

ÍNDICE

<i>Informe de la Administración</i>	<i>Pág.</i>
<i>Mensaje de la Dirección.....</i>	<i>2</i>
<i>Perfil de la Compañía.....</i>	<i>3</i>
<i>Relación com Inversionistas.....</i>	<i>3</i>
<i>Composición Accionista.....</i>	<i>4</i>
<i>Gobernabilidad Corporativa.....</i>	<i>4</i>
<i>Mercado de Energía.....</i>	<i>4</i>
<i>Comercialización de Energía.....</i>	<i>5</i>
<i>Desempeño Operacional.....</i>	<i>5</i>
<i>Inversiones.....</i>	<i>8</i>
<i>Desempeño Económico-Financiero.....</i>	<i>9</i>
<i>Remuneración a los Accionistas.....</i>	<i>13</i>
<i>Endeudamiento (Préstamos y Financiación).....</i>	<i>13</i>
<i>Participaciones Societarias.....</i>	<i>14</i>
<i>Adopción Inicial de la Ley nº 11.638/2007.....</i>	<i>15</i>
<i>Relación com Auditores Independientes.....</i>	<i>15</i>
<i>Valor Añadido.....</i>	<i>15</i>
<i>Programa de Investigación y Desarrollo.....</i>	<i>15</i>
<i>Responsabilidad SocioAmbiental.....</i>	<i>16</i>
<i>Actuación Volcada hacia los Empleados (Público interno).....</i>	<i>16</i>
<i>Proveedores.....</i>	<i>18</i>
<i>Relación con el Comunidad.....</i>	<i>18</i>
<i>Informaciones de Naturaleza Social y Ambiental.....</i>	<i>21</i>
 <i>Demonstraciones Contables</i>	
<i>Balance Patrimonial.....</i>	<i>24</i>
<i>Activo.....</i>	<i>24</i>
<i>Pasivo.....</i>	<i>25</i>
<i>Demonstración del Resultado.....</i>	<i>26</i>
<i>Demonstración de las Mutaciones del Patrimonio Líquido.....</i>	<i>27</i>
<i>Demonstración del Flujo de Caja.....</i>	<i>28</i>
<i>Demonstración del Valor Añadido.....</i>	<i>29</i>
<i>Notas Explicativas a las Demonstraciones Contables.....</i>	<i>30</i>
 <i>Composición de los Conselhos de Administração e Fiscal e de la</i>	<i>81</i>
<i>Dirección.....</i>	
<i>Parecer dos Auditores ndependentes.....</i>	<i>82</i>
<i>Parecer do Conselho Fiscal.....</i>	<i>84</i>

MENSAJE DE LA DIRECCIÓN

Señores Inversionistas:

La Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf tiene el placer de presentar su informe Anual de la Administración y las Demostraciones Contables para el año terminado en 31 de diciembre de 2008, seguidas de los pareceres de los Auditores Independientes y del Consejo Fiscal.

La Chesf es una concesionaria del poder público que contribuye a la provisión de infraestructura necesaria para el desarrollo socioeconómico del país, actuando como una Compañía socialmente responsable, la búsqueda de rentabilidad, en la preservación de los recursos ambientales y la reducción de las desigualdades sociales y regionales.

En el año de 2008, la Chesf tuvo un buen desempeño económico-financiero, manteniéndose sólida y rentable.

La Compañía buscó una expansión equilibrada en su estructura de negocios, con foco en la sostenibilidad empresarial, destacándose las realizaciones a continuación:

- Obtención de ganancia líquida de R\$ 1.437 billion.
- Participación en la subasta de Transmisión 005/2008, promovido por la Agência Nacional de Energia Elétrica- ANEEL, Consorcio formado en la Chesf (20%), Eletrosul (20%), Camargo Corrêa Investimentos em Infraestrutura em S/A (9,9%) y Suez Energy South America Ltda. (50,1%) en la construcción de la Central Hidroeléctrica Jirau en el Río Madeira, en el municipio de Porto Velho, Rondônia Estado, con 3.300 MW de potencia y energía asegurada total de 1.975,3 MW medios, con inversiones previstas de Chesf de R\$ 540 millones.
- Participación en la subasta de Transmisión 004/2008, patrocinada por la Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, la obtención de la concesión de Lote G, para el despliegue de la línea de transmisión de Eunápolis/Teixeira de Freitas C1 - 230 kV, con su terminal y la subestación Teixeira de Freitas, con inversión prevista de R\$ 57,3 millones.
- Participación en la subasta de Transmisión 004/2008, patrocinada por la Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, en el consorcio formado por Chesf (19,5%), Eletronorte (30%), ABENGOA (30%) y FIP Brasil Energia (20,5%), la obtención de la concesión de lote C, relativas a las líneas de transmisión de 500 kV Oriximina/Itacoatiara C1/C2, con una longitud de aproximadamente de 374 km y Itacoatiara / Cariri C1/C2, con una longitud de aproximadamente de 212 km y subestaciones Itacoatiara 500/138 kV - 150 MVA 500/230 kV y Cariri - 1800 MVA con Chesf inversión prevista de R\$ 150,1 millones.
- Participación en la subasta de Transmisión 006/2008, patrocinada por la Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, la obtención de la concesión de Lote G, para el despliegue de Suape II 500/230 kV - 600 MVA y la subestación de 230/69 kV Suape III - 200 MVA, con inversión prevista de R\$ 188,4 millones.
- Participación en la subasta de Transmisión 007/2008, patrocinada por la Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, en el consorcio formado por Chesf (24,5%), Furnas (24,5%) y CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (51%), la obtención de la concesión de lotes D y F, en relación con la línea de transmisión de colector Porto Velho (RO)/Araraquara 2 (SP) - 600 kV en corriente continua, con 2.375 km, en el rectificador de corriente alterna a corriente continua de 500/600 kV con una capacidad de 3.150 MW, ubicada en la subestación de colección de Porto Velho, y el tren inversor de corriente continua a corriente alterna de 600/500 kV con una capacidad de 2.950 MW, ubicada en Araraquara subestación 2, con inversión prevista de Chesf R\$ 255,7 millones.
- Aumento, en 1.122 MVA, de la capacidad de transformación de energía eléctrica en el Sistema de Transmisión de Chesf.
- La reanudación de los trabajos para la adopción de procedimientos de conformidad con la Ley Sarbanes-Oxley - SOX, de los Estados Unidos de América, en los procesos de negocio relevantes para la Compañía, en la Certificación de Eletrobrás.

- Ejecución de las acciones dirigidas a la sostenibilidad de las empresas, en particular la cuestión de la carta a unirse al Pacto Mundial, la creación del Defensor del Pueblo, para revisar el Código de Ética y Conducta Empresarial, así como programas para la seguridad alimentaria, la salud, la educación, la ciudadanía y la generación de empleo y de ingresos, desarrollados por comunidades en diferentes regiones de operación de la Compañía.

PERFIL DE LA COMPAÑÍA

La Chesf, Sociedad de Economía Mixta-Abierta, fue creada por el Decreto- Ley nº 8.031, de 03 de octubre de 1945, y constituida en la 1ª Asamblea General de Inversionistas, llevada a cabo en 15 de marzo de 1948.

El sistema de generación de la Chesf es hidrotérmica, donde predominan las centrales hidráulicas, responsables por el porcentaje superior a 97% de la producción total. Actualmente, su parque generador posee 10.618 MW de potencia instalada, siendo compuesto por 14 centrales hidroeléctricas, apoyadas a través de 9 embalses con capacidad de almacenamiento máximo de 52 mil millones de metros cúbicos de agua y 1 central térmica bicomcombustible con 350 MW de potencia instalada, que están relacionada a continuación.

Centrales	Río	Capacidad Instalada (MW)
HIDRELÉCTRICAS:	-	10.268,328
Sobradinho	São Francisco	1.050,300
Luiz Gonzaga (Itaparica)	São Francisco	1.479,600
Apolônio Sales (Moxotó)	São Francisco	400,000
Paulo Afonso I	São Francisco	180,001
Paulo Afonso II	São Francisco	443,000
Paulo Afonso III	São Francisco	794,200
Paulo Afonso IV	São Francisco	2.462,400
Piloto	São Francisco	2,000
Xingó	São Francisco	3.162,000
Funil	de Contas	30,000
Pedra	de Contas	20,007
Boa Esperança	Parnaíba	237,300
Curemas	Piancó	3,520
Araras	Acaraú	4,000
TERMOELÉCTRICA:		350,000
Camaçari	-	350,000
TOTAL		10.618,328

El sistema de transmisión, cuyas primeras instalaciones tuvieron operación inicializada en 1954, abarca los Estados de Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Río Grande do Norte y Sergipe, compuesto por 18.468 Km de líneas de transmisión en operación, siendo 5.122 Km de circuitos de transmisión en 500kV; 12.537 Km de circuitos de transmisión en 230 kV; 809 Km de circuitos de transmisión en tensiones inferiores; 98 subestaciones con tensión mayor que 69 KV y 729 transformadores en operación, en un total de capacidad de transformación de 42.765 MVA, además de 4.907 Km de cables de fibra óptica

RELACIÓN COM INVERSIONISTAS

La Chesf, el capital de riesgo y abierto, mientras que SIAS acciones negociadas en el mercado OTC solamente, está sujeto a las normas de la Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

La política de relacionamiento de la Compañía es pautada por la divulgación de informaciones con transparencia, caracterizada por el respeto de los principios legales y éticos, alineados a las normas a que está sometida como concesionaria de servicio público.

La Compañía tiene un canal para la difusión de la información en su sitio web, www.chesf.gov.br, el enlace "Investor relations". La relación con inversionistas es hecha a través de la atención por teléfono, correo patrón, presencial y correo electrónico.

COMPOSICIÓN ACCIONISTA

El Capital Social de la Compañía, en el montante de R\$ 4.196,3 millones, es representado por 41.709.653 de acciones nominativas, divididas en 40.477.564 de acciones ordinarias y 1.232.089 de acciones preferenciales, todas sin valor nominal. De este total, 99,45% pertenecen a la Eletrobrás, 0,46% al Ministerio de Finanzas, 0,03% al FINOR y 0,06% a otros accionistas.

GOBERNABILIDAD CORPORATIVA

Administración

La Compañía es administrada por un Consejo de Administración y por una Dirección.

La Dirección es constituida por un Director-Presidente, elegido entre los miembros del Consejo de Administración, y hasta 5 (cinco) Directores, brasileños, elegidos por el Consejo de Administración, con mandato de 3 (tres) años, con el ejercicio de sus funciones en régimen de tiempo integral.

El Consejo de Administración es constituido de un Presidente y 5 (cinco) Consejeros más, todos accionistas, elegidos por la Asamblea General, con mandato de 3 (tres) años, pudiendo ser reelectos. Uno de los miembros del Consejo de Administración es indicado por el Ministro de Estado del Planeamiento, Presupuesto y Gestión.

El Consejo Fiscal es permanente, constituido de 3 (tres) miembros fijos y 3 (tres) sustituto, con mandato de 1 (un) año, brasileños, elegidos por la Asamblea General. Entre los miembros del Consejo Fiscal, un miembro fijo y respectivo sustituto son representantes del Tesoro Nacional.

Código de Ética

La compañía tiene un código de ética y conducta empresarial, la adhesión a los principios y valores predominantes en las pautas de gobierno corporativo, que es la referencia para todos sus miembros.

El Comité de Ética de la Compañía revisó el mencionado Código, así como sugerencias de cientos de empleados, recogidas durante los talleres sobre la responsabilidad social y ética, que se celebró en la Sede y Regionales. Hay explícita los valores y principios éticos que guían la conducta Chesf institucional en las diversas interacciones con las relaciones públicas.

Controles Internos y Auditoría

La Auditoría Interna, subordinada al Consejo de Administración, planea, ejecuta y evalúa las actividades de auditoría en la Compañía y atiende a las solicitudes de la Dirección y órganos de control interno y externo. El Plan Anual de Actividades de Auditoría Interna – PAINT es sometido a la adopción de la Contraloría General de la Unión – CGU.

En atención a la Ley Societaria, las demostraciones financieras de la Chesf son auditadas por auditor independiente, contratado a través de licitación y aprobado por el Consejo de Administración, con restricción de prestación de otros servicios, de aquellos de auditoría, y con la adopción de rotación, a cada período de 5 (cinco) años.

Objetivando las mejores prácticas de gobierno corporativo, Chesf adoptó en sus principales procesos de negocios y de tecnología de la información, procedimientos de conformidad con la Ley Sarbanes-Oxley – SOX, de los Estados Unidos de América, buscando la Certificación de Eletrobrás.

MERCADO DE ENERGÍA

Las proyecciones de mercado divulgadas por la Empresa de Pesquisa Energética – EPE, para el período 2008 al 2017, presentan crecimiento en el consumo nacional de energía eléctrica, en las Regiones atendidas por el Sistema Interconectado Nacional – SIN, del orden de 4,9% al año. Este crecimiento representa un incremento de 27.922 MW promedios al final del 2017, evolucionando de los actuales 52.189 MW promedios, para 80.111 MW promedios, considerando la integración de algunos subsistemas aislados al Sistema Interconectado Nacional - SIN a partir del 2009. El Nordeste tendrá una expansión media del 4,9% al año, con un crecimiento igual a la prevista para el Brasil, de 7.557 MW promedios a 11.667 MW promedio en el mismo horizonte, que representa un aumento promedio de 4.110 MW promedios a finales del año pasado.

Este cuadro señala la necesidad de incremento de nuevas fuentes de generación de energía, indicando oportunidades de expansión y diversificación de las inversiones de la Compañía, tanto en los emprendimientos termoelectricos a gas natural y nuclear, ya indicados en el Plan Decenal de Expansión 2008 al 2017 de EPE, cuanto a hidroelectricos de potencial remanente en el nordeste y en las grandes aprovechamientos de la Región Norte.

COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

La energía comercializada en 2008, alcanzó un montante del orden de 50.692 GWh, distribuidos entre 21 Estados del Brasil y el Distrito Federal, con destaque para la venta a las distribuidoras en el Ambiente de Contratación Regulado – ACR, que representó 77,2% de este total. Los estados con mayor participación en las ventas de la Compañía en el segmento distribución fueron los de São Paulo (19.9%), Rio de Janeiro (10.3%), Paraná (9.8%), Pernambuco (7.7%) Y Bahia (7.5%).

Las ventas para la región Nordeste representaron aproximadamente 43.5% del total comercializado por la Chesf. Parte de esa energía fue para la atención directa de veintiséis grandes industrias ubicadas en esa región.

La Chesf comercialización de la energía, Ambiente de Contratação Livre - ACL, como el promotor (subastas), que se tradujo en 118 contratos con las empresas de comercio y los consumidores libres para los distintos períodos de suministro gratuito. En comparación con el año 2007, el número de contratos descendió un 27% en la ACL. En términos de energía vendida en ese entorno, la disminución fue del 46,4%, de 6.442 GWh en 2007 a 3.452 GWh en 2008.

El proceso de negocio cuenta con el apoyo de una moderna plataforma informática, en la que se promueven las subastas de energía Chesf, que proporciona una mayor competitividad, eficiencia y transparencia de las transacciones comerciales de energía a la Compañía.

DESEMPEÑO OPERACIONAL

Chesf integra el Sistema Interconectado Nacional – SIN e realiza intercambio de energía con los sistemas Norte, Sur y Sudeste/Centro-Oeste.

Dada la ubicación de sus principales centrales, la Chesf recibe influencia de los regímenes hidrológicos del Nordeste y Sudeste. Debido a esta ubicación y la afluencia durante el período húmedo 2007-2008, el principal reservorio del Nordeste, Sobradinho, alcanzó en el mes de mayo de 2008, la máxima de almacenamiento del año, correspondiente al 73,9% del volumen útil. El 31 de diciembre de almacenamiento fue de 26,0% del volumen útil.

La Compañía generó 41.239 GWh, en el 2008, contra 57.301 GWh, en el 2007, representando una reducción de 28,1 %. Esta disminución se debió a la energía del Sistema Interconectado Nacional - SIN y aumentar el intercambio de energía de otras regiones en el Nordeste, de acuerdo con la política llevada a cabo por la central de orden del Operados Nacional do Sistema - ONS.

Se mantuvieron las inversiones en formación de recursos humanos, la mejora de las herramientas para la planificación de las intervenciones y la aplicación de nuevas técnicas y procedimientos de mantenimiento de equipos, líneas de transmisión y los dispositivos de protección, control y supervisión.

En 2008, continuó la aplicación de las mejoras en los sistemas de generación y transmisión, con la sustitución de equipos obsoletos, sistemas de escaneo de protección y la instalación de sistema de vigilancia y control eletroenergético y la modernización de los Centros de Operación, con el despliegue de funciones avanzadas, como un estimador de estado, configurar las redes, el sistema de tratamiento de alarmas, además de Sinularia para entrenamiento de operadores.

El fortalecimiento de la red de telecomunicaciones, ha comenzado el despliegue de las infraestructuras de apoyo a la Ruta del sistema de radio digital Sobradinho - Senhor do Bonfim, con finalización prevista para el según trimestre de 2009. Se terminó y ha permitido el apoyo de comunicación óptica en Ruta Teresina – São João do Piauí - Sobradinho, llame al norte-oeste, y para eludir la subestación Eliseu Martins. En cuanto a la red de protección se creó el 18 de subestaciones, el sistema de integración de los dispositivos de protección, para permitir el seguimiento de los equipos de protección instalados en las subestaciones de Campina Grande, Mirueira, Pau Ferro, Recife II, Eunápolis, Funil, Itapebi, Sapeaçu, Camaçari II, Governador Mangabeira, Jardim, Pituaçu, Cauípe, Delmiro Gouveia, Fortaleza I/II y Pici.

Indicadores de Desempeño

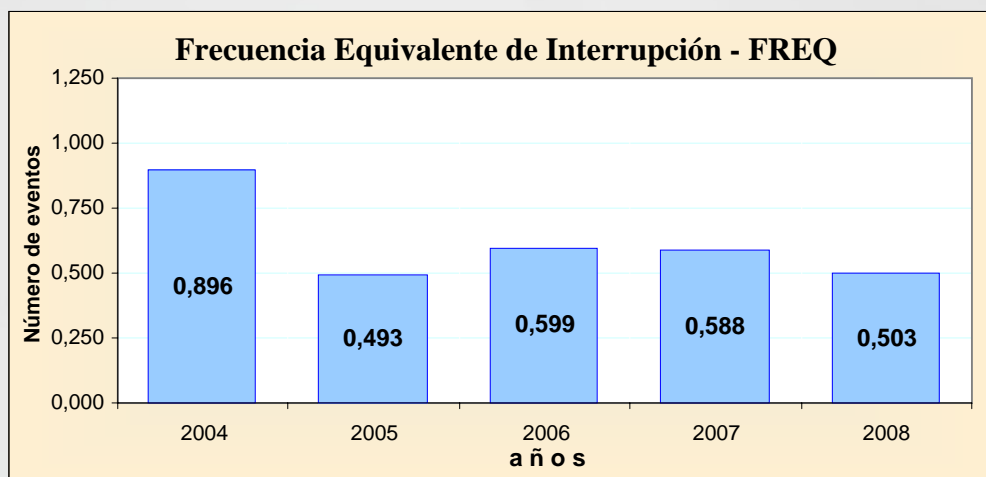
En 2008, Chesf obtenido buenos resultados en los indicadores de Frecuencia de Interrupción - FREQ de duración equivalente de interrupción - DREQ, Interrupted Energía - ENE y de Operaciones Disponibilidad - DO.

Las metas establecidas para los indicadores de Frecuencia Equivalente de Interrupción – FREQ y Duración Equivalente de Interrupción – DREQ fueron plenamente atendidas con acentuada mejora del DREQ en relación al año anterior, Registrándose el según mejor resultado de los últimos cinco años.

El indicador de disponibilidad operacional - generación se redujo en los años anteriores debido a las contingencias que ocurren en la central de fabricación de ascensores y Xingó unidad generadora de esta central y la Central de Sobradinho. A pesar de que estos acontecimientos han dado lugar a la falta de disponibilidad de unidades de generación durante un período considerable, el resultado está por encima de la meta fijada para 2008.

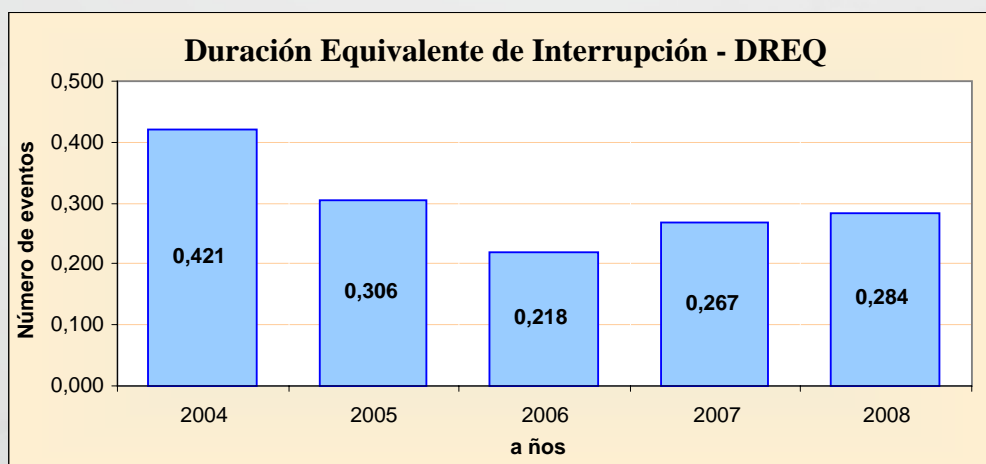
FREQ – Frecuencia Equivalente de Interrupción

Indica el número equivalente de interrupciones en el suministro de energía eléctrica.



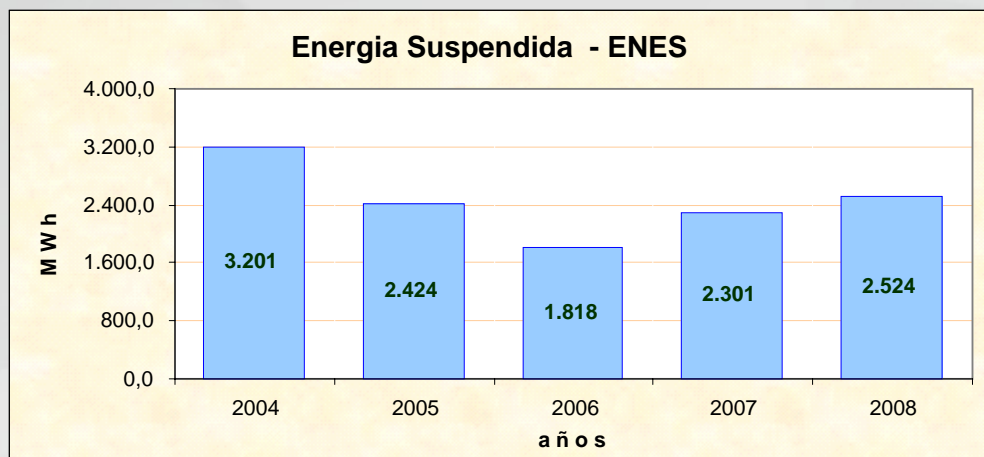
Duración Equivalente de Interrupción - DREQ

Indica la duración equivalente, en horas, de las interrupciones en el suministro de energía eléctrica.



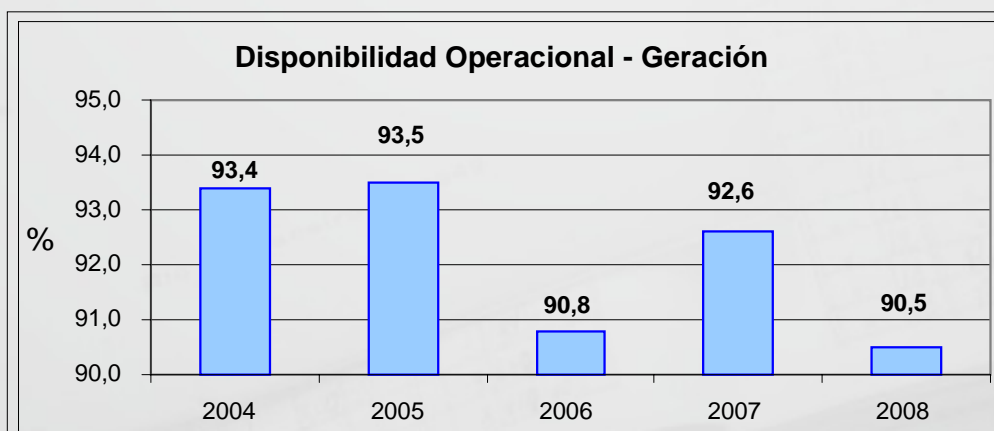
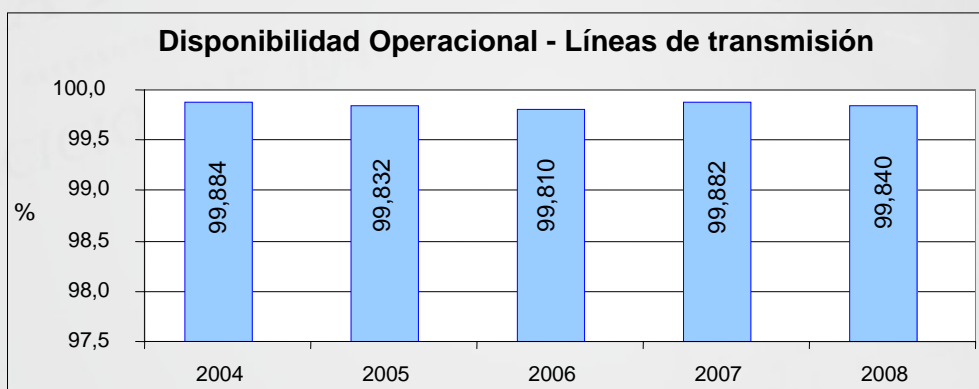
Energía Suspendida – ENES

Indica el montante equivalente de energía eléctrica, en GWh, en las interrupciones del suministro.



Disponibilidad Operacional – DO

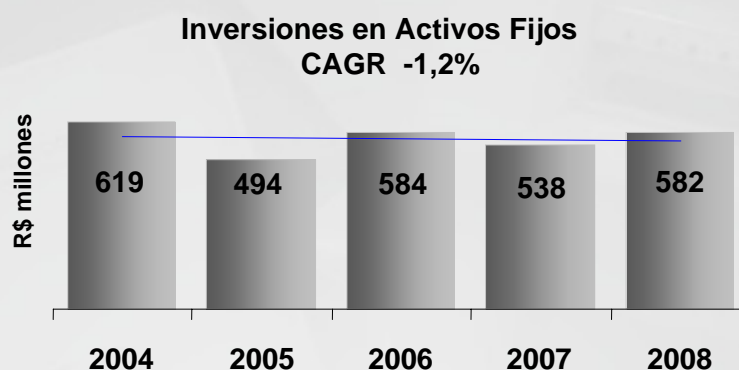
Indica la probabilidad de, en un momento específico, el equipo está operando, desempeñando su función o listo para operar.



INVERSIONES

El año, las inversiones en activos fijos para la ampliación y modernización de la capacidad productiva de Chesf totalizó R\$ 581,6 millones. El valor contado, teniendo en cuenta sólo las adiciones a los activos fijos se distribuyen de la siguiente forma: R\$ 40,0 millones en la generación de energía, de R\$ 340,9 millones en obras del sistema de transmisión, R\$ 134,0 millones para el reasentamiento de Itaparica y R\$ 66,7 millones en infraestructura. En el período comprendido entre 2004 y 2008, la tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue de -1,2%.

La siguiente tabla muestra la inversión en los últimos cinco años.



Generación

Para mantener el sistema de generación, con buen nivel de disponibilidad, hay varias acciones para el mantenimiento y las mejoras en las centrales de la compañía, especialmente el retorno a la operación de las tres unidades de la Usina Paulo Afonso I y una unidad de la Usina Paulo Afonso III.

El programa de estudios de potencial de energía hidroeléctrica, para aumentar la oferta de generación hidroeléctrica en el Nordeste, la Chesf, en colaboración con la Construtora Norberto Odebrecht, S.A., Engevix Engenharia S.A. y Desenvix S.A., continuó los estudios ambientales - EIA/RIMA del Aprovechamiento de la energía hidroeléctrica Riacho Seco Submédio tramo situado en el Río São Francisco.

Transmisión

El Sistema de Transmisión de la Chesf fue ampliado con la conclusión de los siguientes Proyectos:

- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación Barreiras con la instalación del según transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y del según del transformador del tres fases 230/138 kV - 100 MVA, ambos con sus correspondientes conexiones.
- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación Pirapama con la instalación del cuarto transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación Coremas con la instalación de tercer transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación de Icó con la instalación del según transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Ampliación de la capacidad de transformación de subestación Teresina con la instalación del cuarto transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación de Senhor do Bonfim con la instalación del transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA para sustituir a El según transformador de tres fases 230/69 kV - 33 MVA.
- Ampliación de la capacidad de la transformación del subestação Ribeirão con la instalación del tercer transformador 230/69 KV trifásico - 100 MVA y de las conexiones.

