el Consejo Empresarial de Negociaciones Internacionales – CENI para el Tratado de Libre Comercio con EEUU; Asesor del Gerente General de las empresas Distriluz.

Fue Director en Sulfato de Cobre S.A., Sociedad Minera Puquiucocha S.A. Cia. Minera Raura, Director y Presidente de Hierro Peru S.A., Vicepresidente de Electrolima, miembro del CEPRI de ELECTROPERU y del Sistema Eléctrico Nacional, Director de Edelnor, Luz del Sur, Edecañete, Edechancay Edegel, Vicepresidente de ELECTROPERU S.A., Director de EGENOR, Vicepresidente de ADINELSA, Presidente en la Empresa de Transmisión Sur S.A., Vicepresidente en Electronoroeste, Electronorte, Hidrandina y Electrocentro, Director en Electrosur, Electronoroeste Electronorte, Hidrandina, Electrocentro.

Chairman of the Board of ELECTROPERU S.A. since September 26, 2012. Industrial Engineer, Magister in Business Administration in ESAN. Has been Engineer member of the Team of Projects of the Controller Division of Marcona Mining Co., Industrial Engineer of Sales Department of Ford Motor Co., Designer Engineer of the Vice-Presidency of Planning, Supervisor of Accounts and Contracts of the Division of Minerals of Cerro de Pasco Corporation, Sub-Manager of the Commercial Division of Centromin Peru, Director General Manager of Chalsa Representaciones. Representative of Vieille Montagne S.A. of Lieja, Belgium; Chairman of Sogem Perú S.A. (Union Minière Group-Bélgium); Chairman of the Board of Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.; Judiciary Administrator of Pesquera Hayduk S.A.; Specialized Member of the Committee of Assets, Projects and State Owned Companies of PROINVERSIÓN; Coordinator in Electricity Affairs of PROINVERSIÓN; Representative of Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE) at the International Entrepreneurial International Negotiations Council (Consejo Empresarial de Negociaciones Internacionales – CENI) for the Free Trade Agreement with the U.S.A.; Advisor to the General Manager of Distriluz.

He was a Director in Sulfato de Cobre S.A., Sociedad Minera Puquiucocha S.A., Cia. Minera Raura, Director and Chairman of Hierro Peru S.A., Vice-Chairman of Electrolima, member of CEPRI of ELECTROPERU and of the National Electric System, Director of Edelnor, Luz del Sur, Edecañete, Edechancay Edegel, Vice-Chairman of ELECTROPERU S.A., Director of EGENOR, Vice-Chairman of ADINELSA, Chairman of Empresa de Transmisión Sur S.A., Vice-Chairman in Electronoroeste, Electronorte, Hidrandina and Electrocentro, Director in Electrosur, Electronoroeste Electronorte, Hidrandina, Electrocentro.



Iván Eduardo Castro Morales

Vicepresidente del Directorio de ELECTROPERU S.A. desde el 28 setiembre 2012. Ingeniero Mecánico Electricista de la UNI, Master of Engineering de Iowa State University y Magister en Administración de ESAN, con estudios en el PAD de la Universidad de Piura y el Programa de Desarrollo Directivo en el Instituto Tecnológico de Monterrey. Experiencia en empresas de Banca y Finanzas, Telecomunicaciones, Agroindustriales y empresas de Generación y Distribución Eléctrica. Ha sido Gerente General del Banco Financiero, de Tele 2000-Bell South, del Grupo Distriluz, del Complejo Agroindustrial Casa Grande y Asesor de la Presidencia de Cementos Yura y del Gerente General de COFIDE. Actualmente es Vicepresidente del Directorio del Grupo Distriluz y Gerente General del Grupo Inmobiliario Inversiones Weston S.A. Como Director, ha cumplido estas funciones en el Banco de Comercio y en el Banco Continental. También se ha desempeñado como Asesor del Banco Mundial asignado al Comité Especial de Privatización Bancaria en el Perú.

Vice President of the Board of Directors ELECTROPERU S.A. since September 28, 2012. Mechanical Electrical Engineer of Universidad Nacional de Ingeniería Master of Engineering Iowa State University, and Magister in Administration of ESAN, with studies in PAD of Universidad de Piura and the Program for Directive Development at Instituto Tecnológico de Monterrey, Mexico. Experience in Banking and Finance companies, Telecommunications, Agro-industries and companies of Electric Generation and Distribution. Has been General Manager of: Banco Financiero, Tele 2000-Bell South, Grupo Distriluz, Complejo Agroindustrial Casa Grande and Advisor of the Chairman of the Board of Cementos Yura and General Manager of COFIDE. Currently is Vice President of Grupo Distriluz and General Manager of Grupo Inmobiliario Inversiones Weston S.A.. Has been Director of: Banco de Comercio and Banco Continental. Also has been Advisor of The World Bank, assigned to the Special Committee of Banking Privatization in Peru.



José Guillermo Quiñones Huldish

Director desde el 30 de diciembre de 2008. Economista, egresado de la Facultad de Ciencias Económicas de la Pontificia Universidad Católica del Perú en el año 1965, con estudios de Doctorado de la Universidad en Desarrollo Económico de la Facultad de Derecho y Ciencias Económicas de la Universidad de París. Funcionario del Banco Central de Reserva del Perú (1968-1982). Miembro y vicepresidente de la Junta de Administración del Fondo Nacional de Propiedad Social (1977-1981); Director General de Asuntos Económicos y asesor del Viceministro de Economía del Ministerio de Economía y Finanzas – MEF (1980 - 1981); Director del Banco de Fomento Agrario como representante del MEF (1980-1983); Gerente del Banco Exterior de los Andes y de España (1982 al 1993). Gerente General de la Corporación de Inversiones Latinoamericana – Sociedad Agente de Bolsa (1994-1995); Director (1995-1997); Presidente del Directorio (desde marzo 2010) de la mencionada Corporación de Inversiones Latinoamericana; asesor de la Gerencia de Finanzas de la Oficina de Normalización Previsional – ONP (1998-2001). Desde febrero 2001, Director de Inversiones de la ONP y Secretario del Directorio del Fondo Consolidado de Reservas Previsionales – FCR.

Director since December 30, 2008. Economist, graduated from the Faculty of Economic Sciences of Pontificia Universidad Católica del Perú in the year 1965, with PhD Studies in the Faculty of Law and Economical Sciences of the University of Paris. Officer of Banco Central de Reserva del Perú (1968-1982); Member and Vice Chairman of the Administration Board of Fondo Nacional de Propiedad Social (1977-1981); General Director of Economic Affairs and Advisor of the Economics Vice Minister of Ministry of Economics and Finance (Ministerio de Economía y Finanzas – MEF) (1980 - 1981); Director of Banco de Fomento Agrario, as a representative of MEF (1980-1983); Manager of Banco Exterior de los Andes y de España (1982 to 1993); General Manager of Corporación de Inversiones Latinoamericana – Sociedad Agente de Bolsa (1994-1995); Director of Corporación de Inversiones Latinoamericana (1995-1997) Chairman of the Board since March 2010 of the Corporation; Advisor of the Finances Management of the office of pension funds (Oficina de Normalización Previsional – ONP) (1998-2001). Currently, Investment Director of ONP and Secretary of the Board of Directors of Fondo Consolidado de Reservas Previsionales – FCR.



Alberto Rojas Morote

Director desde el 31 de enero de 2012. Economista, Magister en Administración de ESAN, con experiencia en procesos de promoción de la inversión privada, minería, finanzas, mercado de capitales, evaluación de proyectos y valuación de Inversiones. Actualmente, es Gerente General de la Superintendencia Nacional de Servicios de Saneamiento (SUNASS) y miembro del Directorio de la empresa Activos Mineros SAC. Ha sido Asesor de la Alta Dirección y Presidente del Comité de Inversión del Ministerio de Energía y Minas, así como miembro de los Comités Especiales de Promoción de la Inversión Privada (CEPRI) de Mercado de Capitales y de Activos, Proyectos y Empresas del Estado, de PROINVERSIÓN. Asimismo, ha trabajado en CENTROMIN PERÚ S.A. donde, entre otros cargos, fue Jefe de Presupuestos y Coordinador Económico Financiero de la Gerencia de Privatización.

Director since January 31, 2012. Economist, Magister in Administration of ESAN, with experience in processes of private investment promotion, mining, finance, market of capitals, assessment of projects and valuation of investments. Currently is General Manager of the National Superintendence of Sanitation Services (Superintendencia Nacional de Servicios de Saneamiento (SUNASS)) and member of the Board of Directors of the company Activos Mineros SAC. Has been Advisor of the High Directorate and Chairman, of the Investment Committee of the Ministry of Energy and Mines, as well as member of Comités Especiales de Promoción de la Inversión Privada (CEPRI) of the Market of Capitals and Assets, Projects and State Owned Enterprises of PROINVERSIÓN. Also has worked at CENTROMIN PERÚ S.A. where, among other positions, was Head of Budgets and Economic Financial Coordinator of the Privatization Management.



Ernesto Mitsumasu Fujimoto

Ingeniero Industrial, Magister en Administración de Negocios en la Escuela de Administración de Negocios (ESAN). Ha sido Gerente General y Presidente del Directorio de Interbank, Director Ejecutivo Alternativo en el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) con sede en Washington-EEUU, Director Ejecutivo de COPRI, Vice Ministro de Infraestructura y miembro de los Comités Especiales de Privatización (CEPRI) del Interbank, Banco Continental del Perú y Banco Popular de Bolivia. Ex Gerente General de NEGUSA Corp, Asociación de Cajas Rurales, Caja Metropolitana de Lima, Caja Rural Credinka, OSITRAN, Superintendente de Bienes Nacionales y Gerente de Créditos del Banco Agropecuario (AGROBANCO). Fue Director en EDELNOR, Banco de la Nación, Corporación Interamericana de Inversiones (CII), Fondo Multilateral de Inversiones (FOMIN), Vicepresidente del Banco Popular de Bolivia, COFIDE, Banco Latino, Caja Metropolitana y Superintendencia Nacional de Registros Públicos (SUNARP). Actualmente, Director Gerente General de la Caja Rural Prymera.

Industrial Engineer, Magister in Business Administration of Escuela de Administración de Negocios (ESAN). Has been General Manager and Chairman of the Board of Interbank; Alternate Executive Director of Banco Inter-American Development Bank (IDB) in Washington, U.S.A. Executive Director of COPRI, Vice Minister of Infrastructure and member of Comités Especiales de Privatización (CEPRI) of Interbank, Banco Continental del Perú and Banco Popular de Bolivia. Ex General Manager of NEGUSA Corp, Asociación de Cajas Rurales, Caja Metropolitana de Lima, Caja Rural Credinka, OSITRAN, Superintendente de Bienes Nacionales and Credit Manager of Banco Agropecuario (AGROBANCO). Was Director in EDELNOR, Banco de la Nación, Corporación Interamericana de Inversiones (CII), Fondo Multilateral de Inversiones (FOMIN), Vice Chairman of Banco Popular de Bolivia, COFIDE, Banco Latino, Caja Metropolitana and Superintendencia Nacional de Registros Públicos (SUNARP). Currently, Director General Manager of Caja Rural Prymera.



Silvia Cecilia Dedios Villaizán

Administradora, Magister en Administración de Negocios (ESAN) y cuenta con un Diplomado en Gestión Financiera en la Universidad de Tarapacá (Chile), tiene amplia experiencia gerencial en el sector privado. Especialista en negociaciones con stakeholders y en gestión de inversiones. Actualmente, es miembro del Directorio de ELECTROPERU S.A y ENAPU S.A. (Empresa Nacional de Puertos S.A.). En el sector privado es Vicepresidente de Desarrollo Corporativo de Vena Resources Inc. (Minera Canadiense Junior), ha sido Gerente y Consultor en Hatch Asociados (Empresa Canadiense de Ingeniería). Ha ocupado puestos de alta dirección y gerenciales en empresas del sector privado. En el ámbito empresarial ha sido Accionista y Gerente de diferentes empresas comercializadoras.

Administrator, Magister in Business Administration (ESAN) has Diploma studies on Financial Management of Universidad de Tarapacá (Chile), ample management experience in the private sector. Specialist in negotiations with stakeholders and investment management. Currently is member of the Board of Directors of ELECTROPERU S.A and ENAPU S.A. (Empresa Nacional de Puertos S.A.). In the private sector is Vice Chairman of Corporation Development of Vena Resources Inc. (Junior Canadian mining company), has been Manager and Advisor at Hatch Asociados (Canadian engineering company). Have had high managerial positions in private sector companies. In the entrepreneurial midst have been shareholder and manager of various trading companies.



César Juan Zegarra Robles

Abogado graduado en la Pontificia Universidad Católica del Perú y con Maestría en Derecho por la George Washington University Law School. Cuenta con experiencia profesional en diversas instituciones públicas, habiendo desarrollado temas relacionados con el Derecho Administrativo y Procesal Administrativo, Contratación Pública, Regulación de Servicios Públicos (transportes y energía), así como en Derecho de la Minería, Derecho Procesal Constitucional, Derecho de la Organización Administrativa y de la Función Pública, especialmente ejerciendo profesionalmente en el ámbito de procedimientos administrativos, contando con amplia experiencia en la elaboración y revisión de dispositivos legales. Está acostumbrado a trabajar bajo presión y a cumplir las metas que se le impongan. Capacidad para la investigación y trabajo organizado en equipo. Habla inglés y español.

Lawyer, graduated at Pontificia Universidad Católica del Perú and with Master in law by George Washington University Law School. Has professional experience in various public institutions, having developed topics regarding Administrative Right and Administrative Processes, Public Contracts, Regulation of Public Utilities (transportation and energy), as well as Mining Right, Constitutional Process Right, Right of the Administrative Organization and of the Public Function, especially working professionally in the midst of administrative procedures, having ample experience in the elaboration and review of legal dispositions. Accustomed to work under pressure and comply with the goals that are proposed. Capacity for research and organize team work. Speak English and Spanish.

GERENCIA Management



GERENTE GENERAL / GENERAL MANAGER

Ing./Eng. Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez
desde el 2013.01.10 / since 2013.01.10

Ing./Eng. Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez (e)/(a.i.)
desde el 2012.10.15 hasta el 2013.01.09
from 2012.10.15 to 2013.01.09

Ing./Eng. César Raúl Tengan Matsutahara
desde el 2006.11.16 hasta el 2012.10.14
from 2006.11.16 to 2012.10.14

GERENTE DE PRODUCCIÓN / PRODUCTION MANAGER

Ing./Eng. José Barbe Pflucker
desde el 2008.04.01 / since 2008.04.01

GERENTE COMERCIAL / COMMERCIAL MANAGER

Ing./Eng. Carlos Torres Tuesta
desde el 2008.04.01 / since 2008.04.01

GERENTE DE PROYECTOS / PROJECTS MANAGER

Ing./Eng. Luis Horna Díaz
desde el 2010.11.16 / since 2010.11.16

GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS ADMINISTRATION AND FINANCE MANAGER

Ing./Eng. Nestor Santos Jiménez (e)/(a.i.)
desde el 2012.10.16 / since 2012.10.16

Sr. Germán Velásquez Salazar
desde el 2004.07.12 hasta el 2012.10.14
from 2004.07.12 to 2012.10.14

ASESORÍA LEGAL / LEGAL ADVISOR

Dr. Miguel Suárez Mendoza
desde el 2012.08.01 / since 2012.08.01

Dr. Miguel Suárez Mendoza (e)/(a.i.)
desde el 2012.05.02 hasta el 2012.07.31
from 2012.05.02 to 2012.07.31

Dr. Héctor Ferrer Tafur
desde el 2005.06.20 hasta el 2012.04.18
from 2005.06.20 to 2012.04.18

SECRETARIO GENERAL / GENERAL SECRETARY

Dr. Antonio Milla Rodríguez
desde el 2004.06.15 / since 2004.06.15

SUB GERENTE ÓRGANO DE CONTROL INSTITUCIONAL SUB MANAGER INSTITUTIONAL CONTROL ORGANIZATION

C.P.C. Laura Patricia Alvitres Castillo
desde el 2011.05.02 / since 2011.05.02

SUB GERENTE PLANIFICACIÓN Y CONTROL SUB MANAGER PLANNING AND CONTROL

Econ. Luis Garrido Martínez
desde el 2008.08.06 / since 2008.08.06

TRAYECTORIA PROFESIONAL DE LA GERENCIA

Professional career of Managerial Members



Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez

Gerente General desde el 15 de octubre del 2012. Ingeniero Electricista egresado de la Universidad Nacional de Ingeniería en 1977, Magíster en Administración de Negocios de la Universidad ESAN, egresado de la Maestría en Sistemas de Potencia en la UNI y de las especializaciones en Gerencia de Calidad y Proyectos, Resolución de Conflictos Socio ambientales y Sistemas de Gestión Ambiental en la PUCP. Ha cursado el Diplomado en Economía y Mercado de la Energía de la Universidad ESAN. Desde junio 2012 a Octubre del mismo año, fue Gerente Corporativo Técnico del Grupo Distriluz y Gerente de Operaciones (e) de Hidrandina S.A., empresa del mismo Grupo. De marzo 2007 a marzo 2011 fue Gerente General de San Gabán S.A. en Puno y de junio 2006 a marzo 2007 fue Gerente de Producción de la misma empresa. Durante los años 2003 al 2006 se desempeñó como Ingeniero Supervisor encargado del montaje electromecánico y de las pruebas de puesta en servicio de la Central Hidroeléctrica Yuncán de 135 MW, laborando para J Power empresa japonesa responsable de la Supervisión del Proyecto. Durante los años 1998 al 2001 ocupó la posición de Gerente de Producción de ELECTROPERU S.A. y fue Director de diversas empresas del subsector eléctrico. Del año 1980 al 1997, durante 17 años se desarrolló profesionalmente en el Departamento de Electricidad y Telecomunicaciones de CENTROMIN PERU S.A., desde la posición de ingeniero en entrenamiento hasta la Superintendencia de Mantenimiento y Construcciones Eléctricas.

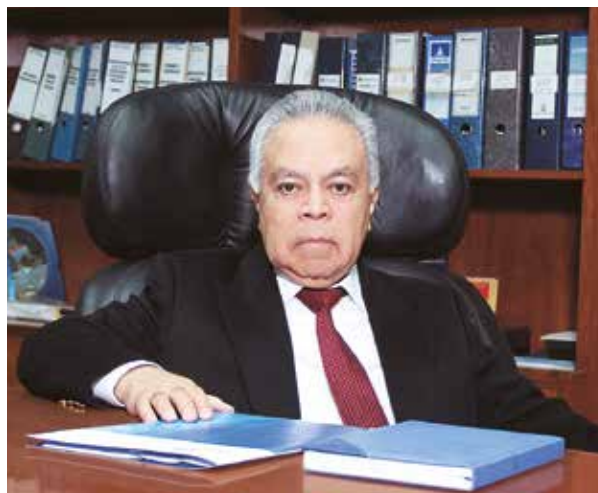
General Manager since October 15, 2012. Electrical Engineer graduated in 1977 at Universidad Nacional de Ingeniería (UNI), Magister in Business Administration of ESAN, with Master in Power Systems of UNI and specializations in Management of Quality and Projects, Solving of Social Environmental Conflicts and Environmental Management Systems of Pontificia Universidad Catolica del Peru (PUCP). Has a Diploma study on Economics and Energy Market of ESAN. From June to October 2012, was Technical Corporate Manager of Grupo Distriluz and Operations Manager (a.i.) of Hidrandina S.A., a company of the same Group. From March 2007 to March 2011 was General Manager of Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. in Puno and from June 2006 to March 2007 was Production Manager of the same company. During the years 2003 to 2006 Supervisor Engineer in charge of the tests for commissioning of 135 MW Yuncan Hydroelectric Power Plant, working for J Power a Japanese enterprise responsible for the Supervision of the Project. During the years 1998 to 2001 was Production Manager of ELECTROPERU S.A. and Director of several companies of the electricity sub sector. From the year 1980 to 1997, during 17 years was developed professionally in the Electricity and Telecommunications Department of CENTROMIN PERU S.A., starting as engineer under training up to the Superintendence of Maintenance and Electrical Constructions.



José Barbe Pflucker

Gerente de Producción encargado en los períodos junio a agosto de 2007 y a partir de octubre de 2007 por el Directorio, es designado titular de la Gerencia de Producción a partir de abril de 2008 por el Directorio en Sesión N° 1281 del 19 de marzo de 2008. Ingeniero Mecánico Electricista, graduado en la Universidad Nacional de Ingeniería, egresado del Programa de Alta Dirección de la Universidad de Piura. Se desempeñó como ingeniero en la empresa Siemens AG de Alemania, pasando luego a Brown Boveri del Perú SA, donde se desarrolla hasta ocupar las posiciones de Subgerente de Ventas Instalaciones y posteriormente Gerente General, responsabilidad que mantuvo en Asea Brown Boveri Comercial SA. Posteriormente es Gerente de Generación en Asea Brown Boveri SA y se desempeñó como Country Manager en Alstom Power Perú SA. En mayo de 2003 ingresa a ELECTROPERU S.A., como Jefe del Órgano de Control Institucional. Es miembro del Instituto de Auditores Internos del Perú.

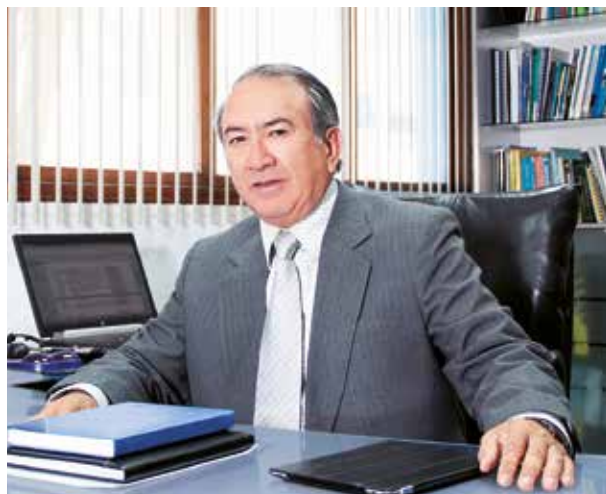
Production Manager (a.i.), during the periods from June to August 2007; and as from October 2007 designated by the Board of Directors as Production Manager designated in Board of Directors Meeting N° 1281 of March 19, 2008 as from April 2008. Electrical Mechanical Engineer, graduated at the National Engineering University (Universidad Nacional de Ingeniería) and from the Program of High Direction of the University of Piura. Worked as engineer at the German company Siemens AG and afterwards at Brown Boveri del Perú SA, where he was Sales and Installations Sub Manager and further on General Manager, position he continued holding at Asea Brown Boveri Comercial S.A. Then, he was Generation Manager at Asea Brown Boveri S.A. and was Country Manager at Alstom Power Perú SA. In May 2003, he started in ELECTROPERU S.A., as Head of the Institutional Control Organization. He is Certified Internal Auditor of The Institute of Internal Auditors of the United States of America.



Carlos Torres Tuesta

Gerente Comercial desde el 01 de abril de 2008, designado por el Directorio de la Empresa en Sesión N° 1281 realizada el 19 de marzo de 2008. Ingeniero Mecánico Electricista, graduado en la Universidad Nacional de Ingeniería; Especialista en Formulación y Evaluación de Proyectos de Inversión (Segunda Especialidad), graduado en la Facultad de Ingeniería Económica de la Universidad Nacional de Ingeniería; con estudios de Post Grado en Desarrollo de Competencias Generales en la Escuela Superior de Administración de Negocios (ESAN) y en el Programa de Adiestramiento Gerencial desarrollado por C. S. Managering Training. Labora en la Empresa desde setiembre de 1972, desarrollando funciones relacionadas con la ejecución de proyectos de electrificación de zonas urbanas marginales y de zonas rurales hasta 1988, y concernientes al análisis económico y cálculo de precios de generación, transmisión y distribución de electricidad hasta 1996. Desempeñó el cargo de Jefe de Comercialización de la Gerencia Comercial de la Empresa desde 1997 hasta mediados de agosto de 2007. Igualmente se desempeñó como Gerente Comercial desde el 17 de agosto de 2007, encargado por el Directorio de la Empresa en Sesión N° 1264 realizada el 15 de agosto de 2007.

Commercial Manager since April 1, 2008, designated by the Board of Directors in the Meeting N° 1281 of March 19, 2008. Mechanic Electric Engineer, graduated at the National Engineering University (Universidad Nacional de Ingeniería); specialist in Formulation and Evaluation of Projects, graduated in the Faculty of Economics Engineering at the National Engineering University (Universidad Nacional de Ingeniería); with post graduate studies in Development of General Competency at the Superior School of Business Administration (Escuela Superior de Administración de Negocios (ESAN)) and the Program for Management Training developed by CS. Managerial Training. Works in the Company since September 1972, developing functions related with the execution of urban zone electrification projects as well as those of marginal urban zones and rural zones until 1988, and regarding the economical analysis and calculation of electricity generation, transmission and distribution prices until 1996. He was Head of Commercialization of the Commercial Management of the Company since 1997 until mid August 2007. Likewise he was Commercial Manager since August 17, 2007, commissioned by the Board of Directors in Meeting N° 1264 dated August 15, 2007.



Luis Guillermo Horna Díaz

Gerente de Proyectos a partir de 16 de noviembre de 2010. Ingeniero Civil, graduado en la Universidad Nacional de Ingeniería, con Maestría en Ingeniería Hidráulica - Delft - Holanda, estudios a nivel de Post Grado y de Especialización en Evaluación de Impacto Ambiental en Proyectos Hidráulicos en el Instituto Internacional de Ingeniería Hidráulica y Medio Ambiente Sao Paulo - Brasil, Ingeniería de Centrales Hidroeléctricas Tokio-Japón, Diseño y Construcción de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas - OLADE, Proyectos de Inversión Pública en la Universidad del Pacífico, Desarrollo de Competencias Gerenciales en ESAN y cursos varios de administración, organización y especialización en ESAN y otras universidades. Anteriormente ha prestado servicios como Jefe de Hidrometeorología en el Instituto de Investigaciones Energéticas - INIE; dentro de ELECTROPERU S.A., desempeño los cargos de Jefe de Estudios Hidráulicos, Jefe de Administración de Proyectos Civiles, Jefe de Administración de Proyectos, Sub Gerente de Proyectos Civiles y Gerente de Proyectos (e) hasta el 15 de noviembre de 2010.

Projects Manager as of November 16, 2010. Civil Engineer graduated in Universidad Nacional de Ingeniería, with Magister in Hydraulic Engineering. Delft. Netherlands, studies at level of Post Graduate and of Specialization in Assessment of Environmental Impact on Hydraulic Projects at Instituto Internacional de Ingeniería Hidráulica y Medio Ambiente Sao Paulo - Brazil, Engineering of Hydroelectric Plants in Tokyo, Japan, Design and Construction of Small Hydroelectric Power Plants - OLADE, Public Investment Projects at Universidad del Pacífico, Development of Managerial Skills at ESAN and various courses on administration, organization and specialization at ESAN and other universities. Previously has worked as Hydrometeorology Head at INIE; within ELECTROPERU S.A., worked as Hydraulic Studies Head, Civil Projects Administration Head, Sub Manager of Civil Projects and Projects Manager (a.i.) until November 15, 2010.

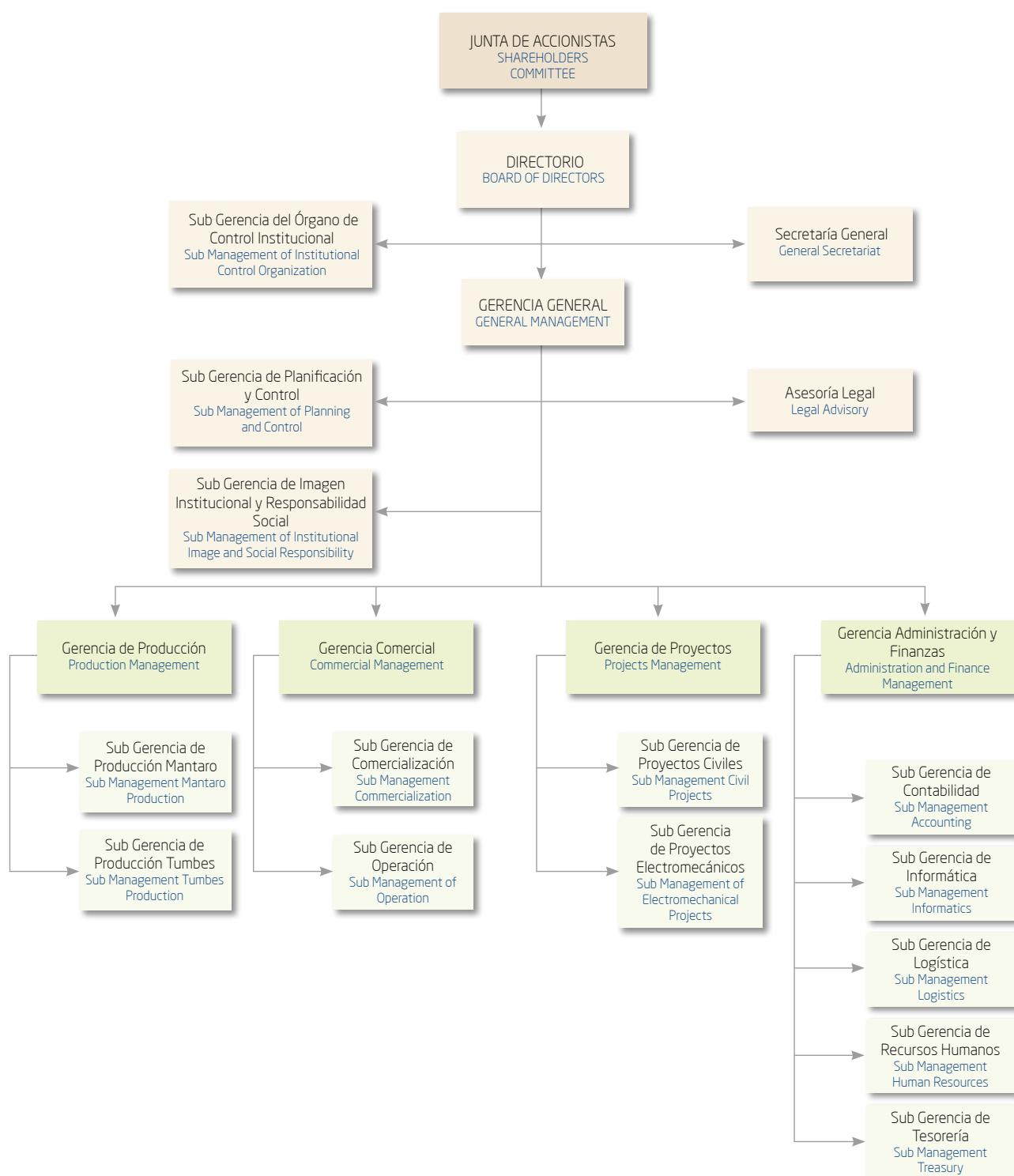


Nestor Santos Jiménez

Ingeniero Industrial de la Universidad Nacional de Ingeniería y Magister en Administración de la Universidad ESAN, amplia experiencia en gestión financiera, administración de cartera de inversiones, promoción de inversiones y gestión empresarial. Encargado de la Gerencia de Administración y Finanzas desde 15 de octubre de 2012 y Sub Gerente de Tesorería (antes Jefe de Tesorería) desde el 15 junio de 2004. Ingresó a laborar a ELECTROPERU S.A. en febrero de 1999 como Analista de Inversiones y ha desempeñado el cargo de Jefe de Evaluación de Inversiones desde agosto de 1999 hasta junio de 2004. Es docente principal a tiempo parcial de la Universidad Nacional Mayor de San Marcos.

Industrial Engineer of Universidad Nacional de Ingeniería and Magister in Administration of ESAN, ample experience in financial management, administration of investment portfolio, promotion of investments and entrepreneurial management. Since October 15, 2012 in charge of the Administration and Finance Management and Sub Manager of Treasury (previously Head of Treasury) since July 15, 2004. Started working in ELECTROPERU S.A. in February 1999 as Investments Analyst and has work as Head of Investments Assessment since August 1999 to June 2004. Is main part time professor at Universidad Nacional Mayor de San Marcos.

ESTRUCTURA ORGÁNICA Organization Structure



FILOSOFÍA EMPRESARIAL

Entrepreneurial Philosophy

VISIÓN

Ser reconocida como modelo de empresa eficiente y responsable.

VISION

Be recognized as model of efficient and responsible company.

MISIÓN

Generar y comercializar energía eléctrica, de manera eficiente, logrando la satisfacción de nuestros clientes, brindando un entorno laboral adecuado e incrementando el valor de la empresa bajo una política de responsabilidad con la sociedad y medio ambiente.

MISSION

Generate and commercialize electric energy in an efficient manner, obtaining the satisfaction from our clients, producing an adequate working midst and increasing the value of the company through a policy of responsibility towards society and the environment.

OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

- Maximizar la rentabilidad de la empresa.
- Fortalecer las relaciones con grupos de interés.
- Promover la transparencia de la empresa.
- Optimizar la gestión de la empresa.
- Fortalecer la cultura organizacional, la integración y el desarrollo del personal.

STRATEGIC OBJECTIVES

- Maximize company profitability.
- Strengthen relations with stakeholders
- Promote company transparency.
- Optimize company management.
- Strengthen the organization culture, integration and personnel development.

VALORES EMPRESARIALES

- Probidad
- Eficiencia
- Transparencia
- Responsabilidad Social y Medio Ambiente
- Trabajo En Equipo

CORPORATE VALUES

- Probity
- Efficiency
- Transparency
- Social and Environmental Responsibility
- Team Work



GESTIÓN DE PRODUCCIÓN
PRODUCTION MANAGEMENT





PRODUCCIÓN Production

Durante el año 2012, ELECTROPERU S.A. dispuso de sus instalaciones de generación que comprende las Centrales Hidroeléctricas Santiago Antúnez de Mayolo – SAM (798 MW) y Restitución – RON (210 MW), y la Central Termoeléctrica Tumbes (18,7 MW), que totalizan una potencia instalada de 1 026, 70 MW.

En el año 2012 se generó 7 221,6 GWh, de los cuales 7 211,3 GWh (99,86%) corresponden al Complejo Hidroeléctrico Mantaro y 10,3 GWh (0,14%) a la Central Térmica de Tumbes. La producción de energía en el Complejo Hidroeléctrico Mantaro en el año 2012 fue superior en 2,1% respecto a la alcanzada en el año 2011. La producción total de la empresa respecto a la producción del año 2011, registró un incremento del 1,9%.

Los indicadores operativos más importantes del Complejo Hidroeléctrico Mantaro, principal fuente de Generación de ELECTROPERU S.A., han evolucionado de la siguiente manera en los cinco últimos años:

During 2012, ELECTROPERU S.A. had available its generation installations that include the Santiago Antúnez de Mayolo Hydroelectric Power Plants – SAM (798 MW) and Restitución – RON (210 MW), and the Tumbes Thermal Electric Power Plant (18,7 MW), making a total 1 026, 70 MW of installed power.

In the year 2012 were generated 7 221,6 GWh, from which 7 211,3 GWh (99,86%) correspond to the Mantaro Hydroelectric Complex and 10,3 GWh (0,14%) to the Tumbes Thermal Power Plant. Energy production in Mantaro Hydroelectric Complex in the year 2012 was more than 2,1% with the one reached in the year 2011. Total production of the company with respect to production of the year 2011, registered an increase of 1,9%.

The most important operative indicators of the Mantaro Hydroelectric Complex, main source of Generation of ELECTROPERU S.A., have evolved in the following manner in the five last years:

	2008	2009	2010	2011	2012
Factor de Planta / Plant Factor (%)	87,5	91,58	90,91	90,93	92,64
Factor de Disponibilidad / Availability Factor (%)	97,1	96,94	95,81	94,26	95,58
Factor de Utilización / Utilization Factor (%)	96,4	95,80	95,38	94,07	95,55
Producción de Energía / Energy Production (GWh)	6 651,3	7 048,8	7 052,7	7 062,2	7 211,3

RECURSOS HÍDRICOS Hydro Resources

En la cuenca del río Mantaro, el año hidrológico 2011/2012 se caracterizó por ser un “año húmedo”. En el Sistema de Lagunas que administra ELECTROPERU S.A. en este periodo de “avenida” se logró almacenar 212,12 millones de m³, prácticamente 100% de su máxima capacidad de almacenamiento útil (212,66 m³). Sin embargo, durante el período de “avenida” el Lago Junín, administrado por otra empresa, no alcanzó su máxima capacidad de almacenamiento útil (441,17 millones de m³) debido a una Resolución Directoral de la Autoridad Nacional del Agua (ANA) que limitó su llenado a la cota 13 419 pies (equivalente a 314,74 millones de m³).

En síntesis, la disponibilidad hídrica durante el año 2012 en el LAGO JUNIN y el SISTEMA DE LAGUNAS fue de 585,12 millones de m³ (89,5% de la capacidad total de almacenamiento útil).

In the basin of the Mantaro River, the hydrologic year 2011/2012 was characterized as being a “wet year”. In the Lakes System which is administered by ELECTROPERU S.A. in this “flood” period it was able to impound 212,12 million cubic meters, practically 100% of its maximum useful storage capacity (212,66 m³). Nevertheless, during the “flood” period the Junín Lake, which is administered by another company did not reach its useful storage capacity (441,17 million cubic meters) due to a Directorial Resolution of the National Water Authority (Autoridad Nacional del Agua (ANA)) which limited its filling to the elevation of 13 419 feet (equivalent to 314,74 million cubic meters).

In synthesis, the hydro availability during the year 2012 at LAKE JUNIN and the LAKES SYSTEM was 585,12 million cubic meters (89,5% of its total useful storage capacity).





MANTENIMIENTO Maintenance

Las actividades de mantenimiento son muy importantes para asegurar la confiabilidad y continuidad en el tiempo de las unidades de generación, para tal fin se establecen programas de mantenimiento Preventivo, Controles Sistemáticos y Mantenimientos Mayores, los cuales deben ser coordinados al detalle asegurando el abastecimiento de la energía a nuestros clientes. En el ejercicio del año 2012 se alcanzó un índice de ejecución del Mantenimiento de 95,95% con un factor de Disponibilidad anual de 95,58%.

Se ejecutó el programa anual de mantenimiento correspondiente al año 2012, realizándose los siguientes mantenimientos:

- Se realizó el proceso de purga de la Presa Tablachaca con las centrales Santiago Antúnez de Mayolo y Restitución fuera de servicio, lo que permitió realizar el mantenimiento preventivo e inspecciones de sistemas e infraestructuras que se encuentran inmersas bajo agua y operando de manera continua,

Maintenance activities are very important to ensure the reliability and continuity in time of the units of generation, for that purpose are established programs for Preventive, Systematic Controls Maintenance and Major Overhaul, which should be coordinated in detail to ensure the supply of energy to our clients. During the year 2012 was reached an execution index of Maintenance of 95,95% with an annual Availability factor of 95,58%.

The annual maintenance program corresponding to the year 2012 was executed, and the following maintenance was made:

- The Tablachaca Dam was purged with the plants of Santiago Antúnez de Mayolo and Restitución in outage, which permitted to make the preventive maintenance and the inspections of the infrastructures systems which are usually under water and operating in a continuous manner such as: Inspection of the discharge channel of the Santiago Antúnez de Mayolo



tales como: Inspección del canal de descarga de la C. H. Santiago Antúñez de Mayolo, limpieza de rieles ataguías, inspección de túnel hacia la C. H. Restitución, pulmón, cámara winche, canal de descarga, inspección del sistema de ventilación y climatización de la C. H. Restitución.

La no ejecución del proceso de purga durante varios años trajo como consecuencia inevitable la acumulación de los sedimentos acarreados por el río Mantaro durante las avenidas (diciembre /abril) de cada año, reduciendo la capacidad de almacenamiento a 2,4 millones de m^3 con acumulación de grandes bancos de sedimentos en las inmediaciones de la Obra Toma y del Desarenador de la Presa Tablachaca, esto obligó a realizar la purga de sedimentos con la central parada durante el periodo del 27 de febrero al 05 de marzo del 2012, el avance de los resultados batimétricos arrojó un volumen de 5,1 millones de m^3 , mostrando una recuperación importante del volumen del embalse y se espera que en las próximas purgas se recupere totalmente el volumen de equilibrio del embalse que es entre 6 a 7 millones de m^3 , con estos resultados obtenidos, se observó que no hay peligro de colmatación de la Represa.

Hydroelectric Power Plant, cleaning of the cofferdam rails, inspection of the tunnel towards Restitución Hydroelectric Power Plant, surge tank, winch chamber, discharge channel, inspection of ventilation and climatization chamber of the Restitución Hydroelectric Power Plant.

The non-execution of the purge process during several years provoked the inevitable consequence of the accumulation of the sediments carried by Mantaro River during the floods season (December/April) each year, reducing the storage capacity to 2,4 million cubic meters with accumulation of large sediment banks nearby the Intake Works and the Desander of Tablachaca Dam, and this obliged the purge of sediments with the plant in outage during the period from February 27 to March 5, 2012, the progress of the bathymetric results gave a volume of 5,1 million cubic meters, showing an important recovery of the impounding volume and it is hoped that in the next purges will be totally recovered the total balance volume of the impounding which is between 6 and 7 million cubic meters, with these results obtained it could be seen that there is no danger of the silting up of the Dam.



- Con la finalidad de asegurar la operación de la C.H. Santiago Antúnez de Mayolo - SAM en el marco de modernización de equipos principales se destacan el cambio de 2 válvulas de descarga tubería de presión y 3 válvulas hidráulicas contrachorro, el cambio de 3 transformadores de corriente de alta tensión en el acoplamiento de SECA, el cambio de los sellos mecánicos de las válvulas esféricas de los grupos N° 3 y 4 de la C.H. SAM, el cambio de gujas y boquillas de los inyectores de los grupos de la I Etapa, así como la rehabilitación de un transformador de una potencia de 40 MVA de la C.H. SAM.
- El mantenimiento de la central hidroeléctrica Restitución - RON se desarrolló de acuerdo con lo programado, destacando por su importancia el cambio de los caudalímetros del circuito de refrigeración del G1-RON, así como el Mantenimiento Mayor de los estatores de los tres grupos de dicha central.
- Entre las actividades de mantenimiento de las instalaciones en la Subestación Campo Armiño - SECA se tiene la elaboración del expediente técnico para la modernización del sistema de supervisión y control de la Sub estación SECA que se espera implementar el próximo año.
- In order to ensure the operation of the Santiago Antúnez de Mayolo Hydroelectric Power Plant - SAM in the framework of modernization of main equipment it should be mentioned the change of 2 discharge valves of penstock and 3 hydraulic counter jet valves, change of 3 high voltage current transformers in the SECA coupling, the change of mechanical seals of the sphere valves of the sets N° 3 and 4 of SAM, change of needles and nozzles of injectors of the sets of Phase I as well as the rehabilitation of a power transformer 40 MVA of SAM.
- Maintenance of Restitución Hydroelectric Power Plant - RON – developed according to what was programmed, and it should be mentioned, because of its importance, the change of the volume of flow meters of the refrigeration circuit of G1-RON, as well as Major overhaul of the stators of the three sets of that plant.
- Among the activities of maintenance of the installations of the Substation Campo Armiño - SECA there was the elaboration of the technical dossier for the modernization of the supervision and control system of the SECA Substation which is foreseen to be implemented in the next year.



SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN DE CALIDAD, AMBIENTE Y SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

Integrated System of Quality, Environmental, Safety and Occupational Health Management

ELECTROPERU S.A. cuenta con tres certificaciones: Sistema de Gestión de Calidad ISO 9001:2008; Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2004 y Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional OHSAS 18001:2007

En los meses de enero y febrero de 2012, la empresa certificadora Bureau Veritas realizó la auditoría de recertificación del Sistema de Gestión de Calidad ISO 9001:2008 y seguimiento de la certificación de los Sistemas de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional OHSAS 18001:2007 y Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2004, obteniendo la recertificación y continuación de la certificación de los sistemas auditados. Dicha empresa concluye que “la Alta Dirección evidencia un fuerte compromiso con el Sistema Integrado de Gestión, lo cual permite garantizar la mejora continua del mismo, en relación con lo establecido en su política”.

ELECTROPERU S.A. has three certifications: Quality Management System ISO 9001:2008; Environmental Management System ISO 14001:2004 and Occupational Health and Safety Management System OHSAS 18001:2007.

In the months of January and February, the certifying company Bureau Veritas made the audit for recertification of Quality Management System ISO 9001:2008, and the follow up of the certification of the Occupational Health and Safety Management System OHSAS 18001:2007 and Environmental Management System ISO 14001:2004, obtaining the re-certification and continuance of the certification of the systems audited. Bureau Veritas concludes indicating that “the top management evidences a strong commitment with the Integrated Management System, which permits to guarantee the continuous improvement of it, regarding what is established in its policy”.



Asimismo, en el contexto del programa de actividades relacionadas con la seguridad en el trabajo se han realizado entre otros, los siguientes cursos de capacitación: "Seguridad Ocupacional y Estilo de Vida Saludable", "Brigadas de Emergencia", "Seguridad Basada en el Comportamiento", "Uso y Manejo de Extintores", "Pérdida Auditiva Inducido por Ruido y Protección Auditiva", "Primeros Auxilios", "Motivación para Generar Actitudes Positivas en los Trabajadores", "Promoción y Prevención de la Salud".

Likewise, in the context of the activities programmed for safety at work have been done, among others, the following training courses: "Occupational System and Healthy Life Style", "Emergency Brigades", "Safety Based on Behavior", "Use and Handling of Fire Extinguishers", "Hearing Loss Induced by Noise and Ear Protection", "First Aid", "Motivation to Generate Positive Attitudes in Workers", "Health Promotion and Prevention".

MEDIO AMBIENTE Environment

Durante el año 2012, ELECTROPERU S.A. ha ejecutado, en forma permanente las siguientes actividades:

- El mantenimiento del sistema de tratamiento de las aguas consiste en la recolección de las natas y limpieza de los filtros, siendo la eficiencia del tratamiento evaluada a través del monitoreo permanente de su

During the year 2012, ELECTROPERU S.A. has executed on a regular basis the following activities:

- Maintenance of the water treatment system consists in the collection of scum and cleaning of filters, being the efficiency of the treatment assessed through permanent monitoring of its



calidad que debe mantenerse dentro de los límites máximos permisibles (LMP) establecidos para tales fines.

- El mantenimiento de los tanques sépticos y pozos de percolación ubicados en el entorno de los Campamentos de Campo Armiño, Quichuas y la Presa Tablachaca.
- Operación y mantenimiento de los Rellenos Sanitarios de Campo Armiño, Quichuas y Ventana 5, en forma periódica y se ejecuta según lo estipulado en los manuales de operación y mantenimiento.
- Operación y mantenimiento del Relleno Sanitario Industrial en Villa Azul, en el que se da tratamiento final a los residuos industriales producto de las actividades de mantenimiento de las centrales del Complejo Mantaro.
- Se ejecutó el servicio de monitoreo y control de los parámetros de la calidad de agua potable (cada tres meses) y calidad de agua residual (cada seis meses), en los diferentes puntos de captación tanto en el campamento de Campo Armiño como en el de Quichuas.