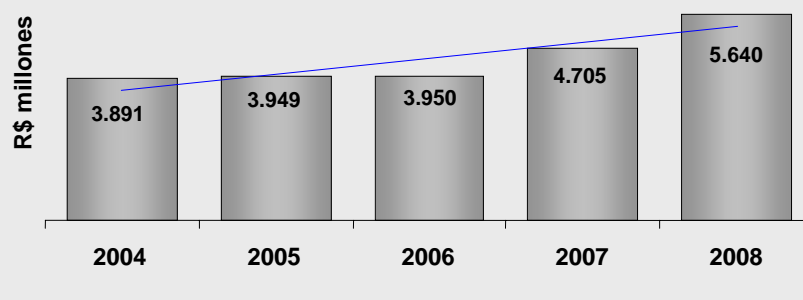
- Ampliación de la capacidad de la transformación del subestação Mossoró II con la instalación del tercer transformador 230/69 KV trifásico - 100 MVA y de las conexiones.
- Ampliación de la capacidad de la transformación del subestação Bom Jesus da Lapa con la instalación que transformador trifásico el 230/69 KV - 50 MVA en la substitución que transforma trifásica a existir el 230/69 KV - 33 MVA.
- Ampliación de la capacidad de transformación de la subestación Jacaracanga con la instalación del tercer transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Ampliación de la capacidad de transformación subestación Catu con la instalación del según transformador trifásico 230/69/13, 8 kV - 100 MVA para sustituir el actual transformador de 62 MVA.
- Ampliación de la capacidad de transformación subestación Maceió con la instalación de cuarto transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA y conexiones asociadas.
- Complementación del módulo general de 138 kV, entre el establecimiento de módulos de bus en 138 kV, interconexión de los autobuses en 69 kV y la instalación de una línea de entrada de 138 kV en la subestación Barreiras.
- Instalación de 1 línea de entrada de 69 kV en la subestación de Icó, 1 entrada de línea de 69 kV en la subestación Coremas y 4 entradas de línea de 69 kV en la subestación de Tauá.
- La instalación de transformadores en subestaciones tierra Catu, Bom Jesus da Lapa, Senhor do Bonfim, Teresina y Coremas.
- En la ejecución de los proyectos - las líneas de transmisión y la ampliación de las subestaciones de 230 kV, cuyas concesiones fueron obtenidos en la ANEEL Subastas:
 - Las obras de la PAC – Funil/Itapebi, Milagres/Coremas, Ibicoara/Brumado, Paraíso/Açu y Picos/Tauá.
 - Jardim/Penedo y Eunápolis/Teixeira de Freitas.

DESEMPEÑO ECONÓMICO-FINANCEIRO

Ingreso Operacional Bruto

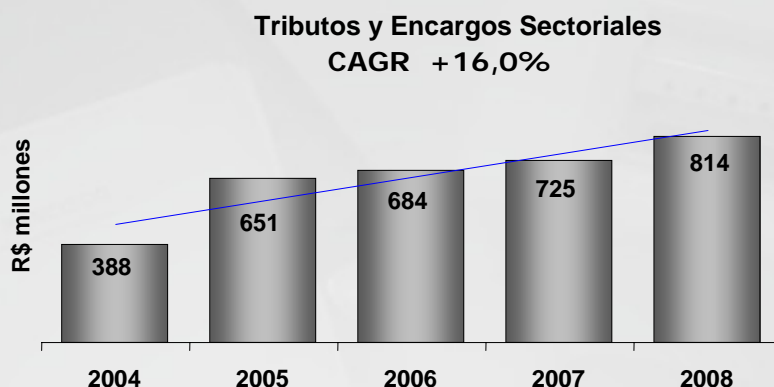
El ingreso operacional bruto de la Chesf, en el 2008, alcanzó el valor de R\$ 5.640,4 millones, con expresivo crecimiento de 19,9% con relación a R\$ 4.705,4 millones em 2007. Este aumento fue impulsado por los siguientes factores: la comercialización de la energía en el corto plazo (+96,6%), debido al excepcional crecimiento de los precios de la energía que se produjeron en el primer trimestre de 2008, suministro de energía directamente a las industrias (+21%); suministro de energía a las empresas de distribución y comercialización (+13,1%), debido a los nuevos contratos de las subastas celebradas en el medio ambiente de Adquisiciones Libre - ACL, la disponibilidad del sistema de transmisión, la aplicación de nuevas empresas de transmisión y el aumento de la red básica (+7,5%), y los ajustes previstos en los contratos existentes. En el período 2004 a 2008, una tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue 7,7%.

Ingreso Operacional Bruto
CAGR +7,7%



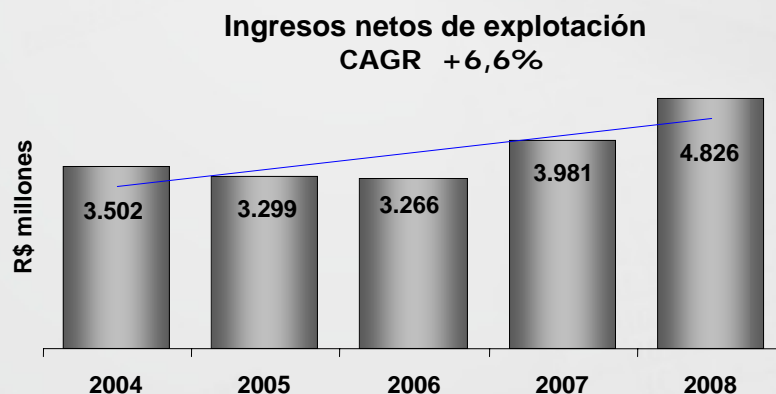
Tributos y Encargos Sectoriales sobre Ventas

Los impuestos y las cargas regulatorias en las ventas totalizaron a R\$ 814,1 millones en el año 2008 (+12,3% en relación a 2007). De este total, R\$ 498,0 millones corresponden a impuestos y cotizaciones sociales (+19,0% en relación a 2007) y R\$ 316,1 millones en los costos regulatorios (+3,3% respecto al año anterior). La tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) durante el período 2004 a 2008 fue 16,0%.



Ingresos netos de explotación

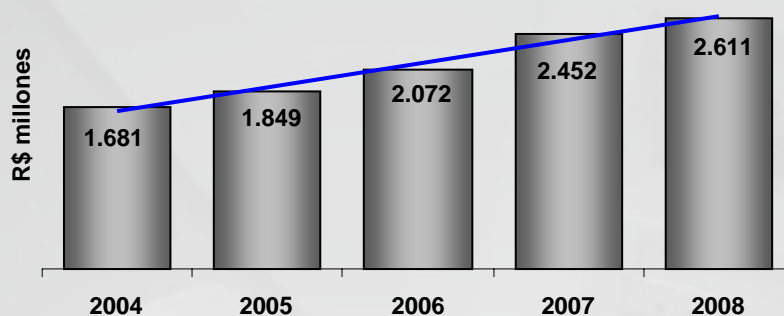
Ingresos netos de explotación aumentaron el 21,2% (+ R\$ 845,5 millones) en el año 2007, alcanzando R\$ 4,826.3 millones en 2008. De esta cantidad, la venta de energía eléctrica ha contribuido 78,4% (75,9% en 2007), la receta de la disponibilidad del sistema de transmisión de potencia con el 21,4% respondió (23,9% en 2007) y el resto 0,2% tenía otros ingresos de explotación como fuente. De 2004 a 2008, la tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue +6,6%.



Costos y Gastos Operacionales

Costos y gastos de explotación totalizó R\$ 2,610.9 millones en 2008 (6,5% superior a 2007). El costo del servicio de energía fueron de R\$ 1,988.0 millones (22,9% en 2007), en función, básicamente, el crecimiento en los puntos de combustibles para la producción de energía y la compra de energía para su reventa. A su vez, los gastos de explotación alcanzaron la suma de R\$ 622,5 millones en 2008 (-25,1% en comparación con 2007). Esta reducción se explica, básicamente, el propósito de la provisión para cuentas de cobro dudoso, que se produjo en 2007, sin la correspondiente en 2008. La tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue +9,2% en el período 2004 a 2008.

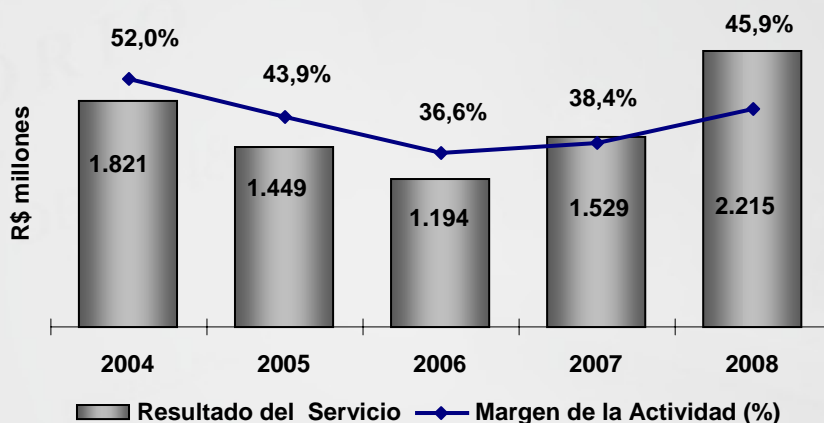
Costos y Gastos Operacionales CAGR +9,2%



Resultado del Servicio de Energía Eléctrica y Margen Operacional

El efecto de los hechos mencionados, el resultado de explotación del servicio (EBIT) alcanzó R\$ 2,215.4 millones, 44,9% superior a los R\$ 1,528.6 millones alcanzados en 2007. Este resultado, que representa el margen de explotación del servicio pasó de 38,4% en 2007 al 45,9% de los ingresos netos de explotación en 2008, una mejora de 7,5 puntos porcentuales.

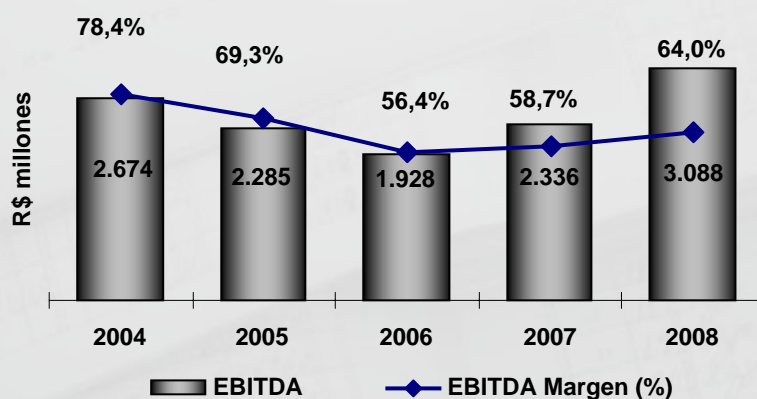
Resultado del Servicio de Energía Eléctrica



Generación Operacional de Caja (EBITDA)

La generación de efectivo para gastos de funcionamiento expresada por el EBITDA (ganancias antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización) fue de R\$ 3,087.5 millones, lo que representa un crecimiento del 32,2% en comparación a R\$ 2,335.7 millones en 2007. El margen de EBITDA del 64,0% sobre los ingresos netos de explotación, frente al 58,7% en 2007, lo que representa un aumento de 5,3 puntos porcentuales.

EBITDA



Reconciliación del EBITDA (R\$ millones)

	2008	2007
Ganancia neta	1.437,3	652,6
(+) IR e CSLL.....	204,7	329,2
(+) Participaciones en las ganancias.....	60,6	54,0
(+) No neto recurrente.....	47,8	6,1
(+) Gastos Financieros.....	644,0	640,3
(+) Devaluación y amortización.....	603,4	594,5
(+) Provisiones para Contingencias.....	89,7	59,0
EBITDA	3.087,5	2.335,7

Resultado Financiero

El resultado financiero en el ejercicio representa un gasto neto de R\$ 465,0 millones, 4,4% más baja en el valor de R\$ 486,6 millones en 2007, también presentó cifras netas de los gastos. Este resultado se explica, básicamente, el aumento de los ingresos procedentes de inversiones financieras y la reducción de la carga de la deuda, debido a la amortización anticipada de los préstamos y la financiación con la Compañía en el año 2008.

Ingreso (Gastos) financieros – R\$ millones

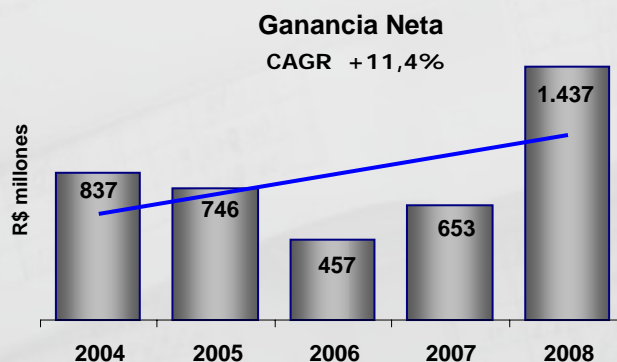
	2008	2007
Renta de aplicaciones financieras.....	76,8	27,2
Renta de refinanciación concedidas a clientes.....	70,3	109,2
Interés y variaciones monetarias de préstamos y financiación..	(487,7)	(573,7)
Variaciones de los préstamos y la financiación monetaria.....	(83,4)	16,7
Otros ingresos (gastos) financieros.....	(41,0)	(66,0)
(=) ingresos Financieros Neto	465,0	486,6

Incentivos fiscales - Impuesto sobre la Renta

La Compañía obtuvo en 2008 la concesión de incentivos fiscales en la zona de operaciones de la Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, correspondiente a una reducción del 75% de la tasa de impuesto sobre la renta y adicionales de conformidad con el artículo 1 de la Medida Provisional n° 2199 -14, 24 de agosto de 2001, con la modificación del artículo 32, modificado por la Ley N° 11196 de 21 de noviembre de 2005 para el período comprendido entre 2008 y 2017, y la reinversión en los valores de R\$ 299,5 millones y R\$ 43,8 millones, respectivamente, totalizando R\$ 343,3 millones. Tenga en cuenta que este hecho se cubre con profundo significado en el contexto económico-financiero de la Compañía, teniendo en cuenta el gran impacto que viene en la reducción de recursos para apalancar sus inversiones, el principal objetivo de estos incentivos.

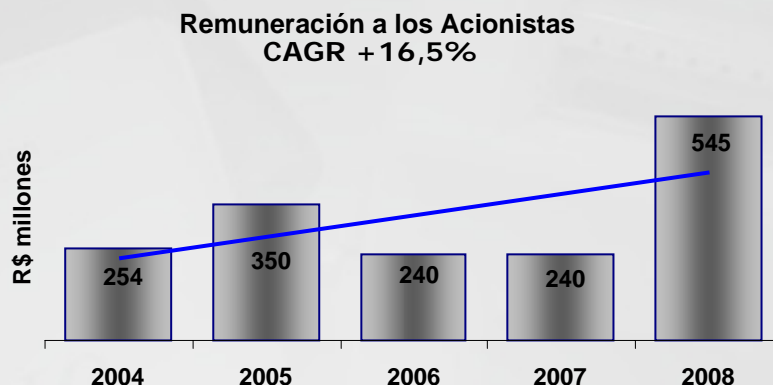
Ganancia neta

El ganancia neta obtenida por Chesf en 2008 fue de R\$ 1,437.3 millones para el mayor beneficio en la historia de la Compañía. El crecimiento fue de R\$ 784,7 millones, o sea el 120,2%, frente a R\$ 652,6 millones en 2007 y se explica principalmente por: i) aumento de los ingresos netos de explotación (+21,2%) ii) un menor crecimiento de los costes y gastos de operación (+ 6,5%), iii) la mejora de los resultados financieros, iv) la reducción en la incidencia del impuesto sobre la renta sobre el beneficio, porque la adopción de incentivos fiscales. De 2004 a 2008, la tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue 11,4%.



REMUNERACIÓN A LOS ACCIONISTAS

El Estatuto Social de la Compañía prevé la distribución de 25% la ganancia neta ajustada en la forma de ley societaria, como dividendos mínimos obligatorios. Sin embargo, la administración de la Compañía, considerando la ganancia neta del ejercicio, deciden proponer a la Asamblea General Ordinaria – AGO, una remuneración de R\$ 544.9 millones, a título de dividendos, equivalentes al 51.4% de la ganancia neta ajustado (37.4% em 2007), y correspondiente a una distribución de R\$ 13.06 por acción ordinaria y preferencial (R\$ 5.75 em 2007). La tasa de crecimiento compuesto anual (CAGR) fue 16,5% en el período 2004 a 2008.



PRÉSTAMOS Y FINANCIACIÓN

Lo endeudamiento bruto, que incluye cuentas de intereses y principal de la Sociedad de la deuda y las instituciones financieras privadas en el año R\$ 3,785.8 millones, el 17,0% inferiores a los R\$ 4,558.8 millones a finales de 2007, que incluye el reembolso anticipado de R\$ 538,9 millones en préstamos y financiación de la Compañía en el año 2008. La deuda neta (préstamos y financiación, a corto y largo plazo, menos de la disponibilidad y las inversiones financieras) ascendió al final del año, R\$ 2,889.5 millones, una disminución de 27,5% respecto al año anterior.

CONSOLIDADO ENDEUDAMIENTO – R\$ millones	2008	2007	Δ%
Corto Plazo	478,0	518,4	-7,8%
En moneda nacional	368,0	430,7	-14,6%
Em moneda extranjera	110,0	87,7	25,4%
Largo Plazo	3.307,8	4.040,4	-18,1%
En moneda nacional	3.153,8	3.836,8	-17,8%
Em moneda extranjera	154,0	203,6	-24,4%
Endeudamiento Bruto Total	3.785,8	4.558,8	-17,0%
(-)Efectivo y Equivalentes	9,3	30,9	-69,9%
(-)Aplicaciones Financieras	887,0	543,2	63,3%
Endeudamiento Neto	2.889,5	3.984,7	-27,5%

PARTICIPACIONES SOCIETARIAS

La Chesf, en 31 de diciembre de 2008, tenía participaciones minoritarias en las siguientes empresas:

- **STN - Sistemas de Transmissão Nordeste S.A**

49% en el capital de la empresa STN - Sistema de Transmisión Nordeste SA, constituida el 27 de octubre de 2003, que tiene como objeto social la construcción, despliegue, operación y mantenimiento de la línea de transmisión de 500kV II Teresina (PI) / Sobral III (CE) / II Fortaleza (CE), en funcionamiento desde enero de 2006 con el período de la concesión de 30 años.

- **Integração Transmissora de Energia S.A – INTESA**

12% en el capital de la empresa la potencia de Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA, de 20 de diciembre de 2005, que está sujeto a la construcción social, el despliegue, operación y mantenimiento de línea de transmisión de 500 kV Colinas/Serra da Mesa 2, circuito 3, en funcionamiento desde mayo de 2008, con el período de la concesión de 30 años.

- **Energética Águas da Pedra S.A.**

24,5% en el capital de la empresa Águas da Pedra Energética S.A., constituida el 3 de abril de 2007, que tiene como objeto el establecimiento de los Central Hidroeléctrica Dardanelos en Río Aripuanã, situado en el norte del estado de Mato Grosso, con el poder de 261 MW y energía asegurada de 154.9 MW media total, con el inicio de las operaciones previstas para enero de 2011 y el período de la concesión de 35 años.

- **Energia Sustentável do Brasil S.A.**

20% en el capital de la empresa Energia Sustentável do Brasil S.A., constituida el 15 de julio de 2007, que tiene como objeto social el establecimiento de la central hidroeléctrica Jirau en el río Madeira, en el municipio de Porto Velho, Estado de Rondônia, con el poder 3.300 MW y energía asegurada total de 1.975,3 MW medios, con inicio de las operaciones previstas para enero de 2013 y el período de la concesión de 35 años.

- **Manaus Transmissora de Energia S.A.**

19,5% en el capital de la empresa Manaus Transmissora de Energia S.A., constituida el 22 de abril de 2008, que está sujeto a la construcción social, el despliegue, operación y mantenimiento de línea de transmisión de 500 kV Oriximina/Itacoatiara/Cariri de Itacoatiara 500/138 kV en la Subestación de Itacoatiara (150 MVA) y la Subestación de Cariri 500/230 kV (1.800MVA) con el inicio de las operaciones previstas para octubre de 2011 y el período de la concesión de 30 años.

- **Interligação Elétrica do Madeira S.A.**

24,5% en la empresa Interligação Elétrica do Madeira S.A., constituida el 18 de diciembre de 2008, que está sujeto a la construcción social, el despliegue, operación y mantenimiento de línea de transmisión de 600 kV Colector Porto Velho (RO)/Araraquara 2 (SP) en el actual, del rectificador de corriente alterna a corriente directa 500/600 kV, ubicada en Porto Velho Colector subestación con una capacidad de 3150 MW y la estación de Inversora de CC a CA 600/500 kV Araraquara 2 ubicado en la subestación con una capacidad de 2.950 MW, con el inicio de las operaciones previstas para abril de 2013 y el período de la concesión de 30 años.

ADOPCIÓN INICIAL DE LA LEY N ° 11.638/2007

En 2008, entró en vigor como la Ley N ° 11.638 de 28 de diciembre de 2007, modificada por la Medida N ° 449 del 03 de diciembre de 2008, que marca el inicio de la convergencia de las prácticas contables adoptadas en Brasil, con las normas internacionales cuentas, publicado por el International Accounting Standards Board - IASB. La aplicación de esta legislación es obligatoria para los Demonstraciones Contables anuales para los años fiscales a partir del 1 de enero de 2008. Según lo previsto por el Comité de Contabilidad Anuncios, a través de la CCP Pronunciamento Técnico 13 - Adopción inicial de la Ley N ° 11.638/07, aprobado por la Deliberación CVM n ° 565, del 17 de diciembre de 2008, todos los ajustes que tienen un impacto sobre los resultados se han hecho con los beneficios acumulado en la fecha de transición, en virtud del artículo 186 de la Ley N ° 6404/76, sin efecto retroactivo sobre los Demonstraciones Contables.

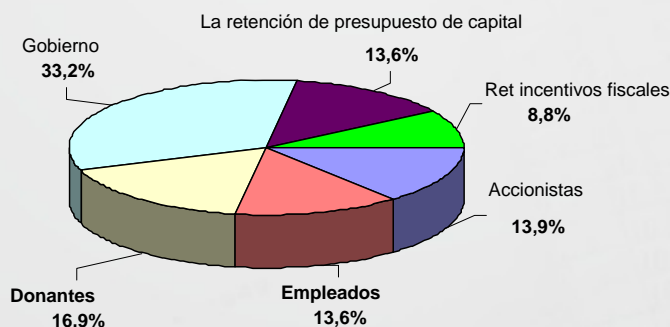
RELACIÓN COM AUDITORES INDEPENDIENTES

La política de la Compañía para la contratación de servicios de empresas de auditoría independiente se fundamenta en principios que preservan la independencia de esos profesionales. En este sentido, la Compañía tiene un contrato para la prestación de servicios de auditoría independiente, firmada con la empresa RSM Boucinhas, Campos & Conti Auditores Independientes S/S, durante el ejercicio en 2008, siempre como en otros servicios que los servicios de auditoría sobre los Demonstraciones Contables. Este procedimiento está en conformidad con el dispuesto en la Instrucción CVM nº 381, de 14/01/2003.

VALOR AÑADIDO

El valor económico generado por la Compañía en 2008 fue de R\$ 3,930.2 millones, una cifra 24,1% superior a los R\$ 3,168.1 millones en 2007. Este valor fue devuelto a la sociedad en forma de: salarios, los impuestos y las prestaciones a los empleados (13,6%), los impuestos y contribuciones federales, estatales y municipales (33,2%); de interés a los donantes (16,9 %), los dividendos a los accionistas (13,9%), las utilidades retenidas al presupuesto de capital (13,6%) y la retención debido a los incentivos fiscales (8,8%).

Distribución del Valor Añadido



PROGRAMA DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

Chesf invierte en su Programa de Investigación y Desarrollo - P&D (por sus siglas en portugués), de innovación en la búsqueda de equipos, sistemas y procesos, el aumento de su rentabilidad, la mejora continua de la prestación de servicios y la posibilidad de nuevos negocios.

En el año 2008, fue una intensa inversión en la modernización de la gestión de los procesos de P&D, se hace hincapié en la contratación de la elaboración de un sistema integrado de gestión de la información y mejorar el modo de exploración y desarrollo de proyectos con el fin de satisfacer las necesidades La estrategia de la Compañía y reducir al mínimo los riesgos de la investigación.

La Compañía tiene dos carteras de proyectos. La primera, que cumple las exigencias de la Ley n° 9991/2000 y N° 10848/2004, es el foco en las necesidades más específicas del sistema de producción y transmisión de electricidad, con la participación de una amplia gama de autoridades reconocidas en la educación investigación y el papel de la ejecución de los proyectos. La según cartera de proyectos se centra en cuestiones de interés común para las empresas y del Sistema Eletrobrás, como ejecutor, el Centro de Energía Eléctrica - CEPEL la organización que durante más de treinta años ha venido prestando los servicios pertinentes a las eléctricas. El promedio anual de los recursos invertidos en estas carteras es de aproximadamente R\$ 23 millones.

Además de esas inversiones, Chesf contribuye para el Fundo Nacional de Desenvolvimento científico e Tecnológico – FNDCT y para el financiamiento de la Empresa de Pesquisa Energética – EPE, totalizando un promedio anual de R\$ 22,5 millones. Por lo tanto, en total, Chesf invierte anualmente en P&D, directa e indirectamente, el expresivo valor de cerca de R\$ 45 millones.

Los resultados representativos de los proyectos ya concluidos, involucrando todos los segmentos de la cadena productiva, autorizan inferir la certeza de una creciente optimización de los resultados de la Compañía, de la prestación de servicio a la sociedad y del esencial compartimiento de conocimiento academia-empresa, acción absolutamente esencial para consolidación del desarrollo nacional.

RESPONSABILIDAD SOCIO-AMBIENTAL

Chesf entiende que el desarrollo económico necesita venir acompañado por el cuidado con las personas y con el medio ambiente, en busca de la calidad de vida de la población. Con sus acciones, contribuye para la inclusión social de millares de personas, por medio de inversiones en educación, salud, renta, cultura y ciudadanía.

La actuación socio-ambiental de la Compañía está dirigida para mejorar la calidad de vida personal y profesional de sus empleados, para ampliar la interacción y contribuir con el desarrollo de sus proveedores, para ampliar el relacionamiento con las comunidades de los alrededores de sus instalaciones y de sus emprendimientos, para contribuir con proyectos del Gobierno Federal y con acciones direccionadas para la sociedad en general y para minimizar los impactos ambientales resultado de sus actividades.

ACTUACIÓN VOLCADA HACIA LOS EMPLEADOS (PÚBLICO INTERNO)

La Compañía cerró el año 2008 con una plantilla de 5.535 empleados. El índice de turnover del año fue de 2,87%. Se completó la fase de construcción del Modelo de Gestión de Personal Chesf competencia, cuyo objetivo es diseñar, construir e implementar un nuevo modelo de gestión del personal, dirigida a todos los empleados de la Organización. Los productos generados en el proyecto son los insumos para las discusiones sobre la gestión integrada de las Personas, en el contexto de la Eletrobrás Plan de Transformación.

La Compañía adopta la práctica de la creación de comisiones Chesf/Uniones, para examinar cuestiones de interés para ambas partes. Propuesta por el Comité Mixto de Políticas para el campamento, hubo mejoras en la prestación de servicios públicos de limpieza, pavimentación y la urbanización, la provisión de transporte para los empleados de hacinamiento en las subestaciones de Juazeiro II y Funil;asddd la continuación de las ventas de las casas a sus residentes Chesf en los campamentos de la Compañía.

Remuneración y Beneficios

En 2008, R\$ 54,5 millones fueron distribuidos a los empleados como parte de los beneficios o resultados, resultante de la consecución de objetivos previamente establecidos por Eletrobrás y Chesf en 2008: a los beneficios y dividendos, los objetivos financieros (margen índice y el costo operativo) y operativa (disponibilidad operacional del sistema de generación y transmisión).

Los empleados tienen derecho a Chesf las siguientes prestaciones: atención materna e infantil para niños de hasta 6 meses, de asistencia educativa para los niños de más de 6 meses a 20 años, la ayuda a la educación superior, que se concederá a los empleados que no tienen universidad; Seguro de Vida grupo, la asistencia a las personas con discapacidad - PAPD para los empleados y dependientes, la atención médica y de enfermería en las clínicas de la Compañía durante el horario comercial; ayuda gafas y lentes, para los empleados y sus dependientes; Complementación de la ayuda-enfermedad; Plan ayudar a los empleadores - PAP, que abarca atención médica y hospitalaria, odontología y otros servicios de salud; inmuebles en caso de muerte o discapacidad debido a un accidente en el trabajo, el transporte - la previsión del valle utilizado para cambiar de residencia y lugar de trabajo y residencia Vale comida; alimentos; Privado Bienestar Social, por la Fundación Chesf de Asistencia y Seguridad Social - FACHESF, con 12.726 participantes, con 5.399 activos y 7.327 asistieron;

Capacitación y Desarrollo

La Chesf adopte un sistema de educación empresarial que vincula las necesidades de formación de la organización y el desarrollo de los empleados.

En 2008, el número medio de horas de formación por empleado fue 64,99 correspondiente a 3,38% de las horas de trabajo. El marco regulador y de alta competitividad inherentes al nuevo modelo del sector eléctrico ha requerido la Chesf una reorientación estratégica en el proceso de empoderamiento. En consecuencia, la Compañía ha venido ampliando la oferta de formación de larga duración, con el objetivo de desarrollar nuevas habilidades requeridas. Se trata de la Maestría en Ingeniería de Producción y de Economía y Finanzas, MBA en Gestión de la Energía, MBA Ley de Energía Eléctrica, Especialidad en Gestión del Conocimiento, Tecnologías de la Información y MBA en Gestión de la Excelencia. Se implementó el Plan de Gestión de la preparación, con una alta inversión en su Compañía de gestión del cuerpo, el centro de los cambios actuales en el Sistema Eletrobrás. El objetivo central del Plan es maximizar el rendimiento de los ejecutivos Chesf, permitiendo la capacitación en la gestión de las oficinas exigido por el nuevo ambiente de negocios en lo que respecta a aspectos organizativos, estratégicos, tecnológicos, de gestión, la comercialización y la cultura.

Salud y Seguridad del Trabajo

En 2008, Chesf consolidada el Plan Corporativo la Salud y Calidad de Vida - Vivir bien - Chesf para actuar, de manera sistemática, la prevención, rehabilitación y promoción de la salud y la calidad de vida de sus empleados. Entre las acciones emprendidas, es el Plan de Servicios de Emergencia, con el objetivo de una mayor eficiencia y agilidad en la atención a los heridos o empleado de la víctima de malos repente, uno de los tres mejores proyectos en la categoría de Gestión de la Seguridad y la Salud en el Trabajo Premio de la Fundación COGE.

Con el objetivo de mejorar el control de los riesgos, Chesf aplicado preliminar de evaluación técnica de los peligros - APP intervenciones eletroenergético Sistema y el Programa de Prevención de Riesgos Ambientales - PPRA, que se identifican, evalúan y controlan las propiedades físicas, químicas y biológicos.

La Compañía cuenta con 22 CIPA - Comisión Interna de Prevención de Accidentes, integrada por igual de representantes elegidos por los empleados y los representantes del empleador. Cada año, se celebró la INTERCIPA, seminario que reúne a representantes de todos los CIPA de Chesf, los representantes de los trabajadores y el empleador, de la seguridad del trabajo, los representantes de los sindicatos y otros invitados con el fin de intercambiar experiencias con respecto a la buena prevención prácticas para mejorar la gestión de la salud y la seguridad en el lugar de trabajo. La novedad de la INTERCIPA Chesf ha sido reconocida en diversos foros, incluidas las publicaciones en revistas especializadas.

En 2008, la tasa de frecuencia acumulada de accidentes de trabajo con el típico eliminación fue 4,58, 5% por encima del límite tolerable para el ejercicio. En cuanto a la tasa acumulada de severidad de los accidentes del trabajo típico con la extracción, los accidentes fueron menos graves que el año anterior, lo que contribuyó a reducir la tasa de 133 en 2007 a 83 en 2008.

Respeto a la Diversidad y Equidad de Género

La Chesf reconoce que el respeto y la promoción de la diversidad son esenciales para la gestión de clima organizacional que fomente un ambiente sano, de apoyo y facilitador del crecimiento profesional y trabaja para facilitar la promoción y la eliminación de la discriminación de cualquier tipo. Por lo tanto, incluidos en diversas normas de gestión de personas y el Código de Ética y Conducta en los Negocios, la cláusula que especifica su posición en contra de cualquier prejuicio y las prácticas que discriminan contra las personas por el color / raza, etnia, género, edad, origen regional, económica, social, condición física o mental, orientación política, religiosa o sexual o cualquier otra condición.

La Compañía celebró registro declarativo de actualización automática de los empleados, que fue respondida por el 95% efectivo. Esta actualización tiene la parte más profunda de su plan, lo que contribuirá a la estructuración de las acciones que respondan a las necesidades específicas de grupos de personas.

En 2008, la Chesf siguió aplicando el Plan de Acción de Género 2007-2008, de acuerdo con la Secretaría Especial de Políticas para la Mujer - SPM, como requisito previo para la participación en el programa Pro-Equidad de Género en la Secretaría.

La Chesf siguió las acciones que se extienden de la inclusión social y accesibilidad para los empleados con discapacidad. Para hacer frente a los discapacitados visuales, no hay información en Braille en el torniquete de acceso a las instalaciones, las puertas internas y los ascensores en el sintetizador de voz. Durante muchos años, estos trabajadores tienen el equipo y el software para llevar a cabo sus actividades. El Código de Ética y Conducta Empresarial está disponible en Braille. Opción religiosa y política y la orientación sexual de los trabajadores se respeta. La Chesf Sede abrió en 2008, un espacio ecuménico para las celebraciones religiosas.

PROVEEDORES

La Compañía promueve, periódicamente, la actualización de sus proveedores sobre los procedimientos utilizados para la gestión de los contratos. También actúa, para fortalecer la asociación y mejorar la calidad de los servicios y productos. Con este fin, se celebraron reuniones de un día en Recife, Salvador y Paulo Afonso. Los requisitos de responsabilidad social, y cuestiones de ética de la diversidad de género y se hace hincapié en la conferencia especial que se incluye en la programación de los actos. En 2008, la Chesf aprobó los "Principios y Normas de Conducta en los Negocios en relación con Chesf con proveedores", que es también el repudio explícito del trabajo infantil y la presentación de los profesionales a trabajar en condiciones degradantes. Para contratar el suministro de bienes y servicios es el requisito para el cumplimiento de estos principios.

RELACIÓN CON EL COMUNITAD

La Compañía es la estructuración de los siguientes programas:

- Programa Generación - atención de las poblaciones pobres de las micro-regiones en donde la Compañía implantó generación hidroeléctrica, comprendiendo el Programa Lagos do São Francisco abarcando las áreas de las hidroeléctricas Luiz Gonzaga (Itaparica), Apolônio Sales (Moxotó), Complexo Paulo Afonso y Xingó; Programa Sobradinho (municipios cercanos a esa hidroeléctrica); Programa Boa Esperança (municipios vecinos de la hidroeléctrica Boa Esperança) y Programa Rio das Contas (municipios en las inmediaciones de las hidroeléctricas Funil y Pedra).
- Programa Transmisión – actuación en las comunidades de municipios en donde están implantadas las subestaciones o que son cortados por líneas de transmisión; y
- Programa Regiones Metropolitanas – actuación en comunidades de los municipios de las Regiones Metropolitanas de Piauí, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraíba, Pernambuco, Alagoas, Sergipe y Bahia, en donde se sitúan las principales instalaciones de la Compañía.

La casi totalidad de programas y proyectos que Chesf implementó, tienen los siguientes objetivos:

Educación, Capacitación y Difusión del Conocimiento

Los diversos programas de educación, formación y difusión del conocimiento, desarrollado por Chesf con la participación de 14.693 niños, jóvenes y adultos.

En esta edición, es el apoyo de la Companhia de Ejecución del Centro de Arqueología y Antropología de Paulo Afonso y el desarrollo de la investigación arqueológica en la región.

Generación de trabajo e ingresos y de Desarrollo Regional

Los programas para la generación de empleo e ingresos y el desarrollo regional es la participación de 13.164 adultos. Además, se celebraron tres seminarios para constituir el foro para el desarrollo sostenible de las poblaciones de los bordes de los lagos de las centrales y de Pedra y Funil.

La Chesf es la coordinación y ejecución de proyectos para el desarrollo regional, alineado con los programas sociales del Gobierno Federal. En el Nordeste, el Programa Luz para Todos, coordinado por el Director de Operaciones de la Companhia celebrada 192.088 enlaces que se han beneficiado 960.440 personas.

Suplementación alimentaria

Los programas de suplemento alimentario para 2.404 personas asistieron.

Promoción de la Salud

La Chesf mantiene el hospital Nair Alves de Souza, de acuerdo con el SUS. En 2008, asistieron aproximadamente 100 mil personas de 22 ciudades de 5 estados del Nordeste, con 258.124 procedimientos realizados.

Se realizó la Feria Anual de la Salud y Ciudadanía en lugares en torno a las instalaciones de la Companhia, en Recife, Paulo Afonso, Salvador, Fortaleza, Teresina Sobradinho y con la participación de 5.531 personas.

Ciudadanía

La Companhia apoya el funcionamiento de la Estación de Policía para ayudar a las mujeres en Paulo Afonso. Chesf empleadas se sientan en el Consejo Municipal de Derechos de la Mujer y el Consejo Municipal de la Niñez y la Adolescencia. Tres veces al año, la CIPA son de las campañas internas de donación de sangre y médula ósea, en colaboración con el Estado hemocenter. La Companhia continuó participando activamente en 16 Días de Activismo Campaña de Fin de la Violencia contra la Mujer, con la realización de las conversaciones a las comunidades y la distribución de las piezas de la campaña de la radio comunitaria.

Sostenibilidad Ambiental

La Chesf adopte una gestión sistemática de los impactos ambientales y las cuestiones derivadas de sus activos en generación y transmisión, así como los procesos de almacenamiento y la manipulación de productos peligrosos, y diseñado en 2008, R\$ 15,4 millones para programas que destinadas a preservar el medio ambiente.

De la zona de generación, todas las empresas tienen una licencia de explotación, con excepción de las centrales y piedras embudo, Bahía, y Boa Esperança, en Piauí, cuyas licencias están en proceso de renovación. Se realizaron más de 30 programas sociales dirigidos a la recuperación de áreas degradadas, la vigilancia de la calidad del agua, la gestión y conservación de especímenes de peces en la región y la formación de los pescadores, la salud y la educación ambiental y de rescate arqueológico. Se han completado programas de Apoyo a los Municipios de los alrededores de las empresas de Itaparica y Paulo Afonso y se están llevando a cabo las encuestas y el análisis de los estudios ambientales de los nuevos usos de la hidroeléctrica del río Parnaíba y São Francisco.

Han desarrollado programas de educación ambiental en torno a la planta de Araras, en Ceará, con la participación de unas 150 familias, y Paulo Afonso embalses del complejo en la fase inicial de despliegue, que deberían participar las comunidades circundantes.

Para cumplir con el Programa Nacional de Revitalización de São Francisco, la cuestión de la restauración de bosques ribereños en sus orillas, 400.000 plántulas fueron sembradas en los municipios de Itacuruba, Belém do São Francisco, Petrolândia y Santa Maria da Boa Vista.

Se están negociando con el fiscal de Bahia a las acciones de adecuación permanente de las zonas de preservación del medio ambiente de los negocios de generación.

En el ámbito de la transmisión, a partir de 1988 todas las empresas están autorizadas o en proceso de renovación. De las empresas antes del año 1988, 62 fueron resueltas en 2008 y otro 73 están con el proceso de solución se encuentran en los organismos ambientales. Se han renovado los permisos ambientales en 51 empresas y sus respuestas a las limitaciones de transmisión de 643 de los permisos ambientales, que representan la aplicación de diversos programas ambientales, tales como: Estudio y Control de la Fauna y la Flora, la Revitalización del Río Mamucabas, estudios arqueológicos, en la replantación selectiva de las pistas, entre otros.

Se realizaron cinco programas de Comunicación Ambiental en el nuevo negocio de transmisión de Chesf - líneas de transmisión de 230 kV, de redireccionamiento / Itapebi y Ibicoara / Brumado, Bahia; Paraíso / Açú en Rio Grande do Norte; Milagros / Coremas de Ceará y Paraíba Jardim y / Penedo en Sergipe y Bahia. Estos programas participan los Departamentos de Educación y Salud de los municipios, organizaciones sociales y 1.313 familias que viven a lo largo de los caminos que cruzan las líneas.

Hay dos medidas de emergencia para combatir los incendios con arreglo a las líneas de transmisión, en el Estado de Ceará, con el IBAMA-Prevfogo, con la participación de alrededor de 50 familias. Las acciones se iniciaron junto con la FUNAI para desarrollar un programa de educación ambiental para la comunidad indígena de Fulni-ô en el estado de Pernambuco.

La cuestión de la compensación ambiental, se elaboraron planes de la gestión de la Reserva Biológica de Santa Isabel, en Sergipe y de la Reserva Biológica de Sierra Negra, en Pernambuco.

El área de los productos peligrosos cuenta con 6 licencias de funcionamiento de los distintos servicios de custodia y la manipulación de estos productos, con 60 condiciones, además de la supervisión de las acciones de riesgo para el medio ambiente de los residuos y la eliminación de productos peligrosos. Proactiva por decisión de la Compañía, fue aprobada en 2008, un plan de sustitución y la eliminación de todos los equipos en funcionamiento y de almacenamiento que contienen ascarel.

En 2008, la Chesf no fue multada por incumplimiento de las normas de protección del medio ambiente, haciendo hincapié en que no hay ninguna restricción sobre las actividades operacionales de la Compañía.

Programa de Reasentamiento de la Itaparica

La Chesf invirtió R\$ 134,1 millones en el Reasentamiento de Itaparica, en obras, servicios, compra de equipos, asistencia y reasentamiento en el proceso de la producción agrícola, programas ambientales, la comunidad indígena Tuxá compensación a los agricultores de Itacoatiara (Rodelas/BA) y el perímetro de Apolonio de venta (Petrolândia/PE), además de la adquisición de tierras para abajo del proyecto (Gloria/BA) y regularización de tierras adquiridas.

Han comenzado a trabajar sobre la aplicación del proyecto de regadío abajo, después de la concesión de la licencia de Despliegue - LI, secuenciado y despliegue de las barreras del perímetro de Bloque 2, ubicado en Tacaratu/PE, con la terminación de la red de distribución. Oferta es la última fase de este proyecto, que consiste en la mezcla, la construcción del sistema vial y la fragmentación de la red de riego.

En relación con la Comunidad Indígena Tuxá, se construyó una casa de la harina en el pueblo Tuxá de Inajá / PE y el edificio del Centro Cultural de la Villa de rebanadas Tuxá Rodelas/BA. También se hizo para pagar la penúltima cuota del acuerdo establecido en indenizatório Condiciones de ajuste de conducta - TAC firmado en agosto de 2004 con el Ministerio Público Federal, la Unión, Tuxá Comunidades Indígenas, la Fundación Nacional del Indio - FUNAI y de la Secretaría Especial de Derechos Humanos.

La gestión de los perímetros de riego se lleva a cabo por la Companhia de Desenvolvimento dos Vales do São Francisco e do Parnaíba – Codevasf, de conformidad con la Declaración de Cooperación firmado entre la Chesf y Codevasf, en marzo de 2007. Es la continuación de la modernización de los perímetros de riego de las instalaciones y el despliegue de la agricultura de drenaje para permitir que las buenas condiciones para la productividad de las zonas de regadío para el período de tiempo más largo. Asimismo, se inició el inventario de la infraestructura de riego de uso común de los perímetros de riego para la transferencia a Codevasf.

Sin embargo, sobre la base de los términos de la cooperación declaró, se ha dado continuidad a los programas de asistencia para todos los circunferencia de riego en funcionamiento, con la prestación de la operación y el mantenimiento de la infraestructura pública para el riego y la asistencia técnica y extensión rural - ATER. Para el reasentamiento que no tienen mucho adecuados para la producción de regadío y se paga mensualmente, la cantidad de mantenimiento temporal - VMT para ayudar en el mantenimiento de la familia.

SOCIALES Y LA NATURALEZA DE LA INFORMACIÓN AMBIENTAL

Los principales indicadores que representan las empresas y la responsabilidad social de Chesf se muestran a continuación:

INFORMACIÓN DE NATURALEZA SOCIAL Y AMBIENTAL

(Valores expresos en miles de reais)

1 - Generación y distribución de riqueza	Em 2008: 3.930.176			Em 2007: 3.168.126		
Distribución del Valor Añadido						
La Demostración del Valor Añadido - DVA está presentada, en su totalidad, en el conjunto de las Demostraciones Contables.	33,2% gobiernos 36,3% accionistas	13,6% empleados 16,9% inversionistas		44,1% gobiernos 20,6% accionistas	15,2% empleados 20,1% inversionistas	
2 - RECURSOS HUMANOS	Em 2008:			Em 2007:		
2.1 - Remuneración						
Hoja de pago bruta (FPB)	561.341			490.493		
- Empleados	558.863			487.879		
- Administradores	2.478			2.614		
Relación entre la mayor la menor remuneración:						
- Empleados	23,4			23,3		
- Administradores	1,0			1,0		
2.2 - Beneficios Concedidos	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre FPB	% sobre RL
Encargos Sociales	112.402	20,0%	2,3%	99.698	20,3%	2,5%
Alimentación	34.578	6,2%	0,7%	32.359	6,6%	0,8%
Transporte	591	0,1%	0,0%	718	0,1%	0,0%
Previdencia privada	33.988	6,1%	0,7%	28.857	5,9%	0,7%
Salud	40.180	7,2%	0,8%	31.895	6,5%	0,8%
Seguridad medicina del trabajo	2.484	0,4%	0,1%	2.233	0,5%	0,1%
Educación	8.695	1,5%	0,2%	5.701	1,2%	0,1%
Cultura	-	0,0%	0,0%	-	0,0%	0,0%
Capacitación y desarrollo profesional	6.972	1,2%	0,1%	6.676	1,4%	0,2%
Participación en las ganancias o resultados	60.652	10,8%	1,3%	54.504	11,1%	1,4%
Total	300.542	53,5%	6,2%	262.641	53,5%	6,6%
2.3 - Composición del Cuerpo Funcional						
Nº de empleados al final del ejercicio	5.535			5.640		
Nº de admisiones	109			7		
Nº de demisiones	80			55		
Nº de practicantes al final del ejercicio	-			185		
Nº de empleados con discapacidades al final del ejercicio	56			43		
Nº de prestadores de servicios al final del ejercicio	-			-		
Nº de empleados por género:						
- Masculino	4.398			4.484		
- Femenino	1.137			1.156		
Nº de empleados por edad:						
- Menores de 18 años	-			-		
- De 18 a 35 años	881			915		
- De 36 a 60 años	4.336			4.447		
- Acima de 60 años	318			278		
Nº de empleados por nivel de escolaridad:						
- Analfabetos	0			0		
- Con enseñanza primaria	1.020			1.101		
- Con enseñanza secundaria	434			442		
- Con enseñanza técnica	2.142			2.188		
- Con enseñanza superior	1.767			1.736		
- Pós-graduados	172			173		
Percentual de ocupantes de cargos de jefatura, por género:						
- Masculino	84,8%			86,8%		
- Femenino	15,2%			13,2%		
2.4 - Contingencias y pasivos laborales:						
Nº de procesos laborales movidos contra la entidad	810			1.040		
Nº de procesos laborales juzgados procedentes	278			349		
Nº de procesos laborales juzgados improcedentes	162			216		
Valor total de indemnizaciones y multas pagas por determinación de la justicia	6.024			-		
3 - Interacción de la Entidad con el Ambiente Externo	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
3.1 - Relación con la comunidad						
Totales de las inversiones en:						
Educación	4.398	0,3%	0,1%	3.844	0,4%	0,1%
Cultura	6.221	0,4%	0,1%	11.278	1,1%	0,3%
Salud e infraestructura	13.124	0,8%	0,3%	9.022	0,9%	0,2%
Desporte y ocio	1.155	0,1%	0,0%	2.689	0,3%	0,1%
Alimentación	604	0,0%	0,0%	479	0,0%	0,0%
Generación de trabajo y renta	4.436	0,3%	0,1%	1.790	0,2%	0,0%
Reubicación de familias	134.086	7,9%	2,8%	109.459	10,5%	2,7%
Total de las inversiones	164.024	9,6%	3,4%	138.561	13,3%	3,5%
Tributos (excluidos encargos sociales)	706.544	41,5%	14,6%	773.574	74,2%	19,4%
Compensación financiera por la utilización de recursos hídricos	164.794	9,7%	3,4%	222.707	21,4%	5,6%
Total - Relación con la comunidad	1.035.362	60,8%	21,5%	1.134.842	108,9%	28,5%
3.2 - Interacción con los proveedores	São exigidos controles sobre:					
Criterios de responsabilidad social utilizados para la selección de sus proveedores	Riesgos ambientales, condiciones ambientales de trabajo, control médico de salud ambiental, práctica de trabajo nocturno o no saludable a menores de 18 años.					

4 - Interacción con el Medio Ambiente	Em 2008			Em 2007		
	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL	Valor (mil)	% sobre RO	% sobre RL
Inversiones y gastos con manutención en los procesos operacionales para la mejora del medio ambiente	10.675	0,6%	0,2%	7.869	0,8%	0,2%
Inversiones y gastos con la preservación y/o recuperación de ambientes degradados	2.689	0,2%	0,1%	2.187	0,2%	0,1%
Inversiones y gastos con la educación ambiental para empleados, tercerizados, autónomos y administradores de la entidad	66	0,0%	0,0%	95	0,0%	0,0%
Inversiones y gastos con educación ambiental para la comunidad	1.240	0,1%	0,0%	1.296	0,1%	0,0%
Inversiones y gastos con otros proyectos ambientales	741	0,0%	0,0%	1.762	0,2%	0,0%
Cantidad de procesos ambientales, administrativos y judiciales movidos en contra la entidad	5	0,0%	0,0%	8	0,0%	0,0%
Valor de las multas y de las indemnizaciones relativas a la materia ambiental, determinadas administrativas y/o judicialmente	-	0,0%	0,0%	-	0,0%	0,0%
Pasivos y contingencias ambientales	-	0,0%	0,0%	-	0,0%	0,0%
Total de la Interacción con el medio ambiente	15.411	0,9%	0,3%	13.209	1,3%	0,3%
5 - Otras informaciones	2008			2007		
Receta Neta (RL)	4.826.300			3.980.753		
Resultado Operacional (RO)	1.702.619			1.041.975		

Recife, 09 de marzo de 2009.

Los directores

BALANCE PATRIMONIAL EN 31 DE DICIEMBRE

(Valores expresos en millares de reales)

	2008	2007 (Reclasificado)
ACTIVO		
CIRCULANTE		
Numerario disponible	9.292	30.913
Aplicaciones en el mercado abierto - nota 5	886.998	543.187
Consumidores, concesionarias y permisionarias - nota 6	781.126	1.039.921
(-) Provisión para créditos de liquidación dudosa - nota 32	(499)	(190.504)
Tributos y contribuciones por recuperar - nota 7	72.103	10.983
Estoque - nota 8	74.392	71.066
Créditos fiscales - nota 9	31.000	86.814
Cauciones y depósitos vinculados	8.003	48.064
Servicio en curso	104.937	84.548
Otros - nota 10	82.970	64.050
	2.050.322	1.789.042
NO CIRCULANTE		
Realizable a Largo plazo		
Consumidores, concesionarias y permisionarias - nota 6	74.145	112.704
(-) Provisión para créditos de liquidación dudosa - nota 32	(5.231)	(15.023)
Tributos y contribuciones por recuperar - nota 7	8.934	8.552
Biens y derechos destinados a la enajenación	11.559	10.769
Créditos fiscales - nota 9	116.732	134.444
Otros - nota 10	6.431	6.216
	212.570	257.662
Inmovilizado - nota 11	250.344	157.673
Inversiones - nota 12	16.214.918	16.230.656
Intangible - nota 13	32.048	32.695
Diferido	-	276
	16.709.880	16.678.962
TOTAL DEL ACTIVO	18.760.202	18.468.004

Las notas adjuntas son parte integrante de los Demonstraciones Contables

BALANCE PATRIMONIAL EN 31 DE DICIEMBRE

(Valores expresos en millares de reales)

	2008	2007 (Reclassificado)
PASIVO		
CIRCULANTE		
Proveedores - nota 14	198.246	263.926
Nómina	8.363	7.608
Tributos y contribuciones sociales - nota 15	107.178	214.893
Préstamos y Financiación - nota 16	468.487	467.687
Encargos de deudas - nota 16	9.516	50.680
Participación en la ganancia o resultados - nota 26	61.143	54.504
Remuneración a los accionistas - nota 27	544.893	240.014
Obligaciones estimadas	78.949	71.474
Entidad de previdencia privada - nota 18	273.720	167.388
Investigación y Desarrollo	69.765	65.218
Otros - nota 17	104.291	101.011
	1.924.551	1.704.403
NO CIRCULANTE		
Tributos y contribuciones sociales - nota 15	45.592	40.535
Préstamos y Financiación - nota 16	3.307.765	4.040.440
Entidad de previdencia privada - nota 18	125.100	357.299
Investigación e Desarrollo	106.187	65.283
Provisiones para contingencias - nota 19	415.434	336.068
Otros - nota 17	62.423	57.972
	4.062.501	4.897.597
PATRIMONIO NETO		
Capital social - nota 20	4.196.306	1.696.306
Reservas de capital - nota 20	4.916.199	7.416.199
Reservas de ganancias - nota 20	3.366.249	2.459.103
	12.478.754	11.571.608
Recursos destinados a incremento de capital	294.396	294.396
	12.773.150	11.866.004
TOTAL DEL PASIVO	18.760.202	18.468.004

Las notas explicativas son parte integrante de las demostraciones contables

DEMOSTRACIÓN DEL RESULTADO DE LOS EJERCICIOS FINALES EN 31 DE DICIEMBRE
(valores expresos en millares de reales)

INGRESO OPERACIONAL

Suministro de energía eléctrica - nota 21
Abastecimiento de energía eléctrica - nota 21
Disponibilidad del sistema de transmisión - nota 21
Energía eléctrica de corto plazo (CCEE)
Otros ingresos operacionales

DEDUCCIONES DEL INGRESO OPERACIONAL

Reserva Global de Reversión – RGR
ICMS(impuestos) sobre energía eléctrica
ISS
Investigación y Desarrollo
Cuenta de Consumo de Combustible Fósiles – CCC
Cuenta de Desarrollo energético – CDE
PROINFA
PIS/PASEP
COFINS

INGRESO OPERACIONAL NETO

COSTO DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA - nota 23

Costo con energía eléctrica

Energía eléctrica comprada para reventa
Encargos de uso da red eléctrica

Costo de operación

Personal
Material
Combustibles para la producción de energía
Servicio de terceros
Compensación financiera por la utilización de recursos hídricos
Devaluación y amortización
Otras

COSTO DEL SERVICIO PRESTADO A TERCEROS - nota 23

GANANCIA OPERACIONAL BRUTA

GASTOS OPERACIONALES - nota 23

RESULTADO DEL SERVICIO

INGRESO (GASTO) FINANCEIRO

Renta de aplicaciones financieras
Variación monetaria y incrementos moratorios - energía vendida
Otras variaciones monetarias activas
Otros ingresos financieros
Pis/Pasep y Cofias
Encargos de deudas
Variaciones monetarias sobre préstamos y financiación
Otras variaciones monetarias pasivas
Otros gastos financieros

OTROS INGRESOS (GASTOS)

Ingresos
Gastos

RESULTADO OPERACIONAL

Ingreso no Operacional
Gasto no operacional

Resultado no operacional

Ganancia antes de la Contribución Social y del Impuesto de Renta

Contribución social - nota 24

Impuesto de renta - nota 24

Incentivos fiscales - nota 25

Ganancia antes de las participaciones

Participación en las ganancias o resultados - nota 26

GANANCIA NETA DEL EJERCICIO

Ganancia neta por acción (R\$)

2008	2007 (Reclasificado)
752.897	622.417
2.883.454	2.550.355
1.208.308	1.123.832
786.796	400.292
8.912	8.540
5.640.367	4.705.436
(144.382)	(122.005)
(90.941)	(77.237)
(404)	(467)
(48.260)	(40.215)
(79.180)	(106.637)
(18.994)	(17.601)
(25.281)	(19.594)
(72.514)	(60.799)
(334.111)	(280.128)
(814.067)	(724.683)
4.826.300	3.980.753
(43.236)	(173)
(665.257)	(614.469)
(205.351)	(173.623)
(11.358)	(13.528)
(335.281)	(37.020)
(47.381)	(48.241)
(164.794)	(222.707)
(546.465)	(542.450)
31.130	35.033
(1.987.993)	(1.617.178)
(392)	(3.865)
2.837.915	2.359.710
(622.550)	(831.127)
2.215.365	1.528.583
76.854	27.237
70.272	109.234
2.492	771
29.965	16.454
(608)	(14)
(487.669)	(573.671)
(83.363)	16.749
(48.889)	(41.302)
(24.033)	(42.066)
(464.979)	(486.608)
1.690	-
(49.457)	-
(47.767)	-
1.702.619	1.041.975
-	3.292
-	(9.417)
-	(6.125)
1.702.619	1.035.850
(146.282)	(88.581)
(401.645)	(240.632)
343.251	-
1.497.943	706.637
(60.652)	(54.007)
1.437.291	652.630
34,46	15,65

Las notas explicativas son parte integrante de las demostraciones contables

DEMOSTRACIÓN DE LAS MUTACIONES DEL PATRIMONIO NETO

(valores expresos en millares de reales)

	CAPITAL SUSCRITO REALIZADO	RESERVAS DE CAPITAL	RESERVAS DE GANANCIA					GANANCIAS ACUMULADAS	RECURSOS DESTINADOS A INCREMENTO DE CAPITAL	TOTAL
			GANANCIAS A REALIZAR	LEGAL	ESTATUTARIAS	RETENCIÓN DE GANANCIA	INCENTIVOS FISCALES			
SALDO EN 31/12/2006	1.696.306	7.416.199	528.420	232.583	8.179	1.277.291	-	-	294.396	11.453.374
Realización de reservas de ganancia	-	-	(22.399)	-	-	-	-	22.399	-	-
Ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	652.630	-	652.630
Destinaciones:										
Reserva legal	-	-	-	32.631	-	-	-	(32.631)	-	-
Dividendos propuestos – nota 27	-	-	-	-	-	-	-	(240.000)	-	(240.000)
Reserva de retención de ganancia	-	-	-	-	-	402.398	-	(402.398)	-	-
SALDO EN 31/12/2007	1.696.306	7.416.199	506.021	265.214	8.179	1.679.689	-	-	294.396	11.866.004
Ampliación de capital	2.500.000	(2.500.000)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes iniciales derivadas de la Ley N° 11638/2007	-	-	-	-	-	-	-	14.730	-	14.730
Realización de reservas de ganancias	-	-	(20.952)	-	-	-	-	20.952	-	-
Ganancia neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	1.437.291	-	1.437.291
Destinaciones:										
Reserva legal	-	-	-	54.702	-	-	-	(54.702)	-	-
Dividendos propuestos - nota 27	-	-	-	-	-	-	-	(544.875)	-	(544.875)
Reserva de retención de ganancias (*)	-	-	-	-	-	530.145	-	(530.145)	-	-
Reserva de incentivos fiscales (**)	-	-	-	-	-	-	343.251	(343.251)	-	-
SALDO EN 31/12/2008	4.196.306	4.916.199	485.069	319.916	8.179	2.209.834	343.251	-	294.396	12.773.150

(*) El valor de R\$ 530.145 mil para la Reserva de retención de ganancias, de la no distribución de los ingresos netos, incluye las fuentes de fondos que hacen inversiones en el presupuesto de la Compañía.

(**) Considerando las disposiciones del art. 195-A, de la Ley N° 6404/1976, incluida la Ley N° 11638/2007, la proporción de los ingresos netos debido a los incentivos fiscales ha sido el establecimiento de reservas con fines de reserva de ganancia denominada reserva incentivos fiscales.