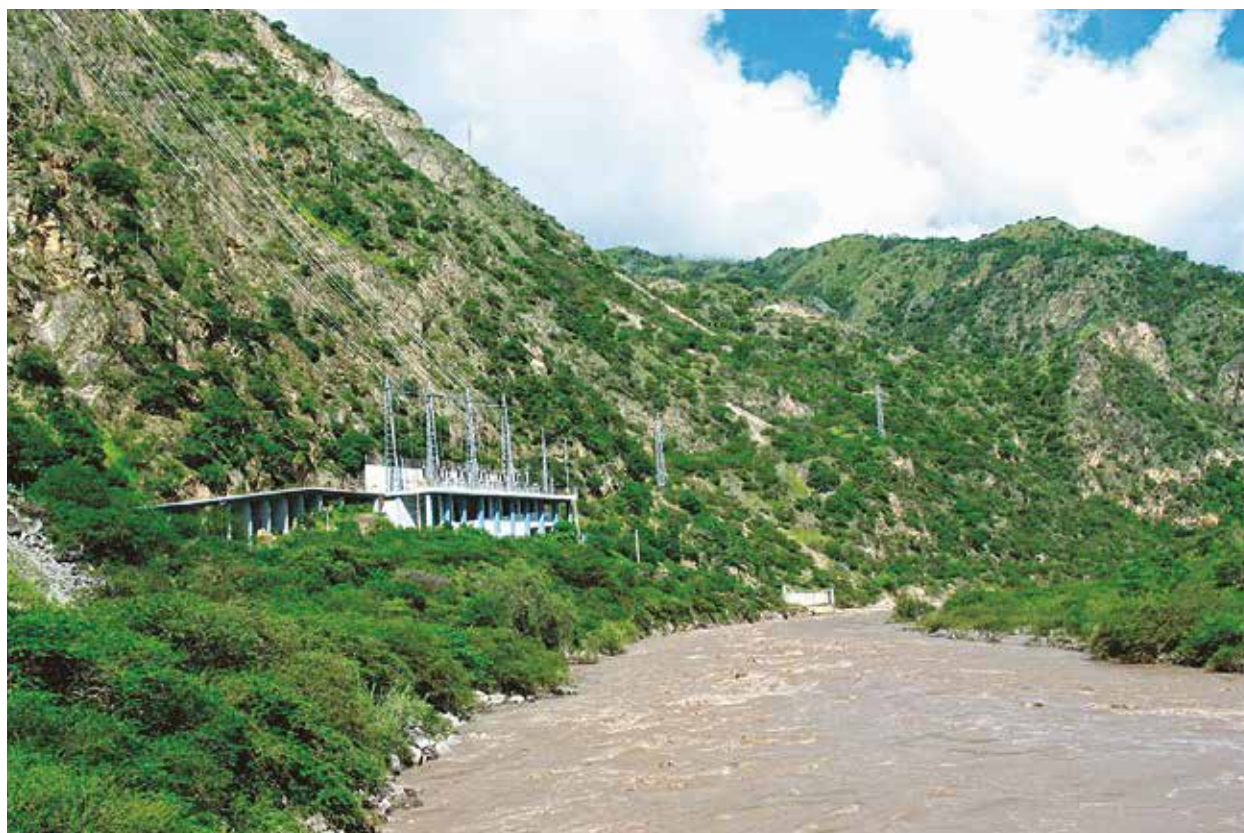
quality which should be maintained within the maximum permissible limits established for those purposes.

- Maintenance of septic tanks and percolation wells located nearby the Camps of Campo Armiño and Quichuas and the Tablachaca Dam.
- Operation and maintenance of Sanitation Filling of Campo Armiño, Quichuas and Adit 5, in a periodical fashion and is executed according to what is stipulated in the operation and maintenance handbooks.
- Operation and maintenance of the Industrial Sanitation Filling at Villa Azul, in which are finally treated the industrial wastes product of the maintenance activities of the plants of the Mantaro Complex.
- Monitoring and control service was execution of the parameters of drinking water quality (each three months) and residual water quality (each six months) of the various points of intake both at the camp of Campo Armiño as in that of Quichuas.



GESTIÓN COMERCIAL
COMMERCIAL MANAGEMENT





VENTAS Y FACTURACIÓN

Sales and Invoicing

En el año 2012, la energía eléctrica total vendida por ELECTROPERU S.A. fue de 5 481,8 GWh, de las cuales 4 090,9 GWh (74,6%) fue suministrada a empresas distribuidoras mediante contrato y 1 390,9 GWh (25,4%) a clientes finales con contrato.

ELECTROPERU S.A. alcanzó una facturación de S/. 960,1 millones, sin IGV, facturando S/. 715,7 millones (74,5%) a precio regulado y de licitación a empresas distribuidoras mediante contrato y S/. 244,4 millones (25,5%) a precio libre a clientes finales con contrato.

In the year 2012, the total electric energy sold by ELECTROPERU S.A. was 5 481,8 GWh, from which 4 090,9 GWh (74,6%) was supplied to distributor companies under contract and 1 390,9 GWh (25,4%) to final clients under contract.

ELECTROPERU S.A. reached an invoicing of S/. 960,1 million without General Sales Tax (IGV), invoicing S/. 715,7 million (74,5%) at regulated price and of bid to distribution companies under contract and S/. 244,4 million (25,5%) at free price to final clients under contract.

	Ventas/ Sales GWh	Facturación (*) Millones de S/. Invoicing (*) Million S/.
A EMPRESAS DISTRIBUIDORAS / TO DISTRIBUTION COMPANIES:		
1. Electro Ucayali		32,4
2. Luz del Sur		14,7
3. Hidrandina		36,9
4. Electronoroeste		102,9
5. Electronorte		122,3
6. Electrocentro		65,0
7. Electrocentro (Ejes)		0,5
8. Edelnor (VL)		48,9
9. Seal		82,1
10. Edelnor (R1)		104,1
11. Edelnor (R2)		105,9
Sub-total:	4 090,9	715,7
A CLIENTES FINALES / TO FINAL CLIENTS:		
1. Aceros Arequipa		93,3
2. Conenhua		4,8
3. Praxair Perú - Unidad Pisco		6,6
4. Praxair Perú - Unidad Callao		0,8
5. Cementos Pacasmayo		31,8
6. Empresa Administradora Cerro		38,8
7. Volcan Compañía Minera		46,9
8. Empresa Administradora Chungar		5,9
9. Empresa Explotadora de Vinchos		1,5
10. Compañía Minera Casapalca		2,1
11. Castrovirreyna Cía. Minera		2,7
12. Cía. Min. San Ignacio de Morococha (SIMSA)		2,6
13. APR Energy LLC Sucursal del Perú (CT Trujillo)		0,0
14. Corporación Minera Castrovirreyna		4,5
15. Fosfatos del Pacífico		0,4
16. Aceros Arequipa_Cont2		0,2
17. APR Energy LLC Sucursal del Perú (CT Mollendo)		0,3
18. Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP		1,3
Sub-total:	1 390,9	244,4
TOTAL:	5 481,8	960,1

(*) No incluye IGV. / (*) Does not include IGV (General Sales Tax).

BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ELECTROPERU S.A - AÑO 2012
Electric Energy Balance of ELECTROPERU S.A - Year 2012

DE LA PRODUCCIÓN / OF THE PRODUCTION		
	En GWh/ In GWh	%
Energía Producida Bruta / Gross Energy Produced	7 221,6	100,0%
- Hidroeléctrica / Hydroelectricity	7 211,3	99,9%
- Termoeléctrica / Thermal electricity	10,3	0,1%
Menos: Consumo Propio de Centrales / Plants Own Consumption	(53,9)	-0,7%
Energía Producida Neta / Net Energy Produced	7 167,7	99,3%
Más: Compra (Venta) al COES / Purchase (Sales) to COES	1 550,8	-21,5%
Más: Compra de energía a ETEVENSA / Energy purchase to ETEVENSA	0,0	0,0%
Menos: Pérdidas Sistema Transmisión / Transmission System Losses	(135,1)	-1,9%
Energía Total Disponible / Total available energy	5 481,8	75,9%



Presa Tablachaca / Tablachaca Dam

... A LA VENTA / FOR SALES		
	En GWh/ In GWh	%
Energía Total Vendida / Total Energy Sold	5 481,8	100,0%
- A Empresas Distribuidoras / To Distribution Company	4 090,9	74,6%
- A Clientes Finales / To Final Clients	1 390,9	25,4%

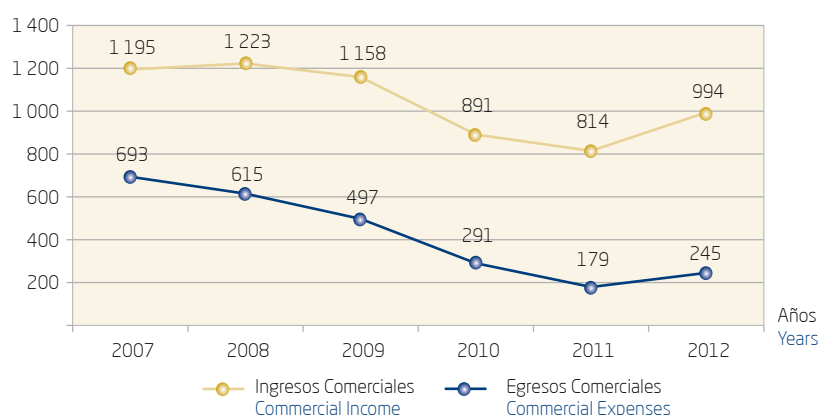
INGRESOS Y EGRESOS COMERCIALES

Commercial Income and Expenses

En el año 2012, los ingresos comerciales de ELECTROPERU S.A. fueron de S/. 994 millones y sus egresos comerciales de S/. 245 millones, sin IGV.

In the year 2012, commercial income of ELECTROPERU S.A. was S/. 994 million and its commercial egresses of S/. 245 million, without General Sales Tax (IGV).

INGRESOS Y EGRESOS COMERCIALES 2007 - 2012
Commercial Income and Expenses 2007 - 2012
(En Millones de S/) / (In Millions Nuevos Soles)



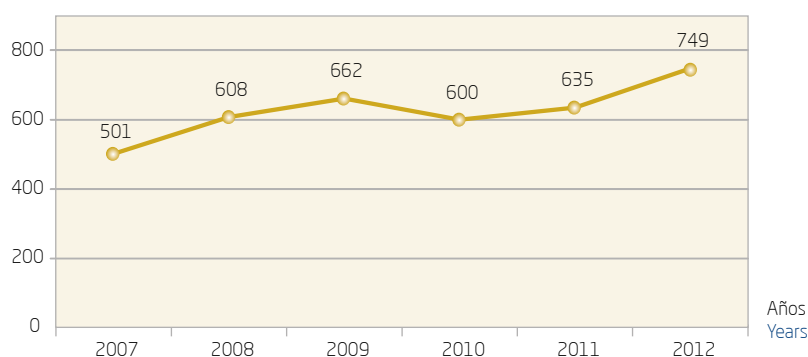
MARGEN COMERCIAL

Commercial margin

El margen comercial –que es igual a la resta de los ingresos menos los egresos comerciales– en el 2012 fue de S/. 749 millones (o US\$ 284 millones). Este valor de margen comercial es superior en 17,9% al del año anterior.

The commercial margin – which is equal to the subtraction of the income less the commercial egresses in the year 2012 was S/. 749 million (or US\$ 284 million). This value of commercial margin is superior in 17,9% to that of the previous year.

MARGEN COMERCIAL 2007 - 2012
COMMERCIAL MARGIN 2007 - 2012
(En Millones de S/) / (In Millions Nuevos Soles)





NUEVOS CONTRATOS DE SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD

New Contracts for Electricity Supply

- Se suscribió con Compañía Minera Alpacar S.A.C. un contrato de suministro de electricidad a precio libre, de 1,65 MW en horas de punta y en horas fuera de punta, para el período entre el 01 de enero de 2013 al 30 de junio de 2013; 5 MW en horas de punta y en horas fuera de punta, para el período entre el 01 de julio de 2013 al 31 de diciembre de 2013; y 6 MW en horas de punta y en horas fuera de punta, para el período comprendido entre el 01 de enero de 2014 al 31 de diciembre de 2014.
- An electricity supply at free price was signed with Compañía Minera Alpacar S.A.C. for 1,65 MW at peak hours and off peak hours between January 1, 2013 to June 30, 2013; 5 MW at peak and off peak hours, for the period between July 1, 2013 to December 31, 2013, and 6 MW at peak and off peak hours for the period between January 1, 2014 to December 31, 2014.
- Se suscribió con Consorcio Eléctrico de Villacurí (COELVISAC) un contrato de suministro de electricidad, con una potencia contratada en horas de punta y en horas fuera de punta de 5,0 MW para el mes de enero de 2013; 6,9 MW para el mes de febrero de 2013 y de 9,9 MW para el período comprendido entre marzo de 2013 a setiembre de 2015.
- A contract was signed with Consorcio Eléctrico de Villacurí (COELVISAC) for electricity supply with a power contracted at peak and off peak hours of 5,0 MW for the month of January 2013, 6,9 MW for the month of February 2013 and of 9,9 MW for the period between March 2013 to September 2015.
- Se suscribió con Corporación Aceros Arequipa S.A. un contrato de suministro de electricidad a precio libre para su Planta N° 1 de Arequipa, con una potencia contratada de 2,0 MW en horas de punta y de 7,5 MW en horas fuera de punta para el período de vigencia del 01 de enero de 2013 al 31 de diciembre del 2016.
- A contract was signed with Corporación Aceros Arequipa S.A. for electricity supply at free price for its Plant N° 1 of Arequipa, with a power contracted of 2,0 MW at peak hours and 7,5 MW in off peak hours for the period of enforcement from January 1, 2013 to December 31, 2016.

PARTICIPACIÓN DE ELECTROPERU S.A. EN EL SEIN

Participation of ELECTROPERU S.A. in SEIN

ELECTROPERU S.A. culminó el año 2012 en el segundo lugar de la producción de energía eléctrica en el ámbito del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) con una producción de 7 221,59 GWh con centrales propias (CCHH del Complejo Mantaro, SAM-RON y C.T. Tumbes) y 7 352,08 GWh con la inclusión de la central termoeléctrica de emergencia (CTE) de Trujillo Norte (hasta el 15 de enero de 2012, a cargo de APR Energy LLC, Sucursal del Perú), de la CTE de Mollendo (desde el 10 de mayo de 2012 hasta el 31 de diciembre de 2012, a cargo de APR Energy LLC, Sucursal del Perú) y de la CTE de Piura (desde el 14 de julio de 2012, a cargo del Consorcio Servicios Integrales de Energía).

La producción de ELECTROPERU S.A. creció un 1,56% con relación al año 2011 (7 238,86 GWh), debido a la mayor producción del Complejo Mantaro, cuya producción se incrementó en 2,11% (incluyendo el efecto bisiestro de 2012). Contrariamente, la producción de la C.T. Tumbes decreció en 58,56%, principalmente por la indisponibilidad de sus unidades MAK.

Del total producido por ELECTROPERU S.A. en el año 2012, un 98,08% fue de origen hidroeléctrico, correspondiente a las centrales del Complejo Mantaro. La participación promedio de ELECTROPERU S.A. fue del 19,70% de la demanda total de energía del SEIN que fue de 37 320,74 GWh, lo que representa un crecimiento de 5,96% con relación al año 2011. En esta cobertura de la demanda se considera una importación de 4,53 GWh de Ecuador (en los meses de febrero y marzo de 2012). Por otro lado, la producción total de las centrales de generación del SEIN fue de 37 318,38 GWh, la cual contiene 2,17 GWh de exportación a Ecuador (en agosto y septiembre de 2012).

Las pérdidas comerciales de energía de ELECTROPERU S.A. en el año 2012 fueron de 2,33%, como resultado de la diferencia entre la energía entregada al SEIN en bornes de generación y la retirada por los clientes de ELECTROPERU S.A. (regulados y libres) en los puntos de contrato, así como de sus consumos propios.

ELECTROPERU S.A. finished in the year 2012 in the second place of National Interconnected Electric System (Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)) with a production of 7 221,59 GWh with own plants (Hydroelectric power plants of Mantaro Complex, SAM-RON and Tumbes Thermal Power Plant) and 7 352,08 GWh with the inclusion of the Trujillo Norte emergency thermal electric plant (up to January 15, 2012, in charge of APR Energy LLC, Sucursal del Perú), of the Mollendo thermal electric power plant (from May 10, 2012 to December 31, 2012, in charge of APR Energy LLC, Sucursal del Perú) and the Piura thermal electric power plant (from July 14, 2012, in charge of Consorcio Servicios Integrales de Energía).

ELECTROPERU S.A. production grew in 1,56% with regards that of the year 2011 (7 238,86 GWh), because of the larger production of the Mantaro Complex, the production of which increased in 2,11% (including the leap year effect of 2012). On the contrary, production of Tumbes Thermal Power Plant decreased in 58,56%, mainly due to the non-availability of its MAK units.

From the total produced by ELECTROPERU S.A. in the year 2012, a 98,08% was of hydroelectric origin, corresponding to the plants of Mantaro Complex. The average participation of ELECTROPERU S.A. was of 19,70% of the total energy demand of SEIN that was of 37 320,74 GWh, representing a growth of 5,96% in relation to the year 2011. In this demand coverage is considered the importation of 4,53 GWh from Ecuador (in the months of February and March 2012). On the other hand, total production of generating plants of SEIN was 37 318,38 GWh, which contains 2,17 GWh exported to Ecuador (in August and September 2012).

Commercial losses of energy of ELECTROPERU S.A. in the year 2012 were of 2,33%, as result of the difference between the energy delivered to SEIN in generation terminals and the one withdrew by clients of ELECTROPERU S.A. (regulated and free) in the points of contract, as well as their own consumptions.



ENERGÍA FIRME DE ELECTROPERU S.A. Firm energy of ELECTROPERU S.A.

Como resultado de la evaluación de la energía firme de ELECTROPERU S.A. para el año 2012, desarrollada por la Sub Gerencia de Operación, se tuvo una magnitud de 5 505,57 GWh para el Complejo Hidroeléctrico del Mantaro, valor inferior en 1,07% que la del año 2011 (con 5 565,25 GWh) por actividades de mantenimiento y factores de indisponibilidad fortuita, y significativamente inferior a su energía media (7 100 GWh) debido a la aplicación de la Sexta Disposición Complementaria Transitoria de la Ley 28832, Ley Para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, que exige que la evaluación sea efectuada para el 95% de probabilidad de excedencia con independencia mensual, compatible con la rigurosidad de evaluación de la potencia firme. La energía firme de la C.T. Tumbes fue de 115,87 GWh.

As result of the assessment of firm energy of ELECTROPERU S.A. for the year 2012, developed by the Operation Sub-Management, was obtained a magnitude of 5 505,57 GWh for the Mantaro Hydroelectric Power Complex, a value inferior in 1,07% than that of the year 2011 (with 5 565,25 GWh) for activities of maintenance and factors of fortuitous non availability, and significantly inferior to its mean energy (7 100 GWh) due to the application of the Sixth Supplementary Transitory Disposition of Law 28832, Law to Ensure Efficient Development of Electric Generation, which requires that the evaluation is made for 95% of probability of surplus with monthly independence, compatible with the rigorous assessment of the firm power. The firm energy of the Tumbes Thermal Power Plant was 115,87 GWh.

PARTICIPACIÓN DE ELECTROPERU S.A. EN LA DEMANDA MÁXIMA DEL SEIN – OTROS ENCARGOS

Participation of ELECTROPERU S.A. in the SEIN Maximum Demand-Other Commissions

- **Potencia de la Central Termoeléctrica de Emergencia de Trujillo (Apr Energy Llc Sucursal Perú)**

Como resultado de lo dispuesto en el Decreto de Urgencia N° 037-2008, desde el mes de junio de 2009 hasta el 31 de diciembre de 2010 estuvo operando la C.T. de Trujillo Norte (de emergencia, a cargo de APR Energy LLC Sucursal del Perú), como parte de su primer contrato con ELECTROPERU S.A. Asimismo, del 19 de enero al 31 de julio de 2011 esta central térmica nuevamente formó parte del SEIN como consecuencia del segundo contrato con ELECTROPERU S.A., a solicitud del Ministerio de Energía y Minas, sobre la base de las necesidades expuestas por el COES. Finalmente, desde el 01 de setiembre de 2011 (hasta el 15 de enero de 2012) estuvo en vigencia el tercer contrato con ELECTROPERU S.A., nuevamente, por necesidades del SEIN, evaluadas por el COES.

El valor de potencia efectiva de esta central térmica ha sido de 62,125 MW, desde el 10 de setiembre de 2009, al aprobarse su ensayo respectivo. Como referencia, en enero de 2012, el COES le asignó una potencia firme de 62,046 MW.

- **Potencia de la Central Termoeléctrica de Emergencia de Mollendo (Apr Energy Llc Sucursal Perú)**

Sobre la base de lo dispuesto en el Decreto de Urgencia N° 037-2008, esta central termoeléctrica de emergencia (CTE), cuya gestión operativa estuvo a cargo de APR Energy LLC Sucursal Perú, ingresó en operación comercial en el SEIN el 10 de mayo de 2012, luego de haber aprobado los requisitos contractuales exigidos. El valor de potencia efectiva de esta central térmica en el SEIN ha sido el del expediente de contratación, correspondiente a 60 MW.

- **Power of Trujillo Emergency Thermal Electric Power Plant (APR Energy LLC Sucursal Perú)**

As result of what is indicated in the Urgent Decree N° 037-2008, from the month of June 2009 to December 31, 2010 the Trujillo Norte Thermal Power Plant was operated (in emergency, in charge of APR Energy LLC Sucursal del Perú), as part of its first contract with ELECTROPERU S.A. Also, from January 19 to July 31, 2011 this thermal plant again was part of SEIN as consequence of the second contract with ELECTROPERU S.A., at request of the Ministry of Energy and Mines, on the basis of the requirements exposed by COES. Finally, since September 1st, 2011 (up to January 15th, 2012) was in force, the third contract ELECTROPERU S.A., once again due to requirements of SEIN assessed by COES.

The effective power value of this thermal plant has been of 62,125 MW, from September 10, 2009 when its respective test was approved. As reference, in January 2012, COES assigned to it a firm power of 62,046 MW.

- **Power of the Mollendo Emergency Thermal Electric Power Plant (APR Energy LLC Sucursal Perú)**

Based on what is ruled in the Urgent Decree N° 037-2008, this emergency thermal electric plant the operation management of which was in charge of APR Energy LLC Sucursal Perú, was commercially commissioned in SEIN on May 10, 2012, after having covered the required contractual conditions. The effective power value of this thermal plant in SEIN has been the one of the contract dossier, corresponding to 60 MW.



Según las indicaciones del Procedimiento Técnico COES N° 26, en diciembre 2012 el COES le asignó 58,653 MW, valor que incorpora una composición de factores de indisponibilidad fortuita teórica y registrada en el período de operación.

- **Potencia de la Central Termoeléctrica de Emergencia de Piura (CSIE; Ferrenergy-Energy International)**

De modo similar, como resultado de lo dispuesto en el Decreto de Urgencia N° 037-2008, esta central termoeléctrica de emergencia (CTE), cuya gestión operativa está a cargo del Consorcio CSIE (Consortio Servicio Integrados de Energía, formado por Ferrenergy y Energy International), ingresó en operación comercial el 14 de julio de 2012, luego de haber aprobado los requisitos contractuales exigidos. El valor de potencia efectiva de esta central térmica ha sido de 81,06 MW, luego de que 2012.10.29 el COES aprobara el informe de ensayos de Potencia efectiva y Rendimiento de la C.T.E. Piura. En este sentido, la indicada CTE Piura concluyó el año 2012 con un valor de potencia firme correspondiente a 78,978 MW.

According to the indications of the Technical Procedure COES N° 26, on December 2012 COES assigned it 58,653 MW, value that incorporates a composition of non-availability theoretical fortuitous factors and registered in the period of operation.

- **Power of Piura Emergency Thermal Electric Power Plant (CSIE; Ferrenergy-Energy International)**

In a similar manner, as result of what is ruled in Urgent Decree N° 037-2008, this emergency thermal electric plant, the operative management of which is in charge of Consorcio CSIE (Consortium of Energy Integrated Service formed by Ferrenergy and Energy International), was commercially committed on July 14, 2012, after having covered the required contractual conditions. The effective power value of this thermal plant has been 81,06 MW, after COES on October 29, 2012 approved the test report of effective power and yield of the Piura Emergency Thermal Electric Power Plant. In this connection, the indicated plant concluded the year 2012 with a firm power value corresponding to 78,978 MW.



CUMPLIMIENTO CON LA NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS

Compliance with Quality Technical Standard on Quality of Electrical Services

Durante el año 2012 varió el número de clientes con relación al año anterior 2011, teniendo la mayoría de ellos la característica de ser clientes compartidos con otras empresas de generación del SEIN. Cabe destacar que el 31 de octubre de 2012 concluyó el contrato con la empresa de distribución Luz del Sur.

Con los nuevos clientes varió también el número de puntos de control de calidad. En tal sentido, se mantuvo la labor de evaluación y de cálculo de compensaciones a clientes y de resarcimientos a solicitar a los responsables de las transgresiones a la calidad del servicio. Al respecto, destacamos que los puntos de entrega para Control de Calidad han incluido a los sistemas rurales.

During the year 2012 the number of clients varied with regard to the previous year 2011, the majority of which were shared clients with generation companies of SEIN. It should be indicated that on October 31, 2012 concluded the contract with the distribution company Luz del Sur.

With the new clients the number of quality control points also varied. Thus, the work of assessment and the calculation of compensation to clients continued and of compensations to be requested to the ones responsible for the transgressions of service quality. In this respect, it should be stressed that the points of delivery for Quality Control have included the rural systems.



GESTIÓN DE PROYECTOS
PROJECT MANAGEMENT





La inversión en la empresa durante el año 2012, ascendió a un monto de S/. 23 314 956, de los cuales S/. 14 287 211 correspondieron para Proyectos de Inversión y S/. 9 027 745 para Gastos de Capital No Ligados a Proyectos.

Company investment during the year 2012, amounted to S/. 23 314 956, of which S/. 14 287 211 corresponded to Investment Projects and S/. 9 027 745 to Capital Expenses Not Linked to Projects.

ESTUDIOS Studies

- **Afianzamiento Hídrico Cuenca Alta del río Pachacayo**

Se concluyó en el 2012 con la actualización del Estudio Definitivo y la elaboración del Expediente Técnico. Para el 2013 se prevé la actualización del Estudio de Impacto Ambiental y aprobaciones OPI-FONAFE del Expediente Técnico. Asimismo, iniciar y concluir el proceso de contratación de la obra, cuya ejecución está prevista para el 2014.

- **Afianzamiento Hídrico Presa Chilicocha**

El Proyecto incrementará el recurso hídrico para la producción de energía en las CC.HH. del Complejo Mantaro, en las épocas de estiaje y principalmente en los años secos. Se concluyó el Estudio del Perfil. Se prevé para el 2013 la aprobación del Estudio de Perfil por la OPI-FONAFE. Iniciar y concluir el proceso de contratación del Estudio de Factibilidad.

- **Hydro Reinforcement High Basin of Pachacayo River**

In 2012 was concluded the updating of the Final Study and the elaboration of the Technical Dossier. For the year 2013 it is foreseen the updating of the Environmental Impact Assessment and OPI-FONAFE approvals of the Technical Dossier. Furthermore, to initiate and to conclude the process of contracting the work, the execution of which is foreseen for 2014.

- **Hydro Reinforcement of Chilicocha Dam**

The Project will increase the hydro resource for the production of energy of the Mantaro Complex Hydroelectric Power Plants, in dry season and mainly in the dry years. The Profile Study was concluded. It is foreseen for the year 2013 approval of the Profile Study by OPI-FONAFE. Start and conclude the contracting of Feasibility Study.

OBRAS Works

- **Proyecto Integral Embalse Tablachaca**

Este Proyecto desarrollado a nivel de Factibilidad permite evaluar los principales problemas que limitan la operación de las obras del Complejo Mantaro, para superar las restricciones y garantizar la operación del Embalse Tablachaca. Hasta el año 2012, se han implementado las siguientes obras:

- ✓ **Obra Protección Contrafuerte Tablachaca**

Este proyecto forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, que comprende la reconstrucción del talud de las obras de protección del pie del Contrafuerte del Embalse Tablachaca (Derrumbe 5), mediante la colocación de 60 706,73 Tn de enrocado, que permitirá restituir y proteger el talud del Contrafuerte de las erosiones que se producen durante las purgas del Embalse. La colocación de las rocas se realiza con embalse lleno, bajo agua y sin interrumpir la operación de las CC.HH. del Complejo Mantaro, mediante la utilización de estructuras metálicas flotantes (barcazas y pontón) fabricadas expresamente para esta obra y

- **Integral Project Tablachaca Impounding**

This Project developed at Feasibility level permits to assess the main problems that limit the operation of the works of the Mantaro Complex, to overcome the restrictions and guarantee the operation of the Tablachaca Impounding. Up to the year 2012 have been implemented the following works:

- ✓ **Works for Protection of Tablachaca Counterfort**

This project is part of the group of solutions presented in the Integral Study of the Tablachaca Impounding, which includes the reconstruction of the talus of the protection works at the foot of the Tablachaca Impounding Counterfort (Landslide 5), with the placing of 60 706,73 Tn rock fill which will permit to restitute and protect the Counterfort talus from the erosion produced during the purges of the Impounding. The placing of the rocks is made with full impounding, under water and without interrupting the operation of the Mantaro Complex Hydroelectric Power Plants, using the floating metallic structures (lighters and pontoon) manufactured expressly for



con posicionamiento satelital. Las rocas están siendo extraídas de una cantera cercana al embalse, de donde también se extraen los materiales de transición a utilizarse en esta obra.

Las obras se vienen ejecutando desde 2011.01.21. Se concluyó la 1ra Etapa de los trabajos, habiéndose realizado la purga del Embalse en marzo 2012. Continúa en ejecución la 2da Etapa. Inicialmente se tenía previsto colocar 50 530 Tn de roca; pero por necesidad técnica del Proyecto se ha incrementado a 63 706,73 Tn. de roca. La obra se prevé concluirla en el 2013.

✓ **Obra Instrumentación Complementaria en Zonas Inestables**

Este proyecto también forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, ubicado en el departamento de Huancavelica. Comprende la implementación y reposición de la instrumentación de control geotécnico en 8 deslizamientos situados en el entorno del Embalse Tablachaca y en las zonas de Laria y Pilchaca, con la finalidad de garantizar y mejorar el sistema de monitoreo y adquisición de datos para efectuar los estudios de estabilidad de estos deslizamientos y se propongan las medidas de estabilización de ser el caso. Adicionalmente se prevé instalar un sistema de adquisición de datos vía radio enlace para el control del deslizamiento Derrumbe N° 5. La obra se encuentra en ejecución, iniciándose los trabajos el día 2012.11.22. En el 2013 se prevé concluir la obra.

✓ **Obras de Estabilización Seleccionadas para el Derrumbe 5**

Este proyecto forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, que comprende un conjunto de obras complementarias para asegurar la estabilización del deslizamiento denominado Derrumbe 5, ubicado en la provincia de Tayacaja, departamento de Huancavelica. Consiste en la construcción de túneles de drenaje, cuneta y canales del drenaje superficial adicionales y reforestación de la zona inferior del deslizamiento. Estas medidas, contribuirán a la mejora del factor de seguridad de dicho deslizamiento, sobre todo antes eventos de altas precipitaciones y frente a la presencia de sismos.

this works and with satellite positioning. The rocks are being extracted from a quarry in the vicinity of the impounding, from where the materials of transition to be used in this works are also extracted.

The works are being executed since 2011.01.21. The First Phase of the works has concluded having made the purge of the Impounding in March 2012. The Second Phase continues being executed. Initially it was foreseen to place 50 530 Tn. of rock, but due to technical requirement of the Project this has increased to 63 706,73 Tn. of rock. The works is foreseen to conclude in 2013.

✓ **Works of Supplementary Instrumentation in Unstable Zones**

This project also is part of the group of solutions proposed in the Tablachaca Impounding Integral Study, located in the Department of Huancavelica. It comprises the implementation and reposition of geotechnical control instrumentation in 8 landslides located in the vicinity of the Tablachaca Impounding and in the zones of Laria and Pilchaca, in order to guarantee and improve the system of monitoring and data collection to make the studies of stability of these landslides and the measures are proposed for the stabilization if needed. Additionally, it is foreseen to install a system of obtaining data via radio link for the control of Landslide N° 5. The works are being executed having started on November 22, 2012. In 2013 it is foreseen to conclude it.

✓ **Stabilization Works Selected for Landslide 5**

This project is part of the group of solutions presented in the Tablachaca Impounding Integral Study which includes supplementary works to ensure the stabilization of the landslide called Landslide 5, located in the Province of Tayacaja, Department of Huancavelica. This consists in the construction of drainage tunnels, ditch, and additional superficial drainage channels and reforestation of the zone in the inferior part of the landslide. These measures, will contribute to the improvement of the safety factor of that landslide, especially before events of high rainfall and with the presence of seism.



Se tiene concluido el Expediente Técnico y se coordinó con la OPI FONAFE, para su conformidad. Se prevé en el 2013 iniciar y concluir el proceso de contratación de la obra, e iniciar su ejecución, para concluirla en el 2014.

The Technical Dossier is concluded and the approval has been coordinated with OPI FONAFE. It is foreseen to start and conclude the process of contacting the works in 2013 and start its execution to conclude it in 2014.

- **Construcción de Viviendas Complementarias en el Campamento Campo Armiño - 2da Etapa**

Contempla la construcción de 32 viviendas modernas, complementarias en Campo Armiño, como parte de la 2da Etapa del Proyecto. El Proyecto Integral comprende la construcción de un total de 89 viviendas (1ra Etapa, 57 viviendas concluidas en el año 2009) ubicadas en Campo Armiño, provincia de Colcabamba, departamento de Huancavelica, muy cerca de la ubicación de las CC.HH. del Complejo Mantaro. Estas viviendas se concentran fuera de la influencia de las líneas de transmisión, permitiendo brindar confort y mejorar la calidad de vida del personal del Centro de Producción Mantaro, que trabaja en Campo Armiño. Las obras de la 2da. Etapa se encuentran en proceso de arbitraje, su ejecución alcanzó un avance del 91%. Se prevé concluir el saldo de obra en el 2014.

- **Construction of Supplementary Housings in Campo Armiño Camp - 2nd Phase.**

This includes the construction of 32 supplementary modern housings in Campo Armiño as part of the Second Phase of the Project. The Integral Project includes the construction of a total of 89 housings (First Phase, 57 housings concluded in the year 2009) located in Campo Armiño, Province of Colcabamba, Department of Huancavelica, very near the location of the Mantaro Complex Hydroelectric Power Plants. These housings are concentrated outside the influence of the transmission lines, and this permits to offer comfort and improve the quality of life of the personnel of the Mantaro Production Center, who work at Campo Armiño. The works of the Second Phase are in process of arbitrage; their execution reached a progress of 91%. It is foreseen to conclude the balance of the works in the year 2014.

- **Construcción Nuevas Oficinas Administrativas y Servicios en el Centro de Producción Mantaro**

Contempla la construcción de la infraestructura necesaria para el cumplimiento de las funciones del personal que labora en el Centro de Producción Mantaro, ubicado en la localidad de Campo Armiño, provincia de Colcabamba, departamento de Huancavelica. Se trata de construcciones modernas que mantienen la armonía con el paisaje y el medio ambiente. La obra permite eliminar las actuales edificaciones debido a su antigüedad y deterioro, para ser reemplazadas por oficinas y servicios de carácter permanente (material noble), tomando en cuenta la seguridad, normatividad y legislación eléctrica vigente.

El proyecto se ejecuta en dos etapas, la primera se encuentra concluida y comprendió la construcción de oficinas, comedor, Centro Médico, gimnasio y piscina. Se encuentra en elaboración el Expediente Técnico de la 2da. Etapa, denominada Construcción de Hospedajes en el Centro de Producción Mantaro, cuya aprobación en el marco del SNIP en el 2013, permitirá iniciar y concluir el proceso de contratación de la 2da. Etapa, que se prevé ejecutar en el 2014.

- **Presas Cuenca Media río Pachacayo y Cuenca río Huari**

Este proyecto contempla la construcción de 4 presas de almacenamiento (tres de tierra y una de concreto): Calzada, Caullau, Lacsacocha y Abascocha, en las lagunas ubicadas en la Cuenca Media del Río Pachacayo y Cuenca del Río Huari, ambas afluentes al Río Mantaro, ubicados en el departamento de Junín. Estos embalses permiten regular un volumen útil de 14,90 millones de m³ para contar con mayores reservas de agua para afrontar las épocas de estiaje y principalmente los años secos, con una mayor producción de energía en las CC. HH. del Complejo Mantaro. El proyecto se ejecuta en dos Etapas: la 1ra Etapa en ejecución, comprende la construcción de 3 presas de almacenamiento: (Calzada, Caullau y Lacsacocha). La 2da Etapa comprende la presa (Abascocha).

La obra se encuentra en ejecución. El 2012.09.03 se inició el desarrollo de la 1ra. Etapa (construcción de tres presas: Caullau, Calzada y Lacsacocha), se prevé concluirla en el 2013. La 2da. Etapa (construcción de una presa Abascocha) se ejecutará en el año 2014.

- **Construction New Administrative Offices and Services at Mantaro Production Center**

This includes the construction of the necessary infrastructure for the compliance of the functions of the personnel that work in the Mantaro Production Center, and live at Campo Armiño, in the province of Colcabamba, Department of Huancavelica. This concerns modern constructions that maintain the harmonious landscape and the environment. The works permit to eliminate the present buildings which are quite old and are deteriorated to be replaced with new, solid material offices and services, taking into consideration the current legislation on safety, standards and electricity.

The project is executed in two phases; the first has been concluded and comprised construction of the offices, mess hall, Medical Center, gymnasium and pool. The Technical Dossier is being elaborated for the Second Phase called Construction of Housings at Mantaro Production Center, the approval of which in the framework of SNIP in 2013, will permit to start and conclude the process of contracting the Second Phase, which is foreseen to be executed in 2014.

- **Dams of the Medium Basin of Pachacayo River and Basin of Huari River**

This project includes the construction of 4 storage dams (three earth and one concrete): Calzada, Caullau, Lacsacocha and Abascocha, in the lagoons located in the Medium Basin of Pachacayo River and Basin of Huari River, both confluents of Mantaro River, located in the Department of Junín. These impounding permit to regulate a useful volume of 14,90 million cubic meters to have larger water reserves to cover the dry seasons and mainly the dry years, with a larger production of energy at the Mantaro Complex Hydroelectric Power Plants. The project is executed in two phases; the First Phase in progress includes construction of three (3) storage dams: (Calzada, Caullau y Lacsacocha). The Second Phase includes the Abascocha Dam.

Work is in progress. On March 9, 2012, started the development of the First Phase (construction of three dams: Caullau, Calzada y Lacsacocha), which is foreseen to conclude in 2013. The Second Phase (construction of Abascocha dam) will be executed in the year 2014.



ADQUISICIÓN DE EQUIPOS Equipment Procurement

- **Adquisición del Nuevo Sistema de Supervisión y Control del Complejo Mantaro**

El sistema de supervisión y control del Centro de Producción Mantaro y la sede Lima está constituido por un sistema informático basado en servidores, estaciones de trabajo en red informática industrial, equipos de telecomunicaciones, control local de procesos y adquisición de datos, que permiten la operación de sus instalaciones.

El reemplazo de las partes del hardware y software del sistema de supervisión y control (SCADA) del Complejo Mantaro, con la finalidad de afianzar su confiabilidad operativa y vigencia tecnológica de acuerdo a las necesidades actuales de ELECTROPERU S.A., contribuirá a disminuir el índice de fallas por salidas forzadas, mejorando los índices anuales de producción y calidad del servicio.

- **Procurement of New Supervision and Control System for Mantaro Complex**

The supervision and control system of the Mantaro Production Center and the Lima seat is constituted by an informatics system based on servers, work stations in industrial informatics network, equipment of telecommunications, local control of processes and data acquisition, which permit the operation of its installations.

Replacements of hardware and software parts of the supervision and control system (SCADA) of the Mantaro Complex, in order to reinforce its operative reliability and technological updating according to the current requirements of ELECTROPERU S.A., will contribute to decrease the failure index due to forced outages, improving the annual production and service quality indices.

En actual ejecución (etapas de diseño y fabricación de equipos y tableros). Se prevé en el 2013, llevar a cabo la etapa de instalación y puesta en servicio del sistema de control de grupos de la C.H. Santiago Antúñez de Mayolo y control Represa Tablachaca. La implementación progresiva del Nuevo Sistema, concluirá el 2014.

- **Adquisición e Instalación del Limpiarejas Toma Presa Tablachaca**

La prestación comprende el diseño, fabricación, transporte, pruebas en fábrica y puesta en servicio del sistema limpiarejas toma. Durante la operación normal del Complejo Mantaro, los Limpiarejas Toma deben ser suficientemente eficaces y eficientes que permitan operar los grupos de las centrales, sin generar interrupción y/o paradas de emergencia por atoro de las rejas del Toma.

Se concluyó el Estudio, se adecuaron las especificaciones técnicas y el expediente técnico para la adquisición del sistema limpiarejas. Para el 2013 se prevé concluir el proceso de contratación, e iniciar la implementación de la adquisición del mencionado Limpiarejas.

- **Implementación de Limpiarejas Continuo Pre-Toma**

Este proyecto forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, que comprende la implementación de una nueva máquina Limpiarrejas de limpieza continua en la nave D de la Pre-toma en la Presa Tablachaca con el propósito de mejorar el volumen de evacuación de basura y la eficacia en su recolección durante los procesos de purga del embalse, principalmente conformada por plásticos que obstruyen las rejas.

Se desarrolló el Estudio de Mercado. Se prevé en el 2013 el Estudio de Revaluación del Proyecto, y probaciones en el marco del SNIP.

- **Rehabilitación de los Equipos Mecánicos de la Presa Tablachaca.**

Este proyecto forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, que consiste en reforzar y/o rehabilitar las compuertas del vertedero de la Presa Tablachaca que luego de más de 30 años de operación continua que han ocasionado

Currently in execution: design phases and equipment and switchboard manufacture. It is foreseen in 2013, to conduct the installation phase and commissioning of the control system of the generating sets of Santiago Antúñez de Mayolo Hydroelectric Power Plant and control of the Tablachaca Dam. The progressive implementation of the New System will conclude in 2014.

- **Procurement and Installation of Rack Cleaner of the Intake at Tablachaca Dam**

This includes the design, manufacture, transportation, tests in factory and commissioning of the rack cleaner system of the intake. During the normal operation of the Mantaro Complex the rack cleaners at the Intake should be sufficiently efficient and sufficient to permit operation of the generating sets of the plants, without generating interruptions and/or emergency outages due to obstruction of the intake racks.

The Study was concluded, the technical specifications and the technical dossier for the procurement of the rack cleaning system were adapted. It is foreseen for 2013 to conclude the contracting process and start the implementation of the procurement of the mentioned rack cleaner.

- **Implementing of Continuous Rack Cleaner Pre-Intake**

This project is part of the group of solutions offered in the Tablachaca Dam Integral Study which comprises the implementation of new machine for continuous rack cleaning in the D bay of the Pre-intake at Tablachaca Dam in order to improve the volume of evacuation of wastes and the efficiency in its collection during the process of purge of the impounding, especially constituted by plastic materials that obstruct the racks.

The Market Study was developed. It is foreseen in 2013 the Study of Revaluation of the Project and tests within the framework of SNIP.

- **Rehabilitation of Mechanical Equipment of the Tablachaca Dam.**

These projects is part of the group of solutions presented in the Tablachaca Dam Integral Study, and consists in reinforcing and/or rehabilitate the gates of the spillway of the Tablachaca Dam, which after more than 30 years of continuous operation have suffered a natural wear of



cierto desgaste natural de sus partes. Estas compuertas requieren reforzar sus estructuras para asegurar su operación a futuro, así como soportar las exigencias de esfuerzos combinados de grandes avenidas y un posible sismo.

En proceso de actualización de los Términos de Referencia para contratar el servicio de rehabilitación. Se prevé en el 2013 iniciar y concluir el proceso de contratación e iniciar la rehabilitación de los equipos para concluirla en el 2014.

- **Adecuación y Modernización de la Instrumentación de la Presa Tablachaca**

Este proyecto forma parte del conjunto de soluciones planteadas en el Estudio Integral Embalse Tablachaca, que tiene el objetivo de la rehabilitación y limpieza de la red de drenajes y modernización de la instrumentación complementaria sobre la estructura de la presa Tablachaca, y comprende la instalación de 6 piezómetros eléctricos del tipo de hilo vibrátil y 6 piezómetros de tubo abierto, reemplazo de los sistemas de péndulos inversos 2 y 3 existentes, y la semiautomatización de los piezómetros eléctricos mediante la colocación de dataloggers en la boca de cada piezómetro para recolección continua de información, captura de estos registros mediante computador manual y transferencia de esta información a la sala de control.

its components. These gates have to be reinforced in their structures to ensure their future operation, as well as supporting the requirements of combined efforts of large flood and the possible occurrence of a seism.

The Terms of Reference are being updated to contract the rehabilitation service. It is foreseen in 2013 to start and conclude the process of contracting and start the rehabilitation of the equipment to conclude it in 2014.

- **Adaptation and Modernization of the Instrumentation of Tablachaca Dam**

This project is part of the group of solutions indicated in the Tablachaca Dam Integral Study, which has the purpose of rehabilitation and cleaning of the drainage network and modernization of the supplementary instrumentation over the structure of the Tablachaca dam, and comprises the installation of 6 inverse piezometers 2 and 3 existing and the semi-automation of the electric piezometers with the placing of data loggers in the mouth of each piezometer for continuous collection of information, catchment of these registries with manual computer and transfer of this information to the control room.

Se encuentra en proceso el Estudio de Mercado. Se prevé en el 2013 concluir el proceso de contratación e iniciar la adecuación y modernización de la instrumentación de la mencionada Presa, para concluirla en el 2014.

• **Instalación de la Central Térmica de Quillabamba y Sistema de Transmisión Asociados**

El proyecto consiste en la construcción de una central térmica a gas natural de aproximadamente 200 MW a ciclo abierto, previsto en el futuro para ampliarse a un ciclo combinado. Se ubica en el departamento de Cusco, provincia de La Convención, distrito de Santa Ana, al norte de la ciudad de Quillabamba. Permitirá incrementar la capacidad instalada de la empresa en 200 MW, así como los ingresos económicos de la empresa y un aporte a la masificación y uso del gas natural en la ciudad de Quillabamba y realizar la construcción de un ducto para el transporte del gas de Camisea hasta estas ciudades.

En base a los estudios preliminares del Ministerio de Energía y Minas, este proyecto tendría las siguientes características principales

- ✓ Potencia aproximada en el Ciclo Simple 200 MW.
- ✓ Subestación de salida en Quillabamba, 13.8 kV/220kV, 250 MVA.
- ✓ Línea de transmisión de aproximadamente 40 Km. en 220KV, 250 MVA
- ✓ Bahía de Llegada en la subestación de Suriray, Cuzco, 220kV.

Se ha concluido con el Estudio Preliminar de Viabilidad Técnico Económico del Proyecto, así como el Estudio de Perfil del Proyecto. La OPI-FONAFE aprobó los términos de referencia del Estudio de Factibilidad. Se desarrollaron entre otros estudios: la Identificación de Pueblos Indígenas y Mapeo Social, Diagnóstico de la situación legal de los Terrenos comprendidos en las alternativas de ubicación. Se prevé en el 2013 la aprobación del Estudio del Perfil en el marco del SNIP e iniciar el Estudio de Factibilidad para concluirla en el 2014.

• **Adquisición e Instalación de Equipos de la Estación Hidrométrica Casapatos**

La Estación Hidrométrica Casapatos, se ubica en las nacientes del río Mantaro, en el lago Junín, distrito de Carhuamayo, Provincia y Departamento de Junín. Forma parte de un conjunto de estaciones hidrometeorológicas

The Market Study is in process. It is foreseen in 2013 to conclude the process of contracting and start the adaptation and modernization of the instrumentation of the mentioned Dam to be concluded in 2014.

• **Installation of Quillabamba Thermal Power Plant and Associated Transmission System**

The project consists in the construction of a thermal power plant fired with natural gas of approximately 200 MW at open cycle, foreseen in the future to be extended to a combined cycle. It is located in the Department of Cusco, Province of La Convención, District of Santa Ana, to the north of the city of Quillabamba. It will permit to increase the installed capacity of the company in 200 MW, as well as the economic income of the company and a contribution for the massive use of natural gas in the city of Quillabamba and making the construction of a duct for the transportation of the Camisea gas to these cities.

Based on the preliminary studies of the Ministry of Energy and Mines, this project would have the following main characteristics:

- ✓ Approximate power in Simple Cycle 200 MW.
- ✓ Outgoing substation in Quillabamba, 13.8 kV/220kV, 250 MVA.
- ✓ Transmission line of approximately 40 Km. at 220KV, 250 MVA
- ✓ Arrival bay at substation of Suriray, Cusco, 220kV.

The Preliminary Study of Technical Economic Viability of the Project has been concluded, as well as the Study of the Project Profile. The OPI-FONAFE approved the terms of reference of the Feasibility Study. Among other studies were developed those of the Identification of Indigenous People and Social Mapping, Diagnostic of the legal situation of the Land comprised in the alternatives of location. It is foreseen that in 2013 Profile Study will be approved in the framework of SNIP and the Feasibility Study will start to be concluded in 2014.

• **Procurement and Installation of Hydrometric Equipment at Casapatos Station**

The Hydrometric Station of Casapatos is located in the outcrop of Mantaro River, in the Junín Lake, District of Carhuamayo, Province and Department of Junín. It is part of a group of hydro meteorological stations comprised in

comprendidas en el Proyecto Modernización del Sistema Hidrometeorológico y del Sistema de Control de Lagunas Reguladas del Complejo Hidroeléctrico Mantaro.