Las notas explicativas son parte integrante de las demostraciones contables

DEMOSTRACIÓN DEL FLUJO DE CAJA
DE LOS EJERCICIOS FINALES EN 31 DE DICIEMBRE
(valores expresos en millares de reales)

	2008	2007 (Reclasificado)
Actividades operacionales		
Ganancia neta del ejercicio	1.437.291	652.630
Gastos(Ingreso) que no afectan el caja:		
Devaluación y amortización	603.403	594.478
Variaciones monetarias y cambiabile de largo plazo (netas)	87.272	21.006
Impuesto de renta y contribución social diferidos	(36.154)	7.603
Equidad - nota 11	(16.467)	-
Energia libre - nota 33	(35.021)	(86.863)
Provisiones para contingencias	64.197	-
Baja inversión	24.069	-
Pasivo regulatório de Transmisión	(5.470)	5.772
Otras	-	(1.623)
	2.123.120	1.193.003
Variación en el activo circulante		
Consumidores, concesionarias y permisionarias	258.795	(157.426)
Estoque	(3.326)	(3.704)
Tributos y contribuciones para recuperar	(61.120)	46.157
Adelantos para funcionarios	(17.009)	(3.440)
Cauciones y depósitos vinculados	40.061	(44.141)
Créditos fiscales	55.814	(55.411)
Servicios en curso	(20.389)	(3.280)
Provisión para créditos de liquidación dudosa	(190.005)	141.683
Otros activos operacionales	(1.911)	(16.322)
	60.910	(95.884)
Variación en el pasivo circulante		
Proveedores	(65.680)	59.534
Impuesto de renta y contribuciones para recuperar	(116.816)	144.890
Obligaciones estimadas	7.475	15.564
Participación en las ganancias o resultados	6.639	6.304
Encargos del consumidor para recoger	(8.205)	(7.485)
Investigación y Desarrollo	4.547	11.930
Compensación financiera por la utilización de los recursos hídricos	(3.283)	(1.692)
TAC Comunidade Tuxá – Itaparica	25.724	-
Otros pasivos operacionales	(1.100)	3.130
	(150.699)	232.175
Aplicación de activos no corrientes (RLP)		
Valores por cobrar – consumidores	75.218	323.939
Créditos fiscales	53.964	33.245
Provisión para créditos de liquidación dudosa	(9.792)	(43.837)
Actualización créditos Finsocial	(382)	(8.552)
Otras	1.434	(3.037)
	120.442	301.758
Aumento del pasivo no circulante		
Provisiones para contingencias	15.168	30.634
Encargos del consumidor a recoger	35.471	19.174
Otros acreedores – Fachesf	(25.724)	-
	24.915	49.808
Total de las actividades operacionales	2.178.688	1.680.860
Actividades de inversiones		
Aplicaciones en el activo Inmovilizado e intangible	(581.644)	(538.428)
Biens y derechos para uso futuro	(1.418)	(7.909)
Participaciones societarias permanentes	(82.597)	(34.337)
Otros	(1.338)	-
	(666.997)	(580.674)
Actividades de financiación		
Préstamos y financiación obtenidos a largo plazo	159.456	390.741
Encargos a pagar sobre Préstamos y Financiación	454.869	529.758
Variación monetaria sobre Préstamos y Financiación	32.989	(7.915)
Pagos de parcelas de C. P. de Préstamos y financiación de naturaleza de L.P	(978.773)	(740.492)
Encargos financiación pagados a accionistas y partes relacionadas	(472.156)	(459.123)
Encargos financiación pagados a instituciones financieras y otras	(42.615)	(89.420)
Remuneración pagada a los accionistas	(248.236)	(211.294)
Entidad de previdencia privada	(143.696)	(141.989)
Bajas del Activo Inmovilizado	20.388	27.525
Otros	28.273	7.258
	(1.189.501)	(694.951)
TOTAL DE LOS EFECTOS EN EL CAJA	322.190	405.235
Caja y equivalentes de caja en el inicio del ejercicio	574.100	168.865
Caja y equivalentes de caja al final del ejercicio	896.290	574.100
VARIACIÓN EN EL CAJA	322.190	405.235

Las notas explicativas son parte integrante de las demostraciones contables

DEMOSTRACIÓN DEL VALOR AÑADIDO
DE LOS EJERCICIOS FINALES EN 31 DE DICIEMBRE
(valores expresos en millares de reales)

GENERACIÓN DEL VALOR AÑADIDO

Ingresos

Venta de energía eléctrica, transmisión y otras	5.592.460	4.705.226
Provisión (reversión) para créditos de liquidación dudosa	199.798	(96.566)
Pierdas – Energía libre - nota 32	(210.940)	(185.839)
Resultado no operacional	-	(6.125)

2008

2007

(Reclasificado)

5.581.318

4.416.696

(-) Insumos adquiridos de terceros

Material	26.971	30.655
Combustibles para la producción de energía	335.281	37.020
Servicios de terceros	133.185	129.262
Energía eléctrica comprada para reventa	43.236	173
Encargos de uso de la red eléctrica	665.257	614.469
Otros	23.532	(3.581)

1.227.462

807.998

(=) Valor Añadido Bruto

4.353.856

3.608.698

(-) Retenciones

Cuotas de reintegración (Devaluación y amortización)	603.403	594.478
--	---------	---------

603.403

594.478

(=) Valor Añadido neto

3.750.453

3.014.220

(+) Valor añadido transferido

Resultado de equidad – nota 11	16.467	-
Dividendos e intereses sobre el capital	7.470	13.139
Alquileres	140	210
Ingresos financieros	155.646	140.557

179.723

153.906

(=) Valor Añadido a Distribuir

3.930.176

3.168.126

DISTRIBUCIÓN DEL VALOR AÑADIDO

Personal:

Sueldos/beneficios/FGTS	414.456	362.391
Participación en las ganancias o resultados	60.652	54.007
Honorarios de la dirección	1.700	1.797
Provisiones para contingencias laborales/indemnizaciones laborales	21.546	34.799
Entidad de previdencia privada – contribuciones normales	33.988	28.857

532.342

481.851

Gobiernos:

Encargos sociales vinculados a la nómina	88.711	78.442
Tributos	706.544	773.574
Encargos sectoriales – Nota 22	502.724	544.413

1.297.979

1.396.429

Inversionistas:

Encargos financieros, variación monetaria y otros		
Eletrobrás	485.200	487.375
Otros Inversionistas	158.374	130.479
Alquileres	18.990	19.362

662.564

637.216

Accionistas:

Dividendos - nota 27	544.875	240.000
----------------------	---------	---------

544.875

240.000

Ganancias retenidas

892.416

412.630

3.930.176

3.168.126

Valor añadido medio por funcionario

710

562

Las notas explicativas son parte integrante de las demostraciones contables

**NOTAS EXPLICATIVAS A LAS DEMOSTRACIONES CONTABLES
EN 31 DE DICIEMBRE DE 2008**

(valores expresos en millares de reales, excepto los mencionados en contrario)

1 – OPERACIONES

La Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf, con sede en la Rua Delmiro Gouveia, 333, Bairro do Bongi, CEP 50761-901, en la ciudad de Recife, capital del Estado de Pernambuco, es una Compañía economía mixta de capital abierto, controlada por la Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobrás, creada por el Decreto-Ley n° 8031/1945, las operaciones se inició el 15/03/1948. Tiene como actividades principales la generación de energía eléctrica. A partir del año 2002, con la liberación gradual de sus contratos de suministro - los contratos iniciales - a una tasa del 25% al año, de acuerdo con la Ley n° 9648 de 27/05/1998, la Compañía, que hasta entonces había su mercado se centran en el Nordeste, tenía una penetración nacional, con atención a las demandas de otras regiones del país, hoy en día con el principal la compra de la regiones Sudeste y Nordeste.

Las operaciones de la compañía con la generación de energía con 14 centrales hidroeléctricas y 1 central termoeléctricas, tebiendo una capacidad instalada de 10.618 MW. La transmisión de energía se realiza por un sistema compuesto de 83 subestaciones de transmisión, 15 suestaciones ascensores y 18.468 kilómetros de líneas eléctricas.

La comercialización de energía eléctrica se da por medio de contratos firmados con las concesionarias de distribución, de los contratos de reserva de potencia y suministro de energía eléctrica, firmado con consumidores industriales directamente atendidos por la Compañía de contratos oriundos de subastas de energía realizados por la Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, y de subastas de compra y venta de energía eléctrica, realizados por comercializadores o consumidores libres. Las eventuales diferencias, entre las energías generadas y las vendidas en la forma de los contratos descritos, son comercializadas por intermedio del mercado de corto plazo, en el cambio de la CCEE.

La actividad de transmisión y el consiguiente ingreso anual permitidos - RAP, estipulada por la Agencia Nacional de Energía Elétrica - ANEEL, cuyo importe se ajusta anualmente, con el apoyo de los contratos para la prestación de la transmisión - CPST y Contratos de Conexión al Sistema de Transmisión - CCT, todos vinculados con el Contrato de Concesión de Transmisión. Para las autorizaciones concedidas por la ANEEL, a través de resoluciones, caracterizado por las nuevos empreedimientos caracterizados como ingresos de nuevas inversiones - RBNI estarán sujetos a una revisión tarifaria cada 4 años con el objetivo de promover la eficiencia y la modicidad tarifaria. Las demás instalaciones existentes en la determinación del contrato de concesión, definidas como los ingresos de la red básica de los servicios existentes - RBSE tienen sus ingreso fijado y reajustado anualmente hasta el final de la concesión, prevista para julio del 2015. Adionándose al contrato de concesión exitente, Chesf viene firmando nuevos contratos de concesión para la prestación de servicios de transmisión en la red básica provenientes de subastas promovidas por la ANEEL. El ingresos obtenidoen esas subastas de transmisión se ajustará anualmente por el IPCA en el periodo de subvención - 30 años - y está sujeto, también, la revisión de tarifas cada 4 años.

A partir del 01 de marzo de 1999, el Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, sociedad civil, privado, sin fines de lucro con la operación autorizada por la Resolución N° 351/1998 de ANEEL, asumió el control y el funcionamiento del Sistema Interligado Nacional - SIN. En este contexto, la transmisión de energía y red básica de la Compañía se encuentran bajo la coordinación operativa, supervisión y control de la referida sociedad.

2 - DE LAS CONCESIONES

La Compañía detiene las siguientes concesiones y permisiones:

CONCESIONES/ PERMISIONES	Rio	Capacidad Instalada (MW)	Capacidad Utilizada En 2008 (MW promedio/año)	Fecha de la Concesión/ Permisión	Fecha del Plazo
Centrales					
Hidroeléctricas					
Paulo Afonso I	São Francisco	180,001	59,457	03/10/1945	02/10/2015
Paulo Afonso II	São Francisco	443,000	107,934	03/10/1945	02/10/2015
Paulo Afonso III	São Francisco	794,200	162,325	03/10/1945	02/10/2015
Paulo Afonso IV	São Francisco	2.462,400	1.176,744	03/10/1945	02/10/2015
Apolônio Sales (Moxotó)	São Francisco	400,000	84,568	03/10/1945	02/10/2015
Luiz Gonzaga (Itaparica)	São Francisco	1.479,600	731,869	03/10/1945	03/10/2015
Xingo	São Francisco	3.162,000	1.788,775	03/10/1945	02/10/2015
Piloto	São Francisco	2,000	-	16/02/1949	07/07/2015
Araras	Acaraú	4,000	-	29/08/1958	07/07/2015
Funil	das Contas	30,000	8,296	25/08/1961	07/07/2015
Pedra	das Contas	20,007	2,314	25/08/1961	07/07/2015
Castelo Branco (B. Esperança)	Parnaíba	237,300	151,686	11/10/1965	10/10/2015
Sobradinho	São Francisco	1.050,300	355,226	10/02/1972	09/02/2022
Curemas	Piancó	3,520	0,911	26/11/1974	25/11/2024
Termelétrica					
Camaçari	-	350,000	64,735	11/08/1977	10/08/2007(*)

SISTEMA DE TRANSMISIÓN

Contrato de Concesión nº 061/2001 – ANEEL:

Em servicio:

- 83 subestaciones de transmisión, 15 subestaciones elevadoras y 18.260 km de líneas de alta tensión.

29/06/2001 07/07/2015

Contratos obtenidos por medio de Subastas de la ANEEL:

Em servicio:

- Línea de transmisión Milagres/Tauá (CE), en 230 kV, con extensión de 208 km.

04/03/2005 03/03/2035

Em construcción:

- Línea de transmisión Milagres/Coremas (CE/PB), en 230 kV, con extensión aproximada de 120 km.

04/03/2005 03/03/2035

- Línea de transmisión Funil/Itapebi (BA), en 230 kV, con extensión aproximada de 200 km.

20/04/2007 20/04/2037

- Línea de transmisión Ibicoara/Brumado (BA), en 230 kV, con extensión aproximada de 100 km.

14/06/2007 14/06/2037

- Línea de transmisión Picos/Tauá (PI/CE), en 230 kV, con extensión aproximada de 180 km.

14/06/2007 14/06/2037

- Línea de transmisión Paraíso/Açu II (RN), en 230 kV, con extensión aproximada de 135 km.

14/06/2007 14/06/2037

- Línea de transmisión Jardim/Penedo (SE/AL), en 230 kV, con extensión aproximada de 110 km.

17/03/2008 17/03/2038

- Línea de transmisión Eunápolis/Teixeira de Freitas II (BA), en 230 kV, con extensión aproximada de 152 km.

16/10/2008 16/10/2038

Nota: Se utiliza la capacidad de generación es el promedio en MW durante el período.

(*) Solicitó la prórroga de la ANEEL, de 30/03/2005. MME actualmente en el proceso de decisión.

La capacidad instalada de las centrales de energía, que es siempre superior a su producción, considera:

- la existencia de períodos, tanto durante el día, ya que el horizonte del año, que se producen más o menos demanda de energía en el sistema para que la central, o un sistema de generación, está dimensionado;
- la existência de períodos que también hay períodos en los que las máquinas están fuera de operación para la aplicación de mantenimiento, ya sea preventivo o correctivo;
- la producción de Centrales de energía hidráulica también depende de la disponibilidad de agua del río donde se encuentra. En los períodos de mayor de agua puede ser posible aumentar la generación, y puede haber una necesidad de su reducción durante los períodos de escasez de agua, como ocurre durante los períodos de racionamiento de electricidad.

La producción de las centrales del sistema Chesf es función de la Planificación y Programación de la Operación Eletroenergética con horizontes y detallando todo, desde el nivel anual de los diarios y horarios, elaborado hoy por el Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, que define la cantidad y la fuente de generación necesarias para satisfacer las necesidades energéticas del país de manera optimizada, teniendo en cuenta las necesidades del mercado, el agua disponible y la maquinaria, así como el costo de generación de la transmisión y la viabilidad de esta energía a través de un sistema complejo que unirse a las diferentes regiones.

3 - PRESENTACIÓN DE LA CONTABILIDAD

Estas Demonstraciones Contables se presentan de conformidad con las prácticas contables adoptadas en Brasil, de acuerdo con la legislación empresarial y las normas de la Comisión de Valores Mobiliarios - CVM, junto con la legislación específica aplicable a los concesionarios del poder público, emitido por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica - ANEEL. Por lo tanto, incluir a todos los cambios en las prácticas introducidas por la Ley N ° 11638/2007 y la Medida Provisional n ° 449/2008, y los reglamentos emitidos por el Comité de Contabilidad Anuncios - CPC, de la Comisión de Valores Mobiliarios - CVM y la Agencia Nacional de Energía Eléctrica - ANEEL.

Con el cambio de las prácticas de contabilidad de Brasil establecidas por la Ley N ° 11638/2007 y la Medida Provisional n ° 449/2008, la Companhia tiene, según lo dispuesto por Deliberación CVM n ° 565/2008, que aprobó la Pronunciamento Técnico CPC 13 - adopción inicial de la Ley N ° 11.638 / 2007 y de la Medida Provisional n ° 449/2008, no retablo las figuras de 31 de diciembre de 2007 como las nuevas normas ya en vigor en esa fecha.

Se practica con lo dispuesto en el párrafo 1 del artículo 186 de la Ley n ° 6404/1976, que establece que los ajustes resultantes de cambios en las prácticas o criterios deberán registrarse directamente a las utilidades retenidas. Por lo tanto, establecer la Companhia el 31 de diciembre de 2008 como la fecha de transición a la adopción de nuevas prácticas de contabilidad. Los ajustes resultantes de cambio de las prácticas de lo dispuesto en el Anuncio de CPC Técnica 13, se refleja en la cuenta de utilidades retenidas, el 1 de enero de 2008.

Los cambios en las prácticas contables brasileñas se resumen a continuación:

I - Que afectan a la preparación y presentación de Demonstraciones Contables de la Companhia.

a) Demonstración de los Orígenes y Aplicaciones de Recursos

Donación mediante la sustitución de la declaración de flujo de caja - DFC. Dependiendo del tema 51 del CPC Pronunciamento Técnico 03, la Companhia ha venido adoptando la práctica de presentar el DFC dejando de dar el presente en estas Demonstraciones Contables.

b) Demonstración del Valor Añadido - DVA

Incluida la presentación de la DVA, que pretende demostrar el valor añadido por parte de la Sociedad y la composición del origen y la distribución de la riqueza generada. La Compañía ha adoptado la práctica de la presentación de la DVA.

c) Intangibles

Creación en el Balance Patrimonial, el nuevo grupo de cuentas denominado intangibles, para el registro de derechos incorpóreo para el mantenimiento y operación. La compañía ya ha creado este grupo de cuentas en su Balance Patrimonial.

d) Los activos diferidos

Eliminación del grupo de cuentas denominado Activos diferidos. Por lo tanto, se optó por asignar a otros grupos de activos - Fijo e Intangible - o si esta haciendo la reducción de los gastos diferidos que no se asignen los activos en la fecha de transición, con los beneficios contra el valor o las pérdidas acumuladas, los efectos netos de impuestos.

e) No operacionales netos

Se eliminó la segregación entre los resultados operativos y no operativos. Las cifras hasta ahora registrada en las cuentas representativas de los resultados operativos no serán clasificados y presentados como otros ingresos u otros gastos de funcionamiento del grupo.

f) Instrumentos financieros

La clasificación de instrumentos financieros en una determinada categoría debe hacerse en el momento de su inscripción. En la etapa inicial de aplicación de la ley se permite clasificar a los instrumentos financieros en la fecha de transición. La Compañía aplicó las normas de clasificación y medición, en el CPC Pronunciamiento Técnica 14.

g) Ajuste el valor actual

Para responder a la Deliberación CVM n ° 564 de 17 de diciembre de 2008 se aprueba el anuncio de Pronunciamiento Técnico CPC 12, la Compañía realizó el análisis de los temas de contabilidad que concluye que sus activos y pasivos se presentan en la actualidad, el valor o los efectos no se han irrelevante, por lo que, la realización de ajustes.

h) Valor de Recuperación de Activos

En la asistencia de los requisitos de la Deliberación CVM n ° 527/2007 de 1 de noviembre de 2007, que aprobó la Pronunciamiento Técnico CPC 01 - La reducción del importe recuperable de los activos, la Compañía ha buscado indicios de que podría ocurrir en su participación activa, en conjunto, o como una sola unidad generadora de efectivo a fin de verificar su recuperación.

i) La equidad

Como el cambio de parámetros para definir qué inversiones deben ser aprobadas por el método de evaluación de la equidad, la Compañía ha aplicado este tipo de evaluación permanente a las inversiones en sociedades en las que posee el 20% o más de participación en el capital de voto o ejercer influencia significativa en la gestión de la Compañía o como parte de un grupo o está bajo control común.

j) Reserva de capital - Donaciones y subsidios para inversiones

En la asistencia a la Ley N ° 11.638/2007, la Medida Provisional n ° 449/2008 y de la Pronunciamento Técnico CPC 13 - adopción inicial de la Ley N ° 11638/2007 y la medida n ° 449/2008, los saldos de la reserva de capital - las donaciones y subvenciones para las inversiones se mantendrán en su cuenta hasta que su uso total. Según el Pronunciamento Técnico CPC 07 - subvenciones y ayudas públicas, comenzó a ser reconocido como parte de los ingresos y los beneficios netos resultantes, destinada a reserva de los incentivos fiscales, con su exclusión de la base de cálculo del dividendo obligatorio.

k) Efecto de Impuestos de la aplicación inicial de la Ley nº 11.638/2007 y MP nº 449/2008

La Companhia optó por el régimen transitorio de tributación (RTT), establecido por la Medida Provisoria n ° 449/2008, por el cual la investigación de de IRPJ, CSLL, de PIS/PASEP y COFINS, para el bienio 2008 - 2009, quedan por determinar sobre los métodos y criterios establecidos por la Ley 6404 de 15 de diciembre de 1976, válido hasta el 31 de diciembre de 2007. Por lo tanto, el impuesto sobre la renta y contribución social diferidos, calculados sobre los ajustes derivados de la adopción de nuevas prácticas derivadas de la Ley N ° 11.638/2007 y MP n ° 449/2008 se registraron en los Demonstraciones Contables, en su caso, de conformidad con la Instrucción CVM n ° 371/2002.

II - Qué es lo que no afectará a la preparación y presentación de Demonstraciones Contables de la Companhia.

a) Arrendamiento

Registro obligatorio de los activos fijos de la entidad que posee los derechos sobre bienes materiales para el mantenimiento de sus actividades de operaciones de arrendamiento financiero, que la transferencia al arrendador de los beneficios, riesgos y control de la propiedad. La gestión de la Companhia no se identifica cualquier transacción que se inscribe en el Pronunciamento Técnico CPC 06.

b) Remuneración basada en acciones

Costes relacionados con la compensación basada en acciones, concedido a la autoridad ejecutiva debe ser registrado y publicado en los Demonstraciones Contables. La Companhia de gestión de las prácticas de compensación que no encajan en el Pronunciamento Técnico CPC 10 - el pago basado en acciones.

c) Resultados de Ejercicios Futuros

Eliminación en el balance patrimonial, el grupo denominado de las cuentas de los resultados de ejercicios futuros.

d) Ajuste de la Hoja de Evaluación

Creación, en la patrimonio neto, el grupo de ajuste de cuentas denominado Hoja de registro de evaluación de los efectos de los cambios en los tipos de cambio de la inversión y la conversión de los Demonstraciones Contables presentados en moneda funcional distinta de la del inversor.

e) Reserva de revalorización

En la asistencia a las nuevas normas impuestas está prohibido a la revaluación de los activos y el consiguiente reconocimiento de la reserva de revalorización. La Companhia no tiene ningún registro de esa reserva.

III - Efectos sobre los resultados y en el patrimonio neto resultante de la adopción inicial de la Ley nº 11.638/2007, Medida Provisória nº 449/2008 y los reglamentos son los siguientes:

	2008	
	Ganancia Neta	Patrimonio Neto
Saldo anterior de la práctica contable	1.459.247	12.758.420
Los ajustes por efectos de la adopción inicial de la Ley N° 11638/2007 y Medida N° 449/2008:		
• Baja el saldo de activos diferidos	-	(276)
• Bajo los activos intangibles	-	(13)
• Equidad	(13.233)	14.921
• Los dividendos de las inversiones de capital por un valor	(8.723)	-
• Las diferencias temporarias en el IR y CSLL	-	98
	(21.956)	14.730
Saldo actual de la práctica contable	1.437.291	12.773.150

Reclasificaciones hechas

Resultado

Ingresos (gastos) no operacionales para otros Ingresos (gastos) no operacionales

2008
(47.767)

A los efectos de una mejor presentación y la comparabilidad con el año en curso, las columnas de lo Balance Patrimonial del ejercicio anterior se han reclasificado, en su caso, de la siguiente manera:

	2008	2007		
		Reclasificado	alteración	Publicado
Balance Patrimonial				
Activos Corrientes				
Valores mobiliarios	-	-	(32)	32
Reserva Global de Reversión	-	-	(11.141)	11.141
Otros	82.970	64.050	11.173	52.877
Activo No Corrientes				
Activos a largo prazo				
Valores mobiliarios	-	-	(740)	740
Otros	6.431	6.216	740	5.476
Inmovilizado	16.214.918	16.230.656	105.552	16.125.104
Inmaterial	32.048	32.695	(105.552)	138.247
Passivo Corriente				
Investigación e desarrollo	69.765	65.218	(65.283)	130.501
Passivo No Corriente				
Investigación e desarrollo	106.187	65.283	65.283	-

4 - PRINCIPALES PRÁCTICAS CONTABLES

I – GENERAL

Efectos inflacionistas

- De conformidad con las disposiciones de la Ley 9249/1995, se reflejan sólo el efecto de los cambios en los activos y pasivos monetarios indexados en función de los arreglos contractuales. Los componentes del valor de los activos y los activos intangibles, la equidad y los bonos están ligados a las subvenciones hasta el 31 de diciembre de 1995, el sistema oficial de corrección monetaria hasta ahora existentes.

Activos circulante y no Circulante

- Las aplicaciones financieras en el mercado abierto se registran al costo, más los ingresos obtenidos a la fecha del balance, determinado por el criterio proporcional, equivalentes a sus valores de mercado;
- Las cuentas por cobrar de los consumidores, los distribuidores y el permiso, son de la venta de la energía, la disponibilidad del sistema de transmisión de los servicios, por defecto y otros complementos, hasta el final del año, registrados en el régimen de competencia;
- La provisión para cuentas de cobro dudoso se presenta en una cantidad considerada suficiente por la administración para cubrir posibles pérdidas en la realización de las cuentas por cobrar;
- Los títulos y valores mobiliarios se contabilizan al costo, además de sus ingresos a la fecha del balance, de ser reconocido por alguna de las disposiciones de ajuste el valor de la producción;
- La clasificación de instrumentos financieros en una determinada categoría debe hacerse en el momento de su inscripción. En la etapa inicial de aplicación de la ley se permite clasificar a los instrumentos financieros en la fecha de transición. La Compañía aplica las normas de clasificación y medición, en el Pronunciamiento Técnico CPC 14;
- Los materiales en almacén, que se clasifica en activo, así como a las inversiones, clasificadas como activos no corrientes/activos fijos se contabilizan al costo de adquisición neto de provisión por la pérdida, en su caso, no superior a los costes de sustitución o los valores de progreso;
- Los activos por impuestos diferidos fueron reconocidos considerando las tasas de impuesto sobre la renta y contribución social, incidentes sobre la base de diferencias temporales y negativos;
- Garantías y depósitos vinculados, relacionados con garantías ofrecidas a los proveedores, se contabilizan al costo, además de sus ingresos obtenidos a la fecha del balance;
- El índice activo es actualizado a la fecha del balance y los demás se muestra al costo, menos las provisiones para pérdidas;
- Las inversiones en empresas con influencia significativa, o el 20% o más del capital con derecho a voto, o en un grupo, o están bajo control común se registran por el método de equivalencia, y todos los registrados en los costos y el anterior al 31 de diciembre 1995 corregido monetariamente por esa fecha;
- Las Inmovilizado se registran al costo de adquisición o de construcción, corregido monetariamente hasta el 31 de diciembre de 1995, la depreciación se calcula por el método lineal. A partir del 1 de enero de 2007, la Compañía comenzó a adoptar las tasas de depreciación establecidas por la Resolución ANEEL n ° 240 de 05/12/2006, que es entre el 2% anual y el 20% a.a. (nota 12);
- Como técnica de exención en el Pronunciamiento Técnico CPC 13 - adopción inicial de la Ley N ° 11638/2007 y Medida N ° 449/2008, la Compañía realizará un examen periódico de la primera etapa de la vida económica de sus activos desde el 1 de enero, 2009. Mercancías con destino a la concesión del poder público, la Compañía sigue la estimación de vida útil económica determinada por la ANEEL;

- Porcentaje de gasto del Gobierno central son los adecuados para los activos fijos por mes en curso, que se limitará al 10% de los gastos directos de personal y servicios de terceros, registrados en las obras;
- De acuerdo con la Instrucción de Contabilidad 6.3.23 del Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica, la cifra de bonos vinculados a la concesión se presenta como la reducción de los activos fijos (Notas 12.ae 12.d);
- Dependiendo de las disposiciones de la Instrucción de Contabilidad 6.3.10 del Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica, los intereses y otros gastos financieros y efectos inflacionistas, para la financiación obtenida de terceros, que se aplican ya en los activos fijos se registran progresos en este subgrupo como gastos (Nota 12c);
- Los derechos que tengan un objeto tangible para el mantenimiento de las actividades de la Compañía, los mercados financieros derivadas de los alquileres son, en su caso, registrado en el activo fijo a cambio de financiación de la deuda. Los activos están sujetos a depreciación observada su estima de la vida económica;
- Los costos ambientales de las acciones y programas con hasta el lanzamiento de la primera licencia de operación se registran en los activos fijos y los gastos realizados desde entonces se registrará en los ingresos para el año en que se incurren.
- Los activos intangibles se reconocen en los gastos relacionados con la adquisición de software de negocio, menos la depreciación acumulada. Los costos asociados con el mantenimiento de los programas son reconocidos como gastos cuando se incurra durante el año.

Pasivo circulante y no Circulante

- Se demuestra por el conocidos o calculables, además, en su caso, las correspondientes cargas y variaciones monetarias incurridos hasta la fecha del balance;
- Las transacciones en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio real que prevalece en las fechas de las transacciones. Los saldos de las cuentas se convierten por el representante del tipo de cambio en la fecha del balance. Ganancias y pérdidas derivadas de fluctuaciones del tipo de cambio observado en la liquidación de las operaciones y la conversión a la realidad los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera se reconocen en ingresos para el año;
- Los préstamos y la financiación obtenida por el valor razonable se reconocen en la recepción de los fondos, menos los costos de transacción y se medirán al costo amortizado, que junto con los costos, los intereses y las variaciones monetarias y/o el intercambio en términos del contrato, efectuados por los fecha de balance;
- Las provisiones se reconocen cuando un suceso pasado ha creado una obligación con la probabilidad de salida de recursos y su valor se puede estimar con certeza. Por lo tanto, el valor establecido como una disposición que es la mejor estimación de una probable solución de obligación en la fecha de los Demonstraciones Contables, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres relacionados;
- El costos de las prestaciones a los empleados, incluido el plan para complementar la jubilación y la pensión a la Fundação Chesf de Assistência e Seguridade - Fachesf, son reconocidos como contribuciones se incurren. Los pasivos actuariales y los costos y gastos derivados de los mismos, son registradas de conformidad con la Deliberación CVM 371/2000.

Patrimônio Neto

- Las ganancias derivadas de la conducta de corrección monetaria de crédito adecuadas a la reserva hasta 1995, se revierten a las utilidades retenidas en proporción a la baja y depreciación de activos fijos y amortización de activos intangibles y baja;
- Los recursos para la ampliación de capital, siempre que la característica recubiertos de irreversibilidad, se registran en este grupo.

Resultados

- Se estableció el sistema de competencia y considera que la creación y aplicación de créditos fiscales en el ejercicio y la reducción del impuesto sobre la renta de las ayudas fiscales SUDENE, calculado sobre los beneficios de la explotación (nota 25);
- Los libros de cuentas el resultado es de conformidad con el Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica, establecido por la Resolución n ° 444, de la ANEEL, de 26/10/2001, con la segregación de los ingresos y gastos para las actividades de generación y transmisión, permitiendo la determinación de los resultados de cada segmento (nota 30);
- Los ingresos y gastos consisten principalmente de interés y las variaciones monetarias y cambiarias derivadas de las inversiones financieras, los préstamos y la financiación obtenida;
- En respuesta a los principios fundamentales de la contabilidad, las variaciones del tipo de cambio se contabilizan en el resultado del ejercicio.

Demonstración del flujo de caja - DFC y el Valor Añadido – DVA

- La Compañía es la divulgación de estas declaraciones de acuerdo con el Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica;
- El DFC fue establecido como obligatorio en la Ley de S/A en virtud de la modificación introducida por la Ley n ° 11638/2007, se rige por el Pronunciamiento Técnico CPC 03. La declaración fue aprobada e impuesta por Deliberación CVM 547/2008 y por la Resolución CFC 1125/2008. La compañía ha utilizado el método indirecto para la divulgación de la corriente de efectivo de actividades operativas;
- El DVA se ha hecho obligatorio para las empresas con cotización en la Ley 11638/2007, pero el anuncio de Pronunciamiento Técnico CPC 09 recomienda su desarrollo como parte de los Demonstraciones Contables para todas las empresas a revelar los Demonstraciones Contables. Este anuncio fue aprobado por Deliberación CVM 557/2008 y por la CFC en la resolución 1138/2008.

Evaluación de la cantidad recuperable de los activos

La gestión de la Compañía evalúa de manera periódica, o cuando cualquier circunstancia para establecer la valorización de activos a largo plazo, en particular el largo activos vivido que posee y utiliza en sus operaciones, para identificar cualquier deterioro de los activos o grupos de activos, que no conducirá a su plena recuperación.

Se identifican circunstancias que pueden requerir la evaluación de la recuperabilidad de ciertos activos y el tamaño de las posibles pérdidas. La Sociedad calcula el monto estimado de recuperación sobre la base de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el conjunto de sus activos. En la definición de unidad generadora de efectivo que se tuvieron en cuenta los siguientes aspectos:

1. El componente implementa actividades que generan ingresos (incluyendo las operaciones internas) y de incurrir en gastos (incluyendo las transacciones con otros componentes de la misma Compañía);
2. Os resultados operacionais do componente são regularmente revistos pelo gestor, permitindo o acompanhamento de sua performance e decidindo sobre a alocação de recursos naquela atividade.

3. Exige a disponibilidade de informações sobre aquele componente organizacional, de modo a proporcionar a segmentação da informação.

As características acima apresentadas não estão condizentes com o modelo de gestão da companhia para seus ativos individuais, ou seja, usinas, linhas de transmissão ou outros ativos.

A Companhia pratica sua gestão voltada ao conjunto de ativos não tendo como segregar com precisão as informações acima listadas. Por essa razão a companhia definiu como unidade geradora de caixa o conjunto de seus ativos.

Na avaliação do valor justo, são utilizados fluxos de caixa futuros estimados, descontados a valor presente por taxa de desconto anterior à tributação que reflete uma avaliação de mercado corrente no tempo, valor do dinheiro e riscos específicos relacionados ao ativo ou grupo de ativos.

Caso o montante do valor recuperável de um ativo ou unidade geradora de caixa seja menor que o valor contábil, este é reduzido ao seu provável valor de recuperação. A perda correspondente (*impairment*), a não recuperabilidade do ativo ou da unidade geradora de caixa é reconhecida no resultado do exercício.

O valor recuperável da unidade geradora de caixa pode ser revisto e, caso aumente no futuro, a provisão para perdas na recuperabilidade de ativos (*impairment*) reconhecida no passado é revertida, total ou parcialmente, com efeito no resultado do exercício, para ajustar o ativo ao seu provável valor de recuperação, limitado ao valor contábil original do ativo ou da unidade geradora de caixa.

Segundo o Pronunciamento Técnico CPC 01, a Companhia analisou se existem indicações de que essa perda possa ter ocorrido. Tais premissas estão apresentadas a seguir:

Fontes externas de informação:

- (a) durante o período, o valor de mercado de um ativo diminuiu sensivelmente, mais do que seria de se esperar como resultado da passagem do tempo ou do uso normal;
- (b) mudanças significativas com efeito adverso sobre a entidade ocorreram durante o período, ou ocorrerão em futuro próximo, no ambiente tecnológico, de mercado, econômico ou legal, no qual a entidade opera ou no mercado para o qual o ativo é utilizado;
- (c) as taxas de juros de mercado ou outras taxas de mercado de retorno sobre investimentos aumentaram durante o período, e esses aumentos provavelmente afetarão a taxa de desconto usada no cálculo do valor em uso de um ativo em uso e diminuirão significativamente o valor recuperável do ativo;
- (d) o valor contábil do patrimônio líquido da entidade é maior do que o valor de suas ações no mercado.

Fontes internas de informação:

- (a) evidência disponível de obsolescência ou de dano físico de um ativo;
- (b) mudanças significativas, com efeito adverso sobre a entidade, ocorreram durante o período, ou devem ocorrer em futuro próximo, na medida ou maneira em que um ativo é ou será usado. Essas mudanças incluem o ativo que se torna inativo, planos para descontinuidade ou reestruturação da operação à qual um ativo pertence, planos para baixa de um ativo antes da data anteriormente esperada e reavaliação da vida útil de um ativo como finita ao invés de indefinida;
- (c) pruebas de que dispone, a partir de informe interno, lo que indica que el rendimiento económico de un activo es o será peor de lo esperado.

Bajo estas premisas, la Compañía no ha identificado una posible devaluación de sus activos.

II - ESPECÍFICA PARA EL SECTOR ELÉCTRICO

Plan de cuentas

- La Compañía adopta el plan de cuentas, que forma parte del Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica - MCSPEE, establecido por la Resolución ANEEL 444 del 26 de octubre de 2001, actualizada por última vez el que se formalizó el 26 de diciembre de 2008, por en la Resolución ANEEL 4815.

Regulación de Activos y Pasivos

- Es factible o valores que sean necesarios como consecuencia de los contratos de concesión, que tengan como objetivos, entre otros, garantizar el equilibrio económico y financiero de la concesión.

Obligaciones relacionadas con la concesión de Serviço Serviço Público de Electricidad

- Representan el equilibrio de valores y / o los bienes recibidos del Gobierno Federal y los consumidores en general, en asociación con la Compañía.

Reserva Global de Reversión – RGR

- Carga creado por el Decreto 41019 de 26 de febrero de 1957, y ampliado su duración en 2010, a través de la Ley n ° 10.438, de 26 de abril de 2002. Se refiere a un importe anual establecido por la ANEEL, en doceavas partes mensuales pagados por los concesionarios con el fin de proporcionar recursos para la inversión y / o encampação Serviço Público de Energía Eléctrica, pero también para financiar la expansión y la mejora del servicio. Su valor anual asciende a 2,5% de las inversiones por el concesionario de los activos vinculados a la prestación del servicio del poder y se limita a 3,0% de sus ingresos anuales. Su gestión está a cargo de Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobrás.

Programa de Incentivos a Fuentes Alternativas de Energía – PROINFA

- Establecido por la Ley 10438/2002, en su arte. 3, modificado por el art. 9 de la Ley n ° 10762/2003, y en el artículo 2 de la Ley N ° 10889/2004, tiene por objeto aumentar la participación de fuentes alternativas en la producción de energía renovable, en particular los Compañarios que no tienen vínculos con las Compañías titulares de licencias de generación, transmisión, o la distribución de energía eléctrica, y también a aumentar la participación del personal en el Sector Eléctrico.

Compensación Financiera para el Uso de los Recursos Hídricos – CFURH

- Establecido por la Ley n ° 7990/1989, se destina a compensar a los municipios afectados por la pérdida de tierras productivas, a causa de las inundaciones de las áreas en la construcción de los embalses de plantas hidroeléctricas. El importe mensual recogidos a través de la compensación financiera, el 45% se destinan a los Estados, el 45% a los municipios, el 3% para el Ministerio de Medio Ambiente, el 3% para el Ministerio de Minas y Energía, y del 4% al Ministerio de Ciencia y Tecnología. La gestión de su colección está a cargo de la ANEEL. El cálculo de CFURH sobre la base de la generación efectiva de las presas hidroeléctricas, de acuerdo con la fórmula siguiente: $CFURH = TAR \times GH \times 6,75\%$, donde TAR es la actualización de precios de referencia, establecida anualmente por ANEEL (R\$/MWh) y GH es la cantidad (en MWh) de la generación mensual de la energía hidroeléctrica.

Cuenta de consumo de combustibles fósiles – CCC

- Establecido por el decreto 73102/1973 se paga mensualmente por todos los agentes que venden electricidad a los consumidores finales. Es la división de los gastos relacionados con el consumo de

combustibles para la generación de energía en sistemas aislados Termoeléctrica, especialmente en el norte del país los valores de la CCC se establecen anualmente por ANEEL para cada concesionario de acuerdo a su mercado y puede variar dependiendo de la necesidad de utilización de las plantas termoeléctricas. Desde el año 2008, se limita a cubrir los costes de generación Termoeléctrica de sistemas aislados. Su gestión está a cargo de Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobrás.

Cuenta de Desarrollo Energético – CDE

- Creado por la Ley N ° 10438/2002, con el fin de proporcionar recursos para: i) el desarrollo de la energía del estados, ii) la competitividad de la energía producida a partir de fuentes como la eólica, pequeñas centrales hidroeléctricas, biomasa, gas natural y el carbón, en áreas atendidas por los sistemas eléctricos interconectados, iii) promover la universalización del poder público en todo el territorio nacional. Los recursos son de: (i) los pagos anuales realizados en materia de uso de bienes públicos - UBP, en virtud de concesiones de generación, (ii) las multas impuestas por la ANEEL, y (iii) los pagos de cuotas anuales para todos los agentes que venden electricidad a los consumidores finales en el Sistema Interconectado Nacional, con base en los valores de CCC sistemas interconectados, en el año 2001, actualizada anualmente por el crecimiento del mercado y el IPCA. Su gestión está a cargo del Ministerio de Minas y Energía y Eletrobrás.

Investigación y Desarrollo – P&D

- Creado por la Ley n ° 9991/2000, el programa de P&D se establece que los concesionarios y autorización de la generación y transmisión de electricidad están obligados a aplicar anualmente, la cantidad de al menos un 1% (uno por ciento) de sus ingresos netos de explotación en la investigación y el desarrollo del sector eléctrico. Los recursos son destinados al Ministerio de Ciencia y Tecnología, Fondo Nacional de Desarrollo Científico y Tecnológico - FNDCT, el Ministerio de Minas y Energía y de los agentes, que se aplicará a los proyectos aprobados por la ANEEL. Están implicados en su gestión y de los Ministerios de Ciencia y Tecnología de Minas y Energía, así como la ANEEL y los propios agentes.

Vigilancia de la tasa de Servicios Públicos de Energía Eléctrica – TFSEE

- Establecido por la Ley n ° 9427/1996, lo que equivale al 0,5% anual de beneficio económico recibido por el concesionario, o autorizado el permiso de Servicio Público de Energía Eléctrica. Su valor anual es fijado por la ANEEL, a fin de proporcionar a sus ingresos a cubrir los gastos de sus actividades. Para los segmentos de generación y transmisión (productores, de automóviles, distribuidores, permissionarios) el valor se determina en base al principio de cada año civil, y para los distribuidores, el cálculo se da a cada fecha de aniversario de la subvención. Los valores establecidos en la resolución se abonará mensualmente en doceavas partes y su gestión es responsabilidad de la ANEEL.

5 - APLICACIONES EN EL MERCADO ABIERTO Y TÍTULOS Y VALORES MOBILIARIOS

Institución	Tipo de aplicación	Vencimiento	Remuneración	2008	2007
--------------------	---------------------------	--------------------	---------------------	-------------	-------------

Aplicaciones en el Mercado Abierto

BB-DTVM	Fondo Extra-mercado	-	12,11%	886.998	543.187
---------	---------------------	---	--------	----------------	----------------

Títulos y Valores Mobiliarios

Participaciones minoritarias	Acciones	-	J.C.P/Dividendos	45	42
	Provisión para pérdidas			(8)	(10)
				37	32
Tesoro Nacional	NTN-Série P	09/07/2012	TR + 6% a.a.	330	315
	NTN-Série P	09/07/2014	TR + 6% a.a.	157	149
	NTN-Série P	28/12/2015	TR + 6% a.a.	291	276
				778	740
TOTAL				815	772
Circulante				37	32
No Circulante				778	740

• Aplicaciones en el Mercado Abierto

En este grupo se contabilizan para las inversiones financieras de corto plazo en el Banco do Brasil Distribuidora de Valores S.A, - BB-DTVM en los términos de la legislación específica para las empresas estatales, emanada por el Decreto Ley n° 1290 de 03/12/1973, con los cambios resultantes de la Resolución en 3284, de 25/05/2005, el Banco Central de Brasil, que estableció nuevos mecanismos para las aplicaciones de las empresas públicas y sociedades de economía mixta, miembros de la Administración Federal Indirecta.

• Títulos y Valores Mobiliarios

El acciones ordinarias y preferenciales representan, principalmente participaciones minoritarias en empresas del Sector de Telecomunicaciones, estando ajustadas el probable valor de realización y registradas en el activo circulante;

La Notas del Tesoro Nacional - NTN - Serie P son procedentes de la venta de títulos de acciones representativas de los intereses de las minorías, depositados en el Fondo Nacional de Desestatização - FND, en virtud del Decreto n° 1068/1994, y se registran en activos no corrientes/largo plazo y se clasifican como valores mantenidos hasta su vencimiento.

6 - CONSUMIDORES, CONCESSIONARIAS Y PERMISIONARIAS

Los créditos a recibir, de corto y largo plazo, decurrentes de la venta de energía y de la disponibilidad del sistema de transmisión, presentan el siguiente perfil:

	A vencer	Vencidos			Total	
		Hasta 90 días	Hace mas de 90 días	Total	2008	2007
Consumidores industriales:						
Com. de energía – Contratos	57.766	7.987	126.086	134.073	191.839	160.059
Recomp. Tarif. Extraordinaria	-	-	-	-	-	32.782
Concesionarias y permisionarias:						
Com. de energía – Contratos	466.404	9.783	19.535	29.318	495.722	499.114
Comercialización en la CCEE	11.984	-	-	-	11.984	89.887
Energía Libre – resarcimiento (*)	20.938	-	-	-	20.938	253.441
Conexión al sist. De transmisión	5.408	3.151	5.154	8.305	13.713	9.043
Disp. del sistema de transmisión	113.228	1.165	6.682	7.847	121.075	108.299
	675.728	22.086	157.457	179.543	855.271	1.152.625
Circulante					781.126	1.039.921
Não Circulante					74.145	112.704

(*) nota 32

• CRÉDITOS RENEGOCIADOS

Parte de los créditos a recibir antes relacionados, sufrieron renegociación como a continuación muestra:

Deudor	2008			2007
	Circulante	No circulante	Total	Total
Libra S.A.	7.190	-	7.190	5.616
Rio Doce Manganês S.A.	84.980	-	84.980	72.998
Cepisa	71.972	63.159	135.131	132.571
Total	164.142	63.159	227.301	211.185

Los créditos arriba destacados, con origen en contratos de energía, fueron renegociados con las siguientes características:

- **Libra S.A.** – Termo de Confissão de Dívida firmado entre a Chesf e a Ligas do Brasil S.A. – Libra, datado de 01/09/2004, no montante de R\$ 3.423 mil, com pagamento em 36 parcelas mensais, vencíveis a partir de 25/09/2004, corrigidas pela Selic, mais juros de 1% a.m..
- **Rio Doce Manganês S.A.** – Instrumento Particular de Reconocimiento de Obligaciones y Acuerdo para Pago, firmado entre la Chesf y la empresa SIBRA, atual Rio Doce Manganês S.A., datado de 30/06/1995, no montante de R\$ 21.915 mil, com pagamento em 120 parcelas mensais, vencíveis a partir de 31/03/1997, corrigidas pelo IGP-M, mais juros de 6% a.a..
- **Cepisa** – Termo de Reconocimiento e Pagamento de Deuda nº 001/2007, com fecha de 01/07/2007, en el montante de R\$ 121.569 mil, pagados en 52 parcelas mensuales, corregidas por el IGP-M, más interés de 1% a.m.

7 - TRIBUTOS Y CONTRIBUCIONES PARA RECUPERAR

	2008			2007
	Circulante	No Circulante	Total	Total (Reclasificado)
IRPJ/CSLL	63.361	-	63.361	217
IR Fonte	390	-	390	390
Finsocial	1.276	8.934	10.210	9.621
Pis/Pasep	1.028	-	1.028	1.261
Cofins	4.735	-	4.735	5.809
Otros	1.313	-	1.313	2.237
	72.103	8.934	81.037	19.535

8 – ESTOQUES

	2008	2007
Crudo p / producción de energía eléctrica	5.767	-
Material:		
Almoxarifado	54.039	55.125
Conversível, manufacturación y conserto de material	1.005	1.116
Prestamos	2	8
Destinado a alienaciones	8.956	12.027
Circulación interior – inversión	1.056	-
	65.058	68.276
Compras em curso	2.051	1.983
Adelantos la Proveedores	1.516	807
Total	74.392	71.066

9 - CRÉDITOS FISCALES

• Impuesto sobre la renta persona jurídica y Contribución social

La Compañía mantiene reconocidos contablemente en su activo circulante y no circulante / realizable a largo plazo, en los términos de la Deliberación CVM nº 273, de 20/08/1998, créditos fiscales a compensar con ganancias tributables futuras, en el valor de R\$ 147.732 mil, resultantes de diferencias temporarias y de base negativa de la contribución social, distribuidos de la siguiente manera:

	2008	2007
Diferencias temporarias		
. Decreto DNAEE nº 250/1985 - efecto acreedor en 1994	93.477	98.943
. Provisiones para contingencias	215.150	150.954
. Provisiones para créditos de liquidación dudosa	5.729	205.527
. Provisiones para pérdidas – estudios y proyectos	44.684	-
. Ajustes derivados de la Lei nº 11.638/2007	289	-
. Otras provisiones	14.979	14.706
	374.308	470.130
Base negativa de la contribución social	320.890	781.313
	695.198	1.251.443
Créditos Fiscales		
. Impuesto sobre las renta sobre diferencias temporarias	93.577	117.533
. Contribución social sobre diferencias temporarias	25.275	33.407
. Contribución social sobre base negativa	28.880	70.318
	147.732	221.258
Circulante	31.000	86.814
No Circulante	116.732	134.444

Estos efectos incluyen la aplicación de la tasa de impuesto del 9% de la contribución social, y más del 10%, que la tasa del 15% sobre la base de cálculo del impuesto sobre la renta de conformidad con la Ley N° 9430 de 30/ 12/1996.

Los créditos fiscales relacionados con la Contribución Social sobre ingresos netos - CSLL fueron negativos sobre la base, este año, utiliza un total de R\$ 41,651 mil. Sigue siendo utilizar el valor de R\$ 28.880 mil, sobre una base de cálculo negativa de R\$ 320.890 mil. Estudio preparado por la Administración Técnica, revisó la base de datos de 31/12/2008, el pronóstico indica que el total de valor de la producción en los próximos años y, por consiguiente, registrado en el activo circulante.

Los créditos fiscales, impuesto sobre la renta y contribución social sobre ingresos netos de las diferencias temporales - las provisiones para contingencias, provisiones para cuentas de cobro dudoso, provisión para pérdidas - estudios y proyectos, los ajustes derivados de la Ley N° 11638/2007 y efectos inflacionistas registrados en el activo fijo, por un monto de R\$ 118.852 mil - R\$ 2.120 mil, en activos y R\$ 116.732 mil, en activos no corrientes/largo plazo - se llevará a cabo de conformidad con el resultado de las acciones tribunal, la compensación de energía libre, de destino o de la finalización de los estudios y proyectos, y se ajusta la depreciación de los temas con la realización de los activos fijos, respectivamente.

Estas estimaciones se revisarán periódicamente a fin de reflejar en los Demonstraciones Contables, cualquier cambio a estos valores.

• PIS / PASEP Y COFINS - INCONSTITUCIONALIDAD

La Corte Suprema de Justicia - STF declaró la inconstitucionalidad del párrafo 1 del artículo 3 de la Ley N ° 9718/1998, que aumentó la base de cálculo del PIS/PASEP y COFINS y el nuevo concepto y le dio el proyecto de ley, que ahora abarca todos los ingresos obtenidos la persona jurídica, independientemente del tipo de actividad realizada y de la clasificación contable adoptado. Este dispositivo no tiene previsión de que el amparo constitucional, fue objeto de enmienda constitucional después.

La decisión sólo beneficia a los extraordinarios recursos de las empresas responsables procesados.

La Compañía tiene crédito fiscal potencial de PIS/PASEP, para el período de febrero de 1999 a noviembre de 2002, y de COFINS, por el período comprendido entre febrero 1999 a enero de 2004, que se remontan a finales de este año son, respectivamente , a R\$ 18.737 mil y R\$ 130.599 mil, un total de R\$ 149,336 mil.

Sobre la base de la Código Tributario Nacional - CTN, se unió a la Compañía en June/2005, con recurso administrativo en el Servicio Federal de Ingresos a fin de lograr el reconocimiento del derecho y la restitución de los importes pagados como resultado de la mayor declaración de inconstitucionalidad de la prórroga la base para el cálculo de estas contribuciones, el STF.

Considerando la desestimación del citado recurso por la Secretaría de la Receta Federal, la Compañía ingresó con acciones judiciales ordinarias para la recuperación de esos créditos de PIS/PASEP y de la COFINS habiendo tenido juzgamiento favorable en primera instancia en la acción sobre PIS/PASEP. Las acciones se encuentran, actualmente, en fase de Recursos Especial y Extraordinario, pendientes de apreciación por los Tribunales Superiores.

10 - OTROS ACTIVOS

	2008			2007
	Circulante	No Circulante	Total	Total (Reclasificado)
Adelantos los funcionários	26.078	-	26.078	9.069
Titulos y Valores mobiliarios	37	778	815	772
Reserva Global de Reversión	650	-	650	11.141
Financiación a terceros	367	-	367	3.445
Alienación em curso	5.261	-	5.261	4.840
Desactivaciones en curso	11.383	-	11.383	7.817
Prêmios de seguros	2.277	-	2.277	2.008
Gastos reembolsáveis	1.437	-	1.437	1.628
Alienações de bens e direitos	4.007	-	4.007	3.764
Adelantos la Proveedores	5.681	-	5.681	4.061
Adelantos à Eletropar	5.279	1.456	6.735	1.456
FGTS/Cuenta-Empresa	-	3.513	3.513	3.338
Dividendos a receber	9.942	-	9.942	2.888
Servicios prestados a terceiros	3.408	-	3.408	901
Otros	7.163	684	7.847	13.138
	82.970	6.431	89.401	70.266

11 – INVERSIONES

Composición:

	2008	2007
1. Participaciones societarias		
Coligadas		
Equidad		
• STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	112.780	97.020
• Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	22.893	18.000
• Energética Águas da Pedra S.A.	61.985	31.790
• Energia Sustentável do Brasil S.A.	50.002	-
Otras participações	613	638
	248.273	147.448
2. Otras Inversiones		
• Bienes y derechos para uso futuro	-	7.909
• Otros	2.071	2.316
	2.071	10.225
Total	250.344	157.673

STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.

De acuerdo con la política del Gobierno Federal para atraer capital privado, con el objetivo de aumentar la inversión en el sector eléctrico, y según lo establecido por la Ley N ° 10438/2002, la red de transmisión de Consorcio, formado por Chesf y la Cia. Técnica de Engenharia Elétrica - Alusa, asistieron a la subasta no 001/2003-ANEEL para la adjudicación de la concesión de líneas de transmisión, ganando el lote C, correspondiente a una línea de transmisión de 546 km en 500 kV, en palabras Teresina-PI / Sobral y Fortaleza-CE, de una propuesta de los ingresos anuales de R\$ 77,9 millones.

La Compañía y la ALUSA, en este sentido, constituyeron la empresa STN - Sistema de Transmisión Nordeste S.A., de 27/10/2003, con el objetivo de construir y operar la ruta de transmisión, mientras que el Alusi Chesf 51% y 49%, participación en el STN. El proyecto se terminó en diciembre de 2005 y la operación comercial se inició en enero de 2006.

Aún en el ámbito de esta alianza, la Chesf fue contratada por la STN para la gestión técnica de la construcción, como, para la operación y manutención de la referida línea de transmisión, habiendo obtenido, en el ejercicio, ingreso por la prestación de esos servicios en el montante de R\$ 1.920 mil. La Compañía también registró en el año, los ingresos procedentes de la equidad en la cantidad de R\$ 15.605 mil.

Integração Transmissora de Energia S.A. – Intesa

La compañía también tiene alianzas en la actividad de transmisión de energía a la integración de la potencia de transmisión de negocios SA - Intesa, formada en 20/12/2005, con la participación del 12% del capital. El objeto social de Intesa es la construcción, despliegue, operación y mantenimiento del Servicio Público de Transmisión de Electricidad de la Red Básica del Sistema Eléctrico Interconectado, integrado por la línea de transmisión de 500kV Colinas / Serra da Mesa 2, 3 del circuito, las entradas de línea y las instalaciones conexas en virtud del Contrato de Concesión N ° 002/2006 - ANEEL, firmado con el otorgante podrá, de 27/04/2006, por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica - ANEEL, con período de concesión de treinta (30) años. Intesa tiene el capital autorizado de R\$ 150 millones en acciones ordinarias nominativas, sin valor nominal. Los demás participantes de la sociedad son los siguientes: Fondo para la Inversión en Energía Inversiones Brasil - FIP, con el 51% y Eletronorte, con 37%. La explotación comercial de Intesa se inició el 30/05/2008. La Compañía registró en el año, los ingresos provenientes de la equidad en el valor de R\$ 862 mil.

Energética Águas da Pedra S.A.

Incluso en la Compañía mantiene inversiones en actividades conexas tales como la generación de energía a la empresa Energética Águas da Pedra S.A., con domicilio social en 03/04/2007, que es la participación del 24,5%, junto con Eletronorte (24,5 %) y Neoenergia S.A. (51,0%). La compañía se originó desde el Consorcio Aripuanã, ganador de la subasta celebrada el 004/2006-ANEEL n 10/10/2006 sobre la contratación de energía a partir de nuevas empresas, con la posterior cesión de la concesión en el Medio Ambiente Regulado Adquisiciones - ACR para el despliegue de la planta hidroeléctrica Dardanelos - UHE Dardanelos, con inversión prevista de R\$ 760,8 millones. La UHE Dardanelos se encuentra en Río Aripuanã, situado en el norte del estado de Mato Grosso, con potencia de 261 MW y energía asegurada de la media total de 154,9 MW, para abastecer a la ciudad de Aripuanã y más tarde, el Sistema Interconectado Nacional - SIN. Las primeras máquinas se prevé que entrará en funcionamiento en 2011 y se vendió 147 MW promedio para el periodo 2011 a 2041. La fecha límite para la concesión de la Compañía es de 35 (treinta y cinco) años a partir del 03/07/2007, la fecha de la firma del contrato de concesión no 002/2007-MME-UHE Dardanelos.

Energía Sustentável do Brasil S.A.

La compañía tiene 20% de participación en el capital de la empresa Energía Sustentável do Brasil S.A., con domicilio social en 15/07/2007, la actividad relacionada con la generación, junto con empresas de América del Sur Suez Energía Participaciones Ltda., Un 50,1%, Eletrosul Central Elétrica SA, el 20%, y Camargo Corrêa SA La inversión en infraestructura, el 9,9%. La empresa se asoció con la empresa para participar en la subasta no 005/2008-ANEEL, con el objetivo de obtener la concesión y venta de energía a partir de la planta hidroeléctrica Jirau - UHE Jirau - en la cuenca del río Madeira, en el municipio de Porto Velho, capital el Estado de Rondônia, con capacidad instalada de 3.300 MW mínimo, y la entrada en funcionamiento prevista para 2013, el consorcio fue el ganador. La fecha límite para la concesión de la empresa es de 35 (treinta y cinco) años a partir del 13/08/2008, la fecha de la firma del contrato de concesión n ° 002/2008 - MME-UHE JIRAU.

Manaus Transmissora de Energia S.A.

Empresa formada a partir de la Amazonía y en el Consorcio formado 22/04/2008 para la aplicación de líneas de transmisión de 500 kV Oriximina (AP) - Itacoatiara (AM), con duración aproximada de 374 km y Itacoatiara (AM) - Cariri (AM), con aproximadamente 212 km de longitud, la construcción de Itacoatiara en la subestación de 500/138 kV (150 MVA) y la subestación de 500/230 kV en Cariri (1.800 MVA), como el contrato de concesión n ° 010/2008 - ANEEL, con el tiempo la concesión de 30 (treinta) años a partir del 16/10/2008, la fecha de la firma del contrato, que la compañía posee el 19,5% de su capital, junto con la Sociedad de cartera Abengoa de España, con 30 % del Fondo de Inversiones de Energía Inversiones en Brasil, con 20,5%, y Eletronorte, con 30%. El presupuesto total de la inversión es R\$ 1.114 millones, con el inicio de la operación para outubro/2011.

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

La compañía también participa en la actividad de la empresa relacionadas con la transmisión, la Interligação Elétrica do Madeira S.A., creada a partir de la subasta ANEEL - 007/2008, que posee 24,5% de la capital. La empresa, creada el 18/12/2008, está sujeto a la construcción, despliegue, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión de electricidad de la red básica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, específicamente LT Colector de Porto Velho (RO) - Araraquara 2 (SP) número 01, CC, +/- 600 kV, la estación número 02 Rectificador CA/CC, 500 kV +/- 600 kV – 3.150 MW, 02 el número de la estación Inversora CC/CA +/- 600 kV/500 kV – 2.950 MW y otras obras adicionales en virtud del Contrato de Concesión que se firmará con la Unión, por la ANEEL.