Comprende la adquisición e instalación de los equipos, con el objeto de medir en tiempo real el nivel de agua del Lago Junín, y transmitir la información vía satélite al Centro de Control en la Presa Tablachaca, tal como lo vienen haciendo las demás estaciones hidrometeorológicas instaladas en la cuenca del río Mantaro; lo que permitirá optimizar el uso de los recursos hídricos en las obras de toma del embalse Tablachaca. Los trabajos comprenden: la Instalación del cable de transmisión de datos para el sensor radar, su montaje y programación, que serán alimentados con paneles solares. Considera además la instalación, programación, prueba y puesta en marcha del gabinete de control y baterías, instalación de antena Yagi y GPS para transmisión GOES.

Se concluyó la adquisición e Instalación de Equipos de la mencionada Estación Hidrométrica, y se hizo entrega al Centro de Producción Mantaro, para su operación y mantenimiento respectivo.

the Project of Modernization of the hydro meteorological System and the Mantaro Hydroelectric Complex Control System of Regulated Lakes

Comprises the procurement and installation of equipment, with the purpose of measuring in real time the level of the Lake Junín water, and transmit the information via satellite to the Control Center of Tablachaca Dam, as it has been done by the rest of hydro meteorological stations installed in the basin of Mantaro River, which will permit to optimize the use of hydro resources in the works of intake of Tablachaca Dam. The works include the installation of data transmission cable for the radar sensor, its assembly and programming, which will be fed with solar panels. Considers also the installation, programming, tests and commissioning of the control cabinet and batteries, installation of Yagi antenna and GPS for GOES transmission.

Procurement and installation was concluded of the mentioned Hydrometrical Station and was delivered to the Mantaro Production Center for its operation and respective maintenance.



OTROS ENCARGOS DE GESTIÓN

Other Management Commissions

• Plan Multianual de Inversiones

Se concluyó el Plan Multianual de Proyectos de Inversión para el periodo 2012-2021, el cual prioriza los proyectos en cuatro programas: Modernización, Rehabilitación e Implementación de Infraestructura Civil, Afianzamientos Hídricos y Ampliación de Capacidad Instalada. Se viene avanzando con el desarrollo de los aspectos macroeconómicos y del sector eléctrico nacional para la versión 2013 - 2022.

• Contratos de Privatización en los que ELECTROPERU S.A. es parte vendedora

El Directorio en su sesión S.D.1390 del 2011-09-27, tomó conocimiento del memorando GL-314-2011 del Asesor Legal, en donde sustenta la posición de no insistir en la solicitud de autorización para la cesión de posición contractual en los contratos de suscripción y compraventa de acciones en los que ELECTROPERU S.A. actuó como vendedora de las acciones de Cahua S.A., ETEVENSA S.A., EGENOR S.A. y Empresa Eléctrica de Piura S.A., debido a que por el tiempo transcurrido resulta muy remota la posibilidad de que uno o más de los compradores en dichos contratos, demande con éxito algún presunto incumplimiento de ELECTROPERU S.A. sugiriendo que se archive el pedido que al respecto formuló en su oportunidad la administración de la empresa.

El Directorio encargó a la Administración el archivo de la solicitud de cesión de posición contractual formulada a PROINVERSIÓN en los contratos que se mencionan en el párrafo precedente.

• Inversiones de ELECTROPERU S.A. en Acciones de Empresas No Operativas

En Sesión de Directorio de ELECTROPERU S.A. N° 1414 del 27-06-2012 se acordó la convocatoria a Junta General de Accionistas de ELECTROPERU S.A. para convocar a Junta General de Accionistas de las empresas no operativas EGE Mantaro S.A, EGE Cañón del Pato S.A y ENERTUMBES S.A, designada a los Señores Carlos Giuseppe Poletty Salazar y Luis Alberto Córdova Jesús para que representen las acciones de ELECTROPERU S.A.

• Multiannual Investments Plan

The Multiannual Projects Investment Plan was concluded for the period 2012-2021, which prioritizes the projects in four programs: Modernization, Rehabilitation and Implementation of Civil Infrastructure, Hydro Reinforcements and Extension of Installed Capacity. There is progress with the development of the macroeconomic aspects and of the national electricity sub sector for the version 2013 - 2022.

• Contracts of Privatization in which ELECTROPERU S.A. is the sales party

The Board of Directors in its Meeting 1390 of September 27, 2011 was informed of the memorandum GL-314-2011 of the Legal Advisor, where is supported the position of not insisting in the request of authorization for the cession of contractual position in the contracts for subscription and purchase/sales of shares in which ELECTROPERU S.A. acted as sales party of the shares of Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A., ETEVENSA S.A., EGENOR S.A. and Empresa Eléctrica de Piura S.A., because due to the time elapsed the possibility is very remote that one or more of the purchasers of those contracts will demand successfully some presumed noncompliance by ELECTROPERU S.A. suggesting that the request which was formulated in due course by the administration of the company is sent to the archive.

The Board of Directors commissioned the Administration to send to the archive the cession request of contractual position formulated to PROINVERSION in the contracts that are mentioned in the previous paragraph.

• Investments of ELECTROPERU S.A. in Shares of Non Operative Companies

In Board of Directors Session ELECTROPERU S.A. N° 1414 dated June 27, 2012 it was agreed to call on the Shareholders Committee of ELECTROPERU S.A. to convoke to a General Shareholders Meeting of the non-operative companies EGE Mantaro S.A, EGE Cañón del Pato S.A and Empresa Eléctrica de Tumbes S.A., designating Messrs. Carlos Giuseppe Poletty Salazar and Luis Alberto Córdova Jesús to represent the shares



ante las mencionadas Juntas Generales de Accionistas de las empresas no operativas.

En julio de 2012, mediante comunicación D-069-2012, se remitió al FONAFE la Sesión de Directorio de ELECTROPERU S.A N° 1414 del 27-06-2012, en función de ello se ha restablecido las coordinaciones con el FONAFE, para tratar este tema.

En agosto de 2012, se llevó a cabo una reunión en las Oficinas del FONAFE con la participación del Asesor Legal Cristiana Rodrigues y el Sectorista Tito Sáenz de FONAFE y según lo acordado se le ha remitido la información relacionada a las partidas electrónicas actualizadas de cada empresa no operativa; así como los correspondientes estados financieros auditados.

En setiembre de 2012, FONAFE detectó un error en la partida electrónica de la empresa no operativa Tumbes, lo cual fue comunicada a Asesoría Legal de ELECTROPERU S.A. para las correcciones correspondientes.

- **Actualización de la evaluación económica-financiera del Segundo y Túnel y C.H. Mollepata.**

En el mes de octubre se realizó dicha evaluación, actualizando los costos de inversión de junio de 1998 a setiembre de 2012, se estableció una estructura financiera con condiciones del mercado financiero actual,

of ELECTROPERU S.A. before the General Shareholders Meeting of non-operative companies.

In July 2012, through communication D-069-2012, was sent to FONAFE the Minutes of the Board of Directors Session ELECTROPERU S.A N° 1414 of June 27, 2012, in function of which has been reestablished the coordination with FONAFE to deal with this.

In August 2012 took place a meeting at the offices of FONAFE with participation of the Legal Advisor Cristiana Rodrigues and the Account Executive Tito Saenz from FONAFE and according to what they agreed the information related to the updated electronic cards of each non operative company was sent, as well as that corresponding to the audited financing statements.

In September 2012, FONAFE detected an error in the electronic card of the non-operative company Empresa Eléctrica de Tumbes S.A, of which the Legal Advisor of ELECTROPERU S.A. was informed for the corresponding corrections.

- **Updating of the economic-financial assessment of the Second Tunnel and Mollepata Hydroelectric Power Plant.**

In the month of October this assessment was done, updating the investment costs of June 1998 to September 2012, establishing a financial structure with conditions of

se elaboró cuatro escenarios con diferentes tarifas y se efectuó el correspondiente análisis de riesgo, ante variaciones en los ingresos, costos operativos, inversión, tasa de descuento, tasa de endeudamiento y tasa de colocaciones.

De acuerdo a las premisas utilizadas, el proyecto financieramente es rentable, a excepción de si se utiliza tarifa de barra. Para los demás escenarios sus cálculos de probabilidad de ocurrencia de los indicadores financieros son positivos.

- **Valor Actualizado de las Acciones de ELECTROPERU S.A.**

Se elaboró las Proyecciones Económicas Financieras de ELECTROPERU S.A. para el período 2013 – 2036. Estas proyecciones de mediano y largo plazo, se realizaron para dos escenarios: a) Sin considerar Central Térmica Quillabamba y b) Considerando Central Térmica Quillabamba; para el caso b) se hicieron sensibilidades de financiamiento con Endeudamiento, Aporte de Capital y con Asociación Pública Privada. La elaboración de estas proyecciones tiene tres objetivos: a) Cumplir con la normatividad del SNIP en lo referido a los impactos y/o resultados económicos – financieros que se generan para los escenarios sin y con proyecto, b) Establecer el intervalo de valores razonables dentro del cual estaría el valor de mercado de ELECTROPERU S.A., determinando la probabilidad de valor de cotización de las acciones de la empresa y c) Dar cumplimiento a los requerimientos de la Auditoría Externa de Estados Financieros de ELECTROPERU S.A.

- **Determinación de Proyectos de Inversión Pública**

Se apoyó a las áreas usuarias para definir si determinadas actividades programadas, constituyen Programa de Inversiones de Empresas Generadoras por Regiones. Se actualizó dicho Programa para el periodo para el período 2012 – 2017, en coordinación con la Dirección General de Electricidad.

- **Evaluación Económica Financiera de C.T. Quillabamba**

Se revisó los aspectos económicos financieros del Perfil de Instalación de la C.T. Quillabamba del Tercer informe, elaborado por la empresa firma BA Energy Solutions. Se inscribió en el banco de proyectos del SNIP la Factibilidad del proyecto.

present financial market, were elaborated four scenarios with different tariffs and the corresponding risk analysis was made, in view of the variations in income, operative costs, investment, discount rate, indebtedness rate and placing rate.

According to the assumptions used, the project is financially profitable, with the exception if the tariff used is that of busbar. For the other scenarios the probability of occurrence calculations of the financial indicators are positive.

- **Update Value of the Shares of ELECTROPERU S.A.**

The Financial Economic Projects of ELECTROPERU S.A. were made for the period 2013 – 2036. These medium and long term projections were made for two scenarios: a) Without considering the Quillabamba Thermal Power Plant and b) Considering the Quillabamba Thermal Power Plant; for case b) were made financing sensibilities with Indebtedness, Capital Contribution and with Private Public Association. The elaboration of these projections has three objectives: a) Comply with SNIP rules in what concerns the impacts and/or economic-financial results which are generated for the scenarios without and with project, b) Establish the interval of reasonable values within which the market value of ELECTROPERU S.A. would be, determining the probability of quotation value of shares of the company and c) Comply with the requirements of External Audit of Financial Statements of ELECTROPERU S.A.

- **Determination of Public Investment Projects**

The user areas were supported to define if some programmed activities constitute Investment Program of Generation Companies by Regions. That Program was updated for the period 2012-2017, in coordination with the Electricity General Directorate.

- **Economic Financial Assessment of Quillabamba Thermal Power Plant**

The economical financial aspects of the Installation Profile of Quillabamba Thermal Power Plant of the third report elaborated by the company BA Energy Solutions were reviewed. The Feasibility of the project was inscribed in the projects bank of SNIP.



• Nuevas Oficinas Sede Lima

Se revisó el expediente elaborado por el consultor que contenía el levantamiento a las observaciones formuladas por el FONAFE.

Se realizó la revisión a las observaciones efectuadas por FONAFE y que se precisaron en la reunión que se tuviera entre los representantes de los consultores, de ELECTROPERU S.A. y FONAFE.

• Proyecto Nodo Energético del Sur

Se coordinó los posibles riesgos que asumiría la participación de ELECTROPERU S.A., estableciéndose algunos escenarios para su evaluación posterior. Estos riesgos fueron expresados en una reunión realizada a fines de setiembre con representante de la firma Price Waterhouse.

• Comités Especiales Permanentes.

Mediante Autorización de Gerencia General se apoyó a los procesos logísticos para el período Enero – Diciembre 2012.

• New Offices Lima Seat

Comprises implementation of a dining room, offices for the Internal Control Organization, Auditorium and New Offices of the Projects Management, which will permit to have a more modern, adequate and safe infrastructure to give the workers of ELECTROPERU S.A. a better working environment and greater commodity and thus a greater productivity and better life quality.

Profile study in execution ELECTROPERU S.A. in coordination with the Study Consultant is implementing technical requirements of the project within the framework of SNIP.

• Project Energy Node of the South

The possible risks that the participation of ELECTROPERU S.A. would assume were coordinated, establishing some scenarios for their further assessment. These risks were expressed in a meeting conducted at the end of September with a representative of the firm Price Waterhouse.

• Permanent Special Committees.

With the authorization of the General Manager were supported the logistics processes for the period January – December 2012.



GESTIÓN ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA
FINANCING AND ADMINISTRATIVE MANAGEMENT



PRINCIPALES RESULTADOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

Main Economical Financial Results

(Importes en millones de nuevos soles) / (Amounts in million Nuevos Soles)

Concepto (*) / Description (*)	2008	2009	2010	2011	2012
Ingresos por ventas / Income from sales	1 217,5	1 210,3	1 039,5	965,6	1 121,0
Utilidad de operación / Operation profit	342,3	420,8	324,6	347,6	465,7
Utilidad antes de impuesto / Profit before tax	299,4	450,0	330,4	328,9	472,9
Utilidad neta / Net Profit	180,0	269,2	209,5	191,9	305,5
Activo total / Total Assets	3 438,8	3 814,0	3 350,8	3 395,4	3 479,2
Patrimonio neto / Net patrimony	2 129,5	2 551,1	2 558,1	3 027,7	3 128,0
Rentabilidad sobre el activo – ROA (%) / Profitability over assets – ROA (%)	5,2	7,1	6,3	5,7	8,8
Rentabilidad sobre el patrimonio – ROE (%) / Profitability over patrimony – ROE (%)	8,5	10,6	8,2	6,3	9,8

(*) A partir del ejercicio 2011 se adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera. La información de los años 2010 y 2011 se ha reestructurado, para efectos comparativos con el ejercicio 2012.

(*) As from the fiscal year 2011 were adopted International Financial Reporting Standards. Information from the years 2010 and 2011 has been restructured to be used in comparison with the fiscal year 2012.

• Estado de resultados

La utilidad neta del ejercicio 2012 fue de S/. 305,5 millones, mayor a la obtenida en el año 2011 debido, principalmente, a mayores ingresos por venta de energía a empresas distribuidoras.

• Statement of results

The net profit of the fiscal year 2012 was S/. 305,5 million, more than the one obtained in the year 2011 due, mainly, to larger income from energy sales to distribution companies.

ESTADO DE RESULTADOS

Statement of results

(En millones de nuevos soles) / (In millions Nuevos Soles)

Concepto / Description	2011	2012
Ingresos por ventas / Income from sales	965,6	1 121,0
Costo de operación / Operation cost	-590,7	-640,7
Otros ingresos (Egresos) / Other income (Egress)	-27,3	-14,6
Utilidad de operación / Profit of operation	347,6	465,7
Otros ingresos (Egresos) financieros / Other financial income (Egress)	-18,7	7,2
Utilidad antes de impuestos / Profit before taxes	328,9	472,9
Participación e impuestos / Participation and taxes	-137,0	-167,4
Utilidad neta / Net profit	191,9	305,5

El resultado operativo del ejercicio 2012 fue de S/. 465,7 millones, que representa el 41,5% de los ingresos por ventas.

The operative result of the fiscal year 2012 was S/. 465,7 million, which represents 41,5% of the income from sales.

RESULTADO OPERATIVO
Operative result
(En millones de nuevos soles) / (In Millions Nuevos Soles)

Concepto / Description	2011	2012
Ingresos por ventas / Income from sales	965,6	1 121,0
Costos de operación / Operation costs:		
Suministros diversos / Miscellaneous supplies	4,8	6,4
Combustibles y lubricantes / Fuels and lubricants	101,6	76,3
Gastos de personal / Personnel expenses	34,2	36,2
Participación a trabajadores / Participation to workers	23,8	30,5
Servicios prestados por terceros / Services rendered by third parties	67,2	85,8
Compra de energía / Energy purchase	19,5	43,8
Compra de potencia / Power purchase	5,7	21,6
Costo de transmisión / Transmission Cost	168,9	183,9
Tributos / Taxes	19,1	22,1
Cargas diversas de gestión / Miscellaneous management charges	24,3	9,9
Depreciación / Depreciation	119,4	120,2
Otros costos / Other costs	2,2	4,0
Total costos de operación / Total operation costs	590,7	640,7
Otros ingresos (Egresos) / Other income (Expenditures)	-27,3	-14,6
Total resultado operativo / Total operative result	347,6	465,7

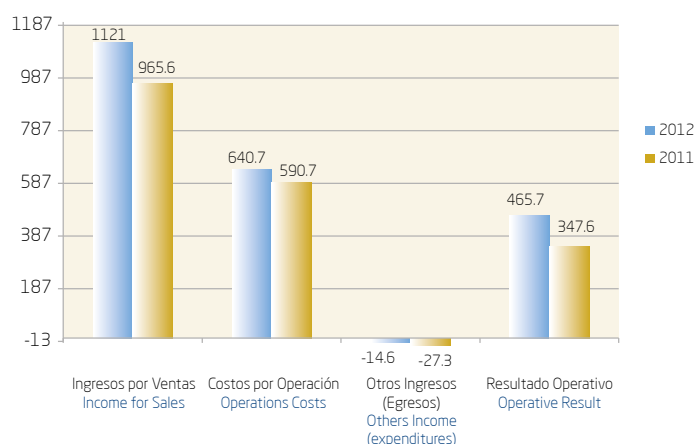
Este resultado con respecto al del ejercicio anterior se incrementó, debido a los mayores ingresos por venta a empresas distribuidoras.

Por otra parte, los costos de operación en el año 2012 incluyen los derivados del encargo dispuesto por el D.U. 037-2008 de generación adicional para el SEIN por S/. 130,0 millones. Dichos costos se encuentran cubiertos por los ingresos devengados respectivos en similar monto.

This result with respect to that of the previous fiscal year was increased due to the greater income from sales to distribution companies.

On the other hand, Operation cost for 2012 include the ones derived from the commission indicated by Urgent Decree 037-2008 of additional generation for SEIN for S/. 130,0 million. Those costs are covered by the respective accrued income in similar amount.

RESULTADO OPERATIVO
Operative result
(En millones de nuevos soles) / (In Millions Nuevos Soles)



• Estado de situación financiera

• Financial situation statement

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
Financial situation statement
(En millones de nuevos soles) / (in Millions Nuevos Soles)

Concepto / Description	2011	2012
Activo corriente / Current assets	313,5	526,5
Activo no corriente / Non-current assets	3 081,9	2 952,7
Total activo / Total assets	3 395,4	3 479,2
Pasivo corriente / Current liabilities	165,5	154,5
Pasivo no corriente / Non-current liabilities	202,2	196,7
Total pasivo / Total liabilities	367,7	351,2
Capital / Capital	2 162,6	2 162,6
Reservas / Reserves	288,6	311,5
Resultados acumulados / Accumulated Results	576,5	653,9
Total patrimonio / Total Patrimony	3 027,7	3 128,0
Total pasivo y patrimonio / Total liabilities and patrimony	3 395,4	3 479,2

✓ Activo

ELECTROPERU S.A. al 31 de diciembre de 2012 tiene un activo total de S/. 3 479,2 millones, de los cuales S/. 2 952,7 millones (84,9%) corresponden al activo no corriente y S/. 526,5 millones (15,1%) al activo corriente.

Los activos fijos ascienden a S/. 2 930,0 millones, representando el 84,2% del activo total y tienen la siguiente estructura:

✓ Assets

ELECTROPERU S.A. as from December 31, 2012 has total assets of S/. 3 479,2 million, of which S/. 2 952,7 million (84,9%) correspond to non-current assets and S/. 526,5 million (15,1%) to current assets.

Fixed assets amount to S/. 2 930,0 million, representing 84,2% of the total assets and have the following structure:

ACTIVO FIJO
Fixed Assets
(En millones de nuevos soles) / (In Millions Nuevos Soles)

Concepto / Description	2012	% Del total del activo Of total of asset
Centro de Producción Mantaro / Mantaro Production Center	2 845,4	81,8
Unidad de Producción Tumbes / Tumbes Production Unit	24,5	0,7
Sede Lima / Lima Seat	60,1	1,7
Total activos fijos / Total fixed assets	2 930,0	84,2

✓ Pasivo

Al 31 de diciembre de 2012 el pasivo total fue de S/. 351,2 millones, con una participación de 44,0% de pasivo corriente y 56,0% de pasivo no corriente. Las deudas a largo plazo ascienden a S/. 196,7 millones y comprometen el 6,3% del patrimonio.

Estos saldos han disminuido con respecto al año anterior, debido al ajuste en los pasivos de corto plazo.

✓ Liabilities

December 31, 2012 the total liabilities were S/. 351,2 million, with a participation of 44,0% of the current liabilities and 56,0% of non-current liabilities. The debts at long term amount to S/. 196,7 million and compromise 6,3% of the patrimony.

These balances have decrease with respect to the previous year due to the adjustment in the short term liabilities.

• Indicadores Económico-Financieros

• Economical Financial Indicators

Concepto / Description	2011	2012
Liquidez / Liquidity		
Razón corriente (veces) / Current reason (times)	1,90	3,41
Prueba ácida (veces) / Acid test (times)	1,79	3,27
Solvencia / Solvency		
Endeudamiento patrimonial (%) / Patrimonial indebtedness (%)	12,1	11,2
Deuda / Activo total (%) / Debt / Total asset (%)	10,8	10,1
Deuda / Activo fijo operativo (%) / Debt / Operative fixed asset (%)	12,1	12,0
Rentabilidad / Profitability		
Utilidad operativa / Ingreso total (%) / Operative profit /Total income (%)	36,0	41,5
Utilidad neta / Ingreso total (%) / Net profit / Total income (%)	34,1	42,2

✓ Liquidez

La atención de las obligaciones corrientes (con vencimientos hasta diciembre 2013 inclusive) representa el 29,3% del activo corriente.

✓ Solvencia

El ratio de endeudamiento patrimonial al cierre del ejercicio 2012 es 11,2%, menor al obtenido en el año anterior. La estructura del financiamiento del año 2012 es 10,1% por deuda y 89,9% por patrimonio. El total de pasivos está respaldado con el 12,0% del activo fijo operativo.

✓ Rentabilidad

El margen de utilidad operativa y utilidad del ejercicio antes de impuestos, sobre los ingresos totales, están en el orden de 41,5% y 42,2% respectivamente.

✓ Liquidity

Attention of the current obligations (with due dates up to December 2013 inclusively) represent 29,3% of the current assets.

✓ Solvency

The patrimony indebtedness ratio at the closing of the fiscal year 2012 is 11,2%, less than the one obtained in the previous year. The structure of the financing of the year 2012 is 10,1% due to debt and 89,9% for patrimony. The total liabilities are supported with 12,0% of the operative fixed asset.

✓ Profitability

The margin of operative profit and profit of the fiscal year before taxes, over the total income are approximately 41,5% and 42,2% respectively.

• Tributos

Durante al año 2012, ELECTROPERU S.A. contribuyó con el Estado por concepto de tributos principales, con la suma de S/. 296,8 millones, como se indica:

• Taxes

During the year 2012, ELECTROPERU S.A. contributed with the State for main taxes, with the amount of S/. 296,8 million, as is indicated:

TRIBUTOS
Taxes

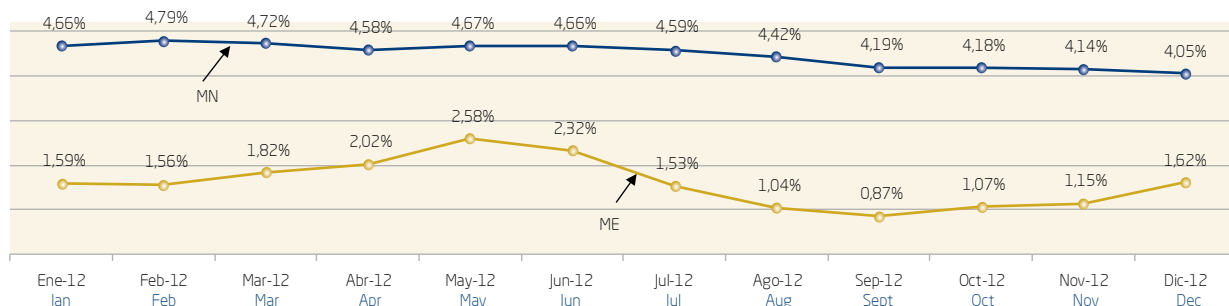
Concepto / Description	Millones de nuevos soles Million Nuevos Soles
Impuesto General a las Ventas / General Sales Tax	125,0
Facturación / Invoicing	200,9
Crédito fiscal (proveedores) / Fiscal credit (suppliers)	(75,9)
Impuesto a la Renta (3ra. Categoría) / Income Tax (3rd Category)	171,8
Pago a cuenta y regularización DJ - año 2011 / Payment on account and regularization Sworn Declaration - year	38,4
Pagos a cuenta por año 2012 / Payment on account for the year 2012	133,4
Total	296,8

GESTIÓN DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS Management of Financial Assets and Liabilities

La disponibilidad de caja al 31 de diciembre de 2012 asciende a 342,56 millones, importe que supera ampliamente al registrado al cierre del año 2011 que fue de S/.156,43 millones. Estos fondos se encuentran depositados en cuentas corrientes derivadas de contratos de cesión de flujos de dinero suscritos con los bancos BBVA Continental, Scotiabank y Mibanco y constituyen el capital de trabajo de ELECTROPERU S.A., en donde los rendimientos obtenidos, tanto en moneda nacional como en moneda extranjera, son superiores al promedio de las tasas de interés pasivas para depósitos a plazo del mercado financiero local.

December 31, 2012, the Cash availability amounted to 342,56 million, which is over the one registered at the closing of the year 2011 that was S/.156,43 million. These funds are deposited in current accounts derived from cession contracts of cash flows signed with banks BBVA Continental, Scotiabank and Mibanco and constitute the working capital of ELECTROPERU S.A., where the yield obtained both in local currency as in foreign currency, are over the average of the passive rates of interest for the deposits at set term of the local financial market.

EVOLUCIÓN DEL RENDIMIENTO PROMEDIO - ÚLTIMOS 12 MESES
Evolution of Average Yield of the Last 12 Months
(% anual) / (% annual)





En cuanto a pagos, el periodo promedio del pago a proveedores es doce días a nivel Empresa, similar al del año 2011. Durante el año 2012 se procesaron 6 166 documentos de pago, cantidad que es menor al registrado en el 2011 que ascendieron a 6 447 documentos de pago.

Sobre el encargo de la generación adicional para el SEIN, al 31 de diciembre de 2012 se tiene un saldo por recuperar de S/. 80,36 millones, debido a que ELECTROPERU S.A. viene financiando con sus propios recursos los costos incurridos por generación adicional. De haber recuperado oportunamente la totalidad de los costos incurridos, al cierre del año 2012 se tendría una caja disponible de S/. 422,92 millones.

ELECTROPERU S.A. no tiene deuda financiera. Desde agosto de 2012 cuenta con un Manual de Políticas de Gestión de Activos y Pasivos Financieros concordante con los lineamientos del Ministerio de Economía y Finanzas (MEF).

In regard to payments, the average period of payment to suppliers is twelve days at Company level, similar to that of the year 2011. During the year 2012 were processed 6 166 payment documents, amount which is less than the one registered in 2011 which was 6 447 payment documents.

Regarding the commission for additional generation for SEIN as of December 31, 2012 there is a balance to be recovered of S/. 80,36 million, due to the fact that ELECTROPERU S.A. is financing with own resources the costs incurred in the additional generation. If the total costs incurred would have been recovered at the closing of the year 2012 there would have been available a cash of S/. 422,92 million.

ELECTROPERU S.A. has no financial debt. Since August 2012 it has a Handbook of Policies of Management of Financial Assets and Liabilities according to the guidelines of the Ministry of Economics and Finance (MEF).

GESTIÓN PRESUPUESTAL Budgetary Management

El presupuesto de ELECTROPERU S.A. tiene por objetivo orientar y asignar los recursos para que la Empresa pueda cumplir con los objetivos y metas contempladas en el plan operativo del ejercicio presupuestario, en el marco de su plan estratégico concordante con los planes del Ministerio de Energía y Minas y del MEF.

Los ingresos percibidos durante el año 2012 ascienden a S/. 1 166,44 millones, monto que representa el 103,0% del presupuesto aprobado. Del total de ingresos, el 86,7% proviene de ingresos por ventas de energía a clientes regulados que son las empresas distribuidoras, clientes libres y transferencias en el COES, el 11,4% de los ingresos es producto del recupero de costos incurridos por generación adicional para el SEIN y el 1,9% por ingresos financieros y otros ingresos.

En cuanto a la asignación del presupuesto de egresos ejecutado por S/. 578,82 millones, el 95,9% se destina a egresos de operación del negocio, es decir compra de bienes, gastos de personal, servicios prestados por terceros, tributos, gastos diversos de gestión, gastos financieros operativos y costos incurridos por generación

The budget of ELECTROPERU S.A. has the purpose of orienting and assigning the resources so the Company can comply with the objectives and goals of the operative plan of the budgetary fiscal year, in the framework of its strategic plan according to the plans of the Ministry of Energy and Mines and MEF.

The income received during the year 2012 amounts to S/. 1 166,44 million, amount that represents 103,0% of the budget approved. From the total income, 86,7% is for energy sales income to regulated clients that are the distribution companies, free clients and transfers in COES, 11,4% of the income is product of the recovery of costs incurred for additional generation for SEIN and 1,9% for financial income and other income.

In regard to the assignment of budget of egresses executed by S/. 578,82 million, the 95,9% is destined to egresses of business operation, that is, purchase of commodities, personnel expenses, services rendered by third parties, taxes, various expenses of management, financial operative expenses and costs incurred for additional generation; 4,0% is invested in capital expenses

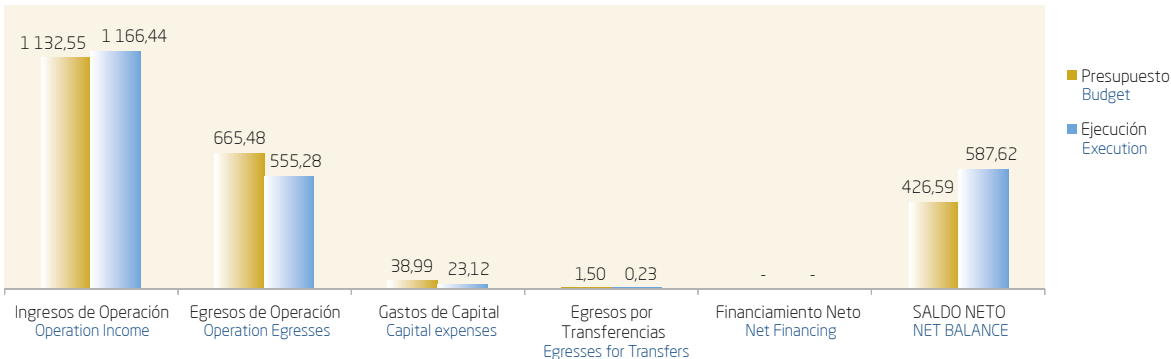
adicional; el 4,0% se invierte en gastos de capital y el 0,1% se utiliza en transferencias, que comprende donaciones a la Municipalidad de Colcabamba y Municipalidad de Huancayo, en el marco del programa de responsabilidad social de la Empresa.

El saldo de la ejecución del presupuesto del año 2012 asciende a S/. 587,62 millones, que equivale al 50,4% del total ingresos percibidos.

and 0,1% is used in transfers that include donations to the Municipality of Colcabamba and Municipality of Huancayo, in the framework of social responsibility program of the Company.

The balance of the budget execution of the year 2012 amounts to S/. 587,62 million, which is equivalent to 50,4% of the total income received.

PRESUPUESTO Y EJECUCIÓN AL 31 DICIEMBRE 2012
 Budget and Execution as of December 31, 2012
 (Millones S/.) / (Millions S/.)



LISTADO DE ACCIONES EN LA BOLSA DE VALORES DE LIMA List of Shares in the Lima Stock Exchange

El capital social de ELECTROPERU S.A. al 31 de diciembre de 2012 asciende a S/. 2 162,65 millones, que está representado por igual número de acciones de valor nominal un nuevo sol cada acción. La titularidad de estas acciones, por acuerdo de Junta General de Accionistas celebrada el 30 de marzo de 2012, corresponde al:

- Fondo Consolidado de Reservas (FCR), acciones clase "A", equivalente al 68,4% y acciones clase "B", equivalente al 10,0% del capital social.
- FONAFE, acciones clase "C", equivalente al 21,6% del capital social; quien además por mandato legal administra las acciones cuya titularidad es del FCR.

Desde setiembre de 2006, las acciones clase "B" se encuentran listadas en la Bolsa de Valores de Lima; dichas acciones no se han negociado durante el ejercicio 2012.

The social capital of ELECTROPERU S.A. as of December 31, 2012 amounts to S/. 2 162,65 million, which is represented by an equal number of shares of nominal value of one Nuevo Sol each share. The titles of these shares, by agreement of the Shareholders Committee which took place on March 30, 2012, correspond to:

- Consolidated Reserves Fund (Fondo Consolidado de Reservas (FCR)), shares class "A", equivalent to 68,4% and shares class "B", equivalent to 10,0% of the social capital.
- FONAFE, shares class "C", equivalent to 21,6% of the social capital; which also by legal mandate administers the shares the title bearer of which is FCR.

Since September 2006, the shares class "B" is listed in the Lima Stock Exchange; those shares have not been negotiated during the fiscal year 2012.

La empresa Clasificadora de Riesgo Equilibrium S.A., en los meses de abril y setiembre de 2012 ratifica la clasificación AA+.pe a la capacidad de pago de ELECTROPERU S.A., categoría que refleja muy alta capacidad de pagar el capital e intereses en las condiciones pactadas.

Durante el año 2012, por acuerdo de la Junta General de Accionistas, el 100% de los dividendos devengados del ejercicio 2011 por S/. 206,08 millones se pagaron al FCR, mediante ocho cuotas mensuales consecutivas desde abril.

The company Equilibrium Clasificadora de Riesgo S.A., in the months of April and September of 2012 ratifies the classification AA+.pe of the payment capacity of ELECTROPERU S.A., category that reflects the very high capacity of payment the capital and interests under convened conditions.

During the year 2012, by agreement of the Shareholders Committee, 100% of the accrued dividends of the fiscal year 2011 for S/. 206,08 million were paid to FCR, through eight monthly consecutive quotas since April.

DIVIDENDOS PAGADOS EN LOS ÚLTIMOS 10 AÑOS
Dividends Paid in the last 10 years
(En Millones de S/. Nominales) / (In Millions Nominal S/.)



La política de dividendos de ELECTROPERU S.A. es el pago a sus accionistas del total de la utilidad distribuable. La evolución de los dividendos pagados en los últimos 10 años es variable, donde los dividendos pagados en el ejercicio 2012 son mayores en 11,0% a los del año anterior.

Los dividendos devengados del ejercicio 2012 ascienden a S/. 274,91 millones, los que serán pagados a sus accionistas en el año 2013, una vez que la distribución de utilidades sea aprobada por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas.

The policy of dividends of ELECTROPERU S.A. is payment to its shareholders of the total of distributable profit. The evolution of the dividends paid in the last 10 years is variable, where the dividends paid in the fiscal year 2012 are larger in 11.0% to those of the previous year.

The dividends accrued of the fiscal year 2012 amount to S/. 274,91 million, which will be paid to its shareholders in the year 2013, once the profits distribution will be approved by the Annual Obligatory Shareholders Committee.

APLICACIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) Application of International Financial Reporting Standards (IFRS)

De acuerdo a lo establecido por la Superintendencia del Mercado de Valores a partir del ejercicio 2011 se adoptó la aplicación de las NIIF en la información financiera de las empresas inscritas, habiendo considerado como fecha de transición el 01 de enero de 2010.

According to what is established by Peru's Security and Exchange Commission as of the fiscal year 2011 was adopted the application of the NIIF in the financial information of the companies inscribed, having considered as transition date January 1, 2010.

RECURSOS HUMANOS

Human Resources

• Fuerza laboral

Al 31 de diciembre del 2012, la ELECTROPERU S.A. sostuvo una fuerza laboral de 281 trabajadores activos, bajo el régimen laboral del Decreto Legislativo N°728, adicionalmente se contó con dos (02) trabajadores provenientes de una empresa dedicada a la actividad de intermediación laboral. La modalidad de contratación de los 281 trabajadores es: 280 de plazo indeterminado y 01 de plazo fijo. Asimismo, se tienen 168 pensionistas pertenecientes al Decreto Ley N°20530.

• Work force

December 31, 2012 ELECTROPERU S.A. had a work force of 281 active workers under the work regime of Legislative Decree N°728, additionally there were two (02) workers form a company dedicated to work outsourcing. The modality of contract of the 281 workers is 280 at non determined time term and 1 at fixed term. Also there are 168 pensioners of the Law Decree N°20530.

Grupo ocupacional / Occupational group	Personal activo / Active Personnel			
	2010	2011	2012	
			Número Number	Participación Participation
Ejecutivos de dirección / confianza / Direction/confidence Executives	19	19	16	5%
Profesionales / Professionals	91	88	86	31%
Técnicos / Technicians	106	108	109	39%
Administrativos / Administrative personnel	53	61	70	25%
Total personal activo / Total active personnel	269	276	281	100%

• Forjando talentos

En ELECTROPERU S.A. tenemos como objetivo estratégico el fortalecimiento de la cultura organizacional, la integración y el desarrollo personal. Para alcanzar este objetivo hemos definido como estrategia, el fortalecimiento de los programas de capacitación de acuerdo a las necesidades de nuestra empresa, considerando los perfiles y competencias personales.

Es así que durante el año 2012, llevamos a cabo eventos de capacitación con la finalidad de desarrollar las competencias centrales y fortalecer las competencias gerenciales, de staff, funcionales, específicas y técnicas de nuestros colaboradores; fueron desarrollados en las tres sedes y en todos los niveles de la organización, entre los cuales podemos citar: Talleres de definición de grupos de interés e indicadores; Workshop para secretarías y asistentes; X Congreso internacional de energía 2012; X Conferencia internacional anual la hora del gas; Actualización en Microsoft Office; Identificación

• Forging talents

In ELECTROPERU S.A. we have a strategic goal the strengthening of the organizational culture, the integration and the personal development. To reach this objective we have defined as strategy the strengthening of the training programs according to the requirements of our company, considering the profiles and personal competence.

Thus, during the year 2012, we conducted training events in order to develop the central competences and strengthening the management competences, of staff, functional, specific and technical of our collaborators, were developed in the three seats and in all levels of the organization among which we can mention: Workshops of definition of stakeholder groups and indicators; Workshop for secretaries and assistants and; X International Energy Congress 2012; X International Annual Conference La Hora del Gas; Updating of Microsoft Office; Identification of dangers and risk assessment; Living Workshop of

de peligros y evaluación de riesgos; Taller vivencial de desarrollo de competencias centrales; Sistema de gestión en seguridad y salud ocupacional; y Curso especializado en contrataciones del Estado.

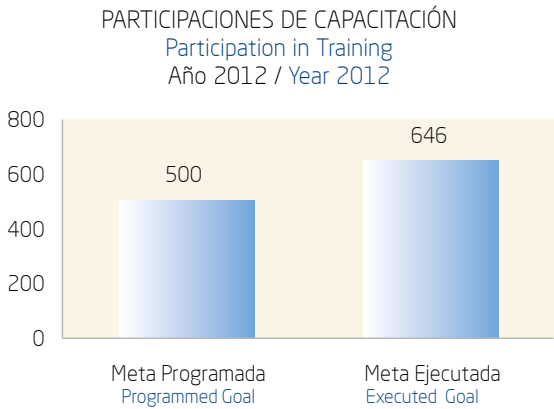
Para llevar a cabo los eventos de capacitación hemos contado con los servicios de entidades especializadas, entre las cuales, podemos mencionar a: PECIER, TECSUP N°1, Responde, A2G, Qualitas Consultores, TBL, CADDEPRO, EVASOFT, Grupo Perú Events, Universidad Continental, GBG Ingenieros, INIA, Primer Acto, SIGSO.

En cuanto al indicador de la ejecución de la capacitación se dedicaron 10 925 horas hombre superando en 37% la meta inicial. Asimismo, se invirtieron S/. 0,37 millones en capacitación, y se alcanzó un total de 646 participaciones en eventos de capacitación, que supera en 29% al programado.

development of central competences; Systems of safety and occupational health management; and Specialized Course in Contracts with the State.

To conduct the events of training we have had the services of specialized entities among which we may mention: PECIER, TECSUP N°1, Responde, A2G, Qualitas Consultores, TBL, CADDEPRO, EVASOFT, Grupo Perú Events, Universidad Continental, GBG Ingenieros, INIA, Primer Acto, SIGSO.

As to the indicator of the execution of training 10 925 man hours were dedicated overpassing in 37% the initial goal. Likewise were invested S/. 0,37 million in training and was reached a total of 646 participations in events of training that is more than 29% more than what was programmed.



• **Contribuyendo al bienestar de nuestro capital humano**

Los colaboradores son la esencia laboral de la empresa, por lo que tenemos el compromiso de contribuir con su bienestar y el de su familia; de incentivar la integración, recreación y buen clima laboral entre todos los colaboradores creando un ambiente agradable de trabajo. En ese sentido, durante el año 2012, se realizaron las siguientes acciones:

- ✓ ELECTROPERU S.A. cumplió con la legislación, implementando un lactario para las madres que laboran en la empresa y que tengan niños y niñas de 0 a 2 años de edad.

• **Contributing to the wellbeing of our human capital**

Collaborators are the working essence of the company, so we have the commitment of contributing with their wellbeing and that of their family; to incentivize the integration, recreation and good working climate among every one of the collaborators creating an agreeable working environment. In this connection, during the year 2012 were conducted the following actions:

- ✓ ELECTROPERU S.A. complied with the legislation implementing a daycare (feeding or breastfeeding) station for mothers working at the company with children between 0 to 2 years old.

- ✓ El beneficio de servicios médicos brindado por la Entidad Prestadora de Salud Rímac Internacional S.A. La empresa mantiene 03 pólizas, brindando cobertura a 566 afiliados: regulares (Titulares de las Sedes Lima y Tumbes, cónyuges e hijos hasta los 18 años), hijos mayores (de 18 a 25 años) y padres. El servicio médico en planta, se mantuvo con una cobertura al 100% para consultas y exámenes.

El Programa de Atención Médica Familiar Integral (PAMFI), beneficia a los colaboradores del Centro de Producción Mantaro y a sus familiares directos (cónyuges, hijos menores de 18 años, hijos mayores de 18 a 25 años que se encuentran estudiando, y padres), y es cubierta por la empresa al 100% y pueden ser atendidos en las diferentes clínicas de Lima y Provincias, cuenta con 445 beneficiarios aptos. Actualmente, Rehder, es la empresa encargada de administrar el programa.

- ✓ Examen médico para nuestros colaboradores, realizado por la empresa Omnia Médica S.A.C., cuya finalidad es prevenir y detectar enfermedades y riesgos de salud en ellos; brindándoles la debida atención profesional, siendo evaluados en diversas especialidades como: medicina interna, cardiología, otorrinolaringología, oftalmología, odontología, análisis completos, entre otros.

- ✓ The benefit of medical care services by Rímac Internacional S.A. and ELECTROPERU S.A. has 3 policies, giving coverage to 566 affiliated, regular (Title bearers of the Lima and Tumbes Seats, spouses and children up to 18 years old) older children (from 18 to 25 years old) and parents. The staff medical service was maintained with 100% coverage for consultations and examinations.

The integral medical attention program for the family (Programa de Atención Médica Familiar Integral (PAMFI)), benefits the collaborators of the Mantaro Production center and their direct relatives (spouses, children of less than 18 years old, children of more than 8 to 25 years that are studying and parents), and is covered by the company in 100% and may be cared for at the various clinics of Lima and the Provinces, having 445 beneficiaries who are apt. Currently, Rehder y Asociados, is the company in charge of administering the program.

- ✓ Medical examination for our collaborators by Omnia Médica S.A.C., with the purpose of preventing and detecting illnesses and health risks; giving them due professional care, with assessment in various specialties such as: internal medicine, cardiology, otorhinolaryngology, ophthalmology, odontology, complete screens, among others.



- ✓ Programa de vacaciones útiles, dirigido al personal con hijos de 0 a 16 años de edad, y comprende un paseo familiar, con la asistencia de los colaboradores, con sus cónyuges e hijos. El programa incluye el reembolso de gastos que el trabajador presenta por las actividades educativas, deportivas y/o recreativas, en las cuales sus hijos participaron en las vacaciones del año.

- ✓ Useful vacations program, directed to personnel with children from 0 to 16 years old, and includes a family picnic, with the attendance of the collaborators with their spouses and children. The program includes the reimbursement of expenses to the worker regarding educational, sports and/or recreation activities in which their children participated during their yearly school vacations.



- ✓ Programa de becas educativas, a través del cual la empresa coopera con el desarrollo y la educación escolar y universitaria de los hijos de sus colaboradores. Durante el año 2012 se otorgaron 129 becas educativas, en las siguientes modalidades: hijos de trabajadores fallecidos, hijos con mérito académico, hijos de trabajadores del Centro de Producción Mantaro, hijos con educación especial, e hijos con óptimo rendimiento.
- ✓ Por su significado la Navidad es una de las fechas más anheladas por los colaboradores, celebrándose en cada sede, donde compartiendo un momento de alegría y compañerismo. Igualmente se realizaron celebraciones navideñas, que estuvieron dirigidas a los hijos de nuestros colaboradores, niños de 0 a 13 años de edad.

- ✓ Program of education scholarships through which the company cooperates with the development and school and university education of the children of its collaborators. During the year 2012 were granted 129 education scholarships, in the following modes: children of deceased workers, children of workers with academic merit, children of workers of the Mantaro Production Center, children with special education and sons with optimum yield.
- ✓ Due to its meaning Christmas is one of the events that take place at each seat which creates great expectations for the collaborators, where they can share a happy and fellowship moment. Also the Christmas celebrations that were directed to the children of our collaborators between 0 to 13 years old.



✓ Con la finalidad de incentivar la integración, se organizó un campeonato deportivo interno, participando equipos compuestos por los colaboradores de las diversas áreas, permitiendo pasar un día de recreación; al mismo tiempo concientizar sobre la práctica del deporte como beneficio para la salud.

✓ In order to incentivize the interaction, was organized an internal sports championship, participating in teams in which various areas collaborators participated, permitting to enjoy a day of recreation, at the same time it creates conscience on the practice of sports in benefit of health.





✓ Igualmente, con el fin de fortalecer y establecer mejores vínculos de confraternidad con otras empresas, la empresa participó de campeonatos deportivos como: III Campeonato de la energía organizado por la Compañía Eléctrica El Platanal S.A. (CELEPSA), IV Campeonato de energía 2012 organizado por Red de Energía del Perú (REP) y la V Olimpiada organizada por FONAFE; a los cuales asistieron los diferentes equipos representantes de la empresa. Igualmente, nuestros colaboradores se hicieron presente en la II Bicicleada "Alto CO₂ - Más Bici, Menos Humo" organizada por el Banco de la Nación.

✓ In an equal manner, in order to strengthen and establish better links of confraternity with other companies, the company participated in sports championships such as: III Energy Championship organized by Compañía Eléctrica El Platanal S.A. (CELEPSA), IV Campeonato de energía 2012 organized by Red de Energía del Perú (REP) and the V Olympics organized by FONAFE; to which attended the various teams in representation of the company. Likewise, our collaborators were present at the II Bicycle run "High CO₂ - More Bikes, Less Smoke" ("Alto CO₂ - Más Bici, Menos Humo") organized by Banco de la Nación.





- ✓ Se organizaron eventos en fechas significativas como: día de la secretaria, día de la madre, día del padre, fiestas patrias y aniversario de la Empresa. Asimismo, se realizó una feria de la salud, auspiciada por Rímac Internacional S.A. EPS, la cual contó con diversas especialidades médicas.
- ✓ Activities were conducted celebrating: Secretary's Day, Labor Day, Mothers' Day, Fathers' Day, Independence Day, Anniversary of the company. Likewise, was conducted a Heath fair, with the patronage of Rímac Internacional S.A. EPS, which included various medical specialties.