Equidad

Relacionadas	Participación (%)	Inversión	Patrimonio Neto	Resultado hasta 31/12/2008	Resultado da Equidad
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49	112.780	230.164	31.353	15.605
Integração Transmissora de Energia S.A. – Intesa	12	22.893	190.773	2.016	862
Energética Águas da Pedra S.A.	24,5	61.985	253.000	-	-
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20	50.002	250.010	-	-

Demonstración de cambios en las inversiones

Coligadas	Equilibrio en 31/12/2007	Aumentar de Capital	Ajuste inicial decorrente da Lei nº 11.638/2007	Equidad Patrimonial	Dividendos	Saldos en 31/12/2008
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	97.020	-	4.509	15.605	(4.354)	112.780
Integração Transm. de Energia S.A. – Intesa	18.000	2.400	1.688	862	(57)	22.893
Energética Águas da Pedra S.A.	31.790	30.195	-	-	-	61.985
Energia Sustentável do Brasil S.A.	-	50.002	-	-	-	50.002
TOTAL	146.810	82.597	6.197	16.467	(4.411)	247.660

12 – INMOVILIZADO

a) Inmovilizado segregado por naturaleza y actividad

	2008	2007 (Reclasificado)
En Servicio	15.080.926	14.901.169
Em Curso	1.289.859	1.485.128
	16.370.785	16.386.297
Obligaciones vinculadas a la Concesión	(155.867)	(155.641)
	16.214.918	16.230.656

		2008				2007
	Tasas anuales promedio de devaluación (%)	Costo	Devaluación acumulada	(-) Obligaciones Vinculadas a la Concesión	Valor neto	Valor neto (Reclasificado)
En servicio						
Generación	2,41	17.319.003	(6.940.820)	(93.273)	10.284.910	10.456.755
Transmisión	2,98	7.479.588	(3.321.142)	(25.848)	4.132.598	3.866.897
Administración	7,18	1.030.983	(486.686)	(36.746)	507.551	421.876
		25.829.574	(10.748.648)	(155.867)	14.925.059	14.745.528
En curso						
Generación		195.185	-	-	195.185	169.214
Transmisión		1.015.348	-	-	1.015.348	1.181.160
Administración		79.326	-	-	79.326	134.754
		1.289.859	-	-	1.289.859	1.485.128
		27.119.433	(10.748.648)	(155.867)	16.214.918	16.230.656

b) Tasas anuales de devaluación

La Compañía calcula y contabiliza las cuotas de devaluación con aplicación de las tasas establecidas por la Resolución ANEEL nº 240, de 05/12/2006, para cada bien o instalación, tomando por base los saldos contables registrados en las respectivas Unidades de Cadastro- UC, en la forma de las instrucciones contenidas en el Decreto DNAEE nº 815, de 30/11/1994.

Las principales tasas anuales de devaluación, por actividad, son las siguientes:

	Tasas anuales de devaluación (%)
<u>Generación</u>	
Surtidero	3,3
Depósito	2,0
Casa de comando	2,0
Generador	3,3
Panel – Comando y Medición	3,0
Turbina hidráulica	2,5
Puente mecánico, grúa y pórtico	3,3
Turbogenerador	4,0
<u>Transmisión</u>	
Banco de capacitores	5,0
Barramento	2,5
Llave	3,3
Diyuntor	3,0
Estructura de soporte	2,5
Estructura de acceso	4,0
Estructura en LT	2,5
Panel de comando	3,0
Reactor	2,8
Sistema de terraplenaje	2,5
Transformador de fuerza	2,5
Transformador de medida	3,0
<u>Administración central</u>	
Equipamientos generales	10,0
Vehículos	20,0

c) Encargos financieros y efectos inflacionarios

De acuerdo con el ítem 4 de la Instrucción Contable nº 6.3.10, del Manual de Contabilidad del Servicio público de Energía Eléctrica, y con la Deliberación CVM nº 193, de 11/07/1996, parte de los encargos financieros y efectos inflacionarios fueron transferidos para el activo Inmovilizado en curso, de acuerdo con la secuencia:

	2008			2007
	Geración	Transmisión	Total	Total
Encargos financieros totales	431.672	72.548	504.220	593.137
(-)Transferencia para el Inmovilizado en curso	(1.351)	(15.200)	(16.551)	(19.466)
Efecto neto en el resultado	430.321	57.348	487.669	573.671
Efectos inflacionarios totales	80.279	7.252	87.531	(18.341)
(-)Transferencia para el Inmovilizado en curso	(733)	(3.435)	(4.168)	1.592
Efecto neto en el resultado	79.546	3.817	83.363	(16.749)

d) Obligaciones vinculadas a la Concesión

A partir de 01 de enero de 1996, esas obligaciones dejan de ser actualizadas por los efectos de la inflación, atendiendo disposiciones legales.

Composición:

	2008	2007
Participación de la Unión	108.052	108.052
Contribuciones de consumidores	3.344	3.344
Donaciones y subvenciones destinadas a	43.865	43.865
Investigación y Desarrollo	606	380
	155.867	155.641

La participación de la Unión se refiere a recursos recibidos del Gobierno Federal y aplicados en obras de generación y transmisión de energía eléctrica.

Las Contribuciones de consumidores se refieren a recursos recibidos para posibilitar la ejecución de proyectos necesarios a la atención de pedidos de suministro de energía eléctrica.

En virtud de su naturaleza, las cuetas registradas en este grupo no representan obligaciones financieras efectivas, no debiendo, de esta forma, ser insertadas como exigibilidad para fines de determinación de indicadores económicos-financieros.

De acuerdo con los artículos 63 y 64, del Decreto nº 41.019/1957, los bienes e instalaciones utilizados en la producción, transmisión, distribución y comercialización, son vinculados a estos servicios, no pudiendo ser retirados, enajenado, cedidos o dados como garantía hipotecaria sin previa y expresa autorización del Órgano Rgulado. La Resolucoión ANEEL nº 20/1999 reglamenta la desvinculación de bienes de las concesiones del Servicio Publico de Energía Eléctrica, concediendo autorización previa para la desvinculación de bienes inservible a la Concesión, cuandoo destinados a a la enajenación, determinando que el producto de la enajenación sea dipositado en cuenta bancaria vinculada, para aplicación en la Concesión. La Companhia no identifica, en sus operaciones, bienes de valores relevantes considerados inservibles.

13 – INTANGIBLE

- Intangible segregado por naturaleza y actividad

	Tasas anuales amortizacion (%)	2008			2007
		Costo	Amortizacion acumulada	Valor Neto	Valor Neto (Reclasificado)
En servicio					
Generación	20,00	416	(125)	291	374
Transmisión	20,00	34	(8)	26	23
Administración	20,00	38.379	(8.743)	29.636	25.193
		38.829	(8.876)	29.953	25.590
En curso					
Generación		32	-	32	28
Transmisión		63	-	63	31
Administración		2.000	-	2.000	7.046
		2.095	-	2.095	7.105
		40.924	(8.876)	32.048	32.695

14 – PROVEEDORES

El saldo de la cuenta Proveedores presenta la siguiente composición:

	2008	2007
Circulante		
Materiales y servicios	116.709	195.300
Energía eléctrica:		
Energía libre	3.038	-
CCEE	2.737	3
Encargos de uso de la red eléctrica:		
Eletronorte	6.804	6.429
Eletrosul	6.196	5.749
Furnas	14.327	12.362
CTEEP	10.123	9.859
Cemig	3.416	3.223
TSN	3.291	3.020
Otros	31.605	27.981
Total	198.246	263.926

15 - TRIBUTOS y CONTRIBUCIONES SOCIALES A RECOGER

La Compañía presenta en los pasivos circulantes y no circulante, tributos y contribuciones a pagar, así distribuidos:

	2008			2007
	Circulante	No Circulante	Total	Total
IRPJ	-	-	-	138.594
CSLL	28.074	-	28.074	6.296
COFINS	27.027	-	27.027	28.104
ICMS	8.985	-	8.985	9.899
ICMS diferido	-	45.592	45.592	40.535
INSS	10.647	-	10.647	9.945
PIS/PASEP	5.867	-	5.867	6.100
IRRF	16.861	-	16.861	6.071
FGTS	3.838	-	3.838	2.853
Otros	5.879	-	5.879	7.031
	107.178	45.592	152.770	255.428

16 - PRÉSTAMOS Y FINANCIACIONES

Las principales informaciones sobre los préstamos y financiaciones en monedas nacional y extranjera, son las siguientes:

a) Composición:

	Circulante		No Circulante	Total	Total
	Principal	Encargos	Principal	2008	2007
<u>Moneda Extranjera</u>					
Eletrobrás	53.871	-	153.997	207.868	200.791
Instituciones financieras	55.841	317	-	56.158	90.480
	109.712	317	153.997	264.026	291.271
<u>Moneda Nacional</u>					
Eletrobrás	358.775	-	2.834.362	3.193.137	4.010.450
Banco do Brasil	-	9.193	249.966	259.159	257.086
Banco do Nordeste	-	6	69.440	69.446	-
	358.775	9.199	3.153.768	3.521.742	4.267.536
Total	468.487	9.516	3.307.765	3.785.768	4.558.807

- b) La deuda con las instituciones financieras en moneda extranjera, está garantizada por el Gobierno Federal de garantías, el contrato de préstamo con el Banco de Brasil está garantizada por medio de la indemnización y la transferencia de créditos, si se requiere por el acreedor. Por la cantidad de R\$ 3.235.758 mil de préstamos de nuestra Empresa, la Eletrobrás no pidió garantías. Sin embargo, a discreción del acreedor puede ser necesario, pero la empresa la obligación de ofrecer a ellos bajo pena de la primera madurez de la deuda.

La financiación de Eletrobrás, tienen como su principal fuente de recursos de la Reserva Global de Reversión - RGR, y los principales destinos como las obras hidroeléctricas de Itaparica y Xingó y sus sistemas de transmisión.

- c) Os principais indexadores, utilizados na atualização dos empréstimos e financiamentos, tiveram as seguintes variações percentuais no exercício:

<u>Indexador</u>	Variación anual (%)	
	2008	2007
US\$	31,94	-17,15
Eur	24,13	-7,50
IGP-M	4,75	7,75
IPCA	5,90	4,45

- d) Composição dos empréstimos e financiamentos por tipo de moeda e indexador:

<u>Moneda (equivalente em R\$)/Indexador</u>	2008		2007	
	R\$ mil	%	R\$ mil	%
<u>Moneda Estrangeira</u>				
US\$	207.868	5,49	200.791	4,41
Eur	56.158	1,48	90.480	1,99
	264.026	6,97	291.271	6,40
<u>Moneda Nacional</u>				
Sin atualizacão (*)	3.174.904	83,86	3.471.548	76,15
Sin atualizacão(**)	69.446	1,84	-	-
IGP-M	-	-	538.902	11,82
CDI	259.159	6,85	257.086	5,63
IPCA	18.233	0,48	-	-
	3.521.742	93,03	4.267.536	93,60
Total	3.785.768	100,00	4.558.807	100,00

(*) Del total contratado con Eletrobrás, R\$ 3.174.904 mil es de los recursos de la Reserva Global de Reversión - RGR, recogidas por la reinversión del sector eléctrico a la misma. De este total, R\$ 3.027.890 mil (95,37%) se dedican con interés del 10% al año y una comisión de administración del 2% al año, de R\$ 146.751 mil (4,62%) y R\$ 263 mil (0,01%), con interés de 5% anual y las tasas de administración de 2% a.a. y el 1,5%, respectivamente. Estos fondos no tienen ninguna previsión para actualizar la moneda está vinculada a la corrección sistemática de los activos fue suspendida por la ley.

(**) Total de contrato con el Banco do Nordeste do Brasil SA, con interés del 10% al año y bonificación del 25% de puntualidad.

- e) El valor principal de los préstamos y financiacione a largo plazo, en el montante de R\$ 3.307.765 mil, tiene sus vencimientos así programados:

	2008			2007
	Moneda nacional	Moneda estrangeira	Total	Total
2009	-	-	-	475.924
2010	390.185	49.329	439.514	435.442
2011	336.090	51.306	387.396	382.048
2012	612.478	53.362	665.840	662.941
2013	339.498	-	339.498	350.086
2014	372.553	-	372.553	385.563
2015	409.070	-	409.070	424.753
Após 2015	693.894	-	693.894	923.683
Total	3.153.768	153.997	3.307.765	4.040.440

- f) Los préstamos y financiaciones están sujetos a las siguientes tasas de interés:

	Mercado Interno	Mercado Externo
	(% a.a.)	(% a.a.)
<u>Tasas Fijas</u>		
2008	5,00 a 10,00	-
2007	5,00 a 10,00	-
<u>Tasas Variables</u>		
2008	14,40	3,94 a 7,55
2007	4,45 a 11,65	6,19 a 7,55

- g) Mutación de los Préstamos y Financiaciones:

	Moneda nacional		Moneda estrangeira	
	Circulante	No Circulante	Circulante	No Circulante
Em 31 de dezembro de 2006	574.644	3.923.067	98.836	333.569
Ingresos	-	390.741	-	-
Encargos	517.300	-	27.988	-
Variaciones monetaria y de cambio	2.913	34.253	(10.828)	(44.641)
Transferências	511.239	(511.239)	85.310	(85.310)
Pagos de principal y encargos	(1.175.382)	-	(113.653)	-
Em 31 de dezembro de 2007	430.714	3.836.822	87.653	203.618
Ingresos	-	159.456	-	-
Encargos	455.914	-	17.603	-
Variaciones monetaria y de cambio	7.097	15.216	25.892	39.327
Transferencias	857.726	(857.726)	88.948	(88.948)
Pagos de principal y encargos	(1.383.477)	-	(110.067)	-
En 31 de dezembro de 2008	367.974	3.153.768	110.029	153.997

17 – OTROS PASIVOS

	2008			2007
	Circulante	No Circulante	Total	Total (Reclasificado)
Comp. fin. por la utilización de recursos hídricos	33.112	-	33.112	36.395
Encargos del consumidor a recoger	19.049	54.539	73.588	46.322
Tasa de fiscalización de la ANEEL	1.819	-	1.819	1.304
Entidad de previd. privada – contribución normal	6.784	-	6.784	5.893
Otros acreedores – CEEE	974	-	974	4.012
Adquisición de inmuebles – campamento	4.605	-	4.605	2.623
Pasivo regulatório de Transmisión	574	302	876	16.732
TAC Comunidade Tuxá – Itaparica	25.724	-	25.724	25.724
FGTS/Cuenta-Empresa	-	3.513	3.513	3.338
Eletropar	-	1.456	1.456	1.456
Otros	11.650	2.613	14.263	15.184
	104.291	62.423	166.714	158.983

18 - PLANES DE PENSIONES Y OTROS BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

La compañía está patrocinando la Fundação Chesf de Assistência e Seguridade Social - Fachesf, persona jurídica privada, sin fines de rentabilidad que tiene por objeto garantizar la prestación de importantes beneficios adicionales a los concedidos por el Previdencia Nacional.

El régimen actuarial de la Fachesf es la capitalización del plan originalmente es un beneficio definido (PP Plan). El 29/06/2001, se implantó el plan de aportaciones definidas (Plan CD) y beneficios (BS Plan) y el plan de migración de PP participantes en los planes para el nuevo, cerró el 19/11/2001, alcanzando porcentaje de 97,1%.

Teniendo en cuenta el efecto acumulativo desde el establecimiento de los principios de contabilidad de Deliberación CVM n ° 371/2000 en la cuenta de resultados, los planes patrocinados por Chesf junto a la Fachesf con las pérdidas acumuladas en el 31/12/2008, que ascendió a la cantidad de R\$ 220,225 mil. Cambiar el estado de los planes, que acumuló ganancias consolidadas de R\$ 14.356 mil, el 31/12/2007, fue una de las causas principales pérdidas financieras derivadas de la devolución realizados por los planes de este año en el objetivo actuariales registradas en el mismo período.

En forma de los temas 53 y 54 de esa deliberación, ganancias o pérdidas que supere el 10% del valor actual actuarial de obligaciones y del valor razonable de los activos del plan, son reconocidos por la media de los participantes activos de los planes.

El siguiente es el detalle de los compromisos relativos a los planes de jubilación en forma de puntos para el tema 81 de la Deliberación CVM 371/2000, la base de datos de 31/12/2008.

Características Básicas del Plan de Beneficios

La Fachesf administra, en nombre de los empleados de la Chesf, tres (03) Planes de jubilación: el plan de beneficios, el Plan de Contribución Definida y el Plan saldado de beneficios.

El Plan de Beneficios, el tipo de prestaciones definidas, proporciona a los participantes un beneficio del 100% de la media de los últimos salarios.

El Plan de Jubilación es un plan de aportaciones definidas, donde el participante escoge su nivel de contribución y patrocinador aporta un porcentaje de la variable elegida por el participante. La acumulación de esos recursos que va a determinar el valor de los beneficios de participar en el futuro. La Chesf siendo responsable de los costos de administración de riesgos y beneficios del plan. Este es el único plan abierto a nuevas inscripciones.

Los participantes que optaron por cambiar de Plan de Beneficios por el Plan de Jubilación de Contribución Definida tuvieron la opción de mantener en el Plan Saldado de Beneficios el valor proporcional que habían acumulado en el plan de origen o trasladar el valor presente de tal beneficio para el Plan de Jubilación de Contribución Definida.

1. Política Contable Adoptada por la Entidad en el Reconocimiento de los Logros y Pérdidas Actuariales.

El valor del reconocimiento de las ganancias o pérdidas actuariales será la porción de pérdida o ganancia que supere el mayor de 10% del valor actual actuarial de la obligación y el 10% del valor razonable de los activos del plan, la amortización de la media de futuro plan de servicio de los participantes como punto 53 del Pronunciamiento del IBRACON sobre la Contabilización de Beneficios para Empleados.

2 - Estadísticas sobre el registro de datos

POBLACIÓN	Posição em 31/12/2008				Posição em 31/12/2007
	Plano BD	Plano BS (*)	Plano CD	Total (*)	
1. Participantes activos	65	2.361	5.572	7.998	7.980
2. Beneficiários:					
2.1. Jubilados	5.288	241	295	5.824	7.264
2.2. Pensionistas	1.281	59	95	1.435	1.371
Soma (2)	6.569	300	390	7.259	8.635
TOTAL (1+2)	6.634	2.661	5.962	15.257	16.615

(*) Debe tenerse en cuenta que la población de la BS plan también se incluye en el Plan de CD, por lo tanto, distorsionan el total.

CARACTERÍSTICAS EDÁR	Posição em 31/12/2008				Posição em 31/12/2007
	Plano BD	Plano BS	Plano CD	Total	
1. Participantes activos					
1.1. Edad Media	56,0	53,8	47,9	49,7	48,9
1.2. Servicio de credito (total)	30,5	28,6	21,4	23,6	22,9
1.3. Tiempo para Jubilación	8,0	4,9	12,1	9,9	7,7
2. Jubildos					
2.1. Edad Media	66,2	59,9	59,3	65,6	64,2
2.2. Expectativa de sobrevivencia	18,8	23,4	24,0	19,3	18,9
3. Pensionistas					
3.1. Edad Média	64,0	49,3	49,0	62,4	61,1
3.2. Expectativa de supervivencia	21,1	39,1	39,2	23,0	22,5
SALARIOS y BENEFICIOS					
1. Participantes activos					
1.1. Salário Promedio R\$	6.522,70	6.586,30	5.973,19	6.158,65	4.513,86
2. Jubilados					
2.1. Prestaciones en Medio R\$	2.445,22	2.191,23	338,46	2.328,00	1.925,95
3. Pensionistas					
3.1. Prestaciones en Medio R\$	975,33	803,22	570,46	941,45	788,78

3 – Estado del Equilibrio Consolidado

	2009 (proyección)	2008	2007
I – OBLIGACIONES CONSOLIDADO			
(a) al inicio del ejercicio	3.439.968	3.282.761	2.999.667
(b) Coste del Servicio	68.782	896	791
(c) Coste del Interes	359.472	359.637	328.497
(d) Prestaciones pagadasBeneficios Pagos	(215.719)	(205.773)	(179.690)
(e) Del plan de entradas nuevo CD	-	-	45.297
(f) (Ganancias) y Perdidas:	-	2.447	88.199
(g) Al final del año	3.652.503	3.439.968	3.282.761

II – ATIVOS GARANTES

(a) al inicio del ejercicio	2.820.923	2.772.430	2.201.712
(b) Rendimiento esperado de los activos	262.864	311.072	248.920
(c) Las Contribuciones	176.042	167.605	237.258
(d) Prestaciones pagadas	(215.719)	(205.773)	(179.690)
(e) Ganancias y (Perdidas)	-	(224.411)	264.230
(f) Al final del año	3.044.110	2.820.923	2.772.430

III- EVOLUCIÓN DE COBERTURA

Al final del año	(608.393)	(619.045)	(510.331)
------------------	-----------	-----------	-----------

4 – (Gananancias) y Perdidas Acumulados

	2008	2007
(a) al inicio del ejercicio	(14.356)	165.017
(b) Las obligaciones del año	2.447	88.199
(c) Activos garantes	224.411	(264.230)
(d) Amortizaciones	7.723	(3.342)
(e) Al final del año	220.225	(14.356)
(f) Limite de aplaziamneto	343.997	328.276
(g) Período de aplaziamneto	9,9	7,7
(h) Reconocimiento año siguiente	-	7.723

5 – Coste del Periodo del Plano

	2009 (proyección)
(a) Coste del servicio	68.782
(b) Coste del interes	359.472
(c) Retabilidad prevista de los activos	(262.864)
(d) Contribuciones de los Participantes	(39.599)
(e) Amortización	-
Costo total de Corto Plazo	125.791

6 – Conciliación de Pasivo

Posición en 31/12/2008

	(Pasivo)/Activo Total Neto
Valor al inicio del ejercicio	(524.687)
El coste del Servicio actual	(896)
Costo de intereses	(359.637)
Rendimiento esperado de los activos del plan	311.072
Amortización	7.723
Gananacias o pérdidas actuariales	-
Las Contribuciones pagadas	167.605
Beneficios especiales de cierre	-
Otros gastos	-
Otros ajustes	-
Valor al cierre del ejercicio	(398.820)

7 – Hipótesis Actuarials e Financieras

Tabla de Mortalidad General	AT 83
Tabla Entrada sobre discapacidad	Mercer e AT 49
Tabla de Mortalidad de Inválidos	Mercer e AT 49
Tabla / Tasa de Rotación	Nula
Tasa de interés Actuarial	6,0% a.a.
Tasa de Infla Proyecto	5,2% a.a.
Tasa de Rentalidad a Corto Plaza	11,51% a.a.

Tasa de Crecimiento de los saláries reales	2,45% a.a.
Factor de Capacidad de Beneficios	1,00
Factor de Capacidad Sueldos	1,00
Tasa de aumento de los costes sanitários	1,0% a.a.

8 - Otros Programas de Beneficios

Además de los beneficios proporcionados por los regímenes complementarios de pensión, la compañía ofrece otros beneficios a sus empleados, tales como: plan de salud, seguros de vida, asistencia comida, ayuda para transporte y la ayuda a la educación, que son regularmente negociados durante la negociación colectiva de trabajo. En el ejercicio, la Compañía pasó con estas líneas la cantidad de R\$ 80,344 mil (R\$ 67,373 mil en 2007).

La Compañía subvenciona parte de las indemnizaciones derivadas de una política de seguro de vida para los empleados en activo. El ex empleados jubilados que optaron por permanecer vinculados por esta política, el pago total de la prima que se fija en un colectivo para toda la masa de activos e inactivos. Sin embargo, dada la edad de la masa de las características de la población activa e inactiva, el cálculo actuarial de la concesión imputable a la segregación en masa inactivos identifica la existencia de un post-empleo indirecto prestaciones pagadas por la Compañía.

9 – Características de la masa asegurada

	ATIVOS	INATIVOS	TOTAL
Los asegurados de los titulares	3.730	4.334	8.064
Hogares asegurados	1.322	1.736	3.058
Población tiene potencial	5.636	5.583	11.219
Nivel de afiliación	0,66	0,78	0,72
Premios anuales (em R\$ mil)	9.340	10.935	20.275
Sueldo/Prestaciones promedio (em R\$)	3.925	3.545	3.721
Ls siniestros pagados em 2008 (em R\$ mil)	1.841	12.067	13.908

10 - Estado del Equilibrio Consolidado

	2009 (proyección)	2008 (**)
I – OBLICACIONES CONSOLIDADO		
(a) Al inicio del ejercicio	117.363	-
(b) Coste del Servicio	7.633	-
(c) Coste del interés	4.206	-
(d) Prestaciones de pago(*)	(3.999)	-
(e) (Ganâncias) y Pérdidas	-	117.363
(f) Al final del año	125.203	117.363
II – ACTIVO GARANTE		
(a) Al inicio del ejercicio	-	-
(b) Rendimiento esperado de los activos	-	-
(c) Las Contribuciones y contribuciones	-	-
(d) Prestaciones pagadas	-	-
(e) Ganancias y perdidas	-	-
(f) Al final del año	-	-

III- EVOLUÇÃO DE COBERTURA

Al final del año	(125.203)	(117.363)
(*) Visto sólo en parte subvencionada por la empresa para pagar las reclamaciones de inactividad.		
(**) La consolidación de lazos con los bienes futuros (R\$ 37.183 mil) y los inactivos (R\$ 80.180 mil).		

11 – (Ganancias) y Perdidas Acumuladas

	2008	2007
(a) Al inicio del ejercicio	-	-
(b) Las obligaciones del año	117.363	-
(c) Activos garantes	-	-
(d) Depreciación	-	-
(e) Al final del año	117.363	-
(f) Del limite de aplazamiento	11.736	-
(g) Período de aplazamiento	9,9	-
(h) El reconocimiento año siguiente	10.669	-

12 – Regular costo de seguros

	2009 (Projeção)
(a) Coste del Servicio	7.633
(b) Coste del interes	4.206
(c) Rentalidad prevista de los activos	-
(d) Contribuciones de los Participantes	-
(e) Depreciación	10.669
Total Costo de Corto Plazo	22.508

19 – CONTINGENCIAS

	Provisión en 31/12/2007	Adiciones (reversión)	Bajas	Provisión en 31/12/2008	Depósitos judiciales	Provisión neta en 31/12/2008	Provisión neta en 31/12/2007
Trabalhistas	58.964	21.401	(10.726)	69.639	(56.950)	12.689	13.840
Cíveis	373.791	94.336	(14.733)	453.394	(59.419)	393.975	313.907
Fiscais	8.321	508	(59)	8.770	-	8.770	8.321
Total	441.076	116.245	(25.518)	531.803	(116.369)	415.434	336.068

Chesf en la asistencia a las disposiciones del Manual de Contabilidad del Servicio Público de Energía Eléctrica, aprobado por la Resolución ANEEL n ° 444 del 26/10/2001, el procedimiento adoptado para clasificar las causas presentadas contra la compañía a la luz de los riesgos de pérdida, en base a la opinión de sus asesores jurídicos, de la siguiente manera:

- Son los créditos a las causas cuyo resultado negativo para la Compañía se considera probable;
- Se indica en las notas de información para que las causas del resultado negativo de la compañía es considerada posible;
- Por causas de los resultados negativos de los que la Compañía se considera remota, no es revelada en las notas de información que, a discreción de la administración, se consideran pertinentes para la plena comprensión de los Demostraciones Contables.

Las contingencias del trabajo de campo está compuesto en su mayoría de las acciones sobre el peligro, las horas extraordinarias, por las contribuciones a Fatchesf, a la solidaridad, y el dinero rescisórias derivados de la omisión de terceras Compañías.

Las civeles de mayor peso son quejas de carater indemnizatorio, desapropiaaciones y de recomposición de los contratos financieros.

En El área tributaria, hay cuestiones que implica, básicamente, las acciones de recursos de anulación de la violación, las demandas por reclamaciones de indemnización (PIS / PASEP-Cofins) y únicos de otros impuestos.

Todas esas contingencias están teniendo las defensas necesarias por la Compañía, se hizo el correspondiente depósito de garantía de depósitos, si es necesario.

I) Entre las siguientes acciones con *riesgo de pérdida probable*:

- a) La Compañía es autor de un proceso judicial en la que pidió la declaración de nulidad parcial de aditivo (factor de corrección K de análisis de los precios) el contrato de contrato de obras civiles para la planta hidroeléctrica Xingó, firmado con el consorcio formado por la Companhia Brasileira de Projetos e Obras - CBPO, CONSTRAN S.A. – Construções e Comércio Mendes Junior Engenharia SA, y la devolución de cantidades pagadas a título de factor K en la cantidad de aproximadamente R\$ 350 millones, el doble.

La acción fue juzgada ante el Tribunal Federal, pero el Tribunal de la 5ª Regional de la Región Federal estableció su curso ante la Justicia del Estado de Pernambuco. El 31/12/2008 se espera el juicio.

La Acción enjuiciada por la Compañía fue juzgada improcedente. La reconvencción presentada por las res fue juzgada procedente por el Juicio de la 12ª jurisdicción Cível de la Comarca de Recife, y la decisión fue mantenida por la 2ª cámara Cível del Tribunal de Justicia de Pernambuco, habiendola Chesf interpuesto Embargo de Declaración para aclarar determinados puntos de su Apelación que fueron omitidos en la decisión de la 2ª Cámara Cível. Esos embargos fueron juzgados y denegados por la 2ª Cámara Cível. Los patronos de la Chesf interpusieron, en seguida, recurso especial y recurso extraordinario en contra del acuerdo proferido por la 2ª Cámara Cível en dicha apelación. En 31/03/2004 los recursos especiales juiciosos por la Chesf habían sido admitidos por el TJPE y encaminados al Superior Tribunal de Justiça, mientras que los recursos extraordinarios también interpuestos por la Chesf no fueron admitidos, razón por la cual esta Compañía presentó, contra esa negativa, el competente agravio de instrumento. Em 30/06/2005 los referidos recursos se hallaban *sub judice* junto a los Tribunales Superiores. Tras esa fecha y hasta 31/03/2006, los agravios de instrumentos interpuestos por la Chesf junto al STF fueron denegado, mientras que el Recurso Especial interpuesto por la Chesf y por la Unión Federal junto al STJ recibió parecer del Ministerio Público Federal, el cual se manifestó por la anulación del proceso por incompetencia de la Justicia del Estado de Pernambuco para apreciar la acción y por el reexamen del mérito por el juicio competente. En 30/09/2006, los autos se hallaban concluidos para la decisión.

En noviembre de 1998, las reses presentaron pedido de ejecución provisoria de la decisión, en el valor de R\$ 245 millones, estando el proceso suspenso por determinación del Ministro Presidente del STJ (PET1621). Esa preliminar fue objeto de Agravio Regimental por parte del Consorcio, el cual fue juzgado en 24/06/2002, manteniéndose por unanimidad la preliminar antes concedida por el Presidente del STJ, quedando, de esta forma, apartada la posibilidad de la obtención de la tutela anticipado por el Consorcio.

Posteriormente las reses presentaban proceso de liquidación de la decisión, con el objetivo de averiguar el valor actual de la condena, en la hipótesis de ser negados todos los recursos de la Chesf y de la Unión Federal. En 30/09/2005, estaban en marcha los trabajos de peritación, determinados por el juez que preside el hecho, con la finalidad de averiguar el real valor de la condena. Después de la presentación del primer laudo por el perito, las partes solicitaron aclaraciones al laudo, y el proceso se halla con el perito, para examen.

La Administración, en base a la opinión de sus asesores jurídicos y sobre la base de los cálculos que tomen en cuenta la suspensión del pago de cuotas en el factor K y actualizaciones de su moneda, hace un seguimiento de disposición en el n° Pasivo Corriente, el importe actualizado a 31/ 12/2008 es de R\$ 357,067 mil, para atender a las posibles pérdidas derivadas de este asunto. Esta disposición es parte del factor K de brillo entre julio de 1990 y diciembre de 1993, en obediencia a la Ley N° 8030/1990, y la suspensión del pago de la totalidad del factor K, a partir de enero de 1994 a enero de 1996, por la comprensión de la compañía.

En 31/12/2007, Recurso Especial y Agravios de Instrumento estaban esperando juzgamiento en el Superior Tribunal de Justicia y Supremo Tribunal Federal, respectivamente; Los autos de esos recursos se encontraban concluidos para el Ministro Relator, cabiendo resaltar que, en el 12° Tribunal de la Comarca de Recife, permanecía en proceso la acción de liquidación de la decisión en la esfera estadual, con audiencia para debates sobre el informe del perito, previsto para el 19/02/2008.

A juzgar el proceso de liquidación de la condena, el juez reconoció que la facultad de apreciación de la demanda es el Tribunal Federal con el fin de presentar a la Unión como el partido realizado. El Consorcio Xingó, un embargo en contra de la decisión de declarar, con el juez, en vista de la acción, mantuvo su decisión y remitió el caso al Tribunal Federal. Estar satisfecho con esta decisión, el Consorcio Xingó trajo otro instrumento que, en 30/09/2008, estaba *sub judice* en el Tribunal de Justicia de Pernambuco. El 31/12/2008, está a la espera del juicio de la enfermedad.

No existe previsión de tiempo para el cierre de la lid.

- b) La acción en proceso en el Tribunal Regional del Trabajo del Estado de Bahia, propuesto por El sindicato de los eletricitários de Bahía, lo que exige el pago a los empleados de la Gerencia Regional de Paulo Afonso - GRP, Paulo Afonso - BA, como consecuencia diferencias en la incidencia de los salarios Adicional Decreto-Ley N° 1971 - ADL y Anuênio adicional sobre riesgos en el valor estimado de R\$ 7,5 millones. La Compañía interpuso el instrumento para un nuevo examen del Tribunal de Apelación Superior do Trabalho - TST, es mejorar. El proceso que se ha convertido en firme, el condenado Chesf. Comenzó la fase de ejecución se ha pagado R\$ 3,7 millones. a una porción significativa de los empleados. Sigue existiendo una expectativa de pago de R\$ 3,8 millones. El 31/12/2008, la situación se mantuvo sin cambios, a la espera de la decisión de liquidación.
- c) Acción propuesta en la 8ª Jurisdicción Laboral de Fortaleza-CE, por el Sindicato del los Electricitarios del Estado del Ceará- SINDELETRO, pretende el resarcimiento de pérdidas sufridas por los funcionarios de la Gerencia Regional Norte – GRN (Ceará y Rio Grande do Norte), decurrente de la retirada del transporte colectivo, con valor estimado de R\$ 6 millones. El requerimiento de restablecimiento del servicio de transporte fue dado en ejecución parcial, que la Compañía atiende. El Sindicato Autor pidió la complementación del transporte y la condena de la Compañía en multa diaria, habiendo la Chesf contestado la alegación. La Jueza el Trabajo, tras la audiencia realizada en 23/08/2005 oída por los sustituidos y presentación de razones finales por la Chesf, en audiencia, modificó el entendimiento anterior, determinando el restablecimiento de los servicios sólo en los límites en que eran prestados anteriormente. Aún en la misma decisión fueron definidos los parámetros para la liquidación del fallo, de forma que el crédito laboral fuera reducido para R\$ 1.3 millones. La ejecución está siendo procesada en el Juicio Laboral de primera Instancia en la ciudad de Fortaleza-CE. El 31/12/2008, está a la espera de juicio de que el instrumento más en la petición del demandante, en el proceso de aplicación.
- d) La acción propuesta en el 4° Vara Trabajo en Recife - PE, el Sindicato de Trabajadores de las Industrias Urbanas del Estado de Pernambuco - Urbanitários en lugar de 460 funcionarios de la reserva en Recife - PE, la incidencia de riesgos adicionales que requieran sobre todos los tipos de fondos sueldo en la cantidad de 4,0 millones de dólares. El Juez de Primera Instancia rechazó el trato, de litispendencia o de cosa juzgada, aproximadamente 300 de los sustituidos y desestimó el recurso desestimado en cuanto al fondo. El sindicato presentó el ordinario en el TRT de la 6ª Región, que fue facilitada. El proceso se encuentra en proceso de liquidación a través de la experiencia. El 30/06/2008, se había terminado y la experiencia jurídica a la establecida valor de R\$ 3,3 millones. Para el cálculo de asesores jurídicos de la Compañía esta capacidad es de R\$ 2,9 millones, la diferencia será objeto de desafío en la aplicación de los embargos. El 31/12/2008, la situación sigue siendo la misma

- e) Indemnización de Acción de 14.400 hectáreas de tierras agrícolas en el pueblo, se propone en el Distrito de Sento Sé, en Bahia, el expolio de Aderson Moura de Souza y su esposa (Proc. 0085/1993). La sentencia de primer grado confirmó la condena de la aplicación Chesf un valor de R\$ 50 millones, igual al principal más los intereses y corrección monetaria. El 31/12/2008, la Chesf había apelado ante el Tribunal de Justicia de Bahia.

- II) La Compañía no ha acumulado la acción en el *riesgo de posibles pérdidas*, como la siguiente distribución:

Contingências	2008	2007
Trabalhistas	87.965	23.106
Civil e fiscal	250.292	268.003
Total	338.257	291.109

Entre estas se encuentran las siguientes:

- a) Entre esas se destacan 02(dos) acciones de indemnización enjuiciadas por el Consorcio formado por las empresas CBPO/CONSTRAN/Mendes Júnior, en las cuales pide la condena de la Compañía y el pago de compensación financiera adicional, en virtud de retraso en el pago de las facturas del contrato referente a la Central Hidroeléctrica Xingó. Una emitida en 08/06/1999, para las facturas emitidas a partir de 30 de abril de 1990 y otra, emitida en 31/05/2000, para las facturas emitidas hasta aquella fecha. En las aludidas acciones, las autoras formularon pedido genérico, limitándose a apuntar la existencia de un supuesto derecho a compensación financiera, remitiendo el balotaje de los valores para la liquidación de la sentencia.

La Compañía contestó las acciones y pidió que la Unión Federal fuera admitida en los hechos, con la remisión de los procesos a una de las Jurisdicciones de la Justicia Federal en Pernambuco. El Consorcio presentó petición hablando sobre el pedido de admisión de la Unión en el hecho.

Tras la presentación de la peritación y los aclaramientos adicionales, fue llevada a cabo una audiencia en agosto de 2005, determinando que la presentación de razones finales hasta el día 17/10/2005. Actualmente los procesos están concluidos para despacho y probablemente ocurrirá el saneamiento final para la prolatación de la sentencia. El 31/12/2008, la situación sigue siendo la misma.

- b) Hay también 01(uana) acción civil pública propuesta contra la Compañía por la Asociación Comunitaria del Pueblo de Cabeço y de las afueras, en el Estado de Sergipe, en el valor de R\$ 100 millones, ante la 2ª Jurisdicción Federal en Sergipe (proceso nº 20028500002809-6), teniendo como objetivo obtener compensación financiera en decurrencia de los daños ambientales causados a los pescadores de Cabeço, a causa de la Central de Xingó y provocados por la construcción de esa Central.

La acción fue propuesta en la Justicia Federal, en 27/06/2002, y contestada en el plazo legal. Tras una secuencia de incidencias procesales, que no afectaron la causa tampoco el pedido, el juez de la causa determinó, en 31/08/2005, la inclusión del IBAMA, IMA-AL, CRA-BA Unión Federal y ADEMA-SE en el polo pasivo de la acción, ordenando la citación de esas entidades.

En 30/09/2005 se esperaba el cumplimiento de los mandados de citación. En 30/09/2006, los autos se hallaban conclusos para el Juez, tras la procuración de los nuevos abogados de la Chesf. En 31/12/2006, el proceso se hallaba suspenso por envío del juez, esperando juzgamiento de agravio de instrumento interpuesto por el autor ante el Tribunal Regional Federal de la 5ª Región. Aún no juzgado. Los litisconsortes de las Chesf (Unión Federal, IBAMA, IMA-AL, CRA-BA y ADEMA-SE) ya habían sido citados. El 12/09/2007, el juez profirió despacho con el siguiente contenido: “Aguardar la información del tránsito en juzgado, de la decisión de agravio, debiendo a Chesf, comunicar”. Considerando que el agravio de instrumento interpuesto por Chesf fue denegado, esta Compañía interpuso embargos declaratorios contra esa decisión, los cuales se encontraban pendientes de juzgamiento el 31/03/2008.

Em 13/06/2008 se publico en el orden del juez ordenando la citación de la Unión y el IBAMA, y la citación del autor para expresar los términos de la defensa. El 30/09/2008, los registros eran a fin de que el IBAMA. El 31/12/2008, esperar hasta la finalización de la audiencia de conciliación, prevista para el 19/02/2009. La reconciliación no se ha producido durante la vista celebrada el 19/02/2009, el juez ordenó nuevas medidas para el avance del proceso.

- c) En el distrito de Brejo Grande/SE, también existe una acción civil contra un público Chesf Asociación de la Comunidad y curar Jefe de la ciudad, que se asignó el valor de R\$ 100 millones para los mismos fines de la demanda anteriormente, y son abandonadas por la parte que haya hecho el autor desde febrero de 2005. El último movimiento es de procedimiento Noviembre/2007, cuando el juez decidió la citación del fiscal para decidir sobre la acción. El 31/03/2008, el proceso se detuvo y se mantuvo aún sin expresión de la fiscal. El 30/06/2008, el juez del Distrito de Gran brejo se tomó la decisión de reconocer la falta de justicia para evaluar el estado hecho, la determinación de la remisión del asunto de la Corte Federal. El 30/09/2008, los registros eran a fin de que el IBAMA. El 31/12/2008, esperan el regreso de los documentos por el IBAMA.

Como la evaluación de los abogados que patrocinan la causa por la Compañía, la pérdida esperada de estas acciones (artículos B y C) es posible, el fracaso de la defensa, pero no en las cifras de las solicitudes.

III) Con *riesgo de pérdida remota* se destaca la siguiente acción:

Pese ser considerada por los asesores jurídicos de la Compañía, como el control remoto el riesgo de pérdida, hay un curso de recuperación de recurso interpuesto por Mendes Júnior, contratada para la construcción de la Central Hidroeléctrica de Itaparica, por supuestas pérdidas financieras resultantes de la demora en el pago de facturas por la Compañía.

Esta acción se basa en la recuperación de la acción declarativa confirmada con el fin de declarar la existencia de una relación de crédito de la Mendes Junior junto a la Chesf, proporcionar una compensación financiera.

Después de la decisión de la Corte Superior, a sabiendas de ningún recurso interpuesto por la Constructora Mendes Junior, y confirmar la decisión de la 2ª Sala Civil del Tribunal de Justicia de Pernambuco, que anuló la concesión, incluso la determinación de la redistribución de un proceso de la Federal Varas Pernambuco, el caso fue remitido a la 12ª Federal, teniendo el número 2000.83.00.014864-7 a ser nuevos y tener la habilidad nueva frase.

La habilidad se presentó. Debe señalarse que el experto, respondiendo a la pregunta de Chesf, dijo que "no es posible a partir del análisis de los registros contables de la Mendes Júnior, diciendo que ha captado, en los periodos en que hay retrasos en el pago de las facturas, los recursos, los mercados financieros específicamente para financiar la labor de Itaparica. Esta respuesta fue confirmada por el análisis efectuado por el ayudante técnico de Chesf, que incluía un examen cuidadoso de los Demonstraciones Contables de Mendes Junior. Con base en estos resultados, la Chesf pidió el rechazo total de la acción.

Lo Ministério Público Federal tienen que demostrar la solicitud de declaración de nulidad de todo el proceso. Y, en sustancia, llamada el rechazo de la acción.

La acción fue confirmada en parte, por sentencia publicada el 8 de marzo de 2008.

Contra la sentencia, la Mendes Júnior presentó embargos de declaración, que pidió que el informe preparado por el experto oficial seguido en su totalidad. El Ministerio Público Federal a declarar embargos de hecho sostiene que la acción se desestimó totalmente infundadas.

El embargo de Mendes Junior y los Ministerio Publica Federales han sido rechazadas por MM. Juez Federal de la 12ª Jurisdicción.

La Unión Federal y Chesf tuvo que declarar embargos, respetado por MM. Juez, en virtud de una decisión que aclara algunos puntos de orden relativa a la determinación de cualquier deuda de Chesf con Mendes Junior. Como se explica en el punto de decisión en la determinación de que la determinación de la deuda de cualquier Chesf con Mendes Junior, deberán ser sacrificados por cualquiera y todos los pagos de principal, y cualquier y todas las compensaciones pagadas por Chesf en el contrato.

En contra de este Chesf apeló de la decisión, que pretendía el rechazo total de la acción, especialmente teniendo en cuenta que en esta acción para la recuperación, fue la Mendes Júnior, para hacer justicia a ningún tipo de compensación financiera, de conformidad con la resolución dictada en Acción declarativo juzgado anteriormente, muestran que los recursos específicamente destinados a financiar las obras de Itaparica, debido a la demora de pago de Chesf algunos proyectos de ley, y que los costos financieros que tenía, con la recaudación de fondos, habría sido más elevado que el total de los aumentos Chesf pagadas como consecuencia de estos retrasos. El 31/12/2008, el Gobierno Federal, Chesf y la empresa constructora Mendes Junior, había presentado una apelación está en marcha en el plazo de Ministério Publica para hablar de la sentencia.

Considerando que los elementos ya en el proceso, vemos que la Mendes Júnior no ha tomado ninguna préstamo, específicamente para financiar la acción de Itaparica (o no en las cantidades), y teniendo en cuenta que, de acuerdo con el veredicto, debe ser indemnizado de todas las ventajas concedida a Mendes Junior, durante la ejecución del contrato, y considerando, por último, los cálculos preliminares realizados Chesf por los asesores jurídicos de la Chesf apoya la posición de patrón de la Companhia, en ese momento, los riesgos de pérdida son remoto.

20 – PATRIMONIO NETO:

• Capital Social

La capital social, totalizando R\$ 4.196.306 mil, está integrado por acciones sin valor nominal, con la siguiente distribución:

Accionistas	Numero de acciones en miles					
	Ordinarias		Preferentes		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobrás	40.478	100,000	1.002	81,331	41.480	99,449
Ministério da Fazenda	-	-	194	15,747	194	0,465
Finor	-	-	13	1,055	13	0,031
Outros	-	-	23	1,867	23	0,055
	40.478	100,000	1.232	100,000	41.710	100,000

Las acciones ordinarias son nominativas con derecho a voto. Las acciones preferenciales, también nominativas, no tienen clase específica, tampoco derecho a voto y no son convertibles en acciones ordinarias, gozando entonces, de prioridad en la distribución de dividendos, mínimo de 10% al año, calculado sobre el capital correspondiente a esa especie de acciones

• Reservas de Capital

	2008	2007
Agio en la emisión de acciones	-	769.028
Donaciones/subvenciones para inversiones	4.759.353	4.759.353
Remuneración de bienes y derechos constituidos con capital propio	156.846	1.691.475
Corrección monetária de inmovilizado	-	196.343
	4.916.199	7.416.199

• **Reserva Benefícios**

	2008	2007
Legal	319.916	265.214
Estatutárias	8.179	8.179
Ganancias a realizar	485.069	506.021
Los incentivos fiscales	343.251	-
Retención de ganancias	2.209.834	1.679.689
	3.366.249	2.459.103

La reserva legal se establece sobre la base de un 5% de los ingresos netos, de acuerdo con el derecho empresarial, limitada a un 20% de la capital.

La Reserva de ganancias a realizar, debido al crédito de ajuste monetario de los años anteriores a 1995, volvió a la cuenta de utilidades retenidas, basándose en el porcentaje de realización de activos fijos, incluyendo la base de cálculo de la devolución a los accionistas.

La reserva de Incentivos Fiscales fue creada por la Ley N ° 11638/2007. Fue derogada en la Ley n ° 6404/1976 con el punto "d" El apartado 1 del artículo 182 - que permite el registro de donaciones y subvenciones para la inversión como reserva de capital - y añadió el artículo 195-A, que permite a la asamblea general, una propuesta de los órganos de administración, destinados a la reserva de parte de los beneficios netos de impuestos de las donaciones o subvenciones gubernamentales a la inversión, que pueden ser excluidos de la base de cálculo de la obligación de dividendo.

La reserva de retención de las ganancias en virtud del artículo 196 de la Ley N ° 6404/1976, se compone de partes de los beneficios netos, con el objetivo de integrar las fuentes de fondos para la ejecución de proyectos de inversión en la Compañía. Es a esta reserva, en el año, la cantidad de R\$ 530,145 mil, con base en el capital social del presupuesto, aprobado por Ley N ° 11897 del 30/12/2008, que prevé inversiones de R\$ 1.000.199 mil a el año 2009, con las siguientes aplicaciones:

Descripción	Dotação Orçamentária
Mantenimiento del Sistema de Geración	101.866
Estudios para la Expansión de la Generación	15.160
Ciclo Combinado la UTE Camaçari	1.724
Total Geración	118.750
Reasentamiento UHE Itaparica	161.042
Total Itaparica	161.042
Ampliación del Sistema de Transmisión Nordeste	238.535
Reforços e Melhorias del Sistema de Transmisión	265.871
Manutención del Sistema de Transmisión	116.685
Total Transmisión	621.091
Infraestructura – Bienes Inmuebles	16.254
Infraestructura - Equipo/Vehículo/Mobiliário	33.845
Infraestructura – hardware/Teleprocessamento/Información	49.217
Total Infraestructura	99.316
Total Geral	1.000.199

21 - SUMINISTRO/ABASTECIMIENTO DE LA ENERGIA ELECTRICA Y PODER A DISPOSICIÓN SISTEMA DE TRANSMISIÓN:

El ingreso de la Compañía es, sustancialmente, proveniente de la venta de energía eléctrica y de la disponibilidad de su Sistema de Transmisión. Estas operaciones están protegidas en contratos de compra y venta de energía, por las transacciones hechas en el mercado de corto plazo, en el ámbito de la Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica-CCEE, y por contratos del Sistema de Transmisión.

Composición siguiente:

	2008			2007		
	Nº de Clientes	GWh	R\$ mil	Nº de Clientes	GWh	R\$ mil
Fornecimento industrial	25	9.065	752.897	20	8.213	622.417
Suprimento de energia (*)	54	41.627	3.670.250	53	41.383	2.950.647
Disp. do sist. de transmissão	167	-	1.208.308	155	-	1.123.832
Total		50.692	5.631.455		49.596	4.696.896

(*) Incluye las operaciones a corto plazo (CCEE), totalizando R\$ 786.796 mil (R\$ 400.292 mil en 2007).

22 - GASTOS DE REGULACIÓN

La empresa que incurra en el año en costes de regulación, que totalizó R\$ 502.724 mil, con la siguiente composición:

	2008	2007
Reserva Global de Reversión – RGR	144.382	122.005
Inverse y Desarrollo – P&D	48.260	40.215
Cuenta de Consumo de Combustibles Fósiles - CCC	79.180	106.637
Conta de Desarrollo Energético – CDE	18.994	17.601
Programa de Inc. às Fuentes de Energia alternativa – Proinfa	25.281	19.594
Tasa del Vigilância del Servicio Público de Energia Eléctrica – TFSEE	21.833	15.654
Compensacion Financiera para el uso de los Recursos Hídricos – CFURH	164.794	222.707
	502.724	544.413

23 - COSTOS Y GASTOS DE FUNCIONAMIENTO

Costos y gastos generales y administrativos se indica en la Demonstración de Resultados para el año son los siguientes:

		2008		2007
	Costos Operacionales	Gastos operacionales	Total	Total
Eléctricidad comprada para su reventa	43.236	-	43.236	173
Tasas por uso de la red energia	665.257	-	665.257	614.469
Personal	205.858	333.142	539.000	471.662
Material	11.379	15.592	26.971	30.655
Combustibles para la produccion de energia	335.281	-	335.281	37.020
Servicio de los demas	47.381	85.804	133.185	129.262
Depreciación e amortización	546.465	56.938	603.403	594.478
Comp. Fin. para su uso del recursos hídricos	164.794	-	164.794	222.707
Arrendamientos e alquileres	5.499	13.491	18.990	19.362
Provisión para contingências	-	89.714	89.714	58.988
Impuestos	136	4.593	4.729	3.845
Provisions para cuentas de cobro duvidoso	-	(199.798)	(199.798)	96.566
Las Perdidas de Energia en libre	-	210.940	210.940	185.839
Otros	(36.901)	12.134	(24.767)	(12.856)
Total	1.988.385	622.550	2.610.935	2.452.170

24 -RECONCILIACIÓN DE LAS TASAS EFECTIVAS Y NOMINALES DE LAS PROVISIONES PARA EL IMPUESTO SOBRE LAS RENTA Y CONTRIBUCIÓN SOCIAL

La reconciliación de las tasas y nominales, utilizadas para cálculo de las provisiones para el impuesto sobre la renta y la contribución social, es demostrada a continuación:

	2008	
	Contribución Social	Impuesto sobre la Renta
Ganancia antes del Impuesto sobre la renta y de la Contribución Social	1.702.619	1.702.619
Encargo total del Impuesto sobre la renta y de la Contribución Social calculado con base en las alícuotas de 15%, más adicional, e 9%, respectivamente.	153.236	425.631
Efeitos fiscales sobre adicciones o exclusines permanentes	(6.954)	(23.986)
Impuesto sobre la renta Y Contrubución Social del ejercicio	146.282	401.645

25 - INCENTIVOS FISCALES – SUDENE

La Medida Provisoria n ° 2.199-14, de 24 de agosto de 2001, modificado por la Ley N ° 11196 de 21 de noviembre de 2005, permite a las empresas ubicadas en el Nordeste que tienen las empresas en el sector de infraestructura, considerada en el acto del Poder Ejecutivo, uno de los sectores prioritarios para el desarrollo regional, reducir la cantidad de impuesto sobre la renta debido a la inversión en proyectos para la instalación, ampliación, modernización o diversificación.

La Chesf regresó en 2008, la concesión del derecho a una reducción del 75% (setenta y cinco por ciento) del Impuesto sobre la Renta y otros no reembolsables, calculado sobre los beneficios de la explotación. Este incentivo se concede para los años 2008 a 2017.

En octubre de 2007 fue el Protocolo en la Superintendencia de Desarrollo del Nordeste - SUDENE el proyecto con la petición de enviar sus informes, el establecimiento de las instalaciones de la Compañía, que fueron emitidos por la Superintendencia que en mayo de 2008.

En agosto de ese año, sobre la base de informes Constitutiva fue en el protocolo de la Receta Federal de Brasil la solicitud de reconocimiento del derecho a la reducción de la IRPJ para obtener su adopción en diciembre de 2008.

También en el año 2008, Chesf Protocolo em SUDENE proyecto requiere el fomento de reinversión en virtud del art. 19 de la Ley N° 8167 de 16 de enero de 2001, modificado por el art. 3 de la Medida Provisional n° 2.199-14/2001. Este proyecto fue aprobado por SUDENE en noviembre de 2008.

Los incentivos fiscales por encima de un total de R\$ 343.251 mil en 2008, con resultados récord en el año como una reducción del impuesto sobre la renta de los clientes evaluaron Pronunciamiento Técnico CPC 07. El porcentaje de los beneficios que se derivan de estos incentivos fiscales se destina íntegramente a la reserva de ganância llamada reserva sobre Incentivos Fiscales y excluidos de la base de cálculo de la obligación de dividendo, de conformidad con el artículo 195-A, de la Ley N° 6404/1976, que sólo se puede utilizarse para aumentar el capital o absorber las pérdidas.

26 - PARTICIPACIÓN EN LOS BENEFICIOS O RESULTADOS

Como resultado del acuerdo colectivo de trabajo, y observó las disposiciones legales, la Compañía registró la cantidad de R\$ 60,652 mil para la participación de los trabajadores en los beneficios o los resultados del ejercicio, que se presentará a la Asamblea General Ordinária - AGO.

27 - REMUNERACIÓN A ACCIONISTAS

Aunque el estatuto social de la Compañía establezca una distribución del 25% del resultado neto calculado en cada ejercicio social ajustado en la forma de Ley, como dividendos mínimos obligatorios, está siendo propuesta, para el ejercicio, la siguiente distribución:

	2008	2007
Ganancia neta del ejercicio	1.437.291	652.630
Constitución de la Reserva de Incentivos Fiscales – SUDENE	(343.251)	-
Constitución de la Reserva legal	(54.702)	(32.631)
Realización de la Reserva de ganancias a realizar	20.952	22.399
Ganancia neta ajustada - base de cálculo de la remuneración	1.060.290	642.398
Dividendos mínimos obligatorios (25%)	265.073	160.600
Remuneración propuesta:		
Dividendos	530.145	240.000
Derivados de los ajustes iniciales de la Ley nº 11.638/2007	14.730	-
Remuneración neta	544.875	240.000
Porcentaje sobre la ganancia neta ajustada	51,4%	37,4%
Dividendos/JCP por ação ordinária e preferencial (R\$)	13,06	5,75

La remuneración a los accionistas será pagada en la fecha que venga a ser fijada en Asamblea General Ordinaria- AGO de Accionistas, o de acuerdo con la Ley Societaria en el caso de la AGO no pronunciarse sobre la materia, y tendrán sus valores actualizados monetariamente, a partir del 31 de diciembre del 2008 hasta la fecha del pago, de acuerdo con la variación de la tasa SELIC.

28 - PARTES RELACIONADAS

Las transacciones con partes relacionadas son realizadas de acuerdo con los patrones y precios de mercado o basadas en contratos propios del Sector Eléctrico. En secuencia, identificamos las empresas y entidades asociadas con la Compañía:

Empresas	Natureza de la operac.	2008			2007		
		Activo	Pasivo	Resultado	Activo	Pasivo	Resultado
Eletrobrás	Cuentas a recibir	494	-	-	379	-	-
	Préstamos y Financiación	-	3.401.005	-	-	4.211.241	-
	Cuentas a pagar	-	31	-	-	332	-
	Gasto financiero	-	-	(485.198)	-	-	(487.375)
	Interés sobre el capital/Dividendos	-	541.874	(8.195)	-	238.678	(7.065)
		494	3.942.910	(493.393)	379	4.450.251	(494.440)
Furnas	Cons., conc. y permissionarias	4.933	-	-	4.724	-	-
	Proveedores	-	14.327	-	-	12.362	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	43.601	-	-	42.213
	Cargo del uso de la rede	-	-	(117.700)	-	-	(121.577)
	Interés sobre el capital/Dividendos	-	12	-	-	5	-
		4.933	14.339	(74.099)	4.724	12.367	(79.364)
Eletrosul	Cuentas a recibir	18	-	-	34	-	-
	Proveedores	-	6.196	-	-	5.749	-
	Cargo del uso de la rede	-	-	(55.048)	-	-	(50.637)
		18	6.196	(55.048)	34	5.749	(50.637)
Eletronorte	Cons., conc. y permissionarias	6.737	-	-	6.364	-	-
	Proveedores	-	6.804	-	-	6.429	-
	Cuentas a recibir	5	-	-	11	-	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	59.546	-	-	57.338
	Cargo del uso de la rede	-	-	(61.320)	-	-	(55.889)
		6.742	6.804	(1.774)	6.375	6.429	1.449
Eletronuclear	Cons., conc. y permissionarias	570	-	-	538	-	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	5.034	-	-	4.847
	Interés sobre el capital/Dividendos	-	7	-	-	3	-
		570	7	5.034	538	3	4.847
CGTEE	Cons., conc. y permissionarias	89	-	-	70	-	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	787	-	-	632
		89	-	787	70	-	632
Eletropar	Cuentas a recibir	14.693	-	-	14.693	-	-
	(-) Provisión la pérdida	(13.237)	-	-	(13.237)	-	-
	Proveedores	5.279	-	-	5.279	-	-
	Cuentas a pagar	-	1.456	-	-	1.456	-
		6.735	1.456	-	6.735	1.456	-
Ceal	Cons., conc. y permissionarias	18.547	-	-	12.118	-	-
	Cuentas a recibir	11	-	-	-	-	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	9.558	-	-	7.475
		18.558	-	9.558	12.118	-	7.475
Cepisa	Cons., conc. y permissionarias	142.738	-	-	138.969	-	-
	Ingresos del uso de la rede	-	-	14.071	-	-	11.869
		142.738	-	14.071	138.969	-	11.869
STN	Partic. societaria permanente	112.780	-	-	97.020	-	-
	Interés sobre el capital/Dividendos	9.831	-	-	2.888	-	-
	Proveedores	-	1.069	-	-	1.029	-
	Ingresos del servicios	-	-	1.920	-	-	1.775
	Ingresos del JCP/ Dividendos	-	-	6.444	-	-	2.888
	Ingresos de equid. patrimonial	-	-	15.605	-	-	-
	Cargo del uso de la rede	-	-	(9.666)	-	-	(9.076)
		122.611	1.069	14.303	99.908	1.029	(4.413)
Intesa	Partic. societaria permanente	22.893	-	-	18.000	-	-

Energética Águas da Pedra	Interés sobre el capital/Dividendos	57	-	-	-	-	-
	Ingresos de equid. patrimonial	-	-	862	-	-	-
		22.950	-	862	18.000	-	-
Energia Sustentável do Brasil	Ingresos de equid. patrimonial	61.985	-	-	61.985	-	-
		61.985	-	-	31.790	-	-
Fachesf	Ingresos de equid. patrimonial	50.002	-	-	-	-	-
		50.002	-	-	-	-	-
Cepel	Proveedores	-	3.856	-	-	6.938	-
	Contribución normal	-	6.784	-	-	5.893	-
	Contratos atuarias	-	398.820	-	-	524.687	-
	Gastos financeira	-	-	(299)	-	-	-
	Gastos operacionales	-	-	(33.689)	-	-	(28.857)
		-	409.460	(33.988)	-	537.518	(28.857)
Cepel	Gastos operacionales	-	-	(9.010)	-	-	8.622
		-	-	(9.010)	-	-	8.622

A continuación, se identifican los orígenes de las principales transacciones de la Compañía:

ELETROBRAS

- Contratos de préstamos celebrados entre las partes, Contratos de préstamos celebrados entre las partes, con condiciones de contrataciones informadas en la nota 16.
- Remuneración sobre el capital de inversión

FURNAS

- Contratos celebrados para disponibilización del sistema de transmisión.
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.
- Remuneración sobre el capital de inversión

ELETROSUL

- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.