LOGÍSTICA Y SERVICIOS

Logistics and Services

- Plan anual de contrataciones (PAC) y contrataciones efectuadas

En el año 2012 el monto de los procesos programados en el PAC fue de S/. 594,39 millones, comprendiendo 160 procesos de selección.

- Annual Contracts Plan and contracts made

In the year 2012 the quantity of processes programmed in PAC was S/. 594,39 million including 160 selection processes.

Plan Anual de Contrataciones: 2012
 Annual Contracts Plan: 2012
 (Monto en nuevos soles, Incluye impuestos) / (Amount in Nuevos Soles, includes taxes)

Tipo de Proceso / Type of Process	Número de Procesos Number of Processes	Monto Amount
Licitación Pública / Public Bidding	10	539,90
Concurso Público / Public Contest	21	37,07
Adjudicación Directa Pública / Direct Public Adjudication	26	7,87
Adjudicación Directa Selectiva / Selective Direct Adjudication	57	5,91
Adjudicación de Menor Cuantía / Lesser Quantity Adjudication	46	3,64
Total	160	594,39

Adicionalmente, se han desarrollado 35 adjudicaciones de menor cuantía no programadas por un monto equivalente a S/. 1,00 millones, así como, 977 requerimientos de atención (bienes y servicios con un valor igual o inferior a 3 UIT), por un total de S/. 6,40 millones. El monto total de las contrataciones realizadas en el año 2012, incluyendo los procesos programados y no programados en el PAC, fue de S/. 397,70 millones.

Finalmente, cabe resaltar que el nivel de atención de los requerimientos de las áreas usuarias, formuladas en solicitudes de pedido, durante el año 2012 alcanzó el 92,5%, cumpliéndose con la meta establecida.

• Servicios internos

El servicio logístico también tiene como compromiso brindar a nuestros colaboradores las mejores condiciones de comodidad y seguridad para el cabal desempeño de sus funciones. En ese sentido, durante el año 2012 se renovaron los contratos para el servicio continuo en mantenimiento y limpieza y vigilancia y seguridad. Asimismo, se han efectuado labores de mantenimientos preventivos y correctivos en cuanto a infraestructura, instalaciones eléctricas, equipos y seguridad, entre ellos: cursos de capacitación de seguridad y salud en el trabajo; simulacros de sismos; cumplimiento del plan anual de seguridad y salud en el trabajo.

Additionally, have been developed 35 lesser quantity adjudications which were not programmed for an amount equivalent to S/. 1,00 million and also 977 attention requirements (commodities and services for a value equal or inferior to 3 UIT), for a total of S/. 6,40 million. The total amount of contracts made in the year 2012, including the processes programmed and non-programmed in PAC, was S/. 397,70 million.

Finally, it should be underlined that the level of attention of the requirements of the user areas, formulated in order requests, during the year 2012 reached 92,5%, complying with the established goal.

• Internal services

The logistics service also has as commitment to give our collaborators the best comfort and safety conditions to ensure a total support for the conduction of their work. Thus, during the year 2012 were renewed the contracts for the continuous service in maintenance and cleaning and vigilance and security. Also, have been conducted preventive and corrective maintenance tasks regarding infrastructure, electric installations, equipment and safety, among them: courses in training for safety and health at work, seism drills; compliance of the annual safety and health at work plan



TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES (TIC)

Information and Communications Technologies

Durante el periodo 2012 se realizaron un conjunto de actividades con la finalidad de afianzar la disponibilidad de los servicios y mejorar las aplicaciones:

• Modernización en la gestión de servicios TIC

En el primer trimestre del 2012, se ejecutó exitosamente la implementación del Centro de Datos Corporativo, con lo cual ELECTROPERU S.A. migró sus principales servicios informáticos a las instalaciones de IBM del Perú, empresa ganadora del concurso convocado por FONAFE. IBM es una empresa de gran prestigio mundial y de vasta experiencia en la gestión de servicio de tecnologías de información, lo cual nos brinda la seguridad y confianza en la administración y custodia de los servicios alojados en el Centro de Datos Corporativo, asimismo nos pone a la vanguardia tecnológica pues son servicios con valor agregado.

Los servicios que se encuentran dentro del alcance del Centro de Datos Corporativos son:

- ✓ Acceso a internet.
- ✓ Administración de aplicaciones SAP.
- ✓ Administración centralizada de correo electrónico.
- ✓ Migración a directorio activo Windows Server 2008 R2 / Exchange 2010.
- ✓ Respaldo de información de los servicios alojados.
- ✓ Monitoreo de los servicios 24x7.

• Mantenimiento de sistemas de información

Para la actualización y mantenimiento de los sistemas de información de la Empresa, se desarrollaron las siguientes mejoras:

- ✓ Se actualizó el programa que genera los archivos de depósito de CTS para el BBVA Continental, a fin de obtener el archivo texto de los depósitos en dólares.
- ✓ Se modificó el reporte de SCTR Salud a fin de contar con una opción que permita obtener el listado asegurado con información requerida por Pacífico EPS en forma mensual.
- ✓ Se actualizó el sistema de garantías a fin de brindar a las áreas usuarias una opción que permita consultar, imprimir y exportar a Excel la relación de garantías en custodia.

During the period 2012 were conducted a series of activities to reinforce the availability of the services and improve applications:

• Modernization in the services management TIC

During the first semester of 2012, was successfully implemented the Corporate Data Center, with which ELECTROPERU S.A. migrated its main informatics services to the installations in IBM del Perú, the company that was the winner of the contest convoked by FONAFE. IBM is a worldwide prestigious company which gives us the safety and confidence in the administration and custody of the services housed in the Corporate Data Center, as well as places us in the technological lead as they are value added services.

The services which are within the reach of the Corporate Data Center are:

- ✓ Access to Internet.
- ✓ Application administration SAP.
- ✓ Centralized administration of electronic mail.
- ✓ Migration to active directory Windows Server 2008 R2 / Exchange 2010.
- ✓ Support of information of housed services.
- ✓ Monitoring of services 24x7.

• Maintenance of Information Systems

For updating and maintenance of information systems of the company were developed the following improvements:

- ✓ Updating of program generating lies of deposit of CTS in BBVA Continental, to obtain the text file of the deposits in Dollars.
- ✓ Modified report of SCTR Salud to have an option to permit having a list of information required by Pacífico EPS on a monthly basis
- ✓ Updating of guarantee system in order to give the user areas an option to permit consultation, printing and exportation to Excel the list of guarantees in custody.

- ✓ Actualización de los reportes de pólizas de seguros personales (SCTR Pensión, Póliza Vida Ley y Póliza Accidentes Personales) a fin de implementar una opción que permita obtener dichos reportes en un formato entregado por Rímac Seguros.
- ✓ En julio de 2012 se otorgó la Buena Pro para el Servicio de Mejoras del Módulo Human Capital Management SAP ECC 6.0 a la empresa CRYSTALIS CONSULTING PERU S.A.C.; firmándose el contrato el 15 de agosto con un plazo de ejecución de 180 días calendario.
- ✓ Adecuación del formulario de impresión de nota de débito por intereses compensatorios y moratorios en SAP de acuerdo al formato pre-impreso que se venía utilizando.

• Infraestructura tecnológica

La disponibilidad de los servicios depende del mantenimiento adecuado de la infraestructura tecnológica tanto a nivel de hardware como de software, es así que se han realizado mantenimientos de los sistemas contra incendio, pozos a tierra, aire acondicionado, sala de cómputo entre otros.

Con respecto a software, el objetivo principal es brindar las herramientas de soporte adecuadas a las áreas usuarias, por ello durante el año 2012 se renovaron las licencias y soporte técnico del sistema ERP SAP, Software Microsoft, Base de datos Oracle, Sistema peruano de información jurídica, Autocad, Software antivirus y Acrobat, lo cual nos permite obtener la actualización a las últimas versiones y contar con soporte vigente para atención ante cualquier eventualidad.

- ✓ Updating of the personal insurance policies reports (SCTR Pension, Law indicated Life Insurance Policy and Personal Accidents Policy) for implementing an option to permit obtain those reports in a format given by Rímac Seguros.
- ✓ In July 2012 was granted the authorization of the Improvement Service of the module Human Capital Management SAP ECC 6.0 to CRYSTALIS CONSULTING PERU S.A.C.; having signed the contract on August 15 with an execution time term of 180 calendar days.
- ✓ Adaptation of printing format of debit note for compensation and moratorium interests in SAP according to the preprinted format that had been used.

• Technological infrastructure

Availability of the services depends on the adequate maintenance of technological infrastructure both at hardware and software levels, thus maintenance has been conducted of the fire extinguishing systems, and earth connected wells, air conditioning, and computer room, among others.

Regarding the software, the main objective is to give the adequate support tools to the user areas, and for that reason during the year 2012 were renovated the licenses and technical support of the ERP SAP system, Software Microsoft, Oracle Data Base, Juridical Information Peruvian System (Sistema Peruano de Información Jurídica), Autocad, Antivirus Software and Acrobat, which permits to obtain an update to the last versions and have a standing support for attention to face any eventuality.





RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL
CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY



La política de responsabilidad social de ELECTROPERU S.A. tiene como objetivo fortalecer la comunicación con su entorno, planificar y ejecutar acciones dirigidas hacia sus principales grupos de interés como la comunidad, colaboradores, clientes, proveedores, sociedad, así como en la preservación del medio ambiente.

Es así, que ELECTROPERU S.A., tiene como parte fundamental concretar esfuerzos en relación a las acciones de responsabilidad social, poniendo en práctica valores y principios en su operación con la finalidad de lograr objetivos de integración con la comunidad, trabajando intensamente con las comunidades de su entorno, estableciendo programas de desarrollo sostenible.

Dentro de ese marco, durante el año 2012, desarrolló los siguientes programas para las comunidades del entorno del Centro de Producción Mantaro:

- **Alumbrando el Camino al Reciclaje (Programa de conservación del río Mantaro y del medio ambiente)**

Como segundo año consecutivo, ELECTROPERU S.A., en alianza con Red de Energía del Perú S.A. (REP) y la Municipalidad Provincial de Huancayo firmaron un nuevo acuerdo para realizar el programa "Alumbrando el camino al reciclaje", con el principal objetivo de propiciar el cuidado del agua y el reciclaje de residuos sólidos inorgánicos a fin de preservar el medio ambiente, en este caso, específicamente el río Mantaro del cual aprovecha sus aguas la central hidroeléctrica del Mantaro para brindar energía a más del 20% de peruanos.

En el año 2012 se realizaron cuatro actividades, las cuales sobrepasaron las metas trazadas, logrando así cumplir con los objetivos propuestos, fortaleciendo las relaciones con los grupos de interés a través de talleres de sensibilización, con la finalidad de concientizar a los pobladores de los distritos aledaños al río Mantaro sobre la importancia del buen uso del agua y de la conservación del medio ambiente.

- ✓ Se realizaron siete EcoParques entregando un total de 6000 bolsas de tela para evitar el uso de bolsas de plástico y recolectando papel y botellas de plástico usados.
- ✓ Con respecto a los talleres de conservación de agua y de reciclaje, se culminó con el dictado a 27,307

The social responsibility policy of ELECTROPERU S.A. has the purpose of strengthening the communication in its environment, planning and executing actions towards its main stakeholders and the community, collaborators, clients, suppliers, society, as well as the preservation of the environment.

Thus, ELECTROPERU S.A. has as fundamental part to concrete efforts regarding the social responsibility actions, putting in practice values and principles in its operation in order to obtain objectives of integration with the community, working intensively with the communities of its environment establishing sustainable development programs.

Within this framework, during the year 2012, were developed the following programs for the communities in the vicinity of the Mantaro Production Center:

- **Lighting the Way towards Recycling (Alumbrando el Camino al Reciclaje) (Program for preservation of Mantaro River and the environment)**

For second consecutive year, ELECTROPERU S.A., together with Red de Energía del Perú S.A. (REP) and the Provincial Municipality of Huancayo signed a new agreement to conduct the program "Lighting the Way towards Recycling" ("Alumbrando el camino al reciclaje"), with the main objective of favoring the care for water preservation and the re-cycling of inorganic solid wastes in order to preserve the environment, in this case, specifically the Mantaro River from which the Mantaro Hydroelectric Power Plant uses its waters to supply energy to more than 20% of the Peruvian citizens.

In the year 2012 were conducted four activities which overpassed the goals set, thus complying with the proposed objectives, strengthening the relationships with the stakeholder groups through the workshops of sensitivity, in order to make the dwellers of the districts nearby the Mantaro rice aware of the importance of the good use of water and preservation of the environment.

- ✓ Seven Echo Parks took place, giving out a total of 6000 cloth bags to avoid the use of plastic bags and collecting discarded paper and plastic bottles.
- ✓ Regarding the workshops of preservation of water and re-cycling, were finished the conferences for



alumnos en la ciudad de Huancayo sobrepasando la meta.

27,307 students in the city of Huancayo, overpassing the goal.

- ✓ Se realizó el concurso de barras en la XXVIII Maratón de los Andes en la cual cada grupo de barristas se presentaron con vestimentas utilizando implementos reciclados y lemas alusivos a la conservación del medio ambiente y del río Mantaro, entregando ELECTROPERU S.A. a los barristas premios a los tres primeros puestos: bicicletas, skateboards y pelotas.
- ✓ En setiembre se realizó la "II Maratón del Reciclaje" en la cual participaron 1150 atletas en diferentes categorías entregando ELECTROPERU S.A. premios al primer puesto en cinco categorías (bicicletas).
- **Crece Bien (Programa de Educación Nutricional a través de la Escuela)**

ELECTROPERU S.A. en alianza con Nestlé Perú S.A. implementó el programa de salud y nutrición "Crece Bien" en instituciones educativas de cinco centros poblados del distrito de Colcabamba en Huancavelica: Andaymarca, Huaranhuay, Chauquimarca, Pilcos y Quichuas, contribuyendo así con el aprendizaje y práctica de hábitos saludables de alimentación e higiene de las comunidades aledañas al Centro de Producción Mantaro.

- ✓ The contest for supporter bars of the XXVIII Marathon of the Andes was conducted in which each one of the group of supporter bars used clothes made of re-cycled implements and with mottos on the preservation of the environment and the Mantaro River and ELECTROPERU S.A. gave prizes for the first three runner ups: bicycles, skate boards and balls.
- ✓ In September took place "II Re-Cycling Marathon" in which participated 1,150 athletes of different categories, and ELECTROPERU gave prizes for the first place in five categories (bicycles).
- **Grow Well Nutritional Education Program through School (Crece Bien (Programa de Educación Nutricional a través de la Escuela))**

ELECTROPERU S.A. together with Nestlé Perú S.A. implemented the health and nutrition program Grow Well ("Crece Bien") in education institutions of five populated centers of the District of Colcabamba in Huancavelica: Andaymarca, Huaranhuay, Chauquimarca, Pilcos and Quichuas, contributing thus with the learning and practice of healthy nutrition habits and hygiene of the communities in the vicinity of the Mantaro Production Center.

Para la implementación del programa, ELECTROPERU S.A. realizó la dotación de materiales educativos a los docentes, alumnos y padres de familia. A cada alumno participante se le entregó: una mochila conteniendo un individual, cuaderno de actividades, cartuchera, colores, lápices, tajador, borrador, tijera y goma. Asimismo se hizo entrega de una bolsa de aseo conteniendo jabón, jabonera, cepillo de dientes, pasta dental y toalla. A cada docente se le entregó un bolso conteniendo material pedagógico para el dictado de clases: rompecabezas, franelógrafo, figuras autoadhesivas, juego de memoria, chalecos para juegos predeterminados, afiche piramidal nutricional, afiche control lonchera y guía metodológica para docentes. A cada padre de familia se le entregó: una guía para reforzar los temas en casa.

- **Donación de S/.16 millones para la ejecución de 15 obras de infraestructura en el distrito de Colcabamba, Provincia de Tayacaja, Región Huancavelica**

En el año 2012 se continuó con la ejecución de las obras de infraestructura incluidas en el "Convenio de Cooperación Interinstitucional entre la Municipalidad distrital de Colcabamba y ELECTROPERU S.A.", mediante el cual ELECTROPERU S.A. realizó la donación de S/.16 Millones para la ejecución de las 15 obras aprobadas en el convenio en mención. Durante el año 2012 se culminó con tres obras:

- ✓ Mejoramiento del servicio educativo de la I.E. del Nivel Inicial N°162 del C.P.M. de Quichuas, distrito de Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica
- ✓ Mejoramiento del servicio educativo de la I.E. Micaela Bastidas Puyucawa del C.P.M. de Quichuas, distrito de Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.
- ✓ Mejoramiento de la capacidad resolutoria del Puesto de Salud de Tocllacuri, microred Pampas, red Tayacaja Diresa-Huancavelica.

En el mes noviembre se realizó la ampliación de plazo del Contrato de Fideicomiso al 31 de marzo de 2013, la cual fue solicitado por la Municipalidad de Colcabamba, y en coordinación entre ELECTROPERU S.A. y el Banco de la Nación se tramitó dicha ampliación, con el fin de culminar los siguientes proyectos:

To implement the program, ELECTROPERU S.A. supplied the educational material to the teachers, students and parents. Each student that participated received a bag pack with a placemat, activities copybook, pencil case, colored pencils, pencil sharpener, eraser, scissor and paste. They also received a bag containing soap, soap case, tooth brush, toothpaste, and towel. Each teacher received a bag containing teaching material for the classes, jigsaw puzzle, flannel board, self-adhesive prints, memory game, vests for pre-determined games, nutrition pyramid poster, lunchbox control poster and methodological guide for teachers. Each parent received a guide to reinforce the topics at home

- **Donation of S/.16 million for execution of 15 infrastructure works in the District of Colcabamba, Province of Tayacaja, Region Huancavelica**

During 2012 continued the execution of infrastructure works included in the "Inter Institutional Agreement between the District Municipality of Colcamarca and ELECTROPERU S.A." ("Convenio de Cooperación Interinstitucional entre la Municipalidad Distrital de Colcabamba y ELECTROPERU S.A."), by which ELECTROPERU S.A. made a donation of S/.16 Million for the execution of the 15 works approved in the mentioned agreement. During the year 2012 were finished three works:

- ✓ Improvement of education service of I.E. of Initial Level N° 162 of the Minor Populated Center of Quichuas, District of Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica
- ✓ Improvement of education service of I.E. Micaela Bastidas Puyucawa of the Minor Populated Center of Quichuas, District of Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.
- ✓ Improvement of resolution capacity of the Health Post of Tocllacuri, micro-network Pampas, network Tayacaja Diresa-Huancavelica.

In the month of November took place the extension of the time term of the Contract for Trusteeship to March 31, 2013, which was requested by the Municipality of Colcabamba, and in coordination between ELECTROPERU S.A. and Banco de la Nación such extension was procured, in order to culminate the following projects:



✓ Construcción y Equipamiento de las I.E. Nivel Inicial, Primaria y Secundaria del Centro Poblado de Carpapata, distrito de Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.

✓ Construcción Trocha Carrozable Suilloc-Quintao – II Etapa, distrito de Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.

• Atención a Universidades

✓ ELECTROPERU S.A. firmó una carta de intención con la Universidad Católica del Perú, a través de la cual la empresa se comprometió a brindar información para facilitar la óptima realización del levantamiento de información para la elaboración del proyecto de diagnóstico de nuestra organización, brindando información sobre los programas y talleres realizados con los grupos de interés de la empresa. Asimismo, se realizó una visita al Centro de Producción Mantaro con un grupo de alumnos de la mencionada universidad, con la finalidad de realizar una encuesta sobre "Clima Laboral" al personal de mantenimiento y de operación.

✓ En junio se recibió la visita de un grupo de alumnos de la facultad de Administración de la Universidad ESAN para la recopilación de información y desarrollo de trabajos en temas de Responsabilidad Social.

✓ Construction and Equipment of the I.E. Initial Level, Grade School and High School of the Populated Center of Carpapata, District of Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.

✓ Construction Paved road Suilloc-Quintao – II Phase, District of Colcabamba-Tayacaja-Huancavelica.

• Attention to Universities

✓ ELECTROPERU S.A. signed a letter of intention with Pontificia Universidad Católica del Perú, through which the company is committed to give information to facilitate the optimum realization of the compilation of information for the elaboration of the project for diagnosis of our organization, giving information on the programs and workshops conducted with the stakeholder groups of the company. Likewise was made a visit to the Mantaro Production Center with a group of students of that University in order to make a poll on work. ("Clima Laboral") with personnel from maintenance and operation.

✓ In June was received the visit of a group of students of the Faculty of Administration of ESAN for the compiling of information and development of work on topics of Social Responsibility.

✓ Así mismo, se recibió a alumnos de la Universidad San Martín de Porres de las Facultades de Ingeniería Electrónica y de Ciencias Administrativas y Recursos Humanos con la finalidad de complementar sus conocimientos, recopilar información y aportes de diversas áreas de ELECTROPERU S.A.

• **Museo de la Electricidad de ELECTROPERU S.A. y Exposición Fotográfica Itinerante**

ELECTROPERU S.A. a través del Museo de la Electricidad, muestra los principales elementos de la generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica, la historia de la electricidad y de los tranvías eléctricos en Lima, una colección de artefactos antiguos y aspectos de cómo ahorrar energía. El museo brinda el servicio de visitas guiadas, talleres de electricidad y paseos en el tranvía eléctrico "Tranvía del Recuerdo". En el año 2012, el Museo atendió a 59 692 personas entre alumnos de instituciones educativas y público en general.

Asimismo, se realizó la exhibición de la Exposición Fotográfica Itinerante, que consta de cuatro prismas que exhiben fotografías sobre temas eléctricos, en las siguientes instituciones: I.S.T. Nuevo Pachacutec auspiciado por Edelnor; Municipalidad de la Victoria; local de Luz del Sur ubicado en San Juan de Miraflores; agencia de la ciudad de Tacna de ElectroSur S.A.; Municipalidad de Punta Hermosa y el Colegio San Ignacio de Recalde, recibiendo un total de 103 000 visitantes, superior en más del 46% de visitas en relación al año 2011.

✓ Also were received students from Universidad San Martín de Porres from the Faculties of Electronics Engineering, and Administrative Sciences and Human Resources to complete their knowledge, compile information and contributions of various areas of ELECTROPERU S.A.

• **Electricity Museum of ELECTROPERU S.A. and Itinerant Photographic Exhibition**

ELECTROPERU S.A. through the Electricity Museum shows the main elements of generation, transmission and distribution of electric energy, the history of electricity and that of the electric tramways in Lima, a collection of antique artifacts and how to save energy. The museum has guided tours, electricity workshops and trips in the electric tramway "The Tramway of Remembrance" ("Tranvía del Recuerdo"). In the year 2012, the Museum had the visit of 59 692 persons among students of various educational institutions and public in general.

Also was done the Itinerant photographic exhibition, which consists in four prisms that exhibit photographs on electrical topics, in the following institutions: I.S.T. Nuevo Pachacutec fostered by Edelnor; Municipality of La Victoria; office of Luz del Sur located in San Juan de Miraflores; agency of ElectroSur S.A. in the city of Tacna; Municipality of Punta Hermosa and San Ignacio de Recalde school, with a total of 103 000 visitors, greater in more than 46% than the visits of the year 2011.





• Apadrina un Niño Comunero

Desde el año 2004, los colaboradores de ELECTROPERU S.A. de la sede Lima y del Centro de Producción Mantaro se han unido para realizar la campaña “Apadrina un Niño Comunero”, que consiste en llevar regalos por Navidad a los niños comuneros que viven en las comunidades aledañas al Complejo Hidroeléctrico del Mantaro, con la finalidad de brindar alegría a estos niños de escasos recursos, y al mismo tiempo contribuir de esta forma a su desarrollo integral como miembros activos de una comunidad, promoviendo su desarrollo socio efectivo que les permita elaborar una relación positiva consigo mismo y con los otros, en interacción con su medio natural y social. Si bien se trata de una actividad liderada y administrada por los propios trabajadores, la actividad cuenta con el apoyo logístico de la empresa.

En el año 2012, los niños beneficiados pertenecen a las comunidades de: Pilcos, Pichiu, Siete Héroes, Huaranhuay, Andaymarca, Chachas, Collpachucho e INI 787, quienes manifestaron su alegría por los regalos recibidos.

• Apadrina un Niño Comunero

Since the year 2004, workers of ELECTROPERU S.A. of the Lima Seat and the Mantaro Production Center jointly are conducting the campaign “Apadrina un Niño Comunero” which consists in taking Christmas presents for the children that live in the communities nearby the Mantaro Hydroelectric Complex, in order to give them joy and solidarity to these poor children with scarce resources and at the same time contribute in this way to their integral development as active members of a community, promoting their social affective development which will permit them to grow a positive relationship with themselves and others, in interaction with their natural and social environment. Although it is an activity led and administered by the workers themselves, the activity has the logistics support from the company.

In the year 2012 the children benefited belong to the communities of: Pilcos, Pichiu, 7 Héroes, Huaranhuay, Andaymarca, Chachas, Collpacucho, and INI 787, who expressed their happiness for the presents received.



GESTIÓN LEGAL LEGAL MANAGEMENT

Durante el año 2012, la Asesoría Legal de ELECTROPERU S.A. viene implementando el nuevo concepto del abogado líder frente al tradicional del abogado meramente gestor del área, reforzando el trabajo en equipo y mejorando los niveles y tiempos de atención en la asesoría a todas las áreas de la empresa.

La defensa legal y judicial permitió dar cumplimiento a los objetivos trazados en tal aspecto, lográndose concluir 60 procesos judiciales los cuales representaron un total demandado de S/. 8 497 400,50¹ ordenándose pagar de tal pretensión demandada la suma de S/. 313 396,11, cifra que representó el 3,68% de lo demandado.

Al 31 de diciembre de 2012 quedan vigentes un total de 489 procesos judiciales, de los cuales 450 son procesos iniciados contra ELECTROPERU S.A. por un monto ascendente a la suma de S/. 799 304 567,94 más intereses legales, costas y costos, y 39 son procesos iniciados por ELECTROPERU S.A. por un monto ascendente a la suma de S/. 40 049 059,62 más intereses legales, costas y costos. (t/c 2.55).

During 2012, the Legal Advisor Office of ELECTROPERU S.A. has been implementing the new concept of leading lawyer instead of the lawyer who only dedicates himself to be an area manager, reinforcing the team work and improving the levels and times of attention in the advisory to all areas of the company.

The legal and judicial defense permitted to comply with the objectives foreseen for that purpose, reaching the conclusion of 60 judicial processes which represented a total demanded of S/. 8 497 400,50¹ ordering payment of only S/. 313 396,11, of the demanded sum, which meant 3,68% of what was demanded.

As of December 31, 2012 there are in force a total of 489 judicial processes from which 450 are processes started against ELECTROPERU S.A. for an amount reaching S/. 799 304 567,94 plus legal interests, costs and charges and 39 are processes started by ELECTROPERU S.A. for an amount reaching S/. 40 049 059,62 plus legal interests, costs and charges. (t/c 2.55).

¹ Cifra obtenida de la sumatoria de los montos consignados en los petitorios de las demandas iniciadas contra la empresa, que señalaron un monto dinerario concreto.

¹ Amount obtained from the addition of the amounts indicated in the requests of the initial demands against the company that indicated a concrete money amount.



SOSTENIBILIDAD
SUSTAINABILITY



El reporte de sostenibilidad obtuvo la calificación A "Self Declared", de acuerdo a los lineamientos de la guía para la elaboración de las memorias de sostenibilidad del GRI, utilizando la versión G3, y el suplemento sectorial de la industria eléctrica. Asimismo, se ha obtenido la verificación del Third-Party-Checked por la empresa Responde S.A.C., además de la verificación externa (auditoría) por la empresa Bureau Veritas del Perú S.A., y finalmente la última certificación del máximo nivel del Global Reporting Iniciativa (GRI): A+. En el Reporte de Sostenibilidad del año 2011 se ha incluido la información de Huella de carbono y Gases de Efectos Invernadero de las tres sedes de ELECTROPERU S.A.

Cabe resaltar, que ELECTROPERU S.A. fue uno de los trece miembros del Grupo de Trabajo para Enfoques de Gestión Gerencial del Global Reporting Initiative (GRI) para la nueva versión G4, participando en reuniones presenciales en Amsterdam, Holanda, y en audio conferencias. Asimismo, ELECTROPERU S.A. pasó a formar parte del programa Stakeholders Organizacionales del GRI, lo cual trajo consigo una serie de beneficios para la empresa, entre ellos el uso de logo como partner del GRI, participación de eventos internacionales, cursos online, boletín de noticias adelantado, entre otros.

The report on sustainability obtained the qualification A "Self-Declared", according to the guidelines of the guide for elaboration of sustainability reports of GRI, using the version G3 and the sector industrial electricity supplement. Also has been obtained the Third-Party-Checked verification by Responde S.A.C., and in addition the external verification (audit) by Bureau Veritas del Perú S.A., and finally the last certification of maximum level of Global Reporting Initiative (GRI): A+. In the Sustainability Report of the year 2011 has been included the information regarding Carbon trace and Gasses of Greenhouse Effect of the three seats of ELECTROPERU S.A.

It should be mentioned that ELECTROPERU S.A., was one of the thirteen members of the Team Group for Focus of Managerial Management of Global Reporting Initiative (GRI) for the new version G4, participating in attendance meetings in Amsterdam, Netherlands, and in audio conferences. Also, ELECTROPERU S.A. became a part of the Organizational Stakeholders Program of GRI, which led to a series of benefits for the company, among which the use of the logo as partner of GRI, participation in international events, on-line courses, advanced news bulletin, among others.



Asimismo, ELECTROPERU S.A. fue anfitrión del evento para el lanzamiento del “Periodo de comentarios públicos” de la nueva versión G4 del GRI en el Perú, participando representantes de entidades invitadas por el mismo GR, realizándose el Taller sobre la Guía del GRI. Dicho evento tuvo como objetivo difundir los avances de la nueva versión del GRI G4 y promover la mayor cantidad de comentarios que permitan lograr una versión mejorada de la guía de informes de sostenibilidad más usada en el mundo.

La visión y certificación del Reporte de Sostenibilidad año 2011 de ELECTROPERU S.A. fue realizado sin costo alguno por ser miembro del programa de stakeholders organizacionales del GRI.

Also, ELECTROPERU S.A. was host of the event for the launching of the “Period of public comments” of the new version G4 of GRI in Peru, participating representatives of invited companies by the same GR, and the Workshop on the Guide of GRI took place. Such an event had the objective to divulge the progresses of the new version of GRI G4 and promote the larger amount of comments that will emit to obtain an improved version of the guide of sustainability reports which is used mostly in the World.

The vision and certification of the Sustainability Report of the year 2011 of ELECTROPERU S.A. was done without cost because we are members of the organizational stakeholders of GRI.



SISTEMA DE CONTROL INTERNO Y BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

INTERNAL CONTROL SYSTEM AND GOOD CORPORATE GOVERNANCE



INDICE
DE BUEN GOBIERNO
CORPORATIVO

En reconocimiento a:

EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERÚ
ELECTROPERU S.A.

Por sus buenas prácticas de gobierno corporativo.

IBGC 2012



SISTEMA DE CONTROL INTERNO

Internal Control System

En cumplimiento a la normativa de control interno, la empresa viene desarrollando una Gestión integral de Riesgos que tienen como propósito orientar las acciones necesarias que conduzcan a mitigar la vulnerabilidad, frente a situaciones que puedan interferir en el cumplimiento de sus metas y en el logro de sus objetivos institucionales.

En ese contexto, durante el año 2012, se desarrolló el Plan Marco de Trabajo para el cumplimiento de la Política de Gestión de Riesgos e Integración al actual Sistema de Control Interno, el mismo que fuera aprobado por el Directorio. Dicho plan permite cumplir en corto plazo con los requerimientos del Código de Buen Gobierno Corporativo y del Sistema de Control Interno, así como establecer reformas en la empresa para crear las condiciones que incrementen el valor y permitan redireccionar estratégicamente la organización a un desarrollo sostenible.

Asimismo, la Gerencia General designó al Comité de Gestión de Riesgos para establecer las acciones necesarias para el cumplimiento de la Política de Gestión de Riesgos de ELECTROPERU S.A.

Complying with the norms of internal control, the company is developing an Integral Risk Management which has the purpose of orienting the necessary actions which will lead to mitigate the vulnerability, facing situations that may interfere in the compliance of its goals and the achievement of its institutional objectives.

Thus, during the year 2012, was developed the Framework Work Plan for the compliance of the Policy of Risks Management and Integration to the current Internal Control System, same that was approved by the Board of Directors. That plan permits to comply in the short term with the requirements of the Code of Good Corporate Government and of the Internal Control System, as well as to establish reforms in the company to create the conditions that will increase the value and will permit to redirect strategically the organization towards a sustainable development.

Likewise, the General Management designated the Committee for Risks Management to establish the actions necessary for compliance of the Risks Management Policy of ELECTROPERU S.A.

BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

Good Corporate Governance

Durante el ejercicio 2012, hemos implementado ocho (08) mecanismos; de los 178 mecanismos aprobados en el documento "Estrategias y Metas para la implementación del Código de Buen Gobierno Corporativo de ELECTROPERU S.A., se han implementado 149 y hemos considerado 12 mecanismos no aplicables, totalizando 161 mecanismos implementados, que representa un avance de 90,45% del total de mecanismos aprobados.

Cabe destacar, que el cuestionario "Información sobre el cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas" de ELECTROPERU S.A., correspondiente al ejercicio 2011, absuelto y presentado a la Superintendencia de Mercados de Valores en su oportunidad, y evaluado por Pacific Credit Rating – PCR,

During the fiscal year 2012, we have implemented eight (08) mechanisms; of the 178 mechanisms approved in the document "Strategies and Goals for the Implementation of the Code of Good Corporate Governance of ELECTROPERU S.A., have been implemented 149 and we have considered that 12 mechanisms are not applicable, totaling 161 implemented mechanisms, which represents a progress of 90,45% of the total of mechanisms approved.

It should be mentioned that the questionnaire "Information on the compliance of the Principles of Good Governance for the Peruvian Societies" of ELECTROPERU S.A., corresponding to the fiscal year 2011, absolved and submitted by Peru's Security and



consultora acreditada por la Bolsa de Valores de Lima, validó la Autocalificación de la Información sobre el cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas presentada por la empresa, otorgando 278,25 puntos para el criterio por scoring que supera el mínimo (234 puntos) sobre un puntaje máximo de 312 puntos establecido por la Bolsa de Valores de Lima, entidad que hizo público su reconocimiento a ELECTROPERU S.A., por sus buenas prácticas de gobierno corporativo.

Por otro lado, ELECTROPERU S.A. desde el año 2006, las acciones clase "B", que representa el 10% de su capital social, se encuentran listadas en la Bolsa de Valores de Lima-BVL, de acuerdo a la Resolución General N° 044-2006-EF/94.45 de la CONASEV, ahora la Superintendencia del Mercado de Valores - SMV, dichas acciones no se han negociado durante el ejercicio 2012.

Finalmente, mediante Resolución de Gerencia General N° 096-2003-EF/94.11 se incorporó un nuevo anexo para las memorias anuales de las sociedades anónimas emisoras de valores inscritos en el Registro Público del Mercado de Valores denominado "Información sobre el cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas", el cual se incluye al final de la presente Memoria.

Exchange Commission in due course and assessed by Pacific Credit Rating - PCR, consultant credited by the Lima Stock Exchange, validated the self-qualification of the information regarding the compliance of the Principles of Good Governance for Peruvian Societies submitted by the company, granting 278,25 points for the criterion by scoring that is more than the minimum (234 points) over a maximum score of 312 points established by the Lima Stock Exchange, entity that made public its acknowledgement to ELECTROPERU S.A., for the good corporate governance practices.

On the other hand, ELECTROPERU S.A., since the year 2006 has its shares class "B" which represent 10% of its social capital, listed at the Lima Stock Exchange, according to General Resolution N° 044-2006-EF/94.45 from CONASEV, currently Peru's Security and Exchange Commission those shares have not been negotiated during the fiscal year 2012.

Finally, with Resolution from the General Management N° 096-2003-EF/94.11 was incorporated a new annex for the annual reports of the stock companies which issue values inscribed in the Public Registry of the Stock Exchange which is called "Information regarding compliance of the Principles of Good Corporate Governance for Peruvian Societies", which is included at the end of this Report.



ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y DE 2011 JUNTO CON EL DICTAMEN
DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

FINANCIAL STATEMENTS

AS OF DECEMBER 31, 2012 AND 2011 TOGETHER WITH
THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas y Directores de Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A.

1. Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado a esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Gerencia sobre los Estados Financieros

2. La Gerencia es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y del control interno que la Gerencia determina que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue realizada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Perú. Dichas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y que planifiquemos y realicemos la auditoría para tener una seguridad razonable de que los estados financieros estén libres de errores materiales.

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y las divulgaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de que existan errores materiales en los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al realizar esta evaluación de riesgos, el auditor toma en consideración el control interno pertinente de la Compañía para la preparación y presentación razonable de los estados financieros a fin de diseñar procedimientos de auditoría de acuerdo con las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación de si los principios de contabilidad aplicados son apropiados y si las estimaciones contables realizadas por la Gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Base para la Opinión Calificada

4. Durante la ejecución de nuestra auditoría, se ha observado que la Compañía utiliza tasas de depreciación para fines tributarios, que fueron aprobadas administrativamente, que difieren de las normas legales para determinar el impuesto a las ganancias y la participación de los trabajadores. Como consecuencia de dicha situación, un análisis preliminar de los efectos muestra que éstos serían significativos y que representan un mayor pasivo por impuesto a las ganancias diferido, una reducción del patrimonio neto; así como menores pagos de impuesto a las ganancias y participación de los trabajadores corriente, y el correspondiente impacto en el impuesto a las ganancias diferido de cada ejercicio por todos los años fiscales no prescritos (ver nota 25). La Gerencia ha iniciado el proceso de revisión de conceptos, procedimientos y cálculos estimados, a fin de superar dicha situación; por lo que, a la fecha de este

informe, no se ha confirmado el importe de los ajustes necesarios, ni la forma en que se procederá para regularizar los efectos que surjan. En consecuencia, los estados financieros adjuntos no incluyen dichos ajustes y no hemos podido validar los importes que afectarán los rubros indicados anteriormente.

Opinión

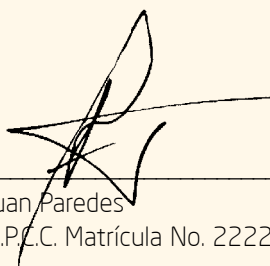
5. En nuestra opinión, excepto por el efecto de los ajustes que se determinen por la situación descrita en el párrafo 4 anterior, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A. al 31 de diciembre de 2012 así como su desempeño financiero y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Párrafo de Énfasis

6. Los estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2011, antes de los ajustes descritos en la nota 3.3, fueron examinados por otros auditores independientes, cuyo dictamen de fecha 21 de febrero de 2012, no contuvo salvedades. Hemos auditado los ajustes que fueron realizados por la Gerencia para modificar los estados financieros del año 2011, según se detalla en la nota 3.3 y, en nuestra opinión, excepto por no considerar los efectos del asunto indicado en el párrafo 4 anterior, dichos ajustes son apropiados y han sido adecuadamente determinados. No fuimos contratados para auditar, revisar o para aplicar algún procedimiento de auditoría a los estados financieros del año 2011 de la Compañía distintos de aquellos a los que se refieren a los ajustes expuestos en la nota 3.3 y, en consecuencia, no expresamos ningún tipo de opinión de auditoría sobre los estados financieros del año 2011 tomados en conjunto.

Lima, Perú,
6 de marzo de 2013

Refrendado por:


Juan Paredes
C.P.C.C. Matrícula No. 22220

*Medina, Lallín, Paredes
& Asociados*

INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To the Shareholders and Directors of Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A.

1. We have audited the accompanying financial statements of Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A., which comprise the statement of financial position as of December 31, 2012, and the related statements of comprehensive income, changes in net equity and cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

Management's responsibility for the Financial Statements

2. Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

Auditor's responsibility

3. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with generally accepted auditing standards in Peru. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatements.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors' judgment, including the assessment of the risks of material misstatements of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate for the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion.

Basis for Qualified Opinion

4. During our audit, we identified that the Company uses, for its income tax and worker's profit sharing calculation, depreciation tax rates approved in an administrative manner, which differ from the legal rules. As a result, a preliminary analysis shows that these effects would be material and represent an increase in deferred income tax liability and a decrease in net equity; as well as lower payments of income tax and workers' profit sharing for all the years open to review for tax purposes (see note 25). Management is in process of reviewing the items, procedures and estimations to correct this matter. As of the date of this report, the Company was not able to compute the required adjustments, nor to establish the procedures to record the effects. Accordingly, the accompanying financial statements do not include such adjustments and we were not able to validate the amounts that will impact the above mentioned captions.

Opinion

5. In our opinion, except for the effects of the adjustments from the matter described in the paragraph 4 above, the financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A. as of December 31, 2012, and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

Emphasis Paragraph

6. The financial statements as of and for the year ended December 31, 2011, before the adjustments described in Note 3.3, were audited by other independent auditors whose report dated February 21, 2012 expressed an unqualified opinion. We have audited the adjustments that were made by management to amend the financial statements of the year 2011, as detailed in note 3.3 and, in our opinion, except for not considering the effect of the matter described in paragraph 4 above, such adjustments are reasonably presented and were duly recognized. We were not engaged to audit, review or apply procedures to audit the Company's 2011 financial statements, other than those relating to the adjustments set forth in Note 3.3 and, accordingly, we do not express any audit opinion on the 2011 financial statements taken as a whole.

Lima, Peru,
March 06, 2013

Countersigned by:



Juan Paredes
C.P.C.C. Register No. 22220

*Medina, Laldixas, Paredes
& Asociados*

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA / STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / As of December 31, 2012 and 2011

	Nota Note	2012 S/,(000)	2011 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3	2010 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
ACTIVO / ASSET				
Activo corriente / Current asset				
Efectivo / Cash	5	341,947	155,885	56,715
Cuentas por cobrar comerciales, neto / Trade accounts receivable, net	6	118,522	98,557	121,254
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, neto / Trade accounts receivable from related parties, net	23(d)	41,792	37,729	19,827
Otras cuentas por cobrar / Other accounts receivable	7	3,599	4,160	12,215
Inventarios, neto / Inventories, net	8	15,996	13,146	15,432
Gastos contratados por anticipado / Prepaid expenses		4,279	4,035	3,372
Activos no corrientes mantenidos para venta / Non-current assets held for sale		352	-	-
		526,487	313,512	228,815
Activo no corriente / Non-current asset				
Cuentas por cobrar comerciales a largo plazo / Long - term trade accounts receivable	6	20,941	49,291	-
Cuentas por cobrar diversas a largo plazo / Other long - term accounts receivable	7	689	428	900
Propiedades, planta y equipo, neto / Property, plant and equipment, net	9	2,930,030	3,031,996	3,120,120
Activos intangibles, neto / Intangible assets, net		1,048	114	927
Otros activos / Other assets		30	30	30
		2,952,738	3,081,859	3,121,977
Total activo / Total asset		3,479,225	3,395,371	3,350,792

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.
The accompanying notes are an integral part of the statement of financial position.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA / STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / As of December 31, 2012 and 2011

	Nota Note	2012 S/,(000)	2011 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3	2010 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
PASIVO Y PATRIMONIO NETO / LIABILITY AND NET EQUITY				
Pasivo corriente / Current Liability				
Cuentas por pagar comerciales / Trade accounts payable	10	25,338	25,929	31,585
Cuentas por pagar a entidades relacionadas / Trade accounts payable to related parties	23(d)	2,956	2,373	3,967
Provisión por beneficios post- empleo / Provision for post-employment benefits	12	6,700	6,701	6,700
Otras cuentas por pagar / Other accounts payable	11	119,506	130,432	69,946
		<u>154,500</u>	<u>165,435</u>	<u>112,198</u>
Pasivo no corriente / Non-current Liability				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas / Trade accounts payable to related parties		-	-	466,560
Provisión por beneficios post- empleo / Provision for post-employment benefits	12	58,285	57,064	60,221
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto / Deferred income tax liability, net	13	138,420	145,161	153,737
		<u>196,705</u>	<u>202,225</u>	<u>680,518</u>
Total pasivo / Total Liability		<u>351,205</u>	<u>367,660</u>	<u>792,716</u>
Patrimonio neto / Net equity				
Capital emitido / Issued capital	14	2,162,646	2,162,655	1,696,105
Capital adicional / Additional capital		-	(9)	(10)
Otras reservas de capital / Other capital reserves		311,486	288,588	267,955
Resultados acumulados / Retained earnings		653,888	576,477	594,026
Total patrimonio neto / Total net equity		<u>3,128,020</u>	<u>3,027,711</u>	<u>2,558,076</u>
Total pasivo y patrimonio neto / Total Liability and net equity		<u>3,479,225</u>	<u>3,395,371</u>	<u>3,350,792</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.
The accompanying notes are an integral part of the statement of financial position.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES / STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / For the years ended December 31, 2012 and 2011

	Nota Note	2012 S/,(000)	2011 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Ventas / Sales	15	1,120,949	965,553
Costo de ventas / Cost of sales	16	(576,341)	(522,232)
Utilidad bruta / Gross profit		544,608	443,321
Gastos de administración / Administrative expenses	17	(42,495)	(42,916)
Gastos de ventas / Selling expenses	18	(21,872)	(25,451)
Otros ingresos y gastos, neto / Other income and expenses, net	20	(14,558)	(27,323)
Utilidad operativa / Operating profit		465,683	347,631
Ingresos financieros / Financial income	21	17,648	9,919
Gastos financieros / Financial expenses	22	(12,737)	(28,654)
Diferencia en cambio, neta / Exchange differences, net	4	2,330	20
Utilidad antes del impuesto a las ganancias / Profit before income tax		472,924	328,916
Gasto por impuesto a las ganancias / Income tax expense	13(b)	(167,467)	(137,021)
Utilidad neta / Net income		305,457	191,895
Utilidad neta por acción básica y diluida (expresada en nuevos soles) / Basic and diluted earnings per share (stated in nuevos soles)	24	0.14	0.09
Promedio ponderado del número de acciones en circulación (en miles de unidades) / Weighted average number of shares outstanding (in thousands of units)	24	2,162,646	2,123,774

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.
The accompanying notes are an integral part of the statement of financial position.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO / STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / For the years ended December 31, 2012 and 2011

	Capital emitido capital S/.(000)	Capital adicional Additional capital S/.(000)	Otras reservas de capital Other capital reserves S/.(000)	Resultados acumulados Retained earnings S/.(000)	Total S/.(000)
Saldos al 1 de enero de 2011 antes de ajustes, nota 3.3 / Balance as of January 1, 2011, before adjustments, note 3.3	1,696,105	(10)	267,955	547,174	2,511,224
Ajustes al saldo inicial, nota 3.3 / Adjustments to the initial balance, note 3.3	-	-	-	46,852	46,852
Saldos al 1 de enero de 2011 (revisado, nota 3.3) / Balance as of January 1, 2011 (revised, note 3.3)	1,696,105	(10)	267,955	594,026	2,558,076
Capitalización de deuda, nota 14(a) / Debt capitalization, note 14(a)	466,560	-	-	-	466,560
Reducción de capital adicional, nota 14(b) / Reduction of additional capital, note 14(b)	-	(9)	-	-	(9)
Transferencia a la reserva legal, nota 14(c) / Transfer to legal reserves, note 14(c)	-	-	20,633	(20,633)	-
Distribución de dividendos, nota 14(d) / Distribution of dividends, note 14(d)	-	-	-	(185,693)	(185,693)
Reducción de capital, nota 14(a) / Reduction of capital, note 14(a)	(10)	10	-	-	-
Otros ajustes / Other adjustments	-	-	-	(3118)	(3118)
Utilidad neta / Net income	-	-	-	191,895	191,895
Saldos al 31 de diciembre de 2011 (revisado, nota 3.3) / Balance as of December 31, 2011 (revised, note 3.3)	2,162,655	(9)	288,588	576,477	3,027,711
Reducción de capital, nota 14(a) / Reduction of capital, note 14(a)	(9)	9	-	-	-
Transferencia a la reserva legal, nota 14(c) / Transfer to legal reserves, note 14(c)	-	-	22,898	(22,898)	-
Distribución de dividendos, nota 14(d) / Distribution of dividends, note 14(d)	-	-	-	(206,082)	(206,082)
Otros ajustes / Other adjustments	-	-	-	934	934
Utilidad neta / Net income	-	-	-	305,457	305,457
Saldos al 31 de diciembre de 2012 / Balance as of December 31, 2012	2,162,646	-	311,486	653,888	3,128,020

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.
The accompanying notes are an integral part of the statement of financial position.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO / STATEMENT OF CASH FLOWS

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / For the years ended December 31, 2012 and 2011

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000) Revisado, nota 3.3 Revised, nota 3.3
Actividades de operación / Operating activities		
Utilidad antes del impuesto a las ganancias / Profit before income tax	472,924	328,916
Ajustes para reconciliar la utilidad antes de impuestos con el efectivo neto proveniente de las actividades de operación / Adjustments to reconcile profit before income tax to net cash flow from operating activities		
Depreciación y amortización / Depreciation and amortization	120,281	119,420
Costo neto de retiros y desuso de propiedades, planta y equipo / Disposal and obsolescence of property, plant and equipment	5,227	2,557
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar, neto / Account receivables impairment provision	1,752	15,373
Provisión beneficios post-empleo / Post-employment benefits provision	1,220	(3,156)
Provisión por desvalorización de existencias / Inventories impairment provision	303	-
Cargos y abonos por cambios neto de los activos y pasivos de operación / Debits and credits for net changes in assets and Liability from operating activities		
Disminución (aumento) de cuentas por cobrar comerciales, a relacionadas y diversas, neto / Decrease (increase) in trade accounts receivable, to related parties and other accounts receivable, net	2,627	(52,006)
Disminución (aumento) de existencias / Decrease (increase) in inventories	(3,153)	2,286
(Disminución) aumento de cuentas por pagar comerciales y diversas / Decrease (increase) of trade accounts payable and other accounts payable	9,852	50,670
Pago de intereses / Interests payments	(12,737)	(28,654)
Pago por impuesto a las ganancias / Income tax payments	(181,675)	(116,569)
Efectivo neto proveniente de las actividades de operación / Net cash provided by operating activities	416,621	318,837
Actividades de inversión / Investing activities		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo / Purchase of property, plant and equipment	(23,451)	(33,853)
Adquisiciones de intangibles / Purchase of intangibles	(1,026)	(112)
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión / Net cash used in investing activities	(24,477)	(33,965)
Actividades de financiamiento / Financing activities		
Pago de dividendos / Dividends paid	(206,082)	(185,693)
Reducción de capital adicional / Decrease of additional capital	-	(9)
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento / Net cash used in financing activities	(206,082)	(185,702)
Aumento neto de efectivo / Net increase in cash	186,062	99,170
Saldo de efectivo al inicio del año / Cash at beginning of year	155,885	56,715
Saldo de efectivo al final del año / Cash at end of year	341,947	155,885
Transacciones que no afectaron los flujos de efectivo: / Transactions that did not affect cash flows:		
Baja de propiedades, planta y equipo totalmente depreciados / Disposition of fully depreciated property, plant and equipment	14,182	10,297
Capitalización de deuda con FONAFE / Debt capitalization with FONAFE	-	466,560

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros.

The accompanying notes are an integral part of the statement of financial position.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Notes to the financial statements

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 / As of December 31, 2012 and 2011

1. ANTECEDENTES Y ACTIVIDAD ECONÓMICA

Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A. (en adelante “la Compañía”) fue constituida en setiembre de 1972 por Decreto Ley N°19521. Sus accionistas Fondo Consolidado de Reservas Previsionales y Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado, poseen el 78.43 por ciento y el 21.57 por ciento de las acciones de la Compañía, respectivamente.

El domicilio legal de la Compañía es Prolongación Pedro Miotta N°421, San Juan de Miraflores, Lima.

La Compañía se dedica a la generación y venta de energía y potencia eléctrica a las empresas de distribución de servicio público de electricidad, a clientes libres finales y el mercado spot dentro del territorio peruano, que forman parte del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), para lo cual cuenta con tres centrales de generación: dos hidroeléctricas en el departamento de Huancavelica y una termoeléctrica en el departamento de Tumbes.

Los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2011 fecha fueron aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de marzo de 2012. Los estados financieros del ejercicio 2012 han sido aprobados por la Gerencia de la Compañía el 6 de marzo de 2013 y serán presentados para la aprobación del Directorio y los Accionistas en los plazos establecidos por Ley. En opinión de la Gerencia de la Compañía, los estados financieros adjuntos serán aprobados sin modificaciones.

2. REGULACIÓN OPERATIVA Y NORMAS LEGALES QUE AFECTAN A LAS ACTIVIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía son:

(a) Ley de Concesiones Eléctricas -

De acuerdo con la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobada por Decreto Ley N° 25844, el sector eléctrico está dividido en tres grandes subsectores, cada uno de los cuales comprende una actividad distinta: generación, transmisión y distribución de electricidad. Según dicha Ley y la Ley N° 28832, “Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica”, la operación del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional está sujeta a las disposiciones del Comité de Operación Económica del Sistema COES- SINAC,

1. BACKGROUND AND ECONOMIC ACTIVITY

Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A. (hereinafter “the company”) was constituted in September 1972 by Law Decree N°19521. Its shareholders Consolidated Pensions Reserves Fund (Fondo Consolidado de Reservas Previsionales) and National Fund for the Financing of the State Entrepreneurial Activities (Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado – FONAFE) have 78.43 and 21.57 per cent of shares of the company, respectively.

The Company's legal address is Prolongación Pedro Miotta N°421, San Juan de Miraflores, Lima.

The Company is engaged in the generation and sale of energy and electric power to distribution companies of public electricity service, to free final customers and the spot market within the Peruvian territory, as part of the National Interconnected Electric System (“Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN” by its Spanish acronym), for which it has three generating plants: two hydroelectric plants in Huancavelica department and one thermoelectric plant in Tumbes department.

The financial statements for the year ended December 31, 2011 were approved in the General Shareholders Meeting held on March 30, 2012. The financial statements for the year ended 2012 have been approved by Company's Management on March 6, 2013 and will be presented for the approval of the Board of Directors and the Shareholders within the terms established by law. In Management's opinion, the accompanying financial statements will be approved without changes.

2. OPERATIONAL REGULATION AND LEGISLATION THAT AFFECT THE ACTIVITIES OF THE ELECTRICITY SECTOR

The main accounting policies that affect the activities of the Company are:

(a) Electricity Concessions Law -

According to the Electricity Concessions Law, approved by Decree Law N° 25844, the electricity sector is divided into three large sectors, each of which comprises a different activity: generation, transmission and distribution of electricity. According to that Law and Law N°28832, “Law to Ensure the Efficient Development of Electricity Generation”, the operation of the National Interconnected Electric System is subject to the provisions of the Economic

con la finalidad de coordinar su operación al mínimo costo, preservando la seguridad del abastecimiento de energía eléctrica y el mejor aprovechamiento de los recursos energéticos, así como la planificación de la transmisión y la administración del mercado de corto plazo. Asimismo, el COES-SINAC determina y valoriza las transferencias de potencia y energía entre los generadores.

(b) Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica -

En julio de 2006 se promulgó la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, que tiene como uno de sus principales objetivos asegurar la suficiencia de generación eficiente que reduzca la exposición del sistema eléctrico a la volatilidad de precios y al riesgo de racionamiento, así como adoptar medidas para propiciar la efectiva competencia en el mercado de generación.

Los principales cambios introducidos por la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, están referidos a la participación en el mercado de corto plazo, además de las empresas de generación, a las empresas de distribución y los grandes clientes libres, incluyéndose por tanto a distribuidores y clientes libres como integrantes del COES-SINAC, modificándose la estructura de este organismo. Adicionalmente, se introdujo el mecanismo de licitaciones que deberán seguir las empresas distribuidoras de electricidad para efectos de celebrar contratos de suministro de electricidad con empresas generadoras destinados a abastecer el servicio público de electricidad y optativamente para el caso de usuarios libres. Tal disposición tiene por finalidad establecer un mecanismo que promueva las inversiones en nueva capacidad de generación a través de contratos de suministro de electricidad de largo plazo y precios firmes con empresas distribuidoras.

(c) Organismo Supervisor de la Inversión en Energía -

El Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN tiene por finalidad regular, supervisar y fiscalizar las actividades que desarrollan las empresas en los subsectores de electricidad, hidrocarburos y minería, teniendo entre sus funciones la de velar por el cumplimiento de la normatividad que regule la calidad y eficiencia del servicio brindado al usuario, fiscalizar y/o supervisar el cumplimiento de las obligaciones contraídas por los concesionarios y de las disposiciones legales y normas técnicas vigentes, incluyendo las relacionadas con la protección y conservación del medio ambiente. Asimismo, como parte de la función normativa OSINERGMIN tiene la facultad de dictar dentro de su competencia, reglamentos y normas de carácter general, aplicables a las entidades del sector y a los usuarios.

En aplicación del Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM, OSINERGMIN ha transferido las funciones de supervisión, fiscalización y sanción ambiental en materia de hidrocarburos en general y electricidad al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental OEFA, creado por el Decreto Legislativo N° 1013 que aprueba la Ley de Creación, Organización y Funciones del Ministerio del Ambiente.

Operation Committee of the system COES-SINAC, in order to coordinate their operation at minimum cost, preserving the security of electricity supply and optimal use of energy resources; and also, the transmission and management of short-term market. Likewise, the COES-SINAC determines and calculates the power and energy transfers between generators.

(b) Law to Ensure the Efficient Development of Electricity Generation -

In July 2006, the Law N°28832 was promulgated, Law to Ensure the Efficient Development of Electricity Generation, which has as one of its main objectives to ensure sufficient generation to reduce the electric system's exposure to volatility of prices and rationing risk, and to take steps to foster an effective competition in the generation market.

The main changes introduced by the Law to Ensure the Efficient Development of Electricity Generation, are referred to the market share of short-term, in addition to generation companies, distribution companies and large free clients, including therefore distributors and free clients as part of COES-SINAC, modifying the structure of this organization. Additionally, it was introduced the bidding mechanism to be followed by power distribution companies for the purpose of celebrating electricity supply contracts with electricity generators companies to supply the public service of electricity utility and optionally for free users. This provision is intended to establish a mechanism that foster investment in new generation capacity through long-term electricity supply contracts and fixed prices with distribution companies.

(c) Supervisory Agency for Investment in Energy -

The Supervisory Agency for Investment in Energy and Mining - OSINERGMIN aims to regulate, supervise and oversee the activities carried out by companies in the subsectors of electricity, oil and mining, whose functions include ensuring compliance with regulations that monitors quality and efficiency to the service provided to the user, controlling and / or monitoring compliance with the obligations of the concessionaires and the laws and technical standards, including those related to the protection and conservation of the environment. Also, as part of the regulatory function OSINERGMIN has the power to issue within its competence, regulations and general rules applicable to the sector entities and users.

In accordance with Supreme Decree N° 001-2010-MINAM, OSINERGMIN has transferred its functions of supervision, inspection and environmental penalty on hydrocarbons in general and electricity to the Agency of Assessment and Environmental Control OEFA, established by the Legislative Decree N° 1013 which approves the Law of Creation, Organization and Functions of the Ministry of Environment.

- (d) Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos - Mediante Decreto Supremo N° 020-97-EM, se aprobó la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos-NTCSE que establece los niveles mínimos de calidad de los servicios eléctricos, incluyendo el alumbrado público, y las obligaciones de las empresas del sector eléctrico y los clientes que operan en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas.

La NTCSE contempla las tolerancias y procedimientos de medición de los indicadores de calidad que deben ser considerados, disponiendo su observancia por parte de las empresas eléctricas y la forma de cálculo de las compensaciones ante transgresiones de los referidos indicadores, correspondiendo al COES SINAC la asignación de responsabilidad y cálculo de las compensaciones conforme al mandato de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.

El Decreto Supremo N° 057-2010-EM del 11 de setiembre de 2010 el cual modificó la NTCSE, estableció que si como resultado de la investigación y análisis técnico que efectúa el COES SINAC se determina que la deficiencia de la calidad se debió estrictamente a falta de capacidad de los sistemas de transmisión por congestión, los Agentes y el COES quedan exonerados del pago de compensaciones.

- (e) Ley Antimonopolio y Antioligopolio en el Sector Eléctrico - En noviembre de 1997 se promulgó la Ley Antimonopolio y Antioligopolio en el Sector Eléctrico, Ley N° 26876, en la cual se establece que las concentraciones verticales mayores al 5% u horizontales mayores al 15%, que se produzcan en las empresas que desarrollan actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, deberán sujetarse a un procedimiento de autorización previo, a fin de evitar concentraciones que puedan afectar la competencia en el mercado eléctrico.

Mediante Resolución N° 012-99/INDECOPI/CLC se establecieron condiciones en defensa de la libre competencia y transparencia en el sector. En opinión de la Gerencia, esta norma no afecta las operaciones de la Compañía.

- (f) Ley que establece el mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado - El 3 de enero de 2008, se publicó la Ley No. 29179 que establece el mecanismo para asegurar el suministro de electricidad para el mercado regulado. Esta ley indica que las demandas de potencia y energía destinadas al servicio público de electricidad, que no cuenten con contratos de suministro de energía eléctrica que las respalden (mediante los mecanismos de licitación de suministro de electricidad establecidos en la Ley No. 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, y/o mediante los contratos bilaterales suscritos al amparo del Decreto Ley No. 25844, Ley de Concesiones Eléctricas), serán asumidas por los generadores conforme al procedimiento que establezca el OSINERGMIN.

Para tal fin, el monto faltante para cerrar las transferencias de energía en el COES-SINAC, debido a los retiros de

- (d) Technical Standard of Quality Electrical Services - Under Supreme Decree N° 020-97-EM, the Technical Standard of Quality Electrical Services-NTCSE was approved, and establishes the minimum levels of quality of electrical services, including public lighting, and the obligations on companies in the electric sector and the clients operating under the Electricity Concessions Law.

The NTCSE includes tolerances and measurement procedures of quality indicators that should be considered, establishing their compliance by electric companies and how to calculate compensation to transgressions of those indicators, corresponding to COES SINAC the responsibility allocation and the calculation of compensation according to the Law to Ensure the Efficient Development of Electricity Generation.

The Supreme Decree N° 057-2010-EM of 11 September 2010 which modified the NTCSE, established that as a result of research and technical analysis made by the COES SINAC it is determined that deficiency of quality was primarily due to lack of capacity of the transmission system by congestion, the Agents and COES are exempt from compensation.

- (e) Antimonopoly Law and Antioligopoly in the Electricity Sector -

In November 1997, the Antimonopoly and Antioligopoly Law in the Electricity Industry was enacted, Law No. 26876 which states that vertical concentrations greater than 5% or horizontal greater than 15%, occurring in companies that develop activities of generation, transmission and distribution of energy electricity, must be subject to a prior authorization procedure, in order to avoid concentrations that could affect competition in the electricity market.

Through Resolution N° 012-99/INDECOPI/CLC conditions in defense of free competition and transparency in the sector were established. In Management's opinion, this rule does not affect the Company's operations.

- (f) Law establishing the mechanism to ensure the supply of electricity for the regulated market -

On January 3, 2008, the Law N° 29179 was published establishing the mechanism to ensure the supply of electricity for the regulated market. This law states that the power and energy demands for the public service of electricity, that do not have contracts to supply electric power to support them (through the bidding process of electricity established by Law N° 28832, Law to ensure the efficient development of electricity generation, and / or through bilateral contracts signed under Decree Law N° 25844, Electrical Concessions Law), will be assumed by the generators according to the procedure established by OSINERGMIN.

For this purpose, the amount missing to close the energy transfers in the COES-SINAC due to withdrawals of power

potencia y energía sin contrato valorizado a precios de barra del mercado regulado, se asignará a los generadores en proporción a la energía firme eficiente anual del generador, menos sus ventas de energía por contratos. El incumplimiento de pago por parte de las distribuidoras a los generadores constituirá causal de caducidad de la concesión en caso de reincidencia.

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía ha cumplido con los requerimientos de esta Ley para sus ventas de energía y potencia sin contrato.

3. PRINCIPIOS Y PRÁCTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

3.1. Bases de preparación -

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF"), emitidas por la "International Accounting Standards Board" (en adelante "IASB"), y sus interpretaciones emitidas por el "IFRS Interpretations Committee" ("IFRIC") vigentes al 31 de diciembre de 2012 y 2011, respectivamente.

Los estados financieros adjuntos son preparados usando políticas uniformes para transacciones y eventos similares. No existen nuevas NIIF, interpretaciones o modificaciones de las mismas, vigentes en el año 2012 que hayan tenido un impacto en la posición financiera, resultados financieros, revelaciones o políticas contables de la Compañía.

Los estados financieros han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía. Los estados financieros adjuntos se presentan en Nuevos Soles, su moneda funcional y de presentación.

En la preparación y presentación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la Gerencia de la Compañía ha observado el cumplimiento del marco normativo indicado anteriormente.

3.2. Resumen de las políticas contables significativas -

A continuación se presenta las políticas contables significativas utilizadas por la Gerencia de la Compañía para la preparación de los estados financieros:

(a) Uso de estimaciones contables -

La preparación de los estados financieros siguiendo Normas Internacionales de Información Financiera requiere que la Gerencia de la Compañía efectúe estimaciones que afectan las cifras reportadas de activos y pasivos, y la divulgación de eventos significativos en las notas a los estados financieros.

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de eventos futuros que se cree son razonables bajo las actuales circunstancias. En opinión de la Gerencia, estas estimaciones se efectuaron sobre la base de su mejor conocimiento de los hechos relevantes y circunstancias a la fecha de preparación de los estados financieros; sin

and energy without a contract valued at regulated bar prices will be allocated to generators in proportion to the annual efficient firm energy of the generator, less power sales with contracts. The non-payment by distributors to generators will constitute a cause to revocation of the concession in case of recurrence.

As of December 31, 2012 and 2011, the Company has complied with the requirements of this Law for its sales of energy and power without contract.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING PRINCIPLES AND PRACTICES

3.1. Basis of preparation -

The attached financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (hereinafter "IFRS") as issued by the "International Accounting Standards Board" (hereinafter "IASB") and interpretations issued by the "IFRS Interpretations Committee" ("IFRIC") outstanding as of December 31, 2012 and 2011, respectively.

The accompanying financial statements are prepared using uniform policies for similar transactions and events. No new IFRS, interpretations or amendments exist, in force in 2012 that have had an impact on the financial position, financial performance, disclosures or accounting policies of the Company.

The financial statements have been prepared on a historical cost basis, based on the accounting records maintained by the Company. The accompanying financial statements are presented in Nuevos Soles, its functional and presentation currency.

In the preparation and presentation of the financial statements as of December 31, 2012 and 2011, the Management of the Company has complied with the normative framework above.

3.2. Summary of significant accounting policies -

The significant accounting policies used by the Company's management for the preparation of financial statements are presented below:

(a) Use of accounting estimates -

The preparation of financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards requires Management to make estimates that affect the reported amounts of assets and Liability and the disclosure of significant events in the notes to the financial statements.

Estimates and judgments are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the current circumstances. In Management's opinion, these estimates were made based on the best knowledge of the relevant facts and circumstances at the time of preparation of the financial statements; however, the final results could differ from

embargo, los resultados finales podrán diferir de las estimaciones incluidas en los estados financieros. La Gerencia de la Compañía no espera que las variaciones, si hubieran, tenga un efecto material sobre los estados financieros.

Las principales áreas de incertidumbre vinculadas a las estimaciones y juicios críticos realizados por la Gerencia en la preparación de los estados financieros incluyen:

- (i) Provisión de cobranza dudosa- nota 3.2 (c) - (ii);
- (ii) La provisión por obsolescencia, la vida útil y valores residuales de las propiedades, planta y equipo- nota 3.2 (f);
- (iii) La evaluación del deterioro de los activos de larga duración- nota 3.2 (g);
- (iv) El cálculo del impuesto a las ganancias diferido- nota 3.2 (l);
- (v) La provisión por beneficio post-empleo- nota 3.2 (h);
- (vii) La provisión por contingencias- nota 3.2 (j).

Cualquier diferencia de las estimaciones en los resultados finales posteriores es registrada en los resultados del año en que ocurre.

(b) Transacciones en moneda extranjera -

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Compañía se expresan en Nuevos Soles. La Gerencia de la Compañía considera al Nuevo Sol como su moneda funcional y de presentación, debido a que refleja la naturaleza de los eventos económicos y las circunstancias relevantes para la Compañía.

Se consideran transacciones en moneda extranjera a aquellas realizadas en una moneda diferente a la moneda funcional. Las transacciones en moneda extranjera son inicialmente registradas en la moneda funcional usando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son posteriormente ajustados a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera. Las ganancias o pérdidas por diferencia en cambio resultante de la liquidación de dichas transacciones y de la conversión de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera a los tipos de cambio de la fecha del estado de situación financiera, son reconocidas en el rubro de "Diferencia de cambio, neta" en el estado de resultados integrales. Los activos y pasivos no monetarios determinados en moneda extranjera son trasladados a la moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción.

(c) Instrumentos financieros: Reconocimiento inicial y medición posterior -

(i) Activos financieros -

Reconocimiento y medición inicial -

Los activos financieros incluidos en el alcance de la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición" se clasifican como acti-

the estimates included in the financial statements. The Company's management does not expect that the variations, if any, have a material effect on the financial statements.

The main areas of uncertainty associated with the estimates and critical judgments made by management in preparing the financial statements include:

- (i) Provision for doubtful accounts- note 3.2 (c) - (ii);
- (ii) Provision for obsolescence, useful life and residual values of property, plant and equipment - note 3.2 (f);
- (iii) The assessment of impairment of long-lived assets - note 3.2 (g);
- (iv) Calculation of deferred income taxes - note 3.2 (l);
- (v) Provision for post-employment benefits -note 3.2 (h);
- (vi) Provision for contingencies- note 3.2 (j).

Any difference in the estimates in the subsequent final results is recorded in the income statement in the year when it occurs.

(b) Foreign currency transactions -

The items included in the financial statements of the Company are expressed in Nuevos Soles. The Company's management considers the Nuevos Soles as its functional and presentation currency, because it reflects the nature of economic events and circumstances relevant for the Company.

Foreign currency transactions are those made in a currency other than the functional currency. Transactions in foreign currencies are initially recorded in the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions.

Assets and Liability denominated in foreign currencies are subsequently adjusted to the functional currency using the exchange rates prevailing at the date of the statement of financial position. Gains or losses on exchange differences resulting from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and Liability in foreign currency exchange rates on the date of the statement of financial position, are recognized in the caption "Exchange difference, net" in the statement of comprehensive income. The non-monetary assets and Liability in foreign currencies are transferred to the functional currency at the exchange rate prevailing on the date of the transaction.

(c) Financial Instruments: Initial recognition and subsequent measurement -

(i) Financial assets -

Recognition and initial measurement -

Financial assets in the scope of the International Accounting Standard (IAS) 39 "Financial Instruments: Recognition and Measurement" are classified as financial assets at fair

vos financieros al valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, inversiones mantenidas hasta su vencimiento, inversiones financieras disponibles para la venta, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura eficaz, según corresponda. La Compañía determina la clasificación de los activos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Todos los activos financieros se reconocen inicialmente por su valor razonable más, en el caso de los activos financieros que no se contabilizan al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles.

Las compras o ventas de activos financieros que requieran la entrega de los activos dentro de un período de tiempo establecido por una norma o convención del mercado se reconocen en la fecha en la que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo.

Los activos financieros de la Compañía incluyen efectivo, cuentas por cobrar comerciales, a entidades relacionadas y otras cuentas por cobrar.

Medición posterior -

La medición posterior de los activos financieros depende de su clasificación. La Compañía tiene todos sus activos financieros clasificados sólo en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar, por lo que a continuación se explica el criterio para esta categoría:

Préstamos y cuentas por cobrar -

Los préstamos y las cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Después del reconocimiento inicial, estos activos financieros se miden al costo amortizado mediante el uso del método de la tasa de interés efectiva (TIE), menos cualquier provisión por deterioro del valor. El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las comisiones o los costos que son una parte integrante de la TIE. La amortización se reconoce como ingreso financiero en el estado de resultados integrales. Las pérdidas que resulten del deterioro del valor se reconocen en el estado de resultados integrales como costos financieros.

Baja en cuentas -

Un activo financiero (o, de ser el caso, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja en cuentas cuando:

- Los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo han expirado;
- La Compañía ha transferido los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o ha asumido una obligación de pagar a un tercero la totalidad de los flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de intermediación, y (a) la Compañía ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo o (b) la Compañía

value through profit or loss, loans and receivables, held to maturity investments, financial investments available for sale, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate. The Company determines the classification of financial assets upon initial recognition.

All financial assets are recognized initially at fair value plus, in the case of financial assets not carried at fair value through profit or loss, directly attributable transaction costs.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time period established by regulation or market convention are recognized on the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

The Company's financial assets include cash, accounts receivable to third parties, trade accounts receivable to related entities and other receivables.

Subsequent measurement -

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification. The Company has classified all financial assets only in the category of loans and receivables, so the criteria for this category are explained below:

Loans and receivables -

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial recognition, these financial assets are measured at amortized cost using the method of the effective interest rate (EIR), less any allowance for impairment. The amortized cost is calculated taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the EIR. The depreciation is recognized as interest income in the statement of comprehensive income. Losses resulting from impairment are recognized in the statement of comprehensive income as financial costs.

Derecognition -

A financial asset (or, if applicable, part of a financial asset or a group of similar financial assets) is derecognized when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired;
- The Company has transferred the contractual rights on the cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay to a third party all of the cash flows without a significant delay, through a brokerage agreement, and (a) the Company has transferred substantially all risks and rewards of ownership of the asset, or (b) the Company has neither transferred

no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero ha transferido el control del mismo.

Cuando se hayan transferido los derechos contractuales de recibir los flujos de efectivo generados por el activo, o se haya celebrado un acuerdo de transferencia, pero no se hayan ni transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, ni se haya transferido el control sobre el mismo, ese activo se continuará reconociendo en la medida que la Compañía siga comprometida con el activo. En este último caso, la Compañía también reconocerá el pasivo relacionado. El activo transferido y el pasivo relacionado se medirán de manera que reflejen los derechos y obligaciones que la Compañía haya retenido.

Un compromiso firme que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide como el menor importe entre el importe original en libros del activo, y el importe máximo de contraprestación que la Compañía podría estar obligada a pagar.

(ii) Deterioro del valor de los activos financieros -

Al final de cada período sobre el que se informa, la Compañía evalúa si existe alguna evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros se encuentran deteriorados en su valor. Un activo financiero o un grupo de activos financieros se considera deteriorado en su valor solamente si existe evidencia objetiva como consecuencia de uno o más acontecimientos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo (un "evento de pérdida"), y ese evento que haya causado la pérdida tiene un impacto sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero o de un grupo de activos financieros, que se puede estimar de manera fiable.

Debido a que todos los activos financieros están contabilizados al costo amortizado, la Compañía evalúa primero si existe evidencia objetiva de deterioro del valor, para los activos financieros que son individualmente significativos, o de manera colectiva para los activos financieros que no son individualmente significativos. Si la Compañía determina que no existe evidencia objetiva de deterioro del valor para un activo financiero evaluado de manera individual, independientemente de su importancia, incluye a ese activo en un grupo de activos financieros con características de riesgo de crédito similares, y los evalúa de manera colectiva para determinar si existe deterioro de su valor. Los activos que se evalúan de manera individual para determinar si existe deterioro de su valor, y para los cuales una pérdida por deterioro se reconoce o se sigue reconociendo, no son incluidos en la evaluación de deterioro del valor de manera colectiva.

Si existe evidencia objetiva de que ha habido una pérdida por deterioro del valor, el importe de la pérdida se mide como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo las pérdidas de crédito futuras esperadas y que

nor retained substantially all the risks and rewards of ownership of the asset, but has transferred control of the asset.

When the contractual rights to receive cash flows generated by the asset have been transferred, or a transfer agreement has been entered, but the risks and rewards of ownership of the asset have not been retained, nor has transferred control over it, that asset remains recognized to the extent that the Company remains committed to the asset. In the latter case, the Company will also recognize the related liability. The transferred asset and the associated liability will be measured to reflect the rights and obligations that the Company has retained.

A firm commitment that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured as the lower of the original amount of the asset and the maximum amount that the Company could be required to pay.

(ii) Impairment of financial assets -

At the end of each reporting period under review, the Company assesses whether there is any objective evidence that a financial asset or group of financial assets is impaired. A financial asset or group of financial assets is considered impaired only if there is objective evidence as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the asset (a "loss event") and that event which caused the loss has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or group of financial assets that can be reliably estimated.

Because all financial assets are carried at amortized cost, the Company first assesses whether objective evidence of impairment for financial assets that are individually significant, or collectively for financial assets that are not individually significant. If the Company determines that no objective evidence of impairment for a financial asset is assessed individually, regardless of its importance, includes the asset in a group of financial assets with similar credit risk characteristics, and evaluates them collectively to determine whether impairment exists. Assets that are individually assessed to determine whether impairment exists, and for which an impairment loss is recognized or continues to be recognized are not included in the assessment of impairment made collectively.

If there is objective evidence that there has been an impairment loss, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future credit losses expected and that have not yet occurred). The present value of estimated future cash flows is discounted at the original effective interest rate of financial assets. If a loan bears a variable interest rate,

aún no se hayan producido). El valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados se descuenta a la tasa de interés efectiva original de los activos financieros. Si un préstamo devenga una tasa de interés variable, la tasa de descuento para medir cualquier pérdida por deterioro del valor es la tasa de interés efectiva actual.

El importe en libros del activo se reduce a través del uso de una cuenta de estimación y el importe de la pérdida se reconoce en el estado de resultados. Si en un ejercicio posterior, el importe estimado de la pérdida por deterioro del valor aumenta o disminuye debido a un evento que ocurre después de haberse reconocido el deterioro, la pérdida por deterioro del valor reconocida anteriormente se aumenta o disminuye ajustando la cuenta de estimación.

(iii) Pasivos financieros -

Reconocimiento y medición inicial -

Los pasivos financieros dentro del alcance de la NIC 39 se clasifican como pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados, pasivos al costo amortizado, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura eficaz, según corresponda. La Compañía determina la clasificación de los pasivos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente por su valor razonable y, en el caso de préstamos, se mantienen al costo amortizado que incluye los costos de transacción directamente atribuibles.

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, los pasivos financieros de la Compañía incluyen, cuentas por pagar comerciales, diversas y a relacionadas, todos ellos clasificados como pasivos al costo amortizado.

Medición posterior -

Después del reconocimiento inicial, los pasivos al costo amortizado se miden utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados integrales cuando los pasivos se dan de baja, así como también a través del proceso de amortización utilizando el método de la tasa de interés efectiva. El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las comisiones o los costos que sean una parte integrante de la tasa de interés efectiva. La amortización se reconoce como costo financiero en el estado de resultados integrales.

Baja en cuentas -

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación correspondiente ha sido pagada o cancelada, o ha expirado. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o si las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal permuta o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia en los importes respectivos en libros se reconocen en el estado de resultados integrales.

the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate.

The carrying amount of the asset is reduced through the use of an account of estimation and the amount of the loss is recognized in the statement of comprehensive income. If in a subsequent period, the estimated amount of the impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognized, the impairment loss previously recognized is increased or decreased by adjusting the estimate account.

(iii) Financial Liability -

Recognition and initial measurement -

Financial Liability within the scope of IAS 39 are classified as financial Liability at fair value through profit or loss, Liability at amortized cost, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate. The Company determines the classification of financial Liability upon initial recognition.

All financial Liabilities are recognized initially at fair value and in the case of loans, are held at amortized cost, which includes directly attributable transaction costs.

As of December 31, 2012 and 2011, the Company's financial Liability include trade payables, other and accounts payable to related parties, all classified as Liability at amortized cost.

Subsequent measurement -

After initial recognition, Liabilities are measured at amortized cost using the method of the effective interest rate. Gains and losses are recognized in the statement of comprehensive income when the Liability is derecognized as well as through the amortization process using the method of the effective interest rate. Amortized cost is calculated taking into account any discount or premium on acquisition and fees or costs that are an integral part of the effective interest rate. Amortization is recognized as finance cost in the statement of comprehensive income.

Derecognition -

A financial liability is derecognized when the relevant obligation has been paid or canceled, or expired. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective book values are recognized in the statement of comprehensive income.

(iv) Compensación de instrumentos financieros -

Los activos y pasivos financieros son objeto de compensación y se presentan netos en el estado de situación financiera, solamente si existe en ese momento un derecho legalmente exigible de compensar los importes reconocidos, y existe la intención de liquidarlos por el importe neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

(v) Valor razonable de los instrumentos financieros -

Al final de cada periodo sobre el que se informa, el valor razonable de los instrumentos financieros que se negocian en mercados activos se determina por referencia a los precios cotizados en el mercado o a los precios cotizados por los agentes del mercado (precio de compra para las posiciones largas y precio de venta para las posiciones cortas), sin deducir los costos de transacción.

Para los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo, el valor razonable se determina utilizando técnicas de valoración adecuadas. Tales técnicas pueden incluir el uso de transacciones de mercado recientes entre partes interesadas y debidamente informadas que actúen en condiciones de independencia mutua, referencias al valor razonable de otros instrumentos financieros que sean esencialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados u otros modelos de valoración.

En la nota 29 se brinda información sobre los valores razonables de los instrumentos financieros y mayores detalles sobre cómo estos se determinaron.

(d) Efectivo -

El efectivo presentado en el estado de situación financiera comprenden los saldos en caja y cuentas corrientes bancarias. Para efectos de preparar el estado de flujos de efectivo, el efectivo incluye los rubros de caja y cuentas corrientes.

(e) Inventarios -

Las existencias están valuadas al costo o al valor neto de realización, el menor. El costo de adquisición de las existencias comprenderá el precio de compra, los aranceles de importación y otros impuestos (que no sean recuperables posteriormente de la Autoridad Tributaria), los transportes, el almacenamiento y otros costos directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. Los descuentos comerciales, las rebajas y otras partidas similares se deducirán para determinar el costo de adquisición.

El valor neto de realización es el precio de venta de los inventarios en el curso normal del negocio, menos los costos para poner los inventarios en condición de venta y los gastos de comercialización y distribución.

La Gerencia evalúa periódicamente la desvalorización y obsolescencia de estos activos. La desvalorización y obsolescencia se registra con débito a resultados cuando se estima que existen en base a estimados de las áreas técnicas de la Compañía.

(iv) Offsetting of financial instruments -

Financial assets and Liability are offset and presented net in the statement of financial position, only if there is a legally enforceable right to offset the recognized amounts, and there is an intention to settle them on a net basis, or to realize the assets and settle the Liability simultaneously.

(v) Fair value of financial instruments -

At the end of each period under review, the fair value of financial instruments traded in active markets is determined by reference to quoted market prices or prices quoted by market players (purchase price for long positions and selling price for short positions), without any deduction for transaction costs.

For financial instruments that are not traded in an active market, the fair value is determined using appropriate valuation techniques. Such techniques may include the use of recent market transactions between knowledgeable willing parties acting on an arm's length, reference to the fair value of other financial instruments that are substantially similar, analysis of discounted cash flows or other valuation models.

In note 29 information on the fair values of financial instruments are provided and further details on how these were determined.

d) Cash -

Cash presented in the statement of financial position comprise cash balances and bank accounts. For purposes of preparing the statement of cash flows, cash includes cash items and bank accounts.

(e) Inventories -

Inventories are valued at cost or net realizable value, the lowest. The cost of purchase of inventories comprise the purchase price, import duties and other taxes (other than those subsequently recoverable by the Tax Authority), transport, storage and other costs directly attributable to the acquisition of inventories. Trade discounts, rebates and other similar items are deducted in determining the cost of acquisition.

The net realizable value is the selling price of inventory in the ordinary course of business, less the costs to bring the inventories to selling condition and marketing expenses and distribution.

Management periodically evaluates the impairment and obsolescence of these assets. The impairment and obsolescence is recorded with charges to results when it is estimated that they exist based on estimates made by the technical areas of the Company.

- (f) **Propiedades, planta y equipo -**
El rubro propiedades, planta y equipo se presenta al costo histórico de adquisición, neto de su depreciación acumulada y menos la provisión por pérdida de valor de los activos de larga duración, ver párrafo (g).

El costo inicial de las propiedades, planta y equipo, comprende su precio de compra, incluyendo aranceles e impuestos de compra no reembolsables y cualquier costo directamente atribuible para ubicar y dejar al activo en condiciones de trabajo y uso. Los desembolsos incurridos después de que las propiedades, planta y equipo se hayan puesto en operación para reparaciones y gastos de mantenimiento y de reacondicionamiento, se cargan a los resultados del período en que se incurrir; los desembolsos que amplían la vida útil de las propiedades, planta y equipo más allá de su estándar de performance original, son capitalizados como un costo adicional.

Las obras en curso representan los proyectos que se encuentran en construcción y se registran al costo, y no se deprecian hasta que los activos relevantes se terminan y están operativos.

Los terrenos son medidos al costo y tienen vida útil ilimitada por lo que no se deprecian. La depreciación de los otros activos de este rubro es calculada siguiendo el método de línea recta sobre la base de las siguientes vidas útiles estimadas:

	Años / Years
Edificios y otras instalaciones / Buildings and other facilities	30 a 80 / 30 to 80
Maquinaria y equipo / Machinery and equipment	25 a 40 / 25 to 40
Unidades de transporte / Transports units	8 a 20 / 8 to 20
Muebles y enseres / Furniture and fixtures	10 a 12 / 10 to 12
Equipos diversos / Other equipment	15 a 20 / 15 to 20

Una partida del rubro propiedades, planta y equipo se da de baja al momento de su venta o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su uso o venta. Cualquier ganancia o pérdida en el momento de dar de baja el activo (calculada como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta del activo y su importe en libros) se incluye en el estado de resultados cuando se da de baja el activo.

Los costos de las obligaciones financieras se activan como parte de los rubros de propiedades, planta y equipo cuando están directamente relacionados con la adquisición o construcción de un bien calificado. La capitalización de los costos de las obligaciones financieras comienza cuando las actividades para preparar el bien están en curso y se están incurriendo en los gastos y costos del préstamo. La capitalización de intereses se realiza hasta que los activos estén listos para su uso previsto.

Los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de depreciación de los activos se revisan y ajustan prospectivamente a cada fecha de cierre de ejercicio, de corresponder.

- (f) **Property, plant and equipment -**
The item property, plant and equipment are presented at historical cost of acquisition, net of accumulated depreciation and less provision for impairment of long-lived assets, see paragraph (g).

The initial cost of property, plant and equipment comprises its purchase price, including import duties and non-refundable purchase taxes and any directly attributable costs to locate and maintain the asset in working conditions and use. Expenditures incurred after the property, plant and equipment have been put into operation for repairs and maintenance and refurbishment, are charged to results in the period in which they are incurred; expenditures that extend the useful lives of property, plant and equipment beyond its original performance standard, are capitalized as an additional cost.

Works in progress represent projects that are under construction and are recorded at cost and are not depreciated until the relevant assets are completed and are in operation.

Land is measured at cost and have unlimited lifetime therefore, it is not depreciated. Depreciation of other assets of this caption is calculated following the straight-line method based on the following estimated useful lives as follows:

An item for the category property, plant and equipment is derecognized upon sale or when no future economic benefits are expected from its use or sale. Any gain or loss at the time of the retirement of the asset (calculated as the difference between the net income from the sale of the asset and its carrying amount) is included in the statement of comprehensive income when the asset is derecognized.

The costs of financial obligations are capitalized as part of the items of property, plant and equipment when they are directly related to the acquisition or construction of a qualified asset. Capitalization of financial costs begins when activities to prepare the assets are in progress and costs of debts are being incurred. The capitalization of interest is made until the assets are ready for their intended use.

Residual values, useful lives and depreciation methods of assets are reviewed and adjusted prospectively each year end date, if applicable.



(g) Deterioro del valor de los activos de larga duración -

La Compañía evalúa periódicamente si existe algún indicio de que el valor de sus activos se ha deteriorado. Si existe tal indicio o cuando es obligatorio efectuar una prueba anual de deterioro, la Compañía hace un estimado del importe recuperable del activo. El importe recuperable del activo es el mayor entre su valor razonable menos los costos de venta y su valor en uso, y es determinado para cada activo individual, a menos que el activo no genere flujos de caja que sean largamente independientes de otros activos o grupos de activos, en cuyo caso se considera la unidad generadora de efectivo (UGE) relacionada con dichos activos.

Cuando el valor en libros de un activo o de una UGE excede su importe recuperable, se considera que el activo ha perdido valor y es reducido a su importe recuperable. Al evaluar el valor en uso de un activo, los flujos de efectivo estimados se descuentan a su valor presente mediante una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones corrientes del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo.

Para la determinación del valor razonable menos los costos de venta, se toman en cuenta transacciones recientes del mercado, si las hubiere, o estimaciones de valores en base a peritos independientes.

La pérdida por deterioro se reconoce en el estado de resultados integrales en las categorías de gastos consistentes con la función del activo deteriorado.

Cuando existe una pérdida por deterioro reconocida anteriormente, la Compañía efectúa una prueba de deterioro a cada fecha de reporte para determinar si existe evidencia de que dicha pérdida ya no existe o ha disminuido. Si existe esta evidencia, la Compañía estima el importe recuperable del activo o de la UGE. Una pérdida por deterioro reconocida previamente sólo se revierte si hubo un cambio en los supuestos usados para determinar el importe recuperable de un activo desde la última vez en que se reconoció dicha pérdida. La reversión se limita de tal manera que el importe en libros del activo no exceda su importe recuperable, ni exceda el importe en libros que se hubiera determinado, neto de la correspondiente depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro para el activo en los períodos anteriores. Dicha reversión se reconoce en el estado de resultados integrales.

No ha habido indicadores de que los activos de la Compañía estén deteriorados al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

(h) Beneficios a los empleados vigentes y post-empleo -

La Compañía tiene obligaciones de corto plazo por beneficios a sus empleados que incluyen sueldos, aportaciones sociales, gratificaciones de ley, bonificaciones por desempeño y participaciones en las utilidades. Estas obligaciones se registran mensualmente con cargo al estado de resultados a medida que se devengan.

(g) Impairment of long-lived assets -

The Company periodically evaluates whether there is any indication that the value of its assets is impaired. If such indication exists, or when it is mandatory to perform an annual impairment test, the Company makes an estimate of the recoverable amount of the asset. The recoverable amount of the asset is the higher of fair value less costs to sell and its value in use and is determined for each individual asset, unless the asset does not generate cash flows that are largely independent from other assets or group of assets, in which case we consider the cash generating unit (CGU) related to those assets.

When the carrying amount of an asset or a CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered to be impaired and is reduced to its recoverable amount. In assessing value in use of an asset, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a discount rate before tax that reflects current market assessments of the value of money and the specific risks of the asset.

In determining the fair value less costs to sell, recent market transactions are taken into account, if any, or estimation of values based on independent appraisers.

Impairment losses are recognized in the statement of comprehensive income in the expense categories consistent with the function of the impaired asset.

When a previously recognized impairment loss exists, the Company performs an impairment test at each reporting date to determine whether there is evidence that such loss no longer exists or has been decreased. If such evidence exists, the Company estimates the recoverable amount of the asset or CGU. A previously recognized impairment loss is reversed only if there was a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last time the loss was recognized. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had it not been an impairment loss recognized for the asset in previous periods. Such reversal is recognized in the statement of comprehensive income.

There have been no indicators that the assets of the Company were impaired as of December 31, 2012 and 2011.

(h) Current employee's and post-employment benefits -

The Company has short-term obligations for employee's benefits including remunerations, social contributions, bonuses of law, performance bonuses and profit shares. These obligations are recorded monthly with charges to the statement of comprehensive income as it accrues.

Adicionalmente, la Compañía tiene contraídos compromisos de pensiones con sus ex-trabajadores, mediante un plan de pensiones de jubilación de acuerdo a la Ley N° 20530, que concluyó con las jubilaciones realizadas hasta el año 2005. Dicha ley establece para los ex-trabajadores de la Compañía un plan de pensión de cesantía que es un compromiso de prestaciones definida. La Compañía reconoce el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo mediante la realización, a la fecha del estado de situación financiera, de estudios actuariales aplicando el método de la unidad de crédito proyectado. Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valorización se reconocen en los resultados del ejercicio por tratarse de personal ya jubilado en su totalidad.

La provisión por estos beneficios post-empleo incluye el valor presente de la obligación por beneficios definidos utilizando una tasa de descuento basada en obligaciones de alta calidad por plazos similares, tal como se explica en la nota 12.

(i) Provisiones -

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable que la entidad tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos para cancelar la obligación, y se puede hacer una estimación fiable del monto de la obligación. En los casos en que la Compañía espera que la provisión se reembolse en todo o en parte, por ejemplo bajo un contrato de seguro, el reembolso se reconoce como un activo separado pero únicamente cuando este reembolso es virtualmente cierto. El gasto relacionado con cualquier provisión se presenta en el estado de resultados integrales, neto de todo reembolso. Si el efecto del valor del dinero en el tiempo es material, las provisiones son descontadas a su valor presente usando una tasa que refleje los riesgos específicos del pasivo. Cuando se efectúe el descuento, el aumento en la provisión por el paso del tiempo es reconocido como un costo financiero.

(j) Contingencias -

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, estos se divulgan en notas a los estados financieros a menos que la posibilidad que se desembolse un flujo económico sea remota.

Un pasivo contingente es divulgado cuando la existencia de una obligación sólo sea confirmada por eventos futuros o cuando el importe de la obligación no puede ser medido con suficiente confiabilidad. Los activos contingentes no son reconocidos, pero son divulgados cuando es probable que se produzca un ingreso de beneficios económicos hacia la Compañía.

(k) Reconocimiento de ingresos -

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen en la medida que sea probable que los beneficios económicos fluyan a la Compañía y que los ingresos se puedan medir de manera fiable, independientemente del momento en

Additionally, the Company has made pension commitments to its former-employees, through a pension plan according to Law No. 20530, which ended with retirements made until 2005. This law establishes a retirement pension plan that is a defined benefit commitment for the former employees of the Company. The Company recognizes the expense related to these obligations on an accrual basis by carrying out at the date of the statement of financial position, actuarial studies applying the method of projected credit unit. Actuarial gains and losses arising on valuation are recognized in the statement of comprehensive income because they all are retired employees.

The provision for post-employment benefits includes the present value of the defined benefit obligation using a discount rate based on high quality obligations with similar terms, as explained in note 12.

(i) Provisions -

Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the entity will have an outflow of resources embodying economic benefits to settle the obligation, and a reliable estimate of amount of the obligation can be made. In cases where the Company expects that the provision be repaid in whole or in part, for example under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain. The expense relating to any provision is presented in the statement of comprehensive income, net of any reimbursement. If the effect of the value of money over time is material, provisions are discounted to their present value using a rate that reflects the specific risks of the liability. When performing the discount, the increase in the provision due to passage of time is recognized as a financial cost.

(j) Contingencies -

Contingent Liabilities are not recognized in the financial statements, these are disclosed in notes to the financial statements unless the possibility of an outflow of economic benefits is remote.

A contingent liability is disclosed when the existence of an obligation is only confirmed by future events or when the amount of the obligation can not be measured with sufficient reliability. Contingent assets are not recognized but are disclosed when it is probable that an inflow of economic benefits will get to the Company.

(k) Revenue recognition -

Revenues from ordinary activities are recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenues can be measured reliably, regardless of when the payment will be made. Revenues are measured at the fair value of

el que el cobro es realizado. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, teniendo en cuenta las condiciones de pago definidas contractualmente y sin incluir impuestos ni aranceles.

Los siguientes criterios específicos de reconocimiento se deben cumplir para que los ingresos sean reconocidos:

Ventas por energía y potencia -

Los ingresos de actividades ordinarios procedentes de la venta de energía y potencia se reconocen mensualmente sobre la base de lecturas cíclicas y son reconocidas íntegramente en el periodo en el que se presta el servicio.

Ingresos por intereses -

Los ingresos por intereses se registran utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Los intereses ganados se incluyen en la línea de ingresos financieros del estado de resultados integrales.

(I) Impuestos -

(I.1) Impuesto a las ganancias corriente -

El pasivo por impuesto a las ganancias corriente es medido en base al importe que será pagado a las autoridades tributarias, de acuerdo a las normas vigentes para determinar la renta imponible.

(I.2) Impuesto a las ganancias diferido -

El impuesto a las ganancias diferido es reconocido usando el método del pasivo por las diferencias temporales entre las bases tributaria y contable de los activos y pasivos en la fecha del estado de situación financiera.

Los pasivos diferidos son reconocidos para todas las diferencias temporales.