ELETRONORTE

- Contratos celebrados para disponibilización del sistema de transmisión.
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.

ELETRONUCLEAR

- Contratos celebrados para disponibilización del sistema de transmisión.
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.
- Remuneración sobre el capital de inversión

CGTEE

- Contratos celebrados para disponibilización del sistema de transmisión.
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.

ELETROPAR

- Contratos de servicios;
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.

CEAL

- Contratos para el suministro de electricidad;
- Contratos celebrados para uso de la red del sistema de transmisión.

CEPISA

- Contratos para el suministro de electricidad;
- Contratos para el uso de la red del sistema de transmisión.

STN

- Contratos de servicios para la operación y mantenimiento de líneas de transmisión;
- Monto invertido en el pago completo de la participación social a la capital de la Compañía;
- Los derechos obtenidos por medio de la remuneración de los capitales invertidos en la Compañía.

INTESA

- Monto invertido en el pago completo de la participación social a la capital de la empresa.
- Los derechos obtenidos por medio de la remuneración de los capitales invertidos en la empresa.

ENERGÉTICA ÁGUAS DA PEDRA S.A.

- Monto invertido en el pago completo de la participación social a la capital de la empresa.

ENERGÍA SUSTENTÁVEL DO BRASIL S.A.

- Monto invertido en el pago completo de la participación social a la capital de la empresa.

FACHESF

- Los compromisos relativos a la previdência adicionales.
- Contrato de alquiler de edificios de oficinas y en el anexo de la Compañía;
- Intermediación de proporcionar los servicios de salud, seguros de vida y otros beneficios a los empleados de la Compañía.

CEPEL

- Contrato para la contribución mensual como miembro.

Además de las empresas enumeradas anteriormente, la compañía también mantiene relaciones con las empresas a seguir, no hay operaciones en el año.

- MANAUS TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.
- CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S.A.
- COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ACRE
- MANAUS ENERGIA S.A.

29 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Comisión de Valores Mobiliarios CVM, por intermedio de la Instrucción nº 235, de 23 de marzo de 1995, estableció mecanismos para la divulgación, en nota explicativa, del valor de mercado de los instrumentos financieros, reconocidos o no en las demostraciones contables.

En la Compañía, los principales instrumentos financieros son los siguientes:

ACTIVO

- Aplicaciones en el mercado abierto

Los valores de estos instrumentos representan el mercado debido a sus vencimientos de muy corto plazo.

PASIVO

- Préstamos y financiaciones

Estas operaciones de crédito en el país y se actualizan en el extranjero por sus monedas a la altura de la fecha del balance, los intereses se basan en tasas fijas o variables que prevalecen en 31/12/2008, en los mercados nacionales y extranjeros, y contratos de mutuo con nuestra Compañía, la Eletrobrás, que representan alrededor del 90% del total de la deuda de la Compañía, de los cuales 89% se paga a una tasa de interés equivalente al 10% por año. El tipo de mercado de Eletrobrás se define teniendo en cuenta la prima de riesgo consistente con las actividades del Sector Eléctrico. Teniendo en cuenta las circunstancias especiales que participan en la financiación de sus proyectos de expansión, el valor de mercado de estos préstamos es su valor contable.

- Riesgo de cambio

Del total de la deuda de la Compañía, el 31/12/2008, R\$ 264.026 mil - un 7% de esa deuda - están representados por las monedas extranjeras, que consta de US\$ 88.947 mil (Básicamente de los repases de la Eletrobrás) y Eur 17.343 mil (saldos de las financiaciones destinadas a la UHE Xingó), la Sociedad está expuesta a, por lo tanto, el riesgo de cambio frente a la moneda real, que en el año, registró un crecimiento del 31,94% y 24,13% respectivamente.

30 - DEMOSTRACIÓN DEL RESULTADO SEGREGADO POR ACTIVIDAD

	2008			2007 (Reclasificado)		
	Geración	Transmisión	Total	Geración	Transmisión	Total
INGRESO OPERACIONAL						
Suministro de energía eléctrica	752.897	-	752.897	622.417	-	622.417
Abastecimiento de Energía Eléctrica	2.883.454	-	2.883.454	2.550.355	-	2.550.355
Disponibilización del sistema de transmisión	-	1.208.308	1.208.308	-	1.123.832	1.123.832
Energía eléctrica de corto plazo (CCEE)	786.796	-	786.796	400.292	-	400.292
Otros ingresos operacionales	2.527	6.385	8.912	2.472	6.068	8.540
	4.425.674	1.214.693	5.640.367	3.575.536	1.129.900	4.705.436
Deducciones del ingreso operacional						
Reserva Global de Reversión – RGR	(116.415)	(27.967)	(144.382)	(92.697)	(29.308)	(122.005)
ICMS sobre energía eléctrica	(90.941)	-	(90.941)	(77.237)	-	(77.237)
ISS	(113)	(291)	(404)	(130)	(337)	(467)
Investigación y Desarrollo	(37.970)	(10.290)	(48.260)	(30.660)	(9.555)	(40.215)
Cuenta de Consumo de Combustibles Fósiles - CCC	-	(79.180)	(79.180)	-	(106.637)	(106.637)
Cuenta de Desarrollo Energético – CDE	-	(18.994)	(18.994)	-	(17.601)	(17.601)
PROINFA	-	(25.281)	(25.281)	-	(19.594)	(19.594)
PIS/PASEP	(63.212)	(9.302)	(72.514)	(53.432)	(7.367)	(60.799)
COFINS	(291.222)	(42.889)	(334.111)	(246.152)	(33.976)	(280.128)
	(599.873)	(214.194)	(814.067)	(500.308)	(224.375)	(724.683)
INGRESO OPERACIONAL NETO	3.825.801	1.000.499	4.826.300	3.075.228	905.525	3.980.753
COSTO DEL SERVICIO DE ENERGÍA						
Costo con energía eléctrica						
Energía eléctrica comprada para reventa	(43.236)	-	(43.236)	(173)	-	(173)
Encargos de uso de la red eléctrica	(665.257)	-	(665.257)	(614.469)	-	(614.469)
Costo de operación						
Personal	(56.715)	(148.636)	(205.351)	(48.717)	(124.906)	(173.623)
Material	(4.319)	(7.039)	(11.358)	(4.479)	(9.049)	(13.528)
Combustibles para la producción de energía	(335.281)	-	(335.281)	(37.020)	-	(37.020)
Servicio de terceros	(14.818)	(32.563)	(47.381)	(16.840)	(31.401)	(48.241)
Comp. fin. p/utilización de recursos hídricos	(164.794)	-	(164.794)	(222.707)	-	(222.707)
Devaluación y amortización	(349.388)	(197.077)	(546.465)	(353.266)	(189.184)	(542.450)
Tasa de supervisión de la Aneel	(13.434)	(8.399)	(21.833)	(8.192)	(7.462)	(15.654)
Otras	55.596	(2.633)	52.963	48.018	2.669	50.687
	(1.591.646)	(396.347)	(1.987.993)	(1.257.845)	(359.333)	(1.617.178)
COSTO DEL SERVICIO PREST. A TERCEROS	136	(528)	(392)	(478)	(3.387)	(3.865)
GANANCIA OPERACIONAL BRUTA	2.234.291	603.624	2.837.915	1.816.905	542.805	2.359.710
GASTOS OPERACIONALES	(204.758)	(417.792)	(622.550)	(461.078)	(370.049)	(831.127)
RESULTADO DEL SERVICIO	2.029.533	185.832	2.215.365	1.355.827	172.756	1.528.583
INGRESO (GASTO) FINANCIERO						
Renta de aplicaciones financieras	59.738	17.116	76.854	21.364	5.873	27.237
V.monet. e increm. Moratorios - energía vendida	65.269	5.003	70.272	108.232	1.002	109.234
Otras variaciones monetarias activas	631	1.861	2.492	224	547	771
Otros ingresos financieros	20.524	9.441	29.965	10.877	5.577	16.454
Pis/Pasep y Cofins	(452)	(156)	(608)	(10)	(4)	(14)
Encargos de deudas	(430.321)	(57.348)	(487.669)	(504.141)	(69.530)	(573.671)
V. monetarias s/prestamos y financiaciones	(79.546)	(3.817)	(83.363)	15.000	1.749	16.749
Outras variações monetárias pasivas	(14.076)	(34.813)	(48.889)	(12.165)	(29.137)	(41.302)
Otros gastos financieros	(12.907)	(11.126)	(24.033)	(17.488)	(24.578)	(42.066)
	(391.140)	(73.839)	(464.979)	(378.107)	(108.501)	(486.608)
OTROS INGRESOS(GASTOS)						
INGRESOS	270	1.420	1.690	-	-	-
GASTOS	(18.442)	(31.015)	(49.457)	-	-	-
	(18.172)	(29.595)	(47.767)	-	-	-
RESULTADO OPERACIONAL	1.620.221	82.398	1.702.619	977.720	64.255	1.041.975
Ingreso no operacional	-	-	-	379	2.913	3.292
Gasto no operacional	-	-	-	(3.087)	(6.330)	(9.417)
Resultado no operacional	-	-	-	(2.708)	(3.417)	(6.125)
Ganancia antes de la CSLL e do IRPJ	1.620.221	82.398	1.702.619	975.012	60.838	1.035.850
Contribución social	(142.650)	(3.632)	(146.282)	(89.318)	737	(88.581)
Impuesto sobre la renta	(394.923)	(6.722)	(401.645)	(229.405)	(11.227)	(240.632)
Incentivos Fiscales	326.640	16.611	343.251	-	-	-
Ganancia antes de las participaciones	1.409.288	88.655	1.497.943	656.289	50.348	706.637
Participación en las ganancias o resultados	(17.221)	(43.431)	(60.652)	(14.561)	(39.446)	(54.007)
GANANCIA NETA DEL EJERCICIO	1.392.067	45.224	1.437.291	641.728	10.902	652.630
Ganancia neta por acción (R\$)	-	-	34,46	-	-	15,65

31 – SEGUROS

Como contrato con Bradesco Auto / RE - Cía de Seguros, con plazo de 04 (cuatro) años a partir del 30/04/2005, los principales activos de la Compañía, tales como activos fijos en servicio y depósito están asegurados por año de política, el importe total de R\$ 3.445.453 mil, mientras que la política actual período de 30/04/2008 a 30/04/2009. El pliego de condiciones, por tipo de riesgo se muestra a continuación:

<u>Pólizas</u>	<u>Importancias aseguradas</u>	<u>Premios Anuales</u>
- Riesgos nombrados:		
Incendio, rayo, explosión, daños eléctricos, riesgos de ingeniería (funcionamiento operacional)	3.433.512	6.842
- Riesgos Aeronáuticos	11.941	407
	3.445.453	7.249

La importancia asegurado en los seguros de aviación, se incluyen R\$ 1.605 mil para la responsabilidad civil.

Además de estas sumas aseguradas, la Compañía mantiene pólizas de seguros para garantizar la circulación de materiales a través de los seguros en el transporte terrestre, marítimo y aéreo nacional e internacional por mar y aire, con contrato de período de mayo de 2008 a mayo de 2009, mensuales de apoyo, con sumas aseguradas, registrada hasta el 31/12/2008, un total de R\$ 72,409 mil, con premios por valor de R\$ 166 mil.

En la determinación de la política de seguros y gestión de los riesgos son considerados los lugares físicos, los riesgos a los que exponer los bienes y dinero.

32 - ACUERDO GENERAL DEL SECTOR ELÉCTRICO – RECOMPOSICIÓN TARIFARIA EXTRAORDINARIA - RTE, LA GAMA DE TEMAS "TRAMO A" Y LA TRANSFERENCIA DE ENERGÍA LIBRE.

1. Composición de la RTE, aprobado por la ANEEL, que representa la pérdida de ingresos y de la Energía Libre.

ÍTEMES	NÚMERO DEL INSTRUMENTO DE HOMOLOGACIÓN	VALOR HOMOLOGADO	REMUNERACION ACUMULADA HASTA 31/12/2008	VALOR AMORTIZADO HASTA 31/12/2008	SALDO PARA AMORTIZAR EN 31/12/2008
		(1)	(2)	(3)	(4) = (1 + 2 – 3)
Pérdida de Ingreso	Resoluciones nºs 480/02, 481/02 y 01/04.	40.674	8.898	49.572	-
Energía Libre	Resoluciones nºs 01/04 y 45/04.	77.303	37.144	114.447	-
Totales		117.977	46.042	164.019	-

2. Composição de la Variación de ítenes de la “Parcela A” (período de 01/01/2001 a 25/10/2001) homologado por la ANEEL.

ITENES	VALOR HOMOLOGADO RESOLUCIONES Nºs 482/02 Y 001/04 (1)	REMUNERACIÓN ACUMULADA HASTA 31/12/2008 (2)	TOTAL ACUMULADO HASTA 31/12/2008 (3) = (1) + (2)	VALOR AMORTIZADO HASTA 31/12/2008 (4)	SALDO PARA AMORTIZAR EN 31/12/2008 (5) = (3) - (4)
“Parcela A” (período de 01/01 a 25/10/2001)	21.827	34.682	56.509	56.509	-

3. Composición de los saldos de los valores homologados por la ANEEL, representativos del Repase de Energía Libre, que se refieren a la compra de energía eléctrica en el ámbito del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica - MAE, actual Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica – CCEE, durante la vigencia del Programa de Emergencia de Reducción o Consumo de Energía Eléctrica.

ITENES	VALOR HOMOLOGADO RESOLUCIONES Nº ¼ Y 045/04 (1)	REMUNERACIÓN ACUMULADA HASTA 31/12/2008 (2)	TOTAL ACUMULADO HASTA 31/12/2008 (3) = (1) + (2)	VALOR AMORTIZADO HASTA 31/12/2008 (4)	REDUCION DE TRIBUTOS E ENCARGOS OFÍCIO Nº 2.409/2008- SFF/ANEEL (5)	SALDO PARA REPASAR EN 31/12/2008 (6) = (3)-(4)-(5)
Repase de la Energía Libre	77.303	36.976	114.279	110.267	6.871	(2.859)

En cumplimiento a las determinaciones del Oficio n ° 2.409/2007-SFF/ANEEL, la Companhia registró en sus cuentas de inversión de los valores de la carga fiscal y reglamentario, la carga financiera se ha atribuido a la generación y concesionarios no son realmente soportados por los consumidores en conformidad con la Nota Técnica n ° 392/2007-SFF/ANEEL. En el momento de la transferencia se ha completado y aprobado todos los valores en este disco es la aparición de los mayores pagos por la cantidad de R\$ 2.859 mil, los créditos de esas concesionarias.

En el ambito del Acuerdo General del Sector Eléctrico, firmado entre los generadores y distribuidores en el 18/12/2001, la Companhia recibió, este año, la cantidad de R\$ 33.148 mil, correspondiente al reembolso de la Energía Libre.

Además, la Companhia, en respuesta a las determinaciones de la Oficina n ° 2.409/2007-SFF/ANEEL, registrada bajo de las cuentas por cobrar de los distribuidores de energía libre no facturados por el plazo establecido por la ANEEL, en la cantidad de R\$ 396.779 mil, lo que como la reversión de los costes fiscales y de reglamentación cargas por él, menos los concesionarios de las transferencias financieras de la libre distribución de energía, cuyos valores no fueron efectivamente pagados por los consumidores, según la Nota Técnica n ° 392/2007-SFF/ANEEL en cantidad de R\$ 13.689 mil, que con sus cuentas por cobrar de la Energía Libre, por el deudor, como se muestra a continuación:

Saldos a recibir	31/12/2008
Empresa	Valor (R\$)
AMPLA (CERJ)	11.837
CEPISA	9
COELCE	1
COSERN	8.556
CSPE – SUL PAULISTA	535
Total a recibir	20.938
(-) Provisiones para créditos de liq. Dudosa	(5.730)
Total neto a recibir	15.208
Circulante	5.756
No Circulante	9.452

Considerando que las empresas de distribución han plazos, estipulados por la ANEEL, para aumentar los consumidores RTE y pasar los valores debido a la generación de empresas, la Compañía, después de la adecuación de las cuentas por cobrar de la energía libre determinación establecido en la mencionada carta, redactada nuevo estudio para encontrar las cuentas por cobrar de la parte no es posible, dependiendo de la hora de finalización de las RTE distribuidores. Por lo tanto, se estima en R\$ 5.730 mil a disposición de las pérdidas en la realización de estas reclamaciones el 31 de diciembre de 2008.

En este ejercicio, teniendo en cuenta el cierre de estos períodos de baja se celebró por la pérdida de esas cuentas por cobrar, que ascienden a R\$ 210.940 mil, con una inversión de las disposiciones previamente establecidas en la cantidad de R\$ 200,153 mil.

Ante la interpretación dada por la ANEEL, sobre la no realización de las cuentas por cobrar de la Energía Libre, la imposición de importantes pérdidas a los generadores, la Compañía, junto con las otras empresas del sistema ELETROBRAS, está haciendo esfuerzos con los organismos y órganos en para preservar sus derechos en virtud del Acuerdo General del Sector Eléctrico.

Demandas relativas a las reservas a corto plazo de la energía setembro/2000 período hasta mayo de 2002

Hay juicios en curso contra la Agencia Nacional de Energía Eléctrica - ANEEL, reservas para el corto plazo en materia de energía, correspondiente al período de setembro/2000 de mayo de 2002, procedió por la Junta de Comercialización de Energía Eléctrica - CCEE. Como parte del proceso, la Compañía pueden ser obligadas a asumir la cantidad de R\$ 285.923 mil en valores históricos. Sin embargo, según la evaluación de sus asesores legales, el riesgo de pérdida a la Compañía en este caso se clasifica como "posible", no es, por lo tanto, las provisiones contables.

33 - UNIÓN DE DERECHOS DE PROPIEDAD Y USO DE CONCESIONARIO

En virtud de la Contabilidad Educación en 6.3.13, el Manual de Contabilidad para el Servicio Público de Energía Eléctrica, la Compañía mantiene en los registros auxiliares, bienes y derechos del régimen especial de utilización, segregados por actividad, la cantidad de R\$ 68.465 mil (coste fijo), como se muestra a continuación:

	2008								2007	
	Geraneración				Transmisión				Generación	Transm.
	Cant. ítemes	Costo Corrigido	Estimación de Devaluación	Valor neto	Cant. Ítemes	Costo Corrigido	Estimción de Devaluación	Valor neto	Valor neto	Valor neto
Presa de la UHE Castelo Branco	1	56.858	(50.035)	6.823	-	-	-	-	7.960	-
Terrenos	10	2.958	-	2.958	4	223	-	223	2.958	223
Edificaciones	223	1.688	(1.688)	-	2	13	(11)	2	-	3
Reasentamiento de la UHE Itaparica	1	5.201	(2.139)	3.062	-	-	-	-	3.270	-
Aeropuerto de Guadalupe-PI	1	926	(926)	-	-	-	-	-	-	-
Carretera de acceso a la UHE Castelo Branco	1	508	(508)	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	3	90	(76)	14	-	18
Total	237	68.139	(55.296)	12.843	9	326	(87)	239	14.188	244

34 - REMUNERACIÓN DE CONSEJEROS Y EMPLEADOS

Basado en el mes de diciembre de 2008 y de conformidad con la política salarial de la Compañía, el mayor y el menor salario mensual pagado a los empleados fueron de R\$ 24.668,60 y R\$ 1.067,00, respectivamente, los más altos honores otorgado los dirigentes fue de R\$ 28.186,40. Tal remuneración se compondrá de permanente sueldos, gratificaciones y adicionales.

35 - INGRESOS - CONCESIONARIO DE TRANSMISIÓN DE SERVICIO PÚBLICO

El Ingreso Anual Permitido – RAP está definido en cláusula primera item XIV del Contrato de Concesión la cual se refiere al Ingreso autorizado por la ANEE, ante Resolución, por la disponibilidad de las instalaciones del Sistema de Transmisión relacinadas en ese Contrato de Concesión. El Ingreso anual Permitido de la Transmisora es compuesta por la parcela RPB (parcela referente a las instalaciones de las Red Básica) más RPC (parcela referente a las demás instalaciones de transmisión y conexiones). La RPB aún está subdividida en RBSE (Ingreso referente a los activos de transmisión inicializadas en la Resolución ANEEL nº 167/2000, para las instalaciones de transmisión existentes en la época), más RBNI (ingreso referente a los nuevos activos a ser incorporados al sistema de transmisión de la empresa), ambos reajustados anualmente por el IGP-M. Después de la Primera Revisión Tarifaria Periódica de las Concesionarias de Transmisión de Energía Eléctrica ocurrida en julio del 2007, RBNI no tendrá sus valores disminuidos por la mitad después del 15º año de entrada en operación, conforme establecido en las autorizaciones emitidas por ANEEL en la época. Para nuevas concesiones, obtenidas en Subastas Públicas de Transmisión, el ingreso corresponderá al valor indicado en los lances, siendo fija y reajustada anualmente por el IPCA en el transcurso del período de concesión y también está sujeta a revisiones tarifarias a cada 4 años, durante los 30 años de duración de la concesión.

36 - MEDIO AMBIENTE

Proceso de gasto son practicados por la Compañía con el fin de cumplir sus compromisos con el medio ambiente:

Naturaleza de los Gastos	Aplicación		Total
	Propiedad	Resultado	
Manutenimiento de los procesos operativos para mejorar el medio ambiente	6.806	3.869	10.675
Preservación y/o la rehabilitación de entornos degradados	818	1.871	2.689
La educación ambiental para los empleados, subcontratistas, los directores de la entidad.	-	66	66
Educación ambiental a la comunidad	-	1.240	1.240
Otros proyectos ambientales	685	56	741
Total	8.309	7.102	15.411

- *Mantenimiento de los procesos operativos para mejorar el medio ambiente*, incluye los gastos de estudios, evaluaciones, estudios, planes y programas para el uso de la supervisión, entre otras cosas, no tomar medidas para la recuperación o de mitigación de impacto ambiental.
- *Conservación y / o la rehabilitación de entornos degradados*, incluye el gasto en la ejecución de las acciones encaminadas a preservar y / o restauración de ambientes degradados con impactos ya identificados, una acción de reparación en curso y puede referirse a los entornos acuáticos, terrestres y atmosféricos.
- *La educación ambiental para los empleados, subcontratistas, y los directores independientes de la entidad*, comprende las acciones de gasto en educación y / o formación para la sostenibilidad, centrándose en la interna y los proveedores de servicios públicos.
- *La educación ambiental para la comunidad*, incluye las acciones de gasto en educación y / o formación para la sostenibilidad, centrándose en las comunidades afectadas por la aplicación de los compromisos de la Compañía.
- *Otros proyectos de medio ambiente*, cubrir los gastos con otras medidas adoptadas por la Compañía, teniendo como objeto la preservación del medio ambiente.

La Compañía tiene compromisos para el gasto en el medio ambiente, la cantidad de R\$ 53.011 mil, con disposición para el pago de R\$ 33.956 mil para el ejercicio 2009 y R\$ 19.055 mil a partir de 2010.

COMPOSICIÓN DE LOS CONSEJOS DE ADMINISTRACIÓN Y FISCAL Y DE LA DIRECTIVA

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

Ubirajara Rocha Meira
Presidente

Dilton da Conti Oliveira
Consejero

Swedenberger do Nascimento Barbosa
Consejero

Altino Ventura Filho
Consejero

Erenice Alves Guerra
Consejero

Marcelo Viana Estevão de Moraes
Consejero

CONSEJO FISCAL

Pedro Gaudêncio de Castro
Presidente

Sonia Regina Jung
Consejera

Antônio Carlos Pinho de Argôlo
Consejero

DIRECTIVA

Dilton da Conti Oliveira
Director-Presidente

Marcos José Mota de Cerqueira
Director Económico-Financiero

José Ailton de Lima
Director de Ingeniería y Construcción

Mozart Bandeira Arnaud
Director de Operación y
Director Administrativo Sustituto

SUPERINTENDENCIA DE EJECUCIÓN Y CONTROL ECONÓMICO-FINANCIERO

José Ivan Pereira Filho
Superintendente
CRC-PE-007552/O-6 – Contador

PARECER DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los administradores y Accionistas de
Companhia Hidro Elétrica de São Francisco – CHESF

1. Examinamos lo balance patrimonial de la Companhia Hidro Elétrica de São Francisco – CHESF, en 31 de diciembre de 2008 y las correspondientes demostraciones del resultado, de las mutaciones del patrimônio neto y de los flujos de caja correspondientes a lo ejercicio final en aquella fechas, elaborados bajo la responsabilidad de su administración. Nuestra responsabilidad es la de expresar una opinión sobre esos estados contables.
2. Nuestro examen fue conducido de acuerdo a las normas de auditoria aplicables en el Brasil y comprendió: a) el plan de los trabajos, considerando la relevancia de los saldos, el volumen de transacciones y los sistemas contables y de controles internos de la empresa; (b) la constatación, con base en pruebas, de las evidencias y de los registros que soportan los valores y las informaciones contables divulgados; y (c) la evaluación de las prácticas y de las estimativas contables más representativas adoptadas por la administración de la empresa, así como de la presentación de los estados contables tomados en conjunto.
3. Para nosotros, las demostraciones contables referidas en el primero párrafo representan adecuadamente, en todos sus aspectos relevantes, la posición patrimonial y financiera de la Companhia Hidroelétrica del São Francisco- CHESF en 31 de diciembre de 2008, el resultado de sus operaciones, las mutaciones de su patrimonio neto y los flujos de caja referentes a lo ejercicio final en aquella fecha, de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil.
4. Anteriormente, nosotros auditamos los estados contables de la de Companhia Hidro Elétrica de São Francisco – CHESF. en 31 de diciembre de 2007, incluyendo el balance patrimonial, el estado del resultado, las mutaciones del patrimonio neto y los orígenes y aplicaciones de recursos, además de la información complementaria incluidos las demostración de flujo de efectivo y el valor añadido, en la que emitió una opinión sin reservas, en 1 de febrero de 2008. De acuerdo a lo mencionado en la nota explicativa 3, las prácticas contables adoptadas en el Brasil fueron modificadas a partir de 1º. de enero de 2008.

Los demostraciones contables del ejercicio terminado en 31 de diciembre de 2007, presentado de forma común con los estados contables de 2008, habían sido elaboradas de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en el Brasil hasta 31 de diciembre de 2007. De acuerdo al reglamento CPC 13 - la adopción inicial de la Ley nº 11.638/07 y de la MP 449/08, no se está resometiendo 2007 con los ajustes para fines de comparación entre los ejercicios.

Recife, 27 de febrero de 2009

RSM Boucinhas, CAMPOS & CONTI
Auditores Independientes S/S
CRC-SP-5.528/O-S-PE

Toshio Nishioka
Contador-CRC-SP-104.690/O-S-PE

PARECER DEL CONSEJO FISCAL

El Consejo Fiscal de la Companhia Hidro Elétrica de São Francisco – CHESF, el uso de sus facultades legales y estatutarias, procede a examinar el informe de la Administración, y el balance y demás Demonstraciones Contables, para el año terminado el 31/12/2008 para ver el Informe de los Auditores Independientes, RSM Boucinhas, Campos & Conti Auditores Independientes S/S emitida el 27/02/2009, sin reservas, preparado de conformidad con las normas de auditoría aplicables en Brasil.

Tomó también, conocimiento de las siguientes proposiciones a ser enviadas a deliberación de la Asamblea General de Accionistas:

1. Propuesta de Destino del Resultado del Ejercicio; y
2. Propuesta del Presupuesto de Capital.

El Consejo Fiscal, por unanimidad, es de opinión que los referidos documentos societarios reflejan adecuadamente, en todos los aspectos relevantes, la situación patrimonial, financiera y de gestión de la Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – CHESF.

Adicionalmente, por unanimidad,, se manifiesta **favorable a someter la propuesta de destino del resultado del ejercicio y del presupuesto de capital** a la Asamblea General de Accionistas, en la forma presentada por el Consejo de Administración.

Brasilia, 23 de marzo de 2009.

Pedro de Castro Gaudêncio
Presidente

Sonia Regina Jung

Argolo Carlos Antonio de Pinho