Todas las diferencias deducibles y las pérdidas arrastrables generan el reconocimiento de activos diferidos, en la medida que sea probable que exista utilidad gravable contra la cual se puedan compensar las diferencias temporales deducibles y se puedan usar las pérdidas tributarias arrastrables. El valor en libros del activo diferido es revisado en cada fecha del estado de situación financiera y es reducido en la medida en que no sea probable que exista suficiente utilidad imponible contra la cual se pueda compensar todo o parte del activo diferido. Los activos diferidos no reconocidos son revisados en cada fecha del estado de situación financiera.

(I.3) Impuesto general a las ventas -

Los ingresos de actividades ordinarias, los gastos y los activos se reconocen excluyendo el monto de impuesto general a las ventas, salvo:

- cuando el impuesto general a las ventas (IGV) incurrido en una adquisición de activos o servicios no resulta recuperable de la autoridad fiscal, en cuyo caso el IGV se reconoce como parte del costo de adquisición del activo o como parte de la partida del gasto, según corresponda;
- las cuentas por cobrar y por pagar que ya están expresadas con el importe del IGV incluido.

the consideration received or to be received, taking into account payment conditions contractually defined and excluding taxes and duties.

The following specific recognition criteria must be met for revenue to be recognized:

Sales of energy and power -

Revenues from ordinary activities from the sale of energy and power are recognized monthly based on cyclical readings and are fully recognized in the period in which the service is provided.

Interest income -

Interest income is recorded using the method of the effective interest rate. Interest income is included in financial income line of the comprehensive income statement.

(I) Taxes -

(I.1) Current income tax -

The liability for current income tax is measured based on the amount to be paid to the tax authorities, according to the existing rules for determining taxable income.

(I.2) Deferred income taxes -

The deferred income tax is recognized using the liability method on temporary differences between tax and accounting bases of assets and Liability as of the date of the statement of financial position.

Deferred Liability is recognized for all temporary differences.

All deductible differences and loss carryforward generate the recognition of deferred assets, to the extent that it is probable that there is taxable income against which to offset the deductible temporary differences and tax losses can be used. The book values of deferred tax assets is reviewed at each date of the statement of financial position and is reduced to the extent that it is not probable that sufficient taxable profits against which to offset all or part of the deferred asset exists. Unrecognized deferred tax assets are reviewed at each statement of financial position date.

(I.3) Value added tax -

Revenues from ordinary activities, expenses and assets are recognized excluding the amount of value added tax, except:

- When the value added tax (VAT) incurred in an acquisition of assets or services is not recoverable from the taxation authority, in which case IVA is recognized as part of the cost of acquisition of the asset or as part of the item of expenditure as appropriate;
- Receivables and payables which are already expressed with the IVA included.

El importe neto del IGV que se pueda recuperar de la autoridad fiscal o que se le deba pagar, se incluye como parte de las otras cuentas por cobrar o por pagar en el estado de situación financiera.

(m) Utilidad por acción -

La utilidad por acción básica y diluida ha sido calculada sobre la base del promedio ponderado de las acciones comunes en circulación a la fecha del estado de situación financiera. Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía no tiene instrumentos financieros con efecto dilutivo por lo que las utilidades básica y diluida por acción son las mismas.

(n) Eventos subsiguientes -

Los eventos posteriores al cierre del ejercicio que proveen información adicional sobre la situación financiera de la Compañía a la fecha del estado de situación financiera (eventos de ajuste) son incluidos en los estados financieros. Los eventos posteriores importantes que no son eventos de ajuste son expuestos en notas a los estados financieros.

3.3 Estados financieros revisados y reclasificaciones-

De acuerdo a la NIC 8 "Políticas contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores", la corrección de errores que se identifiquen es realizada de manera retroactiva, razón por la cual la Gerencia ha realizado diversos ajustes y reclasificaciones a los estados financieros auditados reportados anteriormente al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2011, como sigue:

The net amount of VAT that can be recovered from the tax authorities or to be paid, will be included as part of other receivables or payables in the statement of financial position.

(m) Earning per share -

Earning per basic and diluted share has been calculated based on the weighted average number of common shares outstanding at the date of the statement of financial position. As of December 31, 2012 and 2011, the Company has no dilutive financial instruments; therefore, basic and diluted earnings per share are the same.

(n) Subsequent events -

Events occurred after the end of the year which provides additional information about the financial position of the Company at the date of the statement of financial position (adjustment events) are included in the financial statements. Important subsequent events which are not important adjustment events are presented in notes to the financial statements.

3.3 Revised financial statements and reclassifications -

According to IAS 8 "Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors", an entity shall correct material prior period errors retrospectively. Accordingly, as of and for the year ended December 31, 2011, the Company's management has made various adjustments and reclassifications to the previously reported audited financial statements as follows:

	Saldos reportados al Reported balances as of 31.12.2011 S/,(000) (1)	Ajustes Adjustments S/,(000) (2)	Reclasificaciones Reclassifications S/,(000) (4)	Saldos revisados al Revised balances as of 31.12.2011 S/,(000)
Estado de situación financiera - / Statement of financial position -				
Activo / Asset				
Efectivo / Cash	156,427	-	(542) (E)	155,885
Cuentas por cobrar comerciales, neto / Trade accounts receivable, net	91,458	-	7,070 (F)	98,527
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, neto / Accounts receivable to related parties, net	44,829	-	(7,070) (F)	37,759
Otras cuentas por cobrar / Other accounts receivable	9,287	-	542 (E)	4,160
			(5,669) (K)	
Inventarios, neto / Inventories, net	13,146	-	-	13,146
Gastos pagados por anticipado / Prepaid expenses	4,035	-	-	4,035
Total activo corriente / Total current assets	319,181	-	(5,669)	313,512
Total activo no corriente / Total non-current assets	3,081,859	-	-	3,081,859
Total activo / Total asset	3,401,040	-	(5,669)	3,395,371
Pasivo y patrimonio neto / Liability and net equity				
Cuentas por pagar comerciales / Trade accounts payable	90,109	(64,180) (A1)	-	25,929
Cuentas por pagar a entidades relacionadas / Income taxes and current employees' profit sharing	2,373	-	-	2,373
Impuesto a la renta y participación a los trabajadores corriente / Income taxes and current employees' profit sharing	62,206	-	(62,206) (H)	-
Provisión por beneficios post-empleo / Provision for post-employment benefits	-	-	6,701 (G)	6,701
Otras cuentas por pagar / Other accounts payable	45,134	2,577 (A1)	62,206 (H)	130,432
		(1,535) (A1)	(5,669) (K)	-
		34,420 (B)	(6,701) (G)	
Total pasivo corriente / Total current Liability	199,822	(28,718)	(5,669)	165,435
Provisión por beneficios post-empleo / Provision for post-employment benefits	54,064	3,000 (C)	-	57,064
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto / Deferred income tax liability, net	129,210	(900) (C)	-	145,161
		16,851 (A2)		
Total pasivo no corriente / Total non-current Liability	183,274	18,951	-	202,225
Total pasivo / Total Liability	383,096	(9,767)	(5,669)	367,660
Total patrimonio neto / Total net equity	3,017,944	9,767	-	3,027,711
Total pasivo y patrimonio neto / Total liability and net equity	3,401,040	-	(5,669)	3,395,371



	Saldos reportados al Reported balances as of 31.12.2011 S/,(000) (1)	Ajustes Adjustments S/,(000) (3)	Reclasificaciones Reclassifications S/,(000) (4)	Saldos revisados al Revised balances as of 31.12.2011 S/,(000)
Estado de resultados integrales - / Statement of comprehensive income -				
Ventas / Sales	971,222	-	(5,669) (K)	965,553
Costo de ventas / Cost of sales	(530,458)	-	2,557 (I) 5,669 (K)	(522,232)
Gastos de administración / Administrative expenses	(42,916)	-	-	(42,916)
Gastos de ventas / Selling expenses	(25,451)	-	-	(25,451)
Otros ingresos y gastos / Other income and expenses	(28,274)	-	(2,557) (I) 3,508 (J)	(27,323)
Ingresos financieros / Financial income	9,919	-	-	9,919
Gastos financieros / Financial expenses	(620)	(28,034) (B.1)	-	(28,654)
Diferencia en cambio, neta / Exchange difference, net	2,685	(2,665) (D)	-	20
Gasto por impuesto a las ganancias / Income tax expense	(127,127)	(6,386) (B.2)	(3,508) (J)	(137,021)
Utilidad neta / Net income	228,980	(37,085)	-	191,895

	Saldos reportados al Reported balances as of 31.12.2011 S/,(000) (1)	Reclasificaciones/Ajuste Reclassifications / Adjustment S/,(000) (4)	Saldos revisados al Revised balances as of 31.12.2011 S/,(000)
Estado de flujo de efectivo - / Statement of cash flows -			
Total actividades de operación / Total operating activities	306,465	12,308 (M) 64 (N)	318,837
Total actividades de inversión / Total investment activities	(21,657)	(12,308) (M)	(33,965)
Total actividades de financiamiento / Total financing activities	(185,702)	-	(185,702)
Efectivo al inicio del año / Cash at the beginning of the year	57,321	(606) (L)	56,715
Efectivo al final de año / Cash at the end of the year	156,427	(542) (L)	155,885

- (1) Estados financieros del periodo 2011, según informe auditado por otros auditores independientes que no contuvo salvedades.
- (2) Los ajustes en los resultados acumulados de la Compañía al 31 de diciembre de 2011 incluidos sus efectos tributarios, resultan de:

- (1) Financial statements for the 2011 period, as audited by other independent auditors whose report expressed an unqualified opinion.
- (2) Adjustments to the company's retained earnings as and for the year ended December 31, 2011, including their tax effects, were as follows:

	Efectos en resultados acumulados Effects in retained earnings S/,(000)
(A) Extorno de pasivos: /Reversal of Liability:	
(A.1) Pasivos que no cumplan con NIIF por S/,(000)65,715, neto de otros pasivos por S/,(000)2,577 / Liability that does not comply with IFRS for S/,(000)65,715, net of other Liability for S/,(000)2,577	63,138 (*)
(A.2) Efecto por impuesto a las ganancias diferido / Deferred income tax effect	(16,851) (*)
(B) Gasto por tributo, multa e intereses moratorios no registrados en el 2011, año en que se conoció dicho pasivo / Tax expenses, fines and interests which must have been recorded in 2011, when the liability was met	(34,420)
(C) Defecto en la provisión del beneficio post-empleo por S/,(000)3,000, neto del impuesto a las ganancias diferido por S/,(000)900 / Understatement of the provision for post-employment benefits for S/,(000)3,000, net of deferred income tax for S/,(000)900	(2,100) (*)
	9,767

(*) Estos ajustes provienen de años anteriores, por lo cual su efecto es presentado reduciendo los resultados acumulados también al 1 de enero de 2011 y al año 2011.
 (*) These adjustments corresponded to year 2010; therefore, their effect is presented decreasing retained earnings as of January 1, 2011 and for the year 2011.

- (3) Los ajustes en los resultados del ejercicio 2011 resultan de:

- (3) Adjustments charged to results in year 2011 were as follow:

	Efectos en resultados del año Effects in results of the year S/,(000)
(B) Gasto por tributo, multa e intereses moratorios que corresponden a lo registrado en el 2011, año en que se conoció dicho pasivo / Tax expenses, fines and interests which must have been recorded in 2011, year when the liability was met	
(B.1) Gastos financieros / Financial expenses	(28,034)
(B.2) Gastos por el impuesto a las ganancias / Income tax expenses	(6,386)
	(34,420)
(D) Extorno de ganancia por tipo de cambio correspondiente a pasivos extornados (ver letra A) / Reversal of gain on exchange rate for reversed Liability (see letter A)	(2,665)
	(37,085)

(4) Las principales reclasificaciones fueron realizadas para presentar los estados financieros del 2011 según el formato de la Superintendencia de Mercado de Valores (SMV) en forma consistente con el ejercicio 2012:

- (E) Fondos sujetos a restricción reclasificados del rubro de "Efectivo" a "Otras cuentas por cobrar" por S/.(000)542.
- (F) Saldos de la provisión de cobranza dudosa referida a empresas relacionadas reclasificadas del rubro de "Cuentas por cobrar comerciales" al rubro de "Cuentas por cobrar a entidades relacionadas" por S/.(000) 7,070.
- (G) Saldos de provisión de beneficios post- empleo de corto plazo por S/.(000)6,701 incluidos en el rubro de "Otras cuentas por pagar".
- (H) Saldos de impuesto a las ganancias y participación a los trabajadores corriente por S/.(000)62,206 a ser incluidas en el rubro de "Otras cuentas por pagar".
- (I) Costo neto de enajenación de maquinarias reclasificado del rubro de "Costo de ventas" al rubro de "Otros ingresos y gastos" por S/.(000)2,557.
- (J) Gasto de tributos por fiscalización del impuesto a las ganancias por S/.(000)3,508 del rubro de "Otros ingresos y gastos" al rubro de "Gastos por impuesto a las ganancias".
- (K) Eliminación de cuentas de control por intereses por cobrar de los intereses relacionados a la generación adicional de energía por S/.(000)5,669, presentadas netas.
- (L) Corresponde a la reclasificación de los fondos sujetos a restricción por S/.(000)542 y S/.(000)606 al 31 de diciembre de 2011 y de 2010 al rubro de "Otras cuentas por cobrar".
- (M) Corresponde a la reclasificación de adquisición de activos fijos por S/.(000) 12,308 de actividades de operación a actividades de inversión.
- (N) Corresponde al efecto de la variación de los fondos sujetos a restricción por S/.(000)64 no considerados en la elaboración del flujo de efectivo revisado.

Los principales datos del estado de situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2010, según los estados financieros auditados de dicho año, junto con los ajustes y reclasificaciones realizados para modificarlos, se presentan a continuación:

(4) The main reclassifications were made to present the 2011 financial statements according with the Superintendency of Securities Market Manual (SMV by its Spanish acronym) consistently with year 2012:

- (E) Restricted funds reclassified from "Cash" to "Other accounts receivable" for S/.(000)542.
- (F) Provision for doubtful accounts receivable from related parties reclassified from "Trade accounts receivable" to "Accounts receivable from related parties" for S/.(000) 7,070.
- (G) Provision for post-employment benefits for S/.(000)6,701 included in "Other accounts payable".
- (H) Current income tax and employees' profit sharing for S/.(000)62,206 to "Other accounts payable".
- (I) Net cost of disposal of machinery from "Cost of sales" to "Other income and expenses" for S/.(000)2,557.
- (J) Tax expense related to income tax assessments for S/.(000)3,508 from "Other income and expenses" to "Income tax expense".
- (K) Elimination of "control accounts" for interests receivable related to the interests for additional power generation for S/.(000)5,669, presented net.
- (L) Reclassification of restricted funds for S/.(000)542 and S/.(000)606 as of December 31, 2011 and 2010 to "Other accounts receivable".
- (M) Reclassification of "acquisition of fixed assets" for S/.(000)12,308 from operating to investing activities.
- (N) Effect of changes in restricted funds for S/.(000)64 not taken into consideration when preparing the revised cash flow.

The main data of the statement of financial position of the Company as of December 31, 2010, according to the audited financial statements for that year, together with the adjustments and reclassifications made to modify them, are presented below:

	Saldos reportados al Reported balances as of 31.12.2010 S/.(000) (1)	Ajustes Adjustments S/.(000) (2)	Reclasificaciones Reclassifications S/.(000) (3)	Saldos revisado al Revised balances as of 31.12.2010 S/.(000)
Estado de situación financiera - / Statement of financial position -				
Activo / Asset				
Efectivo / Cash	57,321	-	(606) (Q)	56,715
Cuentas por cobrar comerciales, neto / Trade accounts receivable, net	114,184	-	7,070 (R)	121,254
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, neto / Accounts receivable to related parties, net	26,897	-	(7,070) (R)	19,827
Otras cuentas por cobrar / Other accounts receivable	11,609	-	606 (Q)	12,215
Inventarios, neto / Inventories, net	15,432	-	-	15,432
Gastos pagados por anticipado / Prepaid taxes	3,372	-	-	3,372
Total activo corriente / Total current assets	228,815	-	-	228,815
Total activo no corriente / Total non-current assets	3,121,977	-	-	3,121,977
Total activo / Total asset	3,350,792	-	-	3,350,792

	Saldos reportados al Reported balances as of 31.12.2010 S/,(000) (1)	Ajustes Adjustments S/,(000) (2)	Reclasificaciones Reclassifications S/,(000) (3)	Saldos revisado al Revised balances as of 31.12.2010 S/,(000)
Pasivo y patrimonio neto / Liability and net equity				
Cuentas por pagar comerciales / Trade accounts payable	98,430	(66,845) (0.1)	-	31,585
Cuentas por pagar a entidades relacionadas / Accounts payable to related parties	3,967	-	-	3,967
Impuesto a la renta y participación a los trabajadores corriente / Income tax and current employees' profit sharing	39,955	-	(39,955) (T)	-
Cuentas por pagar al Ministerio de Economía y Finanzas / Accounts payable to Ministry of Economy and Finance	1,535	(1,535) (0.1)	-	-
Provisión por beneficios post-empleo / Provision for post-employment benefits	-	-	6,700 (S)	6,700
Otras cuentas por pagar / Other accounts payable	34,114	2,577 (0.1)	(6,700) (S) 39,955 (T)	69,946
Total pasivo corriente / Total current Liability	178,001	(65,803)	-	112,198
Cuentas por pagar a entidades relacionadas / Accounts payable to related parties	466,560	-	-	466,560
Provisión por beneficios post-empleo / Provision for post-employment benefits	57,221	3,000 (P)	-	60,221
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto / Deferred income tax liability, net	137,786	(900) (P) 16,851 (0.2)	-	153,737
Total pasivo no corriente / Total non-current Liability	661,567	18,951	-	680,518
Total pasivo / Total liability	839,568	(46,852)	-	792,716
Patrimonio neto / Net equity	2,511,224	46,852	-	2,558,076
Total pasivo y patrimonio neto / Total liability and net equity	3,350,792	-	-	3,350,792

(1) Estados financieros del periodo 2010, según informe auditado por otros auditores independientes que no contuvo salvedades.

(2) Los ajustes en los resultados acumulados de la Compañía al 1 de enero de 2010 incluidos sus efectos tributarios resultan de:

(1) Financial statements for the 2010 period, as audited by other independent auditors whose report expressed an unqualified opinion.

(2) Adjustments to the Company's retained earnings as of January 1, 2011, including their tax effects, were as follows:

	Efectos en resultados acumulados Effects in retained earnings S/,(000)
(O) Extorno de pasivos: / Reversal of Liability:	
(O.1) Pasivos que no cumplan con NIIF por S/,(000)68,380, neto de otros pasivos por S/,(000)2,577 Liability that does not comply with IFRS for S/,(000)68,380, net of other Liability for S/,(000)2,577	65,803
(O.2) Efecto por impuesto a las ganancias diferido / Deferred income tax effect	(16,851)
(P) Defecto en la provisión de beneficio post-empleo por S/,(000)3,000, neto del impuesto a las ganancias diferido por S/,(000)900 / Understatement of the provision for post-employment benefits for S/,(000)3,000, net of deferred income tax for S/,(000)900	(2,100)
	46,852

(3) Las reclasificaciones realizadas fueron las siguientes:

- (Q) Fondos sujetos a restricción reclasificados del rubro de "Efectivo" a "Otras cuentas por cobrar" por S/,(000)606.
- (R) Saldos de la provisión de cobranza dudosa referida a empresas relacionadas reclasificadas del rubro de "Cuentas por cobrar comerciales" al rubro de "Cuentas por cobrar a entidades relacionadas" por S/,(000) 7,070.

(3) The reclassifications made were the following:

- (Q) Restricted funds reclassified from "Cash" to "Other accounts receivable" for S/,(000)606.
- (R) Provision for doubtful accounts referred to related parties reclassified from the caption "Trade accounts receivable" to the caption "Accounts receivable from related parties" for S/,(000) 7,070.

(S) Saldos de provisión de beneficios post- empleo a corto plazo por S/.(000)6,700 incluidos en el rubro de "Otras cuentas por pagar".

(T) Saldos de impuesto a las ganancias y participación a los trabajadores corriente por S/.(000)39,955 a ser incluidas en el rubro de "Otras cuentas por pagar".

A continuación se presenta el resumen de los ajustes descritos anteriormente en el patrimonio neto que fue reportado al 31 de diciembre de 2011 y de 2010:

(S) Provision of post-employment benefits for S/.(000)6,700 included in "Other accounts payable".

(T) Current income tax and employees' profit sharing for S/.(000)39,955 to be included in "Other accounts payable".

The effects of the adjustments described previously to the net equity reported as of December 31, 2011 and 2010, were as follows:

	2011 S/.(000)	2010 S/.(000)
Patrimonio neto reportado de acuerdo a los estados financieros auditados / Equity, net reported according to the audited financial statements	3,017,944	2,511,224
(1) Extorno de pasivos reconocidos incorrectamente neto de su efecto tributario / Reversal of Liability incorrectly recorded net of tax effect	46,287	48,952
(2) Gasto por tributo, multa e intereses moratorios del ejercicio 2011, año en que se conoció dicho pasivo / Tax expenses, fines and interests which must have been recorded in 2011, year when the liability was met	(34,420)	-
(3) Defecto en la provisión del beneficio post-empleo, neto del impuesto a las ganancias diferido / Understatement of the provision for post-employment benefits, net of deferred income tax	(2,100)	(2,100)
Patrimonio neto revisado / Equity, net revised	<u>3,027,711</u>	<u>2,558,076</u>

3.4. Nuevas NIIF y CINIIF –

A continuación se presentan las modificaciones y mejoras a las NIIF emitidas, vigentes a partir del ejercicio 2013 y que se estima podrían ser aplicables a las operaciones de la Compañía:

- NIC 1, Presentación de los Estados Financieros, efectiva para los períodos anuales que empiecen el 1 de julio de 2012. Los cambios en la Norma están relacionados a la agrupación de las partidas presentadas en el estado de resultados integrales.
- NIC 19 "Beneficio a los empleados (modificada)", efectiva desde el 1° de enero de 2013, modifica el reconocimiento y revelaciones requeridas para ciertos planes de beneficios.
- NIIF 9, "Instrumentos Financieros", efectiva desde el 1° de enero de 2015, modifica el tratamiento y la clasificación de los activos financieros establecidos por la NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y medición".
- NIIF 13, "Medición a valor razonable", efectiva desde el 1° de enero de 2013, define y se establece una fuente para su medición al valor razonable, y requiere revelaciones sobre la medición del valor razonable.

Mejoras anuales a las NIIF (emitidas en mayo de 2012) –

- NIC 1, Presentación de los Estados Financieros, clarifica la diferencia entre información comparativa anual voluntaria y el requerimiento mínimo de información comparativa. Generalmente los requerimientos mínimos se refieren a periodos anteriores.
- NIC 16, Propiedades, planta y equipo, clarifica que los re-puestos significativos y los equipamientos de servicios que cumplan con la definición de propiedad, planta y equipo no son inventarios.
- NIC 32, Instrumentos financieros: Presentación, clarifica que los impuestos a las ganancias que surjan de las distribuciones del patrimonio se registran de acuerdo a la NIC 12.

3.4. New IFRS and IFRIC –

The modifications and improvements to IFRS issued are presented below, effective from the year 2013 and estimated to be applicable to the Company's operations:

- IAS 1, Presentation of Financial Statements, effective for annual periods beginning on July 1, 2012. Rule changes are related to the grouping of items presented in the statement of comprehensive income.
- IAS 19 "Employee benefits (revised)", effective from January 1, 2013, amends the recognition and disclosures required for certain benefit plans.
- IFRS 9, "Financial Instruments", effective from January 1, 2015, amends the treatment and classification of financial assets established by IAS 39 "Financial Instruments: Recognition and Measurement".
- IFRS 13, "Fair Value Measurement", effective from January 1, 2013, defines and provides a source for measuring fair value and requires disclosures about fair value measurement.

Annual improvements to IFRS (issued in May 2012) –

- IAS 1, Presentation of Financial Statements, clarifies the difference between voluntary annual comparative information and the minimum requirement of comparative information. Generally, the minimum requirements are related to prior periods.
- IAS 16 Property, plant and equipment, clarifies that significant spare parts and service equipments that meet the definition of property, plant and equipment are not inventories.
- IAS 32, Financial Instruments: Presentation, clarifies that income taxes that arise from the distribution of equity are recorded in accordance with IAS 12.



La Gerencia estima que estos pronunciamientos no tendrán un impacto significativo en sus estados financieros.

4. TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA

Las operaciones en moneda extranjera se efectúan a los tipos de cambio del mercado libre publicados por la Superintendencia de Banca, Seguros y Administradoras de Fondo de Pensiones. Al 31 de diciembre de 2012, los tipos de cambio promedio ponderado del mercado libre para las transacciones en dólares estadounidenses fueron de S/. 2.549 para la compra y S/2.551 para la venta (S/2.695 para la compra y S/2.697 para la venta al 31 de diciembre de 2011).

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía tenía los siguientes activos y pasivos en dólares americanos:

	2012 US\$(000)	2011 US\$(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Activos / Assets		
Efectivo / Cash	2,107	13,058
Cuentas por cobrar comerciales y diversas, neto / Trade and other accounts receivable, net	5,641	9,362
	<u>7,748</u>	<u>22,420</u>
Pasivos / Liability		
Cuentas por pagar comerciales y diversas / Trade and other accounts payable	5,563	11,372
	<u>5,563</u>	<u>11,372</u>
Posición activa, neta / Net asset position	<u>2,185</u>	<u>11,048</u>

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía no tenía instrumentos financieros para cubrir su riesgo de cambio. El resultado de mantener saldos en moneda extranjera para la Compañía en los años 2012 y 2011 fue una ganancia de aproximadamente S/2,330,000 y S/20,000, respectivamente, las cuales se presentan en el rubro "Diferencia en cambio, neta" del estado de resultados integrales. Ver análisis de sensibilidad de tipo de cambio en nota 28.

5. EFECTIVO

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Caja y fondos fijos / Cash and fixed funds	59	70
Cuentas corrientes (b) / Cash in banks (b)	341,888	155,815
	<u>341,947</u>	<u>155,885</u>

(b) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía mantiene sus cuentas corrientes en nuevos soles y dólares estadounidenses. Las cuentas corrientes bancarias se encuentran depositadas en bancos locales, son de libre disponibilidad y devengan intereses a tasas de mercado.

Management believes that these pronouncements will have no significant impacts on its financial statements.

4. TRANSACTIONS IN FOREIGN CURRENCY

Foreign currency transactions are carried out at market exchange rates published by Superintendency of Banking, Insurance and Private Pension Funds ("Superintendencia de Banca, Seguros y Administradoras de Fondo de Pensiones" by its Spanish acronym). As of December 31, 2012, the weighted average free market exchange rates for the transactions in U.S. dollars were S/2.549 for purchases and S/2.551 for sales (S/2.695 for purchases and S/2.697 for sales as of December 31, 2011).

As of December 31, 2012 and 2011, the Company had the following assets and Liability in US. dollars:

As of December 31, 2012 and 2011, the Company had no financial instruments to hedge its currency risk. Holding foreign currency balances for the Company in the years 2012 and 2011 resulted in a gain of approximately S/2,330,000 and S/20,000, respectively, which are presented in the "Exchange difference, net" of the statement of comprehensive income. See sensitivity analysis of exchange rate in note 28.

5. CASH

(a) This item is made up as follows:

(b) As of December 31, 2012 and 2011, the Company maintains its bank accounts in nuevos soles and U.S. dollars. The bank accounts are held in local banks, are freely available and bear interest at market rates.

6. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES, NETO

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

	Corriente / Current		No corriente / Non - current	
	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Estimación de costos por recuperar (b) / <i>Estimation of costs to be recovered (b)</i>	60,080	47,106	20,941	49,291
Estimación de ingresos devengados (c) / <i>Estimation of accrued income (c)</i>	52,503	39,667	-	-
Facturas por cobrar / <i>Invoices receivable</i>	5,939	11,784	-	-
Facturas por cobrar provisionadas / <i>Impaired invoices receivable</i>	43,875	43,527	-	-
Estimación de costos por recuperar provisionados / <i>Estimation of impaired costs to be recovered</i>	7,041	7,041	-	-
	169,438	149,125	20,941	49,291
Menos - estimación para cuentas de cobranza dudosa (d) / <i>Less - estimation for impairment of accounts receivable (d)</i>	(50,916)	(50,568)	-	-
	118,522	98,557	20,941	49,291

(b) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, corresponde a la re-facturación de los costos incurridos por la Compañía para la generación adicional de energía y potencia, con el fin de asegurar una reserva que garantice el abastecimiento de la demanda, los cuales serán recuperados a través de un cargo adicional que OSINERGMIN incluirá en el peaje por conexión al sistema principal de transmisión. De acuerdo a lo establecido por OSINERGMIN, la recuperación de estos importes se realizaría en un plazo de 16 y 24 meses al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, respectivamente.

Durante el año 2012, la Compañía ha recuperado S/.(000)143,306, de los cuales S/.(000)50,148 correspondieron a los ingresos devengados del año 2012 (de un total de ingresos de S/.(000)127,930) y S/.(000)93,158 de los ingresos devengados del año 2011 (de un total de ingresos de S/.(000)137,041).

(c) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, corresponde a la estimación de los ingresos ya devengados por consumo de energía y potencia del mes de diciembre los cuales fueron facturados en el primer mes del año siguiente.

(d) La estimación por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales se registra con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se determina su necesidad y es revisada y estimada periódicamente de acuerdo con las políticas establecidas por la Gerencia, considerando entre otros factores, la antigüedad de los saldos, la evidencia de dificultad financiera del deudor y su posibilidad de recuperación.

Se considera que una partida es deteriorada cuando existe evidencia objetiva de pérdida como resultado de uno o más eventos que han ocurrido desde el reconocimiento inicial del activo y dicho evento de pérdida tiene un impacto en los flujos estimados de caja del activo financiero que pueden ser razonablemente estimados.

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, el anticuamiento del saldo de las cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

6. TRADE ACCOUNTS RECEIVABLE, NET

(a) This item is made up as follows:

(b) As of December 31, 2012 and 2011, corresponded to the re-invoicing of costs incurred by the Company for additional energy and power generation in order to secure a reserve that guarantee supply demand, which will be recovered through a surcharge that OSINERGMIN will include in the fare for the connection to the main transmission system. As set forth by OSINERGMIN, the recovery of these amounts would be held within a term of 16 to 24 months as of December 31, 2012 and 2011, respectively.

During the years 2012, the Company has recovered S/.(000)143,306, of which S/.(000)50,148 corresponded to accrued income in 2012 (from total income of S/.(000)127,930) and S/.(000)93,158 of accrued income in 2011 (from total income of S/.(000)137,041).

(c) As of December 31, 2012 and 2011, the balance corresponds to the estimation of accrued income of energy and power consumption for the month of December, which was billed in the first month of the following year.

(d) The estimate for impairment of trade accounts receivable is registered in the statement of comprehensive income of the year in which its need is determined and is periodically revised and estimated according to the policies set forth by Management, considering, among other factors, the age of balances, evidence of financial difficulty of the debtor and his chance of recovery.

An item is considered to be impaired when there is objective evidence of loss as a result of one or more events that have occurred since the initial recognition of the asset and that loss event has an impact on the estimated cash flows of the financial asset that can be reasonably estimated.

As of December 31, 2012 and 2011, the aging of the trade accounts receivable is as follows:



	No deteriorado Not impaired S/.(000)	Deteriorado Impaired S/.(000)	Total S/.(000)
Al 31 de diciembre de 2012 / As of December 31, 2012			
No vencido / Unexpired	139,463	-	139,463
Vencido / Expired			
- Más de 90 días / - Greater than 90 days	-	50,916	50,916
Total	139,463	50,916	190,379
Al 31 de diciembre de 2011 / As of December 31, 2011			
No vencido / Unexpired	147,848	-	147,848
Vencido / Expired			
- Más de 90 días / - Greater than 90 days	-	50,568	50,568
Total	147,848	50,568	198,416

(e) El movimiento de la provisión de cobranza dudosa para cuentas por cobrar comerciales se muestra a continuación:

(e) The movement in the provision for doubtful trade accounts receivable is as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Saldo inicial / Initial balance	50,568	35,869
Adiciones / Additions	348	14,699
Saldo final / Final balance	50,916	50,568

En opinión de la Gerencia, la estimación para cuentas por cobrar comerciales de cobranza dudosa cubre adecuadamente el riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, respectivamente.

In Management's opinion, the provision for doubtful trade accounts adequately hedge the credit risk as of December 31, 2012 and 2011, respectively.

7. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

7. OTHER ACCOUNTS RECEIVABLE

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

(a) This item is made up as follows:

	Corriente / Current		No corriente / Non - current	
	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Otras cuentas por cobrar / Other accounts receivable	1,977	3,761	689	428
Préstamos al personal / Loans to employees	1,016	127	-	-
Fondos sujetos a restricción / Funds under restriction	606	542	-	-
Reclamos a terceros provisionados (b) / Impaired claims to third parties (b)	28,749	31,254	-	-
Otras cuentas por cobrar provisionadas / Impaired other accounts receivable	6,412	5,061	-	-
Intereses por cobrar provisionados / Impaired interests receivable	4,359	4,359	-	-
	43,119	45,104	689	428
Menos – estimación para cuentas de cobranzas dudosa (c) Less – estimation for impaired accounts receivable (d)	(39,520)	(40,944)	-	-
	3,599	4,160	689	428

(b) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, corresponde principalmente a depósitos realizados en el año 2005 en los bancos República, Banex – Orion y Nuevo Mundo, los cuales se encuentran a la fecha de los estados financieros en proceso de liquidación. La Gerencia de la Compañía ha registrado una provisión para incobrables por la totalidad de los depósitos realizados en dichos bancos, cuyo monto asciende aproximadamente a S/18,884,000. Asimismo, se incluyen otros reclamos y cuentas por cobrar a terceros por S/9,865,000 y S/11,468,000 totalmente provisionados al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

(b) As of December 31, 2012 and 2011, the balance mainly corresponds to deposits made in 2005 to the banks Republic, Banex - Orion and New World, which are in the process of liquidation at the date of the financial statements. The Company's management has recorded an allowance for doubtful accounts for the total deposits made in these banks, amounting to approximately S/18,884,000. It also includes other claims and accounts receivable from third parties by S/9,865,000 and S/11,468,000 fully provisioned as of 31 December 2012 and 2011.

- (c) Se considera que una partida es deteriorada cuando existe evidencia objetiva de pérdida como resultado de uno o más eventos que han ocurrido desde el reconocimiento inicial del activo y dicho evento de pérdida tiene un impacto en los flujos estimados de caja del activo financiero que pueden ser razonablemente estimados.

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, el anticuamiento del saldo de las otras cuentas por cobrar es el siguiente:

- (c) An item is considered to be impaired when there is objective evidence of loss as a result of one or more events that have occurred since the initial recognition of the asset and that loss event has an impact on estimated cash flows on the financial asset that can be reasonably estimated.

As of December 31, 2012 and 2011, the aging of the other accounts receivable is as follows:

	No deteriorado Not impaired S/.(000)	Deteriorado Impaired S/.(000)	Total S/.(000)
Al 31 de diciembre de 2012 / As of December 31, 2012			
No vencido / Unexpired	4,288	-	4,288
Vencido / Expired			
- Más de 90 días / - Greater than 90 days	-	39,520	39,520
Total	4,288	39,520	43,808
Al 31 de diciembre de 2011 / As of December 31, 2011			
No vencido / Unexpired	4,588	-	4,588
Vencido / Expired			
- Más de 90 días / - Greater than 90 days	-	40,944	40,944
Total	4,588	40,944	45,532

- (d) El movimiento de la provisión de cobranza dudosa para otras cuentas por cobrar diversas se muestra a continuación:

- (d) The movement in the provision for doubtful other accounts receivable is as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Saldo inicial / Initial balance	40,944	41,050
Adiciones / Additions	1,404	674
Recuperos / Collections	(789)	(780)
Castigos / Derecognition	(2,039)	-
Saldo final / Final balance	39,520	40,944

En opinión de la Gerencia, la provisión de cobranza dudosa para otras cuentas por cobrar cubre adecuadamente el riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, respectivamente.

In Management's opinion, the provision for doubtful other accounts receivable adequately hedges the credit risk as of December 31, 2012 and 2011, respectively.

8. INVENTARIOS, NETO

8. INVENTORIES, NET

- (a) A continuación se presenta la composición del rubro:

- (a) This item is made up of as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Suministros y repuestos (b) / Supplies and spare parts (b)	9,542	7,969
Combustibles y lubricantes (b) / Fuel and lubricants (b)	7,069	5,489
Anticipos para adquisiciones / Advances for purchases	8	8
	16,619	13,466
Menos - Provisión por desvalorización de existencias (c) / Less - Provision for impairment of inventories (c)	(623)	(320)
	15,996	13,146



(b) Corresponde principalmente a adquisiciones de repuestos y suministros diversos que la Compañía mantiene en sus almacenes y que serán destinados al mantenimiento de sus centrales de generación eléctrica en el periodo corriente. Los combustibles y lubricantes se utilizan principalmente en la generación térmica.

(c) El movimiento de la estimación para la desvalorización de existencias es el siguiente:

(b) Corresponded mainly to purchases of spare parts and miscellaneous supplies that the Company held in its stores and will be used for the maintenance of its power plants in the current period. Fuel and lubricants are used primarily in thermal generation.

(c) The movement of the allowance for impaired inventories is as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Saldo inicial / Initial balance	320	320
Adiciones / Additions	303	-
Saldo final / Final balance	623	320

En opinión de la Gerencia de la Compañía, no es necesario registrar una estimación adicional por desvalorización de existencias a la fecha del estado de situación financiera.

In Management's opinion, it is not necessary to record an additional impairment estimate of inventories at the statement of financial position date.

9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

(a) A continuación se presenta la composición y el movimiento del rubro:

9. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT, NET

(a) The composition and movement of this item is made up as follows:

	Terrenos Land	Edificios y otras instalaciones Buildings and other constructions	Maquinaria y equipo Machinery and equipment	Unidades de transporte Transportation units	Muebles y enseres Furniture and fixtures	Equipos diversos Other equipment	Unidades de reemplazo Replacement units	Obras en curso (b) Work in progress (b)	2012 Total	2011 Total
	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Costo / Cost										
Saldo al 1 de enero (revisado, nota 3.3) / Balance as of January 1 (revised, note 3.3)	4,786	3,818,984	2,915,986	13,934	3,615	49,913	404	31,777	6,839,399	6,837,536
Adiciones / Additions	-	710	1,700	722	33	1,714	1,551	17,021	23,451	33,853
Retiros / Disposals	(103)	(2,887)	(1,699)	(358)	(4,818)	(5,652)	-	-	(15,517)	(10,300)
Transferencias / Transfers	-	3,067	123	-	-	305	(392)	(3,103)	-	-
Provisión por desuso / Allowance for impairment	103	(2,568)	(35,579)	296	4,609	5,257	-	-	(27,882)	(21,690)
Saldo al 31 de diciembre / Balance as of December 31	4,786	3,817,306	2,880,531	14,594	3,439	51,537	1,563	45,695	6,819,451	6,839,399
Depreciación acumulada / Accumulated depreciation										
Saldo al 1 de enero (revisado, nota 3.3) / Balance as of January 1 (revised, note 3.3)	-	1,729,814	2,037,088	12,541	3,404	24,556	-	-	3,807,403	3,717,416
Adiciones (d) / Additions (d)	-	49,013	68,211	393	46	2,527	-	-	120,190	119,420
Retiros / Disposals	-	(2,203)	(1,228)	(296)	(4,818)	(5,637)	-	-	(14,182)	(10,297)
Provisión por desuso / Allowance for impairment	-	(2,299)	(31,762)	296	4,604	5,171	-	-	(23,990)	(19,136)
Saldo al 31 de diciembre / Balance as of December 31	-	1,774,325	2,072,039	12,934	3,236	26,617	-	-	3,889,421	3,807,403
Valor neto en libros / Net book values	4,786	2,042,981	808,222	1,660	203	24,920	1,563	45,695	2,930,030	3,031,996

(b) Obras en curso –

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, este rubro se encuentra conformado principalmente por las obras en curso de:

(b) Works in progress –

As of December 31, 2012 and 2011, this item is mainly made up of the following works in progress:

	2012 S/(000)	2011 S/(000)
Protección contrafuerte Tablachaca / Protection works Tablachaca buttress	13,014	5,120
Estudios embalse Tablachaca / Tablachaca dam studies	9,552	8,075
Construcción viviendas CPM / Construction housing CPM	3,074	2,092
Oficinas administrativas CPM / Administrative offices CPM	2,997	2,985
Norma Antacocha Tunshu / Norma Antacocha Tunshu	1,039	1,039
Afianzamiento cuenca Pachacayo – Rio Hauri / Reinforcement of basin Pachacayo – Hauri river	778	778
Adecuación técnica rodetes / Technical adequacy rodetes	641	641
Reposición y actualización equipos Scada / Replacement and update of Scada equipment	631	630
Anticipos a contratistas (b.1) / Advances to contractors (b.1)	13,969	10,417
	<u>45,695</u>	<u>31,777</u>

(b.1) Corresponden a adelantos de dinero otorgados a los contratistas por la ejecución de obras que se llevarán a cabo en el corto plazo, las cuales son compensadas mensualmente a través de las valorizaciones recibidas de dichos contratistas con el avance de la obra.

(b.1) Corresponded to cash advances made to contractors for works to be carried out in the short term that are monthly compensated through valuations received from such contractors related to the progress of the work.

(c) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la provisión por desuso de las propiedades, planta y equipo ascendieron a un costo neto de S/(000)3,892 y S/(000)2,554, respectivamente.

(c) As of December 31, 2012 and 2011, the allowance for impairment of the property, plant and equipment amounted to a net cost of S/(000)3,892 y S/(000)2,554, respectively.

(d) La depreciación de los ejercicios ha sido distribuida de la siguiente forma:

(d) The depreciation expense has been distributed as follows:

	2012 S/(000)	2011 S/(000)
Costo de ventas, nota 16 / Cost of sales, note 16	119,575	118,732
Gastos de administración, nota 17 / Administrative expenses, note 17	438	478
Gastos de ventas, nota 18 / Selling expenses, note 18	177	210
	<u>120,190</u>	<u>119,420</u>

(e) En opinión de la Gerencia, la Compañía cuenta con pólizas de seguros que cubren de manera suficiente la totalidad de sus activos fijos.

(e) In Management's opinion, the Company has insurance policies to adequately cover all of its fixed assets.

(f) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía no mantiene hipotecas sobre los inmuebles.

(f) As of December 31, 2012 and 2011, the Company held no mortgages on its properties.

10. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES (REVISADO, NOTA 3.3)

Las facturas por pagar comerciales ascendieron a S/(000)25,338 y S/(000)25,929 al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, respectivamente, y se originan principalmente por la compra de energía, potencia y peaje destinados al desarrollo de las operaciones de la Compañía. Estos pasivos corresponden a obligaciones con proveedores nacionales, tienen vencimiento corriente, no generan intereses y no se han otorgado garantías.

10. TRADE ACCOUNTS PAYABLE (REVISED, NOTE 3.3)

Commercial bills payable amounted to S/(000)25,338 and S/(000)25,929 as of December 31, 2012 and 2011 respectively, and are mainly originated for the purchase of energy, power and toll for the development of the Company's operations. These Liability relate to obligations with domestic suppliers, have current maturity, yield no interests and no guarantees have been provided.

11. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

11. OTHER ACCOUNT PAYABLE

(a) This item is made up us follows:



	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Impuesto a las ganancias por pagar / <i>Income tax payable</i>	40,825	38,398
Participación de los trabajadores por pagar (b) / <i>Employee's profit sharing payable (b)</i>	30,563	23,808
Provisiones de costo de generación adicional (c) / <i>Provisions for additional cost of electric generation (c)</i>	15,611	3,309
Tributos por pagar (d) / <i>Taxes payable (d)</i>	14,942	13,606
Provisión por contingencias judiciales y laborales (e) / <i>Provision for legal and labor contingencies (e)</i>	5,821	3,504
Remuneraciones y vacaciones por pagar / <i>Remunerations and vacations payable</i>	1,452	1,518
Provisión por contingencias tributarias (f) / <i>Provision for tax contingencies (f)</i>	-	36,535
Otras cuentas por pagar / <i>Other account payable</i>	10,292	9,754
	<u>119,506</u>	<u>130,432</u>

(b) De acuerdo con la legislación peruana, la Compañía tiene que pagar participación en utilidades a los trabajadores determinada por el 5 por ciento de la renta imponible anual. Las distribuciones a los empleados bajo este plan están basados en un 50 por ciento en el número de días que cada empleado ha trabajado durante el año y un 50 por ciento en proporción a los niveles de salario anual.

(c) Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, corresponde a la provisión de costos incurridos por la generación de energía adicional por S/.(000)15,611 y S/.(000)3,309 en los años 2012 y 2011, respectivamente.

(d) Corresponde principalmente al impuesto general a las ventas por pagar por S/.(000)10,375 y S/.(000)10,385 al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

(e) Corresponden a provisiones judiciales y laborales registradas al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 por S/.(000)50,479 y S/.(000)54,352, respectivamente. Estas provisiones se presentan netas de las retenciones y depósitos judiciales que se han ejecutado y pagado en relación a dichos juicios por S/.(000)44,658 y S/.(000)50,848, respectivamente.

(f) El movimiento de la provisión por contingencias tributarias por los años 2012 y 2011 se muestra a continuación:

(b) Pursuant to Peruvian law, the Company has to pay profit sharing to employees calculated on the 5 percent of annual taxable income. Distributions to employees under this plan are based on 50 percent in the number of days each employee worked during the year and 50 percent in proportion to annual salary levels.

(c) As of December 31, 2012 and 2011, mainly corresponded to the costs incurred for providing additional power generation by S/.(000)15,611 and S/.(000)3,309 in years 2012 and 2011, respectively.

(d) Corresponded mainly to the value added tax payable by S/.(000)10,375 and S/.(000)10,385 as of December 31, 2012 and 2011.

(e) Corresponded to legal and labor provisions recorded as of December 31, 2012 and 2011 for S/.(000)50,479 and S/.(000)54,352, respectively. These provisions are shown net of withholdings and judicial deposits that have been executed and paid in relation to such lawsuits by S/.(000)44,658 and S/.(000)50,848, respectively.

(f) The movement for the provision for tax contingencies for the years 2012 and 2011 are shown below:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Saldo inicial / Initial balance	36,535	-
Adiciones / <i>Additions</i>	28,297	39,771
Pagos / <i>Payments</i>	(64,832)	(3,236)
Saldo final / Final balance	<u>-</u>	<u>36,535</u>

12. PROVISIÓN POR BENEFICIO POST-EMPLEO

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

12. PROVISION FOR POST-EMPLOYMENT BENEFIT

(a) This item is made up as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Provisión post-empleo Ley N° 20530 (b) y (c) / <i>Provision post-employment Law N° 20530 (b) y (c)</i>	64,985	63,765
Menos: / Less:	<u>(58,285)</u>	<u>(57,064)</u>
Porción no corriente (b) / <i>Non-current portion (b)</i>		
Porción corriente / <i>Current portion</i>	<u>6,700</u>	<u>6,701</u>

- (b) La obligación por Pensiones de Jubilación corresponde a la estimación efectuada de acuerdo a las disposiciones contenidas en el Decreto Supremo No. 026-2003-EF del 28 de febrero de 2003. Mensualmente esta provisión es reducida por los pagos de planilla efectuados a los pensionistas y al final de año es ajustado de acuerdo al cálculo actuarial efectuado por la Oficina de Normalización Provisional (ONP). De acuerdo a dicho cálculo actuarial, los saldos actualizados al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 ascienden a S/.(000)64,985 y S/.(000)63,765, respectivamente.
- (c) Los cambios en el valor presente de la obligación por la provisión post-empleo se detalla a continuación:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Saldo inicial / <i>Initial balance</i>	63,765	66,921
Intereses y pérdidas actuariales / <i>Interests and actuarial losses</i>	7,266	2,958
Contribuciones pagadas / <i>Contributions paid</i>	(6,046)	(6,114)
Saldo final / <i>Final balance</i>	64,985	63,765

- (d) Los principales supuestos utilizados para determinar las obligaciones por beneficio post-empleo es como sigue:

	2012	2011
Tasa de descuento real largo plazo / <i>Long-term actual discount rate used</i>	2.7%	2.9%
Tasa de mortalidad de pensionados / <i>Death rate of pensioners</i>		
Masculino (Entre 20 y 110 años) / <i>Male (Between 20 and 110 years)</i>	6.39% a 100%	6.39% a 100%
Femenino (Entre 20 y 110 años) / <i>Female (Between 20 and 110 years)</i>	2.17% a 100%	2.17% a 100%

- (e) La Gerencia considera que dado el monto del pasivo, las variaciones razonables en los supuestos para la determinación del pasivo actuarial no son significativos para los estados financieros en su conjunto.

- (b) The Pensions obligation corresponds to the estimate made in accordance with the provisions of Supreme Decree No. 026-2003-EF of 28 February 2003. This provision is monthly reduced by payroll deductions made to pensioners and is adjusted at the end of the year according to the actuarial calculation by the Office of Provisional Normalization (ONP). According to the actuarial calculation, balances as of December 31, 2012 and 2011 amounted to S/.(000)64,985 and S/.(000)63,765, respectively.
- (c) Changes in the present value of the obligation for post-employment provision are presented as follows:

- (c) Changes in the present value of the obligation for post-employment provision are presented as follows:

- (d) The key assumptions used to determine the obligations for post-employment benefits are as follows:

- (e) Management believes that based on the amount of the liability, the reasonable fluctuations in the assumptions for determining these liabilities are not material to the financial statements taken as a whole.

13. PASIVO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS DIFERIDO, NETO

- (a) A continuación se presenta la composición del rubro según las partidas que las originaron:

	Al 1 de enero de 2011 <i>As of January 1, 2011</i>	(Cargo)/abono al estado de resultados integrales (Debit)/credit to the statement of comprehensive income S/.(000)	Al 31 de diciembre de 2011 <i>As of December 31, 2011</i>	(Cargo)/abono al estado de resultados integrales (Debit)/credit to the statement of comprehensive income S/.(000)	Al 31 de diciembre de 2012 <i>As of December 31, 2012</i>
	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)	S/.(000)
Activo diferido / <i>Deferred asset</i>					
Provisiones judiciales, beneficios post empleo y otros menores / <i>Judicial provisions, post-employment benefits and other</i>	36,861	6,044	42,905	2,250	45,155
	36,861	6,044	42,905	2,250	45,155
Pasivo diferido / <i>Deferred liability</i>					
Diferencia entre pasivo financiero y tributario / <i>Difference between financial and tax liability</i>	(16,851)	-	(16,851)	-	(16,851)
Diferencia entre costo financiero y tributario de activos fijos / <i>Difference between financial and tax costs of fixed assets</i>	(173,747)	2,532	(171,215)	4,491	(166,724)
	(190,598)	2,532	(188,066)	4,491	(183,575)
Pasivo diferido, neto / <i>Deferred liability, net</i>	(153,737)	8,576	(145,161)	6,741	(138,420)



(b) Las porciones corriente y diferida de la provisión por impuesto a las ganancias por los años 2012 y 2011 están conformadas de la siguiente manera:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Corriente / Current	174,208	145,597
Diferido / Deferred	(6,741)	(8,576)
	<u>167,467</u>	<u>137,021</u>

(b) The current and deferred portions of the provision for income taxes for the years 2012 and 2011 are made up as follows:

(c) A continuación se presenta, para los años 2012 y 2011, la conciliación de la tasa efectiva del impuesto a las ganancias:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Utilidad contable antes del impuesto a las ganancias / Profit before income tax	<u>472,924</u>	<u>328,916</u>
Impuesto a las ganancias con tasa legal del 30% / Income tax at legal rate of 30%	141,877	98,675
Diferencias permanentes: / Permanent differences:		
Gastos no deducibles, neto / Non-deductible expenses, net	6,848	15,106
Otras partidas / Other items	<u>18,742</u>	<u>23,240</u>
Gasto por impuesto a las ganancias con tasa efectiva del 35% (2011:42%) / Income tax expense at the effective tax rate of 35% (2011:42%)	<u>167,467</u>	<u>137,021</u>

(c) The reconciliation of the effective income tax rate for the years 2012 and 2011 is presented as follows:

(d) El impuesto a las ganancias por pagar se presenta neto de los pagos a cuenta de dicho impuesto.

(d) The income tax payable is presented net of pre-payments made of income tax.

14. PATRIMONIO NETO

(a) Capital emitido -

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el capital emitido está representado por 2,162,645,620 y 2,162,654,380 acciones comunes íntegramente suscritas y pagadas, respectivamente, cuyo valor nominal es de S/1.00 por acción.

En Junta General de Accionistas celebrada el 28 de enero de 2011, se acordó capitalizar aproximadamente S/466,560,000, de una deuda al Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado "FONAFE" derivada de la adquisición de acciones al ex Electrolima.

En Junta General de Accionistas celebradas el 30 de marzo de 2012 y de 2011, se acordó reducir el capital emitido en aproximadamente S/,(000)9 y S/,(000)10 respectivamente.

(b) Capital adicional -

Al 31 de diciembre de 2011, comprende un saldo negativo de aproximadamente S/,(000)9 por la transferencia realizada al Ministerio de Economía y Finanzas dispuesto en el Decreto de Urgencia N° 058-99, el cual se cubrió con la reducción de capital del 30 de marzo de 2012.

(c) Otras reservas de capital -

Según lo dispone la Ley General de Sociedades, se requiere que un mínimo del 10 por ciento de la utilidad distributable de cada ejercicio, deducido el impuesto a las ganancias, se transfiera a una reserva legal hasta que ésta alcance el 20 por ciento del capital. La reserva legal puede compensar pérdidas o puede ser capitalizada, existiendo en ambos casos la obligación de reponerla.

14. NET EQUITY

(a) Issued capital -

As of December 31, 2012 and 2011, the issued capital is represented by 2,162,645,620 common shares and 2,162,654,380 fully subscribed and paid, respectively, with a nominal value S/1.00 per share.

In the Shareholder General Meeting held on January 28, 2011, it was agreed to capitalize approximately S/466, 560,000, of a debt to the National Fund for Financing State Enterprise Activity "FONAFE" arising from the purchase of shares of former Electrolima.

In Shareholder General Meeting held on March 30, 2012 and 2011, it was agreed to reduce the issued capital at approximately S/,(000)9 and S/,(000)10 respectively.

(b) Additional capital -

As of December 31, 2011, it includes a negative balance of approximately S/,(000)9 for the transfer made to the Ministry of Economy and Finance according to Emergency Decree N° 058-99, which was covered with the reduction of capital made on March 30, 2012.

(c) Other capital reserves -

As provided in the General Corporation Law, it is required that a minimum of 10 percent of distributable profit for each fiscal year, less the income tax, be transferred to a legal reserve until it reaches 20 percent of the capital. The legal reserve can offset losses or be capitalized, existing in both cases the obligation to replenish it.

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía ha efectuado la detracción de la reserva legal por S/.(000)22,898 y S/.(000)20,633 respectivamente.

(d) Distribución de dividendos -

En Junta General de Accionistas de fecha 31 de marzo de 2012 y 31 de marzo de 2011, se acordó la distribución de dividendos a favor de Fondo Consolidado de Reservas Previsionales por aproximadamente S/.(000)206,082 y S/.(000)185,693 respectivamente, importes que se cancelaron en efectivo durante los meses de abril y noviembre de 2012 y de 2011, respectivamente.

15. VENTAS

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Energía y potencia a empresas distribuidoras / Energy and power to distribution companies	702,680	489,800
Energía y potencia a clientes libres / Energy and power to free final clients	238,921	228,371
Otros servicios complementarios (b) / Other complementary services (b)	179,348	247,382
	<u>1,120,949</u>	<u>965,553</u>

(b) Corresponden principalmente a los ingresos devengados por la facturación de costos incurridos por la Compañía para la generación adicional de energía y potencia por S/.(000)122,884 y S/.(000)131,372 en los años 2012 y 2011, respectivamente, ver nota 6(b). Asimismo, se incluyen los ingresos por ventas de energía y potencia sin contrato realizados a través del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (en adelante "COES-SINAC"), por S/.(000)56,464 y S/.(000)116,010 en los años 2012 y 2011, respectivamente.

16. COSTO DE VENTAS

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Compra de energía, potencia y peaje / Purchase of energy, power and toll	249,163	194,152
Costos de generación adicional de energía y potencia (b) / Costs of additional energy and power generation (b)	129,277	131,372
Depreciación, nota 9(d) / Depreciation, note 9(d)	119,575	118,732
Gastos de personal, nota 19 / Personnel expenses, note 19	36,720	29,301
Servicios prestados por terceros / Services provided by third parties	14,096	14,448
Suministros / Supplies	10,014	11,549
Tributos / Taxes	8,817	7,756
Seguros / Insurance	7,040	6,866
Estimación para cuentas de cobranza dudosa (c) / Allowance for doubtful accounts (c)	-	7,042
Otros / Other	1,639	1,014
	<u>576,341</u>	<u>522,232</u>

(b) Corresponde a los costos incurridos por la Compañía para la generación adicional de energía y potencia, con el fin de asegurar una reserva que garantice el abastecimiento de la demanda según lo dispuesto por el Decreto de Urgencia N°037-2008 refrendado por la Presidencia del Consejo de Ministros, el Ministerio de Energía y Minas y el Ministerio de Economía y Finanzas.

As of December 31, 2012 and 2011, the Company has made the transfer of the legal reserve of S/.(000)22,898 and S/.(000)20,633, respectively.

(d) Distribution of dividends -

In General Meetings of Shareholders held on March 31, 2012 and March 31, 2011, it was approved the distribution of dividends in favor of the Consolidated Pension Reserve Fund for approximately S/.(000) 206,082 and S/.(000)185,693 respectively, amounts that were paid in cash during the months of April and November 2012 and 2011, respectively.

15. SALES

(a) This item is made up as follows:

(b) Mainly corresponded to income earned from the billing of costs incurred by the Company for the additional energy and power generation for S/.(000)122,884 and S/.(000)131,372 in years 2012 and 2011, respectively, see note 6(b). It also includes income from sales of energy and power without a contract made through the Committee of Economic Operation of the National Interconnected System (hereinafter "COES-SINAC"), for S/.(000)56,464 and S/.(000)116,010 in 2012 and 2011, respectively.

16. COST OF SALES

(a) This item is made up as follows:

(b) Corresponded to the costs incurred by the Company for additional energy and power generation in order to secure a reserve to ensure supply demand as required by the Emergency Decree N°037-2008 countersigned by the Presidency of Council of Ministers, the Ministry of Energy and Mines and the Ministry of Economy and Finance.



(c) Este monto corresponde a la parte del costo del DU-037-2008 no reconocido por OSINERGMIN bajo el procedimiento aplicado por ésta para su recuperación hasta mayo de 2011, por el cual la Compañía le ha iniciado un proceso contencioso administrativo.

(c) This amount corresponds to the part of the cost of DU-037-2008 not recognized by OSINERGMIN under the procedure followed by it for its recovery until May 2011; therefore, the Company has initiated a legal process.

17. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Gastos de personal, nota 19 / <i>Personnel expenses, note 19</i>	28,767	24,729
Servicios prestados por terceros / <i>Services provided by third parties</i>	8,528	6,784
Suministros, tributos y otros / <i>Supplies, taxes and other</i>	4,762	2,925
Donaciones (b) / <i>Donations (b)</i>	-	8,000
Depreciación, nota 9(d) / <i>Depreciation, note 9(d)</i>	438	478
	<u>42,495</u>	<u>42,916</u>

(b) Con la finalidad de financiar proyectos de inversión de las localidades aledañas a la Central Hidroeléctrica del Mantaro, en mayo de 2011 la Compañía desembolsó S/,(000)8,000 a favor de la Municipalidad Distrital de Colcabamba. Para tal efecto, la Compañía solicitó a la Municipalidad Distrital de Colcabamba la suscripción de un Contrato de Fideicomiso con el Banco de la Nación, a fin de asegurar que los recursos sean destinados a los 17 proyectos de inversión establecidos.

17. ADMINISTRATIVE EXPENSES

(a) This item is made up as follows:

(b) In order to finance investment projects in the localities surrounding Mantaro Hydroelectric Plant, in May 2011 the Company paid S/,(000)8,000 in favor of the District Municipality of Colcabamba. For this purpose, the Company requested the District Municipality of Colcabamba the subscription of a Trust Agreement with the National Bank ("Banco de la Nación" by its Spanish acronym), to ensure that resources will be allocated to the 17 investment projects established.

18. GASTOS DE VENTAS

A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Cargas diversas de gestión y tributos / <i>Diverse expenses and taxes</i>	13,069	10,929
Gastos de personal, nota 19 / <i>Personnel expenses, note 19</i>	6,443	5,759
Estimación para cuentas de cobranza dudosa, nota 6(e) y 7(d) / <i>Allowance for doubtful accounts, note 6(e) y 7(d)</i>	1,752	8,331
Depreciación, nota 9(d) / <i>Depreciation, note 9(d)</i>	177	210
Provisiones y otros / <i>Provisions y other</i>	431	222
	<u>21,872</u>	<u>25,451</u>

18. SELLING EXPENSES

This item is made up as follows:

19. GASTOS DE PERSONAL

A continuación se presenta la composición del rubro:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Participación de los trabajadores en utilidades / <i>Employee's profit sharing</i>	30,563	23,808
Remuneraciones / <i>Remunerations</i>	14,173	13,791
Aportaciones sociales / <i>Social contributions</i>	5,165	4,954
Gratificaciones / <i>Gratifications</i>	2,849	2,711
Vacaciones / <i>Vacations</i>	1,337	1,389
Compensación por tiempo de servicios / <i>Workers compensation</i>	1,661	1,779
Otros / <i>Other</i>	16,182	11,357
	<u>71,930</u>	<u>59,789</u>

19. PERSONNEL EXPENSES

This item is made up as follows:

Los gastos de personal se encuentran distribuidos de la siguiente manera:

Personnel expenses are distributed as follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Costo de ventas / <i>Costs of sales</i>	36,720	29,301
Gastos de administración / <i>Administrative expenses</i>	28,767	24,729
Gastos de ventas / <i>Selling expenses</i>	6,443	5,759
	<u>71,930</u>	<u>59,789</u>

20. OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO

20. OTHER INCOME AND EXPENSES, NET

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

This item is made up us follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Provisión para contingencias judiciales / <i>Provision for legal contingencies</i>	(10,700)	(18,232)
Tributos y multas fiscales, nota 11(f) y 22(b) / <i>Taxes and penalties, note 11(f) and 22(b)</i>	(9,174)	(11,168)
Penalizaciones a proveedores y otros menores / <i>Penalties to suppliers and other</i>	10,543	4,634
Costo neto de enajenación de maquinarias / <i>Net cost of disposal of machinery</i>	(5,227)	(2,557)
	<u>(14,558)</u>	<u>(27,323)</u>

21. INGRESOS FINANCIEROS

21. FINANCIAL INCOME

A continuación se presenta la composición del rubro:

This item is made up us follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000)
Intereses sobre depósitos / <i>Interests on deposits</i>	9,632	3,106
Intereses sobre cuentas por cobrar / <i>Interests on receivables</i>	8,016	6,813
	<u>17,648</u>	<u>9,919</u>

22. GASTOS FINANCIEROS

22. FINANCIAL EXPENSES

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

(a) This item is made up us follows:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Intereses moratorios de tributos y multas (b) y nota 11(f) / <i>Interests of tax arrears and penalties (b) and note 11(f)</i>	12,737	28,603
Otros menores / <i>Other</i>	-	51
	<u>12,737</u>	<u>28,654</u>

(b) Corresponde a los intereses moratorios de la deuda tributaria determinada por la Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (SUNAT) por la fiscalización del impuesto a las ganancias e impuesto general a las ventas de los años 2001 a 2003 y 2007 a 2008. Asimismo, los tributos por IGV y multas fiscales relacionadas ascendieron a S/.(000)9,174, correspondientes a la fiscalización de los años 2001 al 2003 y S/.(000)11,168 correspondientes a la fiscalización de los años 2007 al 2008, ver nota 20. Adicionalmente, un impor-

(b) Corresponded to the interests of tax arrears determined by the National Superintendency of Tax Administration (SUNAT) for the audit of income tax and value added tax for the years 2001 to 2003 and 2007 to 2008. Likewise, value added tax and tax penalties amounted to S/.(000)9,174 and are related to the tax audit of the years 2001 to 2003 and S/.(000)11,168 for the tax audit of the years 2007 to 2008, see note 20. Additionally, an amount of S/.(000)6,386 for income tax was determined in the



te de S/,(000)6,386 de tributo por impuesto a las ganancias fue determinada en la fiscalización 2001 al 2003, el cual se presenta en el rubro de "Gasto por impuesto a las ganancias" del estado de resultados integrales.

23. TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

- (a) Se considera que una entidad es una parte relacionada si tiene como accionista a la misma entidad del gobierno, por lo que tiene control conjunto o influencia significativa tanto sobre la entidad que informa como sobre la otra entidad.
- (b) Las principales transacciones con empresas relacionadas corresponden a ingresos por venta de energía y potencia a empresas del estado controladas por FONAFE, accionista de la Compañía.
- (c) Las principales transacciones con relacionadas durante los años 2012 y 2011 fueron las siguientes:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Ingreso por venta de energía y potencia / <i>Energy and power sales</i>	467,076	425,895
Compra de energía y potencia / <i>Energy and power purchases</i>	12,972	6,985

- (d) Como consecuencia de éstas y otras transacciones menores, al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía mantenía los siguientes saldos con sus relacionadas:

	2012 S/,(000)	2011 S/,(000)
Cuentas por cobrar / <i>Accounts receivable</i>		
Electronorte S.A.	10,945	7,048
Electronoroeste S.A.	10,013	8,280
Electrocentro S.A.	7,825	5,259
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	7,177	4,587
Hidrandina S.A.	5,845	16,226
Electro Ucayali S.A.	2,879	2,691
Electro Sur Este S.A.A.	2,259	-
Electro Puno S.A.	657	657
Otros / <i>Other</i>	1,262	51
	48,862	44,799
Menos - Estimación para cuentas de cobranza dudosa / <i>Less - Allowance for doubtful accounts</i>	(7,070)	(7,070)
	41,792	37,729
Cuentas por pagar / <i>Accounts payable</i>		
Electrocentro S.A.	872	469
Petroperú S.A.	579	1,390
Empresa Regional de Servicios Públicos de Electricidad	532	-
Otros / <i>Other</i>	973	514
	2,956	2,373

- (e) La Compañía efectúa sus operaciones con empresas relacionadas bajo las mismas condiciones que las efectuadas con terceros, por consiguiente no hay diferencias en las políticas de precios ni en la base de liquidación de impuestos; en relación a las formas de pago, los mismos no difieren con políticas otorgadas a terceros.
- (f) Remuneraciones al Directorio y miembros de la Gerencia Clave -
Los gastos por participaciones, remuneraciones, y otros conceptos otorgados a los miembros de del Directorio y a la

2001 to 2003 tax audit, which is presented in the caption "Income tax expense" of the statement of comprehensive income.

23. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

- (a) It is considered that an entity is a related party if the shareholder is the same government entity, and it has joint control or significant influence over both the reporting entity and the other entity.
- (b) The main transactions with related companies correspond to energy and power sales revenues to companies of the government controlled by FONAFE, shareholder of the Company.
- (c) The main transactions with related parties during the years 2012 and 2011 were the following:

- (d) As a result of these and other minor transactions, as of December 31, 2012 and 2011, the Company had the following balances with related parties:

- (e) The Company conducts its operations with related parties under the same conditions as those made with third parties, therefore there are no differences in pricing policies or base tax settlement; in relation to the payment, it does not differ from policies granted to third parties.
- (f) Remunerations to Directors and key management members -
Profit sharing expenses, remunerations, and other concepts given to the members of the Board of Directors and key

gerencia clave de la Compañía ascendieron a S/2,660,245 y S/2,121,348 por los años 2012 y 2011, respectivamente, y se encuentran incluidos en el rubro “Gastos de administración” del estado de resultados integrales.

24. UTILIDAD POR ACCIÓN

La utilidad por acción básica y diluida se calcula dividiendo la utilidad neta del año entre el promedio ponderado del número de acciones comunes y de inversión en circulación durante el año.

A continuación se muestra el cálculo del promedio ponderado de acciones y de la utilidad por acción básica y diluida:

	2012 S/.(000)	2011 S/.(000) Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3
Numerador / Numerator		
Utilidad atribuible a las acciones comunes y de inversión / Earning attributable to common and investment shares	305,457	191,895
Denominador / Denominator		
Promedio de acciones en circulación (comunes y de inversión en miles de unidades) / Average outstanding shares (common and investment in thousands of units)	2,162,646	2,123,774
Utilidad neta por acción básica y diluida (en nuevos soles) / Net income per basic and diluted share (in nuevos soles)	0.14	0.09

25. SITUACIÓN TRIBUTARIA

- (a) La Compañía está sujeta al régimen tributario peruano. Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la tasa del impuesto a las ganancias es del 30 por ciento sobre la utilidad gravable.

Adicionalmente, las personas jurídicas no domiciliadas en el Perú y las personas naturales deberán pagar un impuesto adicional de 4.1 por ciento sobre los dividendos recibidos.

- (b) La Compañía está exceptuada de realizar el Estudio Técnico de Precios de Transferencia por estar comprendida en la Ley N° 24948 – Ley de la Actividad Empresarial del Estado.
- (c) La Autoridad Tributaria tiene la facultad de revisar y, de ser aplicable, corregir el Impuesto a las ganancias calculado por la Compañía en los cuatro años posteriores a la presentación de la declaración de impuestos. Las declaraciones juradas del Impuesto a las ganancias y del impuesto general a las ventas de los ejercicios 2009 al 2012 están abiertas a fiscalización por parte de la autoridad tributaria.

Debido a las posibles interpretaciones que la autoridad tributaria puede dar a las normas legales vigentes no es posible determinar, a la fecha, si de las revisiones que se realicen resultarán o no pasivos para la Compañía, por lo que cualquier eventual mayor impuesto o recargo que pudiera resultar de las revisiones fiscales sería aplicado a los resultados del ejercicio en que éste se determine. En opinión de

management of the Company amounted to S/2,66,245 and S/2,121,348 for the years 2012 and 2011, respectively, and are included in the caption of “Administrative expenses” in the statement of comprehensive income.

24. EARNING PER SHARE

Earning per basic and diluted share is calculated by dividing net income by the weighted average number of common and investment shares held during the year.

Below is the calculation of weighted average shares and earning per basic and diluted share:

25. TAX SITUATION

- (a) The Company is subject to Peruvian tax system. As of December 31, 2012 and 2011, the rate of income tax is 30 percent on taxable income.

Additionally, companies not domiciled in Peru and individuals must pay an additional tax of 4.1 percent on dividends received.

- (b) The Company is exempt from performing the Technical Study of Transfer Pricing as it is part of Law No. 24948 - Law on State Enterprise Activity.
- (c) Tax Authority is legally entitled to review and, if applicable, adjust the Income tax calculated by the Company during the four subsequent years to the year of the related tax return filing. Tax returns of Income tax and value added tax for the years 2009 to 2012 are pending review by the tax authority.

Due to possible interpretations that the tax authority can give to legal norms in force it is not possible to determine to date whether or not future reviews will result in tax Liability for the Company, so any eventual additional tax payable or surcharge to arise from tax authority reviews will be charged to expense in the period assessed and paid. In the Company’s management and its legal advisors’ opinion, any additional tax assessment would not be

la Gerencia de la Compañía y de sus asesores legales, cualquier eventual liquidación adicional de impuestos no sería significativa para los estados financieros al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

26. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía tiene las siguientes contingencias judiciales y tributarias relacionadas con las actividades que desarrolla:

(a) Demandas judiciales –

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía afronta demandas judiciales por aproximadamente S/.(000)19,440 y S/.(000)27,481, respectivamente. Este importe corresponde principalmente a un proceso judicial por una controversia con B&B Constructores por un desacuerdo en la liquidación de la obra de construcción de la presa lado suroeste del lago Junín, ocurrida en el año 2006 y cuya estimación al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 fue de aproximadamente S/.(000)14,000.

En opinión de la Gerencia y de sus asesores legales, estas demandas se deben resolver favorablemente a la Compañía por lo que, en opinión de la Gerencia, no es necesario registrar pasivos adicionales por estos conceptos al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

(b) Acotaciones tributarias –

Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, la Compañía tiene diversas acotaciones de las autoridades tributarias por un importe total de aproximadamente S/.(000)31,619, que incluyen el tributo omitido, intereses y multas. Estas acotaciones corresponden a las fiscalizaciones tributarias de los años 2006, 2007 y 2008.

Estas acotaciones están relacionadas principalmente a:

- Reconocimiento de ingresos que la SUNAT considera que debió realizarse en periodos anteriores, a pesar que dichos ingresos se encontraban en discusión con terceros, por lo que constituían ingresos contingentes que no se registraban de acuerdo con las normas contables (aproximadamente S/.(000)19,942 de tributo omitido, intereses y multas).
- Provisiones para cuentas de cobranza dudosa de otras empresas del Estado, que la autoridad tributaria desconoce por considerarlas entidades vinculadas de acuerdo con la normativa tributaria vigente (aproximadamente S/ 3,556,000 de tributo omitido, intereses y multas).
- Pagos a cuenta de impuesto a las ganancias y otros conceptos varios, por aproximadamente S/.(000)8,121 de tributos omitidos, intereses y multas.

De acuerdo con la Gerencia y los asesores legales de la Compañía, existen argumentos que soportan la posición asumida por la Compañía en sus declaraciones juradas, por lo que se estima que no resultarán pasivos de importancia de estas acotaciones y, en consecuencia, no se han registrado pasivos para estas contingencias.

significant to the financial statements as of December 31, 2012 and 2011.

26. CONTINGENCIES

As of December 31, 2012 and 2011, the Company has the following legal and tax contingencies related to its activities:

(a) Lawsuits –

As of December 31, 2012 and 2011, the Company faces lawsuits for approximately S/.(000)19,440 and S/.(000)27,481, respectively. This amount relates primarily to a lawsuit by a dispute with “B & B Constructores” due to a disagreement on the settlement of the construction of the dam located in the southwest side of Lake Junin, which occurred in 2006 and which estimate as of December 31, 2012 and 2011 was approximately S/.(000)14,000.

In the Management’s Company and its legal advisors’ opinion, these claims must be resolved favorably to the Company so that, in Management’s opinion, it is not necessary to record additional Liability for these concepts as of December 31, 2012 and 2011.

(b) Tax assessments –

As of December 31, 2012 and 2011, the Company has various tax assessments for approximately S/.(000)31,619, including the omitted tax, interests and penalties. These assessments correspond to tax audits for the years 2006, 2007 and 2008.

These tax assessments are related primarily to:

- Recognition of income that SUNAT considers must have been realized in prior periods, although such income was in dispute with third parties so that revenues were contingent assets not recorded in books according to accounting standards (approximately S /.(000)19,942 of omitted taxes, interests and penalties).
- Provisions for doubtful accounts of other Government related companies, that the tax authority does not accept for considering them as related entities according to current tax legislation (approximately S/.(000)3,556 of omitted tax, interests and penalties).
- Pre-paid income tax and other charges, for approximately S/.(000)8,121 of omitted taxes, interests and penalties.

According to the Company’s Management and its legal advisors, there are arguments to support the position taken by the Company in their tax returns, so it is estimated that there will be no significant Liability as a result of these assessments and, consequently, no Liability have been recorded related to these contingencies.

27. COMPROMISOS

(a) Contratos de suministro de electricidad de la Compañía -

	Duración del contrato Term of contract	Potencia Power	Modalidad de precios Price	Frecuencia de pago Frequency of payment
Cientes regulados / Regulated clients				
Edelnor S.A.A. - Mercado Libre / Free market	01/01/2011 al /to 31/12/2013	30.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Electro Ucayali S.A.	09/08/2002 al /to 08/08/2032	30.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Electronorte S.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2013	135.1	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Hidrandina S.A.	01/01/2011 al /to 30/06/2013	40.6	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Electronoroeste S.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2013	104.1	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Electrocentro S.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2013	105.1	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Electrocentro S.A. (Ejes)	01/02/2010 al /to 31/01/2020	1.2	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Edelnor S.A.A.- Mercado Regulado 1 / Regulated market 1	01/11/2011 al /to 31/12/2013	102.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Edelnor S.A.A.- Mercado Regulado 2 / Regulated market 2	01/11/2011 al /to 31/12/2013	102.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Corporación Aceros Arequipa S.A. (Contrato 1) / (Contract 1)	01/09/2010 al /to 31/08/2015	25.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Corporación Aceros Arequipa S.A. (Contrato 2) / (Contract 2)	01/04/2012 al /to 31/08/2015	20.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Praxair Perú S.R.L.				
Unidad Pisco	01/09/2010 al /to 31/08/2020	6.3	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Unidad Callao	01/06/2010 al /to 31/08/2020	0.7	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Consorcio Energético de Huancavelica S.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2013	4.5	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Volcan Compañía Minera S.A.A.	01/02/2011 al /to 31/12/2017	35.9	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Empresa Administradora Cerro S.A.C.	01/02/2011 al /to 31/12/2017	45.3	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Empresa Administradora Chungar S.A.C.	01/01/2011 al /to 31/12/2017	7.4	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Empresa Explotadora de Vinchos Ltda. S.A.C.	01/01/2011 al /to 31/12/2017	1.6	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	01/01/2012 al /to 31/12/2017	3.9	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Corporación Minera Castrovirreyna S.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2017	5.3	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Comp. Min. San Ignacio de Morococha S.A. (SIMSA)	01/05/2008 al /to 31/12/2017	10.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Cementos Pacasmayo S.A.A.	01/01/2011 al /to 31/12/2020	33.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly
Fosfatos del Pacífico S.A.	01/01/2012 al /to 31/12/2021	1.0	Fijo / Fixed	Mensual / Monthly

(b) Ambientales -

Las actividades de la Compañía están sujetas a normas de protección del medio ambiente. En este sentido, tiene que cumplir con la normativa legal establecida por la Ley N° 25844 -Ley de Concesiones Eléctricas y por la Ley N° 28611 - Ley General del Medio Ambiente, que tienen como objetivo la conservación del medio ambiente y el uso racional de los recursos naturales en el desarrollo de las actividades de generación y transmisión de energía eléctrica, así como también el Decreto Supremo N° 29-94-EM emitido por el Ministerio de Energía y Minas (en adelante "MEM"), que reglamenta la protección ambiental de las actividades eléctricas. Al respecto, con fecha 26 de diciembre de 2001, la Compañía, remitió la comunicación N°P-1572-2001 a la Dirección General de Asuntos Ambientales y Manejo Ambiental sobre el cumplimiento del Programa de Adecuación y Manejo Ambiental (en adelante "PAMA") del Complejo Hidroeléctrico del Mantaro, actividad que fue aprobada el 23 de enero de 1997 mediante Resolución Directoral N°021-97/EM-DGE.

Asimismo, mediante comunicación N°P-014-2004 del 7 de enero de 2004, la Compañía presentó a la Dirección General de Asuntos Ambientales y Manejo Ambiental el Informe de Cumplimiento del PAMA correspondiente a la Unidad de Producción de Tumbes, de acuerdo a lo dispuesto por el MEM el 5 de enero de 1999 con la Resolución Directoral N°002-99-EM/DGE.

Los Centros de Producción del Mantaro y de Tumbes con fecha 25 de octubre de 2010, han obtenido la certificación ISO 14001, con vigencia hasta el 25 de octubre de 2013.

La Gerencia considera que la Compañía viene cumpliendo adecuadamente con la normatividad ambiental vigente, por

27. COMMITMENTS

(a) Electricity supply contracts of the company -

(b) Environmental -

The activities of the Company are subject to standards of environmental protection. In this sense, the company has to comply with legal regulations established by Law N° 25844-Electricity Concessions Law and Law N° 28611 - General Environmental Law, with the objective of environmental conservation and wise use of natural resources in the development of the activities of generation and transmission of electricity, as well as Supreme Decree No. 29-94-EM issued by the Ministry of Energy and Mines (the "MEM"), which regulates environmental protection of electrical activities. In this regard, on December 26, 2001, the Company submitted the communication N° P-1572-2001 to the Department of Environmental Affairs and Environmental Management on the compliance of the Programme of Environmental Adequacy and Management (hereinafter "PAMA") of the Mantaro Hydroelectric Complex, an activity that was approved on January 23, 1997 by Resolution N° 021-97/EM-DGE.

Also, through communication No. P-014-2004 from January 7, 2004, the Company submitted to the Department of Environmental Affairs and Environmental Management the PAMA compliance report corresponding to Tumbes Production Unit, according to established by MEM on January 5, 1999 with the Resolution N° 002-99-EM/DGE.

Production units of Tumbes and Mantaro dated October 25, 2010, have obtained ISO 14001 certification, valid until October 25, 2013.

Management believes that the Company has adequately complied with current environmental regulations and



lo que no se espera contingencias sobre este asunto que pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

28. OBJETIVOS Y POLÍTICAS DE GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

Los principales pasivos financieros de la Compañía, incluyen las cuentas por pagar comerciales y diversas. La finalidad principal de estos pasivos financieros es obtener financiación para las operaciones de la Compañía. La Compañía cuenta con efectivo y cuentas por cobrar comerciales y diversas que provienen directamente de sus operaciones.

La Compañía se encuentra expuesta a los riesgos de mercado, de crédito y de liquidez.

Los altos ejecutivos de la Compañía supervisan la gestión de estos riesgos. Para ello cuentan con el apoyo de la Gerencia de Finanzas que los asesora sobre los riesgos financieros y el marco corporativo apropiado de gestión del riesgo financiero de la Compañía. La Gerencia de Finanzas brinda seguridad a los altos ejecutivos de la Compañía de que las actividades de toma de riesgo financiero de la Compañía se encuentran reguladas por políticas y procedimientos corporativos apropiados, y que los riesgos financieros se identifican, miden y gestionan de acuerdo con estas políticas corporativas y las preferencias de la Compañía al momento de contraer riesgos.

El Directorio revisa y acuerda las políticas para la gestión de cada uno de estos riesgos, las que se resumen en las secciones siguientes:

Riesgo de mercado -

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a los cambios en los precios de mercado. Los precios de mercado involucran cuatro tipos de riesgo: el riesgo de tasa de interés, el riesgo de tipo de cambio, el riesgo de precio de los productos y otros riesgos de precios. Los instrumentos financieros afectados por el riesgo de mercado incluyen los depósitos bancarios.

Los análisis de sensibilidad incluidos en las siguientes secciones se relacionan con la situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

(i) Riesgo de tasa de interés -

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a los cambios en las tasas de interés de mercado. La Compañía no tiene activos o pasivos financieros a largo plazo a tasas de interés variable, por lo que considera que no tiene una exposición significativa a este riesgo.

(ii) Riesgo de tipo de cambio -

El riesgo de tasa de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a los cambios en las tasas de

therefore contingencies about this issue that could have a material effect on the financial statements as of December 31, 2012 and 2011 are not expected.

28. OBJECTIVES AND POLICIES FOR MANAGING FINANCIAL RISK

The main Company's financial Liabilities include trade and other accounts payable. The main purpose of these financial Liabilities is to finance the Company's operations. The Company has cash and trade and other accounts receivable which are generated directly from its operations.

The Company is exposed to market, credit and liquidity risks.

Senior executives of the Company oversee the management of these risks. They are supported by the Finance Department that advises on financial risks and the proper corporate framework for the financial risk management of the Company. Finance Management provides security to the Company's senior executives that the activities of financial risk taken by the Company are regulated by appropriate corporate policies and procedures, and financial risks are identified, measured and managed in accordance with corporate policies and preferences of the Company at the time of contracting risks.

The Board of Directors reviews and establishes policies for managing each of these risks which are summarized in the following sections:

Market risk -

Market risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument fluctuate because of changes in market prices. Market prices involve four types of risks: interest rate risk, the exchange rate risk, the risk of commodity prices and other price risks. Financial instruments affected by market risk include bank deposits.

Sensitivity analysis included in the following sections relate to the financial position as of December 31, 2012 and 2011.

(i) Interest rate risk -

The interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument fluctuate because of changes in market interest rates. The Company has no long-term financial assets or Liability with variable interest rates, so it believes it has no significant exposure to this risk.

(ii) Exchange rate risk -

The exchange rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate due to changes in exchange rates. The Company's exposure to exchange rate risk is related, first, to the Company's operating activities (when revenue and expenses are denominated in a currency other than its functional currency).

cambio. La exposición de la Compañía al riesgo de tipo de cambio se relaciona, en primer lugar, con las actividades operativas de la Compañía (cuando los ingresos y los gastos se encuentran denominados en una moneda diferente de su moneda funcional).

La Gerencia monitorea este riesgo a través del análisis de las variables macro-económicas del país.

Sensibilidad al tipo de cambio -

El siguiente cuadro muestra la sensibilidad ante un cambio razonablemente posible en el tipo de cambio del dólar estadounidense, considerando que todas las otras variables permanecerán constantes, sobre la utilidad de la Compañía antes del impuesto a las ganancias:

Management monitors this risk through the analysis of macroeconomic variables of the country.

Sensitivity to exchange rate -

The following table shows the sensitivity to a reasonably possible change in the exchange rate of the U.S. dollar, given that all other variables will remain constant, on the profit before income tax of the Company:

2012 Dólares Estadounidenses / U.S.dollars	Cambio en tipos de cambio / Change in Exchange rates %	Impacto sobre la utilidad antes de impuesto a las ganancias / Impact on profit before income tax S/,(000)
	+5	279
	+10	557
	-5	(279)
	-10	(557)
2011 Dólares Estadounidenses / U.S.dollars	Cambio en tipos de cambio / Change in Exchange rates %	Impacto sobre la utilidad antes de impuesto a las ganancias / Impact on profit before income tax S/,(000)
	+5	1,490
	+10	2,980
	-5	(1,490)
	-10	(2,980)

Riesgo de crédito -

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla sus obligaciones asumidas en un instrumento financiero o un contrato comercial, y que esto origine una pérdida financiera. La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de crédito por sus actividades operativas (en particular por los deudores comerciales) y sus actividades financieras, incluidos los depósitos en bancos e instituciones financieras, las operaciones de cambio y otros instrumentos financieros.

Instrumentos financieros y depósitos bancarios -

El riesgo de crédito del saldo en bancos es administrado por la Gerencia de Finanzas de acuerdo con las políticas de la Compañía. Los límites de crédito de contraparte son revisados por la Gerencia y el Directorio. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgo y, por consiguiente, mitigar pérdidas financieras provenientes de incumplimientos potenciales de la contraparte.

Cuentas por cobrar comerciales -

El riesgo de crédito de los clientes es manejado por la Gerencia, sujeto a políticas, procedimientos y controles debidamente establecidos. Los saldos pendientes de cuentas por cobrar son periódicamente revisados para asegurar su recupero. Al 31 de diciembre de 2012, la Compañía cuenta con una cartera de aproximadamente 20 clientes con contrato (25 clientes al 31 de diciembre de 2011), los cuales

Credit risk -

Credit risk is the risk that counterparty does not perform its assumed obligations in a financial instrument or a commercial contract, and this causes a financial loss. The Company is exposed to credit risk from its operating activities (in particular trade receivables) and financial activities, including deposits with banks and financial institutions, foreign exchange transactions and other financial instruments.

Financial instruments and bank deposits -

The credit risk on bank balances is managed by the Finance Department in accordance with Company's policies. The counterparty credit limits are reviewed by Management and the Board. The limits are set to minimize the concentration of risks and therefore mitigate financial losses from potential counterparty defaults.

Trade accounts receivable -

The credit risk of clients is managed by Company's management, subject to policies, procedures and controls set properly. The pending balances of accounts receivable are periodically reviewed to ensure their recovery. As of December 31, 2012, the Company has a portfolio of approximately 20 contract clients (25 clients as of December 31, 2011), which represent approximately 84 percent of sales (approximately 74 percent of its



representan aproximadamente el 84 por ciento de las ventas (aproximadamente 74 por ciento de sus ventas al 31 de diciembre de 2011). El saldo restante corresponde a clientes sin contrato por:

(i) Ingresos por la facturación de la generación adicional de energía y potencia (ver nota 6(b)) y (ii) Ventas a generadores que forman parte del ámbito del COES-SINAC. La Compañía realiza una evaluación sobre las deudas que identifica riesgos de deterioro y las deterioradas para determinar la provisión requerida por incobrabilidad.

Otras cuentas por cobrar -

Las cuentas por cobrar diversas corresponden a saldos pendientes de cobro por conceptos que no se encuentran relacionados con las actividades principales de operación de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, las cuentas por cobrar diversas principalmente corresponden a: reclamos a terceros e intereses por cobrar. La Gerencia de la Compañía realiza un seguimiento continuo del riesgo crediticio de estas partidas y evalúa aquellas deudas que evidencian un deterioro; es así que ha realizado una provisión del íntegro de los reclamos a terceros mantenidos al 31 de diciembre de 2012 y de 2011 por ser no recuperables. La máxima exposición al riesgo de crédito a la fecha de los estados financieros es el valor neto en libros presentado en la nota 7.

En opinión de la Gerencia, al 31 de diciembre de 2012 y de 2011, no existen riesgos de crédito significativos para la Compañía.

Riesgo de liquidez -

El objetivo de la Compañía es mantener el equilibrio entre la continuidad y la flexibilidad del financiamiento a través del uso de descubiertos en cuentas corrientes bancarias y obligaciones financieras. La Compañía mantiene adecuados niveles de efectivo y de líneas de crédito disponibles. La Compañía no mantiene deudas financieras.

Los siguientes cuadros resumen el perfil de vencimientos de los pasivos financieros de la Compañía sobre la base de los pagos no descontados previstos en los contratos respectivos:

sales as of December 31, 2011). The remaining balance corresponded to non-contract clients related to:

(i) Proceeds from sales of additional energy and power generation (see note 6 (b)) and (ii) Sales to generators that are part of the scope of COES-SINAC. The Company performs an assessment of debts in which risks of impairment are identified and the impaired debts to determine the required provision for impairment.

Other accounts receivable -

Other accounts receivable correspond to different pending balances for items that are not related to the main operating activities of the Company. As of December 31, 2012 and 2011, other accounts receivable primarily relate to: third party claims and interest receivable. The Company's management continuously monitors the credit risk of these items and assesses those debts that show an impairment trend, has made a full provision of third-party claims held as of December 31, 2012 and 2011 for being unrecoverable. The maximum exposure to credit risk at the financial statement date is the carrying value presented in note 7.

In Management's opinion, as of December 31, 2012 and 2011, there are no significant credit risks for the Company.

Liquidity risk -

The Company's objective is to maintain a balance between continuity and flexibility of funding through the use of overdrafts on bank accounts and financial obligations. The Company maintains adequate levels of cash and available credit lines. The Company does not hold financial debts.

The tables below summarize the maturity profile of the Company's financial Liability based on undiscounted payments established in the respective contracts:

Al 31 de diciembre de 2012 / As of December 31, 2012				
	De 3 a 12 meses From 3 a 12 months S/,(000)	De 1 a 5 años From 1 a 5 years S/,(000)	Más de 5 años More than 5 years S/,(000)	Total S/,(000)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar / Trade and other accounts payable	154,500	26,800	31,485	212,785
Total pasivos / Total Liability	154,500	26,800	31,485	212,785

Al 31 de diciembre de 2011 / As of December 31, 2011

	De 3 a 12 meses From 3 a 12 months Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3 S/,(000)	De 1 a 5 años From 1 a 5 years Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3 S/,(000)	Más de 5 años More than 5 years Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3 S/,(000)	Total Revisado, nota 3.3 Revised, note 3.3 S/,(000)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar / Trade and other account payable	165,435	26,800	30,264	222,499
Total pasivos / Total Liability	165,435	26,800	30,264	222,499

Gestión del capital -

Los objetivos de la Compañía al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital optima para reducir el costo del capital.

Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía puede ajustar el importe de los dividendos pagados a los accionistas, devolver capital a los accionistas, emitir nuevas acciones o vender activos para reducir su deuda.

Consistente con la industria, la Compañía monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio neto tal y como se muestra en el estado de situación financiera mas la deuda neta.

Durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2012 y de 2011, no hubo modificaciones en los objetivos, las políticas, ni los procesos relacionados con la gestión del capital.

Capital management -

The Company's objectives when managing capital are to safeguard the ability to continue as a going concern in order to generate returns for shareholders, benefits for other stakeholders and maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

To maintain or adjust the capital structure, the Company may adjust the amount of dividends paid to shareholders, return capital to shareholders, issue new shares or sell assets to reduce debt.

Consistent with industry, the Company monitors its capital on the basis of the gearing ratio. This ratio is calculated by dividing net debt by total capital. Net debt is the total debt (including current and non-current debt) less cash and cash equivalents. Total capital corresponds to net equity as shown in the statement of financial position plus net debt.

During the years ended December 31, 2012 and 2011, there were no changes in the objectives, policies or processes related to capital management.

29. INFORMACIÓN SOBRE VALORES RAZONABLES

El valor razonable es definido como el importe por el cual un activo podría ser intercambiado o un pasivo liquidado entre partes conocedoras y dispuestas a ello en una transacción corriente, bajo el supuesto de que la entidad es una empresa en marcha.

Cuando un instrumento financiero es comercializado en un mercado líquido y activo, su precio estipulado en el mercado en una transacción real brinda la mejor evidencia de su valor razonable. Cuando no se cuenta con el precio estipulado en el mercado o este no puede ser un indicativo del valor razonable del instrumento, para determinar dicho valor razonable se puede utilizar el valor de mercado de otro instrumento, sustancialmente similar, el análisis de flujos descontados u otras técnicas de valorización que resulten aplicables; las cuales se ven afectadas de manera significativa por los supuestos utilizados. No obstante que la Gerencia ha utilizado su mejor juicio en la estimación de los valores razonables de sus instrumentos financieros, cualquier técnica para efectuar dicho estimado conlleva cierto nivel de fragilidad inherente. Como resultado, el valor razonable no

29. FAIR VALUE INFORMATION

Fair value is defined as the amount for which an asset could be exchanged or a liability settled between knowledgeable and willing parties to do so in a current transaction, assuming that the entity has no problems of going concern.

When a financial instrument is traded in an active and liquid market, its quoted market price in an actual transaction provides the best evidence of its fair value. When the price in the market is not available and this may not be indicative of the fair value of the instrument, to determine such fair value, the market value of another instrument can be used, substantially similar, discounted cash flow analysis or other valuation techniques that are applicable, which are significantly affected by the assumptions used. Although Management uses its best judgment in estimating the fair values of its financial instruments, any estimate technique carries some level of inherent risk. As a result, the fair value may not be indicative of the net realizable value or settlement of financial instruments.



puede ser indicativo del valor neto de realización o de liquidación de los instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros de la Compañía se ha estimado según los criterios de valorización que se analizan a continuación:

- El efectivo no representa un riesgo de crédito ni de tasa de interés significativo. Por lo tanto, se ha asumido que sus valores en libros se aproximan a su valor razonable.
- Las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar se encuentran netas de su provisión para incobrabilidad y, tienen principalmente vencimientos menores a un año. Las cuentas por cobrar a largo plazo son registrados a su valor presente a la fecha de los estados financieros. Por lo mismo, la Gerencia ha considerado que su valor razonable no es significativamente diferente a su valor en libros.
- En el caso de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, dado que estos pasivos tienen principalmente vencimiento corriente, la Gerencia estima que su saldo contable se aproxima a su valor razonable.
- En el caso de la provisión por beneficios a los empleados a largo plazo, estos han sido registrados a su valor presente a la fecha de los estados financieros; por lo mismo, la Gerencia estima que su valor razonable no es significativamente diferente a su valor en libros.

Sobre la base de los criterios descritos anteriormente, la Gerencia estima que no existen diferencias importantes entre el valor en libros y el valor razonable de los instrumentos financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2012 y de 2011.

The fair value of financial instruments of the Company has been estimated according to valuation criteria as discussed below:

- Cash does not represent a significant credit or interest rate risk. Therefore, it is assumed that their carrying amounts approximate their fair value.
- Accounts receivable and other receivables are net of provision for impairment and have mainly maturities of less than one year. Long-term accounts receivable are recorded at their present value at the date of the financial statements. Therefore, Management has considered that the fair values are not significantly different from their book values.
- In the case of trade and other payables, as these Liability have primarily current maturity; management believes that its accounting balance approximates its fair value.
- In the case of the provision for long-term employee benefits, these have been recorded at their present values at the date of the financial statements; therefore, management estimates that the fair values are not significantly different from their book values.

Based on the criteria described above, management believes that there are no significant differences between the book values and fair values of financial instruments of the Company as of December 31, 2012 and 2011.

30. ADDITIONAL EXPLANATION FOR ENGLISH VERSION

The Spanish version of the accompanying financial statements was approved by the Company's Management (see Note 1). The financial statements are presented on the basis of International Financial Reporting Standards. Certain accounting practices applied by the Company that comply with International Financial Reporting Standards may differ in certain aspects to generally accepted accounting principles in other countries. In the event of a discrepancy, the Spanish language version prevails.



GOBIERNO CORPORATIVO

INFORMACIÓN SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS PRINCIPIOS
DE BUEN GOBIERNO PARA LAS SOCIEDADES PERUANAS

(10150) INFORMACIÓN SOBRE EL CUMPLIMIENTO DE LOS PRINCIPIOS DE BUEN GOBIERNO PARA LAS SOCIEDADES PERUANAS

(Correspondiente al ejercicio 2012)

Razón Social	: Empresa Electricidad del Perú – ELECTROPERU S.A. (En adelante EMPRESA)
RUC	: 20100027705
Dirección	: Prolongación Av. Pedro Miotta N° 421, San Juan de Miraflores. Lima 29 - PERÚ
Teléfonos	: (051-1) 7083400
Fax	: (051-1) 7053244
Página Web	: www.electroperu.com.pe
Correo electrónico	: postmast@electroperu.com.pe
Representante Bursátil	: Néstor Santos Jiménez (Alternó)
Razón social de la empresa revisora ¹	: _____

INSTRUCCIONES

En la **Sección Primera** del presente informe, se evalúan 26 recomendaciones de los *Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas*².

Respecto a cada recomendación evaluada, la EMPRESA deberá:

- Para la *Evaluación Subjetiva* marcar con un aspa (x) el nivel de cumplimiento que considere adecuado, teniendo en consideración la siguiente escala:
 - 0 : no cumple el principio
 - 1 – 3 : cumple parcialmente el principio
 - 4 : cumple totalmente el principio
- Para la *Evaluación Objetiva* marcar con un aspa (x) una o más de las alternativas indicadas y completar en detalle la información solicitada.³

En la **Sección Segunda** del presente informe, se evalúa una serie de aspectos referidos a los derechos de los accionistas, el Directorio, las responsabilidades de la EMPRESA y los accionistas y tenencias. En esta sección, la EMPRESA deberá completar la información solicitada, ya sea marcando con un aspa (x) una o más alternativa (s) incluidas en cada pregunta y/o completando en detalle la información solicitada.

I. SECCIÓN PRIMERA: EVALUACIÓN DE 26 PRINCIPIOS

LOS DERECHOS DE LOS ACCIONISTAS

Principios	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
1. <i>Principio (I.C.1. segundo párrafo).</i> - No se debe incorporar en la agenda asuntos genéricos, debiéndose precisar los puntos a tratar de modo que se discuta cada tema por separado, facilitando su análisis y evitando la resolución conjunta de temas respecto de los cuales se puede tener una opinión diferente.					X
2. <i>Principio (I.C.1. tercer párrafo).</i> - El lugar de celebración de las Juntas Generales se debe fijar de modo que se facilite la asistencia de los accionistas a las mismas.					X

¹ Solo es aplicable en el caso en que la información contenida en el presente informe haya sido revisada por alguna empresa especializada (por ejemplo: sociedad de auditoría, empresa de consultoría).

² El texto de los *Principios de Buen Gobierno para las Sociedades Peruanas* puede ser consultado en www.smv.gob.pe

³ Para dicho efecto, podrá incorporar líneas a los cuadros incluidos en el presente informe o, en su defecto, replicar los cuadros modelos las veces que sean necesarias.

- a. Indique el número de juntas de accionistas convocadas por la EMPRESA durante el ejercicio materia del presente informe.

I. TIPO	NÚMERO
Junta general de accionistas	4
Junta especial de accionistas	-----

- b. De haber convocado a juntas de accionistas, complete la siguiente información para cada una de ellas.

FECHA DE AVISO DE CONVOCATORIA*	FECHA DE LA JUNTA	LUGAR DE LA JUNTA	TIPO DE JUNTA		QUÓRUM %	Nº DE ACC. ASISTENTES	DURACIÓN	
			ESPECIAL	GENERAL			HORA DE INICIO	HORA DE TÉRMINO
Universal	2012-01-30	Lima	(...)	(X)	100	2	17.30	18.00
Universal	2012-03-30	Lima	(...)	(X)	100	2	16.00	17.00
Universal	2012-07-20	Lima	(...)	(X)	100	2	16.00	18.00
Universal	2012-09-26	Lima	(...)	(X)	100	2	15.00	15.50

* En caso de haberse efectuado más de una convocatoria, indicar la fecha de cada una de ellas.

- c. ¿Qué medios, además del contemplado en el artículo 43 de la Ley General de Sociedades, utiliza la EMPRESA para convocar a las juntas?

- (X) CORREO ELECTRÓNICO
() DIRECTAMENTE EN LA EMPRESA
() VÍA TELEFÓNICA
() PÁGINA DE INTERNET
() CORREO POSTAL
(X) OTROS. Detalle: Cartas _____
() NINGUNO

- d. Indique si los medios señalados en la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
()	()	()	()	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

- (X)NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

- e. En caso la EMPRESA cuente con una página web corporativa, ¿es posible obtener las actas de las juntas de accionistas a través de dicha página?

	SÍ	NO
Solo para accionistas	(...)	(X)
Para el público en general	(...)	(X)

- (...) NO CUENTA CON PÁGINA WEB

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
3. <u>Principio (I.C.2)</u>.- Los accionistas deben contar con la oportunidad de introducir puntos a debatir, dentro de un límite razonable, en la agenda de las Juntas Generales. Los temas que se introduzcan en la agenda deben ser de interés social y propio de la competencia legal o estatutaria de la Junta. El Directorio no debe denegar esta clase de solicitudes sin comunicar al accionista un motivo razonable.					X

- a. Indique si los accionistas pueden incluir puntos a tratar en la agenda mediante un mecanismo adicional al contemplado en la Ley General de Sociedades (artículo 117 para sociedades anónimas regulares y artículo 255 para sociedades anónimas abiertas).

- (X) SÍ (..) NO

- b. En caso la respuesta a la pregunta anterior sea afirmativa detalle los mecanismos alternativos.

FONAFE, como administrador de las acciones puede disponer la incorporación -y en la práctica lo hace-, de temas en la agenda de la junta e incluso en oportunidades la define.

- c. Indique si los mecanismos descritos en la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Directiva de gestión y proceso presupuestario de las empresas bajo el ámbito de FONAFE.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

- d. Indique el número de solicitudes presentadas por los accionistas durante el ejercicio materia del presente informe para la inclusión de temas a tratar en la agenda de juntas.

NÚMERO DE SOLICITUDES		
RECIBIDAS	ACEPTADAS	RECHAZADAS
0	0	0

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
4. <i>Principio (I.C.4.i.)- El estatuto no debe imponer límites a la facultad que todo accionista con derecho a participar en las Juntas Generales pueda hacerse representar por la persona que designe.</i>					X

- a. De acuerdo con lo previsto en el artículo 122 de la Ley General de Sociedades, indique si el estatuto de la EMPRESA limita el derecho de representación, reservándolo:

- (...) A FAVOR DE OTRO ACCIONISTA
 (...) A FAVOR DE UN DIRECTOR
 (...) A FAVOR DE UN GERENTE
 (X) NO SE LIMITA EL DERECHO DE REPRESENTACIÓN

- b. Indique para cada Junta realizada durante el ejercicio materia del presente informe la siguiente información:

TIPO DE JUNTA		FECHA DE JUNTA	PARTICIPACIÓN (%) SOBRE EL TOTAL DE ACCIONES CON DERECHO A VOTO	
GENERAL	ESPECIAL		A TRAVÉS DE PODERES	EJERCICIO DIRECTO
(X)	(...)	2012-01-30	X	
(X)	(...)	2012-03-30	X	
(X)	(...)	2012-07-20	X	
(X)	(...)	2012-09-26	X	

- c. Indique los requisitos y formalidades exigidas para que un accionista pueda representarse en una junta.

Formalidad (indique si la empresa exige carta simple, carta notarial, escritura pública u otros)	Carta simple
Anticipación (número de días previos a la junta con que debe presentarse el poder)	No menor de 24 horas
Costo (indique si existe un pago que exija la empresa para estos efectos y a cuánto asciende)	No

- d. Indique si los requisitos y formalidades descritas en la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(...)	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(X) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

- e. En caso algún miembro del Directorio ocupe o haya ocupado durante el ejercicio materia del presente informe algún cargo gerencial en la EMPRESA, indique la siguiente información:

NOMBRES Y APELLIDOS DEL DIRECTOR	CARGO GERENCIAL QUE DESEMPEÑA O DESEMPEÑÓ	FECHA EN EL CARGO GERENCIAL	
		INICIO	TÉRMINO
-----	-----		
-----	-----		
-----	-----		

- f. En caso algún miembro del Directorio de la EMPRESA también sea o haya sido durante el ejercicio materia del presente informe miembro de Directorio de otra u otras empresas inscritas en el Registro Público del Mercado de Valores, indique la siguiente información:

NOMBRES Y APELLIDOS DEL DIRECTOR	DENOMINACIÓN SOCIAL DE LA(S) EMPRESA(S)	FECHA	
		INICIO	TÉRMINO
-----	-----		
-----	-----		
-----	-----		

COMUNICACIÓN Y TRANSPARENCIA INFORMATIVA

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
7. <i>Principio (IVC, segundo, tercer y cuarto párrafo).</i>- Si bien, por lo general las auditorías externas están enfocadas a dictaminar información financiera, éstas también pueden referirse a dictámenes o informes especializados en los siguientes aspectos: peritajes contables, auditorías operativas, auditorías de sistemas, evaluación de proyectos, evaluación o implantación de sistemas de costos, auditoría tributaria, tasaciones para ajustes de activos, evaluación de cartera, inventarios, u otros servicios especiales. Es recomendable que estas asesorías sean realizadas por auditores distintos o, en caso las realicen los mismos auditores, ello no afecte la independencia de su opinión. La sociedad debe revelar todas las auditorías e informes especializados que realice el auditor. Se debe informar respecto a todos los servicios que la sociedad auditora o auditor presta a la sociedad, especificándose el porcentaje que representa cada uno, y su participación en los ingresos de la sociedad auditora o auditor.					X

- a. Indique la siguiente información de las sociedades de auditoría que han brindado servicios a la EMPRESA en los últimos 5 años.

RAZÓN SOCIAL DE LA SOCIEDAD DE AUDITORIA	SERVICIO ⁽¹⁾	PERIODO	RETRIBUCIÓN ⁽²⁾
Medina, Zaldivar, Paredes & Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada	Dictamen de la Información Financiera, Auditoría a la Información Presupuestaria, Auditoría Tributaria, Auditoría al Plan Estratégico y al Plan Operativo	2012	S/. 531 000.00 (Un solo monto total)
Vila Naranjo y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada.	Dictamen de la Información Financiera, Auditoría a la Información Presupuestaria, Auditoría Tributaria, Auditoría al Plan Estratégico y al Plan Operativo	2011	S/. 307 394,96 ^(*) (Un solo monto total)
Vila Naranjo y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada	Dictamen de la Información Financiera, Auditoría a la Información Presupuestaria, Auditoría Tributaria, Auditoría al Plan Estratégico y al Plan Operativo	2010	S/. 310 000,00 (Un solo monto total)
Beltrán, Gris y Asociados miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Internacional	Dictamen de la Información Financiera, Auditoría a la Información Presupuestaria, Auditoría Tributaria, Auditoría al Plan Estratégico y al Plan Operativo	2009	S/. 310 000,00 (Un solo monto total)
Gris Hernández y Asociados miembro de Deloitte Touche Tohmatsu Internacional.	Dictamen de la Información Financiera, Auditoría a la Información Presupuestaria, Auditoría Tributaria, Auditoría al Plan Estratégico y al Plan Operativo	2008	S/. 310 000,00 (Un solo monto total)

⁽¹⁾ Incluir todos los tipos de servicios tales como dictámenes de información financiera, peritajes contables, auditorías operativas, auditorías de sistemas, auditoría tributaria u otros servicios especiales.

⁽²⁾ Del monto total pagado a la sociedad de auditoría por todo concepto, indicar el porcentaje que corresponde a retribución por servicios de auditoría financiera.

^(*) Importe modificado mediante adenda al contrato por variación del % del IGV.

- b. Describa los mecanismos preestablecidos para contratar a la sociedad de auditoría encargada de dictaminar los estados financieros anuales (incluida la identificación del órgano de la EMPRESA encargado de elegir a la sociedad auditora).

- La empresa prepara el proyecto de bases para el concurso público de méritos siguiendo los lineamientos establecidos por FONAFE para cada ejercicio.

- ELECTROPERU S.A., como empresa del Estado, está sujeta a las disposiciones que en materia de control establece la Contraloría General de la República. En ese sentido se aplica la Resolución de Contraloría N° 063-2007-CG y sus modificatorias, que dispone que la Contraloría General de la República lleva a cabo el proceso de selección de la Sociedad Auditora que realizará la auditoría de los Estados Financieros y Presupuestales, correspondiendo a la gestión de la Empresa definir los aspectos adicionales de los servicios especiales que estime demandar.

(...) NO EXISTEN MECANISMOS PREESTABLECIDOS

c. Indique si los mecanismos descritos en la pregunta anterior se encuentran contenidos en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(X)	(...)	(...)	(X)	Reglamento para la designación de Sociedades de Auditoría aprobada con Resolución de Contraloría N° 063-2007-CG y sus modificatorias.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

d. Indique si la sociedad de auditoría contratada para dictaminar los estados financieros de la EMPRESA correspondientes al ejercicio materia del presente informe, dictaminó también los estados financieros del mismo ejercicio para otras empresas de su grupo económico.

(X) SÍ () NO

RAZÓN SOCIAL DE LA (S) EMPRESA (S) DEL GRUPO ECONÓMICO
SAN GABÁN S.A., EGASA, MACCHUPICHU S.A.- EGEMSA y EGESUR

e. Indique el número de reuniones que durante el ejercicio materia del presente informe el área encargada de auditoría interna ha celebrado con la sociedad auditora contratada.

NÚMERO DE REUNIONES							
0	1	2	3	4	5	MÁS DE 5	NO APLICA
(...)	(...)	(X)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
8. Principio (IV.D.2).- La atención de los pedidos particulares de información solicitados por los accionistas, los inversionistas en general o los grupos de interés relacionados con la sociedad, debe hacerse a través de una instancia y/o personal responsable designado al efecto.					X

a. Indique cuál (es) es (son) el (los) medio (s) o la (s) forma (s) por la que los accionistas o los grupos de interés de la EMPRESA pueden solicitar información para que su solicitud sea atendida.

	ACCIONISTAS	GRUPOS DE INTERÉS
Correo electrónico	(X)	(X)
Directamente en la empresa	(X)	(X)
Vía telefónica	(X)	(...)
Página de internet	(...)	(X)
Correo postal	(...)	(X)
Otros. Detalle	(...)	(...)

b. Sin perjuicio de las responsabilidades de información que tienen el Gerente General de acuerdo con el artículo 190 de la Ley General de Sociedades, indique cuál es el área y/o persona encargada de recibir y tramitar las solicitudes de información de los accionistas. En caso sea una persona la encargada, incluir adicionalmente su cargo y área en la que labora.

ÁREA ENCARGADA	GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	
PERSONA ENCARGADA		
NOMBRES Y APELLIDOS	CARGO	ÁREA
Néstor santos jiménez	Gerente(e)	Administración y Finanzas

- c. Indique si el procedimiento de la EMPRESA para tramitar las solicitudes de información de los accionistas y/o los grupos de interés de la EMPRESA se encuentra regulado en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(X)	(...)	Manual de normas y procedimientos NP – 046. Atención de reclamos, consultas y solicitudes de información.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

- (...) LA EMPRESA CUENTA CON UN PROCEDIMIENTO PERO ESTE NO SE ENCUENTRA REGULADO
 (...) NO APLICA. NO EXISTE UN PROCEDIMIENTO PREESTABLECIDO.

- d. Indique el número de solicitudes de información presentadas por los accionistas y/o grupos de interés de la EMPRESA durante el ejercicio materia del presente informe.

NÚMERO DE SOLICITUDES		
RECIBIDAS	ACEPTADAS	RECHAZADAS
170	145	25

- e. En caso la EMPRESA cuente con una página web corporativa ¿incluye una sección especial sobre gobierno corporativo o relaciones con accionistas e inversores?

- (X) SÍ (...) NO (...) NO CUENTA CON PÀGINA WEB

- f. Durante el ejercicio materia del presente informe indique si ha recibido algún reclamo por limitar el acceso de información a algún accionista.

- (...) SÍ (X) NO

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
9. <i>Principio (IV.D.3).- Los casos de duda sobre el carácter confidencial de la información solicitada por los accionistas o por los grupos de interés relacionados con la sociedad deben ser resueltos. Los criterios deben ser adoptados por el Directorio y ratificados por la Junta General, así como incluidos en el estatuto o reglamento interno de la sociedad. En todo caso la revelación de información no debe poner en peligro la posición competitiva de la empresa ni ser susceptible de afectar el normal desarrollo de las actividades de la misma.</i>					X

- a. ¿Quién decide sobre el carácter confidencial de una determinada información?

- (...) EL DIRECTORIO
(X) EL GERENTE GENERAL
(...) OTROS. Detalle

- b. Detalle los criterios preestablecidos de carácter objetivo que permiten calificar determinada información como confidencial. Adicionalmente indique el número de solicitudes de información presentadas por los accionistas durante el ejercicio materia del presente informe que fueron rechazadas debido al carácter confidencial de la información.

- Uso y valor de la información
- El nivel de daño que podría causar la información, si ésta es revelada o robada, o si es alterada o está corrupta.
- Nivel de protección de datos, ante autoridades, como leyes, regulaciones o nivel de responsabilidad del empleado, dentro de la empresa.
- ¿Quién deberá acceder la información?. ¿Quién deberá darle mantenimiento a la información?. ¿En dónde deberá de resguardarse ésta información?, y ¿Quién deberá tener la responsabilidad de reproducir la información?
- Ninguna solicitud de información de accionista fueron rechazadas debido al carácter confidencial de la información.

- (...) NO EXISTEN CRITERIOS PREESTABLECIDOS

c. Indique si los criterios descritos en la pregunta anterior se encuentran contenidos en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Política de Información.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
10. Principio (IV.F. primer párrafo).- La sociedad debe contar con auditoría interna. El auditor interno, en el ejercicio de sus funciones, debe guardar relación de independencia profesional respecto de la sociedad que lo contrata. Debe actuar observando los mismos principios de diligencia, lealtad y reserva que se exigen al Directorio y la Gerencia.					X

- a. Indique si la EMPRESA cuenta con un área independiente encargada de auditoría interna.
(X) SÍ (...) NO
- b. En caso la respuesta a la pregunta anterior sea afirmativa, dentro de la estructura orgánica de la EMPRESA indique, jerárquicamente, de quién depende auditoría interna y a quién tiene la obligación de reportar.

DEPENDE DE:	Presidencia del Directorio
REPORTA A:	Presidencia del Directorio y a la Contraloría General de la república

- c. Indique cuáles son las principales responsabilidades del encargado de auditoría interna y si cumple otras funciones ajenas a la auditoría interna.
- Ejercer el control interno posterior a los actos y operaciones de la entidad sobre la base de los lineamientos y cumplimiento del Plan Anual de Control a que se refiere el artículo 7° de la Ley, así como el control externo a que se refiere el artículo 8° de la Ley, por encargo de la Contraloría General.
 - Ejecutar las labores de control a los actos y operaciones de la entidad que disponga la Contraloría General.
 - Remitir los informes resultantes de sus labores de control tanto a la Contraloría General como al Titular de la entidad y del sector, cuando corresponda, conforme a las disposiciones sobre la materia.
 - Actuar de oficio cuando en los actos y operaciones de la entidad se adviertan indicios razonables de ilegalidad, de omisión o de incumplimiento, informando al Titular de la entidad para que se adopten las medidas correctivas pertinentes.
 - Recibir y atender las denuncias que formulen los servidores, funcionarios públicos y ciudadanía en general, sobre actos y operaciones de la entidad, otorgándole el trámite que corresponda a su mérito, conforme a las disposiciones emitidas sobre la materia.
 - Formular, ejecutar y evaluar el Plan Anual de Control aprobado por la Contraloría General, de acuerdo a los lineamientos y disposiciones emitidas para el efecto.
 - Efectuar el seguimiento de las medidas correctivas que implemente la entidad como resultado de las labores de control, comprobando y calificando su materialización efectiva, conforme a las disposiciones de la materia.
 - Otras que establezca la Contraloría General.

d. Indique si las responsabilidades descritas en la pregunta anterior se encuentran reguladas en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(X)	(...)	Reglamento de Organización y Funciones y el Manual de Organización y Funciones, documentos aprobados en sesión de directorio N° 1343 del 25/02/2010. Además, se rige por el Reglamento de Órganos de Control Institucional aprobado con Resolución de Contraloría General N° 459-2008-CG.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADAS

LAS RESPONSABILIDADES DEL DIRECTORIO

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
11. <i>Principio (VD.1).- El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber: Evaluar, aprobar y dirigir la estrategia corporativa; establecer los objetivos y metas así como los planes de acción principales, la política de seguimiento, control y manejo de riesgos, los presupuestos anuales y los planes de negocios; controlar la implementación de los mismos; y supervisar los principales gastos, inversiones, adquisiciones y enajenaciones.</i>					X

- a. En caso el Directorio de la EMPRESA se encuentre encargado de la función descrita en este principio, indicar si esta función del Directorio se encuentra contenida en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(X)	(...)	(X)	(...)	- Reglamento de Organización y Funciones. - Manual de Organización y Funciones.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) EL DIRECTORIO SE ENCARGA DE LA FUNCIÓN DESCRITA PERO ESTA NO SE ENCUENTRA REGULADA

(...) NO APLICA. EL DIRECTORIO NO SE ENCARGA DE ESTA FUNCIÓN

Principios	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
<i>El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber:</i>					
12. <i>Principio (VD.2).- Seleccionar, controlar y, cuando se haga necesario, sustituir a los ejecutivos principales, así como fijar su retribución.</i>					X
13. <i>Principio (VD.3).- Evaluar la remuneración de los ejecutivos principales y de los miembros del Directorio, asegurándose que el procedimiento para elegir a los directores sea formal y transparente.</i>					X

- a. En caso el Directorio de la EMPRESA se encuentre encargado de las funciones descritas en este principio, indique si ellas se encuentran reguladas en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Directiva de FONAFE

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) EL DIRECTORIO SE ENCARGA DE LAS FUNCIONES DESCRITAS PERO ESTAS NO SE ENCUENTRAN REGULADAS

(...) NO APLICA. EL DIRECTORIO NO SE ENCARGA DE ESTAS FUNCIONES

- b. Indique el órgano que se encarga de:

FUNCIÓN	DIRECTORIO	GERENTE GENERAL	OTROS (Indique)
Contratar y sustituir al gerente general	(X)	(...)	
Contratar y sustituir a la plana gerencial	(X)	(...)	
Fijar la remuneración de los principales ejecutivos	(...)	(...)	FONAFE
Evaluar la remuneración de los principales ejecutivos	(X)	(...)	
Evaluar la remuneración de los directores	(...)	(...)	FONAFE

POLÍTICAS PARA:	SÍ	NO
Contratar y sustituir a los principales ejecutivos	(...)	(X)
Fijar la remuneración de los principales ejecutivos	(X)	(...)
Evaluar la remuneración de los principales ejecutivos	(...)	(X)
Evaluar la remuneración de los directores	(...)	(X)
Elegir a los directores	(X)	(...)

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Directiva de FONAFE

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
14. El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber: <i>Principio (VD.4).- Realizar el seguimiento y control de los posibles conflictos de intereses entre la administración, los miembros del Directorio y los accionistas, incluidos el uso fraudulento de activos corporativos y el abuso en transacciones entre partes interesadas.</i>					X

ESTATUTO	RECLAMAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	- Código de Buen Gobierno Corporativo - Política de administración de conflictos de interés (sesión de directorio N° 1372 del 2011-03-16).

NÚMERO DE CASOS	0
-----------------	---



Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
15. El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber: <i>Principio (V.D.5).- Velar por la integridad de los sistemas de contabilidad y de los estados financieros de la sociedad, incluida una auditoría independiente, y la existencia de los debidos sistemas de control, en particular, control de riesgos financieros y no financieros y cumplimiento de la ley.</i>					X

a. En caso el Directorio de la EMPRESA se encuentra encargado de la función descrita en este principio, indique si esta función del Directorio se encuentra contenida en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(X)	(...)	(...)	(X)	Código de Buen Gobierno Corporativo

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) EL DIRECTORIO SE ENCARGA DE LA FUNCIÓN DESCRITA PERO ESTA NO SE ENCUENTRA REGULADA
(...) NO APLICA. EL DIRECTORIO NO SE ENCARGA DE ESTA FUNCIÓN

b. Indique si la EMPRESA cuenta con sistemas de control de riesgos financieros y no financieros.
(X) SÍ (...) NO

c. Indique si los sistemas de control a que se refiere la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(...)	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(X)NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
16. El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber: <i>Principio(V.D.6).- Supervisar la efectividad de las prácticas de gobierno de acuerdo con las cuales opera, realizando cambios a medida que se hagan necesarios.</i>					X

a. ¿El Directorio de la EMPRESA se encuentra encargado de la función descrita en este principio?
(X) SÍ (...) NO

b. Indique los procedimientos preestablecidos para supervisar la efectividad de las prácticas de gobierno, especificando el número de evaluaciones que se han realizado durante el periodo.

Informe de implementación y aplicación del Código de Buen Gobierno Corporativo que se presenta al Directorio en forma trimestral.

c. Indique si los procedimientos descritos en la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(...)	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(X)NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
17. El Directorio debe realizar ciertas funciones claves, a saber: <i>Principio (V.D.7).- Supervisar la política de información.</i>					X

a. En caso el Directorio se encuentre encargado de la función descrita en este principio, indicar si esta función del Directorio se encuentra contenida en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Política de Información y Directiva de Transparencia de la gestión de las empresas bajo el ámbito del FONAFE (Resolución Ejecutiva N° 010-2009/DE-FONAFE).

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) EL DIRECTORIO SE ENCARGA DE LA FUNCIÓN DESCRITA PERO ESTA NO SE ENCUENTRA REGULADA
(...) NO APLICA. EL DIRECTORIO NO SE ENCARGA DE ESTA FUNCIÓN

b. Indique la política de la EMPRESA sobre revelación y comunicación de información a los inversionistas.

Política de Información:

- La empresa se compromete con la transparencia en la gestión pública otorgando las facilidades logísticas y humanas para el cumplimiento de toda directiva que tenga como fin la transparencia en la gestión de la empresa.
- La sociedad, en cumplimiento con lo dispuesto por los organismos controladores a los que se encuentra sujeta, publica de acuerdo a determinados periodos de tiempo, información de las actividades de las áreas de gestión de la empresa.
- Asimismo, se ha establecido lineamientos e iniciativas que regulan la publicación de la información en la página Web y siguen lo dispuesto por el Código Marco de Buen Gobierno Corporativo.
- La empresa ha establecido las razones para la clasificación de la información, a fin de asegurar su adecuado nivel de protección, estableciendo los niveles de clasificación, los criterios seguidos y el tratamiento de la misma.

(...) NO APLICA, LA EMPRESA NO CUENTA CON LA REFERIDA POLÍTICA

c. Indique si la política descrita en la pregunta anterior se encuentra regulada en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Política de Información y Directiva de transparencia de la gestión de las empresas bajo el ámbito del FONAFE (Resolución Ejecutiva N° 010-2009/DE-FONAFE) y Código de Buen Gobierno Corporativo.

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRA REGULADA

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
18. <i>Principio (VE.1).- El Directorio podrá conformar órganos especiales de acuerdo a las necesidades y dimensión de la sociedad, en especial aquella que asuma la función de auditoría. Asimismo, estos órganos especiales podrán referirse, entre otras, a las funciones de nombramiento, retribución, control y planeamiento.</i> <i>Estos órganos especiales se constituirán al interior del Directorio como mecanismos de apoyo y deberán estar compuestos preferentemente por directores independientes, a fin de tomar decisiones imparciales en cuestiones donde puedan surgir conflictos de intereses.</i>					X

a. En caso la respuesta a la pregunta anterior sea afirmativa, indique la siguiente información respecto de cada comité del Directorio con que cuenta la EMPRESA



COMITÉ ESPECIAL DE AUDITORÍA			
I. Fecha de creación: 2007-02-15, sesión de Directorio N° 1250.			
II. Funciones: • Supervisar el proceso de la Gerencia para la evaluación y manejo de los riesgos del negocio. • Recibir y revisar los informes del Órgano de Control Institucional que le son remitidos. • Recibir y revisar el informe de los Auditores Externos acerca de cualquier asunto de importancia surgido durante la auditoría anual, solicitando la opinión de la Gerencia. • Revisar y analizar los Estados Financieros individuales, consolidados, trimestrales y anuales de la empresa. • Requerir a los Auditores Externos información sobre los riesgos y revelaciones significativos que hayan llamado su atención durante la Auditoría. • Revisar junto con el Órgano de Control Institucional y los Auditores Externos, el adecuado diseño y funcionamiento del Sistema de Control Interno de la Empresa. • Otros.			
III. Principales reglas de organización y funcionamiento: • El Comité es convocado por su Presidente con 3 días de anticipación o, de ser urgente, por teléfono. • El Comité se reúne con la frecuencia necesaria de acuerdo a la propia naturaleza de su encargo, dependiendo de las circunstancias. • El Comité puede requerir la participación del Gerente General u otros trabajadores de la empresa. • El Comité está facultado a solicitar a la Gerencia, por intermedio del Directorio, la contratación de servicios profesionales de expertos. • Otros.			
VI. Miembros del Comité:			
NOMBRES Y APELLIDOS	FECHA		CARGO DENTRO DEL COMITÉ
	INICIO	TÉRMINO	
Jorge Fernando Guzmán Yangato	2012-01-11	2012-01-30	Presidente.
Alberto Rojas Morote	2012-02-15	2012-10-23	Presidente.
Ernesto Mitsumasu Fujimoto	2012-10-24	continúa	Presidente.
José Quiñones Huldish	2012-01-11	2012-10-23	Integrante.
José Francisco Estrada Cotrina	2012-01-11	2012-09-06	Integrante.
Alberto Rojas Morote	2012-10-24	continúa	Integrante.
César Zegarra Robles	2012-10-24	continúa	Integrante.
Jaime Hanza Sánchez Concha	2012-10-24	continúa	Integrante.
V. Número de sesiones realizadas durante el ejercicio:			CUATRO
VI. Cuenta con las facultades delegadas de acuerdo con el artículo 174 de la Ley General de Sociedades.			() Sí (X) No

COMITÉ ESPECIAL DE PROCESOS LEGALES			
I. FECHA DE CREACIÓN : 25 de agosto de 2010, sesión de Directorio N° 1355.			
II. Funciones: • Solicitar información a la Oficina Legal sobre los procesos legales judiciales, arbitrales y administrativos que considere relevantes, así como sobre los asesores externos que se encuentran a cargo de ellos y de los términos de referencia de su contratación. • Proponer mecanismos y procedimientos para que las diversas áreas de la empresa provean de manera oportuna la información requerida necesaria para la defensa de los intereses de la empresa dentro de los plazos procesales. • Informar al Directorio y al Órgano de Control Institucional en caso de considerar un desempeño deficiente de asesores externos a cargo de los procesos legales o del incumplimiento de los términos de referencia para su contratación. • La formulación de cláusulas estándar en los contratos de locación de servicios para el patrocinio legal de la empresa en procesos judiciales, arbitrales y administrativos. • Proponer mecanismos y procedimientos para un mejor control de los procesos judiciales bajo el patrocinio de asesores externos. • Dictar recomendaciones y mecanismos para que las diversas áreas de la empresa cumplan con los plazos, formas y demás obligaciones legales que se encuentran bajo su competencia y responsabilidad como las de naturaleza laboral, tributaria, procedimientos técnicos que son objeto de supervisión y fiscalización de parte del Ministerio de Trabajo, SUNAT y OSINERGMIN así como el cumplimiento de mandatos judiciales. • Recomendar transacciones, o no iniciar ni continuar acciones legales, cuando considere que no le asista razón a la empresa, o el resultado sea de dudoso éxito, o el proceso legal resulte más costoso que el beneficio por obtenerse.			
III. Principales reglas de organización y funcionamiento: • El Comité es convocado por su Presidente con 3 días de anticipación, de ser urgente, por teléfono. • El Comité se reúne con la frecuencia necesaria de acuerdo a la propia naturaleza de su encargo, dependiendo de las circunstancias. El Comité puede requerir la participación del Gerente general u otros trabajadores de la empresa. • El Comité está facultado a solicitar a la gerencia, por intermedio del Directorio, la contratación de servicios profesionales de expertos. • Otros.			
IV. Miembros del Comité:			
NOMBRES Y APELLIDOS	FECHA		CARGO DENTRO DEL COMITÉ
	INICIO	TÉRMINO	
Marco Nuñez del Prado	2012-01-11	2012-09-06	Presidente.
César Zegarra Robles	2012-10-24	continúa	Presidente.
Juan Quiñones Huldish	2010-08-25	2012-10-23	Integrante.
José Estrada Cotrina	2012-01-11	2012-09-05	Integrante.
Jesús Ramírez Gutierrez	2012-01-11	2012-09-05	Integrante.
David Grández Gómez	2012-01-11	2012-09-05	Integrante.
Alberto Rojas Morote	2012-02-15	2012-10-23	Integrante.
Silvia Dedios Villaizán	2012-20-24	continúa	Integrante.
José Quiñones Huldish	2012-10-24	continúa	Integrante.
Jaime Hanza Sánchez Concha	2012-10-24	continúa	Integrante.
V. Número de sesiones realizadas durante el ejercicio:			CUATRO
VI. Cuenta con facultades delegadas de acuerdo con el artículo 174 de la Ley General de Sociedades:			() Sí (X) No

COMITÉ DE ESPECIAL DE EVALUACIÓN DE GESTIÓN			
I. Fecha de creación: 25 de mayo de 2011, sesión de Directorio N° 1379.			
II. Funciones: El Objetivo del Comité de Evaluación de Gestión consiste en proporcionar al Directorio y la Gerencia, seguridad razonable sobre la forma en que se desarrollan en la empresa los siguientes aspectos: - Las políticas y estrategias empresariales aprobadas. - El cumplimiento de los planes operativos diseñados. - La comparación con estándares de procesos. - El desarrollo de la estructura organizacional. - La adecuada atención a los accionistas e inversionistas. - La supervisión de la aplicación y del cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno Corporativo aprobados. - El Sistema Interno de Prevención. - Las políticas sobre sistemas de riesgos.			
III. Principales reglas de organización y funcionamiento: - El Comité es convocado por su Presidente con 3 días de anticipación o, de ser urgente, por teléfono. - El Comité se reúne con la frecuencia necesaria de acuerdo a la propia naturaleza de su encargo, dependiendo de las circunstancias. - El Comité puede requerir la participación del Gerente General u otros trabajadores de la empresa. - El Comité está facultado a solicitar a la Gerencia, por intermedio del Directorio, la contratación de servicios profesionales de expertos. - Otros.			
IV. Miembros del Comité:			
NOMBRES Y APELLIDOS	FECHA		CARGO DENTRO DEL COMITÉ
	INICIO	TÉRMINO	
Jesús Ramírez Gutiérrez	2012-01-11	2012-09-06	Presidente.
José Quiñones Huldish	2012-10-24	continúa	Presidente.
José Quiñones Huldish	2012-01-11	2012-10-24	Integrante.
José Estrada Cotrina	2012-01-11	2012-09-06	Integrante.
Ernesto Mitsumasu Fujimoto	2012-10-24	continúa	Integrante.
Eduardo Castro Morales	2012-10-24	continúa	Integrante.
Jaime Hanza Sánchez Concha	2012-10-24	continúa	Integrante.
V. Número de sesiones realizadas durante el ejercicio:			DOS
VI. Cuenta con facultades delegadas de acuerdo con el artículo 174 de la Ley General de Sociedades:			() Sí (X) No

COMITÉ ESPECIAL DE INVERSIONES			
• Órgano de apoyo al Directorio en temas de planeamiento estratégico, inversiones, gastos de capital cuyo costo supere el equivalente de 1000 UIT y el financiamiento de mediano y largo plazo (deuda y/o capital)			
I. Fecha de creación: 25 de mayo de 2011, sesión de Directorio N° 1379.			
II. Funciones: - Revisar o proponer los planes y/o esquemas de inversión y/o financiamiento /capital o deuda) para posteriormente presentarlo al Directorio. - Evaluar y, en su caso, recomendar al Directorio la aprobación de proyectos de inversión para la expansión de la capacidad de producción de la empresa y de nuevas oportunidades de negocio. - Evaluar, y en su caso, recomendar al Directorio la aprobación del plan de negocios anual y el presupuesto correspondiente, incluyendo los programas de gastos de capital. - Supervisar la implantación y variaciones en el presupuesto anual, revisando el programa de gastos de capital. - Identificar los factores de riesgo operacional a los que está sujeta la empresa, evaluando las políticas adecuadas para su administración y atenuación. - Analizar los informes que se presenten relacionados con la gestión de inversiones y financiamiento, incluyendo los elaborados por el Órgano de Control Institucional, la Contraloría general de la República y los Auditores Externos. - Promover que el manejo de los recursos de la empresa se haga bajo los criterios de responsabilidad, solidez y seguridad, y de acuerdo con las condiciones del mercado.			
III. Principales reglas de organización y funcionamiento: - El Comité es convocado por su Presidente con 3 días de anticipación, de ser urgente, por teléfono. - El Comité se reúne con la frecuencia necesaria de acuerdo a la propia naturaleza de su encargo, dependiendo de las circunstancias. - El Comité puede requerir la participación del Gerente General u otros trabajadores de la empresa. - El Comité está facultado a solicitar a la Gerencia, por intermedio del Directorio, la contratación de servicios profesionales de expertos. - Otros.			
IV. Miembros del Comité:			
NOMBRES Y APELLIDOS	FECHA		CARGO DENTRO DEL COMITÉ
	INICIO	TÉRMINO	
José Quiñones Huldish	2012-01-11	2012-10-23	Presidente.
Eduardo Castro Morales	2012-10-24	continúa	Presidente.
David Grández Gómez	2012-01-11	2012-09-05	Integrante.
Marco Nuñez del Prado	2012-01-11	2012-09-06	Integrante.
Alberto Rojas Morote	2012-02-15	continúa	Integrante.
Silvia Dedios Villaizán	2012-10-24	continúa	Integrante.
Jaime Hanza Sánchez Concha	2012-10-24	continúa	Integrante.
V. Número de sesiones realizadas durante el ejercicio:			SEIS
VI. Cuenta con facultades delegadas de acuerdo con el artículo 174 de la Ley General de Sociedades:			() Sí (X) No

(...) NO APLICA, LA EMPRESA NO CUENTA CON COMITÉS DE DIRECTORIO

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
19. <i>Principio (V.E.3).- El número de miembros del Directorio de una sociedad debe asegurar pluralidad de opiniones al interior del mismo, de modo que las decisiones que en él se adopten sean consecuencia de una apropiada deliberación, observando siempre los mejores intereses de la empresa y de los accionistas.</i>				X	

a. Indique la siguiente información correspondiente a los directores de la EMPRESA durante el ejercicio materia del presente informe.

NOMBRES Y APELLIDOS	FORMACIÓN ^{2/}	FECHA		PART. ACCIONARIA ^{3/}	
		INICIO ^{1/}	TÉRMINO	Nº DE ACCIONES	PART. (%)
DIRECTORES DEPENDIENTES					
José Guillermo Quiñones Huldish	Economista	2008-12-19	continúa		
Alberto Rojas Morote	Economista	2012-01-30	continúa		
Marco A. Nuñez del Prado Coll C.	Ingeniero	2011-11-30	2012-09-06		
Jesús Valentín Ramírez Gutiérrez	Ingeniero	2011-11-30	2012-09-30		
Jorge Fernando Guzmán Yangato	Ingeniero	2011-07-05	2012-01-30		
Jaime Hanza Sánchez Concha	Ingeniero	2012-09-26	continúa		
Iván Eduardo Castro Morales	Ingeniero	2012-09-26	continúa		
Silvia Cecilia Dedios Villaizán	Magíster	2012-09-26	continúa		
Cesar Zegarra Robles	Abogado	2012-09-26	continúa		
DIRECTORES INDEPENDIENTES					
David Abraham Grández Gómez	Ingeniero	2011-11-30	2012-09-05		
José Francisco Estrada Cotrina	Ingeniero	2011-11-30	2012-09-05		
Ernesto Mitsumasu Fujimoto	Ingeniero	2012-09-26	continúa		

^{1/} Corresponde al primer nombramiento.

^{2/} Incluir la formación profesional y si cuenta con experiencia en otros directorios.

^{3/} Aplicable obligatoriamente sólo para los directores con una participación sobre el capital social mayor o igual al 5% de las acciones de la empresa.

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
20. <i>Principio (V.F. segundo párrafo).- La información referida a los asuntos a tratar en cada sesión, debe encontrarse a disposición de los directores con una anticipación que les permita su revisión, salvo que se traten de asuntos estratégicos que demanden confidencialidad, en cuyo caso será necesario establecer los mecanismos que permita a los directores evaluar adecuadamente dichos asuntos.</i>					X

a. ¿Cómo se remite a los directores la información relativa a los asuntos a tratar en una sesión de Directorio?

- (X) CORREO ELECTRÓNICO
 (...) CORREO POSTAL
 (X) OTROS. Detalle: Físicamente en carpetas entregadas en su centro de trabajo o domicilio.
 (...) SE RECOGE DIRECTAMENTE EN LA EMPRESA

b. ¿Con cuántos días de anticipación se encuentra a disposición de los directores de la EMPRESA la información referida a los asuntos a tratar en una sesión?

	MENOR A 3 DÍAS	DE 3 A 5 DÍAS	MAYOR A 5 DÍAS
INFORMACIÓN NO CONFIDENCIAL	(...)	(X)	(...)
INFORMACIÓN CONFIDENCIAL	(...)	(X)	(...)

c. Indique si el procedimiento establecido para que los directores analicen la información considerada como confidencial se encuentra regulado en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(...)	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

- (...) LA EMPRESA CUENTA CON UN PROCEDIMIENTO ESTABLECIDO PERO ESTE NO SE ENCUENTRA REGULADO
 (X) NO APLICA. LA EMPRESA NO CUENTA CON UN PROCEDIMIENTO



d. Indique si los procedimientos descritos en la pregunta anterior se encuentran contenidos en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(X)	Directiva de FONAFE

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(...) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

Principios	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
24. <i>Principio (VI, primer párrafo).</i> - Las funciones del Presidente del Directorio, Presidente Ejecutivo de ser el caso, así como del Gerente General deben estar claramente delimitadas en el estatuto o en el reglamento interno de la sociedad con el fin de evitar duplicidad de funciones y posibles conflictos.					X
25. <i>Principio (VI, segundo párrafo).</i> - La estructura orgánica de la sociedad debe evitar la concentración de funciones, atribuciones y responsabilidades en las personas del Presidente del Directorio, del Presidente Ejecutivo de ser el caso, del Gerente General y de otros funcionarios con cargos gerenciales.					X

a. En caso alguna de las respuestas a la pregunta anterior sea afirmativa, indique si las responsabilidades del Presidente del Directorio; del Presidente Ejecutivo, de ser el caso; del Gerente General, y de otros funcionarios con cargos gerenciales se encuentran contenidas en algún (os) documento (s) de la EMPRESA.

RESPONSABILIDADES DE:	ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*	NO ESTÁN REGULADAS	NO APLICA **
Presidente de Directorio	(...)	(...)	(X)	(-)	- Reglamento de Organización y Funciones (ROF). - Manual de Organización y Funciones (MOF).	(...)	(...)
Presidente ejecutivo	(...)	(...)	(...)	(-)		(...)	(X)
Gerente General	(X)	(...)	(X)	(-)	- Estatuto. - ROF. - MOF.	(...)	(...)
Plana Gerencial	(...)	(...)	(X)	(-)	- ROF. - MOF.	(...)	(...)

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

** En la EMPRESA las funciones y responsabilidades del funcionario indicado no están definidas.

Principio	Cumplimiento				
	0	1	2	3	4
26. <i>Principio VI.5).</i> - Es recomendable que la Gerencia reciba, al menos, parte de su retribución en función a los resultados de la empresa, de manera que se asegure el cumplimiento de su objetivo de maximizar el valor de la empresa a favor de los accionistas.			X		

a. Respecto de la política de bonificación para la plana gerencial, indique la(s) forma(s) en que se da dicha bonificación.

(...) ENTREGA DE ACCIONES

(...) ENTREGA DE OPCIONES

(...) ENTREGA DE DINERO

(X) OTROS. UTILIDADES

(...) NO APLICA. LA EMPRESA NO CUENTA CON PROGRAMAS DE BONIFICACIÓN PARA LA PLANA GERENCIAL

b. Indique si la retribución (sin considerar bonificaciones) que percibe el gerente general y plana gerencial es:

	REMUNERACIÓN FIJA	REMUNERACIÓN VARIABLE	RETRIBUCIÓN (%)*
Gerente General	(X)	---	0.093
Plana Gerencial	(X)	---	

* Indicar el porcentaje que representa el monto total de las retribuciones anuales de los miembros de la plana gerencial y el gerente general, respecto del nivel de ingresos brutos, según los estados financieros de la EMPRESA.

c. Indique si la EMPRESA tiene establecidos algún tipo de garantías o similar en caso de despidos del gerente general y/o plana gerencial.

(...) SÍ

(X) NO



FECHA DE ENTREGA	DIVIDENDO POR ACCIÓN	
	EN EFECTIVO	EN ACCIONES
Acciones de Inversión		
Ejercicio n-1	-----	-----
Ejercicio n	-----	-----

DIRECTORIO

- h. Respecto de las sesiones del Directorio de la EMPRESA desarrolladas durante el ejercicio materia del presente informe, indique la siguiente información:

NÚMERO DE SESIONES REALIZADAS:	29
NÚMERO DE SESIONES EN LAS CUALES UNO O MÁS DIRECTORES FUERON REPRESENTADOS POR DIRECTORES SUPLENTE O ALTERNOS	-----
NÚMERO DE DIRECTORES TITULARES QUE FUERON REPRESENTADOS EN AL MENOS UNA OPORTUNIDAD	-----

- i. Indique los tipos de bonificaciones que recibe el Directorio por cumplimiento de metas en la EMPRESA.

"Lineamientos para la aplicación de la dieta variable". Directiva 001-2011/009-FONAFE

(...) NO APLICA. LA EMPRESA NO CUENTA CON PROGRAMAS DE BONIFICACIÓN PARA DIRECTORES

- j. Indique si los tipos de bonificaciones descritos en la pregunta anterior se encuentran regulados en algún (os) documento (s) de la empresa.

ESTATUTO	REGLAMENTO INTERNO	MANUAL	OTROS	DENOMINACIÓN DEL DOCUMENTO*
(...)	(...)	(...)	(...)	

* Indicar la denominación del documento, salvo en el caso de los Estatutos de la EMPRESA.

(X) NO SE ENCUENTRAN REGULADOS

- k. Indique el porcentaje que representa el monto total de las retribuciones anuales de los directores, respecto al nivel de ingresos brutos, según los estados financieros de la EMPRESA.

	RETRIBUCIONES TOTALES (%)
Directores independientes	0.007
Directores dependientes	0.016

- l. Indique si en la discusión del Directorio, respecto del desempeño de la gerencia, se realizó sin la presencia del gerente general.
() SÍ (X) NO

ACCIONISTAS Y TENENCIAS

- m. Indique el número de accionistas con derecho a voto, de accionistas sin derecho a voto (de ser el caso) y de tenedores de acciones de inversión (de ser el caso) de la EMPRESA al cierre del ejercicio materia del presente informe.

CLASE DE ACCIÓN (incluidas las de inversión)	NÚMERO DE TENEDORES (al cierre del ejercicio)
Acciones con derecho a voto	2
Acciones sin derecho a voto	0
Acciones de inversión	0
Total	2

- n. Indique la siguiente información respecto de los accionistas y tenedores de acciones de inversión con una participación mayor al 5% al cierre del ejercicio materia del presente informe.

Clase de Acción: A.

NOMBRES Y APELLIDOS	NÚMERO DE ACCIONES	PARTICIPACIÓN (%)	NACIONALIDAD
Fondo Consolidado de Reservas Previsionales	1 479 825 455	68,43	Peruana





electroperu
la energía de los peruanos

Prolongación Pedro Miotta N° 421, San Juan de Miraflores
Lima 29 - PERÚ

postmas@electroperu.com.pe
www.electroperu.com.pe